

ПРОТОКОЛ № 129
заседания Правления
Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам

г. Уфа
Присутствовали:

20 декабря 2019 г.

Председатель Правления
Бурдюк С.Н.

Председатель ГКТ РБ

Заместитель
председателя Правления
Абдуллина Э.Р.

Заместитель
председателя ГКТ РБ

Заместитель
председателя Правления
Шарафутдинов Н.Ф.

Заместитель
председателя ГКТ РБ

Члены Правления:

Закирова Ю.А.	Начальник отдела регулирования коммунальных услуг ГКТ РБ
Циглинцева Н.Н.	Начальник отдела регулирования топливно-энергетического комплекса и системных услуг ГКТ РБ
Латыпов Р.М.	Начальник отдела контроля исполнения тарифов

1. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 671 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – индивидуальный предприниматель Гайнетдинов Низаметдин Хаертдинович (далее – ИП Гайнетдинов Н.Х.) представил в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 01.07.2019 № 3800/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (№ КУ - 549/О от 09.07.2019).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2018-2020 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктами 75 и 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	324,14	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	5,56	5,56	5,56
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	0,00	0,00	0,00

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией были представлены следующие документы:

- свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (ОГРНИП 316028000159682) от 04 августа 2016 года серия 02 № 007358521

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 024001014623, КПП № 024001001.

ИП Гайнетдинов Н.Х. применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчетов тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 22 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Фактический объем полезного отпуска на 2018 год заявлен организацией в размере – 34,00 тыс. куб. м.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализации воды на 2020 год организацией запланирован в размере 34,00 тыс. куб. м.

Объем питьевой воды на 2020 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 г.	Факт ГКТ РБ 2018 г.	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Объем выработки воды	тыс.м3	36,00	36,00	36,00	36,00
	Собственные нужды организации	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем потерь	тыс.м3	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	тыс.м3	5,56	5,56	5,56	5,56
4	Объем реализации товаров и услуг, в том числе	тыс.м3	34,00	34,00	34,00	34,00
4.1	- населению	тыс.м3	32,01	32,01	32,01	32,01
4.2	- бюджетным организациям	тыс.м3	1,96	1,96	1,96	1,96
4.3	- прочим потребителям	тыс.м3	0,03	0,03	0,03	0,03

В соответствии с пунктом 33 Основ долгосрочные тарифы устанавливаются методом индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования. В связи с этим, ГКТ РБ постановлением от 18 декабря 2017 года № 680 утвержден уровень потерь воды в размере 5,56 %, на 2020 г. уровень потерь также принят в размере 5,56%.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 831,16 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 891,28 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 363,88 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год предложены в размере 319,75 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 324,14 тыс. руб., плановые – 340,31 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год.

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт Предложено PCO на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
391,75	324,14	324,14	333,73	340,31

Из операционных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 4,39 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 23,57 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Расходы на энергоресурсы не заявлены организацией, в расчет тарифов не включены.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены плановые неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 467,28 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год заявлены в размере 571,53 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы ГКТ РБ приняты в размере 442,48 тыс. руб. На 2020 год приняты неподконтрольные расходы в размере 457,92 тыс. руб.:

– расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций за 2018 год приняты в размере 571,53 тыс. руб., на 2020 год приняты в 457,92 тыс. руб. - приняты расходы на покупку воды на основании договора холодного водоснабжения № 34082 от 19.10.2016 года с ООО «Газпром трансгаз Уфа». Объем покупной холодной воды составляет 36,00 тыс. куб.м. Цена на 2020 год – 12,72 руб./куб.м.

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
571,53	442,48	426,60	442,48	457,92

Из фактических неподконтрольных расходов за 2018 год ГКТ РБ исключены затраты в размере 129,05 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 9,36 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Расходы на амортизацию не заявлены организацией, в расчет тарифов не включены.

Корректировка нормативного уровня прибыли

Нормативная прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчётной предпринимательская прибыли

Расчётная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 год № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф \quad (33) ,$$

Плановая необходимая валовая выручка на 2020 год определена в размере 798,44 тыс. руб. Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 766,62 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска питьевой воды и тарифов на водоснабжение, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 0,00 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) составит:

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт за 2018 год, принятый ГКТ РБ	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
891,28	766,62	751,17	776,64	798,44

Из необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 124,66 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 32,72 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	5,56	5,56	5,56
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	—	—	—
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0	0	0
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	—	—	—

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для индивидуального предпринимателя Гайнетдинова Низаметдина Хаертдиновича потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 671 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)	21,66	22,53	22,53	23,16	23,16	23,81
* Выделяется в целях реализации пункта 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации						

2. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 670 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – индивидуальный предприниматель Гайнетдинов Низаметдин Хаертдинович (далее – ИП Гайнетдинов Н.Х.) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (заявление от 29 апреля 2019 года № 2482/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ – 301/1/О от 14 мая 2019 года).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2018-2020 годы с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п.75 снов ценообразования и теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Ед. изм.	Период регулирования, годы		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	666,52	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Уровень надежности теплоснабжения	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	-	-	-	-
5	Динамика изменения расходов на топливо	-	-	-	-

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018-2020 годы организацией были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год;

2. расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год;

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (ОГРНИП 316028000159682) от 04 августа 2016 года серия 02 № 007358521

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 024001014623, КПП № 024001001.

ИП Гайнетдинов Н.Х. применяет упрощенную систему налогообложения.

ИП Гайнетдинов Н.Х. действует на основании свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (ОГРНИП 316028000159682) от 04 августа 2016 года серия 02 № 007358521

Основным видом деятельности ИП Гайнетдинова Н.Х. является забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд, дополнительным видом деятельности является распределение воды для питьевых и промышленных нужд; обеспечение работоспособности тепловых сетей; производство, передача и распределение пара и горячей воды.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 22 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 года № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Потребителями услуг теплоснабжения организации являются бюджетные организации, прочие потребители, население.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

В 2020 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 2,63 тыс. Гкал. Принято ГКТ РБ 2,63 тыс. Гкал.

Объем выработки тепловой энергии в размере 2,78 тыс. Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 год	Факт 2018 г. ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	2,78	2,78	2,78	2,78
2	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2,78	2,78	2,78	2,78
3	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери	-//-	0,15	0,15	0,15	0,15
		%	5,40	5,40	5,40	5,40
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	2,63	2,63	2,63	2,63
	население	-//-	0,59	0,59	0,59	0,59
	бюджетным организациям	-//-	1,96	1,96	1,96	1,96
	прочие потребители	-//-	0,08	0,08	0,08	0,08

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2019 года № 162

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 3158,06 тыс. руб., фактическая НВВ – 2714,92 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 год заявлены в размере – 666,52 тыс. руб., на 2020 год в размере 837,20 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 666,52 тыс. руб., плановые – 718,40 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 г.
666,52	662,16	666,52	690,21	718,40

Из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты – 118,80 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и пунктом 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 год предложены в размере 245,58 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 373,42 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п.62 Основ ценообразования. Неподконтрольные расходы ГКТ РБ за 2018 год приняты в размере 245,58 тыс. руб., на 2020 год - 281,80 тыс. руб. в том числе:

– расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за 2018 год приняты в размере 127,00 тыс. руб. (прочие налоги (УСН) – 127,00 тыс. руб.), на 2020 год приняты в размере 157,06 тыс. руб. (расходы на обязательное страхование – 26,86 тыс.руб., прочие расходы 130,20 тыс.руб. Декларации об уплате налогов и сборов за 2018 год приложены в деле.

- отчисления на социальные нужды – ГКТ РБ за 2018 год принято 118,58 тыс. руб., на 2020 год – 120,79 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
245,58	245,58	245,21	277,02	281,80

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 91,62 тыс. руб., как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2020 год в размере 1947,44 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 1803,19 тыс. руб.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и ГКТ РБ плановые затраты на энергоресурсы приняты в размере 1848,84 тыс. руб., фактические затраты – 1775,60 тыс. руб., в том числе:

- расходы на тепловую энергию за 2018 год ГКТ РБ принято – 1775,60 тыс. руб., количество тепловой энергии – 2,78 тыс.м³., средняя цена – 638,70 руб./ куб.м. На 2020 год – 1848,84 тыс.руб., количество тепловой энергии – 2,78 тыс.м³., средняя цена – 665,05 руб./ куб.м.

Затраты на тепловую энергию приняты в соответствии с необходимым отпуском тепловой энергии (2,78 тыс.м³), учтенным в договоре с ООО «Газпром трансгаз Уфа» от 28 сентября 2016 г. № 34085.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
1803,19	1775,60	1803,19	1817,90	1848,84

Из фактических расходов на энергетические ресурсы исключены затраты в размере 27,59 тыс. руб., из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены затраты в размере – 98,60 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Нормативная прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 г. – 2687,70 тыс. руб., на 2020 год – 2849,04 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (- 29,36) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорт-но ГКТ РБ на 2020год
2714,92	2687,70	2714,92	2785,13	2849,04

Из фактической необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 27,22 тыс. руб., на 2020 год – 309,02 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год		
		факт 2018	2019	2020
<i>Показатели надежности:</i>				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	-	-	-
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. Гкал	150,00	150,00	150,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан на 2020 год;

– Реестр энергоресурсов на тепловую энергию (мощность), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан на 2020 год;

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан на 2020 год;

– Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 670 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую индивидуальным предпринимателем Гайнетдиновым Низаметдином Хаертдиновичем потребителям сельского поселения Аркауловский сельский совет муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Индивидуальный предприниматель Гайнетдинов Низаметдин Хаертдинович	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1011,87	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1052,71	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1052,71	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1065,25	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	1065,25	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	1075,98	-	-	-	-	-
		Население (НДС не предусмотрен) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1011,87	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1052,71	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1052,71	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1065,25	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	1065,25	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	1075,98	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 745 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги (далее – ООО «Коммунальные услуги») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение (заявление от 29.04.2019 № 2489/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение (№ КУ - 527/О от 14.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на водоотведение для ООО «Коммунальные услуги» ООО «Коммунальные услуги» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для ООО «Коммунальные услуги» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1722,67	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч./куб. м.	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 г. для ООО «Коммунальные услуги» были представлены следующие документы:

- устав организации;
- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 21.03.2018 г. № 2180280284677;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 10.09.2018 ОГРН № 1080220000662;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0240804502, КПП № 024001001;
- договор аренды муниципального имущества;
- учетная политика.

Основным видом деятельности ООО «Коммунальные услуги» является управление эксплуатацией жилого фонда, дополнительным – забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд.

Потребителями услуг водоотведения ООО «Коммунальные услуги» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Салаватский район Республики Башкортостан.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Для осуществления своей деятельности организации решением Администрации сельского поселения Салаватский сельсовет МР Салаватский район Республики Башкортостан предоставлены в хозяйственное ведение объекты нежилого фонда № 15 от 07.12.2018 года.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 22 ноября 2019 г. по 20 декабря 2019 г.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 г. и на плановый период 2021 и 2024 гг.;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Коммунальные услуги» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год составил:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной (i) 2020 г.	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	<i>Пропущено сточных вод всего:</i>	тыс.м3	65,71	69,00	73,00	73,00
	Населению	тыс.м3	42,00	42,00	42,00	42,00
	Бюджетным организациям	тыс.м3	18,00	18,00	24,00	24,00
	Прочим потребителям	тыс.м3	5,71	9,00	7,00	7,00

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 г. ООО «Коммунальные услуги» заявлена в размере 3317,80 тыс. руб., факт - заявлен в размере 2610,32 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

ООО «Коммунальные услуги» предложены операционные расходы на 2020 г. в размере 2377,81 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – 1683,84 тыс.руб., ГКТ РБ фактические расходы приняты в размере 1542,51 тыс.руб., на 2020 год скорректированы в размере 1756,60 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020-2023 гг.), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
1683,84	1542,51	1722,67	1756,60	1791,21	1844,23	1898,82

Из фактических операционных расходов на 2018 г. исключены затраты в размере 141,33 тыс.руб., из плановых операционных расходов на 2020 г. исключены затраты в размере 621,21 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией расходы на энергоресурсы на 2020 г. заявлены в размере 694,34 тыс.руб., фактические расходы за 2018 г. – 594,28 тыс.руб. ГКТ РБ фактические расходы на электроэнергию приняты в размере 594,28 тыс.руб., на 2020 год скорректированы в размере 634,17 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические затраты на 2018 год приняты в размере 594,28 тыс. руб. (объем – 0,113 млн. кВт.ч., цена – 5,26 руб./кВт.ч., удельный расход электроэнергии на 1 куб.м – 1,55 кВтч/куб.м.),

Затраты на электрическую энергию на 2020 г. приняты в размере 634,17 тыс.руб., объем – 0,113 млн. кВт.ч., цена – 5,61 руб./кВт.ч., удельный расход электроэнергии на 1 куб.м – 1,55 кВтч/куб.м.

Поставщиком электрической энергии в Салаватском районе для ООО «Коммунальные услуги» является ООО «ЭСКБ» договор от 1.01.2016 г. № 240600871.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 г. в размере 103,00%.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложен PCO)	Факт 2018 г. (принят ГКТ РБ)	Утвержден о ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
594,28	594,28	615,49	634,17	653,42	673,02	693,21

Из расходов на приобретение электрической энергии на 2020 г. исключены затраты в размере 60,17 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

ООО «Коммунальные услуги» предложены неподконтрольные расходы на 2020 г. в размере 213,66 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – 274,20 тыс.руб., ГКТ РБ фактические расходы приняты в размере 146,31 тыс.руб., на 2020 год скорректированы в размере 146,51 тыс.руб., в том числе:

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за 2018 год приняты в размере – 42,90 тыс. руб., на 2020 год – 43,10 тыс.руб. в том числе:

- транспортный налог на 2018 год – 3,20 тыс. руб., на 2020 год – 3,20 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год – 6,70 тыс. руб., на 2020 год – 6,70 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

прочие налоги и сборы (УСН) на 2018 год – 33,00 тыс. руб., на 2020 год – 33,20 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

- арендная и концессионная плата на 2018 год – 103,41 тыс. руб., на 2020 год – 103,41 тыс. руб. принята согласно представленными договорами аренды и расчетами арендной платы принята (договор от 22.04.2019 № 5)

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт PCO за 2018 год	Факт ГКТ РБ за 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
274,20	146,31	146,51	146,51	146,51	146,51	146,51

Из неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 67,15 тыс. руб., из фактических неподконтрольных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 127,89 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Расходы на амортизацию организацией не заявлены в расчет тарифа не включена.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией предложена нормативная прибыль на 2020 г. в размере 32,00 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – 58,00 тыс.руб.

Из нормативной прибыли на 2020 год исключены – 32,00 тыс. руб., из фактических неподконтрольных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 58,00 тыс. руб. как

документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со

второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_i^{К}$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^{К} = НВВ_{i-2}^{\Phi} - ТВ_{i-2}^{\Phi}$$

Скорректированная необходимая валовая выручка на 2020 г. составила 2541,20 тыс.руб.

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 г. принятая ГКТ РБ составила 2283,10 тыс.руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпущенных сточных вод утвержденных в 2018 г.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 3,92 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоотведение составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложен РСО)	Факт 2018 г. (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
2610,32	2283,10	2484,66	2541,20	2591,14	2663,76	2738,54

Из фактической необходимой валовой выручки на 2018 г. исключены затраты в размере 327,72 тыс.руб. плановой необходимой валовой выручки на 2020 г. исключены затраты в размере

776,60 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2023 гг.:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0
3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов на водоотведение не учитывались.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 745 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 гг. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)	33,74	34,33	34,33	35,29	35,29	35,70	35,70	37,28	37,28	37,75
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации										

4. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 746 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги (далее – ООО «Коммунальные услуги») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 29.04.2019 № 2487/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 528/О от 01.07.2019).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Коммунальные услуги» ООО «Коммунальные услуги» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для ООО «Коммунальные услуги» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	3097,89	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч./куб. м.	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 г. для ООО «Коммунальные услуги» были представлены следующие документы:

- устав организации;
- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 21.03.2018 г. № 2180280284677;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 10.09.2018 ОГРН № 1080220000662;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0240804502, КПП № 024001001;
- договор аренды муниципального имущества;
- учетная политика.

Основным видом деятельности ООО «Коммунальные услуги» является управление эксплуатацией жилого фонда, дополнительным – распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Потребителями услуг водоснабжения ООО «Коммунальные услуги» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Салаватский район Республики Башкортостан.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Для осуществления своей деятельности организации решением Администрации сельского поселения Салаватский сельсовет МР Салаватский район Республики Башкортостан предоставлены в хозяйственное ведение объекты нежилого фонда № 15 от 07.12.2018 года.

ООО «Коммунальные услуги» представлены протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям (договор от 18.01.2019 г. № 12).

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 23 ноября 2019 г. по 20 декабря 2019 г.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 г. и на плановый период 2021 и 2024 гг.;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Коммунальные услуги» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализуемой воды ГКТ РБ на 2020 год составил:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			<i>Предложение РСО</i>	<i>Утверждено ГКТ РБ</i>	<i>Предложено ОКК</i>	<i>Утверждено ГКТ РБ</i>
1	Поднято воды	тыс.м3	165,186	173,396	173,396	173,396
	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	150,79	159,00	159,00	159,00
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	14,396	14,396	14,396	14,396
4	Потери	тыс.м3	3,50	5,00	5,00	5,00
	Потери	%	1,20	2,88	2,88	2,88
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3	147,289	154,00	154,00	154,00
	Населению	тыс.м3	117,80	112,00	112,00	112,00
	Бюджетным организациям	тыс.м3	25,20	31,00	31,00	31,00
	Прочим потребителям	тыс.м3	11,00	11,00	11,00	11,00

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 г. ООО «Коммунальные услуги» заявлена в размере 7416,42 тыс. руб., факт - заявлен в размере 4929,81 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

ООО «Коммунальные услуги» предложены операционные расходы на 2020 г. в размере 5256,90 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – 3091,50 тыс.руб., ГКТ РБ фактические расходы приняты в размере 2938,88 тыс.руб., на 2020 год скорректированы в размере 3158,91 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020-2023 гг.), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
3091,50	2938,88	3097,89	3158,91	3221,14	3316,49	3414,66

Из фактических операционных расходов на 2018 г. исключены затраты в размере 152,62 тыс.руб., из плановых операционных расходов на 2020 г. исключены затраты в размере 2097,99 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией расходы на энергоресурсы на 2020 г. заявлены в размере 1491,60 тыс.руб., фактические расходы за 2018 г. – 1367,60 тыс.руб. ГКТ РБ фактические расходы на электроэнергию приняты в размере 1367,60 тыс.руб., на 2020 год скорректированы в размере 1446,98 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

Необходимое количество электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на подъем 1 куб.м. воды по производственной программе на весь расчетный период определен с учетом мощности, режима работы оборудования и коэффициента использования мощности.

Удельный расход электроэнергии на 1 куб.м поднятой воды за 2018 г. принят в размере 7,99 кВтч/куб.м., цена – 5,26 руб./кВтч., объем – 0,26 млн.кВт.ч.

Удельный расход электроэнергии на 1 куб.м поднятой воды за 2020 г. принят в размере 7,99 кВтч/куб.м., цена – 5,48 руб./кВтч., объем – 0,26 млн.кВт.ч.

Поставщиком электрической энергии в Салаватском районе для ООО «Коммунальные услуги» является ООО «ЭСКБ» договор от 1.01.2016 г. № 240600871.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 г. в размере 103,00%.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложен PCO)	Факт 2018 г. (принят ГКТ РБ)	Утвержден о ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
1367,60	1367,60	1405,51	1446,98	1490,39	1535,11	1581,16

Из расходов на приобретение электрической энергии на 2020 г. исключены затраты в размере 44,62 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

ООО «Коммунальные услуги» предложены неподконтрольные расходы на 2020 г. в размере

314,80 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – 304,82 тыс.руб., ГКТ РБ на 2020 год скорректированы в размере 183,01 тыс.руб., фактические расходы приняты в размере 256,49 тыс.руб. в том числе:

- транспортный налог на 2018 год – 10,00 тыс. руб., на 2020 год – 7,52 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

- водный налог на 2018 год – 30,89 тыс. руб., на 2020 год – 30,89 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

- прочие налоги и сборы (УСН) на 2018 год – 66,70 тыс. руб., на 2020 год – 66,70 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

- арендная и концессионная плата на 2018 год – 148,90 тыс. руб., на 2020 год – 77,90 тыс. руб. принята согласно представленными договорами аренды и расчетами арендной платы принята (договор от 01.03.2016 г. № 7)

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт PCO за 2018 год	Факт ГКТ РБ за 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
304,82	256,49	183,01	183,01	183,01	183,01	183,01

Из неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 131,79 тыс. руб., из фактических неподконтрольных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 48,33 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Расходы на амортизацию организацией не заявлены в расчет тарифа не включена.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией предложена нормативная прибыль на 2020 г. в размере 353,15 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – (-36) тыс.руб.

Из нормативной прибыли исключены затраты в полном объеме, как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со

второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф$$

Скорректированная необходимая валовая выручка на 2020 г. составила 4801,34 тыс.руб.

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 г. принятая ГКТ РБ составила 2283,10 тыс.руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска питьевой воды и тарифов на водоснабжение, утвержденных в 2018 г.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 12,09 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложен РСО)	Факт 2018 г. (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
4929,81	4562,97	4686,41	4801,34	4894,55	5034,61	5178,83

Из фактической необходимой валовой выручки на 2018 г. исключены затраты в размере 366,84 тыс.руб., из плановой необходимой валовой выручки на 2020 г. исключены затраты в размере 2615,08 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2023 гг.:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/к уб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в

расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов на водоотведение не учитывались.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на водоснабжение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 745 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020-2023 гг. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)	33,74	34,33	34,33	35,29	35,29	35,70	35,70	37,28	37,28	37,75
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации										

5. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 747 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО «Коммунальные услуги» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 19.06.2019 № 3525/2019).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (№ КУ – 530/О от 26.06.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Коммунальные услуги» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №

1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Коммунальные услуги» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
ООО «Коммунальные услуги»	2019	5746,11	1,00	0,00	-	-	-	-
	2020	-	1,00	0,00	-	-	-	-
	2021	-	1,00	0,00	-	-	-	-
	2022	-	1,00	0,00	-	-	-	-
	2023	-	1,00	0,00	-	-	-	-

К делу прилагаются:

- устав организации;
- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 21.03.2018 г. № 2180280284677;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 10.09.2018 ОГРН № 1080220000662;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0240804502, КПП № 024001001;
- договор аренды муниципального имущества;
- учетная политика.

Организация действует на основании Устава, утвержденного Решением общего собрания учредителей ООО «Коммунальные услуги» (приказ № 101 от 22.12.2017 г.)

Основным видом деятельности ООО «Коммунальные услуги» является управление эксплуатацией жилого фонда, дополнительным – производство, передача, распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Потребителями услуг теплоснабжения ООО «Коммунальные услуги» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Салаватский район Республики Башкортостан.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 22 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами

прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 года	Факт ГКТ 2018 года	2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс.Гкал	14,86	14,86	14,86	14,86
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36
3	Потери*	-//-	1,00	1,00	1,00	1,00*
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	13,50	13,50	13,50	13,50
	население	-//-	6,23	6,23	6,23	6,23
	бюджетные организации	-//-	6,44	6,44	6,44	6,44
	прочие потребители		0,83	0,83	0,83	0,83

*Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2019 г. № 173

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Фактическая НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2018 год организацией заявлена в размере 21941,40 тыс.руб.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 24585,20 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 5897,98 тыс. руб., на 2020 год предложено – 7065,31 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 4701,94 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены операционные затраты в сумме 5859,31 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 60 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
5897,98	4701,94	5746,11	5859,31	6015,34	6193,40	6376,72

Из операционных (подконтрольных) плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 1206,00 тыс. руб., на 2018 год исключены затраты в размере 1196,04 тыс. руб., т.к. операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и пунктом 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 1769,57 тыс. руб., на 2020 год предложено – 2239,94 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 1576,63 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены неподконтрольные затраты в сумме 1598,86 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на 2018 год – 14,00 тыс.руб., на 2020 год – 14,28 тыс. руб., обосновывающие плановые объемы водоотведения и очистки сточных вод, договоры на

водоотведение и очистку сточных вод, счета-фактуры за 2018 год и за 1 квартал 2019 года в деле приложены;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей на 2018 год – 142,64 тыс.руб., на 2020 год – 171,88 тыс. руб, в том числе:

плата за негативное воздействие на окружающую среду на основании налоговой декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год – 11,00 тыс.руб., на 2020 год – 20,45 тыс. руб, на основании налоговых деклараций за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложена в деле).

- расходы на обязательное страхование на 2018 год – 6,00 тыс.руб., на 2020 год – 8,80 тыс. руб, приняты на основании страхового полиса опасных объектов;

- иные расходы на 2018 год – 125,64 тыс.руб., на 2020 год – 142,63 тыс. руб, приняты на основании фактических расходов за 2018 год (налоговые декларации за 2018 год приложена в деле).

- отчисления на социальные нужды на 2018 год – 1419,99 тыс.руб., на 2020 год – 1412,70 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ст.425).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
1769,57	1576,63	1571,56	1598,86	1636,48	1679,41	1723,61

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 641,08 тыс. руб., на 2018 год исключены затраты в размере 192,94 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 14273,86 тыс. руб., на 2020 год предложены – 15279,95 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 13303,77 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены расходы на энергоресурсы в сумме 13944,30 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

-расходы на топливо на 2018 год – 10798,18 тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2018 год принято в размере 1900,00 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г. Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 150,38 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 28.08.2018 г. № 133).

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2018 г. составила 5689,25 руб./тыс.куб.м.

-расходы на топливо на 2020 год – 11352,50 тыс. руб., пунктом 34 Основ

ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м³:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{факт} = \frac{C_{уст} * \frac{Q_{факт}}{H}}{\frac{Q_{расчет}}{H}}$$

где:

$C_{уст}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{факт}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{расчет}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 1900,00 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составила 5957,86 руб./тыс.куб.м.

Действующим законодательством утвержден [норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 150,38 кг.у.т./Гкал (остановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161).

– расходы на электрическую энергию на 2018 года – 2324,55 тыс.руб., на 2020 год – 2404,49 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2018 год принято в размере (объем – 442,00 тыс. кВт.ч., цена – 5,26 руб./кВт.ч.), на 2020 год принято в размере (объем – 442,00 тыс. кВт.ч., цена – 5,44 руб./кВт.ч.) на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактур приложены в деле за 2018 г., 1 квартал 2019 г.),

Поставщиком электрической энергии в Салаватском районе для ООО «Коммунальные услуги» является ООО «ЭСКБ» договор от 1.01.2016 г. № 240600871.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2018 год, 1 квартал 2019 года) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

– расходы на холодную воду на 2018 год – 181,05 тыс.руб., на 2020 год – 187,30 тыс. руб. Затраты на воду на технологические цели рассчитаны с учетом необходимого количества воды на 2018 год 6007,00 тыс. куб. м., на 2020 год – 6007,00 тыс. куб. м. Тарифы на холодную воду приняты согласно калькуляционной себестоимости (договор приложен в деле).

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.						
Факт РСО на 2018 год	Факт ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
14273,86	13303,77	13657,44	13944,30	14329,25	14759,12	15201,90

Из фактических расходов на энергоресурсы на 2018 год исключены в размере 970,08 тыс. руб., из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены в размере 1335,65 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифа не включена.

Корректировка расчетно предпринимательской прибыли

Расчетно предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 21432,22 тыс. руб., на 2018 год в размере 19582,34 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 29,75 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
21941,40	19582,34	20975,11	21432,22	21981,06	22631,92	23302,22

Из фактической валовой выручки на 2018 год исключены затраты в размере 1870,15 тыс. руб. необходимой валовой выручки на 2020 год исключены затраты в размере 3152,97 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс.Гкал	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

–Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Реестр энергетических ресурсов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью

«Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 747 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги» потребителям муниципального района Салаватский район Республики Башкортостан» с целью корректировки установленных долгосрочных тарифов на теплоснабжение 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные услуги»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
		одноставочный , руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1543,18	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1564,24	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1564,24	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1610,90	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1610,90	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1645,55	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1645,55	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1707,32	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1707,32	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1744,86	-	-	-	-	-	
		Население (НДС не предусмотрен)*								
		одноставочный , руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1543,18	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1564,24	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1564,24	-	-	-	-	-	

		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1610,90	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1610,90	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1645,55	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1645,55	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1707,32	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1707,32	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1744,86	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.								

6. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2018 года № 277 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Городская служба эксплуатации» потребителям микрорайона «Дубрава» сельского поселения Подлюбровский сельский совет муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – УК «Городская служба эксплуатации» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифа на водоотведение (заявление от 25.04.2019 г. № 025).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение (№ КУ-394/О от 16.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на водоотведение для УК «Городская служба эксплуатации» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2021 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для УК «Городская служба эксплуатации» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	2055,35	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00

3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	1,75	1,75	1,75

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 год для УК «Городская служба эксплуатации» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоотведение на 2020 год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ОГРН 1180280021778 ИНН № 0274936480, КПП № 027401001.

Дополнительным видом деятельности ООО УК «ГСЭ» является сбор и обработка сточных вод, распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Организация действует на основании Устава, утверждённый решением единственного участника № 1 от 03.04.2018 г.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-------------------------------------	------	------	------	------	------	------

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг УК «Городская служба эксплуатации» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем сточных вод воды принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Факт 2018 года		На 2020 год	
			Предложено по РСО	Утверждено по ГКТ РБ	Предложено по РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Объем сточных вод	тыс. куб. м	54,93	82,39	82,39	82,39
2	Принято от потребителей, из них от:	тыс. куб. м	54,93	82,39	82,39	82,39
2.1	- населения	тыс. куб. м	54,93	82,39	82,39	82,39
2.2	- бюджетных организации	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	- прочих потребителей	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 3708,17 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 3076,12 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены фактические операционные затраты за 2018 год в размере 964,00 тыс. руб, операционные затраты на 2020 год – 1880,25 тыс. руб.,

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 1214,32 тыс.руб., на 2020 год – 2095,84 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определены на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020-2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
964,00	1 214,32	2 055,35	2 095,84	2 151,65

Расходы на электрическую энергию

Организацией предложены фактические расходы на энергоресурсы за 2018 год – 1 123,44 тыс. руб., затраты на электрическую энергию на 2020 год -1017,81 тыс. руб.,

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 1123,44 тыс.руб., на 2020 год – 1155,37 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

Расходы приняты на основании счетов-фактур за 2018 год на поставку электроэнергии от с ООО «ЭСКБ» №020101031007634 от 01.06.2018. В 2018 году объем покупной энергии составил 239,54 тыс. кВт-ч, тариф за электроэнергию – 4,69 руб./кВт-ч. Фактическое удельное потребление электрической энергии составило 2,91 кВт-ч/куб. м. На 2020 год объем покупной энергии составил – 220,34 тыс. кВт-ч, тариф за электроэнергию – 5,22 руб./кВт-ч. Плановое удельное потребление электрической энергии составило 1,75 кВт-ч/куб. м.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1 123,44	1 123,44	729,79	1 155,37	774,24

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 г. предложены в размере 988,68 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 810,11 тыс.руб.

ГКТ РБ неподконтрольные фактические расходы за 2018 год приняты в размере 810,11 тыс.руб. на 2020 год – 810,11 тыс.руб. в том числе:

- расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату приняты в размере за 2018 год, на 2020 г. 810,11 тыс.руб., приняты на основании договора аренды имущества от 22.05.2018 г. № 3.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
988,68	810,11	810,11	810,11	810,11

Из фактических неподконтрольных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 178,57 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Амортизация организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена;

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена;

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2018 г. и 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = OP_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф$$

Скорректированная необходимая валовая выручка – 3646,71 тыс. руб., фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году, принятая ГКТ РБ, составила 3 147,87 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска питьевой воды и тарифов на водоснабжение утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-414,61) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
3 076,12	3 147,87	3 595,25	3 646,71	3 736,00

Из фактической необходимой валовой выручки 2018 года исключены затраты в размере 71,75 тыс. руб., из плана на 2020 год – 61,46 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2021 годы:

Показатель	Единица измерения	Факт	2019 год	2020 год	2021 год
		2018 год			
Показатели надежности:					
Количество перерывов в очистке сточных вод в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели качества:					
Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения для централизованной общесплавной (бытовой), отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения		0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергетической эффективности:					
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	1,75	1,75	1,75	1,75
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу «Расчет тарифов на водоотведение методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для УК «Городская служба эксплуатации».

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2018 года № 277 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Городская служба эксплуатации» потребителям микрорайона «Дубрава» сельского поселения Поддубовский сельский совет муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	43,24	44,04	44,04	44,49	44,49	46,20
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации						

7. Повестка дня:

О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2018 года № 278 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Городская служба эксплуатации» потребителям микрорайона «Дубрава» сельского поселения Подлубовский сельский совет муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан».

Обсудили:

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Городская служба эксплуатации» обратилось с письменным заявлением (от 18 сентября 2019 года № 239) об отмене тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в связи с прекращением деятельности по водоснабжению в микрорайоне «Дубрава» сельского поселения Подлубовский сельский совет муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан в связи с прекращением деятельности по водоснабжению договора аренды № 3 от 22 мая 2018 года.

Решили:

Признать утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2018 года № 278 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Городская служба эксплуатации» потребителям микрорайона «Дубрава» сельского поселения Подлубовский сельский совет муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан».

8. Повестка дня:

Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую индивидуальным предпринимателем Байтилеевым Айдаром Кенгесовичем потребителям сельского поселения Акмурунский сельский совет муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан, на 2020 - 2022 годы.

Обсудили:

Индивидуальный предприниматель Байтилеев Айдар Кенгесович, не представило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 годы.

Согласно п.15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 406 в случае непредставления регулируемой организацией заявления об установлении тарифов и (или) материалов, орган регулирования тарифов устанавливает тарифы без открытия дела в отношении указанной регулируемой организации на основании имеющихся сведений.

Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ)

выбран метод регулирования тарифов – метод индексации в соответствии с ст.32 п.2 ч.1, ч.3 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и п.31,33 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

К делу 2018 году прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (ОГРНИП 318028000038851) от 14 марта 2018 года.

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 025406014408, КПП № 024001001.

ИП Байтилеев А.К. применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 5 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Организацией представлены протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.:

Показатели	Годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании учетной политики.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ИП Байтилеев рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем питьевой воды принят Госкомитетом РБ по тарифам в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	<i>Данные не представлены</i>	29,64
	Принято воды со стороны	тыс.м3		-
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3		0,00
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3		29,64
4	Потери	тыс.м3		0,00
	Потери	%		
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3		29,64
	Населению	тыс.м3		27,64
	Бюджетным организациям	тыс.м3		2,00
	Прочим потребителям	тыс.м3		0,00

Отпуск питьевой воды производится согласно заключенным договорам с потребителями.

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

1. Текущие расходы приняты в размере 867,13 тыс. руб., в текущие расходы включены затраты в соответствии с п. 58 Основ ценообразования, в том числе:

Операционные расходы, величина операционных расходов определена в соответствии с п. 59 Основ ценообразования. Базовый уровень операционных расходов приняты в размере 775,14 тыс. руб. в базовый уровень операционных расходов включены затраты в соответствии с п. 61 Основ ценообразования в том числе:

1.1. Производственные расходы приняты в размере 442,32 тыс. руб., включены затраты в соответствии с п. 39 Основ ценообразования в том числе:

– Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение – 36,12 тыс. руб. приняты на горюче-смазочные материалы на основании расчета расхода горюче-смазочных материалов, счет-фактур;

– Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 321,09 тыс. руб., в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда – 74,48 тыс. руб. расходы на оплату труда приняты согласно штатному расписанию ИП Байтилеева А.К. Отчисления на социальные нужды приняты из расчета ставки. Тариф страхового взноса – 30% согласно ст. 58.2 ФЗ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление к делу приложено).

– 1.1.6 Прочие производственные расходы – 85,11 тыс. руб., приняты расходы на амортизацию автотранспорта – 60 тыс. руб. на основании расчета амортизации автотранспорта, на контроль качества воды – 25,11 тыс. руб. на основании выставленных счетов-фактур, протокола лабораторных испытаний.

– **1.1.2 Ремонтные расходы** – ГКТ РБ не утверждены;

– **1.1.3 Административные расходы** – 332,82 тыс.руб. включены затраты в соответствии с п. 41 Основ ценообразования.

– услуги связи и интернет – 2,96 тыс. руб. на основании выставленных счетов-фактур с ПАО «Башинформсвязь»;

– расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы – в размере 321,17 тыс. руб., расходы на оплату труда приняты согласно штатному расписанию ИП Байтилеева А.К., в том числе отчисления на социальные нужды – 74,50 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды приняты из расчета ставки. Тариф страхового взноса – 30% согласно ст. 58.2 ФЗ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ;

– прочие административные расходы- 8,69 тыс. руб., приняты затраты на покупку канцелярских товаров на основании фактических затрат (чеки приложены в деле).

Операционные расходы организации определены на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применены индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 60 Основ ценообразования и составили:

Операционные расходы, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год
775,14	802,69	821,68

Из операционных расходов исключены затраты в размере 959,99 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на электрическую энергию

- расходы на энергетические ресурсы – 91,99 тыс. руб. затраты приняты на основании счет-фактур за эл/энергию за 2018 год. Необходимое количество электроэнергии на 2018-2019 годы принято в размере 42,75 тыс. кВт.ч с учетом расхода электрической энергии за 2018 год.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке и приняты с учетом удельного расхода электроэнергии в размере 1,33 кВт.ч на 1 куб.м поднятой воды;

Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год
91,99	94,75	97,59

Неподконтрольные расходы не утверждены ГКТ РБ

Нормативная прибыль и расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год определена в соответствии с п. 74 Основ ценообразования и принята в размере 769,92 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год
867,13	897,44	919,27

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов

Показатель	Единица измерения	Год			
		Утверждено на 2019	2020	2021	2022
Показатели надежности:					
Количество перерывов в подаче воды в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели качества:					
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели энергетической эффективности:					
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,9	9,9	9,9	9,9
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу	кВт*ч/ куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды		–	–	–	–

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций – не могут быть выделены и установлены в связи с тем, что корректировка необходимой валовой выручки не производилась, необходимая валовая выручка, установлена на новый период долгосрочного регулирования сроком на 5 лет.

Долгосрочные параметры регулирования, принятые для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2022 годы.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ИП Байтилеев приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2020	2021	2022
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	775,14	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	1,44	1,44	1,44

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу: Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ИП Байтилеев на 2020-2022 годы.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую индивидуальным предпринимателем Байтилеевым Айдаром Кенгесовичем потребителям сельского поселения Акмурунский сельский совет муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан на 2020-2022 годы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	29,15	29,36	29,36	31,20	31,20	30,83

* Выделяется в целях реализации пункта 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

9. Повестка дня

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 473 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду

(питьевое водоснабжение) (заявление от 26.04.2019 № 8012/0259).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 404/О от 17.05.2019).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	18708,01	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	7,56	7,56	7,56

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год для ООО «Башнефть - Добыча» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоснабжение на 2020 год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 11090280032699;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0277106840, КПП № 027701001;
- устав организации.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью от 17.03.2017.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» представило протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в

сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы			
	Факт 2018	2019	2020	2021
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Башнефть - Добыча» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализованной воды принят ГКТ РБ по тарифам в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложение РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	82,90	156,00	81,04	141,00
	Принято воды со стороны	тыс.м3	-	-	-	-
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	-	-	-	-
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	82,90	156,00	81,04	141,00
4	Потери	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери	%	-	-	-	-

5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3	82,90	156,00	81,04	141,00
	Населению	тыс.м3	-	-	-	-
	Бюджетным организациям	тыс.м3	-	-	-	-
	Прочим потребителям	тыс.м3	82,90	156,00	81,04	141,00

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоснабжение на 2020 год организацией заявлена в размере 28470,50 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 21313,59 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 19418,91 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 12607,43 тыс. руб. ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 21526,48 тыс. руб., плановые на 2020 год – 19076,55 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
12607,43	21526,48	18708,01	19076,55	21128,81

Из плановых операционных расходов за 2020 год исключены затраты в размере 342,36 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией фактические затраты на электрическую энергию на 2018 год заявлен в размере 1880,03, плановые на 2020 год – 2182,59 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты на электрическую энергию на 2018 год приняты в размере 1880,03 тыс. руб., объем электрической энергии - 0,5934 млн. кВт.ч, мощность в размере 0,0677 МВт., плановые на 2020 год – 2489,37 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято в объеме 1,12 млн. кВт.ч, мощность в размере 1,080 МВт в месяц с учетом удельного расхода электроэнергии 7,56 кВт.ч на 1 м³ поднятой воды.

Поставщиком электрической энергии является ООО «Энергосбытовая компания». Договор энергоснабжения от 27.12.2016 года № 302/17 БНД/п/8/1033/17/ОГЭ.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1880,03	1880,03	2393,63	2489,37	2587,99

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 5347,00 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 5780,35 тыс. руб. ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 3476,08 тыс. руб., плановые на 2020 год – 5347,00 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – на 2018 год – 320,90 тыс. руб., в том числе: расходы на тепловую энергию 54,10 тыс. руб., расходы на покупку воды 266,80 тыс. руб., приняты на основании представленных организаций документов и учетной политики (договора на холодного водоснабжения и на тепловую энергию имеется в деле организации), на 2020 год организацией не заявлены, в тариф не включены.

- налоги сборы – на 2018 год – 58,18 тыс. руб., на 2020 год – 67,00 тыс. руб., принят водный налог на основании налоговой декларации за 2018 год.

- Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год – 3097,00 тыс. руб., на 2020 год – 5280,00 тыс. руб., согласно договорам аренды недвижимого имущества: № БНФ/Р/52/38/17/АРН, БНФ/Р/54/671/17/АРН, № БНФ/Р/123/17/АРИ от 29.07.2017 г. и договорам аренды движимого имущества: № БНФ/Р/54/671/17/АРИ/БНД/Р/8 /733/17/АРН, БНФ/Р/13/123/17/АРИ БНФ/Р/54/639/17/АРС/БНД/Р/8/716/17/АРН БНФ/Р/54/656/17/АРИ/БНД/Р/8/725/17/АРН, БНФ/Р/52/38/17/АРН/БНД/Р/8/722/17/АРН.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
5395,98	3097,00	5280,00	5280,00	5280,00

Из фактических неподконтрольных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 2298,98 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией фактический расход на амортизацию за 2018 год заявлен в размере 1045,79 тыс. руб., плановые расходы на амортизацию на 2020 год – 1287,00 тыс. руб.

ГКТ РБ фактический расход на амортизацию на 2018 год принят в размере 1045,79 тыс. руб., плановые на 2020 год – 1287,00 тыс. руб., основании ведомости амортизации ОС за 2018 год.

Амортизация, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1045,79	1045,79	1287,00	1287,00	1287,00

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год заявлены в размере 235,00 тыс. руб., а фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена, плановая нормативная прибыль на 2020 год принят в размере 235,00 тыс. руб., в том числе:

1) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором – 235,00 тыс. руб.

Нормативный уровень прибыли установлен в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых расходов организации, на уровне не ниже 0,5% в соответствии с п. 41 Методических указаний.

Нормативная прибыль, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
0	0	235,00	235,00	235,00
0%	0%	0, 84%	0, 86%	0, 77%

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоотведение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 27458,01 тыс. руб., на 2018 год в размере 27928,38 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-976,91) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
21313,59	27928,38	27970,64	27458,01	30585,80

Из плановой необходимой валовой выручки 2020 года исключены затраты в размере 1012,49 тыс. руб., как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельное количество тепловой энергии,	Гкал/к	-	-	-	-

	расходуемое на подогрев горячей воды	уб. м				
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	3,80	7,56	7,56	7,56
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую ООО «Башнефть-Добыча» потребителям Республики Башкортостан, методом индексации, на 2020 -2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 473 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	—	—	—	—	—	—
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	186,90	190,57	190,57	198,91	198,91	234,93

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

10. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 479 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (канализационные очистные сооружения «Арлан» и канализационные очистные сооружения «Курасково») потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в

Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение (заявление от 26.04.2019 № 8012/0253).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение (№ КУ - 402/О от 17.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на водоотведение для ООО «Башнефть - Добыча» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2021 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	8201,14	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	6,61	6,61	6,61

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы для ООО «Башнефть - Добыча» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы;

2. скорректированная производственная программа на 2020-2021 годы;

3. расчет тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 11090280032699;

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0277106840, КПП № 027701001;

- устав организации.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью от 17.03.2017.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 4 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и

водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», отчетная калькуляция себестоимости отпущенной (потребленной) воды и сточной жидкости, форма).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Башнефть - Добыча» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод принят на основании реестра договоров.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 год		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Пропущено сточных вод всего:	тыс.м3	26,99	41,41	28,75	37,37
	Населению	тыс.м3	-	-	-	-
	Бюджетным организациям	тыс.м3	-	-	-	-
	Прочим потребителям	тыс.м3	26,99	41,41	28,75	37,37

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 14510,24 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 14581,65 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 8691,29 тыс. руб., фактические затраты на 2018 год – 10392,80 тыс. руб. ГКТ РБ фактические операционные расходы приняты в размере 10665,99 тыс.руб., на 2020 год – 8362,71 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено PCO)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
10392,80	10665,99	8201,14	8362,71	8585,41

Из фактических операционных расходов на 2018 год исключены затраты в размере 834,49 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 490,15 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией расходы на электроэнергию на 2020 год заявлены в размере 871,95 тыс.руб., фактические расходы за 2018 год – 648,99 тыс.руб.,

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические расходы на электроэнергию приняты в размере 645,11 тыс.руб., на 2020 год – 556,44 тыс.руб.

На 2018 год объем электроэнергии принят в размере 0,15 млн. кВт.ч. Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято в объеме 0,26 млн. кВт.ч, мощность в размере 0,228 МВт в месяц с учетом удельного расхода электроэнергии 6,61 кВт.ч на 1 м³ пропущенных сточных вод. Затраты на электрическую энергию приняты на основании договора энергоснабжения № 302/17 БНД/п/8/1033/17/ОГЭ.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом уточненного индекса цен на электрическую энергию в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
648,99	645,11	540,23	556,44	573,13

Из фактических расходов на электроэнергию на 2018 год исключены затраты в размере 3,88 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 315,51 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией неподконтрольные расходы на 2020 год заявлены в размере 4916,00 тыс.руб. фактические неподконтрольные расходы на 2018 год – 3528,80 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 2425,00 тыс.руб., исходя от фактических расходов организации, плановые на 2020 год – 4916,00 тыс. руб., в том числе:

- налоги и сборы – на 2018 год – 35,00 тыс. руб. включена плата за пользование водным объектом в размере 6 тыс. руб. и налог на прибыль в размере .29 тыс. руб.

- Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год – 2390,00 тыс. руб., на 2020 год – 4916,00 тыс. руб. согласно договорам аренды недвижимого имущества: № БНФ/Р/52/38/17/АРН, БНФ/Р/54/671/17/АРН, № БНФ/Р/123/17/АРИ и договорам аренды движимого имущества: № БНФ/Р/54/671/17/АРИ/БНД/Р/8/733/17/АРН от 29.07.2017, БНФ/Р/13/123/17/АРИ от 29.07.2017, БНФ/Р/54/639/17/АРС/БНД/Р/8/716/17/АРН от 29.07.2017, БНФ/Р/54/656/17/АРИ/БНД/Р/8/725/17/АРН, БНФ/Р/52/38/17/АРН/БНД/Р/8/722/17/АРН от 29.07.2017.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
3528,80	2425,00	4916,00	4916,00	4916,00

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год ГКТ РБ исключены затраты в размере 1103,80 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией амортизация на 2020 год заявлена в размере 31,00 тыс.руб. Фактические расходы на амортизацию в 2018 год организацией предложены в размере 11,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на амортизацию определяются, исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов.

ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 11,06 тыс. руб., на 2020 год – 31,00 тыс. руб., на основании ведомости амортизации ОС за 2018 год.

Амортизация, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено PCO)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
11,06	11,06	31,00	31,00	31,00

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая и плановая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоснабжение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 13708,53 тыс. руб., на 2018 год в размере 13747,16 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-157,62) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено PCO)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
14581,65	13747,16	13688,37	13708,53	14105,54

Из фактической НВВ 2018 года исключены затраты в размере 834,49 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 801,71 тыс. руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4		6	7	8
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00

3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	6,61	6,61	6,61	6,61
---	---	---	-----------------------	------	------	------	------

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (канализационные очистные сооружения «Арлан» и канализационные очистные сооружения «Курасково») потребителям Республики Башкортостан, на 2020-2021 годы

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 479 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (канализационные очистные сооружения «Арлан» и канализационные очистные сооружения «Курасково») потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	339,15	356,76	356,76	376,85	376,85	378,00

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

11. Повестка дня:

О признании утратившими силу некоторых постановлений Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам Республики Башкортостан».

Обсудили:

1.Общество с ограниченной ответственностью Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» обратилось с письменным заявлением (от 13 декабря 2019 года № 2017) об отмене тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям станции Тюльган сельского поселения Чапаевский сельский совет муниципального района Тюльганский район Оренбургской области в связи с тем, что объекты водоснабжения находятся на территории Оренбургской области.

2. Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ургалинское» обратилось с письменным заявлением (от 27 сентября 2019 года № 01-07/257) об отмене тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение в связи с прекращением деятельности по водоснабжению и водоотведению в Белокатайском МР.

Решили:

Признать утратившими силу:

а) постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 829 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Тюльган сельского поселения Чапаевский сельский совет муниципального района Тюльганский район Оренбургской области»;

б) постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12 декабря 2018 года № 611 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ургалинское» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан»;

в) постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12 декабря 2018 года № 610 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ургалинское» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан»;

г) постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 2 августа 2018 года № 131 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ургалинское» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан»;

д) постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 2 августа 2018 года № 132 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ургалинское» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан».

12. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 828 «Об установлении тарифов на транспортировку воды, поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на транспортировку воды (заявление от 26.04.2019 № 368).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на транспортировку воды (№ КУ - 250/О от 14.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на транспортировку воды для ОАО «РЖД» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку воды для ОАО «РЖД» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	521,72	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов транспортировку воды на 2020 год для ОАО «РЖД» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку воды на 2020 год;

2. скорректированная производственная программа на 2020 год;

3. расчет тарифов на транспортировку воды на 2020 год.

К делу прилагаются:

– выписка из Единого государственного реестра юридических лиц № 1170280028236 от 19.04.2019 г.;

– положение Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурном подразделении Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» от 01 апреля 2011 года;

– положение об Уфимском территориальном участке;

– свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе на территории РФ ИНН № 7708503727, КПП № 770801001;

- устав организации;

- учетная политика;

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на транспортировку воды проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на транспортировку воды осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и

водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «РЖД» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем поднятой воды составит:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 года от организации	Факт 2018 года от ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	39,95	53,52	29,02	29,02
	Принято воды со стороны	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	39,95	52,42	29,02	29,02
4	Потери	тыс.м3	0,90	1,10	0,79	0,79
	Потери	%	2,25	0,02	2,72	2,72
5	Реализовано воды всего:	тыс.м3	39,05	52,42	28,23	28,23
	Населению	тыс.м3	39,05	52,42	28,23	28,23
	Бюджетным организациям	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прочим потребителям	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на транспортировку воды на 2020 год организацией заявлена в размере 3118,47 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 2931,84 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 1282,69 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 1194,44 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 702,43 тыс. руб., на 2020 год – 533,74 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 год), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скоректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скоректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скоректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скоректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
1194,44	702,43	521,72	533,74	551,31	562,15	576,04

Из операционных расходов за 2018 год исключены 1168,21 тыс.руб., на 2020 год – 12,02 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены расходы на электрическую энергию на 2020 год в размере 310,52 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 297,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 219,13 тыс. руб. (объем – 65,57 тыс. кВт.ч., цена – 3,34 руб./кВт.ч.); на основании фактических подтверждающих

документов, расшифровок объемов расходов э/э, специализированной формы ПРУ-13 утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 года № 2688р.(авизо), договора электроснабжения с ООО «Русэнергосбыт» в границах ОАО «Башкирэнерго» № 166/011-8/134Д-05 от 30.08.2005 года (договор приложен в деле).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за 2018 год) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

<i>Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
297,87	219,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Из расходов на электроэнергию на 2020 год исключены затраты в размере 310,52 тыс.руб., из фактических – 78,74 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 597,47 тыс.руб., на 2020 год в размере 637,11 тыс. руб.,

Из неподконтрольных расходов исключены затраты за 2018 год – 597,47 тыс.руб., на 2020 год – 637,11 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией предложены фактические затраты за 2018 год в размере 842,07 тыс.руб., плановые затраты на 2020 год в размере 842,07 тыс. руб.

Из расходов на амортизацию исключены затраты за 2018 год – 842,07 тыс.руб., на 2020 год – 842,07 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль заявлена организацией на 2020 год в размере 46,09 тыс.руб.

ГКТ РБ расходы на нормативную прибыль исключены в размере 46,09 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена и в расчет тарифа не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения

фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_i^К$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф$$

Необходимая валовая выручка на 2020 год принята ГКТ РБ в размере 536,37 тыс. руб., за 2018 год (факт) в размере 921,56 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 2,63 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на транспортировку воды составит:

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректирова но ГКТ РБ на 2023 год
2931,84	921,56	521,72	536,37	551,31	562,15	576,04

Из фактических расходов за 2018 год исключены 2010,28 тыс.руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 2582,10 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2023 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измере- ния	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		по результатам производственного контроля качества питьевой воды							
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу Расчет тарифов на транспортировку воды методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ОАО «РЖД»

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 828 «Об установлении тарифов на транспортировку воды, оказываемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на транспортировку воды на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м
Население (с НДС)* муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан	14,49	14,78	14,78	15,31	15,31	15,62	15,62	15,85	15,85	16,33
Население (с НДС)* муниципального района Чишминский район Республики Башкортостан	27,10	27,64	27,64	28,64	28,64	29,21	29,21	29,65	29,65	30,54
Население (с НДС)* городского округа город Уфа Республики Башкортостан	21,47	21,90	21,90	22,69	22,69	23,14	23,14	23,60	23,60	24,31

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

13. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 826 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 26.04.2019 № 367).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 247/О от 14.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ОАО «РЖД» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ОАО «РЖД» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	46508,48	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2020 год для ОАО «РЖД» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год;

2. скорректированная производственная программа на 2020 год;

3. расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год.

К делу прилагаются:

– выписка из Единого государственного реестра юридических лиц № 1170280028236 от 19.04.2019 г.;

– положение Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурном подразделении Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» от 01 апреля 2011 года;

– положение об Уфимском территориальном участке;

– свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе на территории РФ ИНН № 7708503727, КПП № 770801001;

- устав организации;

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в

сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «РЖД» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем поднятой воды составит:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 года от организации	Факт 2018 года от ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	901,09	901,09	899,81	1081,65
	Принято воды со стороны	тыс.м3	-	-	-	-
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	-	-	-	-
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	901,09	901,09	899,81	1035,23
4	Потери	тыс.м3	17,80	17,80	17,80	71,50
	Потери	%	1,97	1,97	1,98	6,61
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3	883,29	883,29	882,01	1010,15
	Населению	тыс.м3	31,80	31,80	30,53	35,72
	Бюджетным организациям	тыс.м3	5,80	5,80	5,80	3,48
	Прочим потребителям	тыс.м3	845,69	845,68	845,68	974,43

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 64625,54 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 60372,34 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 48608,17 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 45725,43 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 21678,75 тыс. руб., на 2020 год – 38272,31 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 год), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
45725,43	21678,75	37532,92	38272,31	39026,28	40181,46	41370,83

Из операционных расходов за 2018 год исключены 24046,68 тыс.руб., на 2020 год – 10335,86 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены расходы на электрическую энергию на 2020 год в размере 2257,98 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 2126,38 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 2126,38 тыс. руб. (объем – 635,61 тыс. кВт.ч., цена –3,35 руб./кВт.ч.); на основании фактических подтверждающих

документов, расшифровок объемов расходов э/э, специализированной формы ПРУ-13 утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 года № 2688р.(авизо), договора электроснабжения с ООО «Русэнергосбыт» в границах ОАО «Башкирэнерго» № 166/011-8/134Д-05 от 30.08.2005 года (договор приложен в деле). Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято в размере 681,67 тыс.руб. с учетом удельного расхода электроэнергии 2,60 кВт.ч (объем э/э – 200,00 тыс.кВт.ч., цена – 3,41 руб/кВт.ч.).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за 2018 год) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
2126,38	2126,38	661,78	681,67	702,18	723,24	744,94

Из расходов на электроэнергию на 2020 год исключены затраты в размере 1576,28 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 9513,83 тыс.руб., на 2020 год в размере 9797,64 тыс. руб.,

ГКТ РБ расходы за 2018 год – 9513,83 тыс.руб, на 2020 год – 9797,64 тыс.руб. приняты в том числе:

-Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций:

Расходы на покупку воды – за 2018 г.-9437,97 тыс.руб., на 2020 г.- 9721,78 тыс.руб приняты на основании договоров с ООО «Чишмы вода», МУП «Уфаводоканал», АО «ВСК», счета-фактуры приложены в дело;

-Налоги и сборы в размере: налог на имущество за 2018 г. и на 2020 г. – 30,65 тыс. руб., водный налог за 2018 г., на 2020 г.– 45,21 тыс.руб. (налоговые декларации приложены в дело)

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
9513,83	9513,83	8313,79	9797,64	9944,60	10774,76	11513,66

Корректировка амортизации

Организацией предложены фактические затраты за 2018 год размере 3006,70 тыс.руб., плановые затраты на 2020 год в размере 3006,71 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на амортизацию определяются, исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов.

ГКТ РБ затраты за 2018 год приняты в размере 3006,70 тыс.руб., на 2020 год – 158,91 тыс.руб. на основании оборотно-сальдовой ведомости амортизации ОС (документы приложены в деле).

Амортизация, тыс. руб.						
Факт Предложено PCO на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
3006,70	3006,70	0,00	158,91	756,69	756,69	756,69

Из расходов на амортизацию исключены затраты на 2020 год – 2847,80 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль заявлена организацией на 2020 год в размере 955,06 тыс.руб.

ГКТ РБ расходы на нормативную прибыль исключены в размере 955,06 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена и в расчет тарифа не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф$$

Необходимая валовая выручка на 2020 год принята ГКТ РБ в размере 48500,24 тыс. руб., за 2018 год (факт) в размере 36325,66 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-410,29) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт Предложено PCO на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 год
60372,34	36325,24	46508,48	48500,24	50429,74	52436,14	54386,12

Из фактических расходов за 2018 год исключены 24046,68 тыс.руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 16125,30 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2023 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км						
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,96	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ОАО «РЖД»

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 827 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоснабжения на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
муниципальный район Альшеевский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	40,33	41,14	41,14	42,37	42,37	43,64	43,64	44,95	44,95	46,30
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	33,61	34,28	34,28	35,31	35,31	36,37	36,37	37,46	37,46	38,58
муниципальный район Аургазинский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	45,73	46,64	46,64	48,05	48,05	49,49	49,49	50,98	50,98	52,50
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	38,11	38,87	38,87	40,04	40,04	41,24	41,24	42,48	42,48	43,75
муниципальный район Белебеевский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	24,91	25,42	25,42	26,33	26,33	27,28	27,28	28,26	28,26	29,10
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	20,76	21,18	21,18	21,94	21,94	22,73	22,73	23,55	23,55	24,25
муниципальный район Белорецкий район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Потребители	54,61	57,34	57,34	59,63	59,63	62,02	62,02	64,50	64,50	66,44

всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)										
муниципальный район Благоварский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	39,23	40,01	40,01	41,21	41,21	42,44	42,44	43,73	43,73	45,04
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	32,69	33,34	33,34	34,34	34,34	35,37	35,37	36,44	36,44	37,53
муниципальный район Буздякский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	67,82	69,18	69,18	70,56	70,56	71,98	71,98	73,42	73,42	75,61
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	56,52	57,65	57,65	58,80	58,80	59,98	59,98	61,18	61,18	63,01
муниципальный район Давлекановский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	29,74	30,34	30,34	31,43	31,43	32,56	32,56	33,72	33,72	34,74
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	24,78	25,28	25,28	26,19	26,19	27,13	27,13	28,10	28,10	28,95
муниципальный район Ермекеевский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	23,34	23,81	23,81	24,66	24,66	25,55	25,55	26,47	26,47	27,26
Потребители всех тарифных групп за исключением группы	19,45	19,84	19,84	20,55	20,55	21,29	21,29	22,06	22,06	22,72

«население» (без НДС)										
муниципальный район Иглинский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	64,13	65,41	65,41	66,72	66,72	68,05	68,05	69,42	69,42	71,50
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	53,44	54,51	54,51	55,60	55,60	56,71	56,71	57,85	57,85	59,58
муниципальный район Кармаскалинский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	58,78	59,95	59,95	61,15	61,15	62,38	62,38	63,62	63,62	65,53
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	48,98	49,96	49,96	50,96	50,96	51,98	51,98	53,02	53,02	54,61
муниципальный район Куяргазинский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	23,10	23,57	23,57	24,41	24,41	25,28	25,28	26,20	26,20	26,99
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	19,25	19,64	19,64	20,34	20,34	21,07	21,07	21,83	21,83	22,49
муниципальный район Мелеузовский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	21,05	21,47	21,47	22,24	22,24	23,04	23,04	23,87	23,87	24,59
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	17,54	17,89	17,89	18,53	18,53	19,20	19,20	19,89	19,89	20,49

муниципальный район Стерлитамакский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	40,82	42,86	42,86	44,57	44,57	46,36	46,36	48,21	48,21	49,66
муниципальный район Туймазинский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	21,83	22,26	22,26	23,06	23,06	23,89	23,89	24,76	24,76	25,50
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	18,19	18,55	18,55	19,22	19,22	19,91	19,91	20,63	20,63	21,25
муниципальный район Уфимский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	18,59	18,96	18,96	19,64	19,64	20,35	20,35	21,08	21,08	21,72
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	15,49	15,80	15,80	16,37	16,37	16,96	16,96	17,57	17,57	18,10
муниципальный район Чишминский район Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	47,74	49,65	49,65	51,64	51,64	53,70	53,70	55,85	55,85	57,52
городской округ город Салават Республики Башкортостан										
Население (с НДС)*	16,47	16,80	16,80	17,41	17,41	18,04	18,04	18,69	18,69	19,27
Потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)											
городской округ город Стерлитамак Республики Башкортостан											
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	55,06	57,26	57,26	59,55	59,55	61,94	61,94	64,41	64,41	66,67	
городской округ город Уфа Республики Башкортостан											
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп за исключением группы «население» (без НДС)	45,43	47,60	47,60	49,50	49,50	51,48	51,48	53,54	53,54	55,44	
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации											

14. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 831 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Карламан муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 26.04.2019 г. № 372)

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ –241/О от 14.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ОАО «РЖД» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ОАО «РЖД» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	6973,07	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

К делу прилагаются:

– свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 08.10.2013 г. № 1130280059832;

– свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 08.10.2013 г. ИНН № 0254013839, КПП 025401001;

– оригинал выписки из Единого государственного реестра юридических лиц от 02.03.2016 года.

– расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы;

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением учредителя ОАО «РЖД» № 8 от 06.09.2016.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем вырабатываемой тепловой энергии принят ГКТ РБ в т.ч.:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 года		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	Гкал	15320,00	15320,00	15320,00	15320,00
2	Расход на собственные нужды	Гкал	710,00	710,00	710,00	710,00
3	Потери*	-//-	1910,00	1910,00	1910,00	1910,00
4	Полезный отпуск,	-//-	12700,00	12700,00	12700,00	12700,00

	в т.ч.:					
4.1	население	-//-	5389,44	5389,44	5389,44	5389,44
4.2	бюджетные организации	-//-	1125,25	1125,25	1125,25	1125,25
4.3	прочие потребители	-//-	6185,31	6185,31	6185,31	6185,31

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173 (редакция от 30.08.2019 № 162)

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 24665,86 тыс. руб., фактическая НВВ 2018 года – 22587,78 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 7620,17 тыс.руб., на 2020 год в размере 7750,86 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 4663,67 тыс.руб., плановые на 2020 г. – 7110,44 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 (предложено)	Факт 2018 г. ринято ГКТ РБ)	Утвержден Г РБ на 2019 г.	Скорректи- но ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано РБ на 2021 г.	Скорректи- но ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- о ГКТ РБ на г.
7620,17	4663,67	6973,07	7110,44	7320,91	7537,61	7760,72

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 2956,50 тыс. руб., из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены

затраты в размере 1077,47 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36, 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы за 2018 г. предложены в размере 1719,56 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 2773,55 тыс.руб. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы за 2018 г. приняты в размере 1618,07 тыс.руб., на 2020 г. – 1429,47 тыс.руб. в том числе:

- плата за выбросы и сбросы – принято ГКТ РБ за 2018 г.–0,85 тыс.руб, на 2020 г.–1,75 тыс.руб.(налоговые декларации приложены в дело)

- отчисления на социальные нужды – факт 2018 г. – 997,69 тыс.руб., на 2020 г. – 897,09 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов за 2018 г. принята в размере 619,53 тыс.руб., на 2020 г.–228,99 тыс.руб. и определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования, годовая сумма амортизационных отчислений по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2018 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1;

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректиро вано ГКТ РБ на 2023 г.
1719,56	1618,07	1223,87	1429,47	1470,23	1516,15	1567,57

Из фактических расходов за 2018 г. исключены затраты в размере 101,49 тыс. руб., на 2020 год – 1344,08 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические затраты на энергоресурсы за 2018 г. – 13248,05 тыс.руб., на 2020 г. – 14267,22 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы приняты в размере 12312,39 тыс.руб., на 2020 г. – 11939,91 тыс.руб., в том числе:

- расходы на топливо (газ) ГКТ РБ за 2018 г. приняты – 10385,18 тыс.руб., количество топлива (газ) – 2013,13 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ за 2018 г. факт. составила 5158,73 руб./тыс.куб.м. [Норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии принят в размере 141,38 кг.у.т./Гкал.

- расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты - 9952,24 тыс.руб., объем – 1900,00 куб.м В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 4) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 5) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 6) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

P

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

H

P

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

H

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составит 5238,02 руб./тыс.куб.м.

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 141,38 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161);

- расходы на электрическую энергию: за 2018 г. приняты – 1927,21 тыс.руб., объем энергии – 604,00 тыс.кВт.ч, тариф -3,19 руб/квт.ч, на 2020 год – 1987,66 тыс.руб., объем энергии – 585,00 тыс.кВт.ч, тариф -3,40 руб/квт.ч на основании фактических подтверждающих документов, расшифровок объемов расходов э/э, специализированной формы ПРУ-13

утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 года № 2688р.(авизо).

Поставщиком электрической энергии для организации является ООО «Русэнергосбыт» в границах ОАО «Башкирэнерго» № 166/011-8/134Д-05 от 30.08.2005 года (договор приложен в деле).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
13248,05	12312,39	11409,98	11939,91	11997,60	12294,65	12655,14

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 1957,32 тыс. руб., за 2018 год – 935,66 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией заявлена прибыль на 2020 год размере 244,22 тыс.руб.

ГКТ РБ нормативная прибыль исключена как документально не подтвержденная и экономически не обоснованная в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль за 2018 г. и на 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

(21)

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 г. – 18594,13 тыс. руб., на 2020 год – 20098,54 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-381,28) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
22587,78	18594,13	19606,92	20098,54	20788,74	21348,41	21983,70

Из необходимой валовой выручки за 2018 год – 3993,65 тыс.руб., на 2020 год в размере 4567,32 тыс. руб. исключены затраты как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В связи с тем, что для ОАО «РЖД» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	141,38	141,38	141,38	141,38	141,38	141,38
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	1910	1910	1910	1910	1910	1910

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет неподконтрольных расходов.
- Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность).
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность).

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан от 20 декабря 2018 года № 831 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Карламан муниципального района Кармаскалинский район Республики Башкортостан» в целях

корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабже-нию структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабже- нию – филиала ОАО «РЖД»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1533,12	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1554,58	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1554,58	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1610,54	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1610,54	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1663,28	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1663,28	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1698,67	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1698,67	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1763,33	–	–	–	–	–	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1839,74	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1865,50	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1865,50	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1932,65	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1932,65	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1995,94	–	–	–	–	–	
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1995,94	–	–	–	–	–	
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2038,40	–	–	–	–	–	
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		2038,40	–	–	–	–	–		
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		2116,00	–	–	–	–	–		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

15. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 834 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Уфа городского округа город Уфа Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на

2020-2023 годы (заявление от 26.04.2019 г. № 376).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ –245/О от 14.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ОАО «РЖД» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ОАО «РЖД» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	15436,16	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 08.10.2013 г. № 1130280059832;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 08.10.2013 г. ИНН № 0254013839, КПП 025401001;
- оригинал выписки из Единого государственного реестра юридических лиц от 02.03.2016 года.
- расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы;

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением учредителя ОАО «РЖД» № 8 от 06.09.2016.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем вырабатываемой тепловой энергии принят Госкомитетом РБ по тарифам в т.ч.:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 года		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	40,50	40,50	40,50	37,54
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	1,53
3	Потери*	-//-	2,61	2,61	2,61	1,58*
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	36,93	36,93	36,93	34,42
4.1	население	-//-	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	бюджетные организации	-//-	0,67	0,67	0,67	0,67
4.3	прочие потребители	-//-	36,26	36,26	36,26	33,76

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173 (редакция от 30.08.2019 № 162)

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 66882,98 тыс. руб., фактическая НВВ 2018 года – 61949,21 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 18506,43 тыс.руб., на 2020 год в размере 19946,16 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 7929,24 тыс.руб., плановые на 2020 г. – 15740,26 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректиро- вано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
18505,43	7929,24	15436,16	15740,26	16206,17	16685,87	17179,77

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 10577,19 тыс. руб, из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 4205,90 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36, 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы за 2018 г. предложены в размере 10631,49 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 10895,18 тыс.руб. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы за 2018 г. приняты в размере 6443,98 тыс.руб., на 2020 г. – 7764,84 тыс.руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а именно – услуги по водоотведению – за 2018 г. – 4950,04 тыс.руб., на 2020 г. – 5066,17 тыс.руб. приняты на основании договора с МУП «Уфаводоканал», от 09.01.2003 г. № 193, счета-фактуры приложены в дело.

- отчисления на социальные нужды – факт 2018 г. – 1493,94 тыс.руб., на 2020 г. – 2022,77 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов на 2020 г. принята в размере 675,90 тыс.руб., и определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования, годовая сумма амортизационных отчислений по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2018 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1;

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
10631,48	6443,98	4362,78	7764,84	7173,18	7398,21	7669,59

Из неподконтрольных фактических расходов за 2018 г. исключены затраты в размере 4187,50 тыс. руб., на 2020 год – 3844,71 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические затраты на энергоресурсы за 2018 г. – 32811,29 тыс.руб., на 2020 г. – 35379,33 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы приняты в размере 31487,34 тыс.руб., на 2020 г. – 29542,79 тыс.руб., в том числе:

- расходы на топливо (газ) ГКТ РБ за 2018 г. приняты – 29217,71 тыс.руб., количество топлива (газ) – 5675,90 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ за 2018 г. факт. составила 5147,68 руб./тыс.куб.м. [Норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии принят в размере 143,63 кг.у.т./Гкал.

- расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты - 27398,91 тыс.руб.

В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 7) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 8) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 9) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29

декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м³.

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{факт} = \frac{C_{уст} * \frac{Q_{факт}}{H}}{\frac{Q_{расчет}}{H}}$$

где:

$C_{уст}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{факт}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{расчет}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составит 5226,80 руб./тыс.куб.м. объем – 5242,00 тыс.куб.м

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 143,63 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161);

- расходы на электрическую энергию: за 2018 г. приняты – 5157,12 тыс.руб., объем энергии – 1535,20 тыс.кВт.ч, тариф-3,36 руб/кВт.ч., на 2020 год – 5137,21 тыс.руб., объем энергии – 1479,12 тыс.кВт.ч, тариф-3,44 руб/кВт.ч. на основании фактических подтверждающих документов, расшифровок объемов расходов э/э, специализированной формы ПРУ-13 утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 года № 2688р.(авизо), договора электроснабжения с ООО «Русэнергосбыт» в границах ОАО «Башкирэнерго» № 166/011-8/134Д-05 от 30.08.2005 года (договор приложен в деле).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
32811,29	31487,34	27239,34	29542,79	29785,97	30036,55	30294,65

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 5836,54 тыс. руб., из 2018 г. – 1323,95 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией заявлена плановая прибыль на 2020 год – 662,32 тыс.руб.

ГКТ РБ нормативная прибыль исключена как документально не подтвержденная и экономически не обоснованная в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль за 2018 г. и на 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

(21)

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 г. – 45860,56 тыс. руб., на 2020 год – 49792,45 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-39,20) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
61959,21	45860,56	48574,29	49792,45	53165,31	54120,64	55144,02

Из необходимой валовой выручки за 2018 год – 16088,65 тыс.руб., на 2020 год в размере 17090,53 тыс. руб. исключены затраты как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В связи с тем, что для ОАО «РЖД» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	143,63	143,63	143,63	143,63	143,63	143,63
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	2610,00	2610,00	2610,00	2610,00	2610,00	2610,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет неподконтрольных расходов.
- Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность).
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность).

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан от 20 декабря 2018 года № 834 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Уфа городского округа город Уфа Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1401,25	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1420,87	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1420,87	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1472,02	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1472,02	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1616,83	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1616,83	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1527,52	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1527,52	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1676,29	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-

		2022 года						
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

16. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 ноября 2018 года № 418 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Альшеевские тепловые сети» потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО «Альшеевские тепловые сети» (далее – ООО «АТС») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 25.04.2019 г. б/н).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ –362/О от 15.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «АТС» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «АТС» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	12783,49	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-	-	-
4	Уровень надежности теплоснабжения		-	-	-	-	-
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		-	-	-	-	-
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		-	-	-	-	-
7	Динамика изменения расходов на топливо		-	-	-	-	-

К делу прилагаются:

-свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 02 № 005199629;

-свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0202007619, КПП № 020201001;

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного учредителя (Протокол от 18 марта 2010 г. № 2).

Организация применяет общий режим налогообложения.

Основным видом деятельности организации является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) населению, бюджетным и сторонним организациям на территории муниципального района Альшеевский район РБ.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем вырабатываемой тепловой энергии принят ГКТ РБ в т.ч.:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 года		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	31,59	32,14	32,14	32,14
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80
3	Потери*	---	4,31	4,39	4,39	4,39
4	Полезный уск,	---	26,48	26,95	26,95	26,95

	в т.ч.:					
4.1	население	-//-	14,88	15,51	15,51	15,51
4.2	бюджетные организации	-//-	9,83	9,75	9,75	9,75
4.3	прочие жители	-//-	1,69	1,69	1,69	1,69

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173 (редакция от 30.08.2019 № 162)

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 46642,46 тыс. руб., фактическая НВВ 2018 года – 46161,74 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 15713,84 тыс.руб., на 2020 год в размере 13921,22 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты за 2018 г. приняты в размере 12263,08 тыс.руб., плановые на 2020 г. – 13085,95 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi}) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
15713,84	12263,08	12783,49	13085,95	13473,29	13872,10	14282,72

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере

3450,76 тыс. руб, из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 835,27 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36, 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы за 2018 г. предложены в размере 3768,35 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 4401,68 тыс.руб. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы за 2018 г. приняты в размере 3610,99 тыс.руб., на 2020 г. – 3983,67 тыс.руб. в том числе:

- Арендная плата – ГКТ РБ принята за 2018 г. принята в размере 239,28 тыс.руб. на основании договора аренды №33 от 02.11.2010 г. и платежных поручений;

- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты за 2018 г.–40,73 тыс.руб, на 2020 г.–40,73 тыс.руб. на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за 2018 г. – 7,67 тыс.руб., за 2020 г. – 7,67 тыс.руб., транспортный налог за 2018 г. и на 2020 г. – 27,00 тыс.руб., налог на имущество за 2018 г. и на 2020 г. – 60,06 тыс.руб. Налоговые декларации приложены в дело.

- отчисления на социальные нужды – факт 2018 г. – 3296,78 тыс.руб., на 2020 г. – 3821,79 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов за 2018 г. принята в размере 34,21 тыс.руб., на 2020 г. – 121,15 тыс.руб. и определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования, годовая сумма амортизационных отчислений по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2018 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1;

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
3768,35	3610,99	3747,40	3983,67	4128,22	4255,26	4394,43

Из расходов за 2018 год – 158,35 тыс.руб, на 2020 год –463,05 тыс.руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические затраты на энергоресурсы за 2018 г. – 26679,55 тыс.руб., на 2020 г. – 28319,56 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы приняты в размере 25880,36 тыс.руб., на 2020 г. – 28127,98 тыс.руб., в том числе:

- *Расходы на топливо*

Расходы на топливо (газ) ГКТ РБ за 2018 г. приняты – 21293,33 тыс.руб., в соответствии со счетами-фактурами за 2018 год, приложенными в деле. количество топлива

(газ) – 4250,50 тыс. куб. м. Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ за 2018 г. факт. составила 5009,61 руб./тыс.куб.м. [Норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии принят в размере 125,05 кг.у.т./Гкал.

Расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты - 22285,69 тыс.руб.,

В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 10) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 11) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 12) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м.

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составит 5225,88 руб./тыс.куб.м. объем – 4264,49 тыс.куб.м

[Норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 151,27 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162.

- Расходы на электрическую энергию

расходы на электрическую энергию за 2018 г. приняты – 4300,35 тыс.руб., объем энергии

– 1048,86 тыс.кВт.ч, тариф – 4,10 руб.кВт.ч.; на 2020 год – 5605,28 тыс.руб., объем энергии – 1249,79 тыс.кВт.ч, тариф – 4,48 руб.кВт.ч. на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактур приложены в деле за 2018 г.)

Поставщиком электрической энергии для организации является ООО «ЭСКБ» № 610609000 от 01.01.2016 года (договор приложен в деле).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

- Расходы на холодную воду за 2018 г. ГКТ РБ приняты – 286,68 тыс.руб. на 2020 г. – 237,01 тыс.руб. (объем – 7505,00 м.куб., тариф – 31,58 руб.куб.м.). Тарифы на холодную воду приняты согласно постановления МУП по МТО «Агротехснаб» постановление ГКТ РБ № 334 от 14.11.2019 г.

Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
26679,55	25880,36	26914,66	28127,98	28395,70	28671,55	28955,69

Из фактических расходов на энергоресурсы за 2018 год – 799,19 тыс.руб, из плановых расходов на 2020 год исключены 191,58 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Нормативная прибыль организацией не заявлена и в расчет ГКТ РБ не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль за 2018 г. и на 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{CK} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

(21)

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 г. – 41754,43 тыс. руб., на 2020 год – 44601,49 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-596,12) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
46161,74	41754,43	43445,56	44601,59	45997,21	46798,91	47632,84

Из необходимой валовой выручки за 2018 год – 4407,31 тыс.руб., на 2020 год в размере 2040,97 тыс. руб. исключены затраты как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы. В связи с тем, что для ООО «АТС» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	4390	4390	4390	4390	4390	4390

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет неподконтрольных расходов.
- Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность).
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность).

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан от 30 ноября 2018 года № 418 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Альшеевские тепловые сети» потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
ООО «Альшеевские тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1600,94	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1623,34	–	–	–	–	–
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1623,34	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1686,85	–	–	–	–	–
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1686,85	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1726,93	–	–	–	–	–
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1726,93	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1746,35	–	–	–	–	–
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1746,35	–	–	–	–	–
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		1788,82	–	–	–	–	–	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1921,13	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1948,00	–	–	–	–	–
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1948,00	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	2024,22	–	–	–	–	–
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	2024,22	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2072,32	–	–	–	–	–
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2072,32	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2095,62	–	–	–	–	–
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2095,62	–	–	–	–	–
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		2146,58	–	–	–	–	–	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

17. Повестка дня:

Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Полигон» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан, на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО «Полигон» (далее – организация), представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 5 ноября 2019 года № 25).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Полигон» (№ КУ- 706/О от 10 декабря 2019 года).

Экспертиза расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 10 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую ООО «Полигон» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан устанавливаются впервые.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам принял решение о выборе метода экономически обоснованных расходов (затрат).

К делу на 2020 год прилагаются:

- устав организации;
- приказ об учетной политике;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0210027866, КПП № 021001001;
- Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 02.07.2010 (ОГРН № 1090220000936);
- выписка из Единого государственного реестра юридических лиц от 24.09.2019 г.;
- договор № 80/А от 14.10.2019 г. о передаче объектов муниципального нежилого фонда, являющихся имуществом казны, в аренду без права выкупа;
- производственная программа ВС.

Организация применяет упрощенный режим налогообложения.

Расчет тарифа на водоснабжение произведен 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

ГКТ РБ устанавливает тарифы на товары и услуги в соответствии с Положением о Государственном Комитете Республики Башкортостан, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 г. № 404.

В соответствии со статьей 22 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-

аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании учетной политики. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Потребителями питьевой воды является население, бюджетные организации и прочие потребители.

Объем реализации воды на 2020 год принят на уровне – 216,60 тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Очередной год на 2020 год	
			Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	<i>Поднято воды</i>	тыс.м3	242,00	242,00
2	<i>Вода на собственные нужды</i>	тыс.м3	7,00	7,00
3	<i>Объем отпуска в сеть</i>	тыс.м3	242,00	242,00
4	<i>Потери</i>	тыс.м3	18,40	18,40
	<i>Потери</i>	%	7,60	7,60
5	<i>Реализовано питьевой воды всего:</i>	тыс.м3	216,60	216,60
	Населению	тыс.м3	209,98	209,98
	Бюджетным организациям	тыс.м3	5,13	5,13
	Прочим потребителям	тыс.м3	1,5	1,5

Необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 9825,65 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили:

1. Производственные расходы на 2020 год приняты в размере 5925,62 тыс. руб., в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение – 174,21 тыс.руб. (в том числе ГСМ). Расходы на приобретение ГСМ определены в соответствии с утвержденными нормами расхода ГСМ и на основании расчета затрат на ГСМ на 2020 год.

- расходы на энергетические ресурсы приняты в размере 3936,11 тыс. руб., объем эл/энергии принят в размере – 653,73 тыс.кВт.ч, цена – 6,02 руб./кВт.ч, (договор энергоснабжения № 02109052294736 от 02.09.2019 г. с ООО «ЭСКБ»), удельный расход э/э-2,71 кВт.час/куб.м.

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы – в размере 1815,31 тыс. руб.

Расходы на оплату труда производственного персонала – 1815,31 тыс. руб. приняты в соответствии с расчетом нормативной численности, отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации (численность принятая в размере 8 человек, заработная плата – 14523,39 руб.)

Отчисления на социальные нужды – в размере 421,06 тыс. руб., приняты из расчета ставки на указанные отчисления – 30% и размера страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,20%, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации.

- расходы на уплату процентов по займам и кредитам – заявлены организацией в размере 40,00 тыс.руб. Расходы в размере 40,00 тыс.руб. исключены ГКТ РБ как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

- общехозяйственные расходы организацией не заявлены, в тариф не включены.

- прочие производственные расходы не заявлены, в тариф не включены.

Из производственных расходов исключены затраты в размере 2119,38 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Ремонтные расходы приняты в размере 454,07 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на оплату труда ремонтного персонала – 454,07 тыс. руб. приняты в соответствии с расчетом нормативной численности, отраслевым тарифным соглашением жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации (численность принятая в размере 2 человека, заработная плата – 14531,10 руб.)

Отчисления на социальные нужды – в размере 105,32 тыс. руб., приняты из расчета ставки на указанные отчисления – 30% и размера страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,20%, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации (численность принятая в размере 2 человека, заработная плата – 14531,10 руб.).

Из ремонтных расходов исключены 935,00 тыс.руб. в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации как необоснованные и документально не подтвержденные.

3. Административные расходы приняты в размере 367,69 тыс. руб., в том числе на:

- Расходы на оплату труда административного персонала – 367,69 тыс.руб. приняты в соответствии с расчетом нормативной численности, отраслевым тарифным соглашением жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации (численность принятая в размере 1 человека, заработная плата – 14531,10 руб.)

Отчисления на социальные нужды – в размере 85,29 тыс. руб., приняты из расчета ставки на указанные отчисления – 30% и размера страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,20%, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации.

Из административных расходов исключены 1284,31 тыс.руб. в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации как необоснованные и документально не подтвержденные.

4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций не заявлены организацией, в расчет тарифа не включены.

5. Амортизация – не заявлена организацией, в расчет тарифа не включена

6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату – организацией заявлены в размере 97,00 тыс.руб. и исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации как необоснованные и документально не подтвержденные.

7. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов – 40,00 тыс. руб., включающие в себя налог на прибыль в размере 8,00 тыс. руб., водный налог – 32,00 тыс. руб., исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации как необоснованные и документально не подтвержденные.

8. Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифа не включена.

9. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена, в расчет тарифа не включена.

Таким образом, необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) за вычетом необоснованно отнесенных расходов на 2020 год составила – 6293,31 тыс. руб.

Из необходимой валовой выручки исключены затраты на 2020 г. – 3532,34 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

На 2020 годы все статьи затрат рассчитаны с учетом индексов-дефляторов, определенных сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов

Показатель	Единица изм.	Год
		2020
Показатели надежности:		
Количество перерывов в подаче воды в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
Показатели качества:		
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Показатели энергетической эффективности:		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	7,60
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу	кВт*ч/ куб. м	2,71

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Долгосрочные параметры регулирования, перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций – не могут быть

выделены и установлены в связи с тем, что корректировка необходимой валовой выручки не производилась.

Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а так же расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифа представлены в таблицах:

- Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (затрат) на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Полигон» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан, на 2020 год.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Полигон» потребителям муниципального района Белокатайский район Республики Башкортостан на 2020 год, в размере:

Потребители	Период действия тарифов	
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года
	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	28,63	29,48

18. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан от 20 декабря 2018 года № 833 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Улу-Елга муниципального района Белорецкий район Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 26.04.2019 г. № 375).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ –244/О от 14.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ОАО «РЖД» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ОАО «РЖД» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023

1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	2504,01	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

К делу прилагаются:

– свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 08.10.2013 г. № 1130280059832;

– свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 08.10.2013 г. ИНН № 0254013839, КПП 025401001;

– оригинал выписки из Единого государственного реестра юридических лиц от 02.03.2016 года.

– расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы;

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением учредителя ОАО «РЖД» № 8 от 06.09.2016.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

активов						
---------	--	--	--	--	--	--

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем вырабатываемой тепловой энергии принят ГКТ РБ в т.ч.:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 года		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	Гкал	4855,00	6030,00	4855,00	6030,00
2	Расход на собственные нужды	Гкал	495,00	495,00	495,00	495,00
3	Потери*	-//-	201,00	815,00	201,00	815,00
4	Полезный расход, в т.ч.:	-//-	4159,00	4720,00	4159,00	4720,00
4.1	население	-//-	1502,28	214,62	1502,28	214,62
4.2	бюджетные организации	-//-	344,79	49,26	344,79	49,26
4.3	прочие потребители	-//-	2311,93	4456,12	2311,93	4456,12

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173 (редакция от 30.08.2019 № 162)

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 20265,37 тыс. руб., фактическая НВВ 2018 года – 16888,15 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 6964,00 тыс.руб., на 2020 год в размере 7450,75 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты за 2018 г. приняты в размере 130,81 тыс.руб., плановые на 2020 г. – 2553,34 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times \left(1 + ИПЦ_j^\phi \right) \times \left(1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi \right) \right] \text{ (тыс. руб.)},$$

(27)

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
6964,00	1305,81	8504,01	2553,34	2689,92	2706,74	2786,86

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере

5658,85 тыс. руб., из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 4897,41 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36, 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы за 2018 г. предложены в размере 2361,73 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 2216,84 тыс.руб. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы за 2018 г. приняты в размере 1601,20 тыс.руб., на 2020 г. – 773,07 тыс.руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а именно:

1. услуги по водоотведению – за 2018 г. – 118,12 тыс.руб., приняты на основании договора с МУП ЖКХ «Железнодорожный» от 01.06.2006 г. № 4, счета-фактуры приложены в дело.;

2. транспортировка тепла ООО «Белорецкие тепловые сети» на 2018 г.– 276,80 тыс.руб. на основании договора от № 2 от 27.01.2017 г.

- отчисления на социальные нужды – факт 2018 г. – 389,28 тыс.руб., на 2020 г. – 773,07 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов за 2018 г. принята в размере 817,00 тыс.руб., и определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования, годовая сумма амортизационных отчислений по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2018 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1;

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на	Скорректи- ровано ГКТ	Скорректи- ровано ГКТ	Скорректи- ровано ГКТ	Скорректи- ровано ГКТ

PCO)	РБ)	2019 г.	РБ на 2020 г.	РБ на 2021 г.	РБ на 2022 г.	РБ на 2023 г.
2361,73	1601,20	756,21	773,07	801,72	833,79	867,14

Из операционных расходов за 2018 год исключены 760,53 тыс.руб., на 2020 год исключены 1443,77 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические затраты на энергоресурсы за 2018 г. – 9325,51 тыс.руб., на 2020 г. – 10222,83 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы приняты в размере 7292,49 тыс.руб., на 2020 г. – 7434,24 тыс.руб., в том числе:

- Расходы на топливо

Расходы на топливо (мазут) ГКТ РБ за 2018 г. приняты – 6368,54 тыс.руб., количество топлива (мазута) – 624,90 тыс. куб. м. Объем мазута рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г., цена составила 10191,46 тыс.руб. (цена принята на основании фактических подтверждающих документов, расшифровок объемов расходов топлива, специализированной формы ПРУ-13 утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 года № 2688р.(авизо).

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии принят в размере 118,14 кг.у.т./Гкал.

Расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты - 6509,84 тыс.руб.,

В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 13) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 14) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 15) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Цена натурального топлива (мазут) на 2020 г. составит 10777,89 руб./тыс.куб.м. объем – 604,00 тыс.куб.м

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 118,14 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30.08.2018 г. № 174.

- Расходы на электрическую энергию

расходы на электрическую энергию за 2018 г. приняты – 645,35 тыс.руб., объем энергии – 214,19 тыс.кВт.ч, тариф – 30,01 руб.кВт.ч.; на 2020 год – 637,31 тыс.руб., объем энергии – 198,44 тыс.кВт.ч, тариф – 3,18 руб.кВт.ч. на основании фактических подтверждающих документов, расшифровок объемов расходов э/э, специализированной формы ПРУ-13 утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 года № 2688р.(авизо).

Поставщиком электрической энергии для организации является ООО «Русэнергосбыт» в границах ОАО «Башкирэнерго» № 166/011-8/134Д-05 от 30.08.2005 года (договор приложен в деле).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

- расходы на холодную воду за 2018 г. ГКТ РБ приняты – 278,50 тыс.руб. на 2020 г. – 287,08 тыс.руб. Включены затраты на покупную воду (на заполнение, подпитку сетей и прочие нужды), в том числе покупная вода от МУП ЖКХ «Железнодорожный» (договор № 4 от 01.06.2006 г.) за 2018, 2020 годы в объеме 4,74 тыс. куб.м.

Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
9325,51	7292,49	7269,56	7434,24	7654,40	7881,10	8114,55

Из плановых расходов на энергоресурсы за 2018 г. – 2033,02 тыс.руб., на 2020 год исключены 2788,59 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией заявлена нормативная прибыль на 2020 г. в размере 374,95 тыс.руб.

ГКТ РБ нормативная прибыль на 2020 г. исключена в размере 374,95 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически не обоснованная в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль за 2018 г. и на 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

(21)

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 г. – 10199,49 тыс. руб., на 2020 год – 10793,84 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 33,18 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
16888,15	10199,49	10529,79	10793,84	11085,04	11421,63	11768,54

Из необходимой валовой выручки за 2018 год – 6688,66 тыс.руб., на 2020 год в размере 9471,53 тыс. руб. исключены затраты как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной

программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы. В связи с тем, что для ОАО «РЖД» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	125,05	157,60	157,60	157,60	157,60	157,60
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	121,00	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет неподконтрольных расходов.
- Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность).
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность).

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан от 20 декабря 2018 года № 833 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Куйбышевской Дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям станции Улу-Елга муниципального района Белорецкий район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	

		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабже- нию структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабже- нию – филиала ОАО «РЖД»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	2215,38	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2246,40	–	–	–	–	–
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	2246,40	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	2327,27	–	–	–	–	–
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	2327,27	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2369,78	–	–	–	–	–
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2369,78	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2469,89	–	–	–	–	–
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2469,89	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2516,78	–	–	–	–	–
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	2658,46	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2695,68	–	–	–	–	–
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	2695,68	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	2792,72	–	–	–	–	–
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	2792,72	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2843,74	–	–	–	–	–
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2843,74	–	–	–	–	–
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2963,87	–	–	–	–	–
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		2963,87	–	–	–	–	–	
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		3020,14	–	–	–	–	–	
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации								

19. Повестка дня:

Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую индивидуальным предпринимателем Фаттаховым Ильдусом Иршатовичем потребителям Ахуновского сельского совета муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан, на 2020-2022 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – индивидуальный предприниматель Фаттахов Ильдус Иршатович (далее – ИП Фаттахов И.И.) не представило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2022 годы.

Согласно п.15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 406 в случае непредставления регулируемой организацией заявления об установлении тарифов и (или) материалов, орган регулирования тарифов устанавливает тарифы без открытия дела в отношении указанной регулируемой организации на основании имеющихся сведений.

Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) выбран метод регулирования тарифов – метод индексации в соответствии с ст.32 п.2 ч.1, ч.3

Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и п.31,33 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Основным видом деятельности ИП Фаттахов И.И. является забор, очистка и распределение воды.

Организация осуществляет водоснабжение, потребителями воды питьевого качества ИП Фаттахова И.И. являются население и бюджетные потребители сельского поселения Ахуновский сельский совет муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

ИП Фаттахов И.И. применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 29 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии 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» (далее - Основы ценообразования), Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания).

При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, ГКТ РБ использованы экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации (в приоритетном порядке) в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем воды на 2020 год составил 38,00 тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	<i>Данные</i>	40,00

	Принято воды со стороны	тыс.м3	<i>организацией не предоставлены</i>	0,00
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3		0,00
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3		40,00
4	Потери	тыс.м3		2,00
	Потери	%		5,00
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3		38,00
	Населению	тыс.м3		30,52
	Бюджетным организациям	тыс.м3		7,48
	Прочим потребителям	тыс.м3		-

НВВ на водоснабжение на 2020 год организацией не заявлена.

В результате анализа расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Текущие расходы приняты в размере 1934,98 тыс. руб., в текущие расходы включены затраты в соответствии с п. 58 Основ ценообразования, в том числе:

Операционные расходы, величина операционных расходов определена в соответствии с п. 59 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов приняты в размере 1771,46 тыс. руб., в базовый уровень операционных расходов включены затраты в соответствии с п. 61 Основ ценообразования в том числе:

Производственные расходы в размере 597,70 тыс. руб. включены затраты в соответствии с п. 39 Основ ценообразования в том числе:

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 597,70 тыс. руб., в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда – 138,64 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды приняты из расчета ставки. Тариф страхового взноса принят в размере 30%. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ в соответствии со 425 ст. НК РФ (уведомление приложено в деле).

- ремонтные расходы приняты в размере 220,78 тыс. руб. на основании утвержденных значений 2019 года в соответствии с представленными в тарифном деле 2019 года локальными сметными расчетами.

- административные расходы приняты в размере 952,98 тыс. руб. в том числе, расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, на основании утвержденных значений 2019 года.

Операционные расходы организации определены на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применены индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 45 Методических указаний и составили:

Операционные расходы, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год
1771,46	1818,63	1872,47

Расходы на электрическую энергию определены в соответствии с п. 64 Основ ценообразования и приняты в размере 163,52 тыс. руб.

Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято в размере 30,00 тыс. кВт.ч с учетом удельного расхода электроэнергии 0,79 тыс. кВт.ч на подъем 1 м³ воды.

Поставщиком электрической энергии в Учалинском районе для ИП Фаттахов И.И. является ООО «ЭСКБ».

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год
163,52	168,42	173,47

Неподконтрольные расходы организацией не заявлены и в расчет не включены.

Амортизация организацией не заявлена и в расчет не включена.

Нормативная прибыль организацией не заявлена и в расчет не включена.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена и в расчет не включена.

Необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год определена в соответствии с п. 74 Основ ценообразования и принята в размере 1934,98 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год
1934,98	1987,06	2045,94

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022
1	2	3	4	6	7	8
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на	ед./км	0	0	0

		протяженность водопроводной сети в год				
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м			
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,79	0,79	0,79
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м			

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций – не могут быть выделены и установлены в связи с тем, что корректировка необходимой валовой выручки не производилась, необходимая валовая выручка, установлена на первый период долгосрочного регулирования сроком на 3 года.

Долгосрочные параметры регулирования, принятые для расчета тарифов на водоснабжение на 2020-2022 годы.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоснабжение для ИП Фаттахов И.И. приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2020	2021	2022
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1771,46	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	0,79	0,79	0,79

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ИП Фаттахов И.И. на 2020-2022 годы.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую индивидуальным предпринимателем Фаттаховым Ильдусом Иршатовичем потребителям Ахуновского сельского совета муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан, на 2020-2022 годы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	50,86	50,98	50,98	53,60	53,60	54,08
* Выделяется в целях реализации пункта 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации						

20. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 474 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулирующую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 26.04.2019 № 8012/0258).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 405/О от 17.05.2019).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1431,44	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	–	–	–

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду

(питьевое водоснабжение на 2020 год для ООО «Башнефть - Добыча» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоснабжение на 2020 год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 11090280032699;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0277106840, КПП № 027701001;
- устав организации.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью от 17.03.2017.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» представило протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Башнефть - Добыча» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализованной воды принят ГКТ РБ по тарифам в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложение РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	24,69	25,99	26,32	29,90
	Принято воды со стороны	тыс.м3	-	-	-	-
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	-	-	-	-
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	24,69	25,99	26,32	29,90
4	Потери	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери	%	-	-	-	-
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3	24,69	25,99	26,32	29,90
	Населению	тыс.м3	-	-	-	-
	Бюджетным организациям	тыс.м3	-	-	-	-
	Прочим потребителям	тыс.м3	24,69	25,99	26,32	29,90

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоснабжение на 2020 год организацией заявлена в размере 2496,62 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 1711,93 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 1546,62 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 1580,25 тыс. руб. ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 933,22 тыс. руб., плановые на 2020 год – 1459,64 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1580,25	933,22	1431,44	1459,64	1563,89

Из фактических операционных расходов за 2018 года исключены затраты в размере 647,03 тыс.руб., из плановой на 2020 год – 86,98 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы приняты в размере 779,53 тыс. руб. по данной статье затрат приняты затраты на холодную воду (покупка воды у ООО «Камводсервис» МР Краснокамского района РБ).

Расходы на энергоресурсы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
0,00	779,53	0,00	0,00	0,00

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 950,00 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 131,67 тыс. руб. ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 131,67 тыс. руб., плановые на 2020 год – 950,00 тыс. руб., в том числе:

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год – 131,67 тыс. руб., на 2020 год – 950,00 тыс. руб., принят согласно договорам аренды недвижимого имущества: № БНФ/Р/52/38/17/АРН, БНФ/Р/54/671/17/АРН, № БНФ/Р/123/17/АРИ от 29.07.2017 г. и договорам аренды движимого имущества: № БНФ/Р/54/671/17/АРИ/БНД/Р/8 /733/17/АРН, БНФ/Р/13/123/17/АРИ, БНФ/Р/54/639/17/АРС/БНД/Р/8/716/17/АРН БНФ/Р/54/656/17/АРИ/БНД/Р/8/725/17/АРН, БНФ/Р/52/38/17/АРН/БНД/Р/8/722/17/АРН.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
131,67	131,67	950,00	950,00	950,00

Корректировка амортизации

Организацией плановые расходы на амортизацию на 2020 год и фактический расход на амортизацию за 2018 год не заявлена, в тариф не включена.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая и плановая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоотведение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 2385,81 тыс. руб., на 2018 год в размере 1844,42 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-23,83) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1711,93	1844,42	2381,44	2385,81	2513,89

Из плановой НВВ 2020 года исключены затраты в размере 110,81 тыс. руб., как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной

инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4		6	7	8
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/к уб. м	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую ООО «Башнефть-Добыча» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, методом индексации, на 2020 -2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 474 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	по 30 июня 2019 года	по 31 декабря 2019 года	по 30 июня 2020 года	по 31 декабря 2020 года	по 30 июня 2021 года	по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	—	—	—	—	—	—
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	72,86	78,46	78,46	81,13	81,13	87,02
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации						

21. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 480 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение (заявление от 26.04.2019 № 8012/0254).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение (№ КУ - 403/О от 17.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на водоотведение для ООО «Башнефть - Добыча» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2021 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1136,00	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	–	–	–

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы для ООО «Башнефть - Добыча» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы;

2. скорректированная производственная программа на 2020-2021 годы;

3. расчет тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 11090280032699;

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0277106840, КПП № 027701001;

- устав организации.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью от 17.03.2017.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 4 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;

- производственная программа организации;

- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;

- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;

- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы			
	Факт 2018	2019	2020	2021
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%

Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», отчетная калькуляция себестоимости отпущенной (потребленной) воды и сточной жидкости, форма).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Башнефть - Добыча» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод принят на основании реестра договоров.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 год		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Пропущено сточных вод всего:	тыс.м3	9,95	5,20	5,20	5,20
	Населению	тыс.м3	-	-	-	-
	Бюджетным организациям	тыс.м3	-	-	-	-
	Прочим потребителям	тыс.м3	9,95	5,20	5,20	5,20

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 1335,06 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 2299,89 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 1179,17 тыс. руб., фактические затраты на 2018 год –2157,67 тыс. руб. ГКТ РБ фактические операционные расходы приняты в размере 1124,43 тыс.руб., на 2020 год – 1202,40 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году),

определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
2157,67	1124,43	1136,00	1202,40	1234,42

Из фактических операционных расходов на 2018 год исключены затраты в размере 1033,24 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией расходы на электроэнергию на 2020 год заявлены в размере 50,89 тыс.руб., фактические расходы за 2018 год – 44,70 тыс.руб.,

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

Таким образом, расходы на электрическую энергию составили:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
44,70	0,00	0,00	0,00	0,00

Из фактических расходов на электроэнергию на 2018 год исключены затраты в размере 44,70 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 50,89 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией неподконтрольные расходы на 2020 год заявлены в размере 93,00 тыс.руб. фактические неподконтрольные расходы на 2018 год – 97,51 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 88,00 тыс.руб., исходя от фактических расходов организации, плановые на 2020 год – 93,00 тыс. руб., в том числе:

- Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год – 88,00 тыс. руб., на 2020 год – 93,00 тыс. руб. согласно договорам аренды недвижимого имущества: № БНФ/Р/52/38/17/АРН, БНФ/Р/54/671/17/АРН, № БНФ/Р/123/17/АРИ от 29.07.2017 г. и договорам аренды движимого имущества: № БНФ/Р/54/671/17/АРИ/БНД/Р/8/733/17/АРН, БНФ/Р/13/123/17/АРИ БНФ/Р/54/639/17/АРС/БНД/Р/8/716/17/АРН БНФ/Р/54/656/17/АРИ/БНД/Р/8/725/17/АРН, БНФ/Р/52/38/17/АРН/БНД/Р/8/722/17/АРН.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.
--

Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
97,51	88,00	93,00	93,00	93,00

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год ГКТ РБ исключены затраты в размере 9,51 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией расходы на амортизацию на 2020 год и фактические расходы за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактические и плановые расходы на амортизацию в расчет тарифов не включена.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая и плановая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоснабжение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 1295,28 тыс. руб., на 2018 год в размере 1212,43 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-12,12) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано КТ РБ на 2020 год	Скорректиров ГКТ РБ на 2021 год
2299,89	1212,43	1241,00	1342,05	1339,42

Из фактической НВВ 2018 года исключены затраты в размере 1087,46 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 39,78 тыс. руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной

инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4		6	7	8
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, на 2019-2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 480 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./ку б. м	руб./куб . м
Население (с НДС)*	—	—	—	—	—	—
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	237,21	240,10	240,10	258,09	258,09	257,07
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации						

22. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 666 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Первая сетевая компания» потребителям городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», на 2020 - 2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Первая сетевая компания» (далее - ООО «ПСК») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2023 годы. (заявление № 686-И от 29.10.2019)

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ КУ - 670/О от 30.10.2019).

Установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведено 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».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в

сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на холодную воду принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2019 № 752 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 13 декабря 2018 года № 616 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Водоснабжающая компания» потребителям городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан» в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС) *	18,04	18,40	18,40	19,09	19,09	19,10	19,10	20,27	20,27	20,81
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	15,03	15,33	15,33	15,91	15,91	15,92	15,92	16,89	16,89	17,34
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации										

Компонент на тепловую энергию принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 декабря 2019 года № 723 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 668 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Первая сетевая компания» потребителям городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан» в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
Общество с ограниченной ответственностью «Первая сетевая компания»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1312,80	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1331,11	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1331,11	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1370,88	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1370,88	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1411,57	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1411,57	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1456,08	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1456,08	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1499,39	-	-	-	-	-	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1575,36	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1597,33	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1597,33	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1645,06	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1645,06	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1693,88	-	-	-	-	-	
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1693,88	-	-	-	-	-	
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1747,30	-	-	-	-	-	
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		1747,30	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		1799,27	-	-	-	-	-		
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации									

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 666 «Об

установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Первая сетевая компания» потребителям городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения» в целях корректировки долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	18,04	1575,36
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	18,40	1597,33
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	18,40	1597,33
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	19,09	1645,06
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	19,09	1645,06
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	19,10	1693,88
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	19,10	1693,88
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	20,27	1747,30
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	20,27	1747,30
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	20,81	1799,27
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	15,03	1312,80
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	15,33	1331,11
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	15,33	1331,11
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	15,91	1370,88
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	15,91	1370,88
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	15,92	1411,57
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	15,92	1411,57
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	16,89	1456,08
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	16,89	1456,08
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	17,34	1499,39
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

23. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 730 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети», представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду (заявление от 26.04.2019 вх. № 2334/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ КУ - 112/О от 30.04.2019).

Установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведено 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».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на тепловую энергию ООО «Туймазинские тепловые сети» принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2019 года № 806 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 декабря 2018 года № 688 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1505,23	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1525,54	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1525,54	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1571,15	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1571,15	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1772,79	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1772,79	-	-	-	-	-
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года		1676,29	-	-	-	-	-	

		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1676,29	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1884,48	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
одноставочный, руб./Гкал		с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1806,28	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1830,65	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1830,65	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1885,38	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1885,38	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2127,35	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2127,35	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2011,55	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2011,55	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2261,38	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Компонент на холодную воду ООО «Туймазинские тепловые сети» принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 21 ноября 2019 года № 416 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам 12 декабря 2018 г. № 596 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Водоканал г. Туймазы» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в размере:

Показатель	Период действия тарифов						
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по момент вступления в силу постановления	с момента вступления в силу постановления по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен) *	28,50	29,07	-	-	-	-	-
Население (с НДС)**	-	-	29,07	29,07	30,01	30,01	34,49

Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	-	-	24,23	24,23	25,01	25,01	28,74
* Выделяется в целях реализации пункта 3 статьи 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации							
**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации							

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 730 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	28,50	1806,28
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	29,07	1830,65
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	29,07	1830,65
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	30,01	1885,38
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	30,01	1885,38
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	34,49	2127,35
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	-	2127,35
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	-	2011,55
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	-	2011,55
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	-	2261,38
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	28,50	1505,23
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	24,23	1525,54
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	24,23	1525,54
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	25,01	1571,15
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	25,01	1571,15

	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	28,74	1772,79
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	-	1772,79
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	-	1676,29
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	-	1676,29
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	-	1884,48
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

24. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 729 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям сельского поселения Субханкуловский сельский совет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети», представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду (заявление от 26.04.2019 вх. № 2334/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ КУ – 113/0 от 30.04.2019).

Установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведено 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».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на тепловую энергию ООО «Туймазинские тепловые сети» принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2019 года № 806 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 декабря 2018 года № 688 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1505,23	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1525,54	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1525,54	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1571,15	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1571,15	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1772,79	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1772,79	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1676,29	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1676,29	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1884,48	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1806,28	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1830,65	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1830,65	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1885,38	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1885,38	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2127,35	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2127,35	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2011,55	-	-	-	-	-
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		2011,55	-	-	-	-	-	
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		2261,38	-	-	-	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Компонент на холодную воду ООО «Туймазинские тепловые сети» принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 5 декабря 2019 года № 543 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 10 декабря 2018 г. № 537 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью участок производственно-технической комплектации «Водомонтажкомплект» потребителям сельского поселения Субханкуловский сельский совет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)*	17,02	17,32	17,32	17,83	17,83	17,96	17,96	18,82	18,82	18,99

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2018 года № 729 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям сельского поселения Субханкуловский сельский совет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения» в целях корректировки долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	17,02	1806,28
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	17,32	1830,65
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	17,32	1830,65
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	17,83	1885,38
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	17,83	1885,38
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	17,96	2127,35
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	17,96	2127,35
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	18,82	2011,55
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	18,82	2011,55
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	18,99	2261,38
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	17,02	1505,23
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	17,32	1525,54
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	17,32	1525,54

	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	17,83	1571,15
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	17,83	1571,15
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	17,96	1772,79
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	17,96	1772,79
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	18,82	1676,29
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	18,82	1676,29
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	18,99	1884,48
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

25. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 804 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2020 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО «Тепловик» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (заявление от 26.04.2019 вх. № 2338/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ КУ - 115/О от 30.04.2019).

Установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведено 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».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на холодную воду ООО «Туймазинские тепловые сети» принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 21 ноября 2019 года № 416 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам 12 декабря 2018 г. № 596 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Водоканал г. Туймазы» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в размере:

Показатель	Период действия тарифов						
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по момент вступления в силу настоящего постановления	с момента вступления в силу настоящего постановления по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	28,50	29,07	-	-	-	-	-
Население (с НДС)**	-	-	29,07	29,07	30,01	30,01	34,49
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	-	-	24,23	24,23	25,01	25,01	28,74
* Выделяется в целях реализации пункта 3 статьи 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации							
**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации							

Компонент на тепловую энергию принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам 20 декабря 2019 года № 805 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 декабря 2017 года № 754 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	-	-
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		
	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	-	-
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	-	-
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	-	-
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	22,39	1235,42
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	28,50	1284,84
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	28,50	1284,84
	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	29,07	1309,08
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	29,07	1309,08
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	30,17	1348,22
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 804 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	-	-
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	-	-
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	-	-
	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	-	-
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	-	-
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	-	-
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	22,39	1235,42
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	28,50	1284,84
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	28,50	1284,84
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	29,07	1309,08
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	29,07	1309,08
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	31,71	1336,57
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

26. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 декабря 2019 года № 688 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети», представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 гг. (заявление от

26.04.2019 г. вх. № 2336/2019)

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ - 110/О от 30.04.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Туймазинские тепловые сети» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п.75 снов ценообразования и теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Туймазинские тепловые сети» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети»	2019	121078,09	1,00	0,02	-	-	-	-
	2020	-	1,00	2,52	-	-	-	-
	2021	-	1,00	5,78	-	-	-	-
	2022	-	1,00	5,81	-	-	-	-
	2023	-	1,00	5,85	-	-	-	-

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 гг. ООО «Туймазинские тепловые сети» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 гг.;

3. расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 гг.;

4. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за предшествующий год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 06.10.2010 года

№ 02 006242966;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 06.10.2010 г. № 02 006242978;

- выписка из Единого государственного реестра юридических лиц;

- Коллективный договор;

- учетная политика;

- устав организации;

- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Организация действует на основании Устава, утвержденного Решением общего собрания учредителей ООО «Туймазинские тепловые сети» (протокол № 5 от 25.02.2012 г.)

Основным видом деятельности организации является производство пара и горячей

воды (тепловой энергии).

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № 43 от 21.11.2017 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Потребителями услуг теплоснабжения ООО «Туймазинские тепловые сети» являются население, бюджетные и прочие потребители Туймазинского района Республики Башкортостан.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Туймазинские тепловые сети» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

В 2020 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии 422,74 тыс. Гкал. ГКТ РБ объем полезного отпуска принят 422,74 тыс. Гкал на основании реестра договоров теплоснабжения, а также баланса теплоснабжения. Объем выработки тепловой энергии рассчитан в размере 644,41 тыс. Гкал. с учетом технологических потерь в объеме 58,05 тыс. Гкал, утвержденных постановлением ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 173 и расходов на собственные нужды котельной – 3,62 тыс. Гкал. Нормативы запасов топлива не заявлены организацией.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 год	Факт 2018 г. ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	312,02	312,02	315,00	315,02
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	3,59	3,59	3,62	3,62
3	Покупная тепловая энергия	-//-	160,00	160,00	160,00	160,00
4	Потери	-//-	48,32	48,32	48,64	58,05*
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	420,11	420,11	422,74	422,74
	население	-//-	73,89	73,89	74,35	74,35
	финансируемые из бюджетов	-//-	313,02	313,02	314,97	314,97
	прочие потребители	-//-	33,20	33,20	33,40	33,40
* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173						

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 775606,38 тыс. руб., фактическая НВВ – 640410,69 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 175164,88 тыс.руб., на 2020 год в размере 185681,93 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 105509,54 тыс.руб., плановые расходы на 2020 г. – 123463,33 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times \left(1 + ИПЦ_j^{\phi} \right) \times \left(1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi} \right) \right] \text{ (тыс. руб.)}, \quad (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 60 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
175164,88	105509,54	121078,09	123463,33	126751,16	130502,99	134365,88

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 69655,34 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 г. – 62218,60 тыс.руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 г. предложены в размере 70367,39 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 55797,92 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2018 г. приняты в размере 41678,35 тыс. руб., на 2020 г. - 40002,22 тыс.руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг (водоотведение), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – организацией на 2018 г. предложены – 502,42 тыс.руб., на 2020 г. – 573,49 тыс.руб. объем – 29,60 тыс. куб.м., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 502,42 тыс. руб. объем – 29,46 тыс. куб.м., на 2020 г. – 504,95 тыс.руб., объем – 29,60 тыс. куб.м., Тарифы на водоотведение на 2020 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ № 595 от 12.12.2018 г.;

- арендная плата организацией на 2018 г. предложены – 1055,50 тыс.руб., на 2020 г. – 1122,82 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 1055,50 тыс. руб., на 2020 г. – 1122,82 тыс.руб.

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – организацией на 2018 г. предложены 3336,54 тыс.руб., на 2020 г. – 3035,42 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 1611,41 тыс. руб., на 2020 г. – 642,52 тыс.руб. в том числе:

- 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 организацией на 2018 г. предложены 160,80 тыс.руб., на 2020 г. – 171,56 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 160,80 тыс. руб., на 2020 г. – 40,06 тыс.руб. На основании налоговой декларации.

- расходы на обязательное страхование – организацией на 2018 г. предложены 233,67 тыс.руб., на 2020 г. – 249,31 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 233,67 тыс. руб., на 2020 г. – 269,34 тыс.руб.

- иные страховые платежи организацией на 2018 г. предложены 2942,07 тыс.руб., на 2020 г. – 2614,55 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 1216,94 тыс. руб., на 2020 г. – 333,12 тыс.руб. в том числе: налог на имущество - на 2018 г. приняты – 260,31 тыс. руб., на 2020 г. –

265,55 тыс.руб. на основании фактических затрат за 2018 г. и налоговая декларация приложена в деле;

транспортный налог на 2018 г. приняты – 66,23 тыс. руб., на 2020 г. – 67,57 тыс.руб. на основании фактических затрат за 2018 г. и налоговая декларация приложена в деле;

Из расходов на иные страховые платежи исключены затраты на 2018 год в размере 1725,13 тыс.руб., на 2020 год в размере 2281,43 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- отчисления на социальные нужды – организацией на 2018 г. предложены – 35555,02 тыс.руб., на 2020 г. – 37388,88 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 35555,02 тыс.руб., на 2020 г. – 34735,53 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле).

- амортизация основных средств и нематериальных активов – организацией на 2018 г. предложены 2601,00 тыс.руб., на 2020 г. – 2641,78 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 2601,00 тыс. руб., на 2020 г. – 0 тыс.руб. на основании ведомости амортизации ОС за 2018 г.

Из расходов амортизация основных средств и нематериальных активов исключены затраты на 2020 год в размере - 2641,78 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним организацией на 2018 г. предложены – 27316,91 тыс.руб., на 2020 г. – 8000,00 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 0 тыс.руб., на 2020 г. – 0 тыс. руб.

Из расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним исключены затраты на 2018 год в размере 27316,91 тыс.руб., на 2020 год в размере 8000,00 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- налог на прибыль организацией на 2020 г. предложены – 2976,13 тыс.руб., ГКТ РБ на 2020 г. приняты – 2996,40 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
70367,39	41678,35	35459,76	40002,22	40543,79	40568,25	40590,56

Из фактических неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 28689,04 тыс. руб., из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 15795,7 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2020 год в размере 507171,88 тыс. руб., фактические затраты за 2018 г. – 461659,00 тыс.руб.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом

особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и ГКТ РБ плановые затраты на энергоресурсы приняты в размере 487803,59 тыс.руб., фактические затраты – 460207,00 тыс.руб., в том числе:

- расходы на топливо (газ) на 2018 год организацией предложены – 206796,34 тыс. руб., ГКТ РБ принято – 205345,46 тыс.руб., количество топлива (газ) – 41135,22 тыс. куб. м., средняя цена топлива – 4991,96 руб./тыс.м³, норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 145,08 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 28.08.2017 г. № 133. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г.

- расходы на топливо (газ) на 2020 год – организацией заявлены – 220088,06 тыс. руб., ГКТ РБ приняты – 211921,42 тыс.руб., количество топлива (газ) – 41135,22 тыс. куб. м., средняя цена топлива – 5155,04 руб./тыс.м³, В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

16) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

17) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

18) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м³:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 41135,22 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 152,02 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 174.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161);

- расходы на электрическую энергию – организацией факт 2018 г. предложен в размере 45192,80 тыс.руб., на 2020 год – 50029,08 тыс. руб. , ГКТ РБ факт 2018 г. принят – 45192,80 тыс.руб, на 2020 г. – 49025,37 тыс.руб., количество – на 2018 год 10673,53 тыс.кВт.ч, на 2020 год – 10673,53 тыс. кВт.ч на цена на 2018 год – 4,14 руб./кВт*ч, на 2020 год - 4,32 руб./кВт*ч, основании договорных объемов потребления эл/энергии и представленных счетов фактур за 2018 г. и 1 полугодие 2019 г.;

Поставщиком электрической энергии в МР Туймазинский район РБ для организации является ООО «ЭСКБ» (договор № 310609238 от 17.01.2017).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

- расходы на холодную воду – организацией на 2018 г. расходы предложены – 1602,81 тыс.руб., на 2020 г. – расходы – 1841,53 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. расходы приняты – 1602,81 тыс.руб., объем – 63,94 тыс.куб.м., на 2020 г. расходы – 1695,74 тыс.руб., объем – 55,80 тыс.куб.м. согласно представленному расчету нормативного расхода воды на технологические нужды по котельной. Тарифы на холодную воду на 2020 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ от 12 декабря 2018 г. № 596 . Договор с ООО «УПТК Водомонтажкомплект» от 31.12.2014 г. № 40,41,42 договор с ООО «Водоканал с. Серафимовский» от 1.04.2018 г. № 264, договор с ООО «Водоканал г. Туймазы» от 1.04.2018 г. № 264.

- расходы на тепловую энергию организацией на 2018 г. расходы предложены – 208067,00 тыс.руб., на 2020 г. – расходы – 235213,21 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. расходы приняты – 208067,00 тыс.руб., объем – 160,00 тыс.куб.м., цена - 1227,78 руб./Гкал на 2020 г. расходы – 225161,05 тыс.руб., объем – 169,47 тыс.куб.м., цена - 1363,30 руб./Гкал. Тарифы на тепловую энергию на 2020 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ № 754 от 19.12.2017 г. Договор с ООО «Тепловик» от 16.11.2016 г. № 914-юр.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Наименование	Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
Расходы на топливо	206796,34	205345,46	210861,20	211921,42	215546,45	222012,84	228673,23
Расходы на электрическую энергию	45192,80	45192,00	47597,45	49025,37	50496,13	52011,02	53571,35
Расходы на тепловую энергию	208067,00	208067,00	219790,67	225161,05	231033,24	240274,56	249885,55

Расходы на холодную воду	1602,81	1602,81	1606,18	1695,74	2184,00	1866,25	2171,23
--------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Из фактических расходов на энергоресурсы исключены затраты в размере 1452,00 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 г. исключены – 19368,29 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Нормативная прибыль на 2018 г. организацией предложена -67437,00 тыс. руб., на 2020 г. – в размере 14880,65 тыс.руб., ГКТ РБ на 2018 г. утверждена 0 тыс.руб., на 2020 год - 18490,55 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пп}})}},$$

Нормативный уровень прибыли установлен в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых расходов организации, на уровне не ниже 0,5% в соответствии с п. 41 Методических указаний.

Нормативная прибыль на 2020 год учтена в размере 2,52 % или 18490,55 тыс. руб., в т.ч.:

- на капитальные вложения - 18490,55 тыс. руб. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан от 23 августа 2018 года № 04/06-306 утверждена инвестиционная программа по развитию систем теплоснабжения Туймазинского района Республики Башкортостан общества с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» на период 2019–2023 годы.

Из нормативной прибыли на 2020 год исключена сумма в размере 29629,96 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

<i>Нормативная прибыль, тыс. руб.</i>				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
118,65	18490,55	38720,04	40208,85	41737,20
<i>Нормативная прибыль, %</i>				
0,02	2,52	5,78	5,81	5,85

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2018 г. организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена. На 2020 г. – предложена в размере 12073,99 тыс.руб., ГКТ РБ сумма 12073,99 тыс.руб. исключена как документально не подтвержденная и экономически не обоснованная в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

(21)

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 607395,15 тыс. руб., на 2020 год – 654548,14 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-15162,21) тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
640410,69	607395,15	637978,43	654548,14	706807,58	729032,06	752638,99

Из фактической необходимой валовой выручки на 2018 г. исключены затраты в размере 33015,54 тыс.руб., на 2020 год – 121058,24 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0	0	0	0	0	0
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	152,93	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02
Отношение величины технологических потерь	Гкал/кв.м	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22

тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети							
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	48,32	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан на 2020-2023 гг.

– Расчет неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан на 2020-2023 гг.

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан на 2020-2023 гг.

– Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан на 2020-2023 гг.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 17 декабря 2019 года № 688 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» потребителям муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 гг. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1505,23	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1525,54	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1525,54	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1571,15	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1571,15	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1772,79	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1772,79	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1676,29	-	-	-	-	-

		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1676,29	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1884,48	-	-	-	-	-
Население (НДС не предусмотрен)*								
одноставочный, руб./Гкал		с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1806,28	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1830,65	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1830,65	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1885,38	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1885,38	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2127,35	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2127,35	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2011,55	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2011,55	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2261,38	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.								

28. Повестка дня:

О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 345 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «ТАНДЕМ» потребителям сельского поселения Языковский сельский совет муниципального района Благоварский район Республики Башкортостан».

Обсудили:

Общество с ограниченной ответственностью «ТАНДЕМ» обратилось с письменным заявлением (от 18 ноября 2019 года № 15) об отмене тарифов на водоотведение в связи с прекращением деятельности по водоотведению поселения Языковский сельский совет Благоварского МР и договора аренды № 1 от 31 июля 2018 года.

Решили:

Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 345 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «ТАНДЕМ» потребителям сельского поселения Языковский сельский совет муниципального района Благоварский район Республики Башкортостан».

29. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики

Башкортостан по тарифам от 26 октября 2017 года № 188 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям городского округа город Уфа Республики Башкортостан» на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» (далее – ФГБУ «ЦЖКУ») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (заявление от 2 декабря 2019 года № 370/У/3/14/5853).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ – 705/1/О от 9 декабря 2019 года).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2018-2020 годы с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п.75 снов ценообразования и теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ФГБУ «ЦЖКУ» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Ед. изм.	Период регулирования, годы		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	2961,03	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Уровень надежности теплоснабжения	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	-	-	-	-
5	Динамика изменения расходов на топливо	-	-	-	-

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год ФГБУ «ЦЖКУ» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год;

2. расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год;

К делу прилагаются:

–Приказ заместителя министра обороны Российской Федерации «О передаче объектов недвижимого имущества в государственную собственность Республики Башкортостан» от 31.01.2019 № 76;

Основным видом деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» является деятельность, связанная с обеспечением военной безопасности. Дополнительным видом деятельности является производство и передача пара и горячей воды (тепловой энергии).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня

2013 года № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 года № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № б/н от 1 января 2016 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Потребителями услуг теплоснабжения организации являются бюджетные организации, прочие потребители, население.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

В 2020 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 1,565 тыс. Гкал. Принято ГКТ РБ 1,565 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	1,565	1,565
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	—	—

3	Потери	-//-	–	–
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	1,565	1,565
	население	-//-	0,423	0,423
	финансируемые из бюджета	-//-	0,00	0,00
	прочие потребители	-//-	1,142	1,142

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 6668,53 тыс. руб., фактическая НВВ – 5518,44 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 год заявлены в размере – 2830,53 тыс. руб., на 2020 год в размере 3291,62 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 2961,03 тыс. руб., плановые – 3202,65 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \text{ (тыс. руб.)}, (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \text{ (тыс. руб.)}, (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 г.
2830,53	2961,03	2961,03	3079,47	3202,65

Из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 88,97 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктами 36 и 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 год предложены в размере 533,19 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 884,22 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п.62 Основ ценообразования. Неподконтрольные расходы ГКТ РБ за 2018 год приняты в размере 533,19 тыс. руб., на 2020 год - 578,52 тыс. руб. в том числе:

- отчисления на социальные нужды – ГКТ РБ за 2018 год принято 533,19 тыс. руб., на 2020 год – 578,52 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ.

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
533,19	533,19	545,36	556,27	578,52

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 305,70 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2020 год в размере 2448,05 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 2154,56 тыс. руб.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и ГКТ РБ плановые затраты на энергоресурсы приняты в размере 2288,28 тыс. руб., фактические затраты – 2147,03 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо (газ) за 2018 год ГКТ РБ принято – 1782,69 тыс. руб., количество топлива (газ) – 354,51 тыс. куб. м., средняя цена – 5028,60 руб./ куб.м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г.;

- расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты 1881,42 тыс. руб. В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 19) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 20) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 21) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 3 августа 2018 года № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{факт} = \frac{C_{уст} * \frac{Q_{факт}}{H}}{\frac{Q_{расчет}}{H}}$$

где:

$C_{уст}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{факт}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{расчет}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

- 1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;
- 2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22 апреля 2016 года № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 354,51 тыс. куб. м., средняя цена – 5228,66 руб./ куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 171,225 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30 августа 2019 года № 163.

- расходы на электрическую энергию – ГКТ РБ за 2018 год расходы на электрическую энергию приняты в размере 364,34 тыс. руб. (объем – 81,14 тыс. квт.ч., цена – 4,49 руб./квт.ч.), на 2020 год приняты расходы в размере 406,86 тыс. руб. (объем – 81,14 тыс. квт.ч., цена – 5,01 руб./квт.ч.).

Договор электроснабжения с ООО «ЭСКБ» от 18.12.2017 года № 02110001090285, счета-фактуры и ведомости начисления электрической энергии за 2018 год приложены в деле.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

<i>Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.</i>				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год
2154,56	2147,03	1201,68	1247,78	2288,28

Из фактических расходов на энергетические ресурсы исключены затраты в размере 7,53 тыс. руб., из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены затраты в размере – 159,77 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифа не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 г. – 5641,24 тыс. руб., на 2020 год – 7002,62 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 933,17 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020год
5518,44	5641,24	4708,07	4883,51	7002,62

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год		
		факт 2018	2019	2020
<i>Показатели надежности:</i>				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	171,225	171,225	171,225
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	-	-	-
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» потребителям городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2020 год;

– Реестр энергоресурсов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» потребителям городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2020 год;

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» потребителям городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2020 год;

– Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» потребителям городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 октября 2017 года № 188 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям городского округа город Уфа Республики Башкортостан» и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 4 466,38 руб./Гкал;

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4 484,13 руб./Гкал.

Население (тарифы указываются с учетом НДС):

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 5 359,66 руб./Гкал;

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 5 380,96 руб./Гкал.

30. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 ноября 2018 года № 290 «Об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), оказываемое федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям села Алкино-2 муниципального района Чишминский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» (далее – ФГБУ «ЦЖКУ») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам письмо об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) на 2020 год на основании имеющихся данных.

Открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) на 2020 год (№ КУ - 313/О от 15 мая 2019 года).

ГКТ РБ тарифы на водоотведение (очистка сточных вод) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2021 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктами 75 и 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) для ФГБУ «ЦЖКУ» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	6548,50	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	2,57	2,57	2,57

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчетов тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) проведена с 22 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 г.	Факт ГКТ РБ 2018 г.	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Пропущено сточных вод всего:	тыс.м3	РСО не представлены формы расчетов с указанием объема сточных вод	286,36	РСО не представлены формы расчетов с указанием объема сточных вод	286,36
	Населению	тыс.м3		0,00		0,00
	Бюджетным организациям	тыс.м3		0,00		0,00
	Прочим потребителям	тыс.м3		286,36		286,36

Скорректированная и фактическая НВВ на водоотведение (очистка сточных вод) на 2020 год и 2018 год организацией не заявлена.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией операционные затраты на 2020 год и фактические затраты за 2018 год не предложены. ГКТ РБ операционные затраты на 2020 год приняты в размере 6781,24 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год приняты в размере 5315,91 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый 2021 год.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	10064,58	10373,51	10663,87	10941,04

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией плановые затраты на электрическую энергию на 2020 год и фактические затраты на электрическую энергию за 2018 год не предложены.

Плановые расходы на электрическую энергию на 2020 год приняты в размере 3882,63 тыс. руб. (объем – 487,44 тыс. квт.ч., цена – 6,33 руб./квт.ч.; объем – 247,68 тыс. квт.ч., цена – 3,21 руб./квт.ч.), за 2018 год приняты в размере 4748,68 (объем – 925,217 тыс. квт.ч., цена – 5,13 руб./квт.ч.).

Поставщиком электрической энергии для ФГБУ «ЦЖКУ» является ООО «ЭСКБ».

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Затраты на электрическую энергию приняты в соответствии с пунктом 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт Предложено PCO на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	4748,68	3825,01	3882,63	3999,36

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией плановые неподконтрольные расходы не заявлены, в расчете тарифа не участвует.

Расходы на амортизацию организацией не заявлены, в расчете тарифа не участвуют.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчете тарифа не участвует.

Расчётная предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчете тарифа не участвует.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 год № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф \quad (33),$$

Необходимая валовая выручка на плановый 2020 год определена ГКТ РБ в размере 10663,87 тыс. руб. Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 10064,58 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 0,00 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоотведение составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт Предложено PCO на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	10064,58	10373,51	10663,87	10941,04

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не

учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов:

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 4 апреля 2014 года № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020-2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	2,57	2,57	2,57	2,57

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) методом индексации на каждый

год долгосрочного периода регулирования для ФГБУ «ЦЖКУ».

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 ноября 2018 года № 290 «Об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), оказываемое федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям села Алкино-2 муниципального района Чишминский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	35,92	36,53	36,53	37,95	37,95	38,47

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

31. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 ноября 2018 года № 293 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям закрытого административно-территориального образования город Межгорье Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» (далее – ФГБУ «ЦЖКУ») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам письмо об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год на основании имеющихся данных.

Открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (№ КУ - 315/О от 15 мая 2019 года).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2021 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктами 75 и 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ФГБУ «ЦЖКУ» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	859,14	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00

4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	10,00	10,00	10,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	26,87	26,87	26,87

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчетов тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 22 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем поднятой воды на 2020 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 г.	Факт ГКТ РБ 2018 г.	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	<i>РСО не представлены формы расчетов с указанием объема воды</i>	15,39	<i>РСО не представлены формы расчетов с указанием объема воды</i>	14,97
	Принято воды со стороны	тыс.м3		0,00		0,00
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3		12,286		12,29
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3		15,39		14,97
4	Потери	тыс.м3		1,296		1,25
	<i>Потери</i>	<i>%</i>		<i>9,19</i>		<i>10,00</i>
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3		14,094		13,72
	Населению	тыс.м3		0,00		0,00
	Бюджетным организациям	тыс.м3		0,00		0,00
	Прочим потребителям	тыс.м3		0,512		0,18

В соответствии с пунктом 33 Основ долгосрочные тарифы устанавливаются методом индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования. В связи с этим, ГКТ РБ постановлением от 14 ноября 2018 года № 293 утвержден уровень потерь воды в размере 10,00 %, на 2020 г. уровень потерь также принят в размере 10,00%.

Скорректированная и фактическая НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год и 2018 год организацией не заявлена.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией операционные затраты на 2020 год и фактические затраты за 2018 год не предложены. ГКТ РБ приняты за 2018 год в размере 765,20 тыс. руб., на 2020 год в размере 889,67 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый 2021 год.

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	765,20	859,14	889,67	910,72

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией плановые затраты на электрическую энергию на 2020 год и фактические затраты на электрическую энергию за 2018 год не предложены.

Плановые расходы на электрическую энергию на 2020 год приняты в размере 1848,16 тыс. руб. (объём – 368,59 тыс. квт.ч., цена – 5,01 руб./квт.ч.), за 2018 год приняты в размере 1921,73 (объём – 416,048 тыс. квт.ч., цена – 4,62 руб./квт.ч).

Поставщиком электрической энергии для ФГБУ «ЦЖКУ» является ООО «ЭСКБ».

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Затраты на электрическую энергию приняты в соответствии с пунктом 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

<i>Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	1921,73	1820,84	1848,16	1903,60

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией плановые неподконтрольные расходы на 2020 год и фактические неподконтрольные расходы за 2018 год не предложены.

Неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2020 год приняты в размере 14,07 тыс. руб., за 2018 год в размере 7,39 тыс. руб.:

– налоги и сборы на 2020 год – 14,07 тыс. руб., за 2018 год – 7,39 тыс. руб. (водный налог – на 2020 год 14,07 тыс. руб., за 2018 год – 7,39 тыс. руб.). Приняты в соответствии с пунктом 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	7,39	12,24	14,07	16,20

Расходы на амортизацию организацией не заявлены, в расчете тарифа не участвуют.

Нормативная прибыль организацией не заявлена и в расчете тарифа не участвует.

Расчётная предпринимательская прибыль организацией не заявлена и в расчете тарифа не участвует.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 год № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = OP_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + A_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\kappa} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (33),$$

Необходимая валовая выручка на плановый 2020 год определена ГКТ РБ в размере 2751,90 тыс. руб. Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 2694,32 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 0,00 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжение составит:

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год
0,00	2694,32	2692,22	2751,90	2830,53

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 4 апреля 2014 года № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020-2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	7	7	7	7

3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,19	10,00	10,00	10,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м				
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	26,16	26,87	26,87	26,87
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м				

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ФГБУ «ЦЖКУ».

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 ноября 2018 года № 293 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям закрытого административно-территориального образования город Межгорье Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	–	–	–	–	–	–
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	195,25	197,20	197,20	205,01	205,01	207,60

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

32. Повестка дня:

Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Живой родник» потребителям муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан, на 2020 - 2024 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – обществом с ограниченной

ответственностью «Живой родник» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 23.04.2019 № 134).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 206/О от 13.05.2019).

В результате рассмотрения и анализа представленных документов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) выбран метод регулирования тарифов – метод индексации в соответствии с ст.32 п.2 ч.1, ч.3 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и п.31,33 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 17.08.2015 г. № 1150280049996;

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0255018195, КПП № 025501001;

- выписка из ЕГРЮЛ.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника общества с ограниченной ответственностью «Живой родник» (Решение № 1 от 07.08.2015 г.);

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Живой родник» представлены протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям.

Экспертиза расчетов тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 гг.:

Показатели	Годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании учетной политики.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организацией рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализации воды на 2020 год организацией запланирован в размере 40,00 тыс. куб. м.

Объем реализованной воды на 2020 год составил 40,00 тыс. куб. м., в том числе:

<i>Показатели производственной деятельности</i>	<i>Единица измерения</i>	<i>Предложено РСО на 2020 год</i>	<i>Утверждено ГКТ РБ на 2020 год</i>
Объем воды из источников водоснабжения	тыс.куб. м	120,00	46,66
Потери воды	тыс.куб. м	80,00	6,66
	%	66,66	15,00
Потребление на собственные нужды	тыс.куб. м	0,00	0,00
Объем воды, отпущенной абонентам	тыс.куб. м	40,00	40,00
- бюджетным потребителям	тыс.куб. м	32,00	32,00
- населению	тыс.куб. м	8,00	8,00
- прочим	тыс.куб. м	—	—

Отпуск питьевой воды производится согласно заключенным договорам с потребителями.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

2. Текущие расходы предложены организацией в размере 1504,16 тыс. руб., приняты ГКТ РБ в размере 1463,29 тыс. руб., в текущие расходы включены затраты в соответствии с п. 58 Основ ценообразования, в том числе:

Операционные расходы, величина операционных расходов определена в соответствии с п. 59 Основ ценообразования

Базовый уровень операционных расходов предложены организацией в размере 1307,22 тыс. руб., приняты ГКТ РБ в размере 1306,35 тыс. руб. в базовый уровень операционных расходов включены затраты в соответствии с п. 61 Основ ценообразования в том числе:

2.1. Организацией заявлены производственные расходы – 498,27 тыс. руб., ГКТ РБ приняты 497,60 тыс. руб., включены затраты в соответствии с п. 39 Основ ценообразования в том числе:

1.1.1 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 242,20 тыс. руб., в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда – 36,18 тыс. руб. Расходы на оплату труда определены исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением по организациям жилищно-коммунального комплекса Республики Башкортостан, коллективным договором и штатным расписанием от 09.01.2019 года. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно пункту 2 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.1.2 Прочие производственные расходы – 255,40 тыс. руб., в том числе:

- расходы на контроль качества воды – 9,40 тыс. руб. на основании протокола лабораторных исследований качества питьевой воды № 3029 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Башкортостан»;

- расходы на выполнение производственной компании – 246,00 тыс. руб. приняты расходы согласно договору от 01.06.2018 б/н с Миннигареевым Р.Р., договору оказания автотранспортных услуг специализированной техники.

1.2 Ремонтные расходы ГКТ РБ приняты 50,00 тыс. руб. Включены затраты на текущий ремонт согласно дефектным ведомостям и план графику ремонтных работ.

1.3 Административные расходы ГКТ РБ приняты 758,75 тыс. руб. включены затраты в том числе:

- оплату труда административного персонала в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда – 496,03 тыс. руб. Расходы на оплату труда определены исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением по организациям жилищно-коммунального комплекса Республики Башкортостан, коллективным договором и штатным расписанием от 09.01.2019 года.

- прочие административные расходы – 112,92 тыс. руб., включены затраты на услуги банка – 24,00 тыс. руб. согласно договору от 28.04.2016 № 16-8598-16-00193; прочие расходы – 82,92 тыс. руб. приняты расходы на комиссии банка за ведение расчетного и специальных счетов, на услуги по доставке квитанций до абонентов (договор от 09.01.2018 № 1), услуги связи – 6,00 тыс. руб., услуги по отправке бухгалтерской отчетности ООО «ВЕГА» (договор от 03.09.2015 № 01/09-2015).

Операционные расходы организации определены на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применены индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 60 Основ ценообразования и составили:

Операционные расходы, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год	Утверждено ГКТ РБ на 2024 год
1306,35	1341,13	1380,83	1415,47	1450,98

Из операционных расходов исключены затраты в размере 0,87 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на электрическую энергию определены в соответствии с п. 64 Основ ценообразования и приняты в размере 128,62 тыс. руб.

Организацией заявлены плановые затраты на энергоресурсы на 2020 год в размере 128,62 тыс. руб.

Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято в размере 59,00 тыс. кВт.ч (объем эл/энергии – 59,00 тыс. кВт.ч, цена – 2,18 руб./кВт.ч) с учетом удельного расхода электроэнергии 0,49 кВт.ч на 1 куб.м поднятой воды на основании фактических расходов потребления электроэнергии за 2018 год.

Необходимое количество электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на прием и очистку 1 м3 поднятой воды по производственной программе на весь расчетный период определен с учетом мощности, режима работы оборудования и коэффициента использования мощности.

Поставщиком электрической энергии является ООО «ЭСКБ» договор от 21.03.2016 г. № 130115163003.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за 2018 год) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год	Утверждено ГКТ РБ на 2024 год
128,62	132,48	136,45	140,55	144,76

Неподконтрольные расходы заявлены организацией – 68,32 тыс. руб., ГКТ РБ приняты в размере 28,32 тыс. руб. и определены в соответствии с п. 65 Основ ценообразования, в том числе:

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций заявлены в размере – 23,32 тыс. руб. в том числе возмещение коммунальных услуг – 3,46 тыс. руб. согласно договора на возмещение коммунальных услуг от 01.10.2016 № 1 и платежных поручений, аренда нежилого помещения – 19,86 тыс. руб. согласно договора от 30.09.2016 № 136 и и платежных поручений.

- налоги и сборы ГКТ РБ исключены в размере – 40,00 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации;

Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату на 2020 г. приняты в размере – 5,00 тыс. руб. на основании концессионного соглашения № 1 от 08.06.2016 г.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год	Утверждено ГКТ РБ на 2024год
28,32	28,32	28,32	28,32	28,32

Из неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 40,00 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжение, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Необходимая валовая выручка на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год определена в соответствии с п. 74 Основ ценообразования и принята в размере 1463,29 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год	Утверждено ГКТ РБ на 2024 год
1463,29	1501,93	1545,61	1584,34	1624,06

Из необходимой валовой выручки исключены затраты на 2020 год в размере 40,87 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в

соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды и процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций – не могут быть выделены и установлены в связи с тем, что корректировка необходимой валовой выручки не производилась, необходимая валовая выручка, установлена на новый период долгосрочного регулирования сроком на 5 лет.

Долгосрочные параметры регулирования, принятые для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2024 годы.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Живой родник» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1 306,35	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/куб. м	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- расчет базового уровня операционных расходов для ООО «Живой родник»;
- расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Живой родник»;
- расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Живой родник»;
- расчет тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Живой родник» на 2020-2024 годы.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Живой родник» потребителям муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан на 2020-2024 годы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	36,21	36,96	36,96	38,14	38,14	39,14	39,14	40,08	40,08	41,12

*Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

33. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 664 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям села Асян муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», на 2020 - 2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» представило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2021 годы (заявление от 25.04.2019 года № 258).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ К и СУ – 274/О от 14.05.2019).

Установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведено в соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на холодную воду скорректирован согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 7 декабря 2016 года № 454 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Керамик» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан» в размере:

Потребители	Период действия тарифов					
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	36,72	38,64	38,64	40,02	40,02	39,11

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

Компонент на тепловую энергию скорректирован согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 21 декабря 2019 года № 413 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 4 декабря 2018 года № 434 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан» в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1787,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1812,81	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1812,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1852,42	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1852,42	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1935,48	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1935,48	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1791,30	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1791,30	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2048,42	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	2145,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2175,37	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	2175,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	2222,90	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	2222,90	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2322,58	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2322,58	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2149,56	-	-	-	-	-
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		2149,56	-	-	-	-	-	
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		2458,10	-	-	-	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 664 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям села Асян муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», в целях корректировки долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	40,02	1787,81
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	39,11	1812,81
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	39,11	1812,81
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	40,28	1852,42
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	–	1852,42
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	–	1935,48

34. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 798 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от котельной общества с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети», оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям городского поселения город Туймазы муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год (заявление от 26.04.2019 № 8012/0257).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год (№ КУ – 410/О от 17.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Башнефть - Добыча» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	2054,67	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	1,00	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–

5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		-	-	-
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		-	-	-
7	Динамика изменения расходов на топливо		-	-	-

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год ООО «Башнефть - Добыча» были представлены обосновывающие документы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 15.10.2009 г., ОГРН № 1090280032699;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0277106840 КПП 027701001;
- выписка из ЕГРЮЛ;
- устав организации;
- коллективный договор;
- учетная политика;
- устав организации;
- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Основным видом деятельности ООО «Башнефть-Добыча» является добыча сырой нефти и природного газа. Дополнительным видом деятельности является сбор, очистка и распределение воды.

Организация действует на основании Устава, утвержденного Решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» от 17.03.2017г.

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы		
	Факт 2018	2019	2020
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%

Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем покупной тепловой энергии принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено PCO	Утверждено ГКТ РБ	Предложено PCO	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	8,622	6,332	8,427	6,328
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	-	0,432	-	0,428
3	Потери	-//-	0,302	-	2,973	-
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	8,320	5,900	5,454	5,900
	население	-//-	-	-	-	-
	бюджетные орг-и	-//-	-	-	-	-
	прочие потребители	-//-	8,320	5,900	5,454	5,900

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на передачу тепловой энергии на 2020 год организацией заявлена в размере 13588,41 тыс. руб., фактическая НВВ – 3885,71 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 3002,43 тыс.руб., на 2020 год в размере 8724,87 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 2054,67 тыс.руб., плановые – 2178,03 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times \left(1 + ИПЦ_j^\phi \right) \times \left(1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi \right) \right] \text{ (тыс. руб.)}, \quad (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.
3002,43	2054,67	2054,67	2127,69	2178,03

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 947,76 тыс. руб., из плановых – 6546,84 тыс. руб., в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 г. не заявлены, плановые расходы на 2020 г. – 26,85 тыс. руб. ГКТ РБ неподконтрольные расходы на 2020 г. приняты в размере 5,68 тыс. руб., в том числе налог на прибыль 5,68 тыс. руб. (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложен PCO)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
0,00	0,00	9,05	9,33	5,68

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 21,17 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год в размере 844,80 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 4702,15 тыс. руб., (расходы на тепловую энергию).

ГКТ РБ фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год приняты в размере 638,30 тыс.руб., на 2020 г. – 663,27 тыс.руб. По данной статье затрат учтены расходы на тепловую энергию на собственные нужды.

Цена на тепловую энергию просчитана с применением индексов-дефляторов на 2019-2022 годы, согласно постановления ГКТ РБ от 17.12.2018 № 688.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не заявлены организацией.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г..	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.
844,80	638,30	578,13	637,76	663,27

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год в размере 206,5 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 4132,92 тыс. руб., исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией фактическая прибыль за 2018 г. заявлена в размере 39,85 тыс. руб., нормативная прибыль на 2020 год в размере 73,80 тыс.руб.

ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль принята в размере 26,93 тыс. руб., плановая на 2020 год – 28,41 тыс. руб., в том числе:

1) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором – 28,41 тыс. руб. (1,00%)

Нормативный уровень прибыли установлен в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых расходов организации, на уровне не ниже 0,5% в соответствии с п. 41 Методических указаний.

Нормативная прибыль, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
38,47	26,93	26,42	27,75	28,41
1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%

Из фактической нормативной прибыли на 2018 год исключена сумма в размере 3,41 тыс. руб. из плановой на 2020 год – 45,39 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2018 г. и 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний

утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 2719,89 тыс. руб., на 2020 год – 2927,03 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 51,64 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
3885,71	2719,89	2668,26	2802,52	2927,03

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год			
		Факт 2018	2018	2019	2020
<i>Показатели надежности</i>					
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0	0	0	0
<i>Показатели эффективности</i>					
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	-	-	-	-
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, от котельной общества с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети» на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча», на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 798 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от котельной общества с ограниченной ответственностью «Туймазинские тепловые сети», оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям городского поселения город Туймазы муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 г. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	436,70	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	468,50	-	-	-	-	-
		с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	468,50	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	481,48	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	481,48	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	510,73	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

35. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 848 «Об установлении тарифов на тепловую

энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан» 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 30.04.2019 № 2702/2019).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (№ КУ – 288/О от 14.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Тепловик» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Тепловик» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»	2019	5705,40	1,00	0,00	0,00	153,60	0,60	-	-
	2020	-	1,00	0,00	0,00	153,60	0,60	-	-
	2021	-	1,00	0,00	0,00	153,60	0,60	-	-
	2022	-	1,00	0,00	0,00	153,60	0,60	-	-
	2023	-	1,00	0,00	0,00	153,60	0,60	-	-

К делу прилагается:

- оригинал выписки из ЕГРЮЛ;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 1080269001361;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица, образованного по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0269028549, КПП № 025101001;
- устав организации;
- договор о передаче объектов муниципального нежилого фонда в аренду без права выкупа от 29 июля 2016 г № 10;

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности организации является распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). Дополнительными видами деятельности организации является производство

пар и горячей воды.

Организация действует на основании Устава, утвержденного общим собранием участников ООО «Тепловик». Протокол от 21.05.2010 года № 2

Потребителями услуг теплоснабжения ООО «Тепловик» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Шаранский район Республики Башкортостан.

Документы, подтверждающие закрепление имущества (объектов) на праве хозяйственного ведения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 22 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 года	Факт ГКТ 2018 года	2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
I	Выработка	тыс.Гкал	15,72	15,72	19,57	19,57
15,72	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,0	0,0
0,00	Потери*	-//-	1,43	1,43	1,31	1,31*
1,43	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	14,29	14,29	18,26	18,26
14,29	население	-//-	6,79	6,79	8,818	8,818
4.2	бюджетные организации	-//-	5,40	5,40	6,438	6,438
4.3	прочие потребители	-//-	2,10	2,10	3,004	3,004
*Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2019 г. № 162						

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Фактическая НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2018 год организацией заявлена в размере 25126,28 тыс.руб.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 31611,89 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 7947,14 тыс. руб., на 2020 год предложено – 9536,56 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты на 2018 год приняты в размере 4424,12 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены операционные затраты в сумме 5908,17 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi}) \right] \quad (\text{тыс. руб.}),$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
7947,14	4424,12	5705,40	5908,17	6024,57	6185,00	6368,08

Из операционных (подконтрольных) фактических операционных расходов исключены затраты за 2018 года в размере 3523,02 тыс.руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 3628,39 тыс. руб. т.к. операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и пунктом 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 1975,86 тыс. руб., на 2020 год предложено – 2630,72 тыс. руб. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования.

Фактические затраты за 2018 год приняты ГКТ РБ в размере 1549,86 тыс. руб., плановые затраты на 2020 год приняты в размере 1682,82 тыс. руб., в том числе:

– отчисления на социальные нужды на 2018 год – 1549,86 тыс. руб., отчисления на социальные нужды на 2020 год – 1682,82 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ст.425).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
1975,86	1549,86	1659,52	1682,82	1750,14	2116,33	2189,13

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год исключены затраты в размере 426,00 тыс. руб., из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 947,90 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 15203,28 тыс. руб., на 2020 год предложены – 19367,99 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты на 2018 год приняты в размере 15203,28 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены расходы на энергоресурсы в сумме 19101,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

-расходы на топливо на 2018 год – 12301,53 тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2018 год принято в размере 2075,70 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г. Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 153,60 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 28.08.2018 г. № 133).

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2018 г. составила 5926,45 руб./тыс.куб.м.

-расходы на топливо на 2020 год – 16075,36 тыс. руб., пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 22) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 23) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 24) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м³:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

P

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

P

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

- 1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;
- 2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 2636,80 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 - октябрь 2019 г.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составила 6096,54 руб./тыс.куб.м.

Действующим законодательством утвержден [норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 153,60 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161).

– расходы на электрическую энергию приняты на 2018 года – 2793,60 тыс.руб., на 2020 год – 2917,40 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2018 год принято в размере 576,00 тыс. кВт.ч, на 2020 год принято в размере 557,00 тыс. кВт.ч на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактур приложены в деле за 2018 г., 10 месяцев 2019 г.). Цена на 2018 год – 4,85 руб./кВт.ч., на 2020 год 5,24 руб./кВт.ч.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии в муниципальном районе Шаранский район Республики Башкортостан является ООО «ЭСКБ» договор от 1.01.2016 г. № 380603781

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2018 год – октябрь 2019 года) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

– расходы на холодную воду приняты на 2018 год – 108,15 тыс.руб., на 2020 год – 108,49 тыс. руб. Затраты на воду на технологические цели рассчитаны с учетом необходимого количества воды за 2018 год в размере 3,50 тыс. куб. м., за 2020 год в размере 3,38 тыс. куб. м. Тарифы на холодную воду приняты в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 6 декабря 2019 года № 580 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 7 декабря 2018 года № 519 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан»

<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.</i>						
Факт РСО на 2018 год	Факт ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
15203,28	15203,28	18536,34	19101,25	19675,99	20254,48	20850,39

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 266,74 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль на 2020 год заявлена в размере 76,62 тыс.руб., исключена как документально не подтвержденная и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетно предпринимательской прибыли

Расчетно предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \\
 + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i
 \end{aligned}
 \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 26471,06 тыс. руб., на 2018 год в размере 21177,26 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (- 221,18) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
25126,28	21177,26	25901,26	26471,06	27366,51	28351,51	29130,41

Из необходимой валовой выручки на 2020 год исключены затраты в размере 5140,83 тыс. руб., на 2018 год исключены затраты в размере 3949,02 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,53	153,60	153,60	153,60	153,60	153,60
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс.Гкал	1,43	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Реестр энергетических ресурсов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной «Тепловик» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

– Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

– Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 848 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Шаранский район Республики Башкортостан» с целью корректировки установленных долгосрочных тарифов на теплоснабжение 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1408,61	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1428,33	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1428,33	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1471,02	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1471,02	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1526,41	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1526,41	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1578,91	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1578,91	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1611,72	-	-	-	-	-
	Население (НДС не предусмотрен) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1408,61	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1428,33	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1428,33	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1471,02	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1471,02	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1526,41	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1526,41	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1578,91	-	-	-	-	-
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		1578,91	-	-	-	-	-	
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		1611,72	-	-	-	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

36. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 851 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское ПУЖКХ» потребителям сельского поселения Чекмагушевский сельский совет муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское ПУЖКХ» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 29.04.2019 № 64).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (№ КУ – 218/О от 13.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Чекмагушевское ПУЖКХ» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

К делу прилагаются:

- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц ;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0249006970, КПП № 024901001;
- устав организации;
- учетная политика.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности ООО «Чекмагушевское ПУЖКХ» является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 11 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Чекмагушевское ПУЖКХ» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг. у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		
Общество с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское производственное управление жилищно-коммунального хозяйства»	2019	6024,59	1,00	0,00	0,00	151,50	0,00	-	-
	2020	-	1,00	0,00	0,00	151,50	0,00	-	-
	2021	-	1,00	0,00	0,00	151,50	0,00	-	-
	2022	-	1,00	0,00	0,00	151,50	0,00	-	-
	2023	-	1,00	0,00	0,00	151,50	0,00	-	-

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ по тарифам в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 года	Факт ГКТ 2018 года	2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс.Гкал	16,43	16,43	15,70	15,70
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	0	0	0	0
3	Потери*	-//-	0,85	0,85	0	0
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	15,58	15,58	15,70	15,70
4.1	население	-//-	13,35	13,35	13,339	13,339
4.2	бюджетные организации	-//-	2,16	2,16	1,825	1,825
4.3	прочие потребители	-//-	0,07	0,07	0,536	0,536

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Фактическая НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2018 год организацией заявлена в размере 24344,02 тыс.руб.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 36638,92 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 6954,49 тыс. руб., на 2020 год предложено – 17323,77 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 3232,47 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены операционные затраты в сумме 6238,71 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi}) \right] \quad (\text{тыс. руб.}),$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
6954,49	3232,47	6024,59	6238,71	6423,37	6613,50	6809,26

Из операционных (подконтрольных) плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 11085,06 тыс. руб., из фактических операционных расходов за 2018 года исключены затраты в размере 3722,02 тыс.руб. т.к. операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и пунктом 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 2744,54 тыс. руб., на 2020 год предложено – 2545,54 тыс. руб..

ГКТ РБ фактические неподконтрольные затраты на 2018 год приняты в размере 2676,71 тыс. руб. Неподконтрольные расходы на 2020 год определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты в размере 883,45 тыс. руб., в том числе:

– расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей на 2018 год – 13,25; приняты на основании уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

– фактические отчисления на социальные нужды на 2018 год – 2420,70 тыс. руб.; на 2020

год – 883,45 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ст.425).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
2744,54	2676,71	850,68	883,45	918,79	965,44	1000,45

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 1662,09 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 14644,99 тыс. руб., на 2020 год предложены – 16769,62 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 14644,99 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены расходы на энергоресурсы в сумме 15361,69 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и плановые затраты приняты в размере 15361,69 тыс. руб., на 2018 год в размере 14644,99 тыс.руб. в том числе:

- расходы на топливо (газ) ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 12137,91 тыс.руб., количество топлива (газ)–2047,81 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018г.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2018 г. составила 5927,25 руб./тыс.куб.м.

Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 151,50 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 28.08.2018 г. № 133).

-расходы на топливо на 2020 год – 12903,95 тыс. руб., пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 25) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 26) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 27) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального

газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м.

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{факт} = \frac{C_{уст} * \frac{Q_{факт}}{H}}{\frac{Q_{расчет}}{H}}$$

где:

$C_{уст}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{P}{H}$

$Q_{факт}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{P}{H}$

$Q_{расчет}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16. Средняя цена составила 6224,30 руб./тыс.куб.м.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 2073,16 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов, средняя цена на 2020 год - 6224,30 руб./тыс.куб.м.

Действующим законодательством утвержден [норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 151,50 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161).

– расходы на электрическую энергию на 2018 года – 2076,18 тыс.руб., на 2020 год – 2034,55 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2018 год принято в размере 399,27 тыс. кВт.ч, на 2020 год - 390,00 тыс. кВт.ч, цена на 2018 год 5,20 руб/ кВт.ч; на 2020 год - 5,22 руб/ кВт.ч; на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактур приложены в деле за 2018 г., 10 месяцев 2019 г.),

Поставщиком электрической энергии в с. Чекмагуш для ООО «Чекмагушевское ПУЖКХ» является ООО «ЭСКБ» договор от 1.01.2016 г. № 360603742.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2018 год – октябрь 2019 года) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

– расходы на холодную воду на 2018 год – 430,90 тыс.руб., на 2020 год – 423,18 тыс. руб. Тарифы на холодную воду на 2018 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ от 09.12.2015 г. № 535, на 2020 г. от 29.11.2019 г. № 485, на основании договора с ЧМУП по водоснабжению от 01.01.2019 № 32.

На 2018 год объем – 7,90 тыс.куб.м; цена 54,53 руб/куб.м.; на 2020 год объем 7,90 тыс.куб.м. цена 54,53 руб/куб.м

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.</i>						
Факт РСО на 2018 год	Факт ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
14644,99	14644,99	14775,97	15361,69	15554,46	16013,45	16486,38

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 1407,93 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Расчетно предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 22127,42 тыс. руб., на 2018 год в размере 20554,16 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил: (-371,49) тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
24344,02	20554,16	21651,24	22127,42	23161,48	23592,40	24302,72

Из необходимой валовой выручки на 2020 год исключены затраты в размере 13259,7 тыс. руб., на 2018 год исключены затраты в размере 3789,86 тыс. руб. как документально не

подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	151,50	151,50	151,50	151,50	151,50	151,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0	0	0	0	0	0
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

–Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское ПУЖКХ» потребителям сельского поселения Чекмагушевский сельский совет муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское ПУЖКХ» потребителям сельского поселения Чекмагушевский сельский совет муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское ПУЖКХ» потребителям сельского поселения Чекмагушевский сельский совет муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 851 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское ПУЖКХ» потребителям сельского поселения Чекмагушевский сельский совет муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан» с целью корректировки установленных долгосрочных тарифов на теплоснабжение 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чекмагушевское производственное управление жилищно-коммунального хозяйства»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1369,47	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1388,65	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1388,65	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1430,13	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1430,13	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1520,38	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1520,38	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1485,02	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1485,02	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1610,87	-	-	-	-	-	
		Население (НДС не предусмотрен) *								
			одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1369,47	-	-	-	-	-
				с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1388,65	-	-	-	-	-
				с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1388,65	-	-	-	-	-
				с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1430,13	-	-	-	-	-
				с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1430,13	-	-	-	-	-
				с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1520,38	-	-	-	-	-
				с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1520,38	-	-	-	-	-
				с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1485,02	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1485,02	-	-	-	-	-		
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1610,87	-	-	-	-	-		

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

37. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 846 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Хайбуллинский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 29.04.2019 № 2617/2019).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (№ КУ – 219/О от 13.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Тепловик» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Тепловик» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»	2019	5160,30	1,00	0,00	0,00	154,05	1,29	-	-
	2020	-	1,00	0,00	0,00	154,05	1,29	-	-
	2021	-	1,00	0,00	0,00	154,05	1,29	-	-
	2022	-	1,00	0,00	0,00	154,05	1,29	-	-
	2023	-	1,00	0,00	0,00	154,05	1,29	-	-

К делу прилагаются:

- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от № 1080267002056;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0248006336, КПП № 024801001;

- устав организации;

- учетная политика.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности ООО «Тепловик» является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 11 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ по тарифам в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 года	Факт ГКТ 2018 года	2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ

1	Выработка	тыс.Гкал	16,90	16,90	17,72	17,72
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потери*	-//-	0,30	0,30	1,85	1,85
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	16,60	16,60	15,87	15,87
4.1	население	-//-	6,31	6,31	6,55	6,55
4.2	бюджетные организации	-//-	8,90	8,90	8,90	8,90
4.3	прочие потребители	-//-	1,39	1,39	0,42	0,42
*Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2019 г. № 162						

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Фактическая НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2018 год организацией заявлена в размере 26792,01 тыс.руб.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 39777,01 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 8091,55 тыс. руб., на 2020 год предложено – 17007,23 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 4083,75 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены операционные затраты в сумме 5313,05 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi}) \right] \quad (\text{тыс. руб.}),$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
8091,55	4083,75	5160,30	5313,05	5417,72	5561,99	5726,62

Из операционных (подконтрольных) плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 11694,18 тыс. руб., из фактических операционных расходов за 2018 года исключены затраты в размере 4007,80 тыс.руб. т.к. операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и пунктом 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 1928,63 тыс. руб., на 2020 год предложено – 3004,63 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты на 2018 год приняты в размере 1855,99 тыс. руб., Неподконтрольные расходы на 2020 год определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования утверждены в сумме 1600,47 тыс. руб. в том числе:

- фактические отчисления на социальные нужды на 2018 год – 1784,00 тыс. руб., плановые на 2020 год – 1600,47 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ст.425).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
1928,63	1855,99	1558,41	1600,47	1664,49	1755,57	1824,81

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 1404,16 тыс. руб., из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год исключено 72,64 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 16771,83 тыс. руб., на 2020 год предложены – 19765,15 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 16771,83 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены расходы на энергоресурсы в сумме 16907,53 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и приняты в размере 16907,53 тыс. руб., на 2018 год в размере 16771,83 тыс.руб. в том числе:

-расходы на топливо на 2018 год – 14221,70 тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2018 год принято в размере 2259,26 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов. Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 152,4 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 28.08.2018 г. № 133).

-расходы на топливо на 2020 год – 15062,44 тыс. руб., пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений

следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 28) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 29) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 30) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м³:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$

- фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$

- расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

- 1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;
- 2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16. Средняя цена составила 6290,35 руб./тыс.куб.м.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 2394,53 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

Действующим законодательством утвержден [норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 154,05 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются

– расходы на электрическую энергию на 2018 года – 2531,41 тыс.руб., на 2020 год – 1829,18 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2018 год принято в размере 2020 год 473,78 тыс. кВт.ч, на 2020 год принято в размере 324,75 тыс. кВт.ч на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактур приложены в деле за 2018 г., 10 месяцев 2019 г.),

Поставщиком электрической энергии в с. Акъяр для ООО «Тепловик» является ООО «ЭСКБ» договор от 1.01.2016 г. № 810604163.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2018 год – октябрь 2019 года) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

– расходы на холодную воду на 2018 год – 18,72 тыс.руб., на 2020 год – 15,91 тыс. руб. Тарифы на холодную воду на 2018 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ от 16.12.2015 г. № 699, на 2020 г. от 07.12.2018 № 499, на основании договора с МУП «ХАЙБУЛЛАЖИЛКОМСТРОЙ» от 01.01.2019 № 32.

На 2018 год объем – 0,80 тыс.куб.м; цена 19,08 руб/куб.м.; на 2020 год объем 0,80 тыс.куб.м. цена 19,52 руб/куб.м

<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.</i>							
Наименование	Факт РСО на 2018 год	Факт ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
Всего	16771,83	16771,83	16589,32	16907,53	17423,44	18460,88	18993,49

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 2857,62 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Расчетно предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 23820,87 тыс. руб., на 2018 год в размере 22711,57 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил: (-0,18) тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
26792,01	22711,57	23308,03	23820,87	24505,64	25778,43	26544,93

Из необходимой валовой выручки на 2020 год исключены затраты в размере 1644,52 тыс. руб., на 2018 год исключены затраты в размере 508,53 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	152,4	154,05	154,05	154,05	154,05	154,05
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,30	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

–Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Хайбуллинский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Хайбуллинский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Хайбуллинский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 846 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» потребителям муниципального района Хайбуллинский район Республики Башкортостан» с целью корректировки установленных долгосрочных тарифов на теплоснабжение 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>								
	одноставочный,	с 1 января 2019 года	1458,47	-	-	-	-	-

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»	руб./Гкал	по 30 июня 2019 года						
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1478,90	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1478,90	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1523,10	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1523,10	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1565,20	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1565,20	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1683,50	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1683,50	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1661,79	-	-	-	-	-
Население (НДС не предусмотрен) *								
одноставочный, руб./Гкал	руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1458,47	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1478,90	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1478,90	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1523,10	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1523,10	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1565,20	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1565,20	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1683,50	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1683,50	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1661,79	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации								

38. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 847 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть» потребителям муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – МУП «Теплосеть» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 29.04.2019 № 2616/2019).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (№ КУ – 372/О от 15.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для МУП «Теплосеть» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для МУП «Теплосеть» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материаловой характеристике тепловой сети		
		тыс. руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть»	2019	5174,59	1,00	-	0,00	174,00	0,309	-	-
	2020	-	1,00	-	0,00	174,00	0,309	-	-
	2021	-	1,00	-	0,00	174,00	0,309	-	-
	2022	-	1,00	-	0,00	174,00	0,309	-	-
	2023	-	1,00	-	0,00	174,00	0,309	-	-

К делу прилагаются:

- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от № 1020200973924;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0203000091, КПП № 020301001;
- устав организации;
- учетная политика.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности МУП «Теплосеть» является производство и реализация тепловой энергии котельными. Организация действует на основании Устава.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 2 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ по тарифам в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 года	Факт ГКТ 2018 года	2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс.Гкал	13,50	13,50	12,77	12,77
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	0,02	0,02	0,08	0,08
3	Потери*	-//-	1,98	1,98	1,20	1,20
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	11,50	11,50	11,49	11,49
4.1	население	-//-	5,75	5,75	5,708	5,708
4.2	бюджетные организации	-//-	4,60	4,60	4,642	4,642
4.3	прочие потребители	-//-	1,15	1,15	1,14	1,14

*Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2019 г. № 162

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Фактическая НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2018 год организацией заявлена в размере 26913,00 тыс.руб.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 37263,00 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 7834,00 тыс. руб., на 2020 год предложено –18218,00 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 3727,58 тыс. руб., на 2020 ГКТ РБ утверждены операционные затраты в сумме 5358,49 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi}) \right] \quad (\text{тыс. руб.}),$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
7834,00	3727,58	5174,59	5358,49	5517,10	5680,41	5848,55

Из операционных (подконтрольных) плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 12859,51 тыс. руб., из фактических операционных расходов за 2018 года исключены затраты в размере 4106,42 тыс.руб. т.к. операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 4800,00 тыс. руб., плановые на 2020 год в размере 1593,98 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы за 2018 год определены ГКТ РБ в размере 892,02 тыс. руб. Неподконтрольные расходы на 2020 год определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты в размере 1593,98 тыс. руб. в том числе:

- фактические отчисления на социальные нужды на 2018 год –898,92 тыс. руб., плановые на 2020 год – 1593,98 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно пункту 2 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
4800,00	898,92	1562,72	1593,98	1657,74	1724,05	1793,01

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год исключено 3901,08 тыс. руб., из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены – 2466,02 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 14277,98 тыс. руб., на 2020 год предложены –14958,10 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и приняты в размере 13947,65 тыс. руб., на 2018 год в размере 14277,98 тыс.руб. в том числе:

-расходы на топливо на 2018 год –11888,14тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2018 год принято в размере 2008,8 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018г.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2018 г. составила 5018,04 руб./тыс.куб.м

-расходы на топливо на 2020 год –12358,79 тыс. руб., пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 31) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 32) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 33) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080

кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{факт} = \frac{C_{уст} * \frac{Q_{факт}}{H}}{\frac{Q_{расчет}}{H}}$$

где:

$C_{уст}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{P}{H}$

$Q_{факт}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{P}{H}$

$Q_{расчет}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 1949,11 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

Действующим законодательством утвержден [норматив](#) удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 174,00 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 162).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161).

– расходы на электрическую энергию на 2018 года – 2329,84 тыс.руб., на 2020 год – 1524,49 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2018 год принято в размере 310 тыс. кВт.ч, на 2020 год принято в размере 339,04 тыс. кВт.ч на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактур приложены в деле за 2018 г., 10 месяцев 2019 г.),

Поставщиком электрической энергии в МУП «Теплосеть» является ООО «ЭСКБ» договор от 01.11.2014 г. № 02098042008340.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2018 год – октябрь 2019 года) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

- расходы на холодную воду на 2018 г. ГКТ РБ приняты – 60,00 тыс.руб. объем – 1,22 тыс.куб.м., на 2020 г. приняты – 64,36 тыс.руб., объем – 1,22 тыс.куб.м согласно представленному расчету нормативного расхода воды на технологические нужды по котельной. Тарифы на холодную воду на 2018 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ от 26.11.2015 г. № 340, на 2020 г. от 28.11.2018 № 393.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения

значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.						
Факт РСО на 2018 год	Факт ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
13995,42	14277,98	13269,99	13947,65	14368,16	14799,79	15243,73

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 1037,35 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены – 1037,35 тыс. руб.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Расчетно предпринимательская прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2020 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 20447,34 тыс. руб., на 2018 год в размере 18904,48 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил: (-452,78) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
26913,00	18904,48	20007,31	20447,34	21543,00	22204,24	22885,29

Из необходимой валовой выручки на 2020 год исключены затраты в размере 16815,66 тыс. руб., на 2018 год исключены затраты в размере 8008,52 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,63	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс.Гкал	1,98	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

–Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплосеть» потребителям муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплосеть» потребителям муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплосеть» потребителям муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

–Реестр расходов на энергетические ресурсы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплосеть» потребителям муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан, на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 847 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплосеть» потребителям муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан» с целью корректировки установленных долгосрочных тарифов на теплоснабжение 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>								
Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1729,17	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1753,39	-	-	-	-	-

		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1753,39	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1805,76	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1805,76	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1944,11	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1944,11	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1920,86	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1920,86	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2062,65	-	-	-	-	-
Население (НДС не предусмотрен) *								
одноставочный, руб./Гкал		с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1729,17	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1753,39	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1753,39	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1805,76	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1805,76	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1944,11	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1944,11	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1920,86	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1920,86	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2062,65	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

39. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 849 «Об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» потребителям сельского поселения Архангельский сельский совет муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» представила в Государственный комитет Республики

Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), (заявление от 30.04.2018 № 2749/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на водоотведение (№ КУ - 413/О от 17.05.2018).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для обществом с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	433,74	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	1,56	1,56	1,56

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 год для ООО «Свежий ветер» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоотведение на 2020 год.

К делу прилагаются:

- договор от 13 июня 2017 года № 48/А о передаче объекта государственного имущества Республики Башкортостан, закрепленного на праве хозяйственного ведения в аренду без права выкупа.

- договор аренды земельного участка от 28 сентября 2015 г. № РБ – 15 – 03; акт приема передачи земельного участка;

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 30 августа 2016 серия 02 № 007361038 основной государственный регистрационный номер 1160280108636;

- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 30.08.2016 серия 02 № 007361039, ИНН 0268078138, КПП 026801001;

- устав организации.

- приказ от 01.09.2016 г № 1-к о вступлении в должность директора ООО «Свежий ветер»

Харисова Рафаэля Ишбулдовича.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности организации является производство прочих деревянных изделий; дополнительным – водоотведение. Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года №

416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Свежий ветер» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод принят ГКТ РБ в размере:

Показатели	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
		Предложение РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
Пропущено сточных вод всего:	тыс.куб.м	10,90	10,90	10,90	10,90
Населению	тыс.куб.м	5,50	5,50	5,50	5,50
Бюджетным организациям	тыс.куб.м	3,66	3,66	3,66	3,66
Прочим потребителям	тыс. куб. м	1,74	1,74	1,74	1,74

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 1012,16 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 491,50 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 474,90 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 412,96 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 412,96 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
412,96	412,96	433,74	449,16	458,01

Корректировка расходов на энергоресурсы

На 2020 год организацией предложены затраты на электрическую энергию в размере 337,05 тыс. руб. Фактические затраты на электрическую энергию организацией предложены за 2018 год в размере 74,39 тыс. руб.

Фактические затраты 2018 года на эл./энергию ГКТ РБ приняты в размере 74,39 тыс.руб. на основании фактических подтверждающих документов. Объем эл/энергии – 0,0149 млн. кВт.ч, цена – 4,98 руб./кВт.ч)

На 2020 расходы на электрическую энергию приняты в размере 79,85 тыс. руб. (Объем эл/энергии – 0,017 млн. кВт.ч, цена – 4,70 руб./кВт.ч) на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактуры приложены в деле).

Поставщиком электрической энергии является ООО «ЭСКБ», договор от 11.08.2017г № 120608199.;

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.

<i>Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
74,39	74,39	77,52	79,85	82,24

Из расходов на электрическую энергию на 2020 год исключены затраты в размере 257,20 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 154,36 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 152,58 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 4,15 тыс. руб., в том числе:

- налоги и сборы – 4,15 тыс. руб., в том числе: налог при упрощенной системе налогообложения.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
152,58	4,15	0,00	0,00	0,00

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 382,90 тыс.руб., из фактических неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 148,43 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на амортизации

Расходы на амортизацию на 2018 год и на плановый 2020 год организацией не заявлена, в тариф не включена.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая и плановая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго

года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоотведение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 524,08 тыс. руб., на 2018 год в размере 491,50 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (- 4,93) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоотведение составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
639,93	491,50	511,26	524,08	540,25

Из фактической НВВ 2018 года исключены затраты в размере 148,43 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 488,08 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2021 годы:

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0	0	0	0	0	0
		доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0
		доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0
3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	1,83	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что

предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет базового уровня операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

– Расчет расходов на водоотведение (очистка сточных вод) на каждый год долгосрочного периода регулирования;

– Расчет тарифов на водоотведение, методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования, на 2020-2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 849 «Об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» потребителям сельского поселения Архангельский сельский совет муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	46,44	47,37	47,37	48,79	48,79	50,34

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

40. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 850 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» потребителям сельского поселения Тавакачевский сельский совет муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), (заявление от 30.04.2018 № 2750/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на водоотведение (№ КУ - 414/О от 17.05.2018).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для обществом с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	179,94	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	1,71	1,71	1,71

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 год ООО «Свежий ветер» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоотведение на 2020 год.

К делу прилагаются:

- договор от 13 июня 2017 года № 48/А о передаче объекта государственного имущества Республики Башкортостан, закрепленного на праве хозяйственного ведения в аренду без права выкупа.

- договор аренды земельного участка от 28 сентября 2015 г. № РБ – 15 – 03; акт приема передачи земельного участка;

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 30 августа 2016 серия 02 № 007361038 основной государственный регистрационный номер 1160280108636;

- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 30.08.2016 серия 02 № 007361039, ИНН 0268078138, КПП 026801001;

- устав организации.

- приказ от 01.09.2016 г № 1-к о вступлении в должность директора ООО «Свежий ветер» Харисова Рафаэля Ишбулдовича.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности организации является производство прочих деревянных изделий; дополнительным – водоотведение. Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение, проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;

- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Свежий ветер» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализованной воды принят ГКТ РБ в размере:

Показатели	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
		Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
Пропущено сточных вод всего:	тыс.куб.м	3,50	3,50	3,50	3,50
Населению	тыс.куб.м	3,50	3,50	3,50	3,50
Бюджетным организациям	тыс.куб.м	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочим потребителям	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 346,07 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 248,51 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 186,33 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 174,68 тыс. руб., ГКТ РБ фактические

затраты приняты в размере 174,68 тыс. руб.. плановые операционные затраты на 2020 год приняты в размере 186,33 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
174,68	174,68	179,94	186,33	190,00

Корректировка расходов на энергоресурсы

На 2020 год организацией предложены затраты на электрическую энергию в размере 109,80 тыс. руб. Фактические затраты на электрическую энергию организацией предложены за 2018 год в размере 23,89 тыс. руб.

Фактические затраты 2018 года на эл./энергию ГКТ РБ приняты в размере 23,89 тыс.руб. на основании фактических подтверждающих документов. Объем эл/энергии – 0,00480 млн. кВт.ч, цена – 4,98 руб./кВт.ч)

На 2020 расходы на электрическую энергию приняты в размере 28,18 тыс. руб. Объем эл/энергии – 0,0060 млн. кВт.ч, цена – 4,70 руб./кВт.ч) на основании договорных объемов потребления эл/энергии (счета-фактуры приложены в деле).

Поставщиком электрической энергии является ООО «ЭСКБ», договор от 11.08.2017г № 120608199.;

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
23,89	23,89	27,36	28,18	29,03

Из расходов на электрическую энергию на 2020 год исключены затраты в размере 81,62 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 109,80 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 49,94 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 1,04 тыс. руб., в том числе:

- налоги и сборы – 1,04 тыс. руб., в том числе: налог при упрощенной системе налогообложения.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
49,94	1,04	0,00	0,00	0,00

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 81,62 тыс.руб., из фактических неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 48,90 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на амортизации

Расходы на амортизацию на 2018 год и на плановый 2020 год организацией не заявлена, в тариф не включена.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая и плановая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоснабжение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 212,64 тыс. руб., на 2018 год в размере 199,61 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (- 1,87) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
248,51	199,61	207,46	212,64	219,03

Из фактической необходимой валовой выручки 2018 года исключены затраты в размере 48,90 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 133,43 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2021 годы:

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0	0	0	0	0	0

		доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0
		доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0
3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	1,37	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет базового уровня операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования;
- Расчет расходов на водоотведение (очистка сточных вод) на каждый год долгосрочного периода регулирования;
- Расчет тарифов на водоотведение, методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования, на 2020-2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 850 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Свежий ветер» потребителям сельского поселения Тавакачевский сельский совет муниципального района Архангельский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	58,69	59,86	59,86	62,72	62,72	62,86

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

41. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 7 декабря 2018 года № 497 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Чекмагушжилкомхоз» потребителям муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан» на 2020-2021 гг.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – МУП «Чекмагушжилкомхоз» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 гг. (заявление от 29 апреля 2019 г. № 2621/2019)

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ - 411/О от 17 мая 2019 года).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для МУП «Чекмагушжилкомхоз» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2021 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п.75 снов ценообразования и теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для МУП «Чекмагушжилкомхоз» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушжилкомхоз»	2019	298,42	1,00	-	-	-	-	-
		2020	-	1,00	-	-	-	-	-
		2021	-	1,00	-	-	-	-	-

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 гг. МУП «Чекмагушжилкомхоз» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 гг.;

2. расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 гг.;

3. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за предшествующий год.

К делу прилагаются:

- постановление Администрации МР Чекмагушевский район РБ от 31.08.2017 г № 518 о передаче в хозяйственное ведение МУП «Чекмагушжилкомхоз» котельной и газопроводных линий (с последующими изменениями).

- Устав МУП «Чекмагушжилкомхоз» согласованный председателем КУМС Министерства имущественных отношений РБ по Чекмагушевскому району Л.Ф.Давлетова от 3 октября 2006 года.

- постановление от 23.01.2018 г Администрации МР Чекмагушевский район РБ о внесении изменений в Устав МУП «Чекмагушжилкомхоз»

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0249006427 КПП 024901001 ;

- уведомление ИФНС России о возможности применения упрощенной системы налогообложения в деле организации имеется.

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 106 024 900 7390 от 24 ноября 2008 года;

Основным видом деятельности организации является Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе производство и реализация тепловой энергии котельными. Сопутствующими видами деятельности являются распределение пара и горячей воды, сбор и обработка сточных вод.

Потребителями услуг теплоснабжения МУП «Чекмагушжилкомхоз» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Чекмагушевский район Республики Башкортостан.

Организация применяет упрощенный режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № 1 от 1 марта 2017 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт РСО 2018 год	Факт 2018 г. ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	2,33	2,33	2,33	2,33
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потери	-//-	0,36	0,36	0,36	0,36
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	1,97	1,97	1,97	1,97
	население	-//-	1, 13	1, 13	1, 13	1, 13
	финансируемые из бюджета	-//-	0,69	0,69	0,69	0,69
	прочие потребители	-//-	0,15	0,15	0,15	0,15

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2019 г. № 162

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 5690,96 тыс. руб., фактическая НВВ – 3080,00 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены фактические операционные расходы за 2018 год – 846,77 тыс. руб., плановые на 2020 год в размере – 3041,75 тыс. руб. ГКТ РБ определены фактические операционные расходы за 2018 год – 253,02 тыс. руб., плановые на 2020 год скорректированы в размере – 304,30 тыс. руб.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый 2021 год.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 61 Основ ценообразования и составили:

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
846,77	253,02	298,42	304,30	312,40

Из фактических операционных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 593,75 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 2737,75 тыс. руб., как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 68,98 тыс. руб., плановые на 2020 год в размере 274,20 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы за 2018 год определены ГКТ РБ в размере 68,98 тыс. руб. Неподконтрольные расходы на 2020 год определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты в размере 85,88 тыс. руб. в том числе:

- фактические отчисления на социальные нужды на 2018 год – 68,98 тыс. руб., плановые на 2020 год – 85,88 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно пункту 2 статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации.

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
68,98	68,98	82,77	85,88	89,31

Из плановых неподконтрольных расходов исключены затраты в размере на 2020 – 188,32 тыс. руб., как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией заявлены фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2018 год в размере 2164,25 тыс. руб., плановые на 2020 год в размере - 2375,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2018 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и приняты в размере 2160,74 тыс. руб., плановые на 2020 год – 2203,59 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо (газ) ГКТ РБ на 2018 год приняты – 1702,77 тыс.руб., количество топлива (газ) – 287,00 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 год.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2018 год составила 5933,00 руб./тыс.куб.м.

– расходы на топливо на 2020 год приняты в размере 1 880,26 тыс. руб., цена 6 238,41 руб./тыс.куб.м., объем – 301,40 тыс.куб.м пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 34) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 35) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 36) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 13 мая 2019 года № 581/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7 900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4138,00 руб./куб. м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 581/19 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от 7 900 ккал/м (33080 кДж/м³) перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 24 октября 2019 года № 1412/19;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22 апреля 2016 года № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 301,40 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов, цена 6238,41 руб./тыс.куб.м.

Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 147,53 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30 августа 2019 года № 163).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются.

- расходы на электрическую энергию на 2018 г. приняты – 449,53 тыс.руб., количество – 87,97 тыс.кВт.ч, цена 5,11 руб./кВт.ч; на 2020 год – 314,05 тыс.руб., необходимое количество – 58,00 тыс. кВт.ч. цена – 5,41 руб./кВт.ч, на основании выставленных счетов фактур за 2018 г.).

Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято на основании договорных объемов потребления эл/энергии, фактических расходов потребления электроэнергии за 2018 год.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии является ООО «ЭСКБ», договор от 30.10.2017 г № 02054072293099/360602794.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за 2018 год) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

- расходы на холодную воду на 2018 г. ГКТ РБ приняты– 8,44 тыс.руб. объем – 280,00 тыс.куб.м., цена 30,16, руб./кВт.ч; на 2020 г. приняты – 33,14 тыс.руб., объем – 280,00 тыс.куб.м согласно представленному расчету нормативного расхода воды на технологические нужды по котельной, цена 33,14 руб./кВт.ч. Тарифы на холодную воду на 2020 г. приняты согласно постановлению ГКТ РБ от 14.12.2018 № 643.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
2164,25	2160,74	2085,90	2203,59	2307,74

Из фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов за 2018 год исключены затраты в размере – 3,51 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 171,41 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 2482,74 тыс. руб., на 2020 год – 2521,42 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-72,35) тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
3080,00	2482,74	2467,09	2521,42	2709,46

Из фактической необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 597,26 тыс. руб., из плановой на 2020 год – 3169,54 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год			
		факт 2018	2019	2020	2021
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	-	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	140,42	147,53	147,53	147,53
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	2,27	2,27	2,27	2,27
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	360,00	360,00	360,00	360,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

–Реестр расходов на энергетические ресурсы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Чекмагушжилкомхоз» потребителям муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан на

2020-2021 гг.

–Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Чекмагушжилкомхоз» потребителям муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан 2020-2021 гг.

–Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Чекмагушжилкомхоз» потребителям муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан на 2020-2021 гг.

–Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Чекмагушжилкомхоз» потребителям муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан на 2020-2021 гг.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 7 декабря 2018 года № 497 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Чекмагушжилкомхоз» потребителям муниципального района Чекмагушевский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 гг. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушжилкомхоз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1246,13	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1263,63	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1263,63	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1301,39	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1301,39	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1454,93	-	-	-	-	-
	Население (НДС не предусмотрен) *							
	однотарифный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1246,13	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1263,63	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1263,63	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1301,39	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1301,39	-	-	-	-	-
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года		1454,93	-	-	-	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

42. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 801 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от котельной муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети», оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год (заявление от 26.04.2019 № 8012/0256).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год (№ КУ – 408/О от 17.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Башнефть - Добыча» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	168,00	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	1,00	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год ООО «Башнефть - Добыча» были представлены обосновывающие документы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 15.10.2009 г., ОГРН № 1090280032699;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0277106840 КПП 027701001;

- выписка из ЕГРЮЛ;

- устав организации;

- коллективный договор;

- учетная политика;

- устав организации;

- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Основным видом деятельности ООО «Башнефть-Добыча» является добыча сырой нефти и природного газа. Дополнительным видом деятельности является сбор, очистка и распределение воды.

Организация действует на основании Устава, утвержденного Решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» от 17.03.2017г.

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы		
	Факт 2018	2019	2020
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	3,774	2,930	4,620	2,930
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	-	1,465	-	1,465
3	Потери	-//-	1,854	-	1,854	-
4	Полезный отпуск на нужды предприятия	тыс. Гкал	1,453	-	1,418	-
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,467	1,465	1,348	1,465
	население	-//-	-	-	-	-
	бюджетные орг-и	-//-	-	-	-	-
	прочие потребители	-//-	0,467	1,465	1,348	1,465

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 393,49 тыс. руб., фактическая НВВ – 939,61 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 441,85 тыс.руб., на 2020 год в размере 175,53 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 168,00 тыс.руб., плановые – 174,18 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.
441,85	168,00	168,00	170,81	174,18

Из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 1,35 тыс. руб., в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 и 56 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 г., не заявлены., плановые расходы на 2020 г. – 3,26 тыс.руб., в том числе налог на прибыль 3,26 тыс.руб.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы на 2020 г. принят в размере 3,26 тыс.руб., в том числе налог на прибыль 3,26 тыс. руб. принят на уровне утверждённого в 2019 году на основании налогов декларации.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложен PCO)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
0,00	0,00	3,09	3,15	3,26

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год в размере 497,76 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 212,85 тыс. руб., (расходы на тепловую энергию).

ГКТ РБ фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год приняты в размере 203,40 тыс.руб., на 2020 г. – 212,85 тыс.руб. По данной статье затрат учтены расходы на тепловую энергию согласно договору теплоснабжения № БНД/у/8/253/16/ОГЭ от 01.01.2016 г. с МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети». Цена на тепловую энергию просчитана согласно постановлению ГКТ РБ от 4 декабря 2018 года № 434 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан». Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не заявлены организацией.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.				
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г..	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.
497,76	203,40	203,40	208,25	212,85

Из фактических неподконтрольных расходов 2018 г. исключены затраты в размере 294,36

тыс. руб., из плановых на 2020 год – 0,95 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией фактическая прибыль за 2018 г. – не заявлена, нормативная прибыль на 2020 год заявлен в размере 3,91 тыс.руб.

Нормативная прибыль, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предл РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
0,00	0,00	3,75	3,82	0,00
0,00 %	0,00%	1%	1%	0,00 %

Из плановых неподконтрольных расходов 2020 г. исключены затраты в размере 3,90 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2018 г. и 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена. В соответствии с п. 48(2) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 371,40 тыс. руб., на 2020 год – 394,60 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 4,32 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
939,61	371,40	378,53	386,03	394,60

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год			
		Факт 2018	2018	2019	2020
<i>Показатели надежности</i>					
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0	0	0	0
<i>Показатели эффективности</i>					
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	-	-	-	-
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы: Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча», на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 801 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от котельной муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети», оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 г. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
		одноставочный, руб./Ткал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	241,04	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	260,52	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	260,52	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	266,48	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	266,48	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	272,22	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
		одноставочный, руб./Ткал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	-		-	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	-		-	-	-	-	-	-		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

43. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 799 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от котельной открытого акционерного общества «Белкамнефть», оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям Краснокамского муниципального района Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год (заявление от 26.04.2019 № 8012/0255).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год (№ КУ – 409/О от 17.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Башнефть - Добыча» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	328,12	–	–

2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	1,00	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год ООО «Башнефть - Добыча» были представлены обосновывающие документы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 15.10.2009 г., ОГРН № 1090280032699;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0277106840 КПП 027701001;
- выписка из ЕГРЮЛ;
- устав организации;
- коллективный договор;
- учетная политика;
- устав организации;
- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Основным видом деятельности ООО «Башнефть-Добыча» является добыча сырой нефти и природного газа. Дополнительным видом деятельности является сбор, очистка и распределение воды.

Организация действует на основании Устава, утвержденного Решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» от 17.03.2017г.

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	0,766	1,084	1,103	1,084
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	-	0,022	-	0,022
3	Потери	-//-	0,182	-	0,182	-
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	0,584	1,062	0,921	1,062
	население	-//-	-	-	-	-
	бюджетные орг-и	-//-	-	-	-	-
	прочие потребители	-//-	0,584	1,062	0,921	1,062

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 366,15 тыс. руб., фактическая НВВ – 231,62 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 224,17 тыс.руб., на 2020 год в размере 356,25 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 328,12 тыс.руб., плановые – 349,97 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \text{ (тыс. руб.)}, (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \text{ (тыс. руб.)}, (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.
224,17	328,12	328,12	343,21	349,97

Из плановых операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 706,22 тыс. руб., в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 г. предложены в размере 5,49 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 2,67 тыс.руб.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и 2018 г. приняты в размере 5,49 тыс.руб., в том числе: арендная плата на 5,49 тыс. руб., согласно договорам аренды № БНФ/Р/54/671/17/АРН//БНД/Р/8/733/17/АРН от 29.06.2017 г., № БНФ/Р/54/656/17/АРИ от 29.06.2017 г., № БНФ/Р/54/639/17/АРС от 29.06.2017 г., на 2020 г. – 2,67 тыс.руб.. в том числе: налог на прибыль- 2,67 тыс. руб., (налоговые декларации имеется в деле организации).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
5,49	5,49	2,55	2,59	2,67

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год в размере 1,96 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 3,62 тыс. руб., (расходы на тепловую энергию).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

ГКТ РБ фактические расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год приняты в размере 1,96 тыс.руб., на 2020 г. – 3,62 тыс.руб. По данной статье затрат учтены расходы на тепловую энергию. Объем топлива принят – 0,022 тыс. Гкал. на собственные нужды. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не заявлены организацией.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г..	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.
1,96	1,96	2,86	3,10	3,62

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией фактическая прибыль за 2018 г. – не заявлена, нормативная прибыль на 2020 год заявлен в размере 3,61 тыс.руб.

Нормативная прибыль, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предл РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
0,00	0,00	3,34	3,49	0,00
0,00 %	0,00%	1%	1%	0,00 %

Плановая нормативная прибыль на 2020 год исключена в размере 3,61 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2018 г. и 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена. В соответствии с п. 48(2) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \\
 + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)
 \end{aligned}$$

Необходимая валовая выручка на услуги по передаче тепловой энергии определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 335,57 тыс. руб., на 2020 год – 363,61 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 7,34 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
231,62	335,57	336,86	352,39	363,61

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год			
		Факт 2018	2018	2019	2020
<i>Показатели надежности</i>					
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	0	0	0	0
<i>Показатели эффективности</i>					
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	-	-	-	-
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча»;

– Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Башнефть - Добыча», на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2017 года № 799 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от котельной открытого акционерного общества «Белкамнефть», оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям Краснокамского муниципального района Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 г. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	294,77	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	324,36	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	324,36	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	339,28	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	339,28	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	345,48	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

44. Повестка дня:

О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 ноября 2018 года № 310 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую государственным унитарным сельскохозяйственным предприятием совхоз «Рощинский» Республики Башкортостан потребителям муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан».

Решили:

Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 ноября 2018 года № 310 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую государственным унитарным сельскохозяйственным предприятием совхоз «Рощинский» Республики Башкортостан потребителям муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан».

Постановление утрачивает силу на основании, письменного заявления государственного унитарного сельскохозяйственного предприятия совхоз «Рощинский» Республики Башкортостан от 17 апреля 2019 года № 893, об отмене тарифа на тепловую энергию в связи с переводом потребителей на индивидуальное автономное отопление и письма администрации муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан от 13 ноября 2019 года № 622 о переводе потребителей на индивидуальное отопление.

45. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 807 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплый дом» потребителям муниципального района Федоровский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Теплый дом» (далее – ООО «Теплый дом») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 годы (заявление от 29.04.2019 № 97).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 годы (№ КУ – 341/О от 15.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Теплый дом» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Теплый дом» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
Общество с ограниченной ответственностью «Теплый дом»	2019	4 165,71	1,00	-	-	-	-	-
	2020	-	1,00	-	-	-	-	-
	2021	-	1,00	-	-	-	-	-

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год ООО «Теплый дом» были представлены следующие документы:

К делу прилагаются:

свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0247002890, КПП № 024701001;

- устав организации;

- учетная политика.

Организация действует на основании Устава утвержденного общим собранием учредителей от 28.01.2015 г. № 1.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности ООО «Теплый дом» является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. Дополнительным видом деятельности передача пара и горячей воды (тепловой энергии).

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы	
	2020	2021
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	103,00%	103,70%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	10,55	11,60
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00
3	Потери	-//-	1,05	2,00*
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	9,50	9,50
	население	-//-	4,20	4,20
	бюджетные организации	-//-	4,01	4,01
	прочие потребители	-//-	1,29	1,29

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 31958,53 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией операционные затраты на 2020 год заявлены в размере 13047,88 тыс. руб., ГКТ РБ операционные затраты на 2020 г. приняты в размере 4247,78 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Операционные расходы, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
4165,71	4247,78	4360,90

Из операционных (подконтрольных) плановых расходов на 2020 г. исключены затраты в размере 8800,10 тыс. руб., т.к. операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией неподконтрольные расходы на 2020 г. предложены в размере 3275,78 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты на 2020 г. в размере 1167,67 тыс. руб. в том числе:

- расходы на обязательное страхование – 36,00 тыс. руб., транспортный налог – 5,00 тыс. руб. приняты на основании фактических расходов за 2018 год (договора расходов и налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

Вышеуказанные расходы приняты по предложению организации (налоговые декларации за 2018 год приложены в деле).

- услуги банков заявлены организацией в размере 70,00 тыс. руб. и исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- отчисления на социальные нужды – 726,67 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов – приняты 400,00 тыс. руб. принята в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (оборотная ведомость по счету 02 за 2018 год имеется в деле организации).

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1029,73	1167,67	1206,74

Из неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 2108,11 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2020 г. в размере 14809,97 тыс. руб. ГКТ РБ затраты на энергоресурсы на 2020 г. приняты в размере 9986,11 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и приняты в размере 9986,11 тыс. руб., в том числе:

-расходы на топливо – 7969,90 тыс. руб., пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

37) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

38) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

39) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Приказом ФАС России от 3 августа 2018 года № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в

пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7 900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 1087/18), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4138,00 руб./м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от 7 900 ккал/м (33080 кДж/м³) перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 7 апреля 2015 года № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22 апреля 2016 года № 513/16.

Цена натурального топлива (газ) с учетом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составила 5221,64 руб./тыс.куб.м.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 1526,32 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

Объем газа рассчитан в соответствии с показателями удельного расхода топлива, указанного в режимных картах котлов (суммарный удельный расход топлива составил 150,00 кг у.т./Гкал) (Постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 № 163).

Поставщиком газа является ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» договор поставки газа № 81270 от 01.02.2018г.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются.

Из расходов на топливо исключены затраты в размере – 2950,65 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с 1 п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на электрическую энергию – 1507,17 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято в размере 301,60 тыс. кВт.ч, цена на электроэнергию – 5,00 руб./кВт*ч, на основании договорных объемов потребления эл/энергии, фактических расходов потребления электроэнергии за 2018 год.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии в с. Федоровка для ООО «Теплый дом» является ООО «ЭСКБ».(№720651749 от 01.10.2017)

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2018 год) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

Из расходов на электрическую энергию исключены расходы в размере – 1766,51 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на холодную воду – 509,04 тыс. руб. Затраты на воду на технологические цели рассчитаны с учетом необходимого количества воды в размере 13,56 тыс. куб. м., цена принята согласно договору на водоснабжение с ООО «Водоканал» от 01.12.2017 № 19 и по постановлению ГКТ РБ № 806 от 20.12.2018 г.

Из расходов на холодную воду исключены затраты в размере 106,70 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.</i>		
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
9875,45	9986,11	10267,77

Из расходов на приобретение энергетических ресурсов исключены затраты в размере 4823,86 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль на 2020 год организацией заявлена в размере 1509,30 тыс. руб.

ГКТ РБ нормативная прибыль в размере 1509,30 тыс. руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлены организацией, в расчет тарифов не включены.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

В связи с тем, что для ООО «Теплый дом» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний

утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята на 2020 г. в размере 15283,81 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>		
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
15070,89	15283,81	15714,15

Из необходимой валовой выручки исключены затраты в размере 16674,72 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год		
		2019	2020	2021
<i>Показатели надежности:</i>				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	150,00	150,00	150,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,48	0,48	0,48
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Тыс.Гкал	2,00	2,00	2,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Теплый дом»;
- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Теплый дом»;
- Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Теплый дом»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Теплый дом»;
- Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Теплый дом», на 2020-2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 807 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью

«Теплый дом» потребителям муниципального района Федоровский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2021 гг. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплый дом»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1 575,46	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1 597,36	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1 597,36	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1 645,07	-	-	-	-	-
			с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1 645,07	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1 688,69	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1 890,55	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1 916,83	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1 916,83	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1 974,08	-	-	-	-	-
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1 974,08		-	-	-	-	-		
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2 026,43		-	-	-	-	-		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

46. Повестка дня:

О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 766 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую государственным унитарным сельскохозяйственным предприятием совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан потребителям муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения».

Решили:

Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 766 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую государственным унитарным сельскохозяйственным предприятием совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан потребителям муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения».

Постановление утрачивает силу на основании, письменного заявления государственного унитарного сельскохозяйственного предприятия совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан от 17 апреля 2019 года № 893, об отмене тарифа на тепловую энергию в связи с переводом потребителей на индивидуальное автономное отопление и письма администрации муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан от 13 ноября 2019 года № 622 о переводе потребителей на индивидуальное отопление.

47. Повестка дня:

О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2017 года № 285 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую

обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» потребителям села Роцинский муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан».

Решили:

Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2017 года № 285 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» потребителям села Роцинский муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан».

Постановление утрачивает силу на основании письменного заявления общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» от 17 декабря 2019 года № 7469/2019 и письма администрации сельского поселения Роцинский сельский совет муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан от 6 декабря 2019 года № 361 в связи с прекращением оказания услуг водоснабжения в Роцинском сельском совете ООО «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» и передачей объектов водоснабжения ООО «ДОМСЕРВИС».

48. Повестка дня:

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2017 года № 286 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Водолей» потребителям сельского поселения Октябрьский сельсовет муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Водолей» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (заявление от 18 апреля 2019 года № 1953/2019).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год (№ КУ - 565/О от 20 августа 2019 года).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Водолей» установлены методом индексации на долгосрочный период 2018-2020 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Водолей» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	2988,90	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,74	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	0,99	0,99	0,99

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год ООО «Водолей» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год;

Согласно пункту 15 главы IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в случае непредставления регулируемой организацией материалов, орган регулирования тарифов устанавливает тарифы в отношении указанной регулируемой организации на основании имеющихся сведений.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 16 марта 2015 года серия 02 №007303848;

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации от 13 марта 2015 года № 007303849 ,ИНН № 0216007320, КПП № 021601001;

- договоры о передаче объектов в пользование;

- устав организации;

- учетная политика;

Основными видами деятельности организации являются:

- забор, очистка и распределение воды.

Организация действует на основании Устава, утвержденного Решением единственного учредителя ООО «Водолей» № 1 от 26 января 2016 года.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Объекты системы коммунальной инфраструктуры, предназначенные для водоснабжения потребителей сельского поселения Октябрьский с/с МР Стерлитамакский район РБ, переданы организации администрацией сельского поселения Октябрьский с/с МР Стерлитамакский район РБ согласно договорам о передаче объектов в пользование от 3 декабря 2018 года б/н.

Экспертиза расчетов по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы		
	Факт 2018	2019	2020
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%

Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № 4 от 1 января 2017 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за январь – сентябрь 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Водолей» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем воды на 2020 год составил 141,55 тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт за 2018 год по данным РСО	Факт за 2018 год, принятый ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	149,00	108,00	42,00	141,55
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	149,00	108,00	42,00	141,55
4	Потери	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Потери</i>	%	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3	149,00	108,00	42,00	141,55
	Населению	тыс.м3	145,70	104,70	38,70	138,25
	Бюджетным организациям	тыс.м3	1,70	1,70	1,70	1,70
	Прочим потребителям	тыс.м3	1,60	1,60	1,60	1,60

Водоснабжение потребителей производится согласно заключенным договорам с потребителями.

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 2202,29 тыс. руб. Фактическая НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2018 год организацией заявлена в размере 1397,68 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Плановые операционные расходы на 2020 год заявлены организацией 1266,00 тыс. руб. Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 1320,04 тыс. руб.

ГКТ РБ по тарифам фактические затраты на 2018 год приняты в размере 2272,73 тыс. руб. на 2020 год операционные расходы приняты в размере – 3213,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических

значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 год), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год.

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
1320,04	2272,23	2988,90	3069,60	3213,87

Корректировка расходов на энергоресурсы

Плановые расходы на электрическую энергию на 2020 год предложены организацией в размере 795,00 тыс. руб. (объем – 82,00 тыс. квт.ч., цена – 9,70 руб./квт.ч., удельный расход – 1,95 квт.ч./ куб.м.), фактические затраты на электрическую энергию за 2018 год заявлены в размере 51,64 тыс. руб. (объем эл/энергии – 9,00 тыс. кВт.ч., цена – 5,74 руб./кВт. ч., удельный расход – 0,06 квт.ч./ куб. м.).

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.

Плановые затраты на электрическую энергию приняты в размере 520,09 тыс. руб. (объем – 140,00 тыс. квт.ч., цена – 3,71 руб./квт.ч., удельный расход – 0,99 квт.ч./ куб.м.).

Фактические затраты 2018 года на электрическую энергию ГКТ РБ приняты в размере 511,00 тыс. руб. (объем эл/энергии – 140,00 тыс. кВт.ч, цена – 3,65 руб./кВт.ч., удельный расход – 1,30 квт.ч./ куб.м.).

Поставщиком электрической энергии в муниципальном районе Стерлитамакский район для ООО «Водолей» является ООО «ЭСКБ» (договор № 02021011742202 от 12.12.2018 г.).

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом уточненного индекса цен на электрическую энергию в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год.

<i>Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.</i>				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
51,64	511,00	669,68	505,39	520,09

Из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены затраты в размере 274,91 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Плановые неподконтрольные расходы на 2020 год предложены организацией в размере 25,05 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год заявлены в размере 8,00 тыс. руб.

Организацией фактические неподконтрольные расходы на 2018 год предложены в размере 8,00 тыс. руб. На 2020 год приняты неподконтрольные расходы в размере 25,05 тыс. руб.:

– налоги и сборы за 2018 год приняты в размере 33,36 тыс. руб. (налог на прибыль (УСН) – 33,36 тыс. руб., на 2020 год – 25,05 тыс. руб. налог на прибыль УСН). Налоговые декларации за 2018 год приложены в деле.

Неподконтрольные расходы				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
8,00	33,36	0,00	6,30	25,05

Корректировка амортизации

Амортизация – не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Корректировка нормативного уровня прибыли

Организацией фактическая нормативная прибыль предложена на 2018 г. в размере 18,00 тыс. руб. Фактическая нормативная прибыль на 2018 год ГКТ РБ по тарифам не принята.

Нормативная прибыль				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год
18,00	0,00	26,94	24,30	0,00
1,30%	0,00%	0,74%	0,68%	0,00%

Из фактической нормативной прибыли исключена сумма в размере 18,00 тыс. руб. на 2020 год – 116,24 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф \quad (33),$$

Плановая необходимая валовая выручка на 2020 год ГКТ РБ принята в размере 3695,25 тыс. руб., фактическая необходимая валовая выручка за 2018 год принята ГКТ РБ в размере 2817,09 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска технической воды и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принята ГКТ РБ по тарифам Размер корректировки необходимой валовой выручки составил: -63,75 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>				
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год
1397,68	2817,09	3685,52	3605,59	3695,25

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов

Показатель	Единица измерения	Год		
		Факт 2018	2019	2020
Показатели надежности:				
Количество перерывов в подаче воды в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0
Показатели качества:				
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0
Показатели энергетической эффективности:				
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,0	0,0	0,0
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу	кВт*ч/ куб. м	0,99	0,99	0,99

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

– Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Водолей», на 2020 год.

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2017 г. № 286 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Водолей» потребителям сельского поселения Октябрьский сельсовет муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан», в целях

корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	24,25	25,22	25,22	25,72	25,72	26,49
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.						

49. Повестка дня:

Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» в муниципальном районе Абзелиловский район Республики Башкортостан, на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения (заявление от 7 октября 2019 года № 5819/2019).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения (№ КУ -715/О от 19 декабря 2019 года).

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от «21» апреля 2010 года № 006304134;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ «2» сентября 2008 года № 005872274;
- устав организации;
- учетная политика;
- коллективный договор.

Основными видами деятельности организации являются:

- оказание платных услуг производственного и непромышленного характера предприятиям, организациям, учреждениям и частным лицам;
- управление эксплуатацией жилого фонда;
- водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение и др.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного учредителя Общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» (протокол № 1 от «30» декабря 2009 года).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения проведена с 7 октября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления

регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании учетной политики. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется в соответствии с учетной политикой, утверждённой приказом директора.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) по следующей формуле:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пр} \cdot L_d ,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км.

В соответствии с пунктом 83 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа на протяженность сети.

В соответствии с Методическими указаниями органом регулирования утверждаются следующие ставки тарифа за подключение (технологическое присоединение):

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в час;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./м.

$T^{п,м}$ (ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети) для ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» не рассчитывается в связи с отсутствием на территории новых подключаемых абонентов к системе водоснабжения (подключаемая нагрузка (мощность) объекта ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» не увеличивается).

В соответствии с п. 118 Методических указаний ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со

сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

В целях расчета ставок платы за протяженность водопроводных сетей регулируемой организацией представлены локальные сметные расчеты.

Сметы представлены в базисных ценах с последующим переводом в текущие цены.

Для расчета принята прокладка сети водопровода из полиэтиленовых труб диаметрами 32,40,100,160 мм на глубину траншеи 3 м.

Согласно п.86 Постановления РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство сетей водоснабжения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов. Для исполнения данного пункта Постановления, ГКТ РБ произведен анализ представленных локальных сметных расчетов с укрупненными сметными нормативами НЦС 81-02-14-2017 «Раздел 6. Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 28 июня 2017 года № 936/пр.

Укрупненные сметные нормативы представляют собой сумму денежных средств, необходимую для прокладки наружных сетей водоснабжения и канализации, рассчитанную на установленную единицу измерения. (1 км трассы; 1 проход; 1 прокол; 100 м проходки; 10 м футляра). Укрупненные нормативы цены строительства НЦС рассчитаны в ценах по состоянию на 1 января 2017 года без учета налога на прибыль.

Для перевода стоимости СМР из цен 2017 года в цены 2019 года применены инфляционные коэффициенты (индекс-дефлятор), согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанному Минэкономразвития России:

Наименование отрасли	Индексы-дефляторы		
	2019	2020	2021
Строительство	107,00	107,10	106,90

Сопоставительный анализ стоимости строительства 1 км сети водопровода, согласно разделу 6. Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, таблица 14-06-002. Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1 - 3)

Наименование работ	Стоимость 1 км СМР сети водопровода в ценах 2020 года без НДС (по укрупненным нормативам), тыс. руб.	Стоимость 1 км СМР сети водопровода в ценах 2020 года без НДС (ЛСР), тыс. руб.	Примечание
1	2	3	4
Строительство 1 км водопроводных сетей D = 32 мм;	4546,30	6980,00	Сметная стоимость превышена
Строительство 1 км водопроводных сетей D = 40 мм;	4546,30	7158,00	Сметная стоимость превышена
Строительство 1 км водопроводных сетей D = 100 мм;	4546,30	7559,00	Сметная стоимость превышена
Строительство 1 км водопроводных сетей D = 160 мм;	5139,66	8942	Сметная стоимость превышена
Строительство 1 км водопроводных сетей D = 500 мм;	15970,62	9442,00	Сметная стоимость не превышена

После анализа представленных локальных сметных расчетов с укрупненными сметными нормативами ГКТ РБ выявлено, что расходы на строительство 1 км водопроводных сетей диаметром 32 мм, 40 мм, 100 мм, 160 мм по локальным сметным расчетам, представленным ООО

«Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» превышают величину расходов на основе укрупненных сметных нормативов. Стоимость СМР диаметром 32 мм, 40 мм, 100 мм, 160 мм приняты по укрупненным сметным нормативам.

После внесения ГКТ РБ корректировок с учетом применения коэффициентов, прописанных выше, стоимость строительства 1 км водопроводных сетей в зависимости от диаметра без учета налога на прибыль составила:

№ п/п	Наименование	Цены 2020 года	Цены 2021 года
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	13721,36	14668,14
2.1.1	<i>расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее</i>	4546,30	4860,00
2.1.2	<i>расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	4546,30	4860,00
2.1.3	<i>расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	-	-
2.1.4	<i>расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	4546,30	4948,14
2.1.5	<i>расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	5139,66	5494,29
2.1.6	<i>расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	-	-
2.1.7	<i>расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более</i>	15970,62	17072,59

В соответствии с п. 119 Методических указаний ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети рассчитывается по формулам:

$$T_d^{np} = T^{np} \cdot k_d$$

где:

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d , тыс. руб./м;

T^{np} - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

k_d - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d , определенный в соответствии с формулой;

$$k_d = \frac{S_d}{S_{500}}$$

где:

S_d - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d , тыс. руб./км;

S_{500} - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

L_d - протяженность создаваемой водопроводной сети диаметром d , км.

Коэффициенты дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d пересчитаны и равны:

Локальный сметный расчет - №1

K_d (40 мм и менее) = 4546,30/15970,62 = 0,28;

Локальный сметный расчет - №2

K_d (40 мм) = 4546,30/15970,62 = 0,28;

Локальный сметный расчет - №3

K_d (100 мм) = 4546,30/15970,62 = 0,28;

Локальный сметный расчет - №4

K_d (160 мм) = 5139,66 /15970,62 = 0,32.

коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	0,28
коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,28
коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	0,28
коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	0,32

Согласно Локальным сметным расчетам:

- № 1, Приложение 1, Д - 32 мм = 1,0км (материал: полиэтилен);
- № 2, Приложение 2, Д - 40 мм = 1,0км (материал: полиэтилен);
- № 3, Приложение 3, Д - 100 мм = 1,0км (материал: полиэтилен);
- № 4, Приложение 4, Д - 160 мм = 1,0км (материал: полиэтилен);

T^{np} - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

$$T^{np} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1-t_{np}) \cdot \sum_d L_d}$$

где:

P_d^p - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.

Согласно Локальным сметным расчетам №1,2,3,4 с учетом корректировок ГКТ РБ расчетный объем расходов составляет:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Цены 2020 года	Цены 2021 года
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	18778,57	20074,29

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d, км;

t_{np} - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

$$T_{np2020} = 18778,57 / ((1-0,15) * 4) = 5523,11 \text{ тыс. руб./км}$$

$$T_{np2021} = 20074,29 / ((1-0,15) * 3) = 5904,20 \text{ тыс. руб./км}$$

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов учтены при расчете тарифов на водоснабжение на период 2019-2023 годы.

Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду учтены при расчете тарифов на водоснабжение на долгосрочный период 2019-2023 годы.

Долгосрочные параметры регулирования учтены при расчете тарифов на водоснабжение на долгосрочный период 2019-2023 годы.

Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов учтены при расчете тарифов на водоснабжение на долгосрочный период 2019-2023 годы.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения - учтены при расчете тарифов на водоснабжение на долгосрочный период 2019-2023 годы.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, в разрезе расчетного периода регулирования, сведен в Расчете тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной

ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» потребителей муниципального района Абзелиловский район Республики Башкортостан, на 2020-2021 годы.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство «Урал» в муниципальном районе Абзелиловский район Республики Башкортостан, на 2020-2021 годы в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (НДС не предусмотрен)*	
			2020 год	2021 год
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ куб.м в сут.		
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5523,11	5904,20
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:	–	-	-
3.1.	диаметром 40 мм и менее	–	0,28	0,28
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	–	0,28	0,28
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	–	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	–	0,28	0,28
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	–	0,32	0,32
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	–	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	–	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации				

50. Повестка дня:

О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2017 года № 288 «Об установлении тарифов на транспортировку воды, оказываемую государственным унитарным сельскохозяйственным предприятием совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан потребителям села Роцинский муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан».

Решили:

Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 8 ноября 2017 года № 288 «Об установлении тарифов на транспортировку воды, оказываемую государственным унитарным сельскохозяйственным предприятием совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан потребителям села Роцинский муниципального района Стерлитамакский район Республики Башкортостан».

Постановление утрачивает силу на основании, письменного заявления государственного унитарного сельскохозяйственного предприятия совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан от 3 декабря 2019 года № 7168/2019 и приказа министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан от 18 ноября 2019 года № 1611 в связи с прекращением права хозяйственного ведения государственного унитарного сельскохозяйственного предприятия совхоз «Роцинский» Республики Башкортостан на государственное недвижимое имущество:

- водовод 4,5 км;
- водовод 3 км;

-водовод 4,1 км, согласно перечню к приказу от 18 ноября 2019 года № 1611.

51. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 841 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (далее – ООО «Тепловые сети») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 23.04.2019 № 216).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (№ КУ – 284/О от 14.05.2019).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Тепловые сети» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Тепловые сети» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	15698,20	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица 21 января 2005 г. серия 02 № 002850134, ОГРН 1050200500734;

- свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации 25 января 2005 г. серия 02 № 002850178, ИНН 0231005905, КПП 023101001;

- выписка из Единого государственного реестра юридических лиц № ЮЭ9965-18-3324172 от 11.04.2018 г.;

- устав организации;

- договор № 2 от 1 августа 2005 г. о передаче государственного имущества в доверительное управление;

- договор № 942 от 22.02.2013 г. и № 1074 от 31.12.2014 г. о передаче объектов муниципального нежилого фонда МР Краснокамский район РБ, являющихся имуществом казны, в аренду без права выкупа;

- учетная политика;
- положение о закупках;
- коллективный договор;
- инвестиционная программа;
- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением внеочередного общего собрания учредителей ООО «Тепловые сети» (протокол № 5/2 от 14.06.2016 г.).

Основным видом деятельности организации является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Потребителями услуг теплоснабжения ООО «Тепловые сети» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Краснокамский район Республики Башкортостан.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 1 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется 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 теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями. Объем тепловой энергии принят ГКТ РБ в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	23,67	23,67	25,38	25,38
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,23	0,23
3	Потери	-//-	1,45	1,45	1,85	1,85*
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	21,98	21,98	23,30	23,30
	население	-//-	8,98	8,98	10,20	10,20
	бюджетные орг-и	-//-	10,08	10,08	10,15	10,15
	прочие потребители	-//-	2,92	2,92	2,95	2,95

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173 (в ред. постановление № 162 от 30.08.2019)

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 66137,71 тыс. руб., фактическая НВВ – 46605,18 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 г. заявлены – 19944,72 тыс.руб., на 2020 год в размере 29910,39 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 12665,83 тыс.руб., плановые – 16007,46 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов на 2020 г. осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times \left(1 + ИПЦ_j^\phi \right) \times \left(1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi \right) \right] \text{ (тыс. руб.)}, \quad (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 59 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.

Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректи- ровано ГКТ РБ на 2023 г.
19944,72	12665,83	15698,20	16007,46	16433,74	16920,17	17421,01

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 7278,89 тыс. руб., из плановых в размере 13902,93 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 г. предложены в размере 3232,16 тыс. руб., плановые расходы на 2020 г. – 5638,71 тыс.руб.

ГКТ РБ неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и на 2018 г. приняты в размере 3151,57 тыс.руб., на 2020 г. – 4103,79 тыс.руб.. в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – на 2018 год – 27,69 тыс. руб., на 2020 год – 29,70 тыс. руб., приняты затраты на водоотведение на технологические цели на основании договора на отпуск питьевой воды и прием сточных вод № 390-ВК от 28.09.2010 г. с МУП «Нефтекамскводоканал», счет фактур за 2018 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год. Объем необходимого количества воды на 2018 и 2020 годы принят в размере 1,504 тыс. куб. м. Тарифы на водоотведение на 2018 год приняты согласно постановлению ГКТ РБ от 3 декабря 2015 г. № 444, на 2020 год - согласно постановлению ГКТ РБ от 3 декабря 2018 г. № 430 (договор, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20,26 в деле приложены);

- арендная плата – на 2018 год – 210,87 тыс. руб., принят на основании договора о передаче объектов муниципального нежилого фонда сельского поселения Куяновский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, являющихся имуществом казны, в аренду без права выкупа № 1305 от 03.09.2018 г., и расчета годовой арендной платы, на 2020 год – 268,86 тыс. руб., принят на основании договора о передаче объектов муниципального нежилого фонда сельского поселения Куяновский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, являющихся имуществом казны, в аренду без права выкупа № 1305 от 03.09.2018 г., договора аренды муниципального имущества муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан без права выкупа № 1343 от 06.06.2019 г., расчета годовой арендной платы и оценки рыночно обоснованной величины арендной платы к договору № 1343 от 06.06.2019 г.

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей - факт 2018 г. – 502,60 тыс.руб., на 2020 год – 503,05 тыс. руб., в том числе:

- 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 – на 2018 год – 0,62 тыс. руб., на 2020 год – 0,63 тыс. руб. приняты на основании деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 г.

- транспортный налог – на 2018 год – 4,49 тыс. руб., на 2020 год – 4,56 тыс. руб., принят на основании налоговой декларации по транспортному налогу за 2018 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год;

- прочие налоги и сборы (УСНО) – на 2018 год – 342,70 тыс. руб., на 2020 год – 347,84 тыс. руб., принят на основании налоговой декларации за 2018 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год.

- расходы на услуги банков – на 2018 год – 154,80 тыс. руб., на 2020 год – 150,03 тыс. руб., принят на основании договоров с банками № 16-8598-17-00663 от 06.10.2017 г., № 1188/10-06/2018 от 01.02.2018 г. и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год.

- отчисления на социальные нужды – факт 2018 год – 2297,00 тыс.руб., на 2020 г. - 3302,17 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

- амортизация основных средств и нематериальных активов – на 2018 год – 113,40 тыс. руб., на 2020 год – не заявлена организацией, в тариф не включена.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
3232,16	3151,57	4427,57	4103,79	4241,89	4405,02	4580,87

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 исключены затраты в размере 80,59 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 1534,92 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены фактические затраты на энергоресурсы за 2018 г. – 23428,30 тыс.руб., на 2020 г. – 25584,61 тыс.руб.

ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы приняты в размере 22648,14 тыс.руб., на 2020 г. – 25108,35 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

- расходы на топливо (газ) ГКТ РБ на 2018 г. приняты – 20195,53 тыс.руб.,

Необходимое количество топлива на 2018 год принято в размере (4 группа – 1934,51 тыс. куб. м., 5 группа – 1380,61 тыс. куб. м.). Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 г.

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального

газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7 900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ составляла 4 081 руб./куб.м:

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2018 г. составила (4 группа – 6087,49 руб./тыс.куб.м., 5 группа – 6098,16 руб./тыс.куб.м.).

- расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты – 21321,82 тыс.руб.

В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

40) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

41) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

42) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{\text{факт}}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Цена натурального топлива (газ) с учётом транспортировки (перевозки) и ССУ на 2020 г. составила (4 группа – 6272,57 руб./тыс.куб.м., 5 группа – 6283,50 руб./тыс.куб.м.).

Количество топлива (газ) на 2020 год принят в размере 3389,80 тыс. куб. м (4 группа – 1973,00 тыс. куб. м., 5 группа – 1416,94 тыс. куб. м.). Объем газа рассчитан в соответствии с показателями

удельного расхода топлива, указанного в режимных картах котлов (суммарный удельный расход топлива составил 154,58 кг у.т./Гкал).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30.08.2019 г. № 161);

- расходы на электрическую энергию на 2018 г. приняты – 2370,97 тыс.руб., цена – 5,20 руб./кВт.ч., количество – 456,39 тыс.кВт.ч, на 2020 год – 3610,58 тыс.руб., цена – 5,67 руб.кВт.ч., необходимое количество – 636,43 тыс. кВт.ч. с учетом удельного расхода электроэнергии 25,08 кВт.ч на выработку 1 Гкал тепловой энергии на основании договорных объемов потребления эл/энергии на основании выставленных счетов фактур за 2018 г. и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по субсчетам за 2018 г.

Поставщиком электрической энергии для организации является ООО «ЭСКБ» (договор № 410600956 от 01.01.2016 г.)

На 2020 год затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

- расходы на холодную воду – на 2018 год приняты в размере 81,64 тыс. руб., на 2020 год – 175,96 тыс. руб. На 2018 год объем холодной воды от МУП «Нефтекамскводоканал» составил 1,504 тыс. куб. м., от ООО «Камводсервис» - 1,624 тыс. куб. м., тарифы на водоотведение приняты согласно постановлению Госкомитета РБ по тарифам от 3 декабря 2015 г., № 447 и от 9 декабря 2015 г., № 532.

На 2020 год объем холодной воды от МУП «Нефтекамскводоканал» составил 5,82 тыс. куб. м., от ООО «Камводсервис» - 1,494 тыс. куб. м., тарифы на водоотведение приняты согласно постановлению Госкомитета РБ по тарифам от 3 декабря 2018 г., № 430 и от 20 декабря 2018 г., № 840.

Затраты на холодную воду на технологические цели приняты на основании договора на отпуск питьевой воды и прием сточных вод № 390-ВК от 28.09.2010 г. с МУП «Нефтекамскводоканал», договора холодного водоснабжения № ВС-2016/26 от 11.01.2016 г., с ООО «Камводсервис», счет фактур за 2018 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год (договора, счет – фактуры, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20,26 за 2018 год в деле приложены).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
23428,30	22648,14	23105,15	25108,35	25324,99	25546,66	25762,29

Из фактических расходов на энергоресурсы на 2018 год исключены затраты в размере 780,16 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год – 476,26 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически не обоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Организацией фактическая прибыль за 2018 г. – не заявлена, нормативная прибыль на 2020 год заявлен в размере 2812,00 тыс.руб.

Нормативная прибыль на 2020 год принята в размере 226,83 тыс. руб. (0,20%) на капитальные вложения в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан от 30 октября 2017 г. № 04/06-383 утверждена инвестиционная программа ООО «Тепловые сети» в сфере теплоснабжения сельских поселений Николо-Березовский сельсовет и Куяновский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан на период 2018 – 2020 годы.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.2	Установка запорной арматуры на надземном участке теплотрассы от котельной №3 в месте опуска на УП в сторону ул.Комсомольская	Для надежной эксплуатации теплосети существует производственная необходимость отключения данного участка теплотрассы при аварийной ситуации(порыве).	с. Куяново на надземном участке теплотрассы от котельной №3 в месте опуска на УП в сторону ул.Комсомольская	количество	шт	Глухая врезка	2	2020	2020	65		65
Всего по группе 2.												65
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.2	Замена участка теплотрассы от ТК-163 до ТК-168	Замена труб на более энергоэффективные в ППУ изоляции. Износ трубопровода, уменьшение утечек теплоносителя. Снижение потерь тепловой энергии.	с.Н-Березовка ул.Молодежная. Замена труб на более энергоэффективные в ППУ изоляции участка теплотрассы от ТК-163 до ТК-168	диаметр, протяженность	мм, м	Dy-150 L=286x2(по дземка)	Dy-150 L=286x2(по дземка ППУ)	2020	2020	2574		2574
3.1.2	Замена изношенной тепловой изоляции на (ППУ скорлупу) участка трасы от ТК-85 до ТК-101	Замена изоляции на более энергоэффективную ППУ. Снижение потерь тепловой энергии.	с.Н-Березовка. Замена изношенной тепловой изоляции на более энергоэффективную ППУ участка трасы от ТК-85 до ТК-101 по ул.К-Маркса.	диаметр, протяженность, площадь	мм, п/м, м2	Dy-150 L=80x2, S=50	Dy-150 L=80x2, S=50(надземка ППУ)	2020	2020	52		52
3.1.2	Замена изношенной тепловой изоляции участка трасы от У7 до У8.1 по ул.К-Маркса.	Замена изоляции на более энергоэффективную ППУ. Снижение потерь тепловой энергии.	с.Н-Березовка. Замена изношенной тепловой изоляции на более энергоэффективную ППУ участка трасы от У7 до У8.1 по ул.К-Маркса.	диаметр, протяженность, площадь	мм, п/м, м2	Dy-150 L=94x2, S=60	Dy-150 L=94x2, S=60(надземка ППУ)	2020	2020	61		61
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1	Демонтаж неэксплуатируемого участка надземной теплотрассы от угла поворота(УП) на пр.Комсомольский в сторону ранее подключенного мкр.№9 по ул.Лесная	Трубопровод не эксплуатируется.	с.Куяново. Демонтаж неэксплуатируемого участка надземной теплотрассы от угла поворота(УП) на пр.Комсомольский в сторону ранее подключенного мкр.№9 по ул.Лесная	диаметр, протяженность	мм, м	Dy-150 L=40x2		2020	2020	60		60
ИТОГО по программе											2703	2812

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)		
		по видам деятельности		2020 г.
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	
1	2	3	4	8
1	Собственные средства			2812,00
1.1	амортизационные отчисления			
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			2812,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			
2	Привлеченные средства			
2.1	кредиты			
2.2	займы организаций			
2.3	прочие привлеченные средства			
3	Бюджетное финансирование			
3.1	Республиканский бюджет			
3.2	Муниципальный бюджет			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			
	ИТОГО по программе			2812,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Источник финансирования	Срок реализации мероприятий и объем финансирования в текущих ценах (прогнозируемых) ценах соответствующего года с индексом-дефлятором, тыс.руб.(без НДС)	Срок ввода объекта в эксплуатацию
			в т.ч. по годам,	
			2020	
1	2	3	4	5
2.1.2	Установка запорной арматуры на надземном участке теплотрассы от котельной №3 в месте опуска на УП в сторону ул.Комсомольская	Собственные средства-инвест.надбавка к тарифу	65,00	2020
3.1.2	Замена изношенной тепловой изоляции на (ППУ скорлупу) участка трасы от ТК-85 до ТК-101	Собственные средства-инвест.надбавка к тарифу	52,00	2020
3.1.2	Замена изношенной тепловой изоляции участка трасы от У7 до У8.1 по ул.К-Маркса.	Собственные средства-инвест.надбавка к тарифу	61,00	2020
5.1.1	Демонтаж неэксплуатируемого участка надземной теплотрассы от угла поворота(УП) на пр.Комсомольский в сторону ранее подключенного мкр.№9 по ул.Лесная	Собственные средства-инвест.надбавка к тарифу	48,83	2020
ИТОГО по мероприятию			226,83	x

Нормативная прибыль, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 г.	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 г.
0,00	0,00	270,30	226,83	0,00	0,00	0,00
0,00 %	0,00%	0,62%	0,20 %	0,00 %	0,00 %	0,00%

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2018 г. и 2020 г. организацией не заявлена, ГКТ РБ в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 38465,55 тыс. руб., на 2020 год – 44458,10 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году. Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-988,32) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
46605,18	38465,55	43501,23	44458,10	46000,62	46871,85	47764,17

Из фактической необходимой валовой выручки на 2018 год исключены затраты в размере 8139,63 тыс. руб., из плановой на 2020 год – 21679,61 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	–	–	–	–	–	–
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	159,66	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м	0,06	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	1450	1850	1850	1850	1850	1850

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Тепловые сети»;
- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Тепловые сети»;
- Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Тепловые сети»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Тепловые сети»;
- Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Тепловые сети», на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 841 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 гг. и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1854,12	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1879,89	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1879,89	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1936,26	-	-	-	-	-
			с 1 января 2021 года	1936,26	-	-	-	-	-

		по 30 июня 2021 года						
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2012,29	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2012,29	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2011,04	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2011,04	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2088,89	-	-	-	-	-
		Население (НДС не предусмотрен)*						
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1854,12	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1879,89	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1879,89	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1936,26	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1936,26	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2012,29	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2012,29	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2011,04	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2011,04	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2088,89	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации								

52. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 839 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Камводсервис» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Камводсервис» (далее – ООО «Камводсервис») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на водоотведение (заявление от 02.12.2019 № 494).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение (№ КУ - 707/О от 10.12.2019).

ГКТ РБ тарифы на водоотведение для ООО «Камводсервис» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для ООО «Камводсервис» приняты в следующем размере:

№	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	5179,58	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы для ООО «Камводсервис» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы;

2. скорректированная производственная программа на 2020-2023 годы;

3. расчет тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 05.12.2012 серия 02, № 006987729, ОГРН № 1120264002176;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения от 05.12.2012 серия 02, № 006984851, ИНН № 0240804502, КПП № 024001001;

- выписка из ЕГРЮЛ №ЮЭ9965-18-3324116 от 11.04.2018 г.;

- устав организации;

- учетная политика.

- постановление о передаче на техническое обслуживание выявленных бесхозных сетей водоотведения № 134 от 19.12.2018 г.

Основным видом деятельности ООО «Камводсервис» является забор, очистка и распределение воды, дополнительным – сбор и обработка сточных вод.

Потребителями услуг водоотведения ООО «Камводсервис» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Краснокамский район Республики Башкортостан.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 4 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;

- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», отчетная калькуляция себестоимости отпущенной (потребленной) воды и сточной жидкости, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Камводсервис» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод принят на основании реестра договоров, отчетной калькуляции и составил:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Пропущено сточных вод всего:	тыс.м3	118,59	190,00	130,00	190,00
	Населению	тыс.м3	67,73	104,50	80,00	104,50
	Бюджетным организациям	тыс.м3	7,78	19,00	7,00	19,00
	Прочим потребителям	тыс.м3	43,08	66,50	43,00	66,50

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 16713,86 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 7020,10 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 11750,35 тыс. руб., фактические затраты на 2018 год – 5628,1 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные расходы приняты в размере 4549,94 тыс.руб., на 2020 год – 5302,13 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
5628,10	4549,94	5179,58	5302,13	5443,32	5604,45	5770,34

Из фактических операционных расходов на 2018 год исключены затраты в размере 1078,16 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 6448,22 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией расходы на электроэнергию на 2020 год заявлены в размере 1212,07 тыс.руб., фактические расходы за 2018 год – 1033,00 тыс.руб.,

ГКТ РБ фактические расходы на электроэнергию приняты в размере 1032,86 тыс.руб., на 2020 год – 1016,83 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические затраты приняты на основании счет фактур за 2018 год и договора электроснабжения с ООО «ЭСКБ» № 410605297 от 01.08.2014 г. На 2018 год объем покупной энергии составил 0,21369 млн. кВт-ч, цена 4,83 руб./кВт-ч, фактическое удельное потребление электрической энергии 1,12 кВт-ч/куб. м., на 2020 год - объем покупной энергии – 0,2119 млн. кВт-ч, цена 4,80 руб./кВт-ч, удельное потребление электрической энергии 1,63 кВт-ч/куб. м.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом уточненного индекса цен на электрическую

энергию в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
1033,00	1032,86	987,21	1016,83	1047,33	1078,75	1111,11

Из фактических расходов на электроэнергию на 2018 год исключены затраты в размере 0,14 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 195,24 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией неподконтрольные расходы на 2020 год заявлены в размере 315,44 тыс.руб. фактические неподконтрольные расходы на 2018 год – 299,00 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 199,19 тыс.руб., исходя от фактических расходов организации, плановые на 2020 год – 140,23 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (расходы на тепловую энергию) – на 2018 год - 97,67 тыс. руб., на 2020 год – 104,01 тыс. руб. приняты на основании договора теплоснабжения № 94 от 11.02.2015 г. с ООО «Тепловые сети», счет фактур за 2018 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по субсчетам за 2018 год, Объем тепловой энергии составил 0,055 тыс.Гкал;

- прочие налоги и сборы (УСН) – на 2018 год - 36,32 тыс. руб., (распределение налогов по видам деятельности осуществляется в соответствии с приказом № 85 от 26.12.2018 года «Об утверждении учетной политики»; налоговые декларации за 2018 год).

- Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год - 65,20 тыс. руб. приняты на основании договоров аренды муниципального имущества без права выкупа № 127 от 17.12.2018 г., №№ 120, 1318 от 29.11.2018 г., № 1200 от 17.10.2017 г., № 1277 от 12.03.2018 г., дополнительное соглашение от 02.10.2017 г. к договору аренды № 1178 от 15.07.2016 г., дополнительное соглашение от 02.10.2017 г. к договору аренды № 1179 от 15.07.2016 г. и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по субсчетам за 2018 год, на 2020 год – 36,22 тыс. руб. приняты на основании договоров аренды муниципального имущества без права выкупа № 138 от 27.11.2019 г., № 1318 от 29.11.2018 г.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
299,00	199,19	80,20	140,23	144,93	150,51	156,54

Из фактических неподконтрольных расходов на 2018 год ГКТ РБ исключены затраты в размере 99,81 тыс. руб., из неподконтрольных расходов на 2020 год - 58,96 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией амортизация на 2020 год заявлена в размере 60,00 тыс.руб. Фактические расходы на амортизацию в 2018 год организацией предложены в размере 60,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на амортизацию определяются, исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов.

ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 60,00 тыс. руб., на 2020 год – 60,00 тыс.руб., на основании оборотно-сальдовой ведомости амортизации ОС и счета 20 «Основное производство» по субсчетам за 2018 год,

Амортизация, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
60,00	60,00	0,00	60,00	60,00	60,00	60,00

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена, ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации организацией не предложена, в тариф не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - ДЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф$$

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 5841,99 тыс.руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема пропущенных сточных вод и тарифов на водоотведение утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (- 102,37) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоотведение составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
7020,10	5841,99	6246,99	6416,81	6695,59	6893,71	7097,99

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2020 - 2023 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели надежности	Количество перерывов в очистке сточных вод (аварий и засоров) в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	–	–	–	–	–	–
2	Показатели качества	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0	0	0	0	0	0
3	Показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	1,12	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет тарифов на водоотведение методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Камводсервис», на 2020-2023 годы;
- Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «Камводсервис»;

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 839 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью «Камводсервис» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	32,55	33,20	33,20	34,35	34,35	36,13	36,13	36,44	36,44	38,28

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

53. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 840 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Камводсервис» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Камводсервис» (далее – ООО «Камводсервис») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 02.12.2019 № 493).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 708/О от 10.12.2019).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Камводсервис» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Камводсервис» приняты в следующем размере:

№	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	3717,40	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы для ООО «Камводсервис» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы;
2. скорректированная производственная программа на 2020-2023 годы;
3. расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 05.12.2012 серия 02, № 006987729, ОГРН № 1120264002176;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения от 05.12.2012 серия 02, № 006984851, ИНН № 0240804502, КПП № 024001001;
- выписка из ЕГРЮЛ №ЮЭ9965-18-3324116 от 11.04.2018 г.;
- устав организации;
- учетная политика.

Основным видом деятельности ООО «Камводсервис» является забор, очистка и распределение воды, дополнительным – сбор и обработка сточных вод.

Потребителями услуг водоснабжения ООО «Камводсервис» являются население, бюджетные и прочие потребители МР Краснокамский район Республики Башкортостан.

Организацией представлены протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 4 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», отчетная калькуляция себестоимости отпущенной (потребленной) воды и сточной жидкости, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Камводсервис» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализуемой воды на принят основании реестра договоров, отчетной калькуляции и составил:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Объем выработки воды	тыс.м3	290,6	434,02	293,00	412,32
2	Объем потерь	тыс.м3	39,31	39,46	290,00	37,49
3	Потери	%	13,5	10,00	10,00	10,00
4	Объем реализации товаров и услуг, в том числе	тыс.м3	251,29	394,57	264,00	374,84
	Населению	тыс.м3	157,17	243,37	165,00	231,20
	Бюджетным организациям	тыс.м3	12,71	25,80	15,00	25,80
	Прочим потребителям	тыс.м3	81,41	125,40	84,00	125,40

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 40736,26 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 14521,30 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 26787,06 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 6927,50 тыс.руб.

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 4376,12 тыс.руб., на 2020 год - 3790,63 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
6927,50	4376,12	3717,40	3790,63	3891,58	4006,77	4125,37

Из фактических операционных расходов на 2018 год исключены затраты в размере 2551,38 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 22996,43 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией расходы на электроэнергию на 2020 год заявлены в размере 1212,64 тыс.руб., фактические расходы за 2018 год – 1031,00 тыс.руб.,

ГКТ РБ фактические расходы на электроэнергию приняты в размере 1030,73 тыс.руб., на 2020 год – 1623,09 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические затраты приняты на основании счет фактур за 2018 год и договора электроснабжения с ООО «ЭСКБ» № 720650622 от 01.07.2011 г. Объем покупной энергии составил 0,21389 млн. кВт-ч, цена 4,82 руб./кВт-ч, фактическое удельное потребление электрической энергии 0,49 кВт-ч/куб. м., на 2020 год - объем покупной энергии – 0,3010 млн. кВт-ч, цена 5,39 руб./кВт-ч, удельное потребление электрической энергии 0,73 кВт-ч/куб. м.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом уточненного индекса цен на электрическую энергию в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
1031,00	1030,73	1583,32	1623,09	1671,78	1721,94	1773,59

Из фактических расходов на электрическую энергию за 2018 год исключены затраты в размере 0,27 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией неподконтрольные расходы на 2020 год заявлены в размере 6478,76 тыс.руб. фактические неподконтрольные расходы на 2018 год – 6208,00 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы на 2018 год ГКТ РБ приняты в размере 6163,37 тыс. руб. исходя от фактических расходов организации, в том числе:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - 6013,93 тыс.руб., в том числе:

- расходы на тепловую энергию – 301,93 тыс. руб. приняты на основании договора теплоснабжения № 94 от 11.02.2015 г. с ООО «Тепловые сети», счет фактур за 2018 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по субсчетам за 2018 год (документы приложены в деле). Объем тепловой энергии составил 0,17 тыс. Гкал;

- расходы на покупку воды – 5712,00 тыс. руб. приняты на основании договора № 272-В от 10.09.2014 г., заключенного с МУП «Нефтекамскводоканал», счетов-фактур за 2018 год и 1 квартал 2019 года (документы приложены в деле). Объем покупной воды составил 285,59 тыс. куб. м.

Налоги и сборы – 113,59 тыс. руб. в том числе:

- транспортный налог – 2,00 тыс. руб., принят на основании налоговой декларации по транспортному налогу на 2018 год;

- прочие налоги и сборы (УСН) – 111,59 тыс. руб., принят на основании декларации по УСН на 2018 год;

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – 35,85 тыс. руб. приняты на основании договоров аренды муниципального имущества без права выкупа №№ 120, 1317,1318 от 29.11.2018 г., № 1316 от 28.11.2019 г., дополнительное соглашение от 02.10.2017 г. к договору аренды № 1200 от 17.10.2017 г., № 1277 от 12.03.2018 г., дополнительное соглашение от 02.10.2017 г. к договору аренды № 1178 от 15.07.2016 г.,

дополнительное соглашение от 02.10.2017 г. к договору аренды № 1179 от 15.07.2016 г. и оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по субсчетам за 2018 год.

На 2020 год неподконтрольные расходы ГКТ РБ приняты в размере 7989,91 тыс.руб., в том числе:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - 7862,97 тыс.руб., в том числе:

- расходы на тепловую энергию – 321,53 тыс. руб. приняты на основании договора теплоснабжения № 94 от 11.02.2015 г. с ООО «Тепловые сети» для хозяйственных нужд объектов водоснабжения (счет фактура за 2018 год и оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 по субсчетам за 2018 год имеется в деле организации). Объем тепловой энергии составил 0,17 тыс. Гкал.;

-расходы на покупку воды – 7541,43 тыс. руб. приняты на основании договора № 272-В от 10.09.2014 г., заключенного с МУП «Нефтекамскводоканал», счетов-фактур за 2018 год и 1 квартал 2019 года (документы приложены в деле). Объем покупной воды составил 351,50 тыс. куб. м.

Налоги и сборы – 120,59 тыс. руб. в том числе:

- транспортный налог – 2,00 тыс. руб., принят на основании налоговой декларации по транспортному налогу на 2018 год..

- прочие налоги и сборы (УСН) – 118,59 тыс. руб., принят на основании декларации по УСН на 2018 год;

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – 6,35 тыс. руб. приняты на основании договоров аренды муниципального имущества без права выкупа №№ 135,136,137,138,139,140 от 27.11.2019 г.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
6208,00	6163,37	7861,77	7989,91	8159,04	8225,76	8464,61

Из фактических неподконтрольных расходов 2018 года исключены затраты в размере 44,63 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией амортизация на 2020 год заявлена в размере 354,80 тыс.руб. Фактические расходы на амортизацию в 2018 год организацией предложены в размере 354,80 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на амортизацию определяются, исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов.

ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 354,80 тыс. руб. на основании оборотно-сальдовой ведомости амортизации ОС и счета 20 «Основное производство» по субсчетам за 2018 год, на 2020 год – 15,88 тыс.руб., на основании оборотно-сальдовой ведомости амортизации ОС и счета 20 «Основное производство» по субсчетам за 1 квартал 2019 года (документы приложены в деле).

Амортизация, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
354,80	354,80	0,00	15,88	15,88	15,88	15,88

Из амортизации на 2020 г. ГКТ РБ исключены затраты в размере 338,92 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена, ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не предложена, в тариф не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} - ДЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф$$

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 11925,03 тыс.руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска питьевой воды и тарифов на водоснабжение утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (- 601,86) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
14521,30	11925,03	13162,49	12817,65	13738,29	13970,35	14371,52

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или)

водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2023 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	–	–	–	–	–	–
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	–	–	–	–	–	–
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой	кВт*ч/куб. м	0,49	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

		воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть								
--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет тарифов на водоснабжение методом индексации для ООО «Камводсервис» на 2020-2023 годы;

- Расчет неподконтрольных расходов для ООО «Камводсервис» на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2018 года № 840 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Камводсервис» потребителям муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. . м	руб./куб. . м	руб./куб. . м	руб./куб. . м	руб./куб. . м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. . м
Все категории потребителей (НДС не предусмотрен)*	33,03	33,69	33,69	34,70	34,70	38,60	38,60	35,94	35,94	40,74

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

54. Повестка дня:

Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан, на 2020-2024 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» (далее- ООО «ЖКХ ШЕМЯК») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на водоотведение (заявление от 30.04.2018 № 328).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по установлению тарифов на водоотведение (№ КУ - 150/О от 07.05.2019).

В результате рассмотрения и анализа представленных документов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) выбран метод регулирования тарифов – метод индексации в соответствии с ст.32 п.2 ч.1, ч.3 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и п.31,33 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 02.10.2009 года № ОГРН 1090280031203;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 02.10.2009 года, ИНН № 0245021015, КПП 024501001;

- устав организации.

Потребителями услуг водоотведения ООО ЖКХ «ШЕМЯК» являются население, бюджетные и прочие потребители с. Михайловка СП Михайловский с/с МР Уфимский район.

Организация действует на основании Устава, утвержденного протоколом учредительного собрания ООО ЖКХ «ШЕМЯК» № 2 от 8.04.2011 года и в соответствии с письмом от 03.12.2014 г. № 969 применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на водоотведение проведена с 25 ноября 2019 г. по 20 декабря 2019 г.

Расчет тарифов на водоотведение осуществляется в соответствии 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» (далее - Основы ценообразования), Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания).

При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, ГКТ РБ использованы экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации (в приоритетном порядке) в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 гг.:

Показатели	Годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО ЖКХ «ШЕМЯК» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод ГКТ РБ принят в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018	Очередной год (i) 2020 год	
				Предложено	Утверждено ГКТ

				<i>ОКК</i>	<i>РБ</i>
1	Пропущено сточных вод всего:	тыс.м3	259,60	270,00	270,00
	От населения	тыс.м3	176,60	196,70	196,70
	От прочих потребителей	тыс.м3	69,10	59,40	59,40
	От бюджетных учреждений	тыс.м3	13,90	13,90	13,90

Прием сточных вод производится согласно заключенным договорам с потребителями. Организацией представлен реестр потребителей и договоры на оказание услуг водоотведения.

НВВ на водоотведение на 2020 год организацией заявлена в размере 13216,06 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

3. Текущие расходы приняты в размере 8022,03 тыс. руб., в текущие расходы включены затраты в соответствии с п. 58 Основ ценообразования, в том числе:

Операционные расходы, величина операционных расходов определена в соответствии с п. 59 Основ ценообразования

Базовый уровень операционных расходов организацией заявлена в размере 5323,87 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов принят в размере 1121,43 тыс. руб. в базовый уровень операционных расходов включены затраты в соответствии с п. 61 Основ ценообразования в том числе:

3.1. Производственные расходы в размере 1121,43 тыс. руб. включены затраты в соответствии с п. 39 Основ ценообразования в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение – 30,22 тыс. руб., расходы на приобретение ГСМ определены в соответствии с утвержденными нормами расхода ГСМ и на основании расчета затрат на ГСМ, оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год.

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 967,77 тыс. руб., в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда – 292,27 тыс. руб. приняты в соответствии с расчетом нормативной численности, отраслевым тарифным соглашением жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации.

Тариф страхового взноса принят в размере 30%. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле)- 425 ст. НК РФ.

- общехозяйственные расходы – 123,44 тыс. руб., включает расходы на оплату услуг связи по договору № 102362974513, № 15298 от 01.11.2009 г. расходы на оргтехнику, канцтовары, услуги банков по текущей деятельности, расходы на услуги почты, обслуживание оргтехники и т.д. (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год имеется в деле организации).

Из производственных расходов исключены затраты в размере 1269,95 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

- Прочие производственные расходы (расходы на амортизацию автотранспорта)-заявленные организацией в размере 11,88 тыс.руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.2. Ремонтные расходы – заявленные организацией в размере 1448,38 тыс.руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.3 Административные расходы – заявленные организацией в размере 1484,11 тыс.руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Операционные расходы организации определены на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применены индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 45 Методических указаний и составили:

Операционные расходы, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год	Утверждено ГКТ РБ на 2024 год
1121,43	1151,30	1185,38	1220,46	1256,59

Из операционных расходов исключены затраты в размере 4202,44 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Расходы на электрическую энергию - заявленные организацией в размере 272,94 тыс.руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

5. Неподконтрольные расходы – организацией заявлена в размере 7036,95 тыс. руб. ГКТ РБ неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты в размере 6900,60 тыс. руб. в том числе:

- Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – 6882,30 тыс. руб., по данной статье затрат учтены затраты на услуги по водоотведению от МУП «Уфаводоканал» на основании заключенного договора № 3883 от 14.04.2014 г. Объем водоотведения принят в размере 270,00 тыс.куб.м., цена принята по постановлению ГКТ РБ № 740 от 19.12.2018 г.

- Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – 18,30 тыс. руб., принята согласно договору аренды № 31-2016 от 01.06.2016 г.

Амортизация – организацией заявлена в размере 76,95 тыс. руб. ГКТ РБ приняты 10,81 тыс. руб., согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 и 20 за 2018 год.

Нормативная прибыль – заявленные организацией в размере 505,35 тыс.руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчетная предпринимательская прибыль – не заявлена организацией, в расчет тарифа не принята;

Необходимая валовая выручка на водоотведение на 2020 год определена в соответствии с п. 74 Основ ценообразования и принята в размере 8032,84 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год	Утверждено ГКТ РБ на 2024 год

8032,84	8277,36	8461,29	8775,82	9313,61
---------	---------	---------	---------	---------

Из необходимой валовой выручки исключены затраты в размере 5183,22 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Показатели качества	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные бытовые системы водоотведения, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения для централизованной общесплавной, отобранных по результатам производственного контроля качества очистки сточных вод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности	количество перерывов в очистке сточных вод в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь сточных вод в централизованных системах водоотведения при транспортировке в общем объеме сточных вод, принятых в канализационную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-	-

		единицу объема транспортируемых сточных вод							
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций – не могут быть выделены и установлены в связи с тем, что корректировка необходимой валовой выручки не производилась, необходимая валовая выручка, установлена на новый период долгосрочного регулирования сроком на 5 лет.

Долгосрочные параметры регулирования, принятые для расчета тарифов на водоотведение на 2020-2024 годы.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1121,43	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	–	–	–	–	–

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО ЖКХ «ШЕМЯК»;

– Расчет тарифов на водоотведение методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО ЖКХ «ШЕМЯК», на 2020-2024 гг.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на водоотведение, оказываемое обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	35,18	36,22	36,22	37,36	37,36	37,85	37,85	40,15	40,15	42,64
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	29,32	30,18	30,18	31,13	31,13	31,54	31,54	33,46	33,46	35,53

55. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 352 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям деревни Дорогино сельского поселения Кирилловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность - общество с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» (далее – ООО ЖКХ «ШЕМЯК») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 30.04.2019 № 325).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 152/О от 07.05.2019).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО ЖКХ «ШЕМЯК» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	325,76	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	-	-	-
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч./ куб. м.	-	-	-

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение на 2020 год для ООО ЖКХ «ШЕМЯК» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоснабжение на 2020 год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 02.10.2009 года № ОГРН 1090280031203;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 02.10.2009 года, ИНН № 0245021015, КПП 024501001;

- устав организации.

Потребителями услуг водоснабжения ООО ЖКХ «ШЕМЯК» являются население и прочие потребители дер. Дорогино СП Кирилловский с/с МР Уфимский район.

Для оказания услуг водоснабжения организации переданы в аренду объекты коммунальной инфраструктуры и основных фондов согласно договору «О передаче муниципального имущества в аренду без права выкупа» № 1 от 01.11.2017 г. (акт приемки-передачи имущества приложены в деле организации).

Организация действует на основании Устава, утвержденного протоколом учредительного собрания ООО ЖКХ «ШЕМЯК» № 2 от 8.04.2011 года и в соответствии с письмом от 03.12.2014 г. № 969 применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы			
	Факт 2018	2019	2020	2021
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО ЖКХ «ШЕМЯК» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализованной воды принят ГКТ РБ в размере:

Показатели	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
		Предложение РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
Получено воды со стороны	тыс.куб.м	58,69	60,62	121,45	121,45
Потери	тыс.куб.м	-	-		-
Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м	-	-		-
Реализовано питьевой воды, в т.ч.	тыс. куб. м	58,69	60,62	121,45	121,45
-населению	тыс. куб. м	53,37	55,13	97,16	97,16
- прочим потребителям	тыс. куб. м	5,49	5,49	24,29	24,29

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоснабжение на 2020 год организацией заявлена в размере 5547,00 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 1902,51 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 2052,74 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 654,33 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 161,19 тыс. руб., плановые операционные затраты на 2020 год – 332,18 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в

соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
654,33	161,19	325,76	332,18	341,02

Из фактических операционных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 493,14 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 1720,56 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Расходы на электрическую энергию на 2018 год и на плановый 2020 год организацией не заявлена, в тариф не включена.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 3260,52 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 1243,45 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 1243,45 тыс. руб., плановые неподконтрольные на 2020 год – 2666,13 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (расходы на покупку воды) – на 2018 год - 1221,11 тыс. руб. Объем покупной воды составил 53,76 тыс. куб. м., цена принята по постановлению ГКТ РБ от 04.12.2017 № 511, на 2020 год – 2666,13 тыс. руб. Объем покупной воды составил 122,75 тыс. куб. м., цена принята по постановлению ГКТ РБ от 19.12.2018 № 741. По данной статье затрат учтены расходы на покупную воду от МУП «Уфаводоканал» на основании заключенного договора № 3883 от 14.04.2014 г.

- налоги и сборы – на 2018 год - 0,96 тыс. руб., в том числе: налог на имущество организаций – 0,54 тыс. руб., транспортный налог – 0,42 тыс. руб., (налоговые декларации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 по субсчетам за 2018 год приложены в деле);

- Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год - 21,38 тыс. руб. принята по предложению организации на основании договора аренды № 1 от 01.11.2017 г.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1243,45	1243,45	2780,10	2666,13	2826,93

Из плановых расходов на неподконтрольные расходы на 2020 год исключены затраты в размере 594,39 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией предложена амортизация на 2020 год в размере 22,44 тыс. руб., факт 2018 года предложен в размере 4,73 тыс. руб.

<i>Амортизация, тыс. руб.</i>				
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
4,73	0,00	0,00	0,00	0,00

Из фактических расходов на амортизацию за 2018 год ГКТ РБ исключены затраты в размере 4,73 тыс. руб., из плановых на 2020 год – 22,44 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена. ГКТ РБ фактическая и плановая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на водоснабжение на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 3053,65 тыс. руб., на 2018 год в размере 1404,64 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 55,34 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год

	ГКТ РБ)			
1902,51	1404,64	3105,86	3053,65	3167,96

Из фактической НВВ 2018 года исключены затраты в размере 497,87 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 2493,35 тыс.руб. как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4		5	6	7
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	-	-	-
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-

	объема воды, отпускаемой в сеть					
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) не учитывались в связи с тем, что плата за подключение к системе водоснабжения ООО ЖКХ «ШЕМЯК» утверждена постановлением ГКТ РБ от 23 мая 2019 года № 84, 85 все расходы и мероприятия по подключению (технологическому присоединению), в том числе в индивидуальном порядке включены в сметные расчеты для тарифов на подключение.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО ЖКХ «ШЕМЯК»;

– Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) воду методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО ЖКХ «ШЕМЯК», на 2020-2021 гг.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 352 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям деревни Дорогино сельского поселения Кирилловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	28,86	29,44	29,44	30,91	30,91	31,69
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	24,05	24,53	24,53	25,76	25,76	26,41
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации						

56. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 351 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» от муниципального унитарного предприятия по эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства «Уфаводоканал» городского округа город Уфа Республики Башкортостан потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет

муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» (далее – ООО ЖКХ «ШЕМЯК») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (заявление от 30.04.2019 № 324).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (№ КУ - 153/О от 07.05.2019).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО ЖКХ «ШЕМЯК» установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО ЖКХ «ШЕМЯК» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	259,83	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
4.1	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч./ куб. м.	-	-	-	-	-

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы для ООО ЖКХ «ШЕМЯК» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы;

2. скорректированная производственная программа на 2020-2023 годы;

3. расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 02.10.2009 года № ОГРН 1090280031203;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 02.10.2009 года, ИНН № 0245021015, КПП 024501001;

- устав организации.

Потребителями водоснабжения ООО ЖКХ «ШЕМЯК» являются население и прочие потребители СП Михайловский с/с МР Уфимский район.

Организация действует на основании Устава, утвержденного протоколом учредительного собрания ООО ЖКХ «ШЕМЯК» № 2 от 8.04.2011 года и в соответствии с письмом от 03.12.2014 г. № 969 применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) проведена с 5 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО ЖКХ «ШЕМЯК» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

ГКТ РБ объем реализации питьевой воды принят в размере:

Наименование показателя	Единицы	Факт 2018 г	Очередной год (i) 2020
-------------------------	---------	-------------	------------------------

	измерения	год			
		Предложено PCO	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
Получено воды со стороны	тыс.куб.м	311,72	319,57	300,00	300,00
Потери	тыс.куб.м	2,33	12,50	13,50	13,50
Потери	%	0,75	3,91	4,50	4,50
Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м				
Реализовано питьевой воды, в т.ч.	тыс. куб. м	309,39	307,07	270,00	270,00
-населению	тыс. куб. м	176,70	176,70	216,00	216,00
- прочим потребителям	тыс. куб. м	132,69	130,37	80,00	80,00

Отпуск питьевой воды производится согласно заключенным договорам с потребителями.

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 13371,18 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 10393,84 тыс.руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 4638,22 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 2222,77 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты не приняты.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.

Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
2222,77	0,00	259,83	264,94	272,00	280,05	288,34

Из фактической необходимой валовой выручки 2018 года исключены затраты в размере 2222,77 тыс.руб., из плановой на 2020 год – 4373,28 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены расходы на электрическую энергию на 2020 год в размере 1941,25 тыс. руб. Фактические расходы на электрическую энергию предложены в размере 1813,86 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на приобретение энергетических ресурсов принимаются исходя фактических значений параметров расчета тарифов.

ГКТ РБ фактические затраты на 2018 год приняты в размере 625,84 тыс. руб., на основании счет фактур за 2018 год и договора электроснабжения с ООО «ЭСКБ» № 070623091 от 01.01.2016 г. Объем покупной энергии составил 0,28 млн. кВт-ч, цена 2,22 руб./кВт-ч, фактическое удельное потребление электрической энергии 0,92 кВт-ч/куб. м.

Таким образом, расходы на электрическую энергию приняты в размере:

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
1813,86	625,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Из фактической необходимой валовой выручки 2018 года исключены затраты в размере 1188,02 тыс.руб., из плановой на 2020 год – 1941,25 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 6743,51 тыс. руб. Фактические неподконтрольные расходы за 2018 год предложены в размере 6345,60 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере 6345,60 тыс. руб., плановые на 2020 год - 6157,62 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (расходы на покупку воды) – на 2018 год - 6345,60 тыс.руб., на 2020 год – 6157,62 тыс. руб. По данной статье затрат учтены расходы на покупную воду от МУП «Уфаводоканал» на основании заключенного договора № 3883 от 14.04.2014 г. Объем покупной воды составил 283,50 тыс. куб. м., цена принята по постановлению ГКТ РБ от 19.12.2018 № 741.

Из фактических неподконтрольных расходов 2018 года исключены затраты в размере 7,42 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
6353,02	6345,60	6067,44	6157,62	6529,01	7468,81	8537,60

Корректировка амортизации

Организацией предложены расходы на амортизацию на 2020 год в размере 48,20 тыс. руб. Фактические расходы на амортизацию в 2018 году предложены в размере 4,19 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э расходы на амортизацию определяются, исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов.

ГКТ РБ расходы на амортизацию на 2018 год приняты в размере 4,19 тыс. руб., на 2020 год – 4,19 тыс. руб., на основании оборотно-сальдовой ведомости амортизации ОС и счета 20 «Основное производство» по субсчетам за 2018 год (документы приложены в деле).

Амортизация, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
4,19	4,19	48,20	4,19	4,19	4,19	4,19

Из плановых неподконтрольных расходов 2020 года исключены затраты в размере 44,01 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год и фактическая нормативная прибыль организацией за 2018 год не заявлена, ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не предложена, в тариф не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + BK_i^{CK} + ДК_i^{CK} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{c CK} + \Delta НВВ_{i-2}^K$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^K = НВВ_{i-2}^\Phi - ТВ_{i-2}^\Phi$$

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 6975,64 тыс.руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска питьевой воды и тарифов на водоснабжение утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 121,83 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2022 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2023 год
10393,84	6975,64	6375,46	6548,59	6805,19	7753,05	8830,13

Из фактической необходимой валовой выручки 2018 года исключены затраты в размере 3418,20 тыс.руб., из плановой на 2020 год – 6822,59 тыс. руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2023 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		результатам производственного контроля качества питьевой воды							
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,91	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,92	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО ЖКХ «ШЕМЯК»;

- Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО ЖКХ «ШЕМЯК», на 2020-2023 гг.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 351 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» от муниципального унитарного предприятия по

эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства «Уфаводоканал» городского округа город Уфа Республики Башкортостан потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	28,06	28,61	28,61	29,60	29,60	30,89	30,89	38,03	38,03	40,46
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	23,38	23,84	23,84	24,67	24,67	25,74	25,74	31,69	31,69	33,72

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

57. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12 декабря 2018 года № 588 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Булгаковский сельский совет, сельского поселения Чесноковский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО ЖКХ «ШЕМЯК» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (заявление исх. от 30.04.2019 № 331).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ 156/О от 07.05.2019).

Корректировка тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведена 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».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на холодную воду ООО ЖКХ «ШЕМЯК» скорректирован согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 19 ноября 2019 г. № 333 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 350 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Булгаковский сельский совет, сельского поселения Миловский сельский совет, сельского поселения Черкасский сельский совет, сельского поселения Чесноковский сельский совет, сельского поселения

Ольховский сельский совет, сельского поселения Зубовский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	20,60	21,01	21,01	21,64	21,64	22,45	22,45	22,92	22,92	23,78
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	17,17	17,51	17,51	18,03	18,03	18,71	18,71	19,10	19,10	19,82

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Компонент на тепловую энергию ООО ЖКХ «ШЕМЯК» скорректирован согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 13 декабря 2019 г. № 674 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 349 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Булгаковский сельский совет, сельского поселения Миловский сельский совет, сельского поселения Черкасский сельский совет, сельского поселения Чесноковский сельский совет, сельского поселения Михайловский сельский совет, сельского поселения Ольховский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1327,88	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1346,47	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1346,47	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1386,86	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1386,86	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1456,20	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1456,20	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1529,01	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1529,01	-	-	-	-	-
с 1 июля 2023 года		1605,46	-	-	-	-	-	

		по 31 декабря 2023 года						
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1593,46	-	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1615,76	-	-	-	-	-	-
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1615,76	-	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1664,23	-	-	-	-	-	-
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1664,23	-	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1747,44	-	-	-	-	-	-
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1747,44	-	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1834,81	-	-	-	-	-	-
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1834,81	-	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1926,55	-	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации								

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12 декабря 2018 года № 588 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Булгаковский сельский совет, сельского поселения Чесноковский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения» на 2020 год и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	-	-
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	-	-
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	-	-
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	-	-
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	-	-

	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	-	-
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	-	-
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	-	-
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	-	-
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	-	-
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	17,17	1327,88
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	17,51	1346,47
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	17,51	1346,47
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	18,03	1386,86
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	18,03	1386,86
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	18,71	1456,20
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	18,71	1456,20
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	19,10	1529,01
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	19,10	1529,01
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	19,82	1605,46
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

57. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12 декабря 2018 года № 590 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», на 2020 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО ЖКХ «ШЕМЯК» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (заявление исх. от 30.04.2019 № 330).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ 157/О от 07.05.2019).

Корректировка тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведена 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».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на холодную воду ООО ЖКХ «ШЕМЯК» скорректирован согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2019 г. № 859 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 351 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» от муниципального унитарного предприятия по эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства «Уфаводоканал» городского округа город Уфа Республики Башкортостан потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в размере:

Показатель	Период действия тарифов									
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	28,06	28,61	28,61	29,60	29,60	30,89	30,89	38,03	38,03	40,46
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	23,38	23,84	23,84	24,67	24,67	25,74	25,74	31,69	31,69	33,72

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Компонент на тепловую энергию ООО ЖКХ «ШЕМЯК» скорректирован согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 13 декабря 2019 г. № 674 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 26 ноября 2018 года № 349 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Булгаковский сельский совет, сельского поселения Миловский сельский совет, сельского поселения Черкасский сельский совет, сельского поселения Чесноковский сельский совет, сельского поселения Михайловский сельский совет, сельского поселения Ольховский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1327,88	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года	1346,47	-	-	-	-	-

		по 31 декабря 2019 года						
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1346,47	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1386,86	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1386,86	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1456,20	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1456,20	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1529,01	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1529,01	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1605,46	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
одноставочный, руб./Гкал		с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1593,46	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1615,76	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1615,76	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1664,23	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1664,23	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1747,44	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1747,44	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1834,81	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1834,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1926,55	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации								

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12 декабря 2018 года № 590 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью ЖКХ «ШЕМЯК» потребителям сельского поселения Михайловский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан с использованием

закрытой системы горячего водоснабжения» на 2020 год и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС)*	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	28,06	1593,46
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	28,61	1615,76
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	28,61	1615,76
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	29,60	1664,23
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	29,60	1664,23
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	30,89	1747,44
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	30,89	1747,44
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	38,03	1834,81
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	38,03	1834,81
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	40,46	1926,55
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	23,38	1327,88
	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	23,84	1346,47
	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	23,84	1346,47
	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	24,67	1386,86
	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	24,67	1386,86
	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	25,74	1456,20
	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	25,74	1456,20
	с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	31,69	1529,01
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	31,69	1529,01
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	33,72	1605,46
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.			

59. Повестка дня:

О внесении изменения в О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 672 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» садоводческим товариществам Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на техническую воду (заявление от 26.04.2019 № 8012/0261).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на техническую воду (№ КУ - 406/О от 17.05.2019).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на на техническую воду для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	165,21	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	2,41	2,41	2,41

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение на 2020 год для ООО «Башнефть - Добыча» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на техническую воду на 2020 год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 11090280032699;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0277106840, КПП № 027701001;
- устав организации.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью от 17.03.2017.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на техническую воду проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы			
	Факт 2018	2019	2020	2021
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Башнефть - Добыча» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализованной воды принят ГКТ РБ по тарифам в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложение РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	76,99	150,98	73,62	157,70
	Принято воды со стороны	тыс.м3	-	-	-	-
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	-	-	-	-
3	Объем	тыс.м3	76,99	150,98	73,62	157,70

	отпуска в сеть					
4	Потери	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери	%	-	-	-	-
5	Реализовано технической воды всего:	тыс.м3	76,99	150,98	73,62	157,70
	Населению	тыс.м3	-	-	-	-
	Бюджетным организациям	тыс.м3	-	-	-	-
	Прочим потребителям	тыс.м3	76,99	150,98	73,62	157,70

Отпуск технической воды производится согласно заключенным договорам с потребителями.

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоснабжение на 2020 год организацией заявлена в размере 2846,12 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 1818,05 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 188,80 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 180,96 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 842,00 тыс. руб., плановые на 2020 год – 169,12 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
180,96	842,00	165,21	169,12	205,45

Из плановых операционных расходов за 2020 года исключены затраты в размере 19,68 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические расходы на электрическую энергию на 2018 год организацией заявлен в размере 822,62 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 871,33 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты на электрическую энергию на 2018 год приняты в размере 822,62 тыс. руб., на основании счет фактур за 2018 год, плановые затраты на 2020 год – 1012,24 тыс. руб., объем электрической энергии – 0,40 млн. кВт.ч, цена – 1,53 руб./кВт.ч, мощность в размере 0,60 МВт, цена – 669,50 руб./МВт.

Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято с учетом удельного расхода электроэнергии 2,41 кВт.ч на 1 м³ поднятой воды.

Поставщиком электрической энергии является ООО «Энергосбытовая компания». Договор энергоснабжения от 27.12.2016 года № 302/17 БНД/п/8/1033/17/ОГЭ.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
822,62	822,62	994,46	1012,24	1030,56

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 1756,00 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 814,47 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 814,47 тыс. руб., плановые на 2020 год – 1756,00 тыс. руб., в том числе:

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год – 814,47 тыс. руб., на 2020 год – 1756,00 тыс. руб., согласно договорам аренды недвижимого имущества: № БНФ/Р/52/38/17/АРН, БНФ/Р/54/671/17/АРН, № БНФ/Р/123/17/АРИ от 29.07.2017 г. и договорам аренды движимого имущества: № БНФ/Р/54/671/17/АРИ/БНД/Р/8 /733/17/АРН, БНФ/Р/13/123/17/АРИ БНФ/Р/54/639/17/АРС/БНД/Р/8/716/17/АРН БНФ/Р/54/656/17/АРИ/БНД/Р/8/725/17/АРН, БНФ/Р/52/38/17/АРН/БНД/Р/8/722/17/АРН.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
814,47	814,47	1756,00	1756,00	1756,00

Корректировка амортизации

Организацией фактический расход на амортизацию на 2018 год и плановый на 2020 год не заявлены, в тариф не включены.

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год заявлена в размере 30,00 тыс. руб., а фактическая нормативная прибыль за 2018 год не заявлена.

ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена, плановая нормативная прибыль на 2020 год принят в размере 30,00 тыс. руб., в том числе:

2) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором – 30,00 тыс. руб. Нормативный уровень прибыли установлен в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых расходов организации, на уровне не ниже 0,5% в соответствии с п. 41 Методических указаний.

Нормативная прибыль, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
30,00	30,00	30,00
1,02%	1,00%	1,00%

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на техническую воду на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 2867,77 тыс. руб., на 2018 год в размере 2479,09 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил (-99,59) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
1818,05	2479,09	2945,67	2867,77	3022,01

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4		6	7	8
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/к уб. м	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	1,04	2,41	2,41	2,41
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на техническую воду, поставляемую ООО «Башнефть-Добыча» потребителям садоводческих товариществ Республики Башкортостан, методом индексации, на 2020 -2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 14 декабря 2018 года № 672 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» садоводческим товариществам Республики

Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	—	—	—	—	—	—
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	17,57	17,92	17,92	18,45	18,45	19,88
*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации						

60. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 478 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» (далее – ООО «Башнефть - Добыча») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на техническую воду (заявление от 26.04.2019 № 8012/0260).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке тарифов на техническую воду (№ КУ - 407/О от 17.05.2019).

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для ООО «Башнефть - Добыча» приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2019	2020	2021
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	154047,31	—	—
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	—	—	—
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1	Уровень потерь воды	%	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	3,07	3,07	3,07

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020 год для ООО «Башнефть - Добыча» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на техническую воду на 2020 год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 11090280032699;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0277106840, КПП № 027701001;
- устав организации.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью от 17.03.2017.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на техническую воду проведена с 25 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27.12.2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Показатели	Годы			
	Факт 2018	2019	2020	2021
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Башнефть - Добыча» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализованной воды принят ГКТ РБ по тарифам в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2018 г.		Очередной год (i) 2020 год	
			Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ	Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	5510,97	5139,00	4882,05	4882,05
	Принято воды со стороны	тыс.м3	-	-	-	-
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	-	-	-	-
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	5510,97	5139,00	4882,05	4882,05
4	Потери	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери	%	-	-	-	-
5	Реализовано технической воды всего:	тыс.м3	5510,97	5139,00	4882,05	4882,05
	Населению	тыс.м3	-	-	-	-
	Бюджетным организациям	тыс.м3	-	-	-	-
	Прочим потребителям	тыс.м3	5510,97	5139,00	4882,05	4882,05

Отпуск технической воды производится согласно заключенным договорам с потребителями.

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на водоснабжение на 2020 год организацией заявлена в размере 265939,89 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 198453,28 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 159901,11 тыс. руб., фактические затраты за 2018 года – 90747,42 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 154810,56 тыс. руб., плановые на 2020 год – 157082,04 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования (2020 и 2023 годы), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

Операционные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
90747,42	154810,56	154047,31	157082,04	161265,13

Из плановых операционных расходов за 2020 года исключены затраты в размере 2819,07 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические расходы на электрическую энергию на 2018 год организацией заявлен в размере 57936,23 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 65451,78 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты на электрическую энергию на 2018 год приняты в размере 57910,97 тыс. руб., плановые затраты на 2020 год – 44660,99 тыс. руб., объем электрической энергии – 15,00 млн. кВт.ч, цена – 1,54 руб./кВт.ч, мощность в размере 26,04 МВт, цена – 827,32 руб./МВт.

Необходимое количество электроэнергии на 2020 год принято с учетом удельного расхода электроэнергии 3,07 кВт.ч на 1 м³ поднятой воды.

Поставщиком электрической энергии является ООО «Энергосбытовая компания». Договор энергоснабжения от 27.12.2016 года № 302/17 БНД/п/8/1033/17/ОГЭ.

Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
57936,23	57910,97	39923,79	44660,99	49540,30

Из фактических операционных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 25,26 тыс. руб., из плановых операционных расходов за 2020 год – 20790,79 тыс.руб., как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 31348,00 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 41737,06 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические неподконтрольные расходы за 2018 год приняты в размере 21703,70 тыс. руб., плановые на 2020 год – 31348,00 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – на 2018 год – 3374,85 тыс. руб., на 2020 год – 7205,00 тыс. руб., согласно договорам:

- от 25.01.2015 г. №1578091600001 «Об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;

- от 31.03.2017 г. № БНФ/У/13/03/17/ИТ//БНД/У/8/365/17/ИТ на оказание услуг с ПАО АНК «Башнефть»;

- от 8.11.2017 г. № БН/У/8/1419/17/ОГЭ на проведение технического освидетельствования технических устройств с ООО «ПРОММАШТЕСТ».

Налоги сборы – на 2018 год – 3245,85 тыс. руб., в том числе: водный налог – 125,85 тыс. руб., плата за пользование водным объектом 3120,00 тыс. руб., на 2020 год – 4302,00 тыс. руб., в том числе: водный налог – 233,00 тыс. руб., плата за пользование водным объектом 4069,00 тыс. руб., приняты на основании налоговых деклараций за 2018 год.

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи – на 2018 год – 15083,00 тыс. руб., на 2020 год – 19841,00 тыс. руб., согласно договорам аренды недвижимого имущества: № БНФ/Р/52/38/17/АРН, БНФ/Р/54/671/17/АРН, № БНФ/Р/123/17/АРИ от 29.07.2017 г. и договорам аренды движимого имущества: № БНФ/Р/54/671/17/АРИ/БНД/Р/8 /733/17/АРН, БНФ/Р/13/123/17/АРИ БНФ/Р/54/639/17/АРС/БНД/Р/8/716/17/АРН БНФ/Р/54/656/17/АРИ/БНД/Р/8/725/17/АРН, БНФ/Р/52/38/17/АРН/БНД/Р/8/722/17/АРН.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
41737,06	21703,70	31348,00	31348,00	31348,00

Из фактических неподконтрольных расходов 2018 года исключены затраты в размере 20033,36 тыс. руб., как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Организацией плановые расходы на амортизацию на 2020 год заявлены в размере 6756,00 тыс. руб., фактический расход на амортизацию за 2018 год – 8032,57 тыс. руб.

ГКТ РБ фактический расход на амортизацию за 2018 год принят в размере 8032,57 тыс. руб., плановый на 2020 год – 6756,00 тыс. руб., принята в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Расходы на амортизацию, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
8032,57	8032,57	6756,00	6756,00	6756,00

Корректировка нормативной прибыли

Организацией нормативная прибыль на 2020 год заявлена в размере 2483,00 тыс. руб., а

фактическая нормативная прибыль за 2018 год не заявлена.

ГКТ РБ фактическая нормативная прибыль в расчет тарифов не включена, плановая нормативная прибыль на 2020 год принят в размере 2483,00 тыс. руб., в том числе:

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором – 2483,00 тыс. руб.

Нормативный уровень прибыли установлен в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых расходов организации, на уровне не ниже 0,5% в соответствии с п. 41 Методических указаний.

Нормативная прибыль, тыс. руб.		
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год
2483,00	2483,00	2483,00
1,06%	1,03%	1,01%

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = \Delta РЕЗ_{i-2} \quad (33.1),$$

$$\Delta РЕЗ_{i-2} = РЕЗ_{i-2}^+ + РЕЗ_{i-2}^- \quad (33.2)$$

Необходимая валовая выручка на техническую воду на 2020 год принятая ГКТ РБ в размере 243956,04 тыс. руб., на 2018 год в размере 242457,81 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 1626,01 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжения составит:

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Факт 2018 года (предложено РСО)	Факт 2018 года (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2020 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2021 год
198453,28	242457,81	234558,09	243956,04	251392,43

Из плановой необходимой валовой выручки 2020 года исключены затраты в размере 21983,85 тыс. руб., как документально не подтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 - 2021 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2019	2020	2021
1	2	3	4		6	7	8
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	3,07	3,07	3,07	3,07
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что

предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

- Расчет тарифов на техническую воду, поставляемую ООО «Башнефть-Добыча» потребителям Республики Башкортостан, методом индексации, на 2020 -2021 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 6 декабря 2018 года № 478 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Башнефть - Добыча» потребителям Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020-2021 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Показатель	Период действия тарифов					
	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м	руб./куб. м
Население (с НДС)*	—	—	—	—	—	—
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	47,57	48,52	48,52	51,42	51,42	51,57

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

61 Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 680 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» от муниципального унитарного предприятия по эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства «Уфаводоканал» городского округа город Уфа Республики Башкортостан потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2022 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) заявление и расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (заявление от 24 апреля 2019 года № 50) .

ГКТ РБ дополнительно направлено уведомление от 13 мая 2019 года № 04-588-2019 о необходимости представления дополнительных материалов по корректировке установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год (№ КУ - 502/О от 13 июня 2019 года).

ГКТ РБ тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2018-2022 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктами 75 и 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1672,03	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
4	Уровень потерь воды	%	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
5	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоснабжение на 2020 год.

К делу прилагаются:

свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 15 мая 2019 года № ОГРН 1080272002007;

свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ (ИНН № 0245012726, КПП 024501001);

учетная политика.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организацией представлены протоколы лабораторных исследований качества питьевой воды, согласно которым качество питьевой воды соответствует гигиеническим нормативам по химическим показателям.

Экспертиза расчетов по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение проводилась с 21 октября 2019 года по 19 ноября 2019 года с целью определения экономически обоснованных тарифов методом индексации.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов;
- производственная программа организации;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Фактический объем полезного отпуска на 2018 год заявлен организацией в размере – 187,09 тыс. куб. м.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем реализации воды на 2020 год организацией запланирован в размере 230,00 тыс. куб. м.

Объем поднятой воды на 2020 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г., по данным РСО	Факт 2018 г., принятый ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	27,18	27,18	74,80	74,80
	Принято воды со стороны	тыс.м3	181,00	181,00	181,00	181,00
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	207,05	207,05	254,67	254,67
4	Потери	тыс.м3	19,96	19,96	24,67	24,67
	Потери	%	9,64	9,64	9,64	9,64
5	Реализовано питьевой воды всего:	тыс.м3	187,09	187,09	230,00	230,00
	Населению	тыс.м3	172,52	172,52	212,09	212,09
	Бюджетным организациям	тыс.м3	2,60	2,60	3,20	3,20
	Прочим потребителям	тыс.м3	11,95	11,95	14,71	14,71

В соответствии с пунктом 33 Основ долгосрочные тарифы устанавливаются методом индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования. В связи с этим, ГКТ РБ постановлением от 18 декабря 2017 года № 680 утвержден уровень потерь воды в размере 9,64 %, на 2020 г. уровень потерь также принят в размере 9,64%.

Скорректированная НВВ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год организацией заявлена в размере 6779,85 тыс. руб., факт организации заявлен в размере 5337,33 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2020 год в размере 1777,56 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год предложены в размере 1624,83 тыс. руб., ГКТ РБ фактические затраты приняты в размере 1305,36 тыс. руб., плановые – 1750,37 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
1624,83	1305,36	1672,03	1716,55	1750,37	1796,98	1850,17

Из операционных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 319,47 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 1750,37 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены плановые затраты на электрическую энергию на 2020 год в размере 249,86 тыс. руб., фактические затраты на электрическую энергию за 2018 год предложены в размере 214,29 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Плановые расходы на электрическую энергию на 2020 год приняты в размере 246,78 тыс. руб. (объем – 56,94 тыс. квт.ч., цена – 4,33 руб./квт.ч., удельный расход электрической энергии – 0,25 тыс. квт.ч./ тыс. куб.м.). Фактические затраты 2018 года на электрическую энергию ГКТ РБ приняты в размере 212,92 тыс. руб. (объем – 52,10 тыс. квт.ч., цена – 4,09 руб./квт.ч.). Договор электроснабжения от 6 октября 2014 года № 0606197287, фактические затраты за 2018 год приняты на основании ведомостей начисления электроэнергии, счет-фактур.

<i>Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скorr-но ГКТ РБ на 2020 год	Скorr-но ГКТ РБ на 2021 год	Скorr-но ГКТ РБ на 2022 год
214,29	212,92	224,74	237,05	246,78	250,43	261,81

Из фактических расходов на электрическую энергию за 2018 год ГКТ РБ исключены затраты в размере 1,37 тыс. руб., из плановых затрат на 2020 год исключены затраты в размере 3,08 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены плановые неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 4407,00 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в размере 3459,00 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы ГКТ РБ приняты в размере 3455,33 тыс. руб. На 2020 год приняты неподконтрольные расходы в размере 3953,19 тыс. руб.:

– расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций за 2018 год приняты в размере 3431,68 тыс. руб. За 2018 год приняты расходы по данной статье в размере 3431,68 тыс. руб. (объем – 181,00 тыс. куб. м., цена – 20,67 руб./ куб.м. принята согласно постановлению ГКТ РБ от 18 декабря 2017 года № 680). На 2020 год приняты расходы в размере 3931,32 тыс. руб. В данную статью входят расходы на услуги по очистке канализационных стоков в соответствии с договором на отпуск питьевой воды и прием сточных вод от 01 декабря 2009 года № 3329/102 с МУП «Уфаводоканал». При расчете тарифа на питьевую воду расходы на покупную воду сформированы исходя из необходимого для обеспечения питьевой водой потребителей с. Авдон объема – 181,00 тыс. куб.м. Тарифы на водоснабжение утверждены постановлением ГКТ РБ от 19 декабря 2019 года № 787 для МУП «Уфаводоканал».

– налоги и сборы за 2018 год приняты в размере 19,87 тыс. руб. (земельный налог – 4,44 тыс. руб., транспортный налог – 0,82 тыс. руб., водный налог – 12,43 тыс. руб., на 2020 год – 17,90 тыс. руб. (земельный налог – 4,65 тыс. руб., транспортный налог – 0,82 тыс. руб., водный налог – 12,43 тыс. руб.). Налоговые декларации за 2018 год приложены в деле.

– расходы на услуги банков за 2018 год приняты в размере 3,78 тыс. руб., на 2020 год – 3,97 тыс. руб. (договор на обслуживание расчётного счета от 10 июля 2013 года № 1587 приложен в деле).

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
3459,00	3455,33	3758,12	3941,35	3953,19	4081,19	4238,69

Из фактических неподконтрольных расходов 2018 года ГКТ РБ исключены затраты в размере 3,67 тыс. руб., из неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 453,81 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Плановые расходы на амортизацию на 2020 год заявлены в размере 39,21 тыс. руб., фактические расходы на амортизацию за 2018 год предложены в размере 39,21 тыс. руб.

Плановые расходы на амортизацию на 2020 год приняты в размере 0,00 тыс. руб., фактические расходы за 2018 год приняты в размере 39,21 тыс. руб. на основании ведомости амортизации ОС за 2018 год.

<i>Амортизация, тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
39,21	39,21	0,00	0,00	0,00	39,21	39,21

Из затрат на амортизацию на 2020 год исключены расходы в размере 39,21 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли

Нормативная прибыль на 2020 год предложена в размере 306,22 тыс. руб. Фактическая величина нормативной прибыли за 2018 год не заявлена организацией.

Нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов.

Величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации) в соответствии с пунктом 78 постановления Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Нормативная прибыль на 2020 год принята в размере 300,60 тыс. руб., что составляет 5% – направлена на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором организации в соответствии с п. 31 Методических указаний:

<i>Нормативная прибыль, тыс. руб.</i>						
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
0,00	0,00	282,75	294,73	297,52	308,77	319,46
0,00	0,00	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%

Из нормативной прибыли на 2020 год исключены затраты в размере 8,70 тыс.руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчётной предпринимательская прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год предложена в размере 306,22 тыс. руб.

Расчётная предпринимательская прибыль на 2020 год принята ГКТ РБ в размере 297,52 тыс. руб. или 5 % в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

В соответствии с постановлением администрации сельского поселения Авдонский сельсовет МР Уфимский район РБ № 40 от 1 июля 2014 года ООО Коммунальное Хозяйство «Авдон» определено в качестве гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению с зоной деятельности – территория сельского поселения Авдонский сельсовет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан.

В соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним).

<i>Расчётная предпринимательская прибыль, тыс. руб.</i>						
Факт предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2019 год	Скоррр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорррр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скоррррр-но ГКТ РБ на 2022 год
0,00	0,00	113,10	294,73	297,52	308,77	319,46
0,00	0,00	2,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%

Из расчётной предпринимательской прибыли на 2020 год исключены затраты в размере 8,70 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 год № 1746-э необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^Д + \Delta НВВ_{i-2}^К \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИПЦ_i) + \Delta НР_i^К + \Delta И_i^К + \Delta ЦП_i + \Delta ДГО_i - \Delta ДГО_i$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф \quad (33),$$

Фактическая необходимая валовая выручка в 2018 году принятая ГКТ РБ составила 5012,83 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 90,62 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на водоснабжение составит:

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт предложе но РСО на 2018 год	Факт за 2018 год, принятый ГКТ РБ	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
5337,33	5012,83	6050,73	6189,69	6247,85	6480,33	6709,34

Из необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 324,50 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 532,00 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

В соответствии с приказом Минстроя Российской Федерации от 4 апреля 2014 года № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» предлагается установить показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2020-2022 годы:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	Факт 2018	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели	количество перерывов в	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	надежности и бесперебойности водоснабжения	подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год								
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	-	-	-	-	-	-	-

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для общества с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон».

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 680 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» от муниципального унитарного предприятия по эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства «Уфаводоканал» городского округа город Уфа Республики Башкортостан потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2022 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Все категории потребителей (НДС не предусмотрен):

– с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 28,43 руб./куб. м.;

- с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 29,28 руб./куб. м.;
- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 29,28 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 29,60 руб./куб. м.;
- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 29,60 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 31,52 руб./куб. м.

Население (С НДС):

- с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 34,12 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 35,14 руб./куб. м.;
- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 35,14 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 35,52 руб./куб. м.;
- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 35,52 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 37,82 руб./куб. м.

62. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 697 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения», на 2020-2022 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» представило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2022 годы (заявление от 24 апреля 2019 года № 48).

ГКТ РБ дополнительно направлено уведомление от 13 мая 2019 года № 04-590-2019 о необходимости представления дополнительных материалов по корректировке установленных долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (№ КУ – 503/О от 13 июня 2019 года).

Установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) произведено в соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Компонент на холодную воду принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2019 года № 809 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 680 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» от муниципального унитарного предприятия по эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства «Уфаводоканал» городского округа

город Уфа Республики Башкортостан потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в размере:

Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 24,66 руб./куб. м;
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 27,96 руб./куб. м;
с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 г. – 27,96 руб./куб. м;
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 28,43 руб./куб. м;
с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 28,43 руб./куб. м;
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 29,28 руб./куб. м.
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 29,28 руб./куб. м;
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 29,60 руб./куб. м.
с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 29,60 руб./куб. м;
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 31,52 руб./куб. м.

Население (с НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 29,10 руб./куб. м;
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 32,99 руб./куб. м;
с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 г. – 33,55 руб./куб. м;
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 34,12 руб./куб. м;
с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 34,12 руб./куб. м;
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 35,14 руб./куб. м.
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 35,14 руб./куб. м;
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 35,52 руб./куб. м.
с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 35,52 руб./куб. м;
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 37,82 руб./куб. м.

Компонент на тепловую энергию принят согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 20 декабря 2019 года № 810 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 679 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в размере:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 1290,64 руб./куб. м;
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 1413,02 руб./куб. м;
с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 г. – 1413,02 руб./куб. м;
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1432,80 руб./куб. м;
с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1432,80 руб./куб. м;
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1475,48 руб./куб. м.
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1475,48 руб./куб. м;
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1478,77 руб./куб. м.
с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 1478,77 руб./куб. м;
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 1556,11 руб./куб. м.

Для населения (с НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 1522,96 руб./куб. м;
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 1667,36 руб./куб. м;
с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 г. – 1695,62 руб./куб. м;
с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1719,36 руб./куб. м;
с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1719,36 руб./куб. м;
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1770,58 руб./куб. м.
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1770,58 руб./куб. м;
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1774,52 руб./куб. м.

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 1774,52 руб./куб. м;
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года– 1867,33 руб./куб. м.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 697 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан с использованием закрытой системы горячего водоснабжения» в целях корректировки долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2022 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Потребители	Период действия тарифов	Компонент на холодную воду	Компонент на тепловую энергию
		руб./куб. м	руб./Гкал
Население (с НДС) *	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	29,10	1 522,96
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	32,99	1667,36
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	33,55	1695,62
	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	34,12	1719,36
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	34,12	1719,36
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	35,14	1770,58
	с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.	35,14	1770,58
	с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.	35,52	1774,52
	с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.	35,52	1774,52
	с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	37,82	1867,33
Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	24,66	1 290,64
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	27,96	1413,02
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	27,96	1413,02
	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	28,43	1432,80
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	28,43	1432,80
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	29,28	1475,48
	с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.	29,28	1475,48
	с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.	29,60	1478,77
	с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.	29,60	1478,77
	с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	31,52	1556,11

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

63. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 679 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2022 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2022 годы (заявление от 24 апреля 2019 года № 51).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2022 годы (№ КУ - 232/О от 13 мая 2019 года).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2018-2022 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	9773,44	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	5,00	7,00	7,00	6,83	6,93
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2022 годы ООО Коммунальное Хозяйство «Авдон» были представлены обосновывающие документы.

К делу на 2020-2022 годы прилагаются:

– свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 10.11.2008 № ОГРН 1080272002007 серия 02 № 005609831;

- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН 0245019658, КПП 024501001;
- выписка из ЕГРЮЛ №14944В-1/2017 от 09.08.2017 г.;
- устав организации;
- учетная политика.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением общего собрания участников общества с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон». Протокол № 2-09 от 30 октября 2009.

Основным видом деятельности организации является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. Дополнительными видами деятельности является распределение воды для питьевых и промышленных нужд, сбор и обработка сточных вод и т.д.

Потребителями услуг теплоснабжения ООО Коммунальное Хозяйство «Авдон» являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) с целью корректировки долгосрочных тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 года № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания). При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,90%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Рост цен на газ	103,40%	101,40%	103,0%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО Коммунальное Хозяйство «Авдон» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

В 2020 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 25508,01 Гкал. Принято ГКТ РБ 25508,01 Гкал.

Объем выработки тепловой энергии в размере 27092,48 Гкал рассчитан с учетом расходов на собственные нужды котельной – 217,86 Гкал.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Показатели	Ед. изм.	Факт предложенный РСО за 2018 год	Факт, принятый ГКТ РБ за 2018 год	Предложено РСО на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020год
Выработка	Гкал	23695,68	26457,61	27092,48	27092,48
Расход на собственные нужды	Гкал	217,00	217,00	217,86	217,86
Потери*	-//-	1205,46	1366,61	1366,61	1366,61
Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	22490,00	24874,00	25508,01	25508,01
население	-//-	19001,80	21016,04	21552,76	21552,76
бюджетные организации	-//-	2746,03	3037,12	3115,24	3115,24
прочие потребители	-//-	742,17	820,84	840,01	840,01

* Утверждено постановлением ГКТ РБ № 162 от 30 августа 2019 года

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированный объем необходимой валовой выручки на 2020 год на тепловую энергию (мощность) организацией заявлен в размере 39336,07 тыс. руб., за 2018 год объем НВВ заявлен в размере 36110,32 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов:

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 11295,14 тыс. руб., на 2020 год операционные затраты предложены в размере 10781,28 тыс. руб. ГКТ РБ приняты операционные расходы за 2018 год в размере 8994,63 тыс. руб., на 2020 год операционные расходы приняты в размере 10320,17 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{зт}} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}),$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i_0} \times \prod_{j=i_0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + K_{\text{зт}} \times ИКА_j^{\phi}) \right] (\text{тыс. руб.}), \quad (27)$$

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применен уточнённый индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период на 2021-2024 годы.

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 59 Основ ценообразования и составили:

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт РСО на 2018 год	Факт ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
11295,14	8994,63	9773,44	10120,79	10320,17	10595,00	10908,61

Из фактических операционных расходов за 2018 год исключены затраты в размере 2300,51 тыс. руб., из плановых расходов на 2020 год исключены затраты в размере 461,11 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 3071,79 тыс. руб. Неподконтрольные затраты на 2020 год предложены в размере 3196,00 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п.62 Основ ценообразования. ГКТ РБ фактические затраты за 2018 год приняты в размере 3071,79 тыс. руб., на 2020 год неподконтрольные расходы приняты в размере 2720,65 тыс. руб.:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности организацией не заявлены, в расчёт тарифов не включены;
- расходы на арендную плату в размере организацией не заявлены, в расчёт тарифов не включены;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей за 2018 год приняты в размере 46,92 тыс. руб.: (плата за негативное воздействие на окружающую среду – 3,58 тыс. руб., транспортный налог – 6,14 тыс. руб., расходы на обязательное страхование – 3,96 тыс. руб., земельный налог – 33,24 тыс. руб.), на 2020 год приняты расходы в размере – 41,16 тыс. руб. (плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год – 3,02 тыс. руб.; транспортный налог за 2018 год – 6,14 тыс. руб.; расходы на обязательное страхование опасного объекта за 2018 год – 3,96 тыс. руб. (страховой полис за 2018 год приложен к делу); земельный налог за 2018 год – 33,24 тыс. руб. (согласно договору купли-продажи муниципального имущества с рассрочкой платежа № 1 от 5 марта 2015 года организацией приобретены объекты для использования в общепроизводственных целях и земельный участок, на котором данные объекты размещены. Земельный налог исчисляется в соответствии с гл. 31 Налогового кодекса РФ, решений совета сельского поселения Авдонский сельсовет муниципального района Уфимский район РБ и данных Росреестра РБ. Так как здания, расположенные на данном земельном участке используются в общепроизводственных целях, то сумма земельного налога распределяется по всем видам услуг пропорционально выручке (56,39%) от каждого вида услуг, согласно учетной политике). Расходы на уплату налогов и

сборов приняты на основании налоговых деклараций за 2018 год, приложенных в деле.

– отчисления на социальные нужды за 2018 год приняты в размере 2473,54 тыс. руб., на 2020 год – 2608,28 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30 % и размера страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,20% в соответствии с п. 2 статьи 425 Налогового кодекса РФ. (подтверждающие документы приложены в деле).

– расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией, в расчёт тарифов не включены;

– амортизация основных средств за 2018 год принята в размере 523,06 тыс. руб., на 2020 год амортизация принята в размере 71,21 тыс. руб. (ведомость расходов на амортизацию приложена в деле).

– расходы на услуги банков за 2018 год принята в размере 28,27 тыс. руб., на 2020 год – 0,00 тыс. руб. (договор от 10 июля 2013 года № 1587 на обслуживание расчётного счета приложен в деле).

– расходы, направляемые на уплату налога на прибыль организацией не заявлены, в расчёт тарифов не включены.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт РСО за 2018 год	Факт ГКТ РБ за 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
3071,79	3071,79	2524,48	2622,63	2720,65	2817,28	2925,48

Из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 475,35 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Фактические расходы на энергоресурсы за 2018 год организацией заявлены в размере 20129,40 тыс. руб., плановые расходы на энергоресурсы заявлены в размере 21614,41 тыс. руб. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34-38 и 66 Основ ценообразования. ГКТ РБ фактические затраты на энергоресурсы за 2018 год приняты в размере 20025,37 тыс. руб., плановые затраты на энергоресурсы на 2020 год приняты в размере 21215,94 тыс. руб.:

– расходы на топливо (газ) за 2018 год ГКТ РБ приняты в размере 16837,13 тыс. руб., (количество топлива – 3353,54 куб. м., цена – 5,02 тыс. руб./куб.м.). Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 год.

– расходы на топливо (газ) на 2020 год ГКТ РБ приняты в размере 18301,17 тыс. руб., (количество топлива – 3542,75 куб. м., цена – 5,15 тыс. руб./куб.м.).

В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

43) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

44) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

45) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 3 августа 2018 года № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного

регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{факт} = \frac{C_{уст} * \frac{Q_{факт}}{H}}{\frac{Q_{расчет}}{H}}$$

где:

$C_{уст}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{Q_{факт}}{H}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{Q_{расчет}}{H}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

- 1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;
- 2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 150,38 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30 августа 2019 года № 163.

- расходы на электрическую энергию – ГКТ РБ за 2018 год расходы на электрическую энергию приняты в размере 3161,40 тыс. руб. (объем – 776,80 тыс. квт.ч., цена – 4,07 руб./квт.ч.), на 2020 год приняты расходы в размере 2992,21 тыс. руб. (объем – 692,64 тыс. руб., цена – 4,32 руб./квт.ч.).

Договор электроснабжения с ООО «ЭСКБ» от 6 октября 2014 года № 060619728, счета-фактуры и ведомости начисления электрической энергии за 2018 год приложены в деле.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%;

- расходы на холодную воду – ГКТ РБ расходы на холодную воду за 2018 год приняты в размере 26,84 тыс. руб. (объем – 1,02 тыс. куб.м., цена – 26,31 руб./куб.м. в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 18 декабря 2017 года № 680), на 2020 год расходы на холодную воду приняты в размере – 31,16 тыс. руб. (объем – 1,08 тыс. куб. м., цена – 28,84 руб./куб. м. в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 20 декабря 2019 года № 809).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

<i>Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
20129,40	20025,37	19833,63	20482,96	21215,94	21861,35	22364,26

Из фактических расходов на энергетические ресурсы исключены затраты в размере 104,03 тыс. руб., из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены затраты в размере – 398,47 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год предложена организацией в размере 819,38 тыс. руб. или 4,68%, за 2018 год расчетная предпринимательская прибыль заявлена в размере 278,80 тыс. руб. или 0,87%.

ГКТ РБ расчетная предпринимательская прибыль за 2018 год принята в размере 278,80 тыс. руб. или 0,87%, на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль исключена как документально неподтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Согласно п.48(1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (ред. изменений), расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 2,24 % объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

<i>Расчетная предпринимательская прибыль, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
278,80	278,80	744,26	744,26	0,00	0,00	0,00
0,87%	0,87%	5,00%	2,24%	0,00%	0,00%	0,00%

Из расчетной предпринимательской прибыли ГКТ РБ на 2020 год исключены затраты в размере 819,38 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативной прибыли:

На 2020 год организацией предложена нормативная прибыль в размере – 2825,00 тыс. руб. или 7,94% (амортизационные отчисления – 200,00 тыс. руб., расходы на капитальные вложения (инвестиции) – 1300,00 тыс. руб., денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) – 1325,00 тыс. руб.). За 2018 год нормативная прибыль предложена в размере 1335,19 тыс. руб. или 4,16% (расходы на капитальные вложения – 982,90 тыс. руб., денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) – 352,29 тыс. руб.).

ГКТ РБ нормативная прибыль за 2018 год принята в размере 1335,19 тыс. руб. или 4,16% (расходы на капитальные вложения – 982,90 тыс. руб., денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) – 352,29 тыс. руб.). На 2020 год нормативная прибыль принята в размере 2397,95 или 7,00%:

1) Расходы на капитальные вложения (инвестиции) – на 2020 год принято 1083,11 тыс. руб., согласно условиям Концессионного соглашения от 2 сентября 2014 года № 1 концессионер обязуется производить реконструкцию тепловых сетей и сетей ГВС, в 2014 году была разработана и 30 декабря 2014 года Министерством жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан (далее – МЖКХ РБ) утверждена Инвестиционная программа по реконструкции системы теплоснабжения сельского поселения Авдонский сельсовет муниципального района Уфимский район РБ на 2015-2017 годы (ПЕРВАЯ).

В 2017 году приказом МЖКХ РБ от 18 августа 2017 года № 04/06-320 утверждена Инвестиционная программа по реконструкции системы теплоснабжения сельского поселения Авдонский сельсовет муниципального района Уфимский район РБ на 2018-2022 годы (ВТОРАЯ).

В 2018 году приказом МЖКХ РБ от 26 октября 2018 года № 04/06-375 утверждена скорректированная инвестиционная программа организации по реконструкции системы теплоснабжения сельского поселения Авдонский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан на 2018-2022 годы.

2) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору от 20 ноября 2016 года) – 1314,84 тыс. руб. (7,00 %)

Нормативный уровень прибыли установлен в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых расходов организации, на уровне не ниже 0,5% в соответствии с п. 41 Методических указаний.

<i>Нормативная прибыль, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
1335,19	1335,19	1606,58	2324,92	2397,95	2409,17	2508,53
4,16%	4,16%	5,00%	7,00%	7,00%	6,83%	6,93%

Из плановой нормативной прибыли исключена сумма в размере 427,05 тыс. руб. как документально неподтвержденная и экономически необоснованная в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Стоимость, сроки начала реконструкции системы теплоснабжения СП Авдонский сельсовет МР Уфимский район, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы, источники финансирования инвестиционной программы

№ п/п	Источники финансирования		Объем финансирования всего по годам (без НДС) млн. руб.					
			ВСЕГО	2018	2019	2020	2021	2022
1	Тепловая энергия	Собственные средства	1366,8	0,00	1723,60	1327,00	1276,80	1732,20
2	Тепловая энергия	Собственные средства	5675,7	982,90	512,00	236,00	138,80	480,00
3	Тепловая энергия	Собственные средства	278,6	278,60	1211,60	1091,00	1138,00	1252,20
	ВСЕГО	Собственные средства	7321,10	1261,50	1723,60	1327,00	1276,80	1732,20
		В том числе:						
		Амортизационные	1366,80	0,00	512,00	236,00	138,80	480,00

	отчисления						
	Прибыль, направленная на инвестиции	5675,70	982,90	1211,60	1091,00	1138,00	1252,20
	Расчётная предпринимательская прибыль	278,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	год проведения реконструкции	Срок ввода в эксплуатацию реконструируемого участка	Протяженность в одно-трубном исчислении, п/м	сметная стоимость в ценах на август 2018 года, в руб. (с НДС)	Индекс-дефлятор по инфляции, % за год к предыдущему году (прогноз до 2030 года)	Сметная стоимость на 2018 г. с учетом уровня индекса-дефлятора по инфляции, руб. (с НДС)	ПСД (в пределах 3-4% от сметной стоимости) руб.	ВСЕГО стоимость по реконструкции, руб. (с НДС)
1	Реконструкция участка теплосети и сети ГВС № 4 с. Авдон л. Молодежная -магистральные т/п от ТК34 в сторону ТК36А протяженностью 90 п.м. в 4-х трубном исчислении (360 п/м в однострубно исчислении) диаметры труб: 159, 108, 89 (Проектно-сметная документация, разработчик ООО «ГарантПроектСервис» и рисунок-схема № 1 - Приложение № 1 к Инвестпрограмме)	2018	до 05.09.2018	360	-	-	-	-	1 488 580
2	Реконструкция участка теплосети и сети ГВС № 5 с. Авдон ул. 60 лет СССР магистральны т/п от ТК20 в сторону ТК18, между ТК18 и ТК17, ввода в МКД № 12 ул. 60 лет СССР, № 1 ул. Фрунзе, общей протяженностью 157 п.м. в 4-х трубном исчислении (628 п/м. в одноструб. исчислении), диаметры труб 219, 159, 108, 89, 57 (Рисунок-схема № 2 участка и Локальный сметный расчет № 2 – Приложение № 2 к Инвестпрограмме)	2019	до 05.09.2019	628	1 888 741	105,0	1 983 178	50 651	2 033 829
3	Реконструкция участка теплосети и сети ГВС № 6 с. Авдон ул. 60 лет СССР и ул. Молодежная магистральны т/п от ТК46 до ТК45, от ТК45 не доходя до поворота на ТК39, ввода в МКД № 1, № 3 по ул. 60 лет СССР, № 2 ул. Молодежная, общей протяженностью 167 п.м. в 4-х трубном исчислении (668 п/м. в одноструб. исчислении) диаметры труб 108, 89, 76, 57 (Рисунок-схема № 3 и Локальный сметный расчет № 3 – Приложение № 3 к Инвестпрограмме)	2020	до 05.09.2020	668	1 362 432	105,4	1 507 803	58 082	1 565 885
4	Реконструкция участка теплосети и сети ГВС № 7 с. Авдон ул. 60 лет СССР магистральны т/п от ТК31 не доходя до ТК24 5м, ввода в МКД № 24, № 22, № 18, №14, общей протяженностью 116 п.м. в 4-х трубном исчислении (464 п/м в одноструб. исчислении), диаметры труб 108, 89, 57 (Рисунок-схема № 4 и Локальный сметный расчет № 4	2021	до 05.09.2021	464	1 259 222	104,8	1 460 473	46 082	1 506 555

	– Приложение № 4 к Инвестпрограмме)								
5	Реконструкция участка теплосети и сети ГВС № 8 с. Авдон ул. 60 лет СССР магистральный т/п от ТК39 до ТК40, от ТК40 в сторону ввода в МКД № 15 ул. 60 лет СССР не доходя до дома, ввода в МКД № 7, № 9 по ул. 60 лет СССР, общей протяженностью 210 п.м. в 4-х трубном исчислении (840 п/м. в однострубно исчислении), диаметры труб 89, 76, 57 (Рисунок-схема № 5 и Локальный сметный расчет № 5 – Приложение № 5 к Инвестпрограмме)	2022	до 05.09.2022	840	1 627 746	105,1	1 984 178	59 878	2 044 056
ИТОГО				2 960	*	*	*	*	8 638 905

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: за 2018 год – 33705,77 тыс. руб., на 2020 год – 37092,21 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 86,37 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 года (предложение РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год
36110,32	33705,77	34482,39	36295,56	37092,21	37678,54	38706,88

Из фактической необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 2404,55 тыс. руб., на 2020 год – 2243,86 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год				
		факт 2018	2019	2020	2021	2022
<i>Показатели надежности:</i>						
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>						
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной	Гкал/кв.м	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78

характеристике тепловой сети						
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО КХ «Авдон»;
- Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО КХ «Авдон»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО КХ «Авдон»;
- Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО КХ «Авдон», на 2020-2022 годы.

Решили:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2017 года № 679 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон» потребителям муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов, на 2020-2022 годы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Общество с ограниченной ответственностью Коммунальное Хозяйство «Авдон»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 290,64	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1413,02	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1413,02	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1432,80	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	1432,80	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	1475,48	-	-	-	-	-
			с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.	1475,48	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.	1478,77	-	-	-	-	-
			с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.	1478,77	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	1556,11	-	-	-	-	-		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *									

	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 522,96	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1667,36	-	-	-	-	-
		с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1695,62	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1719,36	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	1719,36	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	1770,58	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.	1770,58	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.	1774,52	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.	1774,52	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	1867,33	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

64. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 29 ноября 2018 года № 398 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ» потребителям сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Ресурснаб» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020 год (заявление от 30 апреля 2019 года № б/н).

ГКТ РБ дополнительно направлено уведомление от 17 мая 2019 года № 04-895-2019 о необходимости представления дополнительных материалов по корректировке установленных долгосрочных тарифов на техническую воду.

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020 год (№ КУ - 705/О от 29 ноября 2019 года).

ГКТ РБ тарифы на техническую воду для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 75 и п. 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	960,33	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб. м	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Согласно пункту 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 в ГКТ РБ для корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020 год организацией были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2020 год;
2. скорректированная производственная программа на 2020 год;
3. расчет тарифов на водоснабжение на 2020 год.

К делу прилагаются:

– свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 10 декабря 2014 года ОГРН № 11140280074923;

– свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ 10 декабря 2014 года ИНН № 0245027659, КПП 024501001;

– устав организации;

– учетная политика.

Основным видом деятельности организации является производство, передача и распределение пара и горячей воды, дополнительным – распределение воды, забор и очистка воды и т.д.

Потребителями технической воды, поставляемой организацией являются население, бюджетные и прочие потребители.

Организация применяет упрощённую систему налогообложения.

Экспертиза расчетов по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение проводилась с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года с целью определения экономически обоснованных тарифов методом индексации.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы органа регулирования.

Расчет тарифов с целью корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду осуществляется в соответствии Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 года № 1154-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют Приказу ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При проведении экспертизы ГКТ РБ учитывались:

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021 и 2024 годов, одобренный Минэкономразвития России в 2019 году;
- обоснованные и подтвержденные величины дополнительных факторов;
- оценка доступности для абонентов тарифов организаций;
- сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям, прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Фактический объем отпуска технической воды за 2018 год заявлен организацией в размере – 35,48 тыс. куб., на 2020 год объем отпуска предложен организацией в размере – 95,60 тыс. руб.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем отпущенной технической воды на 2020 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт за 2018 год по данным РСО	Факт за 2018 год, принятый ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено РСО	Утверждено ГКТ РБ
1	Поднято воды	тыс.м3	44,48	78,14	104,60	109,52
	Принято воды со стороны	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Вода на собственные нужды	тыс.м3	3,00	3,00	3,00	3,00
3	Объем отпуска в сеть	тыс.м3	41,48	75,14	101,60	106,52
4	Потери	тыс.м3	6,00	4,90	6,00	6,01
	Потери	%	14,46	6,52	6,28	6,00
5	Реализовано технической воды всего:	тыс.м3	35,48	70,24	95,60	100,13
	Населению	тыс.м3	17,80	35,23	47,95	93,47
	Бюджетным организациям	тыс.м3	7,00	13,85	18,85	4,75
	Прочим потребителям	тыс.м3	10,68	21,16	28,80	1,91

В соответствии с пунктом 80 Основ необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на техническую воду на 2020 год организацией заявлена в размере 2064,20 тыс. руб. Фактическая НВВ на техническую воду за 2018 год организацией заявлена в размере 1645,03 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов

Плановые операционные расходы на 2020 год заявлены организацией 1599,46 тыс. руб. Фактические затраты за 2018 год организацией заявлены в размере 1311,64 тыс. руб.

ГКТ РБ фактические затраты за 2018 год приняты в размере 1003,05 тыс. руб., на 2020 год операционные расходы приняты в размере – 979,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний операционные расходы, определенные на 2020 год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний.

В соответствии с пунктом 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями с учетом индекса эффективности операционных расходов организации, индексов изменения количества активов и индексов потребительских цен на очередной год и плановый период.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы.

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
1311,64	1003,05	960,33	979,25	1005,33	1035,09	1065,73

Из фактических операционных расходов 2018 года ГКТ РБ исключены затраты в размере 308,59 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 620,21 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Плановые расходы на электрическую энергию на 2020 год предложены организацией в размере 895,50 тыс. руб. (объем – 150,00 тыс. квт.ч., цена – 5,97 руб./квт.ч., удельный расход – 1,57 тыс. квт.ч./ тыс. куб.м.), фактические затраты на электрическую энергию за 2018 год заявлены в размере 304,85 тыс. руб. (объем эл/энергии – 56,00 тыс. кВт.ч, цена – 5,40 руб./кВт.ч, удельный расход – 8,59 тыс.квт.ч./ тыс. куб.м.).

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний при определении расходов на расходы на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Плановые затраты на электрическую энергию приняты в размере 877,83 тыс. руб. (объем –153,20 тыс. квт.ч., цена – 5,73 руб./квт.ч., удельный расход – 1,53 тыс. квт.ч./тыс. куб.м.). Фактические затраты 2018 года на эл./энергию ГКТ РБ приняты в размере 304,85 тыс. руб. (объем эл/энергии – 56,00 тыс. кВт.ч, цена – 5,40 руб./кВт.ч). Договор электроснабжения с ООО «ЭСКБ» от 16 марта 2015 года № 070623046, счет-фактуры и ведомостей начисления электроэнергии за 2018 год приложены в деле.

<i>Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
304,85	304,85	870,82	877,83	904,16	931,29	959,23

Из плановых расходов на электрическую энергию на 2020 год исключены затраты в размере 17,67 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка неподконтрольных расходов

Плановые неподконтрольные расходы на 2020 год предложены организацией в размере 58,21 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2018 год заявлены в размере 28,54 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы за 2018 год ГКТ РБ приняты в размере 28,14 тыс. руб. На 2020 год приняты неподконтрольные расходы в размере 23,98 тыс. руб:

– расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций не заявлены организацией, в расчет товаров не включены;

– налоги и сборы за 2018 год приняты в размере 22,78 тыс. руб. (налог на прибыль (УСН) – 22,78 тыс. руб.), на 2020 год – 18,62 тыс. руб. (налог на прибыль –18,62 тыс. руб.). Налоговые декларации за 2018 год приложены в деле.

– арендная и концессионная плата и лизинговые платежи за 2018 год – 5,36 тыс. руб., на 2020 год – 5,36 тыс. руб. Договор аренды муниципального имущества от 1 августа 2004 года № 1 приложен к делу.

<i>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</i>						
Факт Предложено РСО на 2018 год	Факт утверждено ГКТ РБ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
28,54	28,14	32,58	23,98	24,51	25,08	25,66

Из фактических неподконтрольных расходов 2018 года ГКТ РБ исключены затраты в размере 0,40 тыс. руб., из неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 34,23 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года

№ 406 и ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка амортизации

Расходы на амортизацию организацией не заявлены, в расчет тарифов не включены.

Корректировка нормативного уровня прибыли

Нормативная прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включены.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГОСК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф \quad (33),$$

Плановая необходимая валовая выручка на 2020 год принята в размере 1929,71 тыс. руб., Фактическая необходимая валовая выручка за 2018 год принята ГКТ РБ в размере 1336,04 тыс. руб. Товарная выручка определена исходя из фактического объема отпуска технической воды и тарифов, утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 48,64 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на техническую воду составит:

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт РСО за 2018 год	Факт ГКТ РБ за 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023год
1645,03	1336,04	1882,74	1929,71	1934,00	1991,46	2050,62

Из фактической необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 308,99 тыс. руб., на 2020 год исключены затраты в размере 134,49 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 и ст.252 Налогового кодекса Российской Федерации

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм-ния	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы	%	-	-	-	-	-	-

		водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды							
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-	-	-	-	-
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	6,52	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	4,34	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
		удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались в связи с отсутствием утвержденной в законодательном порядке инвестиционной программы.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с

указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицу:

– Расчет тарифов на техническую воду методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для общества с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ» на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 29 ноября 2018 года № 398 «Об установлении тарифов на техническую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ» потребителям сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на техническую воду на 2020-2023 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Все категории потребителей (НДС не предусмотрен):

- с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 18,99 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 19,55 руб./куб. м.;
- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 19,55 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 19,74 руб./куб. м.;
- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 19,74 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 20,04 руб./куб. м.;
- с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 20,04 руб./куб. м.;
- с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 20,92 руб./куб. м.

65. Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 29 ноября 2018 года № 397 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ» (котельная № 110) потребителям села Октябрьский сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» на 2020-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы (заявление от 30 апреля 2019 года № б/н).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год (№ КУ - 448/О от 17 мая 2019 года).

На основании представленных документов ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для организации установлены методом индексации на долгосрочный период 2019-2023 годы с применением долгосрочных параметров регулирования в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии с п.75 снов ценообразования и теплоснабжения (далее – Основы), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года

№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для организации приняты в следующем размере:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Ед. изм.	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	224,08	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	–	–	–	–	–
4	Уровень надежности теплоснабжения		–	–	–	–	–
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		–	–	–	–	–
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		–	–	–	–	–
7	Динамика изменения расходов на топливо		–	–	–	–	–

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы организацией были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы;
2. расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы;
3. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за предшествующий год.

К делу прилагаются:

- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 10.12.2009 г. № 1140280074923;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0245027659, КПП № 024501001;
- договор о передаче объектов коммунальной инфраструктуры в аренду без права выкупа от 1 октября 2018 года № 9-А;
- устав организации;
- учетная политика;
- программа по энергосбережению.

Основным видом деятельности организации является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. Дополнительными видами деятельности является удаление и обработка сточных вод, производство стекольных работ, распределение воды, сбор и очистка воды, распределение, передача, производство пара и горячей воды (тепловой энергии) и т.д.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного учредителя (Решение № 1 от 8 декабря 2014 года).

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 21 ноября 2019 года по 20 декабря 2019 года.

Расчет тарифов с целью корректировки на тепловую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен

(тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 года № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы:

Показатели	Годы					
	Факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Рост цен на газ	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	102,9%	104,70%	103,00%	103,70%	104,00%	104,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № б/н от 1 января 2016 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Потребителями услуг теплоснабжения организации являются бюджетные организации, прочие потребители, население.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Расчетный объем отпуска тепловой энергии, используемый при расчете тарифов (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществлен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования.

В 2020 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 0,380 тыс. Гкал. Принято ГКТ РБ 0,380 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт РСО 2018 год	Факт 2018 года ГКТ РБ	Очередной год (i) 2020 год	
					Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	0,380	0,380	0,380	0,380
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Потери	-//-	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	0,380	0,390	0,380	0,380
	население	-//-	0,377	0,377	0,377	0,377
	финансируемые из бюджета	-//-	0,000	0,000	0,000	0,000
	прочие потребители	-//-	0,003	0,013	0,003	0,003

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2020 год организацией заявлена в размере 800,74 тыс. руб., фактическая НВВ – 722,28 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

Корректировка операционных расходов.

Организацией фактические операционные затраты за 2018 год заявлены в размере – 280,28 тыс. руб., на 2020 год в размере 324,15 тыс. руб., ГКТ РБ фактические операционные затраты приняты в размере 222,37 тыс. руб., плановые – 228,49 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right] \quad (\text{тыс. руб.}), (27)$$

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов с п. 60 Основ ценообразования.

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применены уточненные индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов.

Операционные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 г. (предложено PCO)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 г.	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 г.	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 г.	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 г.
280,28	222,37	224,08	228,49	234,58	241,52	248,67

Из фактических операционных (подконтрольных) расходов исключены затраты в размере 57,91 тыс. руб., из плановых – 95,66 тыс. руб. в связи с тем, что операционные (подконтрольные) расходы просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Организацией неподконтрольные фактические расходы на 2018 год предложены в размере 78,22 тыс. руб., плановые расходы на 2020 год – 91,10 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п.62 Основ ценообразования. Неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2018 год приняты в размере 67,79 тыс. руб., на 2020 год - 71,97 тыс. руб. в том числе:

– расходы на оплату услуг (водоотведение), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – организацией не заявлены, в расчет тарифов не включены;

– арендная плата не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена;

– расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

– отчисления на социальные нужды – ГКТ РБ за 2018 г. приняты в размере 67,79 тыс. руб., на 2020 год – 71,97 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ст. 425 НК РФ. Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле).

- амортизация основных средств и нематериальных активов – организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.						
Факт 2018 года (предло-жен PCO)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
78,22	67,79	69,35	71,97	74,39	77,25	80,34

Из фактических расходов на амортизацию исключены затраты в размере 10,43 тыс. руб., из плановых неподконтрольных расходов на 2020 год исключены затраты в размере 19,13 тыс. руб., как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка расходов на энергоресурсы.

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2020 год в размере 385,49 тыс. руб., фактические затраты за 2018 год – 363,78 тыс.руб.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и ГКТ РБ плановые затраты на энергоресурсы приняты в размере 322,04 тыс. руб., фактические затраты – 355,66 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо (газ) за 2018 год ГКТ РБ принято – 300,05 тыс. руб., количество топлива (газ) – 50,33 тыс. куб. м., цена – 5,96 тыс. руб./куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов и выставленных счетов-фактур за 2018 год.

- расходы на топливо (газ) на 2020 год – ГКТ РБ приняты – 263,10 тыс. руб. В соответствии пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации

на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 46) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 47) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 48) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с тепловых сетей тепловой энергии.

Приказом ФАС России от 3 августа 2018 года № 1087/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021)» установлены оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта с учетом расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³) (далее - приказ ФАС России № 581/19), для Республики Башкортостан оптовая цена на газ установлена в размере 4 138 руб./м³:

В соответствии с примечанием 3 к приказу ФАС России № 1087/18 в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания перерасчет оптовых цен, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * \frac{Q_{\text{факт}}}{H}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где:

$C_{\text{уст}}$ - утвержденные оптовые цены на газ;

$\frac{P}{H}$

$Q_{\text{факт}}$ - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³);

$\frac{P}{H}$

$Q_{\text{расчет}}$ - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

При расчете расходов на топливо на технологические цели учитываются следующие надбавки:

1) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденные приказом ФСТ России от 07.04.2015 № 74-э/4;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» на территории Республики Башкортостан, утвержденная приказом ФАС России от 22.04.2016 № 513/16.

Необходимое количество топлива на 2020 год принято в размере 50,33 тыс. куб. м., средняя цена – 6,40 тыс. руб./ куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

Норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 151,00 кг.у.т./Гкал утвержден постановлением ГКТ РБ от 30 августа 2019 года № 163. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки для организации не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются (постановление ГКТ РБ от 30 августа 2019 года № 161);

- расходы на электрическую энергию – ГКТ РБ за 2018 год расходы на электрическую

энергию приняты в размере 50,11 тыс. руб. (объем – 9,36 тыс. квт.ч., цена – 5,35 руб./квт.ч.), на 2020 год приняты расходы в размере 53,16 тыс. руб. (объем – 9,36 тыс. руб., цена – 5,68 руб./квт.ч.).

Договор электроснабжения с ООО «ЭСКБ» от 16 марта 2015 года № 070623046, счет-фактуры и ведомостей начисления электроэнергии за 2018 год приложены в деле.

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2020 года в размере 103,00%.

- расходы на холодную воду – ГКТ РБ расходы на холодную воду за 2018 год приняты в размере 5,50 тыс. руб. (объем – 0,30 тыс. куб.м., цена – 18,33 руб./куб.м. в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 20 ноября 2017 года № 413), на 2020 год расходы на холодную воду приняты в размере – 5,78 тыс. руб. (объем – 0,30 тыс. куб. м., цена – 19,27 руб./куб. м. в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 20 декабря 2019 года № 812). Необходимый объем воды принят согласно калькуляции на собственную техническую воду.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

<i>Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 г. (предложено РСО)	Факт 2018 г. (принято ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
363,78	355,66	304,18	322,04	382,73	393,65	404,99

Из фактических расходов на энергетические ресурсы исключены затраты в размере 8,12 тыс. руб., из плановых расходов на энергоресурсы на 2020 год исключены затраты в размере – 63,45 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка нормативного уровня прибыли.

Нормативная прибыль организацией не заявлена, в расчет тарифов не включена.

Корректировка расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией, в расчет тарифов не включена.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 HBB_i = HBB_i^{СК} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \\
 + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)
 \end{aligned}$$

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере: на 2018 г. – 645,82 тыс. руб., на 2020 год – 612,51 тыс. руб.

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2018 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки составил 26,07 тыс. руб.

<i>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</i>						
Факт 2018 года (предложен РСО)	Факт 2018 года (принят ГКТ РБ)	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2020 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2021 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2022 год	Скорр-но ГКТ РБ на 2023 год
722,28	645,82	597,60	612,51	663,31	712,42	734,00

Из фактической необходимой валовой выручки за 2018 год исключены затраты в размере 76,46 тыс. руб., на 2020 год – 188,23 тыс. руб. как документально неподтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

В связи с отсутствием в утвержденном порядке инвестиционной программы стоимость, объем незавершенных капитальных вложений, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – расчете тарифов не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют. Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РЕСУРСНАБ» потребителям села Октябрьский сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан на 2020-2023 годы;

– Реестр энергоресурсов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РЕСУРСНАБ» потребителям села Октябрьский сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан на 2020-2023 годы;

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РЕСУРСНАБ» потребителям села Октябрьский сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан на 2020-2023 годы;

– Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РЕСУРСНАБ» потребителям села Октябрьский сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан на 2020-2023 годы.

Решили:

В установленном порядке внести изменение в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 29 ноября 2018 года № 397 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ» (котельная № 110) потребителям села Октябрьский сельского поселения Шемякский сельский совет муниципального района Уфимский район Республики Башкортостан» и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Общество с ограниченной ответственностью «РЕСУРСНАБ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1557,07	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1588,21	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1588,21	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1635,54	-	-	-	-	-
			с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1635,54	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1855,59	-	-	-	-	-
			с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1855,59	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1893,98	-	-	-	-	-
	с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1893,98	-	-	-	-	-		

		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1969,18	-	-	-	-	-
Население (НДС не предусмотрен) *								
одноставочный, руб./Гкал		с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1557,07	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1588,21	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1588,21	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1635,54	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1635,54	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1855,59	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1855,59	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1893,98	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1893,98	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1969,18	-	-	-	-	-
	* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации							

Председатель Правления: _____ С.Н. Бурдюк

Заместитель председателя Правления: _____ Э.Р. Абдуллина

Заместитель председателя Правления: _____ Н.Ф. Шарафутдинов

Члены Правления: _____ Н.Н. Циглинцева

_____ Р.М. Латыпов

_____ Ю.А. Закирова

Ответственный секретарь _____ С.Р. Дингизбаева