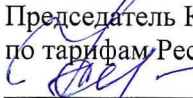


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
 Н.А. Селищева

«01» 12 2021 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

1 декабря 2021 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 29

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Громов П.В.,
Тарасов П.В., Прядко М.В.,
Кондрашова А.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Булыгина Н.С., Попова В.В.,
Тарасов П.В., Кондрашова А.А.,
Чепкина З.М.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Бородина О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В.

Представители

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Бородина О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В.,
Прядко М.В.
(письмо от 01.12.2021
№ 03-05-10/),
Юркина Н.Ю.,
Громов П.В. (письмо
от 01.12.2021 № 8336)

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения БУ «Коммунальщик» на 2022 год.
2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ИП Слюсарев Е.И. к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту.
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы.
4. О признании утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2021 года № 24/5 «Об установлении платы в индивидуальном порядке за технологическое присоединение к системе теплоснабжения для объекта капитального строительства муниципального «Майминский район»-«общеобразовательная школа на 275 учащихся, микрорайон «Березовая роща», с. Майма, Майминского района, Республики Алтай».
5. О корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «АлтайВектор» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.12.2019 года № 30/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019 - 2023 годы и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2020 - 2023 годы, поставляемую ООО «АлтайВектор».
6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» на 2022 - 2024 годы с применением метода экономически обоснованных расходов.
7. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» МО «Чемальский район» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 года № 53/6.
8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газмаркет». г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2022-2024 годы.

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/2.

10. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.11.2017 года № 46/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 декабря 2019 года № 31/8.

По первому вопросу доложила Фефелова Г.А.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для бюджетного учреждения «Коммунальщик» на 2022 год экспертами принято:

1) расчетный объем подключаемой на 2022 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 15,9 куб. м/сутки на 23 технологических присоединений с числом проживающих 53 чел. (общая нагрузка в сутки, взятая из СНиПа 2.04.01. -85*)

2) расчетный объем расходов на 2022 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 59,717 тыс.руб., в т.ч.:

– заработная плата ведущего инженера-энергетика и отчисления на социальные нужды – 9,516 тыс. руб., рассчитанная на основании штатного расписания с применением ИПЦ на 2022г.-104,3% ;

– фактические расходы за 2020г. По оборотно-сальдовой ведомости расход на осуществление одного технологического присоединения (врезки) в 2020 голу составил 1,991 тыс.руб. Для прогноза расходов на технологическое присоединение были применены ИЦП по строительству на 2021год – 105,1% и на 2022 год -104,3% для 23 объектов.

Однако предложение ставки тарифа за подключаемую нагрузку составило 3,074 тыс. руб./куб.м. в сутки. Экспертами было принято решение принять предложение организации как экономически выгодный вариант.

3) в связи с отсутствием данных о расходах на строительство, экспертами принято решение применить метод индексации затрат к установленным расходам на 2021г. на прокладку водопроводной сети диаметром 25 мм для предприятия. Ставка за протяженность на 2021год для БУ «Коммунальщик» составляет 573,230 тыс. руб./км для приведения

в уровень цен 2022 года применен индекс цен производителей 104,3% для строительной отрасли, опубликованный Минэкономразвития России. Таким образом, ставка тариф за протяженность водопроводной сети диаметром 25 мм составила 597,879 тыс. руб./км.

Однако предложение ставки тарифа за протяженность составило 507,520 тыс. руб./куб.м. в сутки. Экспертами было принято решение принять предложение организации как экономически выгодный вариант.

Ставки тарифов на подключение к системе холодного водоснабжения БУ «Коммунальщик» по расчетам экспертов на 2022 год представлены в таб. 1.

Таблица 1

Ставки тарифов на подключение к системе холодного водоснабжения
БУ «Коммунальщик» на 2021 год

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставки тарифа
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб./ м ³ в сут.	3,075
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 25 мм	тыс.руб./ км	507,520

Размер платы за подключение к системе холодного водоснабжения для БУ «Коммунальщик» на 2021 год должен рассчитываться по формуле:

$$\text{ПП} = 3,075 * \text{М} + 507,520 * \text{L}_d$$

где:

М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, м³/сут.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения.

Организация ознакомлена должным образом с расчетами и направила в адрес Комитета письмо без номера о согласии с расчетами и просьбой провести собрание без их присутствия. Однако, БУ «Коммунальщик» не предоставлены в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай правоустанавливающие документы на сети водоснабжения.

В ходе обсуждения вопроса было предложено отказать в установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения БУ «Коммунальщик» на 2022 год в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на сети водоснабжения.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Отказать в установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения БУ «Коммунальщик» на 2022 год, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на сети водоснабжения.

По второму вопросу слушали Фефелову Г.А

В Комитет по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) от филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Горно-Алтайские электрические сети» поступило заявление о рассмотрении материалов на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту для объекта, расположенного по адресу: Республика Алтай, Майминский район, Усть-Мунино сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 04:01:020219:189, заявитель индивидуальный предприниматель Слюсарев Игорь Евгеньевич.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 600 кВт.

Категория надежности – III.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение - 10 кВ.

Стоимость мероприятий для технологического присоединения согласно представленному расчету сетевой организации составляет 30 767,251 тыс. руб. (без НДС), а также расходы на реконструкцию ПС 110кВ Манжерокская №20 с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии в размере 298 802,85 тыс. руб., в т.ч.:

1. Строительство ЛЭП 10кВ от ПС 110 кВ Манжерокская №20 до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя.
2. Реконструкция ПС 110кВ Манжерокская № 20 с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА.
3. Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии.

Обоснованием для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, является отсутствие технической возможности технологического присоединения к ПС 110/10 «Манжерокская» №20 в виду ограничений на максимальную мощность.

В процессе рассмотрения материалов филиалу ПАО «Россети Сибирь»-«ГАЭС» 22.10.2021 направлен запрос № 2136 о представлении проекта – аналога на реконструкцию ПС 110/10 с заменой силовых трансформаторов 1*10 МВА на 1*16 МВА с локальным сметным расчетом. Для определения технической возможности организация предоставила дополнительную информацию по результатам контрольных замеров электрических параметров режима работы оборудования на ПС «Манжерокская» №20, комплексную программу развития электрических сетей напряжением 35кВ и выше 2021-2025г. филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС», согласованную РДУ Новосибирское.

Из результатов рассмотрения материалов следует:

1. Исходя из таблицы 5.6 «Анализ загрузки центров питания 110кВ ЭС Республики Алтай с учетом мощности по утвержденным техническим условиям на технологическое присоединение» Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Алтай на 2022-2026 гг. от 29.04.2021г. №118-у (далее – СИПР), на момент контрольного замера 20.17.2017г. максимальная нагрузка ПС составила 5,1МВА. В соответствии с представленными в СИПРе договорами ТУ на ТП, величина присоединяемой мощности составит 6,93 МВА на период 2021-2026гг. (2021г.-6,84МВА, 2022г.-0,09МВА) и максимальная перспективная нагрузка действующих договоров на ТП с учетом коэффициента реализации 0,2 равна 2,06МВА. Таким образом, нагрузка ПС с учетом максимальных за 2016-2020гг. значений контрольных замеров нагрузки N-1 с учетом договоров на ТП и с учетом коэффициента реализации составила 7,16МВА (5,1+2,06) или 71,6%.

2. Исходя из таблицы 6.1 «Перечень питающих центров 35кВ и выше с загрузкой трансформаторов на период до 2025г.» Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35кВ и выше 2021-2025г. филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» (далее – КТР), максимальная нагрузка ПС 110/10 Манжерокская №20 составила на 18.12.2019г. – 5,64 МВА (56,4%) и на 17.06.2020г. – 3,23 МВА (32,3%) (без учета выданных ТУ). Загрузка ПС с учетом тах за 5 лет значений контрольных замеров нагрузки с учетом актов ТП утвержденными ТУ на ТП на 2025г. составит 8,491 МВА (84,9%).

3. По представленным данным центра управления сетями филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» (далее ЦУС), замеры по нагрузке трансформаторов в максимальный час контрольного замера (без учета выданных технических условий) на ПС 110/10 кВ «Манжерокская» №20 проведены по состоянию:

а) на 16.12.2020г. – 6,33 МВА (63,3%);

б) на 16.06.2021г. – 4,19 МВА (41,9%).

Соответственно, свободная мощность ПС из 12,5 МВА максимальной длительнодопустимой нагрузки центра питания в режиме N-1 составляет 6,17 МВА (12,5 МВА – 6,33 МВА).

В реестре заявителей, представленного организацией, по ранее заключенным договорам ТП от ПС 110/10 кВ «Манжерокская» №20 общая заявленная мощность составляет 9,067 МВт (10,188 МВА), из 181 договоров 45 относятся к периоду 2016-2018гг. (срок действия истек), заявленная мощность по ним составляет 1,148 МВт (1,29 МВА). Таким образом, указанные заключенные договора ТП с просроченным сроком исполнения не могут быть приняты, так как вошли в контрольные замеры. Отсюда следует, что величина присоединяемой мощности по выданным договорам на ТП составляет 7,919 МВт (8,898 МВА). Исходя из этого, максимальный прирост нагрузки в перспективе до 2025 года составит 1,78 МВА с учетом коэффициента реализации 0.2 (8,898*0,2=1,78). В данном случае нагрузка подстанции составит 8,11 МВА (6,33+1,78).

Вывод экспертов:

Анализируя 3 документа: СИПР, КТР и замеры ЦУС, экспертами сделан вывод о наличии технической возможности присоединения к электрическим сетям заявителя ИП Слюсарева И.Е. Ни один из документов не приводит обоснование о превышении максимальной загрузки ПС 110/10кВ «Манжерокская» №20.

Таким образом, техническая возможность для присоединения энергопринимающих устройств мощностью 600 кВт у сетевой организации имеется.

Комитет по тарифам Республики Алтай планирует отказать филиалу ПАО «Россети Сибирь» -«ГАЭС» в установлении платы за технологическое

присоединение по индивидуальному проекту объектов заявителя ИП Слюсарева И.Е.

Организация ознакомлена с пояснительной запиской и направила письмо №1.11/1/3069-исх от 01.12.2021 с просьбой о переносе заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай по вопросу в связи с необходимостью рассмотрения дополнительных обосновывающих материалов о наличии (отсутствии) технической возможности присоединения к электрическим сетям заявителя ИП Слюсарева И.Е.

В ходе обсуждения данного вопроса было предложено отказать в установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ИП Слюсарева Е.И. к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту, в связи с наличием технической возможности подключения заявителя.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Отказать в установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ИП Слюсарева Е.И. к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту, в связи с наличием технической возможности подключения заявителя.

По третьему вопросу доложила Булыгина Н.С.

Докладчик доложил о том, что необходимо уточнить информацию по фактическим и плановым объемам твердых коммунальных отходов, принимаемым ООО «Коммунальщик» на полигон в с. Черемшанка.

Прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы» на 8 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 8 декабря 2021 года.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 1 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги

по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы» на 8 декабря 2021 года на 15:00.

По четвертому вопросу доложил Тарасов П.В.

В адрес ООО «Энерго Алтай» поступило обращение ООО «Строительное управление № 1» (далее – СУ-1) от 06.04.2021 о подключении к котельной № 13 планируемого к строительству многоквартирного дома по адресу: ул. Березовая роща, 9В (далее МКД). Запрашиваемая мощность, согласно представленного расчета расхода тепла на отопление и горячее водоснабжение, составляет 0,4 Гкал/час, в том числе предельные расходы тепла.

ООО «Энерго Алтай» обратилось в Комитет по тарифам Республики Алтай с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения котельной № 13 ООО «Энерго Алтай» для объекта капитального строительства – многоквартирный дом по адресу: улица Березовая роща 9В, село Майма, Майминского района, Республики Алтай.

На основании заявления и предоставленных документов ООО «Энерго Алтай» для установлении платы за технологическое присоединение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения котельной № 13, Комитет по тарифам Республики Алтай на коллегиальном заседании от 19.11.2021г. №27, руководствуясь Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», установил плату за технологическое присоединение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения котельной № 13 для объекта капитального строительства – многоквартирный дом по адресу: улица Березовая роща 9В, с. Майма, Майминского района, Республики Алтай в размере 1468,66 тыс. руб. без учета налога на добавленную стоимость.

Так как в 2019 году ООО «Энерго Алтай» уже была установлена плата за технологическое присоединение к системе теплоснабжения котельной № 13 планируемого к строительству объекта «Общеобразовательная школа на 275 учащихся, микрорайон «Березовая роща», с. Майма Майминского района Республики Алтай» нагрузкой 1,36 Гкал/ч., но проект модернизации котельной № 13 так и не был реализован, прошу признать утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/5 «Об установлении платы в индивидуальном порядке за технологическое присоединение к системе теплоснабжения для объекта капитального строительства муниципального образования «Майминский район» - «Общеобразовательная школа на 275 учащихся, микрорайон «Березовая роща», с. Майма, Майминского района, Республики Алтай»

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 1 голос - «воздержались».

Решение:

Признать утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2021 года № 24/5 «Об установлении платы в индивидуальном порядке за технологическое присоединение к системе теплоснабжения для объекта капитального строительства муниципального «Майминский район»-«общеобразовательная школа на 275 учащихся, микрорайон «Березовая роща», с. Майма, Майминского района, Республики Алтай».

По пятому вопросу доложила Тодошева А.А.

Рассматривается вопрос по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «АлтайВектор» на 2022 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.12.2019 г. № 30/2.

Метод индексации применен для организации на основании п. 75 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования).

В соответствии с п. 12 Правил регулирования, организации Приказом Комитета от 18.11.2021 года № 179-ОД открыто дело по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «АлтайВектор» с применением метода индексации, на 2022 год.

Основание для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации является:

- пп. а) п. 13 и п. 17 раздела IV Правил регулирования;

- концессионное соглашение в отношении объектов водоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования «Усть-Канский район» от 25.11.2019 г.;

- п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Основы ценообразования);

Экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению размера тарифов для организации на 2022 год.

Предложения по расчету тарифов на 2022 год с соответствующими подтверждающими документами от организации с применением метода индексации не поступало.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен расчет тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год для организации на основании имеющихся подтверждающих документов,

действующего концессионного соглашения (в том числе за предшествующие периоды регулирования).

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания). Третий год – 2022, рассчитан с применением метода индексации, в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая для корректировки при расчете установленных тарифов на 2022 год составила – 6264,52 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные (подконтрольные) расходы на год учтены в размере 5536,20 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 666,29 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 62,02 тыс. руб.;

- амортизация основных средств учтена в размере 0 тыс. руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды потребителям всего на 2022 год составил 84506,72 м. куб., в том числе населению – 53406,72 м. куб., бюджетным организациям – 28400,00 м. куб., прочим потребителям – 2700,00 м. куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс, используемый при установлении тарифа на 2022 год, представлен в таблице:

Таблица 1

Индексы-дефляторы на 2022 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,8
2.	Индекс потребительских цен	104,3

В соответствии с пп. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые для организации на первый долгосрочный период регулирования (5 лет) на 2019-2023 годы составили:

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере
холодного водоснабжения, поставляемую ООО «АлтайВектор»,
с применением метода индексации на 2019-2023 годы

№п/ п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб., в том числе по поселениям:	5126,55	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00 - 7,00	0,00 - 7,00	0,00 - 7,00	0,00 - 7,00	0,00 - 7,00
4.1.	Уровень потерь воды, %	7,00	6,60	6,30	6,00	5,70
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м.	1,15	1,09	1,04	1,00	0,95

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: первое полугодие 2022 год – 45,09 тыс.кВт*ч, второе полугодие 2022 года – 45,09 тыс.кВт*ч., при этом удельный расход электрической энергии применен 1,00 кВт*ч*м. куб.

Затраты на химические реагенты отсутствуют.

В соответствии с пп. е) п. 29 Правил регулирования, инвестиционная программа в отношении организации не утверждалась.

В соответствии с пп. ж) п. 29 Правил регулирования, виды и величина расходов, не учтенных при установлении тарифов отсутствует, так как от организации не было предложения по расчету тарифа.

В соответствии с пп. з) п. 29 Правил регулирования, в соответствии с п. 45 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются с применением метода экономически обоснованных затрат, последующие – с применением метода индексации. В отношении организации применен метод индексации на период с 2019-2023 годы.

OP_i^{ck} - скорректированная величина операционных расходов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2022 год – 104,3%, ИКА – 0.

HP_i^{ck} - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2022 год, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК и составила 62,02 тыс.руб.

$PЭ_i^{ck}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 1,00, тарифа на электрическую энергию 7,25 руб/кВт.ч, и объема отпущенной воды в сеть 90188,60 м³.

$ПР_i^{ck}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на 2022 год 0, тыс. руб.;

A_i^{ck} - скорректированная величина амортизации на 2022 год долгосрочного периода регулирования 0 тыс. руб.;

ΔHBB_{i-2}^k - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составила 0,00 тыс. рублей;

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр, который составил – 195,82 тыс. рублей.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые при корректировке НВВ и производственной программы, составили:

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2022 год		
Уровень потерь	%	6,00
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м ³	1,00
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 про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	4,17

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2020 год, представленных организацией, имеют следующий вид:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2020 год		
Уровень потерь	%	6,600
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м ³	1,090
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 про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,503
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	2,062

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2022 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года в размере 74,13 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;

- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 74,13 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

С расчетами экспертов и определением тарифов организация предварительно ознакомлена.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 01.12.2021 № 194 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для ООО «АлтайВектор» на 2022 год в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Провести корректировку долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «АлтайВектор» на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.12.2019 года № 30/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019 – 2023 годы и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2020 – 2023 годы, поставляемую ООО «АлтайВектор».

По шестому вопросу слушали Тодошеву А.А.

Докладчик обратилась к присутствующим с предложением о переносе рассмотрения данного вопроса на 17 декабря 2021 года (письмо организации от 29.11.2021 г. №294), в связи с перерасчетом объема. А именно данные по показаниям Журнала учета подъема воды со скважины Г42/77 были поданы ошибочно. В связи с проведенной проверкой счетчика водоизмерительного прибора было установлено, что он находился в неисправном состоянии.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 1 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере

холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» на 2022 - 2024 годы с применением метода экономически обоснованных расходов» на 17 декабря 2021 года на 11:00, в связи с перерасчетом объема.

По седьмому вопросу доложила Тодошева А.А.

Докладчик обратилась к присутствующим с предложением о переносе рассмотрения данного вопроса на 17 декабря 2021 года (письмо организации от 30.11.2021 №442), в связи с предоставлением организацией дополнительных сведений.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» МО «Чемальский район» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 года № 53/6» на 17 декабря 2021 года на 11:00.

По восьмому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 28.04.2021 г. № 24 поступило заявление от организации ООО «Газмаркет» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2022 год.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2022-2024 годы с применением метода индексации (приказ Комитета от 21.05.2021 г. № 56-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 27.05.2021 г. № 992.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Газмаркет» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно договору безвозмездного пользования имуществом, принадлежащим собственникам многоквартирного дома по адресу: г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, дом 34/1 в лице председателя Шатрубова Владимира Федоровича, действующего в интересах жильцов МКД по ул. Чаптынова 34/1 в г. Горно-Алтайск от 15.04.2020 года, акту приема-передачи от 15.04.2020 года.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении

Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Недостающие документы были представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

В соответствии с п. 134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);

б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

в) предусмотренные законодательством Российской Федерации расходы регулируемой организации по сомнительным долгам, определяемые в соответствии с пп. а) п. 47 Основ ценообразования, расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2022 - 2024 годы составила 1585,41 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 951,25 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 634,16 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	613,22	561,07	-52,15	Приказ ФАС России от 02.06.2021 №545/21, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 27.05.2016г №682/16
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	796,74	796,74	0,00	Расчет по отраслевому соглашению
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	240,62	240,62	0,00	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.		9,90		Расчет согласно действующим тарифам на

			9,90		0,00	питьевую в сфере холодного водоснабжения (АО Водоканал) и фактических объемов воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	456,48	20,99	-435,49	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	130,04	-	-130,04	краткосрочный договор аренды, согласно п.48 (1) постановления ПРФ от 22.10.2012 №1075

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2022 года составляет 326,39 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 217,60 Гкал на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, представленных организацией ООО «Газмаркет», в том числе реестра потребителей, плановых объемов потребления тепловой энергии.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2022 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Минэкономразвития РФ. Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен	104,3%	104,0%	104,0%
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,8%	103,0%	103,0%
Газ-индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	103,0%	103,0%	103,0%
Непродовольственные товары	105,1%	103,9%	103,9%

Индекс эффективности операционных расходов долгосрочного периода регулирования установлен в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

4) По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера актива, принят в размере 0,00.

Изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также изменения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя на очередной период регулирования отсутствуют.

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя отсутствуют.

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2022 год был принят минимальное значение 153,6, утвержденный в приказе Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, так как организация не проводит режимно-наладочные испытания. При отсутствии результатов режимно-наладочных испытаний временно до проведения режимной наладки и испытаний допускается использовать индивидуальные нормативы расхода топлива.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для крышных газовых котельных не предусмотрен.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, Инвестиционная программа отсутствует, в адрес Комитета проект инвестиционной программы не направлялся.

9) По пп. и) п. 32 Правил регулирования, объем незавершенных капитальных вложений отсутствует.

10) По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. 1).

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2022-2024 годы представлены в таблице ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	840,20	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				

1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (природный газ)	153,6	153,6	153,6
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2022-2024 годы:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давление м			Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 914,41				
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 914,41				
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 914,41				
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 457,17				
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 263,13				
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 263,13				
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) ¹							
ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 914,41				
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 914,41				
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 914,41				
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 457,17				
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 263,13				
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 263,13				

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 100,00%, с 01.07.2022 года – 100,00%. Рост тарифов с 01.01.2023 года составил 100,00%, с 01.07.2023 года – 118,62%. Рост тарифов с 01.01.2024 года составил 94,39%, с 01.07.2024 года – 100,00%.

12) При установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на тепловую энергию для котельной ООО «Газмаркет» на 2022-2024 годы учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактический прибыль) в сумме 94,60 тыс. руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год, общая сумма составила в размере 109,80 тыс. руб. Фактический прибыль сложился в связи с уменьшением полезного отпуска. Данное отклонение полезного отпуска сложилось, в связи с осуществлением регулируемой деятельности с 15.04.2020 г.

Организация с расчетами тарифов на тепловую энергию предварительно ознакомлена и направила письмо в адрес Комитета от 30.11.2021 № 45 о согласии с расчетами и рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газмаркет». г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2022-2024 годы.

По девятому вопросу доложила Суразова Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 30.04.2021 г. № 1322 (входящий номер) поступило заявление от организации ООО «Жилищная инициатива» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2022 год.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Жилищная инициатива» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно договору аренды имущества ООО «Жилкоминвест», в лице директора Ситниковой Юлии Владимировны от 01.10.2016 года, договор одновременно является актом приема-передачи.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2022 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 21.05.2021 г. № 53-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 26.05.2021 г. № 971.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Недостающие документы были представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

Перечень регулируемых объектов теплоснабжения: крышная котельная № 1 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 1), крышная котельная № 2 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 2), крышная котельная № 3 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 3), крышная котельная № 4 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 4), крышная котельная № 5 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 10).

В соответствии с п. 134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические

указания), тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);

б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

в) предусмотренные законодательством Российской Федерации расходы регулируемой организации по сомнительным долгам, определяемые в соответствии с пп. а) п. 47 Основ ценообразования, расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2022 год составила 7 791,52 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 4 674,92 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 3 116,60 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Обоснование
2022 год					
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	-	2 760,45	Приказ ФАС России от 02.06.2021 №545/21, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 27.05.2016г №682/16
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-	3 158,02	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	947,41	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	-	0,00	расходы отсутствуют
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	-	198,64	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	596,07	инвентарные карточки
7	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	-	78,10	1% от нвв
8	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2022 года составляет 1579,07 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 1052,72 Гкал в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2022 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Минэкономразвития РФ. Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

	2022
Индекс потребительских цен	104,3%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,8%
Индекс роста оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	3,0%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,1%

Индекс эффективности операционных расходов долгосрочного периода регулирования установлен в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

4) По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов равен 0.

Изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также изменения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя на очередной период регулирования отсутствуют.

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя отсутствуют.

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки ООО «Жилищная инициатива» с. Майма утвержден в размере 155,3 кг.у.т./Гкал (природный газ) приказом Комитета от 13.11.2019 г. № 24/2.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для крышных газовых котельных не предусмотрен.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа отсутствует.

9) По пп. и) п. 32 Правил регулирования, объем незавершенных капитальных вложений отсутствует.

10) По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. 1).

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 13.11.2019 № 24/2, представлены в таблице:

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	3123,36	X	X	X	X
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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (каменный уголь)	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «Жилищная инициатива» на 2022 учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в сумме 52,36 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилищная инициатива» (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 2 960,54 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 2 960,54 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 100,00%, с 01.07.2022 года – 100,00%.

ООО «Жилищная инициатива» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 30.11.2021 года № 11/05-2021 о согласии с расчетами и тарифами и рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Провести корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/2.

По десятому вопросу слушали Аларушкина Э.А.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для АО «Водоканал» является:

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, зарегистрированное в органе регулирования от 30 апреля 2021 года № 1269;

-выписка из ЕГРЮЛ, согласно которой основным видом деятельности АО «Водоканал» является ОКВЭД 36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

По пп.а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (далее – Правила) величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов составляет 92412,29 тыс. рублей, в том числе:

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Принято Комитетом по тарифам РА на 2022 год с учетом корректировки		
			всего	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1.	Операционные расходы	тыс.руб.	75508,18	37754,09	37754,09
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	12670,96	6217,35	6453,61
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1269,13	634,57	634,57
4	Амортизация	тыс.руб.	539,33	269,67	269,67
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4499,38	2243,78	2255,60
7	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-2074,70	-1596,17	-478,53
8	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	92412,29	45523,29	46889,00

По пп.б) п.29 Правил объем отпуска воды, на основании которого рассчитаны тарифы:

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Принято Комитетом по тарифам РА на 2022 год с учетом корректировки		
			всего	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6
	Поднято воды	тыс.м3	2531,08	1265,54	1265,54
	Подано воды в сеть	тыс.м3	2531,08	1265,54	1265,54
	Потери	тыс.м3	485,06	242,53	242,53
	собственные нужды				
	Полезный отпуск	тыс.м3	2046,02	1023,01	1023,01
	население	тыс.м3	1399,91	1399,91	1399,91
	бюджетные организации	тыс.м3	204,05	204,05	204,05
	прочие	тыс.м3	442,06	442,06	442,06

По пп.в) п.29 Правил индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования:

Наименование показателя	Единица измерения	индекс
Индекс потребительских цен на 2022 год	%	104,3
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	Июль 3,8

Информация о потреблении на личные цели питьевой воды организацией не представлено.

По пп.г) п.29 Правил долгосрочные параметры регулирования :

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	66149,57	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

	расходов, %					
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, %	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

По пп.д) п.29 Правил нормативы технологических затрат электрической энергии

№ п/п	Наименование	Принято Комитетом по тарифам РА на 2022 год		
		объем воды, тыс. м3	Удельный расход электрической энергии	Нормативный объем потребления тыс.кВт.ч
1	2	4	5	6
	Поднято воды	2531,08	0,89	2252,6612
	Подано воды в сеть	2531,08	0,89	2252,6612
	Потери собственные нужды	485,06	0,89	431,7034
	Полезный отпуск	2046,02	0,89	1820,9578
	население	1399,907	0,89	1245,91723
	бюджетные организации	204,05	0,89	181,6045
	прочие	442,0607	0,89	393,434023

Затраты на химические реагенты отсутствуют.

По пп.е) п.29 Правил стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, предусмотренной инвестиционной программой организации, источники финансирования инвестиционной программы.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения утверждена приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.10.2020 № 39/1-ВД «Об утверждении инвестиционной программы АО «Водоканал» «Развитие централизованных систем водоснабжения и водоотведения города Горно-Алтайска на 2021 - 2022 годы».

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС			
			Всего на период с 2021 по 2022 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
				2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
Водоснабжение						
1.	Приобретение автономного резервного источника электроснабжения в количестве 2 шт. для локальных скважин и насосных станций второго подъема и повышения давления.	Всего, в том числе	787,00	385,80	401,20	
		амортизационные отчисления	787,00	385,80	401,20	
2.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) ул. Кленовая, 31	Всего, в том числе	430,11	430,11		
		плата за подключение (технологическое присоединение)	430,113	430,11		
3.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) ул. Хвойная, 7	Всего, в том числе	1015,77	1015,77		
		плата за подключение (технологическое присоединение)	1015,77	1015,77		
4.	Строительство	Всего, в том	517,71	517,71		

	водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) пер. Больничный, 2	числе				
		плата за подключение (технологическое присоединение)	517,71	517,71		
5.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) пер. Аржана Адарова, 18	Всего, в том числе	630,83	630,83		
		плата за подключение (технологическое присоединение)	630,832	630,83		
6.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) пер. Павла Казанцева, 4	Всего, в том числе	716,86	716,86		
		плата за подключение (технологическое присоединение)	716,86	716,86		
7.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) ул. Чемальская, 14	Всего, в том числе	501,01	501,01		
		плата за подключение	501,01	501,01		

		(технологическое присоединение)				
8.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) пер. Курский, 8	Всего, в том числе	573,48	573,48		
		плата за подключение (технологическое присоединение)	573,48	573,48		
9.	Строительство водопровода для подключения объекта: наземная часть подземного линейного сооружения (водозаборная колонка) ул. Л. Толстого, 28	Всего, в том числе	582,09	582,09		
		плата за подключение (технологическое присоединение)	582,09	582,09		
Итого на водоснабжение:			5754,86	5353,66	401,20	

По пп.ж) п.29 Правил виды и величина расходов, не учтенных при установлении тарифов.

№ п/п	Наименование	ед.изм.	предложен ие РСО по корректиро вке тарифов на 2022 год	Принято Комитетом по тарифам РА на 2022 год с учетом корректировки	отклонени е	Пояснение
1	2	3	4	5		
1	Текущие расходы	тыс.руб.	98813,20	89448,28	-9364,92	
1.1.	Операционные расходы	тыс.руб.	75976,80	75508,18	-468,62	Расхождение в применении ИПЦ
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	14940,00	12670,96	-2269,04	В связи со снижением тарифа с 1

1.2.2	Тариф на электроэнергию		6,64	5,62	-1,02	июля 2021 года на территории Республики Алтай для прочих потребителей
1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс.руб.	7763,60	1269,13	-6494,47	
1.3.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ) приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	6284,60	0,00	-6284,60	
1.3.1.6	Услуги по транспортировке холодной воды	тыс.руб.			0,00	
1.3.1.1	Услуги государственной охраны		6284,60	0,00	-6284,60	Документы, подтверждающие фактически понесенные расходы организацией в адрес Комитета не представлены. Данные расходы возможно осуществлять в рамках операционных расходов.
1.3.2	Налоги и сборы	тыс.руб.	1479,00	1269,13	-209,87	
1.3.2.1	Налог на прибыль	тыс.руб.			0,00	
1.3.2.2	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	65,21	23,17	-42,04	
1.3.2.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	31,00	5,00	-26,00	Согласно налоговым декларациям по объектам относящимся к системе водоснабжения
1.3.2.4	Водный налог	тыс.руб.	1286,37	1208,31	-78,06	Расчет произведен согласно НК РФ
1.3.2.5	Плата за пользование водными объектами	тыс.руб.			0,00	
1.3.2.6	Транспортный налог	тыс.руб.	29,02	20,15	-8,87	согласно факта 2020 года
1.3.2.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	67,40	12,50	-54,90	согласно факта 2020 года

2	Амортизация	тыс.руб.	1695,50	539,33	-1156,17	произведен перерасчет по срокам полезного использования
3	Нормативная прибыль	тыс.руб.	924,15	0,00	-924,15	в соответствии с ДПР нормативный уровень прибыли 0%
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	5025,44	4499,38	-526,06	5% от текущих расходов+амортизация
6	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	106458,30	92412,29	-14046,01	

По пп.з) п.29 Правил перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации:

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2022 год – 104,3%, ИКА – 0,

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2022 год, фактических расходов на транспортный, земельный налоги за 2020 год.

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,89, тарифа на электрическую энергию 5,62 руб/кВт.ч без учета НДС, и объема отпущенной воды в сеть 2531,08 тыс. м³.

$PP_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на 2022 год 0 тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2022 год долгосрочного периода регулирования 539,33 тыс. руб.;

$PP_i^{го ск}$ - скорректированная величина предпринимательской прибыли на 2022 год долгосрочного периода регулирования 4499,38 тыс. руб. или 5% от текущих расходов + амортизация;

$\Delta НВВ_{i-2}^к$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в размере 735,0 тыс. рублей, остаток на 2023 год составляет 1288,0 тыс. рублей, -113,245 тыс. руб. – излишне включенная

сумма на электрическую энергию в расчет тарифа на 2020 год исключена из НВВ 2022 года;

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр, который составил - 2740,84 тыс. рублей.

По пп.к) п.29 Правил фактически и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности.

Значения фактических показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности систем холодного водоснабжения за 2020 год

	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Значения 2020 года
1.	Показатели качества питьевой воды			
1.1.	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	Дпс	$(К_{пс}/К_{п}) * 100\%$	1,630
	количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям;	Кпс		3
	общее количество отобранных проб с объектов водоснабжения;	Кп		184
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	Дпрс	$(К_{прс}/К_{п}) * 100$	0,92879257
	количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям;	Кпрс		9
	общее количество проб;	Кп		969
2.	Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения			
2.1.	Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения,	Пн	$Пн = K_a / L_{сети}$	0,148

	единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год			
	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение;	Ка/п		20
	протяженность водопроводной сети (км).	Лсети		134,88
3.	Показатели энергетической эффективности			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Дпв	$(V_{пот}/V_{общ}) * 100$	22,0
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть;	Vобщ		2587,00900
	объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке;	Vпот		580,31
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	Урп	Кэ/Vобщ	0,91380
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе;	Кэ		2363,99900
	общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка;	Vобщ		0,0

Плановые показатели качества и надежности на 2022 год

	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Значения на 2022 год
1.	Показатели качества питьевой воды			

1.1.	Доля проо 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	Дпс	$(K_{пп}/K_{п}) * 100\%$	2
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	Дпрс	$(K_{прс}/K_{п}) * 100$	1
2.	Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения			
2.1.	Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Пн	$P_n = K_a / L_{сети}$	0,15
3.	Показатели энергетической эффективности			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сет	Дпв	$(V_{пот}/V_{общ}) * 100$	18,0
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	Урп	$K_{э}/V_{общ}$	0,89

Таким образом, предлагаю установить тарифы на услуги холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2022 год в следующем размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 44,50 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 45,83 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 53,40 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 55,00 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 29.11.2021 № 1951 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2022 год в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.11.2017 года № 46/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

По одиннадцатому вопросу доложил Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 30 апреля 2021 года поступило заявление от организации МУП «Тепло Ресурс» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Тепло Ресурс», на 2022 год. 21 мая 2021 года за № 76-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Ресурсоснабжающей организации МУП «Тепло Ресурс» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно распоряжению администрации МО «Усть-Коксинский район» от 20.08.2019 № 306, распоряжению администрации МО «Усть-Коксинский район» от 20.08.2019 № 306/3, акту приема-передачи от 20.08.2019.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 05.07.2018) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Недостающие документы были представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

В соответствии с п.п. 5(2) и 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, государственному регулированию определены котельная № 1 (с. Усть-Кокса, ул. Нагорная, 23), котельная № 3 (с. Усть-Кокса, ул. Советская, 97), котельная № 4(6) (с. Усть-Кокса,

ул. Харитошкина, 3). На остальные котельные цены (тарифы) определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Тепло Ресурс», составила в 2022 году 16704,16 тыс. руб., в том числе в первом полугодии 2022 года 9825,89 тыс. руб., во втором полугодии 2022 года - 6878,27 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	10092,46	9776,31	-316,15	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке угля отсутствует. Приняты статистические цены на топливо, размещенные на сайте ЕМИСС с учетом расходов на транспортировку топлива
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3851,58	3866,41	14,83	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1163,18	1167,66	4,48	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	37,90	29,49	-8,41	Расчет согласно действующим тарифам на питьевую в сфере холодного водоснабжения (МУП Тепловодстрой Сервис) и фактических объемов воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1242,26	718,62	-523,64	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и

						фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 5291,09 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 3174,65 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 2116,44 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2022 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Минэкономразвития РФ. Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

	2022
Индекс потребительских цен	104,3%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,8%
Индекс роста на непродуктивные товары	5,1%

Индекс эффективности операционных расходов долгосрочного периода регулирования установлен в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

4) По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов равен 0.

Изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также изменения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя на очередной период регулирования отсутствуют.

5) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета

по тарифам Республики Алтай от 13.12.2019 г. № 31/8, до проведения режимно-наладочных испытаний котлов.

Организации рекомендовано провести режимно-наладочные испытания в целях корректного планирования затрат по статье топливо на производство тепловой энергии (уголь).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 691,40 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.12.2019 № 31/8.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 года № 30-ВД и составил 495,9 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 66,1 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 429,9 т. на 30 суток.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа отсутствует, в адрес Комитета проект инвестиционной программы не направлялся.

9) По пп. и) п. 32 Правил регулирования, объем незавершенных капитальных вложений отсутствует.

10) По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. 1).

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Тепло Ресурс» на 2020-2022 годы утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 13.12.2019 г. № 31/8 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2020 - 2022 годы», в т.ч. индекс эффективности операционных расходов на 2022 год – 1,00 %, нормативный уровень прибыли на 2022 год – 0 %.

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных МУП «Тепло Ресурс» на 2022 учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в общей сумме 297,70 тыс. руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска. По данным организации, данное отклонение полезного отпуска сложилось в связи с установкой приборов учета по группе потребителей «бюджетные организации».

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Тепло Ресурс» (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 – 3095,10 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 – 3249,93 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 составил 100,00%, с 01.07.2022 – 105,00%.

МУП «Тепло Ресурс» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 30.11.2021 года № 151 о согласии с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против»,
0 голосов - «воздержались».

Решение:

Установить тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 декабря 2019 года № 31/8.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова