

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

«17» 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

17 декабря 2021 года
 11:00 часов
 г. Горно-Алтайск

№32

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., Юркина Н.Ю.,
 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., Бородин О.И.,
 Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
 Субботина Л.В.

Присутствовали:
 АО «Алтайэнергосбыт»

Рязанов Д.В.

Администрация МО «Чемальский район»
 ООО «Теплосервис»

Яманов П.В.
 Коркин О.Л.
 Карланова Д.А.

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»

Литвинова А.Х.
 Немочкина М.А.

ООО «Коммунальщик»

Мизгирева О.В.
 Князева Н.Г.

Общественники

Хавина Н.Ю.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Бородина О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В., Громов П.В.,
Прядко М.В., Денисова Н.И.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. 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.

2. 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.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год.

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО Улаганский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года №28/3.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения ОАО «Водоканал» на 2022 год.

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2022 год.

7. Об установлении предельных розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Горно-Алтайгаз» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2022 год.

8. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2022 год.

9. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район»,

МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 года № 40/4.

10. 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.

11. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «г. Горно-Алтайск», МО «Майминский район», МО «Чемальский район», МО «Чойский район», МО «Турочакский район», на 2022 год.

12. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30.

14. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31.

15. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма МО «Майминский район» другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год.

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2024 годы.

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы.

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы.

Вопрос №1 (докладчик Тодошева А.А.)

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного

водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022 - 2024 годы.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 - 2024 годы для организации является:

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов 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 - Правила регулирования);

- заявление организации на установление тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022-2024 годы, зарегистрированное в органе регулирования от 30 апреля 2021 вх. № 1279;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

- Постановление администрации МО «Чойский район» от 24 августа 2020 года № 379.

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2021 года представила в орган регулирования тарифов свое предложение об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, на 2022 - 2024 годы, заявление поступило в Комитет 30.04.2021.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МУП «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай открыто дело от 25 июня 2021 года № 99-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022-2024 годы, с применением метода индексации.

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 № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов 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 – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов составила:

на 2022 год 2306,93 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2056,82 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 210,63 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 39,47 тыс. руб.

на 2023 год 2372,89 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2117,70 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 213,11 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 42,08 тыс. руб.

на 2024 год 2439,59 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2180,39 тыс. руб.;

- расходы на электрическую энергию – 214,22 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 44,98 тыс. руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды составил:

на 2022-2024 годы 35,91 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 30,15 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 2,28 тыс.м.куб.;
- прочие – 3,49 тыс.м.куб.

В соответствии с пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлен в таблице:

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. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды:

- на 2022 год составили 23,96 тыс.кВт.ч.,
- на 2023 год 23,29 тыс.кВт.ч.
- на 2024 год составили 22,68 тыс.кВт.ч.,

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжении отсутствует.

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.

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2022 год – 104,3%, на 2023-2024 годы – 104,0% ИКА – 0.

$NP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2022-2024 годы, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2022-2024 годы, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

- на 2022 год – 12,27 тыс. руб.;
- на 2023 год – 14,12 тыс. руб.;
- на 2024 год – 16,24 тыс. руб.

также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения составил:

- на 2022 год – 27,20 тыс.руб.;
- на 2023 год – 27,96 тыс.руб.;
- на 2024 год – 28,74 тыс.руб.

$RЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2022-2024 годы долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,42 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2022 год составил 210,63 тыс.руб.; на 2023 год составил 213,11 тыс.руб.; на 2024 год составил 214,22 тыс.руб.

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

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

$\Delta НВВ_{i-2}^к$ - 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 составила 0,00 тыс. руб.;

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 – 7,39 тыс. руб..

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые при корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год и производственной программы, составили:

Таблица № 2

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2022 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	21,56
Уровень потерь	%	36,6
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,42

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	%	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.	0
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	20,95
Уровень потерь	%	34,77
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,42
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	%	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.	0
2024 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	20,41
Уровень потерь	%	33,03
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,42
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	%	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.	0

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	%	10
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,44
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	%	1
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
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Таким образом, рекомендуемые экспертами к установлению тарифы для организации составили:

- с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года в размере 49,15 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года в размере 104,50 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года в размере 79,03 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года в размере 79,03 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 79,03 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 83,52 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 15.12.2021 г. № 316 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для МУП «Центр коммунальных услуг» МО «Чойский район» на 2022-2024 годы в их отсутствие.

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры 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.

Вопрос №2 (докладчик Тодошева А.А.)

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на территории с. Чемал, с. Куюс, с. Элекмонар, с. Толгоек, на 2022 год.

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

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов 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 - Правила регулирования);

- заявление организации на установление тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, зарегистрированное в органе регулирования от 30 апреля 2021 года вх. № 1258;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

- действующее концессионное соглашение.

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2021 года представила в орган регулирования тарифов заявление о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, заявление поступило в Комитет 30.04.2021 года без обосновывающих материалов. (от 21.05.2021 вх. № 925).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении ООО «Теплосервис» открыто дело от 18 ноября 2021 года № 178-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и долгосрочных тарифов на 2022 год для организации с учетом представленных подтверждающих документов и имеющихся сведений об организации (в том числе

за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов 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 – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2022 год составила – 5934,27 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на 2022 год учтены в размере 4926,16 тыс. руб.;

- расходы на электрическую энергию на 2022 год учтены в размере 911,94 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы на 2022 год учтены в размере 96,16 тыс. руб.

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

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

По пп. г) п. 29 Правил регулирования, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2017 г. № 53/6 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2018-2022 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации с применением метода индексации, на 2018-2022 годы следующего содержания:

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	3897,91	X	X	X	X
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0	0	0
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1	Уровень потерь воды	%	24	23	22	21	20
4.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/куб.м.	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды, включающей в себя расходы на подъем воды, обогрев скважин, в целом составил 122,43 тыс.кВт.ч., в том числе на подъем воды – 90,39 тыс.кВт.ч., на обогрев – 32,04 тыс.кВт.ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации ООО «Теплосервис», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжение отсутствует.

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.

$OP_i^{ск}$ - 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 2022 год, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2022 год, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК и составила 96,16 тыс.руб.

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,77кВт.ч./куб.м. в с. Чемал, с. Куюс, с. Элекмонар «Чемальского района», в с. Толгоек удельный расход электрической энергии на 2022 год составил 1,42кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2022 год составил 911,94 тыс.руб.

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

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2022 год долгосрочного периода регулирования 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 – 222,13 тыс. руб.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые при корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год и производственной программы, составили:

Плановые:

на 2022 год		
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
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,00
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	%	20
Удельный расход электрической энергии	кВт*ч*м.ку б.	0,77
Водоотведение: отсутствует		

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

Скважина "ДЭП", с. Чемал ул. Дорожников 2а		
За 2020 год		
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	%	23,077
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		

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	Ед.км.	0,244
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;	Ед.км.	4
Показатели энергетической эффективности		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	%	22,000
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м);	кВт*ч*м.куб.	0,770

Скважина "Мирный", с. Чемал ул. Строителей		
За 2020 год		
Показатели качества питьевой 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;	%	7,692
количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям;		1
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды;	%	-
Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		
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;	Ед.км.	0,545

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;	Ед.км.	3
Показатели энергетической эффективности		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	%	22,000
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч*м.куб.	0,770

Скважина "Центральная", с. Чемал ул. Луговая 2а		
За 2020 год		
Показатели качества питьевой 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	%	7,692
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		
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	Ед.км.	1,633
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;	Ед.км.	6
Показатели энергетической эффективности		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	%	22,000

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч*м.куб.	0,770
---	--------------	-------

Скважина с. Толгоек		
За 2020 год		
Показатели качества питьевой 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	%	7,692
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		
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 местами 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	Ед.км.	1,321
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 местами 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;	Ед.км.	2
Показатели энергетической эффективности		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	%	22,000
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч*м.куб.	0,770

Скважина с. Куяс		
За 2020 год		
Показатели качества питьевой 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	%	7,692

Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		
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 местами 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	Ед.км.	0,977
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 местами 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;	Ед.км.	2
Показатели энергетической эффективности		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	%	22,000
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч*м.куб.	0,770

Скважина с. Элекмонар		
За 2020 год		
Показатели качества питьевой 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	%	7,692
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-

Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		
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 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	Ед.км.	0,756
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;	Ед.км.	1
Показатели энергетической эффективности		
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	%	22,000
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч*м.куб.	0,770

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 65,53 руб. за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 65,53 руб. за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

С расчетами экспертов и определением тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для с. Чемал, с. Куюс, с. Элекмонар, с. Толгоек организация предварительно ознакомлена.

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис»

МО «Чемальский район» на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 года № 53/6.

Вопрос №3 (докладчик Фефелова Г.А.)

Руководствуясь федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения для МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год экспертами принято:

1) из представленного обществом реестра заявлений технических условий на 2022г. было подключено 30 объектов с общим объемом водопотребления 9,6 м3/сутки. В среднем нагрузка на 1 подключение составит 0,3 м3/сутки.

2) расчетный объем расходов на 2022 год на подключение 1 объекта, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 1,298 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды согласно штатному расписанию и проиндексированы на ИПЦ 2022 г -104,3% на 1 технологическое присоединение– 0,823 тыс. руб.;

– затраты на производство работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка) экспертами принята на основании актов по списанию материалов за 2021г., предоставленные МУП «Тепловодстрой Сервис» в размере 7,744 тыс.руб. для 17 подключений. Следовательно, расходы на 1 подключение составили 0, 456тыс. руб.

3) в связи с тем, что организация представила для расчета ставки на протяженность локальный сметный расчет (далее – ЛСР) без обосновывающих документов, таких как проект, технологическая карта, ведомость объемов работ, спецификация материалов, актов обследования площади строительства водопровода, что является нарушением п.35 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4.08.2020 №421/пр, организация не может обосновать стоимость прокладки трубопровода, рассчитанную на основании предложенных сметных расчетов для ставки за протяженность. Экспертами принято решение принять расходы на прокладку водопровода диаметрами 25мм, 32мм, 50мм, утвержденные на 2021год,

с применением индекса цен производителей по виду деятельности «Строительство» на 2022г. – 104,3%, согласно, прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации:

диаметр 25мм – 1279тыс.руб./м³ в сут.;

диаметр 32мм – 1316тыс.руб./м³ в сут.;

диаметр 25мм – 1427тыс.руб./м³ в сут.;

Наименование ставки	Ед. измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./м ³ в сут.	4,326
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс. руб./км	1279
d = 32 мм	тыс. руб./км	1316
d =50 мм	тыс. руб./км	1427

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 4,326 * M + T_d^{пр} * L_d$$

где:

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

T_d^{пр} - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

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

Организация ознакомлена с расчетами, возражений не имеет и направила в адрес Комитета письмо № 470 от 16.12.2021 о рассмотрении вопроса без присутствия представителей МУП «Тепловодстрой Сервис».

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались»

Решение:

Установить плату за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год.

Вопрос №4 (докладчик Суразова Р.Г.)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 29.04.2021 г. № 58 поступило заявление от организации МУП «ЖКХ Акташ»

о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2022 год.

Ресурсоснабжающей организации МУП «ЖКХ Акташ» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно распоряжению администрации МО «Улаганский район» от 06.10.2015 № 971, актам приема-передачи, прилагаемых к указанному распоряжению.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2022 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 19.07.2021 г. № 107-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 27.07.2021 г. № 1331.

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.07.2021 № 1333, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ», с. Акташ, на 2022 год составила 89 184,44 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 39 458,85 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 49 725,59 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.	56 859,11	78 482,44	21 623,33	цена по результатам аукциона из сайта закупки
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 035,02	10 073,75	38,73	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 030,58	3 042,27	11,70	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	572,16	58,51	-513,66	расходы на э/э на подъем воды
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.		2 985,18	-4 229,48	Расчет согласно действующим тарифам на

			7 214,65			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	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	1 038,93	972,88	-65,75	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 4384,46 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 2922,97 Гкал в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 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 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 рассчитан в программном продукте Ратен и составил 4754,75 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 № 28/3.

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 МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ утвержден в размере 189,1 кг.у.т./Гкал (мазут) приказом Комитета от 11.12.2019 г. № 28/3.

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 № 20-ВД и составил 241,4 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 204,4 т., нормативный эксплуатационный запас топлива 37 т.

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 котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 11.12.2019 № 28/3, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	10659,15	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	1,00	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 (мазут)	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	4754,75	4754,75	4754,75	4754,75	4754,75

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2022 год учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование бюджета) в сумме 7 645,35 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 8 999,71 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 17 012,00 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составила 100,00%, с 01.07.2022 года – 189,03%.

В адрес Комитета по тарифам от организации было направлено письмо от 16.12.2021 № 164 о согласии с расчетами и тарифами, а также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО Улаганский район, на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года №28/3.

Вопрос №5 (докладчик Фефелова Г.А.)

Руководствуясь федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э и иными нормативно-правовыми актами, Комитетом по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения для АО «Водоканал» на 2022 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения для АО «Водоканал» на 2022 год, экспертами приняты:

1) расчетный объем подключаемой на 2022 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 99,56 куб. м/сутки (согласно представленному РСО реестру на подключение 2022 г);

2) расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 74,70 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата работников, осуществляющих организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды – 9,02 тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей канализационной сети (врезка) – 65,68 тыс. руб.

3) произведен расчет по НЦС 81-02-14-2021 "Наружные сети водоснабжения и канализации". Убраны расходы на проектные работы, так как

организация их не проводит в связи с тем, что мероприятия по прокладке водоотведения производятся хоз.способом. Применен ИЦП на 2022г-104,3%

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения АО «Водоканал» на 2022 год сформировались следующим образом:

Наименование ставки	Ед.измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб./м ³ в сут.	0,750
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	3626,04
ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	3366,12

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе водоотведения для АО «Водоканал» на 2022 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 0,750 * M + T_d^{пр} * L_d$$

где:

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

T_d^{пр} - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

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

Организация ознакомлена с расчетами, возражений не имеет и направила в адрес Комитета письмо № 2110/1 от 17.12.2021 о рассмотрении без присутствия представителей АО «Водоканал».

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить плату за технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения ОА «Водоканал» на 2022 год.

Вопрос №6 (докладчик Фефелова Г.А.)

Руководствуясь федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э и иными нормативно-правовыми актами, Комитетом

по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2022 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2022 год, экспертами приняты:

3) расчетный объем подключаемой на 2022 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 136,88 куб. м/сутки (согласно представленному РСО реестру заявок 2022 год);

4) расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 1190,12 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды – 360,94 тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка) – 829,19 тыс. руб.

5) для расчета расходов на прокладку водопроводной сети организация предоставила локальные сметы, разработанные на основании СНиПов. В связи с тем, что СНиПы не пошаговое руководство, обязательное к применению, а рекомендации, которые нужно достигнуть по итогам строительных работ, а значит не могут быть основанием для составления локального сметного расчета. Поэтому экспертами принято решение индексировать утвержденные затраты на 2021 год с применением ИЦП 2022 года – 104,3%. По тем ставкам, которые не утверждались расходы на 2021 год экспертами был сделан сметный расчет для прокладки труб диаметром 40 мм и менее и расчет с применением НДС – от 250 мм с применением ИЦП 2022 года -104,3%.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2022 год сформировались следующим образом:

Таблица 1

Ставки тарифов на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2022 год

Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс. руб./м ³	8,695
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети холодного водоснабжения	Единица измерения	Стоимость за 1 км без НДС
при обычных условиях прокладки сетей с асфальтовым покрытием и устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	3860,08
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	4020,02
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	4138,38
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	4644,50

диаметром от 250 мм	тыс.руб./км	16192,96
при обычных условиях прокладки сетей без асфальтового покрытия с устройством колодцев		
диаметром от 250 мм (включительно)	тыс.руб./км	11419,12
при обычных условиях прокладки сетей без асфальтового покрытия и устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	1390,50
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1454,81
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	1510,60
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	1850,05
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) с асфальтовым покрытием и устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	5436,35
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) без асфальтового покрытия с устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	3483,67
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3539,47
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3879,27
диаметром от 250 мм	тыс.руб./км	12818,45
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) с асфальтовым покрытием без устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	4555,19
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) без асфальтового покрытия и устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1947,76
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	2003,55
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	2343,33
диаметром от 250 мм	тыс.руб./км	12818,45

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2022 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 8,695 * M + T_d^{np} * L_d$$

где:

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

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых

водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения, км.

Организация ознакомлена с расчетами, возражений не имеет и направила в адрес Комитета письмо № 2110 от 17.12.2021 о рассмотрении без присутствия представителей АО «Водоканал».

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить плату за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2022 год.

Вопрос №7 (докладчик Теркина А.М.)

В связи с необходимостью доработки расчетов, прошу перенести вопрос «Об установлении предельных розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Горно-Алтайгаз» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2022 год» на 20 декабря 2021 года.

Поступило предложение перенести рассмотрение данного вопроса на 20.12.2021.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении предельных розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Горно-Алтайгаз» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2022 год» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос №8 (докладчик Таханова Е.А.)

В соответствии с заявлением МУП «ЖКХ Акташ» (организация) от 01.09.2021 № 2359 на установление тарифов на услугу по обращению с ТКО на 2022 год Комитетом рассмотрено предложение и произведен расчет тарифов на услугу по обращению с ТКО по АПО-3 на 2022 год.

Расчеты Комитетом выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 (далее – Методические указания).

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на услугу по захоронению составила 9 324 095,12 тыс.руб. НВВ принятая при расчете единого тарифа составили 42 166 944,09 тыс.руб.

	Наименование	единица измерения	Признано Комитетом на 2022 год, руб.
1	Захоронение	тыс.руб.	9 324 095,12
2	Транспортные расходы	тыс.руб.	24 964 728,50
3	Расходы на заключение и обслуживание договоров с потребителями	тыс.руб.	7 047 265,09
4	Затраты на покупку контейнеров	тыс.руб.	413 360,89
5	УСН	тыс.руб.	417 494,50
6	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	42 166 944,09

Объем оказываемых услуг, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы, определен в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с ТКО на территории Республики Алтай, утвержденной приказом Минрегионразвития РА от 25.12.2019 г. №703-Д, и составил:

Показатель	Всего по АПО-3	В том числе по Улаганскому району	В том числе по Кош-Агачскому району
Объем ТКО, куб.м.	61 998,48	23 322,44	38 676,05
Масса ТКО, тонн	11 471,94	4 315,48	7 156,46

Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2022 г.) принят в размере 104,3 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

Инвестиционная программа для организации не утверждалась, предложение по утверждению инвестиционной программы на период регулирования и последующие периоды не поступало.

При расчете плановой необходимой валовой выручки на 2022 год Комитетом отклонение от предложения организации составило 5 711,76 тыс.руб. не учтены (исключены), в т.ч. по следующим расходам:

Наименование показателя	Предложение организации	Принято Комитетом	Отклонение, руб.	Пояснения
Расходы на топливо	15 278,78	10 428,28	- 4 850,50	расчет согласно распоряжению Минтраса России (от 14.03.2008 г. №АМ-23-р)
Расходы на смазочные материалы	3 211,33	1 765,20	- 1 446,13	по нормам на ГСМ согласно приказу Минтраса России (от 14.03.2008 г. №АМ-23-р)
Заработная плата	7 610,65	8 813,65	1 203,00	рассчитан согласно отраслевому тарифному соглашению (на количество водителей рабочих и механик)

Расчет потребности в количестве мусоровозов и водителей/рабочих произведен в соответствии с потоками движения ТКО согласно Территориальной схеме обращения с отходами с учетом требования СанПиН 42-128-4690-88 по вывозу ТКО, требований законодательства по эксплуатации спецтехники (мусоровозов), трудового законодательства. Общее количество требуемых мусоровозов на весь объем ТКО составило 7 ед., количество водителей и рабочих необходимо по 9,51 ед. каждых.

РАСЧЕТ РАСХОДА ТОПЛИВА (бензин и ДТ) (произведен согласно распоряжению Минтранса России от 14.03.2008 г. № АМ-23-р)

Показатели	Ед. изм.	Кош-Агачский район	Улаганский район	Всего по АПО-3
зимний период, рабочих дней	дн.	166,00	166,00	Зимний период с 1 нояб. по 15 апр. Расп-е Минтранса РФ от 14.03.2008 N АМ-23-Р
летний период, рабочих дней	дн.	199,00	199,00	
расход топлива в зимний период, л.	л.	31948,96	47888,44	79837,40
расход топлива в летний период, л.	л.	33432,50	93476,28	126908,78
расход топлива годовой, л.	тыс. л.	65384,46	141364,72	206746,18
среднемесячный расход диз. топлива, л.	тыс. л.	5448,46	11780,39	17228,85

Организация заранее ознакомлена с расчетами и проектом решения, не присутствует на заседании Коллегии, возражения к расчетам не имеет.

Предлагается установить единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район» на 2022 год в следующих размерах:

- 680,13 рублей за кубический метр (НДС не облагается).

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2022 год.

Вопрос №9 (докладчик Таханова Е.А.)

В соответствии с заявлением ООО «Экобезопасность» от 10.11.2021 № 1198 на установление тарифов на услугу по обращению с ТКО на 2022 год Комитетом рассмотрено предложение и произведен расчет тарифов на услугу по обращению с ТКО по АПО-2 на 2022 год.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность», составила 15 685,87 тыс. руб. НВВ принятая при расчете единого тарифа составили 66 628,14 тыс. руб.

Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета единого тарифа.

№ п/п	Наименование статьи расходов	ед. изм.	НВВ
1	Захоронение:	тыс.руб.	15 685,87
2	Транспортные расходы	тыс.руб.	40 549,24
3	Расходы на заключение и обслуживание договоров с потребителями	тыс.руб.	4 790,85
4	Затраты на покупку контейнеров (1% от НВВ)	тыс.руб.	610,26
5	УСН	тыс.руб.	3 771,40
6	Расходы связанные с предоставлением банковской гарантии	тыс.руб.	1220,52
5	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	66 628,14

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, составляет 140 702,60 куб.м (28 140,5), согласно территориальной схеме.

№ п/п	МО	Объем ТКО, куб.м	Мааса ТКО, тонн
1	Шебалинский район	25 738,17	5 147,63
2	Усть-Канский район	27 648,44	5 529,69
3	Онгудайский район	39 484,57	7 896,91
4	Усть-Коксинский район	47 831,42	9 566,28
5	ИТОГО:	140 702,60	28 140,5

При расчете единого тарифа на услуги по обращению с ТКО на 2022 год индекс потребительских цен согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ:

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс потребительских цен на 2022 год	104,3 %

Инвестиционная программа для ООО «Экобезопасность» не утверждалась.

При расчете плановой необходимой валовой выручки на 2022 год Комитетом отклонение от предложения организации составило 4 155,09 тыс.руб. не учтен (исключен), в т.ч. по следующему основному расходу:

Наименование показателя	Предложение организации	Принято Комитетом	Отклонение, руб.	Пояснения
Оплата труда административно управленческого персонала с отчислением	2 596,32	1 168,54	-1 427,78	проиндексирован от факта 2021 года, в связи отсутствием документов

Единый тарифа на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб	руб./т
1.	ООО «Экобезопасность»	Одноставочный	с 1.01.2022 по 30.06.2022	473,54	2 367,70
			с 1.07.2022 по 31.12.2022	473,54	2 367,70

Организация заранее ознакомлена с расчетами и проектом решения, не присутствуют на заседании Коллегии, возражения к расчетам не имеет и направило письмо в адрес Комитета о согласии.

Поступило предложение проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 года № 40/4.

Вопрос №10 (докладчик Таханова Е.А.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы» на 20 декабря 2021 года.

Поступило предложение перенести рассмотрение данного вопроса на 20 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка,

оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы» на 20.12.2021 на 11:00, в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

Вопрос №11 (докладчик Таханова Е.А.)

В связи предоставлением дополнительного пакета документов, прошу перенести вопрос «Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «г. Горно-Алтайск», МО «Майминский район», МО «Чемальский район», МО «Чойский район», МО «Турочакский район», на 2022 год» на 20 декабря 2021 года.

Поступило предложение перенести рассмотрение данного вопроса на 20 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «г. Горно-Алтайск», МО «Майминский район», МО «Чемальский район», МО «Чойский район», МО «Турочакский район», на 2022 год» на 20.12.2021 на 11:00, в связи предоставлением дополнительного пакета документов.

Вопрос №12 (докладчик Булыгина Н.С.)

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

Тарифы на первое полугодие равны тарифам второго полугодия 2021 года. Тарифы на 2 полугодие 2022 года по категории население без установленных электроплит, а также приравненные к населению категории потребителей проиндексированы на 105 %. Для категорий сельское население, городское население с электроплитами, садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений применен понижающий коэффициент 0,73. Тарифы соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням тарифов, установленных приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению

и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год с разбивкой по зонам суток составили:

Республика Алтай

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,57	5,85
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,40	6,73
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	7,24	7,60
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,57	5,85
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p>			

	<p>пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,07	4,27
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	4,68	4,91
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,30	5,56
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,07	4,27
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,07	4,27
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	4,68	4,91
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,30	5,56
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,07	4,27
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных			

	<p>электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии<3>.</p>			
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,07	4,27
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	4,68	4,91
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,30	5,56
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,07	4,27
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,07	4,27
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	4,68	4,91

	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,30	5,56
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,07	4,27
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
6.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
6.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>			
6.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,57	5,85
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,40	6,73
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	7,24	7,60
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,57	5,85
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
6.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,07	4,27
6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и	руб./кВт*ч	4,68	4,91

	полупиковая)			
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,30	5,56
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,07	4,27
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,26	3,42
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
6.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,57	5,85
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,40	6,73
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	7,24	7,60
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,57	5,85
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
6.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,57	5,85
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,40	6,73
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	7,24	7,60
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,57	5,85
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
6.5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,57	5,85

6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,40	6,73
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	7,24	7,60
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,57	5,85
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.6.	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>			
6.6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,57	5,85
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,40	6,73
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	7,24	7,60
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,57	5,85
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,45	4,67

Примечания:

1. В Республике Алтай принято решение о не установлении и не применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в отношении населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей.

2. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год представлены ниже.

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	10,8771	10,6990
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие</p>	0,6349	0,5872

	<p>электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>займодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	19,8089	20,1112
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых</p>	0,0009	0,0007

	зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	84,0747	80,3621
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые</p>	0,0000	0,0000

	помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,4789	1,1596
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,0116	0,0054
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,2355	0,1720
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0,0000	0,0000
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	0,2054	0,1633

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос №13 (докладчик Попова В.В.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 30 апреля 2021 года поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» о необходимости корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных №1 и №13 с. Майма, на 2022 год.

Письмом от 25 мая 2021 года, № 949 Комитет уведомил ООО «Энерго Алтай» об отказе в открытии дела, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на объекты теплоснабжения.

2 июня 2021 года ООО «Энерго Алтай» представило в адрес Комитета правоустанавливающие документы на объекты теплоснабжения:

- договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на газовую модульную котельную по адресу с. Майма, пер. Спортивный, д. 16а с оборудованием, сроком до 30.11.2021 г., с приложением дополнительного соглашения № 01 к договору от 29.12.2018 г. – срок действия до 31.12.2023;

- договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на котельную № 13 по адресу с. Майма, ул. Березовая Роща, 1Ж с оборудованием, сроком до 13.08.2021 г., с приложением дополнительного соглашения № 03 от 29.12.2018 г. – срок действия до 31.12.2023.

13 августа 2021 года за № 124-ОД открыто дело по инициативе органа регулирования с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

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

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных №1 и №13 с. Майма, на 2022 год составила 40954,48 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 24572,69 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 16381,79 тыс. руб.

Долгосрочные параметры
регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай»
в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма
МО «Майминский район», на 2021-2023 годы

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2021	2022	2023
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	778,18	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 (каменный уголь)	-	-	-
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00

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 (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Операционные расходы	тыс.р уб.	н/д	826,51	-	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольные расходы	тыс.р уб.	н/д	209,11	-	Скорректированы расходы на уплату налогов и сборов с учетом факта за 2020 год
3	Расходы на производство тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	25368,57	-	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы
4	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	14498,51	-	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.р уб.	н/д	51,78	-	П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5%

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных №1 и №13 с. Майма, на 2022 год составил 12009,13 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 7205,48 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 4803,65 Гкал. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне планового объема, отсутствует возможность анализа динамики 3 лет.

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:

Наименование	2022
Индекс потребительских цен	104,3%
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,8%
Индекс роста на непродовольственные товары	105,1%

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

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.

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

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 не требуется.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива не требуется.

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

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

По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. а).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных №1 и №13 с. Майма, на 2022 год (без учета НДС):

1 полугодие 2022 года – 3410,28 руб./Гкал (без учета НДС);

2 полугодие 2022 года – 3410,28 руб./Гкал (без учета НДС);

1 полугодие 2022 года – 4092,33 руб./Гкал (с учетом НДС);

2 полугодие 2022 года – 4092,33 руб./Гкал (с учетом НДС).

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 94,42%, с 01.07.2022 года – 100,00%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 16.12.2021г. № 518 о согласии на установление тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных №1 и №13 с. Майма, на 2022 год в размере 3410,28 руб./Гкал без НДС 4092,33 руб./Гкал с учетом НДС.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30.

Вопрос №14 (докладчик Попова В.В.)

21 мая 2021 года за № 67-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Письмом от 25 мая 2021 года, № 949 Комитет уведомил ООО «Энерго Алтай» об отказе в открытии дела, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на объекты теплоснабжения.

2 июня 2021 года ООО «Энерго Алтай» представило в адрес Комитета правоустанавливающие документы на объекты теплоснабжения:

- договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на газовую модульную котельную по адресу с. Майма, пер. Спортивный, д. 16а с оборудованием, сроком до 30.11.2021, с приложением дополнительного соглашения № 01 к договору от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023;

- договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на котельную № 13 по адресу с. Майма, ул. Березовая Роща, 1Ж с оборудованием, сроком до 13.08.2021 г., с приложением дополнительного соглашения № 03 от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023.

Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, определены особенности установления тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Энерго Алтай» в с. Майма оказывает МУП «Кристалл», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 17 ноября 2021 года № 26/6 и составили на 1 полугодие 2022 года 42,79 руб./куб.м. (НДС не облагается), 2 полугодие 42,90 руб./куб.м. (НДС не облагается).

В соответствии с п. 92 Основ ценообразования значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных и применяемых

в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию на 2022 год установлены для ООО «Энерго Алтай» приказом Комитета от 17 декабря 2021 года № 32/13 и составили 1 полугодие 2022 года 3410,28 руб./Гкал (без учета НДС) и 4092,33 руб./Гкал (с учетом НДС), 2 полугодие 3410,28 руб./Гкал (без учета НДС) и 4092 руб./Гкал (без учета НДС).

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма, на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Компонент тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./куб.м.
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)					
1.	ООО «Энерго Алтай» с. Майма	Двухставочный	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3410,28	42,79
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	3410,28	42,90
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с НДС)					
1.	ООО «Энерго Алтай» с. Майма	Двухставочный	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4092,33	51,35
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	4092,33	51,48

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 16.12.2021г. № 518 о согласии с тарифом на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма, на 2022 год в указанных и о рассмотрении вопроса без их участия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год и внести изменения в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31.

Вопрос №15 (докладчик Попова В.В.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 1 мая 2021 года поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» о необходимости корректировки тарифов на теплоноситель, поставляемый котельными ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год.

Письмом от 25 мая 2021 года № 949 Комитет уведомил ООО «Энерго Алтай» об отказе в открытии дела, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на объекты теплоснабжения.

2 июня 2021 года ООО «Энерго Алтай» представило в адрес Комитета правоустанавливающие документы на объекты теплоснабжения:

- договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на газовую модульную котельную по адресу с. Майма, пер. Спортивный, д. 16а с оборудованием, сроком до 30.11.2021 с приложением дополнительного соглашения № 01 к договору от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023;

- договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на котельную № 13 по адресу с. Майма, ул. Березовая Роща, 1Ж с оборудованием, сроком до 13.08.2021 г., с приложением дополнительного соглашения № 03 от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023.

13 августа 2021 года за № 121-ОД открыто дело по инициативе органа регулирования с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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.

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый котельными ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям составила 210,76 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 126,16 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 84,6 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 (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	н/д	22,67	-	-
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	н/д	-	-	-
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	н/д	188,09	-	с учетом норм и нормативов, и с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям составил 4391,14 м³, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 2634,69 м³, во 2 полугодии 2022 года 1756,46 м³. Полезный отпуск теплоносителя принят по предложению организации, исходя из нормативных потерь теплоносителя по сетям теплоснабжения и горячего водоснабжения от котельных №1 и №13 в с. Майма.

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:

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,3%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,8%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	105,1%	103,90%	104,10%	104,10%	104,10%

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

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.

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

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве теплоносителя отсутствует.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива не требуется.

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

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

По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. а).

Тарифы на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год (без учета НДС):

с 01.01.2022 по 30.06.2022	47,88 руб./м ³
с 01.07.2022 по 31.12.2022	48,16 руб./м ³

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 100%, с 01.07.2022 – 100,59%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 16.12.2021 № 518 о рассмотрении вопроса без их участия, возражения по статьям затрат отсутствуют.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма МО «Майминский район» другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год.

Вопрос №16 (докладчик Попова В.В.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 1 мая 2021 года поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» о необходимости корректировки тарифов на теплоноситель, поставляемый котельными ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год.

ООО «Энерго Алтай» представило в адрес Комитета правоустанавливающие документы на объекты теплоснабжения:

- договор аренды № 3 недвижимого и движимого имущества от 08.10.2019 с ООО «ПШК-НК» на здание котельной № 10, здание ГВС,

земельный участок и ограждение, в том числе внутреннее оборудование, расположенные по адресу г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 113/12, сроком до 31.12.2013.

21 мая 2021 года за № 66-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

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

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям составила 59,05 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года - 35,43 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 23,62 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной № 10 ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2022-2024 годы

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	8,12	x	x
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	-	-	-
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-

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 (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	н/д	8,12	-	-
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	н/д	-	-	-
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	н/д	50,93	-	с учетом норм и нормативов, и с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям составил 1130,99 м³, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 678,59 м³, во 2 полугодии 2022 года 452,40 м³. Полезный отпуск теплоносителя принят по предложению организации, исходя из нормативных потерь теплоносителя по сетям теплоснабжения и горячего водоснабжения от котельной № 10 в г. Горно-Алтайске.

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:

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,3%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,8%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	105,1%	103,90%	104,10%	104,10%	104,10%

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

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.

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

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве теплоносителя отсутствует.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива не требуется.

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

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

По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. а).

Долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной № 10 ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2022-2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)					
	ООО «Энерго Алтай»		с 01.01.2022 по 30.06.2022	52,21	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,21	
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,21	
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,46	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	53,21	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	53,21	

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 92,38%, с 01.07.2022 года – 100,0%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 16.12.2021г. № 518 о рассмотрении вопроса без их участия, возражения по статьям затрат отсутствуют.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай»

в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2024 годы.

Вопрос №17 (докладчик Аларушкин Э.А.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 30 апреля 2021 года поступило заявление от организации АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы. 24 мая 2021 года за № 78-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА, о чем организация извещена письмом от 26.05.2021 № 964.

Ресурсоснабжающей организацией АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» представлено свидетельство о государственной регистрации права собственности котельной ул. Строителей, д. 1.

Регулируемый вид деятельности организации – производство тепловой энергии, поставляемой другим теплоснабжающим организациям.

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 08.07.2021 № 1250, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год составила 25639,33 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 15293,47 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 10345,86 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 12785,59 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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.		16110,21		Конкурсная документация на проведение торгов

			17272,91		-1162,70	по закупке топлива отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом статистических данных и представленных договоров организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5485,63	4582,45	-903,18	Перерасчет исходя из нормативной численности и заработной платы по ставке 1 разряда 9907 руб.
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1804,99	1383,90	-421,09	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	243,24	190,35	-52,89	Объем расходов на воду на технологические цели исходя из факта (по данным АО «Водоканал») и действующих тарифов на питьевую воду
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1879,31	1492,51	-386,80	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	360,30	461,76	101,46	5% от НВВ без учета расходов на топливо

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 9115,18 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 5469,11 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 3646,07 Гкал. Отклонение от предложения организации составило 281,58 Гкал в сторону увеличения, в связи с перерасчетом динамики за предыдущие годы в соответствии с требованиями п. 9.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э.

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	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,30%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,80%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,10%	3,90%	4,10%	4,10%	4,10%

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 установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов в размере 331,00 кг.у.т./Гкал (уголь) (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя равен 0,00 Гкал (см. п. 9).

Регулируемый вид деятельности организации – производство тепловой энергии, поставляемой другим теплоснабжающим организациям.

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 № 31-ВД и составил 1,076 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,154 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,922 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	5420,27	х	х	х	х
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 (уголь)	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-	-	-

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

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

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2796,34		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2837,54		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2837,54		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2922,89		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2922,89		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3052,83		
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3052,83		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3125,25		
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3125,25		
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3294,28		

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо от 17.12.2021 № 105 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы.

Вопрос №18 (докладчик Аларушкин Э.А.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 30 апреля 2021 года поступило заявление от организации АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы. 24 мая 2021 года за № 79-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА, о чем организация извещена письмом от 26.05.2021 № 965.

Ресурсоснабжающей организацией АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» представлено свидетельство о государственной регистрации права собственности котельной ул. Строителей, д. 1.

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 08.07.2021 № 1251, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год составила 124,25 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 74,55 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 49,70 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 121,89 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	6,28	8,43	2,15	Расчет исходя из необходимого объема тепловой энергии регенерационного раствора и действующих тарифов на тепловую энергию для организации
2	Вода на технологические цели	тыс.руб.	77,58	91,06	13,48	Объем расходов на воду на технологические цели исходя из факта отпущенного теплоносителя (динамика 3х лет отсутствует) и действующих тарифов на питьевую воду
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1,21	1,52	0,31	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и расчетных объемов электрической энергии для поставки теплоносителя (техн.характерис.на сосов)
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Сырье и материалы	тыс.руб.	85,83	23,24	-62,59	Исходя из расчета необходимого количества соли (приготовление регенерационного раствора)

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель составил 1685,07 м³, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 1011,04 м³, во 2 полугодии 2022 года 674,03 м³. Отклонение от предложения организации составило 173,13 м³ в сторону увеличения, в связи с учетом фактически отпущенного теплоносителя за 2020 год (динамика 3х лет 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	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,30%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,80%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,10%	3,90%	4,10%	4,10%	4,10%

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 установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов равен 0,00 (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя равен 0,00 Гкал (см. п. 9).

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 № 31-ВД и составил 1,076 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,154 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,922 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	23,24	х	х	х	х
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	-	-	-	-	-
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-	-	-

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

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

Тарифы на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					
	АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»		с 01.01.2022 по 30.06.2022	73,73	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	73,73	
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	73,73	
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	79,13	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	78,40	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	78,40	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	78,40	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	85,79	
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	84,42	
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	84,42	

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо от 17.12.2021 № 105 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.


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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай

 А.А. Жаркова