

УТВЕРЖДАЮ:

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

«15» 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

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

№ 31

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

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

Присутствовали:

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

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

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

Присутствовали:
МУП «ЖКХ Акташ»

Кожанов А.А.
Джатканбаев М.Г.

АУ «Жызыл-Озек Сервис»

Жижелева Н.А.
Емельянов В.Г.

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»

Немочкина М.А.
Литвинова А.Х.

ПАО «Россети Сибирь»- «Горно-Алтайские
электрические сети»

Шадрина Л.Н.
Татьянин Д.М.

Общественники

Денисова Н.И.
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.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28. (докладчик – Попова В.В.)

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1. (докладчик – Попова В.В.)

3. Об установлении тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район» на 2022 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15. (докладчик – Попова В.В.)

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии 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 9.12.2020 № 38/10. (докладчик - Попова В.В.)

5. 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. (докладчик – Попова В.В.)

6. 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. (докладчик – Попова В.В.)

7. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма МО «Майминский район» другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год. (докладчик – Попова В.В.)

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 г. № 51/4. (докладчик – Попова В.В.)

9. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.1.017 № 51/5. (докладчик – Попова В.В.)

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года №27/4. (докладчик – Суразова Р.Г.)

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан, Усть-Канский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 года № 34/3. (докладчик – Суразова Р.Г.)

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/4. (докладчик - Суразова Р.Г.)

13. 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. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

14. 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. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

15. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал». на 2022 год. (докладчик – Фефелова Г.А.)

16. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Теплосервис» на 2022 год. (докладчик – Фефелова Г.А.)

17. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Кристалл» МО Майминский район на 2022 год. (докладчик – Фефелова Г.А.)

18. 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. (докладчик – Теркина А.М.)

19. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определении выпадающих доходов для АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай на 2022 год. (докладчик – Теркина А.М.)

20. 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. (докладчик – Таханова Е.А.)

21. 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. (докладчик – Таханова Е.А.)

22. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя Емельяновой Н.А. к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту. (докладчик – Фефелова Г.А.)

23. Об установлении тарифов на услуги водоотведения, в том числе на очистку сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы». (докладчик – Аларушкин Э.А.)

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы. (докладчик – Попова В.В.)

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы. (докладчик – Попова В.В.)

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2022 год и внесении изменений

в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/14. (докладчик - Попова В.В.)

27. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/15. (докладчик – Попова В.В.)

28. 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. (докладчик – Попова В.В.)

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайске, на 2022-2026 годы. (докладчик – Попова В.В.)

30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 г. № 4/3. (докладчик – Попова В.В.)

31. Об установлении предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 декабря 2020 года № 41/3. (докладчик – Таханова Е.А.)

32. 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. (докладчик – Таханова Е.А.)

33. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год. (докладчик – Булыгина Н.С.)

34. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6. (докладчик – Булыгина Н.С.)

35. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/2. (докладчик – Булыгина Н.С.)

36. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1. (докладчик – Булыгина Н.С.)

37. 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. (докладчик – Таханова Е.А.)

38. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной

муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

Вопрос № 1 (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 «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» о необходимости корректировки тарифов на передачу тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, на 2022 год.

21 мая 2021 года за № 62-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

В соответствии с дополнительным соглашением № 7 от 23.09.2020 к концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 г. № 1, за ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» закреплено имущество, которое предназначено для использования по общему назначению с объектом соглашения, в том числе:

- тепловые сети от котельной № 1 с. Майма, пер. Спортивный, 16а, протяженностью 8898 м в однострубно́м исчислении;
- тепловые сети от котельной № 13 с. Майма, Березовая Роща, 1ж, протяженностью 1710 м в однострубно́м исчислении.

Документы, подтверждающие права собственности администрации МО «Майминский район» на указанные сети в материалах тарифного дела отсутствуют. Также, в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие, что указанные сети являются бесхозными объектами.

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 передачу тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, на 2022 год составила 14498,518 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 8699,111 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 5799,407 тыс. руб.

Долгосрочные параметры
регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии
по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго№, на 2021 - 2026 годы

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	4466,09	x	x	x	x	x
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (каменный уголь)	-	-	-	-	-	-
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	3949,091	3949,091	3949,091	3949,091	3949,091	3949,09

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)	Отклоне ние	Обоснование
2022 год						
1	Операционные расходы	тыс.р уб.	4554,74	4611,55	56,81	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольн ые расходы	тыс.р уб.	1222,17	1059,23	-162,94	Скорректированы расходы на уплату налогов и сборов с учетом факта за 2020 год
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	9033,2	8544,45	-488,75	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов)
4	Расчетная предприниматель ская прибыль	тыс.р уб.	309,2	283,29	-25,91	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 передачу тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, на 2022 год составил 12009,133 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 7205,48 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 4803,653 Гкал. Отклонение от предложения организации составило 179,928 Гкал в сторону увеличения. 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 рассчитан в программном продукте Ратен и составил 3949,091 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28.

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 установлен, в связи с осуществлением услуг по передаче тепловой энергии.

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 передачу тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, на 2022 год (без учета НДС):

1 полугодие 2022 года – 1207,29 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 1207,29 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 88,56%, с 01.07.2022 года – 100,00%.

Представители по доверенности от ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на заседании коллегиального органа присутствовали и выразили согласие с размером необходимой валовой выручки и тарифами на 2022 год в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28.

Вопрос № 2 (докладчик Попова В.В.)

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительного времени для подготовки документов и предоставления финансового обоснования расходов в рамках тарифного регулирования.

Предложено 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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 3 (докладчик Попова В.В.)

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительного времени для подготовки документов и предоставления финансового обоснования расходов в рамках тарифного регулирования.

Предложено 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 тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район» на 2022 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 4 (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 газовыми котельными 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 г.,

с приложением дополнительного соглашения № 01 к договору от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023 г.;

- 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, с приложением дополнительного соглашения № 03 от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023.

13 августа 2021 года за № 122-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 газовыми котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год составила 33612,365 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 20167,42 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 13444,94 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	х	х
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	0,00	0,00	0,00

	теплоноситель, 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	тыс.р уб.	н/д	8155,74	-	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольные расходы	тыс.р уб.	н/д	6480,11	-	Скорректированы расходы на уплату налогов и сборов с учетом факта за 2020 год
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	н/д	18158,93	-	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.р уб.	н/д	817,59	-	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 газовыми котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год составил 15911,66 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 9546,99 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 6364,66 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 газовыми котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год (без учета НДС):

1 полугодие 2022 года – 2112,44 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 2112,44 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 96,72%, с 01.07.2022 года – 100,00%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» было направлено письмо от 15.12.2021 № 515 о согласии на установление тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год в размере 2112,44 руб./Гкал без НДС.

Также, ООО «Энерго Алтай» просит учесть факт не включения в необходимую валовую выручку на 2022 год расходов на исполнение требований 256 ФЗ от 21.07.2011 г. о безопасности ТЭК, мероприятия по антитеррористической безопасности.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии 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 09.12.2020 № 38/10.

Вопрос № 5 (докладчик Попова В.В.)

ООО «Энерго Алтай» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с тем, что до настоящего времени не установлен тариф на передачу тепловой энергии по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2022 год.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «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» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 6 (докладчик Попова В.В.)

ООО «Энерго Алтай» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с тем, что до настоящего времени не установлен тариф на передачу тепловой энергии по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2022 год.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «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» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 7 (докладчик Попова В.В.)

Письмом от 15.12.2021 № 515 ООО «Энерго Алтай» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай в связи с имеющимися разногласиями по статье затрат «Проведение режимно-наладочных испытаний оборудования ХВО».

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма МО «Майминский район» другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 8 (докладчик Попова В.В.)

В связи с необходимостью доработки расчетов и необходимости представления АО «Горно-Алтайское ЖКХ» дополнительных документов, прошу перенести рассмотрения данного вопроса на более поздний срок.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 20 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 г. № 51/4» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 9 (докладчик Попова В.В.)

В связи с необходимостью доработки расчетов и необходимости представления АО «Горно-Алтайское ЖКХ» дополнительных документов, прошу перенести рассмотрения данного вопроса на более поздний срок.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 20 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.1.017 № 51/5» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 10 (докладчик Суразова Р.Г.)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,

31.07.2021 № 406 поступило заявление от организации МУП «ТеплоВодСервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай, на 2022 год.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай, на 2022 год с применением метода индексации по инициативе органа регулирования (приказ Комитета от 29.11.2021 № 188-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 30.11.2021 № 2480.

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».

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.08.2021 № 1488, 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 котельными МУП «ТеплоВодСервис», с. Онгудай, на 2022 год составила 16 890,38 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 10 134,22 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 6 756,16 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	7 453,26	7 296,19	-157,06	принят по предложению организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 069,07	5 985,30	-2 083,77	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	1 795,60		Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	8,21	6,10	-2,11	расходы на э/э на подъем воды
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 549,47	1 027,43	-522,04	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	350,00	166,65	-183,35	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 2431,13 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 1620,75 Гкал.

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 1005,67 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 04.12.2019 № 27/4.

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 «ТеплоВодСервис» с. Онгудай утвержден в размере 240,3 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета от 04.12.2019 № 27/4.

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 № 17-ВД и составил 408,5 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 58,2 т., нормативный эксплуатационный запас топлива 350,3 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 котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай, на 2020-2022 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 04.12.2019 № 27/4, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2020	2021	2022
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	6174,92	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 (уголь)	240,3	240,3	240,3
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	1005,67	1005,67	1005,67
(п. 2 в ред. Приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.12.2019 N 31/9)				
3.	Уровень надежности и качества, %	100	100	100
(п. 3 введен Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.12.2019 N 31/9)				

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай, на 2022 год учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическая прибыль) в сумме 4,88 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 4 168,53 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 4 168,53 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 98,00%, с 01.07.2022 года – 100,00%.

В адрес Комитета по тарифам от организации было направлено письмо от 13.12.2021 № 532 о согласии с расчетами и тарифами, а также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайский район, на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года №27/4.

Вопрос № 11(докладчик Суразова Р.Г.)

Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее-Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан, на 2022 год по инициативе органа регулирования с применением метода индексации (приказ Комитета от 24.11.2021 № 182-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 24.11.2021 № 2415.

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 11.08.2021 № 1487, 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 ООО «АлтайВектор», с. Усть-Кан, на 2022 год составила 3 162,64 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 1 897,58 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 1 265,06 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.	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Обоснование
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1 102,94	Среднестатистическая цена из сайта ЕМИСС на уголь
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 132,59	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	339,78	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,19	расходы на э/э на подъем воды
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	359,07	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на

				электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	31,04	1% от нвв

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 456,13 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 304,08 Гкал.

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 6,43% и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 25.11.2020 № 34/3.

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 ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан утвержден в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета от 25.11.2025 № 34/3.

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 № 21-ВД и составил 65,8 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 10,6 т., нормативный эксплуатационный запас топлива 55,2 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 ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 25.11.20250 № 34/3, 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.	1228,11	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 объектов теплоснабжения						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативный уровень технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, %	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 4 160,22 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 4 160,22 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 96,40%, с 01.07.2022 – 100,00%.

В адрес Комитета по тарифам от организации было направлено письмо от 14.12.2021 № 198 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть без их участия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан, Усть-Канский район, на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 года № 34/3.

Вопрос № 12 (докладчик Суразова Р.Г.)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 28.04.2021 г. № 22 поступило заявление от организации ООО «Газмаркет» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2022 год.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Газмаркет» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно договору аренды имущества Саяпиной Евгенией Александровной от 20.10.2021, договор одновременно является актом приема-передачи.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2022 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 21.05.2021 № 55-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 27.05.2021 № 992.

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 запросы Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.06.2021 года № 1158 и 23.09.2021 № 1786, 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 ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2022 год составила 3 686,32 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 2 211,79 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 1 474,53 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.	Предложено организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1 244,14	1 202,86	-41,28	Приказ ФАС России от 02.06.2021 №545/21, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 27.05.2016г №682/16
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 562,26	1 568,29	6,03	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	471,80	473,62	1,82	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	17,90	3,78	-14,12	Расчет согласно действующим тарифам на питьевую воду АО «Водоканал» и фактических объемов потребления
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	487,81	219,39	-268,43	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	44,31	36,50	-7,81	1% от нвв
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	223,77	-		договор аренды на 11 месяцев/48 (1) - 1075

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2022 года составляет 674,82 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 449,88 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 цен на газ	3,0%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,1%

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

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

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

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

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск утвержден в размере 157,0 кг.у.т./Гкал (природный газ) приказом Комитета от 11.12.2019 г. № 28/4.

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

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

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2020-2022 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 11.12.2019 № 28/4, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2020	2021	2022
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1652,59	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)	157,0	157,0	157,0
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 3 277,60 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 3 277,60 руб./Гкал.

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

В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 14.12.2021 № 48 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/4.

Вопрос № 13 (докладчик Аларушкин Э.А.)

Членами заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай, при рассмотрении вопроса 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, предложено пересмотреть статью расходов «Оплата труда

производственного персонала», в связи с осуществлением регулируемого вида деятельности в том числе в летний период.

Таким образом, в связи с необходимостью производства дополнительных расчетов, предложено перенести рассмотрение данного вопроса на поздний срок.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 14 (докладчик Аларушкин Э.А.)

В связи с тем, что рассмотрение вопроса 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, переносится на 17.12.2021 года, рассмотрение вопроса № 13 заседания Коллегиального органа и изменения тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ», предложено перенести рассмотрение вопроса 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 на 17 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 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 тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»

в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 15 (докладчик Фефелова Г.А.)

В связи с необходимостью доработки расчетов, прошу перенести вопрос «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2022 год» на 17.12.2021.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 декабря 2021 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2022 год» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 16 (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, по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» на 2022 год.

В целях расчета платы за технологическое присоединение к сетям холодного водоснабжения на 2022 год организацией представлен реестр заявок на подключение.

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

1) Расчетный объем подключаемой на 2022-ый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 23,45 куб.м/сутки (согласно реестру на подключение).

2) расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 181,206 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения,

с учетом количества плановых подключений составили 58,448 тыс. руб. (1168,96*50/1000);

- Для расчета затрат по врезке организация представила локально сметный расчет (далее - ЛСР) с ведомостью объемов работ. Из ЛСР были убраны работы по промывке трубопроводов, так как они включены в сметный расчет на прокладку трубопроводов. Размер технологического присоединения ответвительных сетей диаметром 25мм. в текущих ценах 2021 года и с применением ИЦП «строительство» 2022 год - 104,3%. для 47 заявителей составит – 112,198 тыс. руб.

Организацией представлены локальные сметные расчеты:

1. На прокладку водопровода диаметром 25 мм и протяженностью 0,015км на общую стоимость 33,836 тыс. руб.

2. На прокладку водопровода диаметром 50 мм и протяженностью 0,015 км на общую стоимость 35,450 тыс. руб.

Экспертами убраны работы по уплотнению грунта пневматическими трамбовками в связи с тем, что уплотнять грунт следует при оптимальной влажности, определяющаяся технологической картой, при которой достигается наибольший эффект уплотнения и затрачивается наименьшая работа на его уплотнение. Для перевода стоимости работ на 2022 год применен индекс цен производителей, определенный для строительства Минэкономразвития РФ на 2022 год – 104,3%.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения ООО «Теплосервис» 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.	7,277
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс. руб./км	1475,00
d = 32 мм	тыс. руб./км	1584,00

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

$$ПП = 7,277 * M + T_d^{пр} * L_d$$

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 № 468 от 15.12.2021 о рассмотрении без присутствия представителей ООО «Теплосервис».

Предложено 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 «Теплосервис» на 2022 год.

Вопрос № 17 (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 «Кристалл» на 2022 год.

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

1. Расчетный объем подключаемой на *i*-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 55,024 куб. м/сутки (согласно представленного РСО реестра заявок на подключение, с указанием подключаемой нагрузки -103 ТУ);

2. Расчетный объем расходов на *i*-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 474,081 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата АУП и ИТР на осуществление технологического присоединения и отчисления на социальные нужды, приняты из расчета трудозатрат РСО по прогнозным подключениям – 84,998 тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка) – 389,083 тыс. руб.

Организацией представлены локальный сметный расчет с дефектной ведомостью, которая не является обоснованием сметной стоимости, так как для составления дефектной ведомости необходимо произвести визуальный осмотр и обследование с помощью измерительных приборов.

Исходя из выше сказанного, эксперты для расчета ставки за протяженность приняли расходы, утвержденные на 2021г. и проиндексированы на индекс

цен производителей, определенный для строительства Минэкономразвития РФ на 2022 гг. – 104,3%.

Ставки тарифов на подключение к системе холодного водоснабжения МУП «Кристалл» на 2022 год

Наименование ставки	Ед. измерения	Значение ставки тарифа НДС не облагается
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./м ³ в сут.	8,616
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс. руб./км	1008,80
d = 63 мм	тыс. руб./км	1072,05
d = 110 мм	тыс. руб./км	1420,67
d = 25 мм (с устройством колодца и планировкой площади)	тыс. руб./км	2621,23
d = 63 мм (с устройством колодца и планировкой площади)	тыс. руб./км	2684,48
d = 110 мм (с устройством колодца и планировкой площади)	тыс. руб./км	2886,09

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для МУП «Кристалл» на 2021 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 8,616 * M + T_d^{пр} * L_d$$

где:

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

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

Организация ознакомлена с расчетами, возражений не имеет и направила в адрес Комитета письмо № 636 от 15.12.2021 о рассмотрении без присутствия представителей ООО «Кристалл».

Предложено 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 МУП «Кристалл» МО Майминский район на 2022 год.

Вопрос № 18 (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 17.12.2021 на 11:00.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 декабря 2021 года.

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 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 19 (докладчик Теркина А.М.)

Рассматривается вопрос по установлению размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определении выпадающих доходов для АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай на 2022 год.

Документы на установление платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения на территории Республики Алтай на 2022 год представлены ООО «Газпром газораспределение Томск», которое осуществляет свою деятельность на основании агентского договора от 14.09.2015 г. № 11-15/1787/Упр7-022/15 и доверенности от 28.06.2019 г. № 78 АБ 6982773 с АО «Газпром газораспределение». Тарифная заявка поступила в Комитет в установленный законом срок до 1 октября текущего года.

Расчётные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом и представлены в объёме согласно требованиям, изложенным в Методических указаниях по расчету размера платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Пунктом 26(22) Основных положений предусмотрено установление ставок платы в диапазоне не менее 20 и не более 50 тыс. рублей за присоединение газоиспользующего Оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим (с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя):

а) 15 куб. метров в час – для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности;

б) 5 куб. метров в час – для прочих заявителей.

Применение указанных ставок платы предусмотрено при соблюдении условий, определенных пунктом 26(22).

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, начиная с 2015 года, ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом на 2022 год с учетом индексации (104,3%) составит 29 081,74 рублей, в том числе НДС 4 846,96 рублей.

Для компенсации выпадающих доходов от технологического присоединения объектов АО «Газпром газораспределение» представлены необходимые расчеты и обосновывающие материалы к ним:

Экспертами проведен анализ представленных материалов в целях подтверждения заявленных выпадающих доходов АО «Газпром

газораспределение», сложившихся по факту 2020 года в размере 5 128 398,13 руб.

В материалах тарифной заявки ГРО были представлены 14 договоров:
За 2019 год:

1. ТП-ТОМ-65/18 от 01.03.2018;

За 2020 год:

2. ТП-ТОМ-13/17 от 05.04.2017;

3. ТП-ТОМ-15/17 от 16.05.2017;

4. ТП-ТОМ-24/17 от 11.07.2017;

5. ТП-ТОМ-64/17 от 16.10.2017;

6. ТП-ТОМ-202/17 от 21.12.2017;

7. ТП-ТОМ-267/17 от 28.12.2017;

8. ТП-ТОМ-279/17 от 23.01.2018;

9. ТП-ТОМ-270/17 от 28.12.2017;

10. ТП-ТОМ-103/18 от 02.04.2018;

11. ТП-ТОМ-122/18 от 12.04.2018;

12. ТП-ТОМ-181/18 от 17.05.2018;

13. ТП-ТОМ-184/18 от 23.05.2018;

14. ТП-ТОМ-191/18 от 24.05.2018. (далее – договор ТП)

Заключенные между АО «Газпром газораспределение» (в лице ООО «Газпром газораспределение Томск» на основании агентского договора от 14.09.2015 № Упр7-022/15) с Ярцевым И.Ю., Баланкиной О.М., Михайленко В.А., Маньшевым В.К., Себешевой Ю.А., Степановой Н.А., Синюковой В.М., Трубиной Л.А., Костериным В.В., Кретиной М. А., Суртаевой И.А., Суртаевым А.Д., Текеновым С.Э., Пономаревой В. в целях подключения жилых домов.

Экспертами Комитета проведены расчеты соответствия заявленных АО «Газпром Газораспределение» расходов на основании имеющихся данных, итоги представлены ниже таблице 1.

Таблица 1-а

№ п/п	Реквизиты договора на подключение			Дата подписания акта о подключении	Построенный объект ГРО	Технические характеристики		
	Наименование Заявителя	Номер договора	Дата заключения договора			Максимальный часовой расход газа	Протяженность газопровода	Материал
1	2			3	4	5	6	8
1	Ярцев Игорь Юрьевич	ТП-ТОМ-65/18	01.03.2018	17.05.2019	1314-2794/04	2,10	23,2	полиэтилен
2	Балакина Ольга Михайловна	ТП-ТОМ-13/17	05.04.2017	30.10.2020	1314-2472/04	5,00	116,7	полиэтилен
3	Михайленко Владимир Алексеевич	ТП-ТОМ-15/17	16.05.2017	30.10.2020	1314-2473/04	2,10	86,7	полиэтилен
4	Маньшев Василий	ТП-ТОМ-	11.07.2017	30.10.2020	1314-2474/04	2,70	9,7	полиэтилен

	Карманчинов ич	24/17						
5	Себешева Юлия Александровна	ТП- ТОМ- 64/17	16.10.2017	30.10.2020	1314- 2656/04	2,90	6,7	полиэтилен
6	Степанова Надежда Алексеевна	ТП- ТОМ- 202/17	21.12.2017	30.10.2020	1314- 2655/04	2,40	42,2	полиэтилен
7	Синюкова Вера Михайловна	ТП- ТОМ- 267/17	28.12.2017	30.10.2020	1314- 2658/04	3,40	157,2	полиэтилен
8	Трубина Лариса Александровна	ТП- ТОМ- 279/17	23.01.2018	30.10.2020	1314- 2685/04	2,10	63,2	полиэтилен
9	Костерин Владислав Валерьевич	ТП- ТОМ- 270/17	28.12.2017	30.10.2020	1314- 2657/04	4,70	141,2	полиэтилен
10	Кретинина Маргарита Андреевна	ТП- ТОМ- 103/18	02.04.2018	30.10.2020	1314- 2785/04	3,60	143,2	полиэтилен
11	Суртаева Ирина Александровна	ТП- ТОМ- 122/18	12.04.2018	30.10.2020	1314- 2786/04	3,20	63,2	полиэтилен
12	Суртаев Александр Дмитриевич	ТП- ТОМ- 181/18	17.05.2018	30.10.2020	1314- 2905/04	2,40	149,7	полиэтилен
13	Текенов Сурдаш Эдуардович	ТП- ТОМ- 184/18	23.05.2018	30.10.2020	1314- 2887/04	2,10	6,7	полиэтилен
14	Пономарева Виктория	ТП- ТОМ- 191/18	24.05.2018	30.10.2020	1314- 2886/04	4,70	8,7	полиэтилен

Таблица 1-6

Номер договора	по данным ГРО				по расчету Комитета			
	Расходы, связанные с выполнением мероприятий по договору, руб., без НДС	Плата по договору о подключении , руб., без НДС	Фактические выпадающие доходы за 2020 год, руб., без НДС	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Расходы, связанные с выполнением мероприятий по договору, руб., без НДС	Плата по договору о подключении, руб., без НДС	Фактические выпадающие доходы за 2020 год, руб., без НДС	Эффективная ставка налога на прибыль, %
	9	10	11=9-10	12	9	10	11=9-10	12
ТП-ТОМ- 65/18	317 989,34	20 736,86	22 000,00	20%	296 059,09	20 736,86	22 000,00	0%
ТП-ТОМ- 13/17	474 357,68	19 996,97	454 360,71	20%	446 196,72	19 996,97	426 199,75	0%
ТП-ТОМ- 15/17	486 486,43	19 996,97	466 489,46	20%	458 827,51	19 996,97	438 830,54	0%
ТП-ТОМ- 24/17	262 716,91	19 996,97	242 719,94	20%	242 989,07	19 996,97	222 992,10	0%
ТП-ТОМ- 64/17	279 754,83	19 996,97	259 757,86	20%	259 348,09	19 996,97	239 351,12	0%
ТП-ТОМ- 202/17	315 516,82	19 996,97	295 519,85	20%	293 685,09	19 996,97	273 688,12	0%

ТП-ТОМ-267/17	499 867,06	19 996,97	479 870,09	20%	470 689,64	19 996,97	450 692,67	0%
ТП-ТОМ-279/17	441 988,25	20 736,86	421 251,39	20%	415 117,09	20 736,86	394 380,23	0%
ТП-ТОМ-270/17	502 971,39	19 996,97	482 974,42	20%	473 670,28	19 996,97	453 673,31	0%
ТП-ТОМ-103/18	572 173,86	20 736,86	551 437,00	20%	540 115,28	20 736,86	519 378,42	0%
ТП-ТОМ-122/18	339 568,18	20 736,86	318 831,32	20%	316 778,09	20 736,86	296 041,23	0%
ТП-ТОМ-181/18	542 853,73	20 736,86	522 116,87	20%	511 963,45	20 736,86	491 226,59	0%
ТП-ТОМ-184/18	261 205,72	20 736,86	240 468,86	20%	241 538,09	20 736,86	220 801,23	0%
ТП-ТОМ-191/18	269 865,79	20 736,86	249 128,93	20%	249 853,09	20 736,86	229 116,23	0%
всего	5 567 316,00	285 136,81	5 006 926,71		5 216 830,58	285 136,81	4 678 371,54	
Всего с учетом ИЦП			5 405 037,47				5 128 398,13	

Исходя из данных приведенных в таблице 1-б, фактические выпадающие доходы за 2020 год (без учета НДС) по итогу анализа Комитетом экономически обоснованными приняты в размере 5 128 398,13 руб. Отклонение от предложения организации на 276 639,34 руб. Данное отклонение сложилось в связи с отклонением размера, принятых экономически обоснованных, расходов связанных с выполнением мероприятий по договорам ТП за 2020 год, и размера ИЦП принятой при расчете предложения организации.

Расходы, связанные с выполнением мероприятий по ТП, складываются из расходов на проверку ТО и фактическое подключение, госпошлины за регистрацию объекта и фактических расходов на строительство (08 счет).

Фактические расходы на строительство организацией были предложены в сумме 4 940 595,64 руб., комитетом приняты в размере 4 744 716,14 руб., отклонение от расчета организации 195 879,50 руб. Данное отклонение сложилось в связи с исключением услуг заказчика.

Комитетом фактические расходы на строительство приняты в размере 4 744 716,14 руб. Отклонение от расчета организации 195 879,50 руб. Данное отклонение сложилось в связи с исключением услуг заказчика.

Размер затрат на содержание службы заказчика производится на основании п. 3.5.6 Письма Госстроя РФ от 29.12.1993 № 12-349 (ред. от 25.04.1996) «О Порядке определения стоимости строительства и свободных (договорных) цен на строительную продукцию в условиях развития рыночных отношений» и Методического пособия по расчету затрат на службу заказчика-застройщика. Выпуск 1 (рекомендованного к применению письмом Минстроя РФ от 13.12.1995 № ВБ-29/12-347).

В соответствии с п. 12 Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России

от 02.06.2020 № 297/пр (далее – Методика), перечень затрат на осуществление функций технического заказчика определяется и обосновывается расчетом в соответствии с п. 13 - 22 Методики.

В связи с отсутствием обосновывающих расчетов к расчету затрат на осуществление функций технического заказчика, представленному в Приложении № 2 письма АО «Газпром газораспределение Томск» от 13.12.2021 г. № 4557, расходы на содержание службы заказчика исключены из расчетов.

При установлении размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на уровне ниже экономически обоснованной величины ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}}$) соответствующие выпадающие доходы ГРО от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей (ВД) на следующий календарный год указываются в решении регулирующего органа и рассчитываются по следующей формуле:

$$\text{ВД} = \left(V_{\text{тп}}^{20-50} - N_{20-50} \times \Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}} \right) \times \left(1 - \text{Ст}_{\text{тп}}^{\text{эф}} \right) (2),$$

где:

$V_{\text{тп}}^{20-50} = 29\,081,74$ руб. - плановый размер выручки ГРО от осуществления подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 настоящих Методических указаний, на очередной календарный год без учета налога на добавленную стоимость, определяемый на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного по формуле (1) размера платы за технологическое присоединение;

$N_{20-50} = 4,67$ (округленно 5) - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 настоящих Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний.

Согласно п. 14 Методических указаний, параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в пп. «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении):

за календарный год, предшествующий текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2019 год;

за два календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2020 год;

за последние три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2021 год и последующие годы.

Согласно представленным Вами данным, Комитетом фактические данные о количестве подключений (технологических присоединений) состоявшихся в соответствующем календарном году рассчитаны следующим образом:

в 2018 году – 0;

в 2019 году – 1;

в 2020 году – 13;

итого: $(0+1+13)/3 = 14/3 = 4,67$ (округленно 5);

$\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}}$ = 409 333,57 руб. - размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений, исходя из экономически обоснованной величины, определяемой по формуле (1) Методических указаний.

$\text{Ст}_{\text{нп}}^{\text{эф}}$ = 0% - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством). Эффективная ставка налога на прибыль принята экспертами в пределах установленных налоговым законодательством, ввиду отсутствия плановых значений для расчета налога на прибыль на 2022 год.

Для определения выпадающих доходов от технологического присоединения для случаев, указанных в п.п. «а» и «б» пункта 4 Методических указаний и размера экономически обоснованной величины, организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %. Письмом № 2257 от 08.11.2021 Комитетом запрошен расчет эффективной ставки налога на прибыль с обосновывающими материалами. Представленные расчеты не подтверждены. В адрес АО «Газпром Газораспределение» письмом № 2468 от 29.11.2021 произведен запрос на предоставление бухгалтерской (финансовой) отчетности с отражением отдельного учета доходов и расходов по технологическому присоединению за 2018-2020 гг., осуществляемому на территории Республики Алтай. Запрошенная информация не предоставлена. Экспертами принята эффективная ставка налога на прибыль в размере 0 %, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Письмом № 2257 от 08.11.2021 г. Комитетом запрошен расчет эффективной ставки налога на прибыль с обосновывающими материалами.

Представленные расчеты не подтверждены. В адрес АО «Газпром Газораспределение» письмом № 2468 от 29.11.2021 г. направлен запрос на предоставление бухгалтерской (финансовой) отчетности с отражением отдельного учета доходов и расходов по технологическому присоединению за 2018-2020 гг., осуществляемому на территории Республики Алтай. Запрошенная информация не предоставлена.

$$\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / (1 - \text{СТ}_{\text{тп}}^{\text{зо}})(1),$$

где:

P_{20-50} – 5 730 670,03 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний. Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке: к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}}$, $I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}$;

В целях приведения суммы выпадающих доходов к уровню 2022 года Комитетом использованы базовые дефляторы по строительству – ИЦП 2020 года – 1,04; ИЦП 2021 года=1,051; ИЦП 2022 года =1,043, в соответствии с опубликованным 30 сентября 2020 года прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Таким образом, $\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}}$ рассчитана в соответствии с имеющимися данными и выглядит следующим образом:

Фактические расходы 2019 года с учетом ИЦП, руб.	332 305,01	312 438,52
- фактические расходы по договорам, активированным в 2019 г.	295 989,34	274 059,09
Фактические расходы 2020 года с учетом ИЦП, руб.	5 690 460,39	5 418 231,09
- фактические расходы по договорам, активированным в 2020 г.	5 249 326,66	4 920 771,11
- госпошлина по договору ТП-ТОМ-65/18, активированному в 2019г, прошедшая в 2020 году	22 000,00	22 000,00
Итого, фактические расходы 2019-2020 гг., с учетом ИЦП, руб.	6 022 765,40	5 730 669,61
Расходы по оформлению охраняемых зон, по объектам, по которым не прошло оформление в 2019-2020 гг., руб., приведенные к уровню 2022 г.	174 978,14	0,00
Итого расходы с ИПЦ	6 197 743,54	5 730 670,03

Количество подключений в 2019-2020 гг.	14	14
Эффективная ставка налога на прибыль, %	20,0%	0%

$\Pi_{III}^{эо}$ по расчетам ГРО: 553 369,96 руб.;

$\Pi_{III}^{эо}$ по расчетам Комитета: 409 333,57 руб.

Таким образом, сформировались выпадающие доходы от «льготного» технологического присоединения АО «Газпром Газораспределение» за 2018-2020 годы в размере 4 931 693,77* руб. (разница от произведенных расходов 5 216 830,58 руб. и полученной выручкой 285 136,81 руб.). С учетом ИЦП на 2020-2022 годы – 5 730 670,03 руб.

Размер экономически обоснованной величины для АО «Газпром газораспределение» на 2022 год составила 409 333,57 руб.

Размер плановых выпадающих доходов от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей для АО «Газпром газораспределение» на 2022 год составили 1 925 493,95* руб.

*Значения приведены без учета НДС.

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, направила возражения к материалам заседания (письмо от 13.12.2021 № 4557):

1. ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – Общество) считает некорректным определение количества договоров в размере 4,67 шт. при расчете плановых выпадающих доходов на 2022 год.
2. Обществом выявлено необоснованное исключение Комитетом из фактических данных расходов по услугам заказчика на сумму – 196 865,04 руб., без НДС по 14 объектам технологического присоединения.
3. Общество возражает против принятия эффективной ставки налога на прибыль в размере 0%.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определить

выпадающие доходы для АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай на 2022 год.

Вопрос № 20 (докладчик Таханова Е.А.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «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» на 17.12.2021.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 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 МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2022 год» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 21 (докладчик Таханова Е.А.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, 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 17.12.2021.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 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 17.12.2021 на 11:00 .

Вопрос № 22 (докладчик Фефелова Г.А.)

В Комитет по тарифам Республики Алтай (далее –Комитет) от филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Горно-Алтайские электрические сети» поступило заявление о рассмотрении материалов на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту для объекта, расположенного по адресу: Республика Алтай, Майминский район, с.Манжерок, кадастровый номер земельного участка 04:01:000000:1293, заявитель Емельянова А.Н.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 300 кВт.

Категория надежности –III.

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

Стоимость мероприятий для технологического присоединения согласно представленному расчету сетевой организации составляет 15 049,147 тыс. руб. (без НДС), а также расходы на реконструкцию ПС 110кВ Манжерокская №20 с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии в размера 316 401,664 тыс.руб., в т.ч.:

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

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

Для определения технической возможности организация предоставила дополнительную информацию по результатам контрольных замеров электрических параметров режима работы оборудования на ПС «Манжерокская» №20, комплексную программу развития электрических сетей напряжением 35кВ и выше 2021-2025г. филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС», согласованную с РДУ Новосибирское.

Из результатов рассмотрения материалов следует:

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

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

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

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

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

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

В реестре заявителей, представленного организацией, по ранее заключенным договорам ТП от ПС 110/10 кВ «Манжерокская» №20 общая заявленная мощность составляет 13,154 МВт (14,78 МВА), из 201 договоров 53 относятся к периоду 2016-2018гг. (срок действия истек), заявленная мощность по ним составляет 1,268 МВт (1,43 МВА). Таким образом, указанные заключенные договора ТП с просроченным сроком исполнения не могут быть приняты, так как вошли в контрольные замеры. Отсюда следует, что величина присоединяемой мощности по выданным договорам на ТП составляет 11,886 МВт (13,35 МВА). Исходя из этого, максимальный прирост нагрузки в перспективе до 2025 года составит 2,67 МВА с учетом коэффициента реализации 0.2 (13,35*0,2=2,67). В данном случае загрузка подстанции составит 9 МВА (6,33+2,67).

Вывод экспертов:

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

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

Эксперты рекомендуют отказать филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» в установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объектов заявителя Емельяновой А.Н.

Организация ознакомлена с пояснительной запиской и направила особое мнение №1.11/1/3167-исх от 13.12.2021 к пояснительной записке Комитета по тарифам Республики Алтай по рассмотрению заявлению от 10.11.2021 №1.11/1/2883-исх о плате за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту для объекта, расположенного по адресу: Республика Алтай, Майминский район, с.Манжерок, кадастровый номер 04:01:000000:1293, заявитель Емельянова А.Н.

Предложено отказать филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» в установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объектов заявителя Емельяновой А.Н.

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

Решение:

Отказать в установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителю Емельяновой А.Н. к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» по индивидуальному проекту.

Вопрос № 23 (докладчик Аларушкин Э.А.)

Основанием для установления тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистку сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал» является:

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, зарегистрированное в органе регулирования от 30 апреля 2021 № 1270 и № 1271;

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

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоотведения.

По пп.а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (далее – Правила) величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов составляет 78135,48 тыс. рублей, в том числе: централизованная канализация (далее – ЦК)- 60607,13 тыс. рублей, нецентрализованная канализация (далее – НПЦК) – 17528,36 тыс. рублей.

Основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования.

№ п/п	Наименование	Корректировка Комитета на 2022 год		
		всего	ЦК	НПЦК
1	2	3	4	5
1	Текущие расходы	82167,42	64605,09	17562,33
1.1.	Операционные расходы	72355,75	56862,67	15493,07
1.2	Расходы на электрическую энергию	9692,46	7656,02	2036,43
1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	119,22	86,39	32,83
2	Амортизация	1997,06	1447,16	549,90
3	Нормативная прибыль	227,24	178,34	48,90
4	Расчетная предпринимательская прибыль	4152,43	3266,43	886,00
5	Корректировка НВВ	-10642,86	-9124,08	-1518,78
6	Итого НВВ для расчета тарифа	78135,48	60607,13	17528,36

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

№ п/п	Наименование	Корректировка Комитета на 2022 год		
		всего	ЦК	НПЦК
		всего	всего	всего

Объем поступивших сточных вод	1878,30	1361,10	517,20
-------------------------------	---------	---------	--------

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы для потребителей, присоединенных к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	50993,27	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
4.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м			1,00	1,00	1,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы для потребителей, не присоединенных к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	13893,87	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

	прибыли, %					
4.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м			0,70	0,70	0,70

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

№ п/п	Наименование	Корректировка Комитета на 2022 год		
		всего	ЦК	НПЦК
				всего
1	Объем поступивших сточных вод, тыс. м ³	1878,30	1361,10	517,20
2	удельный расход электрической энергии	0,92	1,0	0,70
3	Нормативный объем потребления электрической энергии, тыс.кВт.ч	1723,14	1361,10	362,04

Затраты на химические реагенты – 473,84 тыс. рублей.

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

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

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС		
			Всего на период с 2021 по 2022 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
				2021	2022
1	2	3	4	5	6
Водоотведение					
1.	Реконструкция системы аэрации на аэротенках очистных сооружений канализации. с заменой мелкопузырчатого аэратора на мембранный трубчатый аэратор (приобретение и монтаж аэрационной системы	Всего, в том числе	841,80	841,80	

	АМ-Т70.)				
		прибыль	183,50	183,50	
		амортизационные отчисления	658,30	658,30	
2.	Реконструкция системы подготовки и подачи воздуха на очистных сооружениях канализации, с установкой (заменой) турбокомпрессора, обусловлена износом оборудования	Всего, в том числе	1259,40		1259,40
		прибыль	190,40		190,40
		амортизационные отчисления	1069,00		1069,00
3.	Проведение комплексных мероприятий по оценке работы очистных сооружений, для разработки ПСД	Всего, в том числе	400,00	400,00	
		прочие источники	400,00	400,00	
4.	Замена существующих решеток очистных сооружений	Всего, в том числе	1920,00	1920,00	
		прочие источники	1920,00	1920,00	
5.	Модернизация производственной химической лаборатории цеха водоотведения	Всего, в том числе	357,26		357,26
		прочие источники	357,26		357,26
Итого на водоотведение:			4778,46	3161,80	1616,66

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

№ п/п	Наименование	предложение организации на корректировку на 2022 год			Корректировка Комитета на 2022 год			отклонение	
		Всего	ЦК	НПЦК	всего	ЦК	НПЦК		
						всего	всего		
1	Текущие расходы	84782,92	66537,2	18245,72	82167,42	64605,09	17562,33	-2615,50	
1.1.	Операционные расходы	72078,64	56638,67	15439,97	72355,75	56862,67	15493,07	277,11	согласно ИПЦ 104,3
1.2	Расходы на электрическую энергию	12541,7	9779,5	2762,2	9692,46	7656,02	2036,43	-2849,24	
1.2.1	Объем электроэнергии	1820	1420	400	1723,14	1361,10	362,04	-96,86	
1.2.2	Тариф на электроэнергию	6,88	6,88	6,88	5,62	5,62	5,62	-1,26	в связи со снижением тарифа на электрическую энергию
1.2.	Удельный	0,9	1,05	0,7	0,92	1,00	0,70	0,02	

3	расход электроэнергии								
1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	6941,17	6292,6	648,57	119,22	86,39	32,83	-6821,95	
1.3.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ) приобретаемых у других организаций	6284,6	5760,88	523,72				-6284,60	
1.3.1.12	Услуги государственной охраны	6284,6	5760,88	523,72		0,00	0,00	-6284,60	Документы, подтверждающие фактически понесенные расходы организацией в адрес Комитета не представлены. Данные расходы возможно осуществлять в рамках операционных расходов.
1.3.2	Налоги и сборы	633,57	508,72	124,85	119,22	86,39	32,83	-514,35	
2	Амортизация	2354,4	2082,2	272,2	1997,06	1447,16	549,90	-357,34	произведен перерасчет по срокам полезного использования
3	Нормативная прибыль	228,9	179,7	49,3	227,24	178,34	48,90	-1,66	согласно утвержденному ДПР и наличию инвестиционной программы принято 0,27%
3.1	Капитальные расходы		2352,68		0,00	0,00	0,00	-2352,68	
4	Расчетная предпринимательская прибыль	4364,99	3436,92	928,07	4152,43	3266,43	886,00	-212,56	5% от текущих расходов+амортизация

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

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

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

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,92, тарифа на электрическую энергию 5,62 руб/кВт.ч без учета НДС, и объема поступивших сточных вод 1878,3 тыс. м³.

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на 2022 год 227,24 , тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2% - 1562,7096 тыс. руб.;

$ПР_i^{го ск}$ - скорректированная величина предпринимательской прибыли на 2022 год долгосрочного периода регулирования 4152,43 тыс. руб. или 5% от текущих расходов + амортизация;

$\Delta НВВ_{i-2}^к$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в размере 4944,347 тыс. рублей, за 2020 год 4330,522 тыс. рублей. В 2022 году исключено 7318,38 тыс. рублей, остаток на 2023 год 1956,089 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 - 1562,7096 тыс. рублей.

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

Значения фактических показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности централизованной системы водоотведения за 2020 год

Централизованная система водоотведения г. Горно-Алтайск					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Предложение РСО	Результат расчета эксперта
1.	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Дсвно	$(V_{\text{нос}}/V_{\text{общ}}) * 100$	100	100
	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	Vнос, тыс.м ³		2546,3	2546,3
	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Vобщ тыс.м ³		2546,3	2546,3
1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	Дпсвно	$(V_{\text{пнос}}/V_{\text{побщ}}) * 100$	-	-
	объем поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке;	Vпнос		0	0
	общий объем поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения;	Vп общ		0	0
1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	Дпн	$(K_{\text{пнндс}}/K_{\text{п}}) * 100$	0	0
	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	Kпнндс		0	0
	общее количество проб сточных вод	Kп		248	248
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Пп	$P_{\text{п}} = K_{\text{а}} / L_{\text{сети}}$	21,3	21,258
	количество аварий и засоров на канализационных сетях	Kа/п		855	855
	протяженность канализационных сетей (км).	Lсети		40,2	40,22
3.	Показатели энергетической эффективности				

3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	Урп	Кэ/Вобщ	0,71	1,000
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	Кэ, тыс.кВт*ч		1296,0	1295,963
	общий объем сточных вод, подвергающихся очистке;	Вобщ, тыс.м ³		1825,8	1295,963
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	Урп	Кэ/Вобщ тр осв	0,23	0,322
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб.м)	Кэ, тыс.кВт*ч		416,9	416,833
	общий объем транспортируемых сточных вод	Вобщ, тыс.м ³		1825,8	1295,963

Плановые показатели качества и надежности на 2022 год

№	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Результат расчета эксперта
1.				
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Дсвно	$(V_{нос}/V_{общ}) * 100$	0
	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	Vнос, тыс.м ³		0
	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Vобщ тыс.м ³		1878,3
1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	Дпсвно	$(V_{пнос}/V_{побщ}) * 100$	-
	объем поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке;	Vпнос		0
	общий объем поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения;	Vп общ		0
1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	Днн	$(K_{пндс}/K_{п}) * 100$	0
	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	Kпндс		0
	общее количество проб сточных вод	Kп		248
2.				

2.1	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	Пн	$P_n = K_a / L_{сети}$	0
	количество аварий и засоров на канализационных сетях	Ка/п		0
	протяженность канализационных сетей (км).	Lсети		40,22
3.				
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	Урп	Кэ/Вобщ	0,92
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	Кэ, тыс.кВт*ч		1723,14
	общий объем сточных вод, подвергающихся очистке;	Вобщ, тыс.м ³		1878,3
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	Урп	Кэ/Вобщ тр осв	0,322
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб.м)	Кэ, тыс.кВт*ч		1361,1
	общий объем транспортируемых сточных вод	Вобщ, тыс.м ³		1361,1

Таким образом, предлагаю установить тарифы на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал» на 2022 год в следующем размере:

Для потребителей централизованной системы водоотведения:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 43,87 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 45,19 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 52,64 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 54,23 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население.

Для потребителей нецентрализованной системы водоотведения:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 33,39 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 34,39 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 40,07 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 41,27 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 15.12.2021 № 2079 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал» на 2022 год в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на услуги водоотведения, в том числе на очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

Вопрос № 24 (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 «Алфи» о необходимости усановления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы.

21 мая 2021 года за № 69-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

- договор аренды газовой котельной и оборудования от 01.10.2019 с ООО «Актив» на здание Газовой районной котельной «Центральная» с оборудованием сроком на 11 месяцев, с дальнейшей пролонгацией;

- выписка от 11.10.2019 г. из ЕГРН на склад для хранения резервного дизельного топлива, правообладатель ООО «Актив», с обременением в пользу ООО «Горно-Алтайская теплая компания»;

- выписка из ЕГРН от 11.10.2019 г. на газовую районную котельную «Центральная», правообладатель ООО «Актив», обременение в пользу ООО «Горно-Алтайская теплая компания».

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 тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям составила 102133,49 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года - 53109,38 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 49024,12 тыс. руб.

Долгосрочные параметры
регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой
котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям,
на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	18475,75	х	х	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
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	тыс.р уб.	32895,62	18475,75	-14419,86	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э

	т.ч.:					
	- расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.р уб.	10021,62	1411,11	-8610,51	Расходы приняты с учетом факта 2020 года
	- расходы на оплату труда	тыс.р уб.	20132,74	15258,52	-4874,22	Расходы приняты с учетом факта 2020 года
	- расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера	тыс.р уб.	471,48	283,92	-187,56	Исключены экономически необоснованные расходы, в связи с отсутствием подтверждающих документов
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс.р уб.	861,13	454,43	-406,7	Исключены экономически необоснованные расходы, в связи с отсутствием подтверждающих документов
	- другие расходы	тыс.р уб.	524,06	245,71	-278,35	Исключены экономически необоснованные расходы, в связи с отсутствием подтверждающих документов
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	23628,22	4702,3	-18925,69	Исключены экономически необоснованные расходы, в связи с отсутствием подтверждающих документов
	- концессионная и арендная плата	тыс.р уб.	14425,05	0	-14425,05	Отсутствуют амортизационные отчисления
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	91461,59	83559,44	-7902,15	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)	тыс.р уб.	2707,7	0	-2707,7	расходы на топливо по факту 2020 года приняты в полном объеме в соответствующей статье затрат и не могут быть повторно учтены как выпадающие
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс.р уб.	0	4604,0	4604,0	за 2018 год остаток 11353,371 тыс.руб., за 2019 год 9796,494 тыс. руб., за 2020 год 9303,438 тыс. руб.

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям составил 79421,93 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 41299,40 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 38122,53 Гкал. Полезный отпуск тепловой энергии принят с учетом анализа динамики полезного отпуска за 2017-2020 годы.

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 тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки составил 154,0 кг.у.т./Гкал для вида топлива – газ природный.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2022 год установлен приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 № 15-ВД и составил 1,529 тыс.т. дизельного топлива.

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 газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы (без учета НДС):

ООО «Алфи» г. Горно-Алтайск	однотарифный руб./Гкал (без НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1285,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1285,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1285,96

		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1285,96
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1285,96
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1285,96
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1285,96
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1285,96
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1285,96
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1285,96

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

ООО «Алфи» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Алфи» направили письмо от 14.12.2021г. № 112 о рассмотрении вопроса без их участия, с учетом возражений по статье затрат «Концессионная и арендная плата».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы.

Вопрос № 25 (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 «Алфи» о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы.

21 мая 2021 года за № 70-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

- договор аренды газовой котельной и оборудования от 01.10.2019 с ООО «Актив» на здание Газовой районной котельной «Центральная» с оборудованием сроком на 11 месяцев, с дальнейшей пролонгацией;

- выписка от 11.10.2019 г. из ЕГРН на склад для хранения резервного дизельного топлива, правообладатель ООО «Актив», с обременением в пользу ООО «Горно-Алтайская теплая компания»;

- выписка из ЕГРН от 11.10.2019 на газовую районную котельную «Центральная», правообладатель ООО «Актив», обременение в пользу ООО «Горно-Алтайская теплая компания».

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 газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям составила 765,79 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года - 374,21 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 391,57 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026

ГОДЫ

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	72,39	x	x	x	x
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на опущенную 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.	74,61	72,39	-2,22	Исключены экономически необоснованные расходы с учетом факта 2020 года
2	Неподконтрольные	тыс.р	81,13	79,15	-1,98	Скорректированы

	расходы всего, в т.ч.:	уб.				отчисления на социальные нужды, с учетом принятого фонда оплаты труда
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	577,7	614,25	36,55	Скорректированы с учетом норм и нормативов, и с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)	тыс.р уб.	67,46	67,46	0	В связи со снижением объемов полезного отпуска по факту 2020 года
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс.р уб.	х	х	х	х

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям составил 13596,27 м3, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 6798,14 м3, во 2 полугодии 2022 года 6798,14 м3. Полезный отпуск теплоносителя принят по предложению организации.

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 газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы (без учета НДС):

ООО «Алфи» г. Горно-Алтайск	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	57,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	52,21
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	52,21
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	52,68
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	52,59
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	52,59
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	52,59
с 01.07.2026 по 31.12.2026	53,09		

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 100%, с 01.07.2022 года – 104,64%.

ООО «Алфи» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Алфи» направили письмо от 14.12.2021г. № 112 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 тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы.

Вопрос № 26 (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 установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год.

21 мая 2021 года за № 68-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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.

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 тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям составила 16364,59 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года - 9818,76 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 6545,83 тыс. руб.

Долгосрочные параметры
регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой
котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на
2020-2022 годы

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	3658,66	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0	1,0	1,0

3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,0	0,0	0,0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (газ)	159,2	159,2	159,2
3.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	28,69	28,69	28,69
4.	Уровень надежности и качества, %	100	100	100

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	3874,69	х	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	н/д	3504,14	х	Скорректированы отчисления на социальные нужды, с учетом принятого фонда оплаты труда, учтены расходы на проведение режимно-наладочных испытаний котлов
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	н/д	8548,86	х	Скорректированы с учетом норм и нормативов, и с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)	тыс.р уб.	н/д	х	х	х
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс.р уб.	н/д	х	х	х

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям составил 8508,39 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 5105,03 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 3403,36 Гкал. Полезный отпуск принят с учетом 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	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 28,69 Гкал.

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии 159,2 кг.у.т./Гкал – природный газ.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021. № 18-ВД и составил в г. Горно-Алтайске 0,1885 тыс. т. дизельного топлива.

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 газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год (без учета НДС):

ООО «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1923,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1923,35

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 98,40%, с 01.07.2022 года – 100%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 15.12.2021г. № 516 о согласии с тарифом в размере 1923,35 руб./Гкал без НДС и о рассмотрении вопроса без их участия. Также, ООО «Энерго Алтай» просят учесть в экспертном заключении факт не включения на 2022 год в необходимую валовую выручку расходов на исполнение требований 256 ФЗ от 21.07.2011 г. о безопасности ТЭК, мероприятия по антитеррористической безопасности.

Предложено проголосовать по данному вопросу

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2022 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/14.

Вопрос № 27 (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.

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

- договор аренды № 3 недвижимого и движимого имущества от 08.10.2019 г. 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.

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» оказывает АО «Водоканал», тарифы которому утверждены приказом Комитета

от 1 декабря 2021 года № 29/10 и составили на 1 полугодие 2022 года 44,50 руб./куб.м. (без учета НДС), 2 полугодие 45,83 руб./куб.м. (без учета НДС).

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 15 декабря 2021 года № 31/26 и составили 1 полугодие 2022 года 1923,35 руб./Гкал (без учета НДС), 2 полугодие 1923,35 руб./Гкал (без учета НДС).

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Компонент тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	Холодная вода, руб./куб.м. (без учета НДС)
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	ООО «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск	Двухставочный	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1923,35	44,50
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1923,35	45,83

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 15.12.2021г. № 516 о согласии 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 котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям и внести изменения в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/15.

Вопрос № 28 (докладчик Попова В .В.)

В связи с необходимостью доработки расчетов, в части расходов по статье «Режимно-наладочные испытания оборудования ХВО» ООО «Энерго Алтай» просит перенести рассмотрение данного вопроса.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17 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 тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2024 годы» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 29 (докладчик Попова В .В.)

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительного времени для подготовки документов и предоставления финансового обоснования расходов в рамках тарифного регулирования.

Предложено 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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайске, на 2022-2026 годы» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 30 (докладчик Попова В .В.)

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительного времени для подготовки документов и предоставления финансового обоснования расходов в рамках тарифного регулирования.

Предложено 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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 г. № 4/3» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 31 (докладчик Таханова Е.А.)

Рассматривается дело по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов, установленных с применением метода индексации, на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), оказываемую ООО «Континент» на 2022 год.

Расчеты выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 г. № 484, а также Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Континент» на 2022 г., составила 9 324,10 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

№ п/п	Наименование статьи расходов	ед. изм.	НВВ
			2022
1	Операционные расходы	тыс. руб.	8 785,57
	Затраты на оплату труда:	тыс. руб.	5 557,69
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 678,42
	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	1 132,65
	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	145,11
	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	271,70
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	94,52
	Негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00
	УСН	тыс. руб.	87,92
3	Аренда	тыс. руб.	6,60
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	444,00
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 324,10

Расчетный объем и масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2022 г., составляет 61 998,49 куб.м (11 471,94 т), согласно территориальной схеме.

№ п/п	МО	Масса ТКО, куб.м	Объем ТКО, тонн
1	Кош-Агачский район	38 676,05	7 156,46
2	Улаганский район	23 322,44	4 315,48
ИТОГО:		61 998,49	11 471,94

Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2022 г.) принят в размере 104,6 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай на 2021-2025 годы составили:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., в том числе:	7 405,81	8 785,57	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на единицу захороненного ТКО, кг.у.т./куб.м (кг.у.т./т.) (уголь, газ и пр.)	X	X	X	X	X
2.	Удельный расход электрической энергии на единицу захороненного ТКО, кВт./куб.м (кВт./т.)	X	X	X	X	X
3.	Удельный расход воды на единицу захороненного ТКО, куб.м./куб.м, (куб.м./т.)	X	X	X	X	X

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

Отклонение от предложения организации отсутствует, в связи непредставлением документов.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2022 г. рассчитаны по формуле п. 30 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot \left(1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}},$$

Операционные расходы на 2022 год составили:

$$0,99 * 1,043 * (11\,471,94 * 9\,985,25) = 1,1863$$

Корректировка тарифа на услуги по захоронению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Континент» на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
1	ООО «Континент»	Одноставочный	с 1.01.2022 по 30.06.2022	150,39	812,77
			с 1.07.2022 по 31.12.2022	150,39	812,77

Расчет и извещение было направлено на электронную почту b_erkin, а также оповещение по номеру телефона 8913-693-48-89 Баушинову Е.А.. Письмо о возражении в адрес Комитета не поступало.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить предельные тарифы на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 декабря 2020 года № 41/3.

Вопрос № 32 (докладчик Таханова Е.А.)

В связи с предоставлением дополнительных документов, прошу перенести рассмотрение вопроса «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» на 17 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17.12.2021.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «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» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 33 (докладчик Булыгина Н.С.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год» на 17 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17.12.2021.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год» на 17.12.2021 на 11:00 .

Вопрос № 34 (докладчик Булыгина Н.С.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6» на 20 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 20.12.2021.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 35 (докладчик Булыгина Н.С.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/2» на 20 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 20.12.2021.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/2» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 36 (докладчик Булыгина Н.С.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1» на 20 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 20.12.2021.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1» на 20.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 37 (докладчик Таханова Е.А.)

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы» на 17 декабря 2021 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 17.12.2021.

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 услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы» на 17.12.2021 на 11:00.

Вопрос № 38 (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 муниципальное унитарное предприятие «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы. 21 мая 2021 года за № 77-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Ресурсоснабжающей организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно постановлению администрации МО «Чойский район» от 24.08.2020 № 379, акту приема-передачи от 25.08.2020 года, распоряжению администрации МО «Чойский район» от 21.09.2020 № 466, акту приема-передачи от 25.09.2021.

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 10.08.2021 № 1466, 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 «ЦКУ» МО «Чойский район» с. Сейка, на 2022 год составила 21442,40 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 6801,87 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года - 14640,52 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 10778,61 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.	22112,68	19684,34	-2428,34	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом статистических данных
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2451,17	851,94	-1599,23	Перерасчет исходя из нормативной численности и заработной платы по МРОТ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	740,25	255,58	-484,67	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,18	0,11	-0,07	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина) по удельному расходу на подъем воды.
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	601,22	134,08	-467,14	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и объемов потребления электрической энергии по договору
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 2789,13 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 1673,48 Гкал,

во 2 полугодии 2022 года 1115,65 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

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

	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен	104,30%	104,00%	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,80%	3,00%	3,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,10%	4,00%	4,00%

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.

КОЛИЧЕСТВО УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ, ОТНОСИМЫХ К АКТИВАМ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОСИТЕЛЯ (ДАЛЕЕ - ПТС)				
Наименование показателей	Единица измерения, км в двухтрубном исчислении	Количество условных единиц на единицу измерения (передача)	Присоединенная мощность Гкал/ч	Количество условных единиц на единицу измерения (производство)
1. Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром диам. ср. = 100 мм На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрالی	1 км 1 км	11 0,06		
2. Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		
4. Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		
По состоянию на 01.01.2019г.	0,35	15,42	1,4	0,70000
Исходные данные сети ТЭ и котельные	0,35	15,42	1,4	0,7
Сейка				
котельная №1 диам. ср. = 159 мм	0,01	0,11	1,14	0,57
котельная № 1 диам. ср. = 159 мм	0,11	1,66		0
котельная № 1 диам. ср. = 63 мм	0,17	1,50		0
котельная №1 диам. ср. = 63 мм	0,05	0,47	0,26	0,13
котельная №1 диам. ср. = 133 мм	0,39	5,06		0
котельная №1 диам. ср. = 116 мм	0,55	6,63		0
По состоянию на 28.11.2021г.		15,41867	1,400	0,7000

Согласно постановлению администрации МО «Чойский район» от 24.08.2020 № 379, акту приема-передачи от 25.08.2020 года, распоряжению администрации МО «Чойский район» от 21.09.2020 № 466,

акту приема-передачи от 25.09.2021 года, зарегистрированы в Реестре муниципальной собственности МО «Чойский район»: котельная с. Сейка, тепловые сети 944 м; не зарегистрированы в Реестре муниципальной собственности МО «Чойский район»: тепловой пункт по адресу ул. Школьная, д 31 А, тепловые сети 345,35 м.

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 Комитетом будут учтены, в случае регистрации объектов недвижимого имущества, на очередной период регулирования.

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 158,4 кг.у.т./Гкал (дизельное топливо) (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 242,80 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 0,0348 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0051 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0297 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 муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1023,24	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 (дизельное топливо)	158,40	158,40	158,40

2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	242,80	242,80	242,80
----	---	--------	--------	--------

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

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

12) По инициативе организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» и администрации МО «Чойский район» о смене вида основного топлива с сжиженного газа на дизельное топливо, Комитетом расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЦКУ» МО «Чойский район», на 2022-2024 годы, произведен на основной вид топлива – дизельное топливо.

В адрес Комитета представлена следующая документация:

- письмо от администрации от 29.11.2021 года № 295 о смене вида топлива;

- предложение организации по расчету тарифов на тепловую энергию на 2022-2024 годы на дизельное топливо;

- технический отчет по результатам пуско-наладочных работ котлов, работающих на дизельном топливе от 04.10.2021 года;

- паспорт готовности к отопительному периоду 2021-2022 года с указанием основного вида топлива – дизель;

- постановление от 11.06.2021 года № 376 о составе комиссии к отопительному периоду 2021-2022 года, в том числе представитель с Ростехнадзора.

При проведении расчетов Комитетом выявлено, что плановые расходы при использовании сжиженного газа составят 16901,26 тыс. руб., при использовании дизельного топлива 19684,34 тыс. руб. Также, для сведения, плановые расходы при технической возможности использования топлива на технологические нужды – уголь, сокращаются в 3-3,5 раза.

Таким образом, плановые расходы при использования основного вида топлива - дизель, являются высокими, существенно влияют на рост тарифов на тепловую энергию, работа котельной в целом является неэффективной.

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы представлены в таблице ниже:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давление м	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
Муниципальное унитарное предприятие «Центр коммунальных услуг» муниципального	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4064,51		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13122,84		
		с 01.01.2023	7895,66		

образования "Чойский район" Республики Алтай в с. Сейка		по 30.06.2023						
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7895,66					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	7895,66					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	8662,21					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
Муниципальное унитарное предприятие "Центр коммунальных услуг" муниципального образования "Чойский район" Республики Алтай в с. Сейка	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4064,51					
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13122,84					
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	7895,66					
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7895,66					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	7895,66					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	8662,21					

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо от 14.12.2021 № 301 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать поданному 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 муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы, представлены в таблице ниже.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова