

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
Н.А. Селищева

«18» 11 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 2-05-39

ПРОТОКОЛ  
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам  
Республики Алтай

18.11.2022 года  
11:00 часов  
г. Горно-Алтайск

№36

Председательствовал:	Селищева Н.А.
Члены коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай	Селищева Н.А., Кырова У.Н., Попова В.В., Юркина Н.Ю., Булыгина Н.С., Чакыров А.А., Прядко М.В., Канакаев Ч.А., Леонтьев В.А., Чепкина З.М.
Присутствовали:	Селищева Н.А., Кырова У.Н., Пустогачева Ш.Е., Попова В.В., Булыгина Н.С., Леонтьев В.А., Юркина Н.Ю., Чепкина З.М., Зырянова И.В., Данилов В.В., Денисова Н.И., Богданова К.П.
ПАО «Россети Сибирь»- «Алтайэнерго»	Шадрина Л.Н.
АО «Алтайэнерго»	Левина М.Н.
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	Пичужкин М.Д. Литвинова А.Х. Жуланов А.А.
ООО «Энерго Алтай»	Кузнецов Е.А. Носова М.С.
Представители Общественного совета при Комитете по тарифам Республики Алтай	Хавина Н.Ю., Романов С.Г., Денисова Н.И., Бородина О.И., Кузнецова Т.В., Зырянова И.В., Данилов В.В.

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,  
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,  
Прядко М.В. (от 16.11.2022  
№ 03-05-10/2880), Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай  
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год.
2. 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 2023 год.
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.20127 № 4/3.
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1.
5. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15.
6. О корректировке 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 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28.
7. О корректировке 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 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 9.12.2020 № 38/10.
8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными №1 и №13 ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям на 2023-2025 годы.

9. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 ноября 2021 г. №26/6.

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай 24 ноября 2021 г. № 28/12.

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы.

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 г. № 29/8.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 г. № 24/2.

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 г. № 27/13.

15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2023 - 2027 годы.

16. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 г. № 34/8.

17. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 2 октября 2019 г. № 17/4.

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы.

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Алтай-Теплосервис» с. Шебалино Шебалинского района,

на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/12.

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/11.

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино Шебалинского района, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/13.

22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3.

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы. (докладчик – Суразова Р.Г.)

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма, Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы.

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСтрой» на 2023 - 2025 годы.

26. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» в с. Сейка на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/1.

27. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10.

28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на 2023 - 2025 годы.

29. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» населению для бытовых нужд, кроме

газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2023 год.

30. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год.

31. Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год.

32. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30.

33. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31.

34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы.

35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы.

36. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/16.

37. О корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/31.

38. О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/40.

39. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/28.

Председательствующим предложено утвердить в первую очередь вопросы, ранее рассмотренные Коллегиальным органом Республики Алтай на заседаниях № 32 от 02.11.2022 и № 33 от 09.11.2022:

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

### **Вопрос № 9**

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 ноября 2021 г. №26/6 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 10**

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 24 ноября 2021 г. № 28/12 в предложенном варианте в связи со вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 11**

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

## **Вопрос 12**

### **Решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 г. № 29/8 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

## **Вопрос 13**

### **Решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 г. № 24/2 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

## **Вопрос 14**

### **Решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 г. № 27/13 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

## **Вопрос 15**

### **Решение:**

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет»

на 2023 - 2027 годы, в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 16**

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск», на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 г. № 34/8 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 17**

Решение:

Установить тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 2 октября 2019 г. № 17/4 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 18**

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 19**



**Решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Алтай-Теплосервис» с. Шебалино Шебалинского района, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/12 в предложенном варианте в связи со вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

**Вопрос 20**

**Решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/11 в предложенном варианте в связи со вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

**Вопрос 21**

**Решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино Шебалинского района, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/13 в предложенном варианте в связи со вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

**Вопрос 37**

**Решение:**

Установить предельные тарифы на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г.

№ 31/31 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 38**

Решение:

Установить долгосрочные предельные тарифы на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внести изменения в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/40 в предложенном варианте в связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

### **Вопрос 1 докладчик Булыгина Н.С.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов, прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год» на 11:00 28.11.2022.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год» на 11:00 28.11.2022.

### **Вопрос 2 докладчик Булыгина Н.С.**

В соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методика) открыто дело по пересмотру 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 2023 год.

На основании представленных ОАО «Горно-Алтайгаз» обосновывающих материалов экспертами Комитета произведен расчет предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2022 год.

1. Необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности на 2023 год составила 65 792,03 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- газ в баллонах с доставкой – 30308,62 тыс. руб. без НДС;
- газ в баллонах без доставки – 742,22 тыс. руб. без НДС;
- газ в баллонах с мест промежуточного хранения (складов) – 28 657,47 тыс. руб. без НДС;
- газ из групповых установок – 6083,72 тыс. руб. без НДС.

2. Объемы реализации сжиженного газа населению определены в соответствии с п. 15 Методики.

Всего по регулируемому виду деятельности – 1461,66 тонн, в том числе:

- газ в баллонах с доставкой – 665,41 тонн;
- газ в баллонах без доставки – 20,38 тонн;
- газ в баллонах с мест промежуточного хранения (складов) – 637,53 тонн;
- газ из групповых установок – 138,33 тонн или 52,63 тыс. куб.м.

3. Оптовая стоимость газа принята исходя из принятых объемов газа и стоимости газа по биржевым и внебиржевым индексам. Итого расходы на покупку газа по регулируемому виду деятельности, руб. без НДС:

Регулируемая деятельность	газ в баллонах с доставкой	газ в баллонах с МПХ	газ в баллонах без доставки	газ из групповых резервуарных установок
19 542,55	8 896,64	8 523,88	272,48	1 849,55

4. Расходы на транспортирование газа приняты в соответствии с ж/д тарифом за тонну 6594 руб/т. и автомобильным транспортом исходя из фактических подтвержденных расходов за 2021 год и составили:

Регулируемая деятельность	газ в баллонах с доставкой	газ в баллонах с МПХ	газ в баллонах без доставки	газ из групповых резервуарных установок
12 788,42	5 821,85	5 577,93	178,31	1 210,33

5. Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, принятые экспертами составили:

Показатели	Предложение организации по регулируемой деятельности	всего регулируемая деятельность	газ в баллонах с доставкой	газ в баллонах с МПХ	газ в баллонах без доставки	газ из групп. резервуар. установок	Примечания
Расходы, относящиеся на себестоимость по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе:	31 338,00	22 613,5	10 817,2	9 121,0	249,4	2 425,8	
Фонд оплаты труда (ФОТ)	14 736,00	11 354,1	5 450,6	4 525,8	121,6	1 256,1	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 годов
Налоги на ФОТ	3 355,00	3 428,9	1 646,1	1 366,8	36,7	379,4	30,2% согласно уведомлению
Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе:	5 885,00	2 977,1	1 443,4	1 205,8	31,3	296,5	
Материалы	2 846,00	1 149,7	547,5	453,0	12,2	137,0	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 годов
Газ на собственные и технологические нужды	118,00	-	-	-	-	-	отсутствует экономическое и нормативное обоснование необходимости газа на собственные нужды, отсутствуют документы
Технологические (эксплуатационные) потери газа	113,00	-	-	-	-	-	отсутствует экономическое и нормативное обоснование необходимости газа на собственные нужды, отсутствуют документы
Прочие (ГСМ)	2 808,00	1 827,4	895,9	752,8	19,2	159,5	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 годов
Амортизация основных средств	755,00	348,8	168,7	142,1	3,8	34,1	Согласно расчета амортизации на 2023
Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе:	6 607,00	4 504,5	2 108,4	1 880,5	55,9	459,7	
Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе:	2 611,00	2 643,1	1 204,9	1 137,3	36,0	264,9	
Аренда (лизинг) здания, транспорт	179,00	156,42	76,4	63,2	1,7	15,2	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 годов
Аренда (лизинг) прочего имущества, хранение, земля	2 432,00	2 432,00	1 107,15	1 060,77	33,91	230,17	принято предложение пропорционально объемам газа, факт21*ипц22-23 выше

Страховые платежи	252,00	54,65	21,4	13,3	0,4	19,5	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 годов
Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе:	48,00	23,2	11,3	9,4	0,3	2,2	
Налог на землю, имущество	45,00	20,18	9,9	8,2	0,22	1,96	Согласно расчету по земельному налогу за 2021 г.
Налог на загрязнение окружающей среды	-	-	-	-	-	-	
Единый транспортный налог	3,00	2,97	1,4	1,2	0,03	0,29	Согласно расчету по транспортному налогу за 2021 год
Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе:	2 139,00	1 443,3	704,6	583,0	15,7	140,0	
Услуги средств связи	57	75,3	36,8	30,4	0,8	7,3	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Транспортные услуги	59	12,1	5,9	4,9	0,1	1,2	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Оплата вневедомственной охраны	33	20,9	10,2	8,5	0,2	2,0	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Аудиторские и консалтинговые услуги	0	39,2	19,1	15,8	0,4	3,8	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Информационно-вычислительные услуги	7	82,0	40,0	33,1	0,9	8,0	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Прочие	1983	1 213,8	592,5	490,3	13,2	117,8	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе:	1557	340,4	166,2	137,5	3,7	33,0	
Представительские расходы	0	-	-	-	-	-	
Командировочные расходы	188	136,1	66,5	55,0	1,5	13,2	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Охрана труда, подготовка кадров	34	126,7	61,9	51,2	1,4	12,3	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Канцелярские и почтово-телеграфные расходы	19	70,7	34,5	28,6	0,8	6,9	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
НИОКР	0	-	-	-	-	-	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022
Прочие	1316	6,8	3,3	2,7	0,1	0,7	Фактические расходы за 2021 год с учетом ИПЦ 2022

6. Расходы, которые невозможно напрямую отнести на регулируемый вид деятельности, распределены экспертами в соответствии с п. 6 Методики пропорционально выручке по видам деятельности.

7. В расчет тарифов включены недополученные доходы организации за 2020 год распределенные по годам (согласно экспертного заключения на 2022 год) в размере 5032,07 тыс. руб.

Кроме того, по итогам анализа результат финансовой деятельности организации в регулируемой сфере за 2021 год составил 15419 тыс.руб. – убыток. Однако, в 2022 году организации предоставляется субсидия на компенсацию разницы в оптовой цене, принятой при учете тарифов на 2021 год и фактически сложившимися ценами, в размере 14405,19 тыс. руб. Предложено данный доход распределить на 2 года в целях сглаживания роста тарифов в равных размерах 9603,5 тыс. руб. Итого подлежит включению в расчет НВВ на 2023 год недополученный доход в размере 10847,5 тыс. руб.

8. Тарифы, предложенные к утверждению на 2023 год:

1. реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя (отпуск с газонаполнительной станции) в размере 43,70 руб./кг (с учетом НДС);

2. реализация сжиженного газа в баллонах с доставкой до потребителя в размере 54,66 руб./кг (с учетом НДС);

3. реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок в размере 52,77 руб./кг (с учетом НДС) и (или) 138,70 руб./куб.м. (с учетом НДС);

4. реализация сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада) в размере 53,94 руб./кг (с учетом НДС).

Организация с расчетами предварительно ознакомлена и выразила согласие (письмо от 18.11.2022 г. № 03/241-22).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить предельные розничные 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 2023 год в предложенном варианте.

**Вопрос 3 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 г. № 4/3» на 20 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 № 4/3» на 11:00 20.11.2022.

#### **Вопрос 4 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29 апреля 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» о необходимости корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске на 2023 год.

16 мая 2022 г. за № 61-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

В соответствии с концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 № 1.

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

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 МО «Майминский район», составила 97084,15 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 2023 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы	тыс.р уб.	30920,65	38443,58	7522,93	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольные расходы	тыс.р уб.	21912,46	21820,48	-91,98	Скорректированы расходы на амортизационные отчисления, в соответствии с ИП
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	23634,75	29050,52	5415,77	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов)
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.р уб.	3004,98	3285,80	280,82	П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5%
5	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	7640,34	7640,34	в соответствии с ИП
6.	Расходы на выплаты по договорам и займам	тыс. руб.	7778,45	0	-7778,45	расходы на кап.вложения в целях реализации ИП учтены по статьям затрат амортизационные отчисления и нормативная прибыль

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными в с. Майма МО «Майминский район», на 2023 год составил 17657,64 Гкал, в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения Майминского сельского поселения.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" для муниципальных



котельных и муниципальных тепловых сетей с. Майма, находящихся по адресам: котельная N 2 - ул. Механизаторов, д. 11, котельная N 3 - ул. Гидростроителей, д. 44а, котельная N 5 - ул. Энергетиков, д. 13 а, котельная N 7 - ул. Трудовая, д. 57, котельная N 8 - ул. Ленина, д. 6, котельная N 10 - ул. Березовая, д. 17г, котельная N 11 - ул. Ленина, д. 62б, котельная N 12 - ул. Ленина, д. 7б, котельная N 16 - ул. Заводская, д. 52в, котельная N 20 - ул. 50 лет Победы, д. 4а, котельная N 22 - ул. Заводская, д. 11а, котельная N 23 - ул. Заводская, д. 19а, котельная N 28 - ул. Шукшина, д. 2, на 2019 - 2026 годы

(в ред. Приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.11.2022 N 34/49)

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	29411,95	X	X	X	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	8,39	8,39	7,68	7,59	7,11	6,86	6,64	6,51
<b>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>									
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (природный газ)	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
2.	Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал/год	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09

По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов на 2023 год 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 составил 5227,09 Гкал.

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден на уровне 156,0 кг.у.т./Гкал.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2023 год утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 г. № 28-ВД и составил:

Норматив запасов топлива для котельных  
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	В том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
1.	ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" всего, в т.ч.:	Дизельное топливо	0,8700	0,7539	0,1161
1.1.	Котельные с. Майма всего, в т.ч.:		0,7319	0,6351	0,0968
	- котельная N 2		0,1361	0,1185	0,0176
	- котельная N 3		0,1106	0,0961	0,0144
	- котельная N 5		0,0117	0,0106	0,0011
	- котельная N 7		0,0540	0,0461	0,0079
	- котельная N 8		0,0472	0,0409	0,0063
	- котельная N 10		0,0159	0,0139	0,0020
	- котельная N 11		0,1329	0,1144	0,0185
	- котельная N 12		0,0127	0,0110	0,0017
	- котельная N 16		0,0912	0,0789	0,0123
	- котельная N 20		0,0604	0,0519	0,0086
	- котельная N 22		нагрузки переключены на кот. N 23		
	- котельная N 23		0,0316	0,0288	0,0028
	- котельная N 28		0,0276	0,0240	0,0036
1.2.	Котельная с.	0,0804	0,0691	0,0113	

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	В том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
	Кызыл-Озек № 9				
1.3.	Котельная г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 13/4		0,0579	0,0498	0,008

По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа утверждена приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.10.2016 № 22-ВД (в ред. от 03.10.2018 № 87-ВД).

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными в с. Майма, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 г.:

без учета НДС

с 01.12.2022 по 31.12.2023	5498,14 руб./Гкал
----------------------------	-------------------

с учетом НДС:

с 01.12.2022 по 31.12.2023	6597,77 руб./Гкал
----------------------------	-------------------

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 114,79%.

Исполнительный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на заседании коллегиального органа присутствовал и выразил согласие с размером необходимой валовой выручки и тарифами на 2023 год в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений

в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1 в предложенном варианте.

#### **Вопрос 5 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15» на 20 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15» на 11:00 20.11.2022.

#### **Вопрос 6 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29 апреля 2022 г. 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 2023 год.

16 мая 2022 г. за № 60-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 № 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.

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 2023 год составила 7184,318 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 2023 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.	5004,05	3123,47	-1880,58	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольные расходы	тыс.р уб.	1354,68	386,10	-968,58	Скорректированы расходы на уплату налогов и сборов с учетом факта за 2021 год
2.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1099,0	289,11	-809,89	скорректированы с учетом принятого фонда оплаты труда в ОР (30,2% от ФОТ)
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	6239,17	3499,27	-2746,21	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов). Расходы на покупку потерь приняты по нормативу 1424,07 Гкал в год
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.р уб.	317,91	175,48	-142,43	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 13401,804 Гкал, на уровне факта 2021 года. Отклонение от предложения организации составило 1392,67 Гкал в сторону увеличения. В соответствии с актуализированной на 2023 год схемой теплоснабжения Майминского сельского поселения полезный отпуск составляет 17657,54 Гкал.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

Долгосрочные параметры  
 регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО  
 "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" для муниципальных тепловых сетей  
 от котельных N 1 с. Майма, пер. Спортивный, д. 16а и N 13  
 с. Майма, ул. Березовая роща, д. 1ж  
 (в ред. Приказа Комитета по тарифам Республики Алтай  
 от 16.11.2022 N 34/49)

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1888,26	X	X	X	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (природный газ)	X	X	X	X	X	X	X	X
2.	Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал/год	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07

По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов на 2023 год 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 составил 1424,07 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.11.2022 № 34/49.

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).

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными в с. Майма, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 г.:

без учета НДС

с 01.12.2022 по 31.12.2023	536,07 руб./Гкал
----------------------------	------------------

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 44,4%.

Исполнительный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на заседании коллегиального органа присутствовал и выразил согласие с размером необходимой валовой выручки и тарифами на 2023 год в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «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 2023 год и внести изменения

в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28 в предложенном варианте.

### **Вопрос 7 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 4 мая 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» (№ 154 от 29.04.2022) об корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год.

16 мая 2022 года за № 69-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:

1) Договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- котельная газовая № 13 (04:01:010406:541);
- земельный участок (04:01:010406:531);
- оборудование;

2) договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- газовая котельная № 1 (04:01:010209:190);
- земельный участок (04:01:010209:121).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в материалах тарифного дела отсутствуют следующие документы:

1) копии бухгалтерской отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

2) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии (мощности), теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" договорам по ценам, определенным соглашением сторон. В расчете полезного отпуска отдельно отражается объем тепловой энергии (мощности), теплоносителя, реализация которых осуществляется для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения;

3) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования



тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания);

4) расчет цен (тарифов);

5) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов);

6) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать

от имени организации без доверенности;

В соответствии с п. 20 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами Комитета дополнительно запрошены документы, подтверждающие фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, за 2021 год, в том числе:

1) расходы на сырье и материалы (реестр фактических расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, акты, счета-фактуры, договора);

2) расходы на ремонт основных средств, в том числе выполненные за счет бюджетных средств (реестр расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, локальные сметы, акты выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ, дефектные ведомости, счета-фактуры, договора, план-график ремонтных работ на 2020 год и последующие годы и пр.);

3) расходы на оплату труда (зарплатные ведомости, действующее штатное расписание на 2021 год, и плановое штатное расписание на 2023-2027 годы);

4) расходы на диспетчерское обслуживание, аварийно-спасательную службу, локализацию ЧС (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости);

5) расходы на автоуслуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

6) расходы на поверку приборов учета (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты поверок, план-график поверок на 2021 и на 2023-2027 годы);

7) расходы на анализы воды при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты анализов);

- 8) расходы на охрану при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 9) расходы на информационные, консультационные и юридические услуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 10) расходы на услуги связи (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов на услуги связи);
- 11) расходы на орг.технику, программное обеспечение и ЭЦП (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 12) расходы на страхование (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 13) расходы на почтовые услуги и канцелярию (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов);
- 14) расходы на служебные командировки;
- 15) расходы на обучение персонала при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, план-график обучения персонала на 2020 год и последующие годы);
- 16) расходы на услуги банка (договоры, платежные ведомости);
- 17) расходы на концессионную и арендную плату (акты выполненных работ, платежные ведомости и пр., документы, подтверждающие размер амортизационных отчислений и налогов);
- 18) прочие расходы из раздела неподконтрольных расходов (договора, акты, счета-фактуры и пр.).

Документами, подтверждающими фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, являются, в том числе, договоры, акты выполненных работ/услуг, счета-фактуры, результаты проведенных работ/оказанных услуг (при наличии), акты сверок и пр.

Вышеуказанные документы необходимо было представить в адрес Комитета не позднее 27 октября 2022 г. с приложением сопроводительного письма и описи документов через систему ФГИС ЕИАС – Региональный сегмент.

В установленный срок до 27 октября 2022 г. запрашиваемые документы были представлены не в полном объеме, представлены только следующие документы:

- бухгалтерская отчетность за 2021 год (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41706f68-e2f6-4244-b6db-7ce29d112a17>;

- расчёт полезного отпуска тепловой энергии (направлен 27.09.2022 г. исх. №: 379): [https://regportal-tariff.ru/disclo/get\\_file?p\\_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e](https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e);

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 г. исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=54b530c4-fc3a-473c-b6c3-eb3ab44fd3e5>;

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, поставляемый котельными № 1 и № 13 в с. Майме другим теплоснабжающим организациям на 2023 год составила 36670,0 тыс. руб., предложение организации в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере теплоснабжения составило 35963,8 тыс. руб., что на 706,2 тыс. руб. меньше принятого экспертами Комитета.

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 2023 год представлены в таблице ниже:

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	8558,63	-	в соответствии с формулой 10 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	5993,43	-	с учетом факта 2021 года
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	н/д	20809,31	-	с учетом установленных норм и нормативов и с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)	тыс. руб.	н/д	-	-	-
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс. руб.	н/д	838,92	-	Избыток средство по итогам 2020 года в размере 5015,6 т.р. Пожлежит исключению на 2022-2024 годы. Избыток средств по итогам 2021 г. в размере 8245,83 т.р. Подлежит исключению на 2023-2025 годы
6	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	1274,48	-	в размере 3,45% на реализацию ИП (приказ Комитета от 30.10.2022 г. № 42-ВД)

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, объем полезного отпуска, принятый при расчете тарифов на тепловую энергия, поставляемую газовыми котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год составил 15911,66 Гкал. Отклонение от предложения организации в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере теплоснабжения, составило 1,66 Гкал в сторону увеличения.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 г. опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0

Долгосрочные параметры  
регулирования 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 2021 - 2023 годы

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2021	2022	2023
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	7989,49	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	3,45
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (каменный уголь)	177,7	177,7	177,7
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00

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, принят в размере 177,7 кг.у.т./Гкал - газ природный.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 г. № 39-ВД и составил:

Норматив запасов топлива для газовых котельных ООО «Энерго Алтай»;  
на 2023 год

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	в том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
1.	ООО "Энерго Алтай", в т.ч.:	Дизельное топливо	0,5406	0,4620	0,0786
	котельная N 1, с. Майма		0,2316	0,2036	0,0280
	котельная N, 13 с. Майма		0,1205	0,0972	0,0233
	котельная N 10, г. Горно-Алтайск		0,1885	0,1612	0,027

По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа утверждена приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.10.2022 г. № 42-ВД.

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений

в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

с 01.12.2022 по 31.12.2023	2304,60 руб./Гкал (без НДС)
----------------------------	-----------------------------

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 109,1%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 18.11.2022 № 473 следующего содержания:

*«Даем согласие на корректировку долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям в размере 2304,60 руб./Гкал без НДС».*

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «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 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 9.12.2020 № 38/10 в предложенном варианте.

#### Вопрос 8 докладчик Попова В.В.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 4 мая 2022 года поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» (№ 157 от 29.04.2022) об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельными № 1 и № 13 в с. Майма, на 2023-2025 годы.

16 мая 2022 г. 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:

2) Договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- котельная газовая № 13 (04:01:010406:541);
- земельный участок (04:01:010406:531);
- оборудование.

2) договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- газовая котельная № 1 (04:01:010209:190);
- земельный участок (04:01:010209:121).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в материалах тарифного дела отсутствуют следующие документы:

7) копии бухгалтерской отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

8) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии (мощности), теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" договорам по ценам, определенным соглашением сторон. В расчете полезного отпуска отдельно отражается объем тепловой энергии (мощности), теплоносителя, реализация которых осуществляется для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения;

9) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания);

10) расчет цен (тарифов);

11) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов);

12) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

В соответствии с п. 20 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами Комитета дополнительно запрошены документы, подтверждающие фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, за 2021 год, в том числе:

- 19) расходы на сырье и материалы (реестр фактических расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, акты, счета-фактуры, договора);
- 20) расходы на ремонт основных средств, в том числе выполненные за счет бюджетных средств (реестр расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, локальные сметы, акты выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ, дефектные ведомости, счета-фактуры, договора, план-график ремонтных работ на 2020 год и последующие годы и пр.);
- 21) расходы на оплату труда (зарплатные ведомости, действующее штатное расписание на 2021 год, и плановое штатное расписание на 2023-2027 годы);
- 22) расходы на диспетчерское обслуживание, аварийно-спасательную службу, локализацию ЧС (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 23) расходы на автоуслуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 24) расходы на поверку приборов учета (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты поверок, план-график поверок на 2021 год и на 2023-2027 годы);
- 25) расходы на анализы воды при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты анализов);
- 26) расходы на охрану при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 27) расходы на информационные, консультационные и юридические услуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 28) расходы на услуги связи (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов на услуги связи);
- 29) расходы на орг.технику, программное обеспечение и ЭЦП (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 30) расходы на страхование (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);
- 31) расходы на почтовые услуги и канцелярию (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов);
- 32) расходы на служебные командировки;
- 33) расходы на обучение персонала при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, план-график обучения персонала на 2020 год и последующие годы);
- 34) расходы на услуги банка (договоры, платежные ведомости);
- 35) расходы на концессионную и арендную плату (акты выполненных работ, платежные ведомости и пр., документы, подтверждающие размер амортизационных отчислений и налогов);
- 36) прочие расходы из раздела неподконтрольных расходов (договора, акты, счета-фактуры и пр.).



Документами, подтверждающими фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, являются, в том числе, договоры, акты выполненных работ/услуг, счета-фактуры, результаты проведенных работ/оказанных услуг (при наличии), акты сверок и пр.

Вышеуказанные документы необходимо было представить в адрес Комитета не позднее 27 октября 2022 г. с приложением сопроводительного письма и описи документов через систему ФГИС ЕИАС – Региональный сегмент.

В установленный срок до 27 октября 2022 г. запрашиваемые документы были представлены не в полном объеме, представлены только следующие документы:

- бухгалтерская отчетность за 2021 год (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41706f68-e2f6-4244-b6db-7ce29d112a17>;

- расчёт полезного отпуска тепловой энергии (направлен 27.09.2022 исх. №: 379): [https://regportal-tariff.ru/disclo/get\\_file?p\\_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e](https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e);

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=54b530c4-fc3a-473c-b6c3-eb3ab44fd3e5>;

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый котельными № 1 и № 13 в с. Майме другим теплоснабжающим организациям на 2023 год составила 217,37 тыс. руб., предложение организации отсутствует.

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 2023 год представлены в таблице ниже:

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	22,49	-	в соответствии с Методическими указаниями
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	-	-	-
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	н/д	194,88	-	с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по независящим причинам доход (фактический)	тыс. руб.	н/д	-	-	-

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
	убыток)					
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс. руб.	н/д	0	-	-

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, составил 4391,14 куб. м.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

Долгосрочные параметры  
регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый  
газовыми котельными № 1 и № 13 ООО «Энерго Алтай»  
в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям,  
на 2023 - 2025 годы

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2023	2024	2025
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	22,49	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	-	-	-
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-

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, не требуется.

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

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 г., тарифы на последующие годы установлены с календарной разбивкой:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными № 1 и № 13

ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2023 - 2025 годы

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)					
1.	ООО "Энерго Алтай"		с 01.12.2022 по	49,50	

			31.12.2023		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	49,50	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	57,55	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	51,72	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	51,72	

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 103,14%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 18.11.2022 № 473 следующего содержания:

*«Даем согласие на утверждение долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, отпускаемый котельными в с. Майма другим теплоснабжающим организациям в размере 49,50 руб./куб. м. без НДС».*

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными №1 и №13 ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям на 2023-2025 годы в предложенном варианте.

### **Вопрос 22 докладчик Суразова Р.Г.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3» на более поздний срок.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

## Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 23 докладчик Суразова Р.Г.**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 27.04.2022 № 13 поступило заявление от организации ООО «ГАЗМАРКЕТ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023 год.

Комитетом по тарифам Республики Алтай в расчете тарифов на тепловую энергию организации ООО «ГАЗМАРКЕТ» на 2023-2027 годы применен метод индексации.

Ресурсоснабжающей организации ООО «ГАЗМАРКЕТ» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно договору аренды имущества Саяпиной Евгенией Александровной от 04.04.2022 и актом приема-передачи к договору.

По представленным материалам, Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы с применением метода индексации (приказ Комитета от 19.07.2022 № 116-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 19.07.2022 № 1604.

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 от 18.05.2022 № 1166, 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 2023 год составила 3347,32 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 2023 года.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложено организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2023 года						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1431,99	1349,95	-82,05	Приказ ФАС России от 01.07.2022 № 493/22, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 23.12.2021г №1513/21, приказ Комитета от 06.04.2022 № 11/1
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8616,69	1509,01	-7107,68	в соответствии с представленным штатным расписанием
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2602,24	455,72	-2146,52	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,39	1,37	-0,22	Расчет согласно действующим тарифам на питьевую воду АО «Водоканал» и фактических объемов потребления
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	210,59	219,91	-476,23	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	300,00	0,00	-300,00	Договор аренды от 04.04.22 г. / нет подтверждающих док.оплаты налога имущества, начисл.амортизации (п.44,45 ОЦ, п.29 МУ)
7	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	120,82	0,00	-120,82	на основании разъяснения ФАС России, УСНО закладывается 1% от нормативной прибыли
8	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	739,87	0,00	-739,87	краткосрочный договор аренды/на 11 месяцев/48 (2) п 1075

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, на 2023 год составил 1021,27 Гкал, согласно 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 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 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:

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста цен на газ	108,5%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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 принят в размере 170,3 кг.у.т./Гкал (природный газ), согласно представленным документам от организации.

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 и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 18.11.2022 № 36/23, смотреть таблицу ниже:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1882,35	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения						

1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (природный газ)	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной  
ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 год**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО «ГАЗМАРКЕТ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3277,60		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	3277,60		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	4948,71		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4104,08		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	4104,08		
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	4104,08		
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	4515,85		
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	4441,87		
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	4441,87		
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС)1						
1.	ООО «ГАЗМАРКЕТ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3277,60		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	3277,60		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	4948,71		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4104,08		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	4104,08		
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	4104,08		
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	4515,85		



			31.12.2026					
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	4441,87				
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	4441,87				

Рост тарифов с 01.07.2022 года – 100,00% (на уровне).

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023 учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическая прибыль) в сумме 88,59 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск на заседании коллегиального органа не присутствовали. Организация с расчетами тарифов на тепловую энергию предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо в адрес Комитета от 17.11.2022 № 31 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы в предложенном варианте.

#### **Вопрос 24 докладчик Суразова Р.Г.**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 27.04.2022 № 14 поступило заявление от организации ООО «ГАЗМАРКЕТ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма, Майминского района Республики Алтай, на 2023 год.

Комитетом по тарифам Республики Алтай в расчете тарифов на тепловую энергию организации ООО «ГАЗМАРКЕТ» на 2023-2027 годы применен метод индексации.

Ресурсоснабжающей организации ООО «ГАЗМАРКЕТ» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно договору аренды имущества от 16.10.2019 и актом приема-передачи к договору.

По представленным материалам, Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма, Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы

с применением метода индексации (приказ Комитета от 19.07.2022 № 115-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 19.07.2022 № 1603.

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 от 18.05.2022 № 1167, 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» с. Майма, Майминского района Республики Алтай, на 2023 год составила 1719,59 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2023 года.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложено организаци и (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагаетс я)	Отклоне ние	Обоснование
2023 года						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	219,07	348,32	129,25	Приказ ФАС России от 01.07.2022 № 493/22, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 23.12.2021г №1513/21, приказ Комитета от 06.04.2022 № 11/1
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3883,33	1194,89	-2688,44	в соответствии с представленным штатным расписанием
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1172,76	360,86	-811,91	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	руб.	217,93	221,90	3,97	Расчет согласно действующим тарифам на питьевую воду МУП «Кристалл» и фактических объемов потребления
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	22,32	23,57	1,26	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	182,40	0,00	-182,40	Договор аренды от 16.10.19 г. / нет подтверждающих

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложено организации и (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2023 года						
						док.оплаты налога имущества, начисл.амортизации (п.44,45 ОЦ, п.29 МУ)
7	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	45,45	0,00	-45,45	на основании разъяснения ФАС России, УСНО закладывается 1% от нормативной прибыли
8	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	284,18	0,00	-284,18	краткосрочный договор аренды/на 11 месяцев/48 (2) п 1075

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, на 2023 год составил 289,65 Гкал, согласно 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 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 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:

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста цен на газ	108,5%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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 принят в размере 156,4 кг.у.т./Гкал (природный газ), согласно представленным документам от организации.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района, на 2023 год утвержден в приказе Комитета от 29.09.2022 № 25-ВД и составил 0,0040 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0007 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0033 тыс.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 и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 18.11.2022 № 36/24, смотреть таблицу ниже:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1240,56	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (природный газ)	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной  
ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай,  
на 2023-2027 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлен	Острый и редуцированный пар
-------	---------------------------------------	------------	-----	------------------	---------------------	-----------------------------

					исм			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.	ООО «ГАЗМАРКЕТ»	одностав очный руб./Гка л	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5936,81				
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	5936,81				
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	8707,16				
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	7287,32				
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	7287,32				
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	7287,32				
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	7918,59				
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	7802,62				
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	7802,62				
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС)2								
1.	ООО «ГАЗМАРКЕТ»	одностав очный руб./Гка л	с 01.12.2022 по 31.12.2023	5936,81				
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	5936,81				
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	8707,16				
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	7287,32				
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	7287,32				
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	7287,32				
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	7918,59				
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	7802,62				
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	7802,62				

Рост тарифов с 01.07.2022 – 103,95% (повышение).

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год учтен убыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактический убыток) в сумме 710,99 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на заседании коллегиального органа не присутствовали. Организация

с расчетами тарифов на тепловую энергию предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо в адрес Комитета от 17.11.2022 № 31 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма, Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы в предложенном варианте.

### **Вопрос 25 докладчик Торусhev Г.Э.**

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «ТеплоВодСтрой» на территории МО «Усть-Канский район», на 2023-2025 годы.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 годы для организации является:

- пп. а) п. 13 и п. 14 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

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

Заявление организации от 07.10.2022 исх. № 65 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2025 годы для МУП «ТеплоВодСтрой» с методом индексации.

- правоустанавливающие документы о передаче в оперативное управление объектов систем водоснабжения (Договор о закреплении муниципального образования «Усть-Канский район» (объектов водоснабжения) на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «ТеплоВодСтрой»).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МУП «ТеплоВодСтрой» открыто дело от 17 октября 2022 г. №142-ОД по установлению долгосрочных параметров тарифов и тарифов

на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2025 годы, с применением метода индексации.

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

Исходя из вышеизложенного, экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению размера тарифов для организации на 2023-2025 годы.

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов, составила:

на 2023 год 6556,93 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- Операционные расходы – 5793,82тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 715,24 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 47,87тыс. руб.

на 2024 год 7694,29 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- Операционные расходы – 6005,46тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 758,16 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 47,87 тыс. руб.

на 2025 год 7929,50 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- Операционные расходы – 6183,23тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 780,60 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 47,87 тыс. руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы составил:

- в 2023 году – 79,6 тыс. куб. м. (динамика 3х лет);
- в 2024 году – 79,6 тыс. куб. м. (динамика 3х лет);
- в 2025 году – 79,6 тыс. куб. м. (динамика 3х лет);

В соответствии с пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

В соответствии с пп. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Тепловодстрой» муниципального образования «Усть-Канский район» Республики Алтай, на 2023 - 2025 годы

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования		
		2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	3708,29	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1.	Уровень потерь воды, %	5,2	5,2	5,2
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,43	0,43	0,43

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов:

Удельный расход электрической энергии:

- на 2023 год – 0,43 кВт.ч/куб. м;
- на 2024 год - кВт.ч/куб. м;
- на 2025 год - кВт.ч/куб. м.

Объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды составили:

- на 2023 год – 88,15 тыс.кВт.ч.
- на 2024 год – 88,15 тыс.кВт.ч
- на 2025 год – 88,15 тыс.кВт.ч



По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «ТеплоВодСтрой» МО «Усть-Канский район», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжение отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования тарифов, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов на 2023 год, с указанием оснований принятия такого решения:

Наименование	Предложение РСО	Принято Комитетом	Отклонение	Причины отклонения
Производственные расходы, в т.ч.:	4404,21	3708,29	-695,92	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
- сырье и материалы	523,54	208,37	-315,17	плановые расходы с учетом представленных документов. Исключены экономически необоснованные расходы
- расходы на оплату труда и социальные отчисления производственного персонала	3241,89	2878,64	-363,25	с учетом нормативной численности персонала и ОТС по РА на 2023 год
Ремонт основных фондов	962,15	380,18	-581,34	отсутствует ремонтная программа
Административные расходы, в т.ч.:	3829,26	1704,71	-2124,55	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
- расходы на оплату труда	3295,02	1671,60	-1623,42	с учетом нормативной численности персонала и ОТС по РА на 2023 год
- отчисления на социальные нужды	832,13	385,75	-446,38	от ФОТ
Операционные расходы	9195,62	5793,82	-3401,80	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
Расходы на энергетические ресурсы	975,63	715,24	-260,39	рассчитаны с учетом принятых нормативов и

Наименование	Предложение PCO	Принято Комитетом	Отклонение	Причины отклонения
				действующих цен (тарифов)

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

$OP_i^{СК}$  - скорректированная величина операционных расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2023 год-106%, на 2024-104%, на 2025-103%.

$HP_i^{СК}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023-2025 годы, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2023-2025 годы, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

- на 2023 год – 47,87 тыс.руб.;
- на 2024 год – 47,87 тыс.руб.;
- на 2025 год – 47,87 тыс.руб.

Тариф на электрическую энергию на 2023 год экспертами был взят средний тариф за последние 3 месяца 2022 года (август-октябрь) из сайта Алтайэнергосбыт и проиндексированный на 109,0%, согласно Прогнозу и составил 8,11 руб./кВт с учётом НДС.

По пп. и) п. 29 Правил регулирования, мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке, отсутствуют.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые при корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год и производственной программы, составили:

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	5,2 %
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,43

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0
Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2024 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	5,2 %
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,43
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0
Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2025 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	5,2 %
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,43

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Таким образом, рассчитанные экспертами на 2023-25025 годы тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения по всем периодам составили:

- 1) МО «Усть- Канский район»:
  - с 01.11.2022 по 31.12.2023 в размере 82,37 руб. за 1 куб. м (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
  - с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 82,37 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
  - с 01.07.2024 года по 31.12.2024 в размере 87,69 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
  - с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 87,69 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
  - с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 88,49 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 17.11.2022 г. № б/н о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСтрой» на 2023 - 2025 годы в предложенном варианте.

## Вопрос 26 докладчик Торусhev Г.Э.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» в с. Сёйка на 2023 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.12.2021 № 32/1.

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

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, от 30.04.2022 исх. № 109.

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация представила в орган регулирования тарифов свое предложение о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» в с. Сёйка открыто дело от 16 мая 2022 года № 54-ОД о корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и долгосрочных тарифов на 2023 год для организации с учетом представленных подтверждающих документов и имеющихся сведений об организации (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила – 2894,48тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на 2023 год учтены в размере 2158,43тыс. руб.
- расходы на электрическую энергию на 2023 год учтены в размере 214,09 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на 2023 год учтены в размере 19,52тыс. руб.;

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил:

- население 20,16 тыс.м.куб.;
  - бюджетные организации 5,02 тыс.м.куб.;
  - прочие 7,52 тыс.м.куб.
- Всего 32,70 тыс.м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

В соответствии с пп. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Комитета от 17.12.2021 № 32/1 и составили:

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО  
ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ  
ПРЕДПРИЯТИЕМ "ЦЕНТР КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ" МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ "ЧОЙСКИЙ РАЙОН" РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ В С. СЕЙКА,  
НА 2022 - 2024 ГОДЫ**

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2056,82	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
<b>4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</b>				
4.1.	Уровень потерь воды, %	36,6	34,77	33,03
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,42	0,42	0,42

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, нормативы технологических затрат электрической энергии составили на 2023 год 0,42 кВт.ч/куб. м.

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

В соответствии с пп. ж) п. 29 Правил регулирования, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения:

Наименование	Предложение РСО	Принято Комитетом	Отклонение	Причины отклонения
Производственные расходы, в т.ч.:	2055,73	2158,43	102,70	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
- сырье и материалы	432,06	85,25	-346,81	плановые расходы с учетом представленных документов. Исключены экономически необоснованные расходы
- расходы на оплату труда и социальные отчисления производственного персонала	622,40	692,05	69,65	с учетом нормативной численности персонала и ОТС по РА на 2023 год
Ремонт основных фондов	935,12	853,14	-81,98	отсутствует ремонтная программа
Административные расходы, в т.ч.:	785,04	474,51	-310,53	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
- расходы на оплату труда	568,0	327,77	-240,23	с учетом нормативной численности персонала и ОТС по РА на 2023 год
- отчисления на социальные нужды	171,54	98,99	-72,55	30,2% от ФОТ
Расходы на энергетические ресурсы	459,66	214,09	-245,57	рассчитаны с учетом принятых нормативов и действующих цен (тарифов)

В соответствии с пп. з) п. 29 Правил регулирования, в соответствии с п. 45 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются с применением метода индексации. В отношении организации применен метод индексации.

$НР_i^{ск}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023 год, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2023 год, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

- на 2023 год – 19,52тыс.руб.

$РЭ_i^{ск}$  - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,42 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2023 год составил 214,09 тыс.руб.; на 2023 год.

$ПР_i^{ск}$  - скорректированная величина нормативной прибыли на 2023 год 0,00 тыс. руб.;

$A_i^{ск}$  - скорректированная величина амортизации на 2023 год долгосрочного периода регулирования 0,00 тыс. руб.;

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

По пп. и) п. 29 Правил регулирования, мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке, отсутствуют.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год и производственной программы, составили:

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	21,56
Уровень потерь	%	36,6



Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,42
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2021 год, представленных организацией, имеют следующий вид:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2021 год		
Уровень потерь	%	10
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,42
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

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

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 88,52 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

**Решение:**

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» в с. Сейка на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/1 в предложенном варианте.

**Вопрос 27 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10» на 20 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

**Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10» на 11:00 20.11.2022.

**Вопрос 28 докладчик Торусhev Г.Э.**

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным казенным учреждением «ОнгудайВодСнаб» на территории МО «Онгудайский район», на 2023-2025 годы.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 годы для организации является:

- пп. а) п. 13 и п. 14 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

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

Заявление организации от 08.11.2022 вх. № 3400 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую

воду в сфере холодного водоснабжения на 202-2025 годы для МКУ «ОнгудайВодСнаб» методом индексации.

- правоустанавливающие документы о передаче в оперативное управление объектов систем водоснабжения (копии Распоряжений администрации МО «Онгудайский район»).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МКУ «ОнгудайВодСнаб» открыто дело от 8 ноября 2022 г. № 156/1-ОД по установлению долгосрочных параметров тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2025 годы, с применением метода индексации.

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

Исходя из вышеизложенного, экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению размера тарифов для организации на 2023-2025 годы.

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов, составила:

на 2023 год 7406,54 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- Операционные расходы – 6547,10 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 809,75 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 49,69 тыс.руб.

на 2024 год 7694,29 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- Операционные расходы – 6786,27 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 858,34 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 49,69 тыс.руб.

на 2025 год 7929,50 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- Операционные расходы – 6987,14 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 892,67 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 49,69 тыс.руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы составили:

- на 2023 год 83,37 тыс. куб. м.;
- на 2024 год 83,37 тыс. куб. м.;
- на 2025 год 83,37 тыс. куб. м.

В соответствии с пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

В соответствии с пп. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования составили:

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ В СФЕРЕ  
ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ МКУ "ОНГУДАЙВОДСНАБ"  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ОНГУДАЙСКИЙ РАЙОН"  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ, НА 2023 - 2025 ГОДЫ

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования		
		2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2130,88	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1.	Уровень потерь воды, %	47,46	46,04	44,66
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,73	0,73	0,73

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды составили:

- на 2023 год – 115,84 тыс.кВт.ч.
- на 2024 год – 115,84 тыс.кВт.ч
- на 2025 год – 115,84 тыс.кВт.ч

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МКУ «ОнгудайВодСнаб» МО «Онгудайский район»,

утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжении отсутствует.

В соответствии с пп. ж) п. 29 Правил регулирования, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения:

Наименование	Предложение РСО	Принято Комитетом	Отклонение	Причины отклонения
Производственные расходы, в т.ч.:	7582,88	2130,88	-5452,0	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
- сырье и материалы	400,0	163,71	-236,29	плановые расходы с учетом представленных документов. Исключены экономически необоснованные расходы
- расходы на оплату труда и социальные отчисления производственного персонала	3814,96	1967,17	-1847,79	с учетом нормативной численности персонала и ОТС по РА на 2023 год
Ремонт основных фондов	90,0	2729,99	2639,99	в соответствии с ремонтной программой
Административные расходы, в т.ч.:	3367,92	1686,23	-1681,69	исключены экономически необоснованные расходы по составляющим статьям затрат
- расходы на оплату труда	2519,14	1260,18	-1258,96	с учетом нормативной численности персонала и ОТС по РА на 2023 год
- отчисления на социальные нужды	760,28	378,05	-382,23	30,2% от ФОТ
Расходы на энергетические ресурсы	8315,98	809,75	-7506,23	рассчитаны с учетом принятых нормативов и действующих цен (тарифов)

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

$OP_i^{ск}$  - скорректированная величина операционных расходов на год 2023 долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2023 год-106%, на 2024-104%, на 2025-103%.

$HP_i^{ск}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023-2025 годы, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2023-2025 годы, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

- на 2023 год – 49,69тыс.руб.;
- на 2024 год – 49,69тыс.руб.;
- на 2025 год – 49,69тыс.руб.

Тариф на электрическую энергию на 2023 год экспертами был взят средний тариф за последние 3 месяца 2022 года (август-октябрь) из сайта Алтайэнергосбыт составил на 2023 и проиндексированный на 109,0%, согласно Прогнозу и составил 6,99 руб./кВт.

По пп. и) п. 29 Правил регулирования, мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке, отсутствуют.

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

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	47,46%
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,73
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00

Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0
Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2024 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	47,46%
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,73
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0
Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2025 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	47,46%
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,73
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Таким образом, рассчитанные экспертами на 2023-25025 годы тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения по всем периодам составили:

1) МО «Онгудайский район»:

- с 01.11.2022 по 31.12.2023 в размере 88,84 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей;
- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 92,29 рубля за 1 м<sup>3</sup> (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 92,29рубля за 1 м<sup>3</sup> (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 95,11рубля за 1 м<sup>3</sup> (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 95,11рубля за 1 м<sup>3</sup> (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 18.11.2022 № 134 о согласии с размером тарифа на питьевую воду.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на 2023 - 2025 годы в предложенном варианте.

#### **Вопрос 29 докладчик Булыгина Н.С.**

В соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методика) открыто дело по пересмотру розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2023 год.

ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» свое предложение по установлению цен на 2023 год не подавало.

Расчет произведен на основании имеющихся в Комитете материалов.

1. Необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности на 2023 год составила 5930,23 тыс. руб. без НДС, в том числе:

– газ в баллонах с мест промежуточного хранения (складов) – 5930,23 тыс. руб. без НДС.

2. При расчете тарифов объемы реализации сжиженного газа населению приняты согласно принятых при тарифном регулировании на 2022 год в размере 198,0 тонн.

3. Оптовая стоимость газа принята исходя из принятых объемов газа и стоимости 12613,31 руб/т. (В соответствии с мониторингом, проведенным Комитетом, среднегодовое значение минимальных среднемесячных значений



биржевого/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев с ноября 2021 – ноябрь 2022 сложилось в размере 12613,31 руб./тн (без НДС). Итого расходы на покупку газа по регулируемому виду деятельности, тыс. руб. без НДС:

Регулируемая деятельность	газ в баллонах с мест промежуточного хранения (склад)
2497,43	2497,43

4. Расходы на транспортирование газа приняты согласно плановым расходам на 2022 год и ИПЦ на 2023 год и составили, тыс. руб. :

Регулируемая деятельность	газ в баллонах с мест промежуточного хранения (склад)
356,79	356,79

5. Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, принятые экспертами составили, тыс. руб.:

Наименование показателя	2023 г. Расчет Комитета	Примечание
	Регулируемая деятельность (газ в баллонах с мест промежуточного хранения (склад))	
<b>Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе:</b>	<b>3 076,00</b>	
Фонд оплаты труда (ФОТ)	1 606,68	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Налоги на ФОТ	488,43	30,4% подтвержден копией уведомления из ФСС
<b>Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе:</b>	<b>79,36</b>	
Материалы	0,00	
Газ на собственные и технологические нужды	0,00	
Технологические (эксплуатационные) потери газа	0,00	
Прочие (ГСМ)	79,36	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Амортизация основных средств	<b>152,96</b>	
<b>Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе:</b>	<b>669,21</b>	
<b>Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе:</b>	<b>70,50</b>	
Аренда (лизинг) здания, транспорта	70,50	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Аренда (лизинг) прочего имущества	0,00	
Страховые платежи	12,70	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
<b>Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе:</b>	<b>0,00</b>	
Налог на землю, имущество, воду	0,00	
Налог на загрязнение окружающей среды	0,00	

Единый транспортный налог	0,0	
<b>Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе:</b>	<b>564,11</b>	
Услуги средств связи	6,18	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Транспортные услуги	0,00	
Оплата вневедомственной охраны	45,47	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Аудиторские и консалтинговые услуги	0,00	
Информационно-вычислительные услуги	0,25	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Прочие	512,20	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
Капитальный ремонт	0,00	
Пусконаладочные работы	0,00	
<b>Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе:</b>	<b>21,90</b>	
Представительские расходы	0,00	
Командировочные расходы	0,00	
Охрана труда, подготовка кадров	0,00	
Канцелярские и почтово-телеграфные расходы	21,90	факт 2020 * ИПЦ 2021 * ИПЦ 2022 *ИПЦ 2023
НИОКР	0,00	
Прочие	0,00	

6. Тарифы на реализацию сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада), предложенный к утверждению на 2023 год:

1) с 01.12.2022 - 31.12.2023 в размере 35,94 руб./кг (с учетом НДС).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

**Решение:**

Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2023 год в предложенном варианте.

**Вопрос 30 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 23 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать за перенос данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 11:00 23.11.2022.

### **Вопрос 31 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 23 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать за перенос данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 11:00 23.11.2022.

### **Вопрос 32 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать за перенос данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30» на 11:00 20.11.2022.

:

**Вопрос 33 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать за перенос данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31» на 11:00 20.11.2022.

**Вопрос 34 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 4 мая 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» (№ 155 от 29.04.2022) об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере теплоснабжения на территории г. Горно-Алтайска, на 2023-2027 годы.

16 мая 2022 г. за № 72-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:

1) Договор аренды № 3 недвижимого и движимого имущества от 08.10.2019 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- здание котельной № 10 6МВт (04:11:000000:157);

- здание ГВС (04:11:000000:158);

- земельный участок (04:11:010120:173);

- технологическое и прочее оборудование, расположенные внутри и снаружи зданий.

В соответствии с п. 16 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в материалах тарифного дела отсутствуют следующие документы:

1) копии бухгалтерской отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

2) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии (мощности), теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" договорам по ценам, определенным соглашением сторон. В расчете полезного отпуска отдельно отражается объем тепловой энергии (мощности), теплоносителя, реализация которых осуществляется для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения;

3) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания);

4) расчет цен (тарифов);

5) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов);

6) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать

от имени организации без доверенности;

В соответствии с п. 20 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами Комитета дополнительно запрошены документы, подтверждающие фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, за 2021 год, в том числе:

1)расходы на сырье и материалы (реестр фактических расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, акты, счета-фактуры, договора);

2)расходы на ремонт основных средств, в том числе выполненные за счет бюджетных средств (реестр расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, локальные сметы, акты выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ, дефектные ведомости, счета-фактуры, договора, план-график ремонтных работ на 2020 год и последующие годы и пр.);

3)расходы на оплату труда (зарплатные ведомости, действующее штатное расписание на 2021 год, и плановое штатное расписание на 2023-2027 годы);

4)расходы на диспетчерское обслуживание, аварийно-спасательную службу, локализацию ЧС (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости);

5)расходы на автоуслуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

6)расходы на поверку приборов учета (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты поверок, план-график поверок на 2021 и на 2023-2027 годы);

7)расходы на анализы воды при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты анализов);

8)расходы на охрану при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

9)расходы на информационные, консультационные и юридические услуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

10)расходы на услуги связи (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов на услуги связи);

11)расходы на орг.технику, программное обеспечение и ЭЦП (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

12)расходы на страхование (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

13)расходы на почтовые услуги и канцелярию (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов);

14)расходы на служебные командировки;

15)расходы на обучение персонала при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, план-график обучения персонала на 2020 год и последующие годы);

16)расходы на услуги банка (договоры, платежные ведомости);

17)расходы на концессионную и арендную плату (акты выполненных работ, платежные ведомости и пр., документы, подтверждающие размер амортизационных отчислений и налогов);

18)прочие расходы из раздела неподконтрольных расходов (договора, акты, счета-фактуры и пр.).

Документами, подтверждающими фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, являются, в том числе, договоры, акты выполненных работ/услуг, счета-фактуры, результаты проведенных работ/оказанных услуг (при наличии), акты сверок и пр.

Вышеуказанные документы необходимо было представить в адрес Комитета не позднее 27 октября 2022 г. с приложением сопроводительного письма и описи документов через систему ФГИС ЕИАС – Региональный сегмент.

В установленный срок до 27 октября 2022 г. запрашиваемые документы были представлены не в полном объеме, представлены только следующие документы:

- бухгалтерская отчетность за 2021 год (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 г. исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41706f68-e2f6-4244-b6db-7ce29d112a17>;

- расчёт полезного отпуска тепловой энергии (направлен 27.09.2022 исх. №: 379): [https://regportal-tariff.ru/disclo/get\\_file?p\\_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e](https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e);

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=54b530c4-fc3a-473c-b6c3-eb3ab44fd3e5>;

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 № 10 в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год составила 17490,03 тыс. руб., предложение организации в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере теплоснабжения составило 17364,59 тыс. руб., что на 125,44 тыс. руб. меньше принятого экспертами Комитета. Данное отклонение сложилось в связи с тем, что экспертами Комитета при расчете необходимой валовой выручки на 2023 год принят прогноз социально экономического развития РФ, опубликованный на сайте Минэкономразвития России от 28.09.2022, также экспертами Комитета при определении расходов на энергетические ресурсы и холодную воду приняты установленные регулируемые цены (тарифы) и установленные нормы и нормативы потребления энергетических ресурсов и холодной воды.

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 2023 год представлены в таблице ниже:

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	5640,27	-	с учетом факта 2021 года
	- расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	276,79	-	с учетом факта 2021 года
	- расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	4940,17	-	с учетом нормативной численности и ОТС РА
	- расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	н/д	233,77	-	с учетом факта 2021 года
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс. руб.	н/д	137,20	-	с учетом факта 2021 года
	- другие расходы	тыс. руб.	н/д	49,21	-	с учетом факта 2021 года
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	1635,24	-	с учетом факта 2021 года
	- концессионная и арендная плата	тыс. руб.	н/д	138,31		на 1 января 2023 года котельная амортизирована в полном объеме, учтены расходы на налоги
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	н/д	9786,67		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. руб.	н/д	-	-	-
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс. руб.	н/д	0	-	-

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной № 10 в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, составил 8307,0 Гкал. В соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере теплоснабжения предложение организации на 2023 год по полезному отпуску составило 8508,39 Гкал. Экспертами Комитета полезный отпуск принят в соответствии со схемой теплоснабжения города Горно-Алтайска, актуализированной на 2023 год (постановление



администрации г. Горно-Алтайска от 17.10.2022 № 120) плановый объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год составил 83779 Гкал/год (стр. 277-278 схемы теплоснабжения г. Горно-Алтайска) <https://cloud.mail.ru/public/XZpV/YRBFstbLu>, <https://gornoaltaysk.ru/deyatelnost/zhkkh/normativnyye-dokumenty/skhema-teplosnabzheniya-goroda-gorno-altayska/>

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 го опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

#### Долгосрочные параметры

Регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной № 10 ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2023 - 2027 годы

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	5640,27	х	х	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69

3.	Уровень надежности и качества, %	100	100	100	100	100
----	----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----

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 составил 28,69 Гкал в год.

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 153,9 кг.у.т./Гкал для вида топлива – газ природный.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2023 год установлен приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 г. № 39-ВД и составил:

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	в том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
1.	ООО "Энерго Алтай", в т.ч.:	Дизельное топливо	0,5406	0,4620	0,0786
	котельная N 1, с. Майма		0,2316	0,2036	0,0280
	котельная N, 13 с. Майма		0,1205	0,0972	0,0233
	котельная N 10, г. Горно-Алтайск		0,1885	0,1612	0,0273

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении

изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной № 10 в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО "Энерго Алтай" г. Горно-Алтайск	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2106,54		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2106,54		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2217,76		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2210,58		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2210,58		
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2210,58		
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2237,16		
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2237,16		
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	2352,93		

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 109,52%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 18.11.2022 № 474 следующего содержания:

*«Даем согласие на утверждение долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной № 10 в г. Горно-Алтайске на 2023-2027 годы в размере 2106,54 руб./Гкал без НДС, но при этом просим отразить в протоколе наше несогласие с тем, что в тариф не включены расходы по аренде котельной № 10.»*

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы в предложенном варианте.

**Вопрос 35 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы» на 23 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы» на 11:00 23.11.2022.

**Вопрос 36 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 4 мая 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» (№156 от 29.04.2022) о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной № 10 в г. Горно-Алтайска, на 2023 год.

16 мая 2022 г. за № 66-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:

- 1) Договор аренды № 3 недвижимого и движимого имущества от 08.10.2019 г. с ООО «ГШК-НК» на следующие объекты:
  - здание котельной № 10 6МВт (04:11:000000:157);
  - здание ГВС (04:11:000000:158);
  - земельный участок (04:11:010120:173);

- технологическое и прочее оборудование, расположенные внутри и снаружи зданий.

В соответствии с п. 16 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в материалах тарифного дела отсутствуют следующие документы:

1) копии бухгалтерской отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

2) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии (мощности), теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" договорам по ценам, определенным соглашением сторон. В расчете полезного отпуска отдельно отражается объем тепловой энергии (мощности), теплоносителя, реализация которых осуществляется для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения;

3) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания);

4) расчет цен (тарифов);

5) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов);

6) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

В соответствии с п. 20 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами Комитета дополнительно запрошены

документы, подтверждающие фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, за 2021 год, в том числе:

1)расходы на сырье и материалы (реестр фактических расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, акты, счета-фактуры, договора);

2)расходы на ремонт основных средств, в том числе выполненные за счет бюджетных средств (реестр расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, локальные сметы, акты выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ, дефектные ведомости, счета-фактуры, договора, план-график ремонтных работ на 2020 год и последующие годы и пр.);

3)расходы на оплату труда (зарплатные ведомости, действующее штатное расписание на 2021 год, и плановое штатное расписание на 2023-2027 годы);

4)расходы на диспетчерское обслуживание, аварийно-спасательную службу, локализацию ЧС (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости);

5)расходы на автоуслуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

6)расходы на поверку приборов учета (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты проверок, план-график проверок на 2021 и на 2023-2027 годы);

7)расходы на анализы воды при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты анализов);

8)расходы на охрану при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

9)расходы на информационные, консультационные и юридические услуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

10)расходы на услуги связи (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов на услуги связи);

11)расходы на орг.технику, программное обеспечение и ЭЦП (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

12)расходы на страхование (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

13)расходы на почтовые услуги и канцелярию (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов);

14)расходы на служебные командировки;

15)расходы на обучение персонала при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, план-график обучения персонала на 2020 год и последующие годы);

16)расходы на услуги банка (договоры, платежные ведомости);

17)расходы на концессионную и арендную плату (акты выполненных работ, платежные ведомости и пр., документы, подтверждающие размер амортизационных отчислений и налогов);

18) прочие расходы из раздела неподконтрольных расходов (договора, акты, счета-фактуры и пр.).

Документами, подтверждающими фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, являются, в том числе, договоры, акты выполненных работ/услуг, счета-фактуры, результаты проведенных работ/оказанных услуг (при наличии), акты сверок и пр.

Вышеуказанные документы необходимо было представить в адрес Комитета не позднее 27 октября 2022 г. с приложением сопроводительного письма и описи документов через систему ФГИС ЕИАС – Региональный сегмент.

В установленный срок до 27 октября 2022 г. запрашиваемые документы были представлены не в полном объеме, представлены только следующие документы:

- бухгалтерская отчетность за 2021 год (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41706f68-e2f6-4244-b6db-7ce29d112a17>;

- расчёт полезного отпуска тепловой энергии (направлен 27.09.2022 исх. №: 379): [https://regportal-tariff.ru/disclo/get\\_file?p\\_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e](https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e);

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=54b530c4-fc3a-473c-b6c3-eb3ab44fd3e5>;

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 № 10 в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год составила 60,35 тыс. руб., предложение организации отсутствует.

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 2023 год представлены в таблице ниже:

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	8,52	-	по формуле 10 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	-	-	-
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	н/д	51,83	-	с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по	тыс. руб.	н/д	-	-	-

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
	независящим причинам доход (фактический убыток)					
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс. руб.	н/д	0	-	-

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной № 10 в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, составил 1130,99 куб. м.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0	106,0	105,0	105,0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0	107,0	107,0	107,0

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ ГАЗОВОЙ  
КОТЕЛЬНОЙ N 10 ООО "ЭНЕРГО АЛТАЙ" В Г. ГОРНО-АЛТАЙСКЕ  
ДРУГИМ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, НА 2022 - 2024 ГОДЫ**

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	8,12	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	-	-	-
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-

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, не требуется.

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

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной № 10 в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 53,36 руб./куб.м. (без учета НДС)

Рост тарифов с 01.12.2022 составил 102,21%.

Представители ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа не присутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 18.11.2022 №474 следующего содержания:

*«Даем согласие корректировку тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям в размере 53,36 руб./куб.м. без НДС».*

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/16 в предложенном варианте.

### **Вопрос 39 докладчик Попова В.В.**

В связи с исполнением решения Верховного Суда Республики Алтай от 14.06.2022 г. по делу № 3а-27/2022 (далее – Решение № 2), также с учётом решения Верховного Суда Республики Алтай от 10.01.2020 г. по делу № 3а-2/2020 (далее – Решение № 1) Комитет по тарифам Республики Алтай произвел пересмотр долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019-2026 годы.

Пересмотренные долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2019-2026 годы установлены приказом Комитета от 16.11.2022 № 34/49.

В связи с чем, 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, утвержденные приказом Комитета от 16.12.2020 № 40/28 утратили свою силу и подлежат отмене.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/28 в предложенном варианте.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа  
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова