


УТВЕРЖДАЮ:  
Председатель Комитета  
по тарифам Республики Алтай

  
Н.А. Селищева  
«09» 12 2020 г.

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

ПРОТОКОЛ  
Заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам  
Республики Алтай

9 декабря 2020 года  
15:00 часов  
г. Горно-Алтайск

№ 38

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по  
тарифам Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,  
Юркина Н.Ю., Жукова О.Э.,  
Бульгина Н.С., Тарасов П.В.,  
Прядко М.В., Емельянов В.Г.,  
Кондрашова А.А.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,  
Бульгина Н.С., Жукова О.Э.,  
Юркина Н.Ю., Тарасов П.В.,  
Кондрашова А.А., Емельянов В.Г.

Представители Общественного совета  
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,  
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

Представители АО «Водоканал»  
Представитель МУП «Кристалл»  
Представитель ООО «Энерго Алтай»  
Представители РОО «Горно-Алтайский  
городской союз индивидуальных  
автопредпринимателей»

Дандамаев В.В., Трубина Л.А.  
Кузнецова О.А.  
Носова М.С.  
Егорова Л.В.  
Осинцева Н.Д.

Отсутствовали:

Прядко М.В. (письмо от 09.12.2020  
№03-05-10/3483), Денисова Н.И.,  
Молярова Т.М., Данилов В.В.,  
Хавина Н.Ю.,

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай  
имеется.

### **ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:**

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплострой Алтай» Кош-Агачский район Республики Алтай, на 2021-2032 годы.
2. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2021 год.
3. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2018 № 46/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2019 - 2021 годы».
4. Об установлении тарифов на услугу водоотведение, осуществляемое АО «Водоканал» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСервис», на 2021-2023 годы.
6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/6 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2018-2022 годы».
7. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 ноября 2017 года № 38/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2018-2022 годы».
8. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Кристалл» на 2021 год.
9. Об установлении платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения ОАО «Горно-Алтайское ЖКХ» объектов заявителей

в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч на 2020 год.

10. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на производство тепловой энергии, поставляемой 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.

11. Об установлении регулируемых тарифов на перевозку пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок муниципального образования «Город Горно-Алтайск» и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок между муниципальным образованием «Город Горно-Алтайск» и муниципальным образованием «Майминский район».

### По первому вопросу доложила Тазова Э.К.

В соответствии пп. а) п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.11.2020 г. № 180-ОД открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплострой Алтай» Кош-Агачский район Республики Алтай, на 2021-2032 годы методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплострой Алтай», на 2021 год составила 49 944,28 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 29 541,96 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 20 402,32 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила – 2 209,58 тыс.руб. в сторону уменьшения.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	6 428,47
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	13 264,22
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	18,56
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 384,15
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	464,74
6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	4 439,93

2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 842,82
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	12,38
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	950,45
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	71,38
6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 6 265,88 Гкал, объем выработки – 7 400,43 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021-2023 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Индекс потребительских цен	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%
Электрэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

4) Индекс изменения количества активов не применяется в связи с отсутствием оснований.

5) Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии на 2021-2032 годы составляют 608,65 Гкал, установлены приложениями № 11 концессионных соглашений от 01.11.2017 г. № 2Т, от 25.06.2018 г. № 3Т-КА.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2021-2032 годы приняты в размере 231,2 кг.у.т./Гкал (каменный уголь), установлен приложениями № 11 концессионных соглашений от 01.11.2017 г. № 2Т, от 25.06.2018 г. № 3Т-КА.

7) Норматив общего запаса топлива для котельных Кош-Агачский район утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.09.2020 г. № 20-ВД в размере 1,1221 тыс.т. (каменный уголь).

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов приняты на основании приложений № 11 к концессионным соглашениям от 01.11.2017 г. № 2Т, от 25.06.2018 г. № 3Т-КА в размере:

Базовый уровень операционных расходов на 2018 год – 22 130,59 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Удельный расход топлива отпущенную тепловую энергию – 213,2 кг.у.т./Гкал (каменный уголь);

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 608,65 Гкал.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплострой Алтай» Кош-Агачский район, на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 2 209,32 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на воду на технологические цели	-125,33	объем по нормативу
2	Расходы по выплатам по договорам и займам	-66,69	отсутствует подтверждения средств на сферу ТС
3	Расходы на топливо	-6 351,29	по данной статье учтены по НУР 213,2 т.у.т./Гкал, по статье учтены выпадающие доходы в размере 5 133,44 тыс.руб. на объем топлива, складываемый между НУР определенным по балансовым испытаниям (313,9 кг.у.т./Гкал)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплострой Алтай» Кош-Агачский район Республики Алтай, на 2021-2032 годы (НДС не облагается):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	7 857,89	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	8 140,25	103,59
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	8 140,25	100,00
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	8 260,85	101,48
с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	8 260,85	100,00
с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	8 597,95	104,08
с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	8 597,95	100,00
с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	8 711,90	101,33
с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	8 711,90	100,00
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	9 500,79	109,06
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	9 290,33	97,78
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	9 290,33	100,00
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	9 290,33	100,00
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г.	9 967,22	107,29
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	9 829,94	98,72
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	9 829,94	100,00
с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г.	9 829,94	100,00
с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г.	10 558,00	107,30
с 01.01.2030 г. по 30.06.2030 г.	10 423,01	98,72
с 01.07.2030 г. по 31.12.2030 г.	10 423,01	100,00
с 01.01.2031 г. по 30.06.2031 г.	10 423,01	100,00

с 01.07.2031 г. по 31.12.2031 г.	11 184,83	107,31
с 01.01.2032 г. по 30.06.2032 г.	11 041,62	98,72
с 01.07.2032 г. по 31.12.2032 г.	11 041,62	100,00

Организация с расчетами предварительно ознакомлена. Письмо о согласии с расчетами от 09.12.2020 г. № 81.

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

Решили:

Принять вопрос об установление долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплострой Алтай» Кош-Агачский район Республики Алтай, на 2021-2032 годы.

### По второму вопросу слушали Тазову Э.К.

В соответствии пп. а) п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.05.2020 г. № 74-ОД открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай»с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2021 год методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021 год составила 7 011,15 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 4 206,69 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 2804,46 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила -68,57 тыс.руб. в сторону уменьшения.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	943,68
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 297,65
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	3,21
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 059,49
5	Арендная плата	тыс.руб.	0,79
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	80,62
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	651,77
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	865,10
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2,22
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	727,52
5	Арендная плата	тыс.руб.	0,53
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	10,91
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год определен в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075.

Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 1 365,41 Гкал, объем выработки – 1 669,18 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	103,0%

4) Индекс изменения количества активов не применяется в связи с отсутствием оснований.

5) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год утвержден в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 г. № 28/32 в размере 237,71 Гкал.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2021 год утвержден в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 г. № 28/32 в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (каменный уголь).

7) Норматив общего запаса топлива для котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.09.2020 г. № 19-ВД в размере 137,9 т. на 2021 год.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов утверждены в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 г. № 28/32 на 2020-2024 годы. Значения долгосрочных параметров регулирования на 2021 годы составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 2 555,29 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Удельный расход топлива отпущенную тепловую энергию – 213,2 кг.у.т./Гкал (каменный уголь);

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 237,71 Гкал.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай», на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 68,57 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Операционные расходы	10,12	применен установленный ИПЦ на 2021 год
2	Расходы на топливо	9,26	объем угля принят согласно НУР
3	Расходы на воду на технологические цели	15,95	объем воды принят по нормативу

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2021 год (НДС не облагается):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	5 134,85	95,79
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	5 134,85	100,00

Организация с расчетами предварительно ознакомлена. Письмо о согласии с расчетами от 09.12.2020 г. № 81.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2021 год.

### **По третьему вопросу доложила Булыгина Н.С.**

Докладчик попросила о переносе рассмотрения вопроса, в связи с тем, что планируется предоставление дополнительных документов от администрации МО «Майминский район» о передаче в пользования дополнительных объектов водоснабжения.

Предложено перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2018 № 46/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2019 - 2021 годы» на 11 декабря 2020 года.



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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2018 № 46/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2019 - 2021 годы» на 11.12.2020г. на 11:00.

### **По четвертому вопросу доложила Булыгина Н.С.**

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал» на 2021 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 ноября 2017 года № 51/1.

Основание для корректировки долгосрочных тарифов на водоотведение 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 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

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

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2020 года представила в орган регулирования тарифов свое предложение о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов водоотведение, в том числе очистку сточных вод на 2021год (исх. 874 от 27.04.2020 года).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении АО «Водоканал» открыто дело от 19 мая 2020 года № 95-ОД корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал» на 2021 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен перерасчет необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2021 год для АО «Водоканал» на основании сведений, предоставленных организацией, а также на основании результатов проверки их хозяйственной

деятельности (мониторинг финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год).

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая для расчета при расчете установленных тарифов на 2021 год составила – 79117,94 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе: ЦК – 61462,21 тыс. руб.;  
НПЦК – 17655,74 тыс. руб.

- подконтрольные расходы на год учтены в размере 70006,33 тыс. руб.:
  - ЦК – 55016,32 тыс.руб.
  - НПЦК – 14990,01 тыс.руб.

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 11272,37 тыс. руб.:

- ЦК – 8916,87 тыс.руб.
- НПЦК – 2355,50 тыс.руб.

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 162,55 тыс. руб.:
  - ЦК – 119,05 тыс.руб.
  - НПЦК – 43,50 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем принятых сточных вод всего на 2021 год составил 1929,88 тыс.м.куб., в том числе ЦК – 1401,13 тыс.м.куб., НПЦК – 528,75 тыс.м.куб.

Расчет объемов принятых сточных вод рассчитан в соответствии с п. 5 части 2 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды в отношении объектов потребителей.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс представлен в таблице:

Индексы-дефляторы на 2021 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении

долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведения, в том числе очистки сточных вод для АО «Водоканал» с применением метода индексации на 2018-2022 годы следующего содержания:

Для потребителей, присоединённых к централизованной системе водоотведения:

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

Для потребителей, присоединённых к централизованной системе водоотведения:

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	13893,87	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м			0,70	0,70	0,70

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для технологического процесса составил:

Всего на 2021 год – 1771,26 тыс.кВт\*ч

в том числе:

- ЦК – 1401,13 тыс.кВт\*ч

- НПЦК – 370,13 тыс.кВт\*ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации АО «Водоканал», приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 октября 2015 года № 115-ОД «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Водоканал» по развитию централизованных систем водоотведения города Горно-Алтайска «Реконструкция главной насосной станции «Тракторная», электролизной установки очистных сооружений канализации на 2016 – 2020 годы» утверждена инвестиционная программа. В связи с тем, что по итогам 2019 года организация показала неисполнение мероприятий инвестиционной программы в полном объеме, из необходимой валовой выручки на 2021 год исключена сумма в размере – 1557,54 тыс.рублей.

В необходимую валовую выручку не включены расходы на аренду Цеха механического обезвоживания осадка, предоставляемого Администрацией МО «Городо Горно-Алтайск» в размере 1916,88 тыс.руб.

Согласно п. 29 Методических указаний экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Данный объект был построен за счет целевого финансирования.

В необходимую валовую выручку на 2021 год не включены расходы по сомнительным долгам организации в размере 880,89 тыс.руб.

Согласно п. 26. Методических указаний к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой **на население** (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

Организацией представлены акты о списании задолженности невозможной к взысканию и обороты по счету 63, 91 в подтверждение списания задолженности за счет резерва по сомнительным долгам за 2019 год.

По данным документам не представляется возможным определить задолженность населения перед АО «Водоканал» за услуги водоотведения.

Согласно п.14, раздела 3 Методических указаний из необходимой валовой выручки на 2021 год исключено 6466,50 тыс. руб., так как доходы

от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения не учитываются при расчете необходимой валовой выручки регулируемой организации в случае, если они направляются целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации.

Доход от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения за 2019 год составил 4944,347 тыс.руб. который был отнесен для исключения из необходимой валовой выручки 2022-2023 годы. Кроме того по итогам 2018 года осталось для исключения из необходимой валовой выручки 6466,50 тыс. руб., данную сумму принято решение исключить из необходимой валовой выручки на 2021 год.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов водоотведения, принятые в корректировку производственной программы, составили фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2019 год, представленные организацией.

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на водоотведение, в том числе очистки сточных вод, рассчитанные и скорректированные на 2021 год, представлены в таблице.

Период Показатели	ЦК		НПЦК	
	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.
Объем реализуемой продукции, м <sup>3</sup>	700570,00	700570,00	264380,00	264380,00
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	30730,80	30731,41	8827,79	8827,95
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м <sup>3</sup> (без НДС)	43,87	43,87	33,39	33,39

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2021 год тарифы на водоотведение, в том числе очистки сточных вод для организации, составили:

на водоотведение, в том числе очистку сточных вод, для потребителей присоединенных к централизованной системе водоотведения:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 43,87 рублей за 1 м<sup>3</sup> (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 43,87 рублей за 1 м<sup>3</sup> (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 52,64 рублей за 1 м<sup>3</sup> (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 52,64 рублей за 1 м<sup>3</sup> (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

на водоотведение, в том числе очистку сточных вод, для потребителей не присоединенных к централизованной системе водоотведения:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 33,39 рублей за 1 м<sup>3</sup> (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 33,39 рублей за 1 м<sup>3</sup> (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 40,07 рублей за 1 м<sup>3</sup> (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 40,07 рублей за 1 м<sup>3</sup> (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении тарифов на услугу водоотведение, осуществляемое АО «Водоканал» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

#### **По пятому вопросу доложила Булыгина Н.С.**

Докладчик попросила о переносе рассмотрения вопроса, в связи с тем, что организация предоставила дополнительный пакет документов, для обоснования статей затрат, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСервис», на 2021-2023 годы на 16.12.2020г. на 15:00.

#### **По шестому вопросу доложил Аларушкин Э.А.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 26 ноября 2020 года поступило заявление от организации ООО «Алтай-Теплосервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис», на 2021 год. 30 ноября 2020 года за № 184-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

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

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

В соответствии с п.п. 5(2) и 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Основы ценообразования), цены (тарифы) для котельной в с. Дьектиек не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис», составила в 2021 году 18250,95 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 10773,93 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 года - 7477,02 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 2021 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	4073,78
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	850,64
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2715,85
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	584,11
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-

2) Расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2021 года составляет 2516,20 Гкал, во 2 полугодии 2021 года 1677,46 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Непродовольственные товары	103,9%

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

5) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии рассчитан в программном продукте Ратен в размере 245,4 кг.у.т./Гкал (каменный уголь) и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.11.2017 № 43/6.

6) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 871,67 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.11.2017 № 43/6.

7) Норматив общего запаса топлива для котельных ООО «Алтай-Теплосервис» рассчитан в программном продукте Ратен и составил для твердого топлива (каменный уголь) 0,4541 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0946 тыс.т., НЭЗТ – 0,3595 тыс.т.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2018-2022 годы утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 15.11.2017 г. № 43/6 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2018 - 2022 годы», в т.ч. индекс эффективности операционных расходов на 2021 год – 1,00 %, нормативный уровень прибыли на 2021 год – 0 %.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «Алтай-Теплосервис» на 2021 учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования, в общей сумме 229,93 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» (НДС не облагается):

1 полугодие 2021 года – 4281,83 руб./Гкал;

2 полугодие 2020 года – 4457,34 руб./Гкал.



Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 104,10%.

ООО «Алтай-Теплосервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 08.12.2020 г. № 294 о согласии с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/6 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2018-2022 годы».

#### **По седьмому вопросу слушали Аларушкина Э.А.**

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 ноября 2017 года № 38/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2018 - 2022 годы».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 27 ноября 2020 года поступило заявление от организации ООО «Тепловодресурс» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс», на 2021 год. 30 ноября 2020 года за № 182-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

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

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

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс», составила в 2021 году 5352,53 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 3193,96 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году - 2158,57 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 2021 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1021,29
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	174,01
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	701,29
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	119,49
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-

2) Расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2021 года составляет 746,52 Гкал, во 2 полугодии 2021 года 497,68 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Непродовольственные товары	103,9;%

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

5) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии рассчитан в программном продукте Ратен в размере 241,7 кг.у.т./Гкал (каменный уголь) и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 1.11.2017 № 38/7.

6) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 161,53 Гкал.

7) Норматив общего запаса топлива для котельной ООО «Теплодресурс» рассчитан в программном продукте Ратен и составил для твердого топлива (каменный уголь) 0,0987 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0128 тыс.т., НЭЗТ – 0,0859 тыс.т.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2018-2022 годы утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 1.11.2017 г. № 38/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2018 - 2022 годы».

10) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной ООО «Тепловодресурс» на 2021 учтен избыток средств в общей сумме 119,46 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год, распределенный ранее в предыдущем периоде регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» (НДС не облагается):

1 полугодие 2021 года – 4278,48 руб./Гкал;

2 полугодие 2021 года – 4337,29 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 101,37%.

ООО «Тепловодресурс» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 07.12.2020 г. № 218 о согласии с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 ноября 2017 года № 38/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловодресурс» на 2018-2022 годы».

#### **По восьмому вопросу доложила Фефелова Г.А.**

Руководствуясь федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для МУП «Кристалл» на 2021 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения для МУП «Кристалл» на 2021 год экспертами принято:

1) расчетный объем подключаемой на *i*-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате –

123,24 куб. м/сутки (согласно представленного РСО реестра заявок на подключение, с указанием подключаемой нагрузки -145 ТУ);

2) расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 653,631 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды – 114,40 тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка) – 539,231 тыс. руб.

– организацией представлены локальный сметный расчет на прокладку водопровода протяженностью 0,03км с учетом устройства колодцев и планированием площади: диаметром 25 мм стоимостью 112,343 тыс. руб., 63 мм стоимостью 114,111 тыс. руб., 110 мм стоимостью 119,731 тыс. руб.

При проверке сметных расчетов, экспертами были сделаны следующие изменения:

– скорректирован объем грунта, разработанного вручную в траншеях глубиной до 2м., согласно таблице 6,3 СНиПа 3.02.01-87 (с изменениями №1,2);

– если разработка грунта выполняется с помощью экскаватора, то при засыпке грунт учитывается на одну категорию ниже, согласно сборникам ФЕР01 и ГЭСН01 п.1.1.28;

– повышающие коэффициенты не принимаются в связи с отсутствием обоснования.

Экспертами составлены расчеты и проиндексирован на индекс цен производителей, определенный для строительства Минэкономразвития РФ на 2021 гг. – 103,9%.

#### Ставки тарифов на подключение к системе холодного водоснабжения МУП «Кристалл» на 2021 год

Наименование ставки	Ед. измерения	Значение ставки тарифа НДС не облагается
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./м <sup>3</sup> в сут.	5,304
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс. руб./км	967,21
d = 63 мм	тыс. руб./км	1027,85
d = 110 мм	тыс. руб./км	1362,1
d = 25 мм ( с устройством колодца и планировкой площади)	тыс. руб./км	2513,16
d = 63 мм ( с устройством колодца и планировкой площади)	тыс. руб./км	2573,81
d = 110 мм ( с устройством колодца и планировкой площади)	тыс. руб./км	2767,1

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

$$\text{ГП} = 5,304 * \text{М} + \text{T}_d^{\text{нр}} * \text{L}_d$$

где:

М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, м<sup>3</sup>/сут.;

L<sub>d</sub> - протяженность создаваемой водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения, км.

МУП «Кристалл» на заседании коллегиального органа присутствовали и согласились с расчетами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Кристалл» на 2021 год.

#### **По девятому вопросу доложил Леонтьев В.А.**

В связи с имеющейся заявкой на подключение объекта капитального строительства «Многоквартирный жилой дом по пер. Театральный, 3 в г. Горно-Алтайске, Республики Алтай», а так же, виду того, что 20.11.2020 г были предоставлены документы и материалы, указанные в пункте 39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расчет стоимости подключения был произведен в соответствии с пунктом 165 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» Приказа ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э.

Расчётные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом и представлены в объёме согласно требованиям, изложенным в пунктах 39(5), 39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

165. Размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, рассчитывается теплоснабжающей организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной соответственно по формулам (117) и (122), на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

170. Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, состоит из:

1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $\Pi_1$ );

2) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч ( $\Pi_{2,1}$ );

3) расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч ( $\Pi_{2,2}$ );

4) налога на прибыль (Н).

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей исходя из Квалификационного справочника должностей руководителей, специалистов и других служащих утвержденного Постановлением Минтруда РФ от 21 августа 1998 г. N 37. Экспертом были скорректированы.

Расходы на создание тепловых сетей определены на основании сметной стоимости создания тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности подключения Объекта Заявителя.

В обоснование стоимости данных расходов Обществом представлена проектно-сметная документация по строительству тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения газовой котельной №25 объекта капитального строительства «Многоквартирный жилой дом по пер. Театральный, 3 в г. Горно-Алтайске, Республики Алтай», шифр 8-21-20, выполненная ООО «Горно-Алтайскпроект».

Экспертом признаны объемы выполнения работ, количество материалов, применение индексов и коэффициентов обосновано рабочей документацией, выполненной ООО «Горно-Алтайскпроект». Позиции с наименованием С1 в сметном расчете были взяты по прайсам предоставленным Обществом. Следовательно делая вывод можно утверждать, что сметный расчет произведен верно и обоснованно.

С расчетами экспертов организация ознакомлена и согласна (письмо №1144 от «09» декабря 2020 года).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения ОАО «Горно-Алтайское ЖКХ» объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч на 2020 год.

### По десятому вопросу слушали Тазову Э.К.

Рассматривается дело об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными 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 2021-2023 методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год составила 34 430,62 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 20 529,25 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 13 901,38 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила – 1 012,28 тыс.руб. в сторону уменьшения.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	9 332,31
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 056,86
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	23,59
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 546,04
5	Арендная плата	тыс.руб.	2 223,83
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	176,19
7	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс.руб.	803,97
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	15,35
	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	6 404,89
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 704,57
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	16,20

4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 061,62
5	Арендная плата	тыс.руб.	1 482,55
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	117,46
7	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс.руб.	535,98
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	1,37
	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 15 911,66 Гкал, объем выработки – 16084,60 Гкал. Плановый полезный отпуск определен в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021-2023 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,0%	103,0%
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	103,0%	103,0%	103,0%

4) Индекс изменения количества активов не применяется в связи с отсутствием оснований.

5) Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии отсутствуют.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2021-2023 годы приняты в размере 177,7 кг.у.т./Гкал (природный газ).

7) Норматив общего запаса топлива для газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.09.2020 г. № 25-ВД в размере 0,35 тыс.т (дизельное топливо).

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов приняты в размере: Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 7 898,49 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Удельный расход топлива отпущенную тепловую энергию – 177,7 кг.у.т./Гкал (природный газ);

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 0,00 Гкал.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 1 012,28 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:



№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на топливо на технологические цели	-411,69	стоимость учтена по приказу ФАС России от 10.07.2020 г. № 638/20, при объеме топлива при калорийности 7900
2	Расходы на воду на технологические цели	-73,63	объем принят на основании факта 2019 года
3	Лизинг	-258,60	расходы распределены между объектами ТС
4	Налоги и другие обязательные платеж	-483,75	приняты расходы на транспортных налог и налог на имущество

Также исключен избыток средств, полученный по итогам 2019 года в результате анализа финансово-хозяйственной деятельности организации на основании бухгалтерской и статистической отчетности, с учетом подтверждающих первичных документов и материалов, в размере 415,92 тыс.руб. Экономия операционных средств в размере 272,85 тыс.руб. сохранена на исполнение производственной программы.

При корректировке тарифов на 2020 год, был упущена сумма по статье расчетная предпринимательская прибыль в размере 314,25 тыс.руб. Включена в статью недополученных доходов на 2021 год в полном объеме. Величина расчетной предпринимательской прибыли учтенной планово на 2020 год составляет 527,32 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2021-2023 годы (НДС не облагается):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2 150,34	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	2 184,15	101,57
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2 122,04	97,16
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	2 122,04	100,00
с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	2 122,04	100,00
с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	2 185,43	102,99

Организация с тарифами предварительно ознакомлена.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на производство тепловой энергии, поставляемой 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.

### **По одиннадцатому вопросу доложила Саватова Э.В.**

Докладчик попросила перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозку пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок муниципального образования «Город Горно-Алтайск» и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок между муниципальным образованием «Город Горно-Алтайск» и муниципальным образованием «Майминский район», в связи с необходимостью дополнительного анализа понесенных расходов.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 16 декабря 2020 года.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 1 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

### **Решили:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозку пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок муниципального образования «Город Горно-Алтайск» и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок между муниципальным образованием «Город Горно-Алтайск» и муниципальным образованием «Майминский район» на 16.12.2020г. на 15:00.

Аудиозапись Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 09.12.2020г. прилагается.

Секретарь Коллегиального органа  
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова