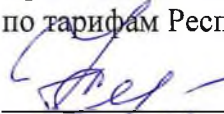


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

«06» 11 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

6 ноября 2020 года
10:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 30

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.,
Тарасов П.В., Емельянов В.Г.,
Кондрашова А.А.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

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

Отсутствовали:

Прядко М.В., Юркина Н.Ю.,
Денисова Н.И., Молярова Т.М.,
Хавина Н.Ю.

От Администрации «МО «Майминский район»

Сазонова А.Ю. - заместитель
начальника отдела ЖКХ.

От ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»

Ощепкова Я.Б. - экономист,
Чудинова А.В. - юрист.

От ООО «Восток»

Письмо от 05.11.2020 г. № 13.

От МУП «Центр коммунальных услуг»

Письмо от 06.11.2020 г. № 27.

МО «Чойский район»

Письмо от 05.11.2020 г. № 555.

От МУП «ЖКХ Акташ»

Письмо от 30.10.2020 г. № 1945.

От ФГБОУ ВО ГАГУ

Письмо от 03.11.2020 г. № 352.

От ООО «Теплосервис»

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. О корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 года № 42/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2016-2026 годы.

По существу рассматриваемого вопроса доложила Тазова Э.К.

По решению Верховного Суда Республики Алтай от 10.01.2020 года по делу № За-2/2020 признан недействующим приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.12.2016 года № 42/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2016-2026 годы» в редакции от 19.12.2018 года в части приложения № 1 в части долгосрочных параметров регулирования базового уровня операционных расходов на 2018 год в размере 34756,2 тыс. руб., нормативного уровня прибыли в размере 15,02%, удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 181,0 кг. у.т./Гкал, нормативных потерь и затрат на теплоноситель в размере 26,6%, а также в части приложения №2 в части тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дабл-ю Кей Восток Энерго» на период с 01.01.2019 года по 30.06.2019 года для категории (групп потребителей) «для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» – 3742,47 (руб./Гкал), для категории (групп потребителей) «для населения (с учетом НДС)» – 4490,97 (руб./Гкал), на период с 01.07.2019 года по 31.12.2019 года для категории (групп потребителей) «для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» – 3935,78 (руб./Гкал), для категории (групп потребителей) «для населения (с учетом НДС)» – 4722,94 (руб./Гкал) с даты принятия нормативного правового акта в оспариваемой редакции.

В целях исполнения решения Верховного Суда ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» от 06.07.2020 года обратились в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай за согласованием внесенных изменений в условия концессионного соглашения от 12.08.2016 г. в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» в части долгосрочных параметров регулирования деятельности организации.

Комитет письмом от 20.07.2020 года за № 1295/1 согласовал значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго».

Администрацией муниципального образования «Майминский район» и ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» от 23.09.2020 года подписано дополнительное соглашение № 7 к концессионному соглашению от 12.08.2016 года в соответствии с установленным законодательством порядке.

Таким образом, в целях исполнения решения Верховного Суда Комитетом осуществлен расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019 года.

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

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая экономически обоснованным при расчете тарифов на производство тепловой энергии на 2019 год составила 126 253,09 тыс.руб. без учета НДС, 151 503,71 тыс.руб. с учетом НДС.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной п. 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, включенные в расчет тарифов на 2019 год:

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед. изм.	сумма
1	Операционные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	30 404,00
1.1	расходы на производство	тыс.руб.	13 979,71
1.2	расходы на передачу	тыс.руб.	16 424,29
2	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	26 537,99
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	298,65
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	6 592,92
5	Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	32 039,75
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 653,60
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в т.ч.:	тыс.руб.	12 320,47
6.1	амортизация ОС и НМА	тыс.руб.	309,63
6.2	возврат инвестиций (амортизация)	тыс.руб.	12 010,84
6	Концессионная, арендная плата	тыс.руб.	22,40
7	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	73,79
8	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	149,07
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-2 706,74
	Нормативная прибыль	тыс.руб.	11 099,16
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 825,75

2) Комитетом плановый объем полезного отпуска тепловой энергии принят в размере 35 159,01 Гкал, объем выработки – 31 002,65 Гкал. В результате расчета нормативные технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям составило 10 294,98 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2019 год произведен на основе Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год, разработанным Минэкономразвития РФ.

	2019
Индекс потребительских цен	104,6%
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 тепловой энергии при передаче тепловой энергии по муниципальным тепловым сетям составляет 10 294,98 Гкал/год, в т.ч. по сетям от котельной № 1 и № 13 2 853,63 Гкал, от остальных котельных – 7441,35 Гкал.

Расчеты осуществлены на основании представленных материальных характеристик

муниципальных тепловых сетей, переданных организации в рамках концессионного соглашения, согласно приказу Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

б) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии для котельных в с. Майма составляет 157,3 кг.у.т./Гкал (природный газ).

Расчеты осуществлены на основании представленных материальных характеристик муниципальных тепловых сетей согласно приказу Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

7) Норматив общего запаса топлива для газовых котельных, эксплуатируемых ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» утвержден приказом Комитета от 03.12.2018 года № 137-ВД и без учета котельных № 1 и № 13 в с. Майма на 2019 год составляет:

№ 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»	Дизельное топливо	0,5986	0,5346	0,0640

8) Приказом Комитета от 28.10.2016 года № 22-ВД (в ред. о 03.10.2018 года № 87-ВД) утверждена инвестиционная программа по строительству и модернизации газовых котельных на территории муниципального образования «Майминский район» на 2016-2026 годы для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго».

Согласно приложению № 4 «Финансовый план» объем финансирования на 2019 год составляет 21 902,65 тыс.руб., в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 13 648,68 тыс.руб., за счет прибыли направленной на инвестиции – 8253,97 тыс.руб.

9) В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075, для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера или арендатора, предусмотренных конкурсной документацией и согласованных органом регулирования в порядке, установленном Правилами регулирования цен (тарифов), а также значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера (арендатора), указанных в конкурсном предложении концессионера (арендатора) на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, и значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, предусмотренных концессионным соглашением, заключенным без проведения конкурса с лицами, у которых права владения и пользования имуществом, являющимся объектом концессионного соглашения, возникли на основании договоров аренды в соответствии с положениями ст. 51 Федерального закона от 21.07.2015 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», либо в случае заключения концессионного соглашения с лицом, выступившим с инициативой заключения концессионного соглашения.

В связи с отсутствием значений долгосрочных параметров регулирования деятельности на 2019 и последующие года в концессионном соглашении, проведена работа по согласованию внесенных изменений в концессионное соглашение в части долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера на 2019-2026 годы в установленном законодательством порядке.

Дополнительным соглашением от 23.09.2020 года № 7 к концессионному

соглашению в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 года № 1.

В соответствии с приложением № 3 к дополнительному соглашению уровень операционных расходов на 2019 год составил:

на производство и передачу тепловой энергии в зоне муниципальных котельных за исключением тельных № 1 и № 13 – 26 133,69 тыс.руб. (без учета НДС);

на передачу тепловой энергии в зоне муниципальных котельных № 1 и № 13 – 4 270,32 тыс.руб.

Итого операционные расходы на 2019 год с. Майма составили 30 404,00 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов на 2019 год равен 1.

Нормативный уровень прибыли на 2019 год – 8,75 %.

Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой коллекторов источников тепловой энергии на 2019 год – 157,3 кг.у.т./Гкал.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети от муниципальных котельных за исключением котельных № 1 и № 13 на 2019 год – 4,81 Гкал/м².

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети от котельных № 1 и № 13 на 2019 год – 4,09 Гкал/м².

Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от муниципальных котельных за исключением котельных № 1 и № 13 – 7441,35 Гкал/год.

Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных № 1 и № 13 – 2853,63 Гкал/год.

10) При установлении тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2019 год не учтенные (исключенные) расходы отсутствуют, в связи отсутствием предложения организации.

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Майма на 2019 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборны й пар давление м	Острый и редуциро ванный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)						
1.	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3590,92		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	3590,92		
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
1.	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4309,10		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	4309,10		

Настоящий приказ вступает в силу не ранее чем через десять дней со дня его официального опубликования, в соответствии с п. 2 ст. 32 Закона Республики Алтай от 05.03.2008 г. № 18-РЗ «Об нормативных правовых актах Республики Алтай» и распространит свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 года в целях исполнения решения Верховного Суда Республики Алтай.

Организация с расчетом тарифов и приказом ознакомлена.

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 года № 42/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2016-2026 годы.

2. О корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района, на 2019 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 года № 4/3 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района на 2017-2026 годы.

По существу рассматриваемого вопроса доложила Тазова Э.К.

По решению Верховного Суда Республики Алтай от 10.01.2020 года по делу № За-2/2020 признан недействующим приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 01 февраля 2017 года №4/3 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию для ООО «Дабл-ю Кей Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района Республики Алтай на 2017 – 2026 годы» (в редакции от 19 декабря 2018 года) в части приложения №1 в части долгосрочных параметров регулирования: базового уровня операционных расходов на 2018 год в размере 1470,0 тыс. руб., нормативного уровня прибыли в размере 25,34 %, удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 181,0 кг.у.т./Гкал, нормативных потерь и затрат на теплоноситель в размере 35,8 %, а также в части приложения №2 в части тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дабл-ю Кей Восток Энерго» на период с 01.01.2019 года по 30.06.2019 года для категории (групп потребителей) «для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» – 4043,62 (руб./Гкал), для категории (групп потребителей) «для населения (с учетом НДС)» – 4852,34 (руб./Гкал), на период с 01.07.2019 года по 31.12.2019 года для категории (групп потребителей) «для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» – 4043,62 (руб./Гкал), для категории (групп потребителей) «для населения (с учетом НДС)» – 4852,34 (руб./Гкал) с даты принятия нормативного правового акта в оспариваемой редакции.

В целях исполнения решения Верховного Суда ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» от 06.07.2020 года обратились в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай за согласованием внесенных изменений в условия концессионного соглашения от 12.08.2016 г. в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» в части долгосрочных параметров регулирования деятельности организации.

Комитет письмом от 20.07.2020 года за № 1295/1 согласовал значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго».

Администрацией муниципального образования «Майминский район» и ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» от 23.09.2020 года подписано дополнительное соглашение № 7 к концессионному соглашению от 12.08.2016 года в соответствии с установленным законодательством порядке.

Таким образом, в целях исполнения решения Верховного Суда Комитетом осуществлен расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019 года.

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

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая экономически обоснованным при расчете тарифов на производство тепловой энергии на 2019 год составила 9 679,42 тыс.руб. без учета НДС, 11 615,30 с учетом НДС.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной п. 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, включенные в расчет тарифов на 2019 год:

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед. изм.	сумма
1	Операционные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	2 634,25
1.1	расходы на производство	тыс.руб.	1 112,02
1.2	расходы на передачу	тыс.руб.	1 522,23
2	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	3 023,22
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	15,28
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	770,91
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	576,48
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в т.ч.:	тыс.руб.	1 677,40
5.1	амортизация ОС и НМА	тыс.руб.	39,56
5.2	возврат инвестиций (амортизация)	тыс.руб.	1 637,84
6	Концессионная, арендная плата	тыс.руб.	1,18
7	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	5,87
8	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	12,05
	Нормативная прибыль	тыс.руб.	678,11
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	284,67

2) Комитетом плановый объем полезного отпуска тепловой энергии принят в размере 2 416,66 Гкал, объем выработки – 3 579,63 Гкал. В результате расчета нормативные технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям составило 1 148,70 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2019 год произведен на основе Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019год, разработанным Минэкономразвития РФ.

	2019
Индекс потребительских цен	104,6%
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 тепловой энергии при передаче тепловой энергии по муниципальным тепловым сетям составляет 1 148,70 Гкал/год.

Расчеты осуществлены на основании представленных материальных характеристик муниципальных тепловых сетей согласно приказу Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии для котельных в с. Майма составляет 155,2 кг.у.т./Гкал (природный газ).

Расчеты осуществлены на основании представленных материальных характеристик муниципальных тепловых сетей согласно приказу Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

7) Норматив общего запаса топлива для газовых котельных, эксплуатируемых ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» утвержден приказом Комитета от 03.12.2018 года № 137-ВД и на 2019 год составляет:

№ 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» котельная № 9	Дизельное топливо	0,0700	0,0627	0,0073

8) Приказом Комитета от 28.10.2016 года № 22-ВД (в ред. о 03.10.2018 года № 87-ВД) утверждена инвестиционная программа по строительству и модернизации газовых котельных на территории муниципального образования «Майминский район» на 2016-2026 годы для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго».

Согласно приложению № 4 «Финансовый план» объем финансирования на 2019 год составляет 21 902,65 тыс.руб., в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 13 648,68 тыс.руб., за счет прибыли направленной на инвестиции – 8253,97 тыс.руб.

9) В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075, для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера или арендатора, предусмотренных конкурсной документацией и согласованных органом регулирования в порядке, установленном Правилами регулирования цен (тарифов), а также значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера (арендатора), указанных в конкурсном предложении концессионера (арендатора) на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, и значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, предусмотренных концессионным соглашением, заключенным без проведения конкурса с лицами, у которых права владения и пользования имуществом, являющимся объектом концессионного соглашения, возникли на основании договоров аренды в соответствии с положениями ст. 51 Федерального закона от 21.07.2015 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», либо в случае заключения концессионного соглашения с лицом, выступившим с инициативой заключения концессионного соглашения.

В связи с отсутствием значений долгосрочных параметров регулирования деятельности на 2019 и последующие года в концессионном соглашении, проведена работа по согласованию внесений изменений в концессионное соглашение в части долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера на 2019-2026 годы в установленном законодательством порядке.

Дополнительным соглашением от 23.09.2020 года № 7 к концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 года № 1.

В соответствии с приложением № 3 к дополнительному соглашению уровень

операционных расходов на 2019 год составил:

на производство и передачу тепловой энергии в зоне котельной № 9 – 2 634,25 тыс.руб. (без учета НДС).

Индекс эффективности операционных расходов на 2019 год равен 1.

Нормативный уровень прибыли на 2019 год – 7,09 %.

Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой коллекторов источников тепловой энергии на 2019 год – 155,2 кг.у.т./Гкал.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети от котельной № 9 на 2019 год – 4,30 Гкал/м².

Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной № 9 – 1 148,70 Гкал/год.

10) При установлении тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2019 год не учтенные (исключенные) расходы отсутствуют, в связи отсутствием предложения организации.

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек на 2019 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давление м	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)						
1.	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4005,29		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	4005,29		
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
1.	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4806,34		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	4806,34		

Настоящий приказ вступает в силу не ранее чем через десять дней со дня его официального опубликования, в соответствии с п. 2 ст. 32 Закона Республики Алтай от 05.03.2008 г. № 18-РЗ «Об нормативных правовых актах Республики Алтай» и распространит свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 года в целях исполнения решения Верховного Суда Республики Алтай.

Организация с расчетом тарифов и приказом ознакомлена.

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района, на 2019 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 года № 4/3 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района на 2017-2026 годы.

3. О корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 года № 44/15 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования

тарифов и тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2016-2026 годы».

По существу рассматриваемого вопроса доложила Тазова Э.К.

По решению Верховного Суда Республики Алтай от 06.05.2019 года по делу № За-18/2019 признан недействующим со дня вступления в законную силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.06.2016 года № 44/15 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в редакции от 20.12.2017 г. и от 19.12.2018 г. в части приложения № 2 в части значения компонента на тепловую энергию на период с 01.01.2019 года по 30.06.2019 года для категории (групп потребителей) «для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» – 2424,46 (руб./Гкал), для категории (групп потребителей) «для населения (с учетом НДС)» – 2909,36 (руб./Гкал), на период с 01.07.2019 года по 31.12.2019 года для категории (групп потребителей) «для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» – 2516,20 (руб./Гкал), для категории (групп потребителей) «для населения (с учетом НДС)» – 3019,44 (руб./Гкал).

Решением Верховного Суда Российской Федерации от 18.09.2019 года по делу № 52-АПА19-4 решение Верховного суда Республики Алтай от 06.05.2019 года по делу № За-18/2019 оставлено без изменений.

В целях исполнения вышеуказанных решений Верховного Суда и заявления ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» от 23.09.2020 г. Комитетом принято решение о корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую организацией на 2019 год.

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

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

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

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма оказывает МУП «Кристалл» МО «Майминский район». Тарифы на 2019 год для МУП «Кристалл» МО «Майминский район» утверждены приказом Комитета от 28.11.2018 года № 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 и на 1 полугодие 2019 составил года 38,21 руб./куб.м. (без учета НДС)., на 1 полугодие 2019 составил года 40,36 руб./куб.м. (без учета НДС).

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

Тарифы на тепловую энергию на 2019 год определены для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма приказом Комитета от 06.11.2020 г. № 30/1.

Таким образом, тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма, на 2019 год составили:

№ п/	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия,	Холодная вода,
------	---------------------------	------------	-----	-------------------	----------------

п	организации			руб./Гкал	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)					
1	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	Двухставочный	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3590,92	38,21
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	3590,92	40,36
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с НДС)					
1.	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	Двухставочный	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4309,10	45,85
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	4309,10	48,43

В связи с истечением периода применения тарифов, в целях ограничения роста платы граждан за прошедший период регулирования, Комитетом принято решение установить льготные тарифы на горячую воду для населения или приравненным к категории население.

Таким образом, льготные тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма, на 2019 год для населения или приравненным к категории население составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Компонент тепловой энергии, руб./Гкал	Компонент холодная вода, руб./м ³
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>					
1	ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Майма	Двухставочный	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2909,36	38,21
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	3019,44	40,36

Настоящий приказ вступает в силу не ранее чем через десять дней со дня официального опубликования и распространяет свое действия на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 года.

Организация с расчетом тарифов и приказом ознакомлена.

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 года № 44/15 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2016-2026 годы».

Рассмотрение 4 - го вопроса Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 05.11.2020 года № 30, в связи с уточнениями расчетных и обосновывающих материалов переносится на 11.11.2020 г. в 15:00 ч. единогласным решением Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай.

5. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района Республики

Алтай, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района Республики Алтай, на 2020 - 2022 годы».

По существу рассматриваемого вопроса доложил Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 9 июня 2020 года поступило заявление от организации МУП «ТеплоВодСервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «ТеплоВодСервис», на 2021 год. 26 июня 2020 года за № 125-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) котельной № 4 не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя. Экспертами расходы котельной № 4 не учтены.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «ТеплоВодСервис», составила в 2021 году 17363,40 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 10268,73 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году - 7094,67 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.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование исключения
2021						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	9890,00	7364,88	-2525,12	Произведен перерасчет объема потребления топлива согласно НУР
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7262,13	5796,50	-1465,62	Произведена индексация согласно на действующий ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2193,16	1738,95	-454,21	Учтены 30% от оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	8,21	6,71	-1,5	Учтены расходы на подъем воды (на э/э)

						согласно действующим тарифам)
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	2193,16	1738,95	-509,43	Принят расчетный объем расходов на э/э, с учетом действующих тарифов на э/э
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) Расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2021 года составляет 2512,38 Гкал, во 2 полугодии 2021 года 1674,92 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, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден в размере 240,3 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 4.12.2019 г. № 27/4.

6) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 1005,67 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 4.12.2019 № 27/4.

7) Норматив общего запаса топлива для угольных котельных 408,5 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 58,2 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 350,3 т. на 30 суток.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» на 2020-2022 годы утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 4.12.2019 г. № 27/4 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района РА, на 2020 - 2022 годы», в т.ч. индекс эффективности операционных расходов на 2021 год – 1,00 %, нормативный уровень прибыли на 2021 год – 0 %.

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

1 полугодие 2021 года – 4087,25 руб./Гкал;

2 полугодие 2021 года – 4235,82 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 103,63%.

МУП «ТеплоВодСервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 06.11.2020г. № 317 о согласии с расчетами и тарифами.

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района Республики Алтай, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района Республики Алтай, на 2020 - 2022 годы».

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ФГБОУ ВО «ГАГУ» на 2021 год.

По существу рассматриваемого вопроса доложила Фефелова Г.А.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2021 год экспертами приняты расходы, учтенные в плате на 2020 год и проиндексированные на ИПЦ (106,9%) согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года:

1) расчетный объем подключаемой на *i*-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 0,3 куб. м/сутки. (общая нагрузка в сутки, взятая из СНИПа 2.04.01.-85*)

2) расчетный объем расходов на *i*-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них - 2028,2 руб., в т.ч.:

– заработная плата ведущего инженера-энергетика и отчисления на социальные нужды – 839,03 руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (компрессионная врезка (установка седелки, крана шарового и муфты)) – 1189 руб.

3) расходы на прокладку водопровода диаметром 25 мм – 639,157 тыс. руб./км.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2021 год выглядят следующим образом.

Ставки тарифов на подключение к системе холодного водоснабжения ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2021 год

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./м ³ в сут.	6,761
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d): d = 25 мм	тыс. руб./км	639,157

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2021 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 6,761 * M + 639,157 * L_d$$

где:

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

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

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

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Бульгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ФГБОУ ВО «ГАГУ» на 2021 год.

7. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Теплосервис» на 2021 год.

По существу рассматриваемого вопроса 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 и иными нормативно-правовыми актами, по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» на 2020 год.

В целях расчета платы за технологическое присоединение к сетям холодного водоснабжения на 2021 год организацией представлен реестр заявок на подключение.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» на 2020 год экспертами принято:

1) расчетный объем подключаемой на 2021-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 3,25 куб.м/сутки (согласно реестру на подключение).

2) расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 18,076 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, с учетом количества плановых подключений составили 5,916 тыс. руб. ($739,47 \cdot 8 / 1000$);

- затрат по врезке, экспертами Комитета приняты расход на врезку, утвержденные в 2020 году составил – 1,422 тыс.руб. Проиндексирован на ИЦП 2021г. «строительство» - 106,9%. Следовательно, для 8 заявок на технологическое присоединение затраты по врезке составили – 12,160 тыс.руб.

3) расходы на прокладку водопроводной сети, скорректированы по предложению организации:

1) на прокладку водопровода диаметром 25 мм и протяженностью 0,001 км на общую стоимость 19,108 тыс. руб. (с учетом врезки);

2) на прокладку водопровода диаметром 50 мм и протяженностью 0,001 км на общую стоимость 19,832 тыс. руб. (с учетом врезки).

Проведена корректировка ЛСР. Ставка на протяженность составила: диаметром 25 мм – 1167,00 тыс. руб./км; диаметром 32 мм – 1260,00 тыс. руб./км.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения ООО «Теплосервис» на 2021 год сформировались следующим образом:

Наименование ставки					Ед. измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка	тарифа	за	подключаемую	нагрузку	тыс. руб./м ³ в сут.	5,562

водопроводной сети		
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс. руб./км	1167,00
d = 32 мм	тыс. руб./км	1260,00

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» на 2020 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 5,562 * M + T_d^{TP} * L_d$$

где:

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

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

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

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Теплосервис» на 2021 год.

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» на 2020 - 2021 годы с применением метода экономически обоснованных расходов.

По существу рассматриваемого вопроса доложил Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 28 сентября 2020 года поступило заявление от организации МУП «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай (далее – МУП «ЦКУ») о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЦКУ», на 2020-2021 годы. 8 октября 2020 года за № 167-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 «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, поставляемую котельной МУП «ЦКУ», на 2020 год составила 3149,48 тыс.руб., на 2021 год составила 11312,68 тыс. руб. Отклонение от предложения организации на 2020 год составила 2847,48 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 2020-2021 годы.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
			2020

1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2477,01
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	247,20
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,07
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	24,45
5	Арендная плата	тыс.руб.	0
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	31,18
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00
2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	9425,92
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	931,75
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,18
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	165,45
5	Арендная плата	тыс.руб.	0
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	112,01
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00

2) Расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2020 год составляет 777,59 Гкал, на 2021 года 2116,44 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2020-2021 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2021 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2020	2021
Индекс потребительских цен	103,2%	103,6%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,0%
Непродовольственные товары	103,2%	103,9%

4) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил на 2021 год 350,57 Гкал.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден в размере 116,48 кг.у.т./Гкал (сжиженный газ) согласно расчету по представленным организацией документов.

7) Норматив общего запаса топлива для котельных МУП «ЦКУ» рассчитан в программном продукте Ратен и составил для жидкого топлива (дизельное топливо) 0,0703 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0056 тыс.т., НЭЗТ – 0,0647 тыс.т.

8) Инвестиционная программа для МУП «ЦКУ» отсутствует.

9) При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЦКУ», на 2020 год (МУП «ЦКУ» представлено предложение только на 2020 год) не учтены (исключены) расходы, в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	261,04	Произведен перерасчет расходов согласно норме расхода материальных ресурсов
1	Расходы на ремонт	22,32	Произведен перерасчет расходов

	основных средств		согласно норме материальных ресурсов на ТО ремонт тепловых сетей
2	Расходы на оплату труда	915,81	Произведен перерасчет согласно методическим указаниям № 65 от 22.03.99 г. и № 74 от 12.10.99 г.
3	Затраты на покупную электрическую энергию	116,78	Произведен перерасчет согласно договору на электроснабжение
4	Топливо на технологические цели	1076,92	Произведен перерасчет объема потребления топлива

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ЦКУ» (НДС не облагается):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	4050,31	
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	4050,31	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	4064,51	100,35

МУП «ЦКУ» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 06.11.2020 года № 27 о согласии с тарифами и проведении заседания Коллегиального органа без участия Общества.

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» на 2020 - 2021 годы с применением метода экономически обоснованных расходов.

Рассмотрение 9 - го вопроса Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 05.11.2020 года № 30, в связи с уточнениями расчетных и обосновывающих материалов переносится на 11.11.2020 г. в 15:00 ч. единогласным решением Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай.

10. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 02.10.2019 № 17/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2020 - 2024 годы».

По существу рассматриваемого вопроса доложила Тодошева А.А.

Основание для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения 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 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 Основ ценообразования 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 – Основы ценообразования);

В соответствии с пп. а) п. 13 Правил регулирования, в отношении организации открыто дело от 29 июня 2020 года № 126-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с применением метода индексации, на 2021 год (далее - корректировка).

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведены соответствующие расчеты по корректировке на 2021 год для организации с учетом представленных организацией в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай сведений.

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 – 81773,41 тыс.руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере **68362,21 тыс.руб.**
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере **8534,63 тыс.руб.;**

- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере **0 тыс.руб.;**

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере **4876,47 тыс.руб.**

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2021 год составил **2338,40 м.куб.**, в том числе бюджетные организации – 643,86 м.куб., прочие – **1694,54 тыс.руб.**

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	103,60

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 02 октября 2019 года № 17/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2020-2024 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для ООО «Восток» с применением метода индексации на 2020-2024 годы следующего содержания:

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	40,04	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
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
4.1.	Уровень потерь воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.2.	Удельный электрической кВт.*ч/куб.м.	расход энергии,	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
------	--	--------------------	------	------	------	------	------

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: **1 полугодие 2021 год – 7,84 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2021 года – 8,08 тыс.кВт*ч., по году 7,96 тыс.кВт*ч.**

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

В качестве исходного тарифа на 1 полугодие 2021 года на электроэнергию взят средний тариф по прочим потребителям, по нерегулируемым ценам, с максимальной мощностью до 670 кВт*ч, со средним 2-м уровнем напряжения с учетом НДС и составил 7,84 руб./кВт*ч., 2 полугодие 2021 года 8,08 руб./кВт*ч., рост согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ и составил 103% по году.

В расчете при корректировке в 2019 году **ИПЦ на 2021 год составил 103,6 %** (опубликованный Прогноз Минэкономразвития РФ от 22.09.2020 г.).

Операционные расходы проиндексированы на индекс операционных расходов 1,0256.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2021 год составили 68362,31 тыс. руб. Индекс роста потребительских цен применен в размере 103,6 %, рассчитанный в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы составили **4876,47 тыс.руб.** Рассчитаны исходя из действующих налоговых ставок, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ (часть вторая). Сумма водного налога, ранее заложенного в расчет тарифа, в размере 2193,10 тыс.руб. увеличена в результате увеличения на 2020 год объемов поднятой воды.

Земельный налог составил 1838,00 в соответствии с Методическими рекомендациями по применению Главы 31 «Земельный налог» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения на 2021 год – 845,37 тыс. руб.

Данный налог принят на основании факта оплаты за 2019 год, исходя из анализа мониторинга ФХД, налоговой декларации представленной организацией.

По пп. и) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет тарифов произведен на поставку питьевой воды по водопроводным сетям до потребителя.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на **2021** год определены к утверждению в составе производственной программы в размерах, рассчитанных на базе фактических показателей за 2019 год (Акт от 06.05.2020 г. № 6) и имеют следующий вид:

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
---	---	------	--

Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,00	
Водоотведение: отсутствует			

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2021 год, представлены в таблице.

Показатели	Период	
	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.
Объем реализуемой продукции, м ³	1169	1169
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)	34,72	37,78

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2021 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 34,72 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 37,78 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

Рост тарифов с 01.01.2021 г. составил 100,00 %, с 01.07.2021 г. составил 108,8%.

Селищева Н.А., Кырова У.Н., Емельянов В.Г., Булыгина Н.С., Жукова О.Э.

Идет голосование: 5 голосов - «за», принято большинством голосов.

Коллегиальным органом принято решение об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 02.10.2019 № 17/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2020 - 2024 годы».

Главный специалист 2 разряда



Л.В. Бокунова