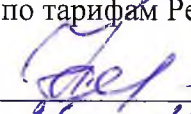


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай


Н.А. Селищева
«26» 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

25 ноября 2020 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 34

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.,
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.

Представители МУП «ЖКХ Акташ»

Кожанов А.А., Джакамбаев М.Г.

Представители АО «Горно-Алтайский завод
ЖБИ»

Маньшев П.В., Антоненко А.А.,
Маньшева А.П., Майсалу А.А.

Отсутствовали:

Прядко М.В. (письмо от
25.11.2020г. № 03-05-10/3297),
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 единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП ЖКХ «Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район на 2020 год».

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ», расположенной по адресу: г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2021-2023 годы.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2020-2024 годы и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан Усть-Канского района Республики Алтай, на 2021-2024 годы и о признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай.

4. Об утверждении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на 2021 год».

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МКУ МО Турочакский район "ДХУ" на 2021 год.

6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 года № 50/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2021 годы и признании утратившим силу приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2017 года № 41/17».

7. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 года № 50/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2021 годы».

8. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2021 - 2025 годы.

9. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемых АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2021 - 2025 годы.

По первому вопросу доложила Кырова У.Н.

Докладчик попросил перенести рассмотрение вопроса на 2 декабря 2020 года.

Предложено руководителю МУП ЖКХ «Акташ» предоставить до 26 ноября 2020 года дополнительные документы для рассмотрения данного вопроса.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 2 голоса – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП ЖКХ «Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район на 2020 год» на 2 декабря 2020 года на 15:00.

По второму вопросу слушали Тазову Э.К.

По результатам предварительного расчета, ООО «ГАЗМАРКАЕТ» направил ходатайство о несогласии по следующим вопросам: объемом планового полезного отпуска на 2021 год, расчетом фонда оплаты труда, исключением расходов на аварийно-спасательные мероприятия, поверку приборов учета, горюче-смазочные материалы и затрат на покупную электрическую энергию. Комитетом был направлен запрос от 17.11.2020 г. о предоставлении подтверждающих документов и материалов по вышеперечисленным статьям фактические расходы за 1 полугодие 2020 года. Ответ на данный момент еще не предоставлен.

В связи с чем, прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 04.12.2020 г. для проработать расчет тарифов на 2021 год с организацией.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 4 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ», расположенной по адресу: г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2021-2023 годы на 4 декабря 2020 года на 11:00.

По третьему вопросу доложил Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 16 ноября 2020 года поступило заявление от организации ООО «АлтайВектор» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «АлтайВектор», на 2021-2024 годы. 17 ноября 2020 года за № 178-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА. Ресурсоснабжающей организацией ООО «АлтайВектор» представлено Концессионное соглашение от 28.09.2020 года.

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.

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 котельных «ДШИ», «Центральная», «Военкомат» не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя. Комитетом установлены тарифы на тепловую энергию для котельной ООО «АлтайВектор» по ул. Школьная, 5 К, с. Усть-Кан.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «АлтайВектор», на 2021 год составила 3235,57 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 1923,24 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 1312,33 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 303,23 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.	589,95
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	658,12
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,82
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	289,84
5	Арендная плата	тыс.руб.	0

6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	19,07
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	393,30
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	438,75
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,56
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	199,02
5	Арендная плата	тыс.руб.	0
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	29,84
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00

2) Предложение организации по полезному составило 760,21 Гкал. Комитетом плановый объем тепловой энергии принят на основании акта проведения технико-экономических обследований объектов теплоснабжения и составил 760,21 Гкал, объем выработки на 2021 год – 840,02 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2024 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Непродовольственные товары	103,9%	103,9%	103,9%	104,5%

4) Индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера актива, принят в размере 1,00.

5) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 54,01 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 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) согласно нормативному значению по приказу Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323, а также согласно приложению 4 Концессионного соглашения от 28.09.2020 года.

Комитетом, при расчете тарифов на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации ООО «АлтайВектор», на 2021 год, с учетом разницы нормативов удельного расхода топлива по результатам режимно-наладочных испытаний (от 21.10.2019 года) и нормативов удельного расхода топлива принятого приказом Комитета, учтены выпадающие доходы на приобретение топлива на технологические цели в размере 124519,87 руб., и приняты в соответствии с требованиями п. 13 Основ ценообразования и п. 12 Методических указаний, и отражены

по статье «недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)».

7) Норматив общего запаса топлива для котельной ООО «АлтайВектор» рассчитан в программном продукте Ратен и составил для твердого топлива (уголь) 0,0762 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0114 тыс.т., НЭЗТ – 0,0648 тыс.т.

8) Инвестиционная программа для ООО «АлтайВектор» отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор», на 2020-2024 годы рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1228,11	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативный уровень технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, %	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43

9) При установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «АлтайВектор», на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 303,23 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на оплату труда	134,05	Произведен перерасчет согласно методическим указаниям № 65 от 22.03.99 г. и № 74 от 12.10.99 г.
2	Расходы на топливо на технологические цели	251,63	стоимость топлива принят по действующим расчетным ценам, объем топлива рассчитан по методике по НУР=213,2 кг.у.т./Гкал при низшей теплоте сгорания угля 5100
3	Затраты на покупную электрическую энергию	25,53	объем электрической энергии принят согласно фактическим объемам потребления за 2019 год, тарифы приняты действующие

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан Усть-Канского района Республики Алтай, на 2020-2024 годы

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						

1.	ООО «АлтайВектор» Усть-Кан	с.	одноставо чный руб./Гкал	с	по	4216,46					
				01.01.2021 30.06.2021							
				с	по	4315,70					
				01.07.2021 31.12.2021							
				с	по	4315,70					
				01.01.2022 30.06.2022							
				с	по	4424,06					
				01.07.2022 31.12.2022							
с	по	4424,06									
01.01.2023 30.06.2023											
с	по	4552,59									
01.07.2023 31.12.2023											
с	по	4552,59									
01.01.2024 30.06.2024											
с	по	4803,2									
01.07.2024 31.12.2024											
Население (тарифы указываются с учетом НДС)1											
1.	ООО «АлтайВектор» Усть-Кан	с.	одноставо чный руб./Гкал	с	по	4216,46					
				01.01.2021 30.06.2021							
				с	по	4315,70					
				01.07.2021 31.12.2021							
				с	по	4315,70					
				01.01.2022 30.06.2022							
				с	по	4424,06					
				01.07.2022 31.12.2022							
с	по	4424,06									
01.01.2023 30.06.2023											
с	по	4552,59									
01.07.2023 31.12.2023											
с	по	4552,59									
01.01.2024 30.06.2024											
с	по	4803,2									
01.07.2024 31.12.2024											

ООО «АлтайВектор» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 25.11.2020 г. № 274 об ознакомлении с расчетами, согласии с тарифами и проведении заседания Коллегиального органа без их участия.

При согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов на тепловую энергию, содержащихся в конкурсной документации к открытому конкурсу на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, Комитетом рекомендован удельный расход топлива 213,2 кг. у. т./Гкал

(письмо от 26.08.19 г. № 1354/1). Организацией в октябре 2019 года проведены режимные испытания водогрейных котлов.

Таким образом, Комитетом удельный расход топлива может быть пересмотрен в случае обращения администрации МО «Усть-Канский район» о пересмотре, с предоставлением соответствующих документов, и внесении изменений в концессионное соглашение.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2020-2024 годы и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «АлтайВектор» с. Усть-Кан Усть-Канского района Республики Алтай, на 2021-2024 годы и о признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай.

По четвертому вопросу доложила Булыгина Н.С.

Докладчик попросила перенести рассмотрение вопроса в связи с тем, что организация направила 25.11.2020 года дополнительные документы для расчета тарифов, требуется дополнительный анализ статей расходов.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 2 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на 2021 год» на 2 декабря 2020 года 15:00.

По пятому 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 муниципального казенного учреждения муниципального образования «Турочакский район» «Дорожно-хозяйственное управление» (далее – МКУ «ДХУ») на 2021 год.

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

1) расчетный объем подключаемой на *i*-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 0,32 куб. м/сутки. Объем подключаемой нагрузки определен исходя из подключения 1 ИЖС со средним количеством проживающих 3 чел. и рассчитан в соответствии с нормативами холодного водоснабжения, утвержденных приказом Комитета от 20.12.2019 года № 94-ВД ($3,2/30*3=0,32$);

2) расчетный объем расходов на *i*-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 1532,43 руб. (без НДС), в т.ч.:

– расходы на заработную плату ведущего инженера-энергетика и отчисления на социальные нужды с учетом применения ИПЦ 2021 года 103,6% – 394,72тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка), рассчитаны на основании 1 расходов принятых Комитетом на 1 врезку при установлении платы на 2020 год и проиндексирована на ИПЦ 2021 г. 103,9% – 1,138 тыс. руб.

3) приняты расходы, учтенные в плате на 2020 год и проиндексированные согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год – индекс цен производителей по строительной отрасли 103,9%.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для МКУ «ДХУ» на 2020 год составляют:

Наименование ставки	Ед.измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб./м ³ в сут.	4,789
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс.руб./км	557,141

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

$$ПП = 4,789 * M + 557,141 * L_d$$

где:

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

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

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

Организация с расчетом ознакомлена и согласна (письмо №258 от 25.11.2020г.)

Предложено проголосовать по данному вопросу

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

Решили:

Установить плату за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МКУ МО "Турочакский район" "ДХУ" на 2021 год.

По шестому вопросу доложил Аларушкин Э.К.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2021 годы и признании утратившим силу приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2017 года № 41/17».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 15 июня 2020 года поступило заявление от организации АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2021 год. 25 июня 2020 года за № 116-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».

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, составила на 2021 году 20579,62 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.	5805,41
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2466,58
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	178,35
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	24,45
5	Арендная плата	тыс.руб.	0
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обаятельных платежей	тыс.руб.	119,15
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	3870,27
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1644,39
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	124,19
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	165,45
5	Арендная плата	тыс.руб.	33,92
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обаятельных платежей	тыс.руб.	85,28
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00

2) Расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2021 года составляет 5182,16 Гкал, во 2 полугодии 2021 года 3454,77 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2020 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%

4) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии рассчитан в программном продукте Ратен в размере 239,8 кг.у.т./Гкал (каменный уголь) и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 года № 50/14.

5) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя отсутствует.

6) Норматив общего запаса топлива для котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» рассчитан в программном продукте Ратен и составил для твердого топлива (каменный уголь) 0,7495 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,1432 тыс.т., НЭЗТ – 0,6063 тыс.т.

7) Инвестиционная программа отсутствует.

8) Комитетом, при расчете тарифов на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ», на 2021 год, с учетом разницы нормативов удельного расхода топлива по результатам режимно-наладочных испытаний и нормативов удельного расхода топлива принятого приказом Комитета, учтены выпадающие доходы на приобретение топлива на технологические цели в размере 3679824,63 руб., и приняты в соответствии с требованиями п. 13 Основ ценообразования и п. 12 Методических указаний, и отражены по статье «недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)».

9) При установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ», на 2021 год, не учтены (исключены) расходы в общем сумме 1073,85 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на оплату труда	15,87	Произведена индексация расходов согласно действующему ИПЦ
2	Расходы на топливо на технологические цели	3099,54	стоимость топлива принят по действующим расчетным ценам, объем топлива рассчитан по методике по НУР=213,2 кг.у.т./Гкал при низшей теплоте сгорания угля 5140. Также Комитетом учтены выпадающие доходы, указанные в п. 8
3	Затраты на покупную электрическую энергию	30,16	объем электрической энергии принят согласно фактическим объемам потребления за 2019 год, а также расчету нормативного потребления электроэнергии согласно перечню оборудования, тарифы приняты действующие

Также Комитетом учтен избыток средств по итогам финансово-хозяйственной деятельности организации за 2018 год в размере 869,2 тыс., распределенный ранее.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям (НДС не облагается):

1 полугодие 2021 года – 2107,02 руб./Гкал;

2 полугодие 2021 года – 2796,34 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,0%, с 01.07.2021 года – 132,72%.

АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» на заседании коллегиального органа присутствовали. С расчетом тарифа ознакомлены.

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, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 года № 50/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2021 годы и признании утратившим силу приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2017 года № 41/17».

По седьмому вопросу доложил Аларушкин Э.К.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, отпускаемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО "Горно-Алтайский завод ЖБИ" в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2021 годы».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по инициативе органа регулирования открыто дело о необходимости установления тарифов на теплоноситель, отпускаемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2021 год. 26 июня 2020 года за № 124-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».

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, отпускаемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, составила в 2021 году 96,53 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 50,37 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году - 46,16 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	сумма с учетом НДС
2021			
1	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	74,60
2	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	16,16
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	6,04
4	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1,16

2) Расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель, составляет в 2021 году – 1511,94 куб. м.

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%

4) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя отсутствует.

5) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии отсутствует.

6) Норматив общего запаса топлива отсутствует.

7) Инвестиционная программа для АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» отсутствует.

8) При установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год, Комитетом учтен избыток средств в размере 1421,02 руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год.

Тарифы на теплоноситель, отпускаемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям (НДС не облагается):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					
	АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,52	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	76,33	

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 137,48%.

«Горно-Алтайский завод ЖБИ» на заседании коллегиального органа присутствовали. С тарифами ознакомлены и согласны.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 года № 50/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2021 годы».

По восьмому вопросу доложила Тодошева А.А.

Рассматривается вопрос по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2021 - 2025 годы.

Основание для установления 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 19 мая 2020 года № 96-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), на 2021-2025 годы.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведены соответствующие расчеты по установлению на 2021-2025 годы 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 – 166,40 тыс.руб. , в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере 150,67 тыс.руб.;
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 11,08 тыс.руб.;
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 4,65 тыс.руб. на 2022 год составила – 171,74 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 154,98 тыс.руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 11,40 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 5,35 тыс.руб. на 2023 год составила – 177,48 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 159,57 тыс.руб.
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 11,75 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 6,16 тыс.руб. на 2024 год составила – 183,47 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 164,29 тыс.руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 12,09 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 7,08 тыс.руб. на 2025 год составила – 189,75 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 169,16 тыс.руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 12,46 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 8,13 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2021-2025 годы составил 5,30 м.куб., в том числе сторонние потребители – 1,10 м.куб., собственные потребители – 4,20 м.куб.

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

Индексы-дефляторы на 2021-2025 годы, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023г од	2024г од	2025 год
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ АО «АЭРОПОРТ ГОРНО-АЛТАЙСК» НА 2021 - 2025 ГОДЫ

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	150,67	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 расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: 1 полугодие 2021 год – 5,15 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2021 года – 5,30 тыс.кВт*ч., по году 5,23тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2022 год – 5,30 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2022 года – 5,46 тыс.кВт*ч., по году 5,38 тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2023 год – 5,46 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2023 года – 5,62 тыс.кВт*ч., по году 5,54тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2024 год – 5,62 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2024 года – 5,79 тыс.кВт*ч., по году 5,70 тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2025 год – 5,79 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2025 года – 5,96 тыс.кВт*ч., по году 5,88 тыс.кВт*ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации АО «Аэропорт Горно-Алтайск» инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования тарифов, расхождения данных экспертов и предложения организации отсутствуют в связи

с предоставлением предложения по расчету и размеру тарифов организацией.

В качестве исходного тарифа на 1 полугодие 2021 года на электроэнергию взят средний тариф за последние три месяца по прочим потребителям, по нерегулируемым ценам, подключенных с низким уровнем напряжения без учета НДС и составил 5,15 руб./кВт*ч. Во 2 полугодии года тариф на электроэнергию проиндексирован на 103,0% по году, согласно Прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ, и составил 5,30 руб./кВт*ч. без учета НДС.

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 на 2022 год проиндексированы на индекс операционных расходов 1,02861; на 2023 - 2025 годы проиндексированы на индекс операционных расходов 1,0296.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2021 год составили 150,67 тыс. руб. Индекс роста потребительских цен применен в размере 103,6 %, *рассчитанный* в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2021 год составили 4,65 тыс.руб. Рассчитаны исходя из действующих налоговых ставок, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ (часть вторая).

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	

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2021-2025 годы, 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		2,65	2,65
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)		26,32	36,47
Показатели	Период	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.
Объем реализуемой продукции, м ³		2,65	2,65
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)		32,40	32,40

Показатели	Период	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
Объем реализуемой продукции, м ³		2,65	2,65
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)		32,40	34,57

Показатели	Период	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
Объем реализуемой продукции, м ³		2,65	2,65
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)		34,62	34,62

Показатели	Период	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.
Объем реализуемой продукции, м ³		2,65	2,65
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)		34,62	36,98

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2021-2025 годы тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 26,32 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 36,47 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года в размере 32,40 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 32,40 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года в размере 32,40 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 34,57 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 34,57 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 34,66 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года в размере 34,66 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года в размере 36,95 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 138,58 %.

АО «Аэропорт Горно-Алтайск» с предварительным расчетом тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения ознакомлена. Письмо о согласии от 24.11.2020 г. № 963.

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 питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2021 - 2025 годы.

По девятому вопросу слушали Тодошеву А.А.

Рассматривается вопрос по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемых АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2021 - 2025 годы.

Основание для установления 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 19 мая 2020 года № 97-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), на 2021-2025 годы.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведены соответствующие расчеты по установлению на 2021-2025 годы 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 – 133,06 тыс.руб. , в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере 122,94 тыс.руб.;
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 10,12 тыс.руб.;
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 0 тыс.руб. на 2022 год составила – 136,88 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 126,46 тыс.руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 10,41 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 0 тыс.руб. на 2023 год составила – 140,93 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 130,20 тыс.руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 10,73 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 0 тыс.руб. на 2024 год составила – 145,10 тыс.руб. , в том числе:
 - подконтрольные расходы на год учтены в размере 134,06 тыс.руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 11,04 тыс.руб.;
 - расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
 - неподконтрольные расходы на год учтены в размере 0 тыс.руб.

на 2025 год составила – 149,40 тыс.руб. , в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере 138,03 тыс.руб.;
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 11,38 тыс.руб.;
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 0 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2021-2025 годы составил 4,84 м.куб., в том числе сторонние потребители – 1,43 м.куб., собственные абоненты – 3,41 м.куб.

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

Индексы-дефляторы на 2021-2025 годы, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023г од	2024г од	2025 год
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ВОДООТВЕДЕНИЯ, ОКАЗЫВАЕМЫХ АО «АЭРОПОРТ ГОРНО-АЛТАЙСК» НА 2021 - 2025 ГОДЫ

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	122,94	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 расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: 1 полугодие 2021 год – 5,15 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2021 года – 5,30 тыс.кВт*ч., по году 5,23тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2022 год – 5,30 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2022 года – 5,46 тыс.кВт*ч., по году 5,38 тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2023 год – 5,46 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2023 года – 5,62 тыс.кВт*ч., по году 5,54тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2024 год – 5,62 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2024 года – 5,79 тыс.кВт*ч., по году 5,70 тыс.кВт*ч.;

1 полугодие 2025 год – 5,79 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2025 года – 5,96 тыс.кВт*ч., по году 5,88 тыс.кВт*ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации АО «Аэропорт Горно-Алтайск» инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования тарифов, расхождения данных экспертов и предложения организации отсутствуют в связи с не предоставлением предложения по расчету и размеру тарифов организацией.

В качестве исходного тарифа на 1 полугодие 2021 года на электроэнергию взят средний тариф за последние три месяца по прочим потребителям, по нерегулируемым ценам, подключенных с низким уровнем напряжения без учета НДС и составил 5,15 руб./кВт*ч. Во 2 полугодии 2021 года тариф на электроэнергию проиндексирован на 103,0% по году, согласно Прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ, и составил 5,30 руб./кВт*ч. без учета НДС.

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 на 2022 год проиндексированы на индекс операционных расходов 1,02861; на 2023 - 2025 годы проиндексированы на индекс операционных расходов 1,0296.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2021 год составили 122,94 тыс. руб. Индекс роста потребительских цен применен в размере 103,6 %, *рассчитанный* в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на услуги водоотведения, рассчитанные и скорректированные на 2021-2025 годы, 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	2,42	2,42
Тарифы на водоснабжение (водоотведение)	26,69	28,29

Показатели	Период	
	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.
Объем реализуемой продукции, м ³	2,42	2,42
Тарифы на водоснабжение (водоотведение)	28,28	28,28

Показатели	Период	
	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
Объем реализуемой продукции, м ³	2,42	2,42

Тарифы на водоснабжение (водоотведение)	29,12	29,12
---	-------	-------

Показатели	Период с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
Объем реализуемой продукции, м ³	2,42	2,42
Тарифы на водоснабжение (водоотведение)	29,12	30,84

Показатели	Период с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.
Объем реализуемой продукции, м ³	2,42	2,42
Тарифы на водоснабжение (водоотведение)	30,84	30,90

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2021-2025 годы тарифы на услуги водоотведения для организации, составили:

- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 26,69 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 28,29 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года в размере 28,28 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 28,28 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года в размере 28,28 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 29,96 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 29,96 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 29,99 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.
- с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года в размере 29,99 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года в размере 31,75 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 106,00 %.

АО «Аэропорт Горно-Алтайск» с предварительным расчетом тарифов на услуги водоотведения ознакомлена. Письмо о согласии от 24.11.2020 г. № 963.

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 услуги водоотведения, оказываемых АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2021 - 2025 годы.

Аудиозапись Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25.11.2020г. прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова