

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
Н.А. Селищева

«28» 12 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

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

ПРОТОКОЛ

заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

28.12.2022 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 45

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики
Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Чакыров А.А.,
Прядко М.В., Пустогачева Ш.Е.,
Леонтьев В.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Пустогачева Ш.Е.,
Булыгина Н.С., Леонтьев В.А.,
Юркина Н.Ю.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Денисова Н.И., Бородина О.И.,
Кузнецова Т.В., Зырянова И.В.,
Данилов В.В.

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Зырянова И.В., Прядко М.В.,
Денисова Н.И., Данилов В.В.,
Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2023 год.
2. О внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 г. № 44/15.
3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2023 год.
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района, на 2023 год.
5. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/30.
6. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2022 г. № 39/8.

Вопрос 1 докладчик Леонтьев В.А.

Документы на установление стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Республики Алтай на 2023 год, представлены ООО «Газпром газораспределение Томск», которое осуществляет свою деятельность на основании агентского договора от 14.09.2015 г. № 11-15/1787/Упр7-022/15 и доверенности от 28.06.2019 г. № 78 АБ 6982773 с АО «Газпром газораспределение» (далее – Общество). Тарифная заявка поступила в Комитет по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) в установленный законом срок до 1 октября текущего года.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для АО «Газпром газораспределение», осуществлен экспертами Комитета на основании Федерального закона от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»; постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства

к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»; приказа ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

Стандартизированные тарифные ставки, по которым Общество представило подтверждающие факт выполнения работ документы, были рассчитаны экспертом по фактическим данным выполнения соответствующих работ.

Согласно п. 32 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину от 16.08.2018 № 1151/18, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Обществом, в пакете документов предоставлены сметные расчеты, по причине отсутствия информации о средних рыночных ценах на материалы, работы и услуги по данному виду деятельности в регионе.

В соответствии с п. 35 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр, сметные расчеты необходимо предоставить в программном комплексе с проектной и (или) иной технической документацией, ведомостями объемов работ, с указанием наименований работ, их единиц изменения и количества, ссылок на чертежи и спецификации, расчетом объемов работ и расходом материальных ресурсов (с приведением формул расчета), а также иных исходных данных, необходимых для определения сметной стоимости строительства.

В связи с отсутствием фактических показателей и подтверждения сметных расчетов по отдельным ставкам тарифного меню АО «Газпром газораспределение», стандартизированные тарифные ставки приняты

на уровне 2022 года с применением величины, предусмотренной прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, ИЦП составляет 106,4, ИПЦ – 106. Письмо Минэкономразвития России от 28 сентября 2022 г. № 36804-ПК/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу».

По результатам проверки представленных Обществом документов, экспертом проведены расчеты стандартизированных тарифных ставок, результаты которых представлены в Приложение № 1 и Приложение № 2.

Обществом к заседанию коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на 28.12.2022 направлено письмо № 4769 от 26.12.2022 с возражениями и просьбой провести заседание без личного участия Общества.

Общество возражает против принятия эффективной ставки налога на прибыль в размере 0%.

Обосновываясь на практику работы Общества с другими Департаментами на территории присутствия Общества, расчет эффективной ставки налога на прибыль рассчитывается исходя из фактических показателей прибыли до налогообложения и налога на прибыль в виду отсутствия плановых значений показателей для расчета налога на прибыль на 2023 год.

В соответствии с представленной отчетностью о финансовых результатах за 2021 год АО «Газпром газораспределение», фактическая ставка налога на прибыль составляет 19% (сумма налога (текущий 347 733 руб. + отложенный 1 239 129 руб.) / прибыль до налогообложения 8 499 767 руб.).

Таким образом, Общество считает необходимым установить эффективную ставку налога на прибыль в размере 19% на основании данных бухгалтерской отчетности за 2021 год при расчете плановых выпадающих доходов на 2023 год для АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай.

Экспертами было пояснено, что согласно п. 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18 эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль,

установленного налоговым законодательством).
Учитывая, что в бухгалтерском учете не отображены плановые значения для расчета эффективной ставки на прибыль, а расчет по фактическим данным не прописано нормативными актами, данная ставка принята в размере 0%.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2022 г. № 45/1

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2023 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_{link})		
1.1	надземного (надземного) типа прокладки		
1.1.1	диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	195 007,66
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	385 552,31
1.1.2	диаметром 101 мм и более		-
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	207 880,87
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	417 088,71
1.2	подземного типа прокладки		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью		
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	199 829,16
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	226 646,46
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	776 239,59
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 233 888,49
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 687 523,40
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 085 711,00
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 511 340,96
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью		

1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	213 243,83
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	430 228,90
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	842 100,28
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 329 713,02
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 809 871,04
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 228 317,55
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 673 081,48
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С _{2л}), диаметром		
2.1	наземного (надземного) типа прокладки		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 727 677,98
2.1.2	51-100 мм	руб./км	2 041 428,58
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 504 771,90
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 213 875,78
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	4 024 832,84
2.2	подземного типа прокладки		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 819 684,33
2.2.2	51-100 мм	руб./км	2 232 518,67
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 450 687,57
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 647 605,34
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	4 753 527,80
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С _{3л}), диаметром		
3.1	109 мм и менее	руб./км	3 729 211,00
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 068 184,98
3.3	160 - 224 мм	руб./км	3 214 461,90
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 662 756,56
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом в грунтах I и II группы (С _{4(г)л})		
4.1	газопроводы стальные, диаметром		
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 915 619,53
4.1.2	51 - 100 мм	руб./км	3 166 116,98
4.1.3	101 - 158 мм	руб./км	3 330 151,52
4.2	газопроводы полиэтиленовые, диаметром		

4.2.1	109 мм и менее	руб./км	4 534 133,46
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	5 068 617,23
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C_{5m})		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	17 600,77
5.2	40 – 99 м ³ /час	руб./м ³	4 440,23
5.3	100 – 399 м ³ /час	руб./м ³	2 225,63
5.4	400 – 999 м ³ /час	руб./м ³	889,23
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w})		
6.1	до 1 кВт	руб./м ³	10 386,34
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	9 058,43
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	9 842,13
6.4	свыше 3 кВт	руб./м ³	10 920,31
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО		
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	3 483,24
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), руб.		
7.2.1	- стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка «от кранового узла»		
7.2.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	8 078,69
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	23 773,05
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	26 836,37
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	29 204,29
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	31 831,19
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	34 185,89
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	52 813,34
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	60 396,84
7.2.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	

			7 293,71
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	11 838,84
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	26 849,77
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	29 229,74
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	31 870,17
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	34 241,98
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	52 909,69
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	60 545,97
7.2.2	- стальные газопроводы (врезка без сброса газа)		
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	20 460,00
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	32 204,40
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 123,68
7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	47 021,88
7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	67 711,50
7.2.2.1.1.6	325-425 мм	руб.	175 545,17
7.2.2.1.1.7	426-529 мм	руб.	175 568,16
7.2.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	175 591,15
7.2.2.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	31 625,48
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	32 358,97
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	38 565,65
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	47 247,59
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	68 036,52
7.2.2.1.2.6	325-425 мм	руб.	175 568,16
7.2.2.1.2.7	426-529 мм	руб.	175 634,58
7.2.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	175 648,64
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:		
7.2.2.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1.1	до 100 мм	руб.	16 151,58
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	33 687,24
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	

			39 739,13
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	48 199,33
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	68 883,57
7.2.2.2.1.6	325-425 мм	руб.	178 511,40
7.2.2.2.1.7	426-529 мм	руб.	178 534,39
7.2.2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	178 557,38
7.2.2.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	31 625,48
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	35 907,40
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	49 687,04
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	66 079,71
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	97 680,19
7.2.2.2.2.6	325-425 мм	руб.	178 534,39
7.2.2.2.2.7	426-529 мм	руб.	178 568,89
7.2.2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	178 614,87
7.2.3	- полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)		
7.2.3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.3.1.1	109 мм и менее	руб.	18 911,58
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	36 071,11
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	29 696,61
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	50 498,10
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	64 263,08
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	61 656,71
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)		
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.4.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.1.1.1	273 - 324 мм	руб.	67 712,69
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб.	75 798,02
7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб.	103 524,43
7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб.	130 765,46
7.2.4.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.1.2.1	273 - 324 мм	руб.	68 041,17

7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб.	76 165,73
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб.	104 026,66
7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб.	131 399,84
7.2.4.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.4.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.2.1.1	273 - 324 мм	руб.	68 884,74
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб.	76 891,28
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб.	104 600,78
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб.	131 784,55
7.2.4.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.4.2.2.1	273 - 324 мм	руб.	97 684,85
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб.	109 038,85
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб.	148 333,43
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб.	186 882,51
7.2.5	- полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа)		
7.2.5.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.5.1.1	110 - 159 мм	руб.	20 518,27
7.2.5.1.2	160 - 224 мм	руб.	31 142,28
7.2.5.1.3	225 - 314 мм	руб.	45 681,06
7.2.5.1.4	315 - 399 мм	руб.	63 210,44
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб.	64 184,40

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2022 г. № 45/1

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы внутри границ земельного участка заявителя,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого
не более 42 м³/час, на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
1.1	для жилых домов		
1.1.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	8 960,31
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	8 601,89
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб. за 1 присоединение	21 577,99
1.1.4	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	112 348,00
1.2	для нежилых объектов		
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	42 503,70
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	41 237,24
1.1.3	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	112 348,00
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	руб. за 1 присоединение	185 990,62
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	руб. за 1 присоединение	265 929,89
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	руб. за 1 присоединение	490 853,09
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	руб. за 1 присоединение	1 019 887,27
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	руб. за 1 присоединение	1 402 479,64
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1	газопроводы стальные наземные		
2.1.1	с установкой опор		
2.1.1.1	25 мм и менее	руб./км	3 108 329,69
2.1.1.2	26-38 мм	руб./км	3 183 468,67
2.1.1.3	39-45 мм	руб./км	2 843 272,16
2.1.1.4	46-57 мм	руб./км	2 990 995,63
2.1.1.5	58-76 мм	руб./км	3 131 266,20

2.1.2	без учета установки опор		
2.1.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 002 758,89
2.1.2.2	26-38 мм	руб./км	1 055 327,45
2.1.2.3	39-45 мм	руб./км	1 104 885,14
2.1.2.4	46-57 мм	руб./км	1 127 733,22
2.1.2.5	58-76 мм	руб./км	1 127 733,22
2.2	газопроводы стальные подземные		
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 364 721,71
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 477 861,43
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 671 625,85
2.2.4	58-76 мм	руб./км	2 023 971,27
2.3	газопроводы полиэтиленовые		
2.3.1	с земляными работами		
2.3.1.1	32 мм. и менее	руб./км	1 376 489,59
2.3.1.2	33-63 мм.	руб./км	1 759 797,13
2.3.1.3	64-110 мм.	руб./км	3 549 495,16
2.3.2	без учета земляных работ		
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	941 760,00
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	1 219 791,12
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 823 375,65
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг})		
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	166 337,77
3.2	11-20 м3/час	руб./шт.	166 337,77
3.3	21-31 м3/час	руб./шт.	166 337,77
3.4	32-49 м3/час	руб./шт.	166 337,77
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от})		
4.1	полиэтиленовый газопровод		
4.1.1	Ду 25	руб./шт.	9 500,80
4.1.2	Ду 50	руб./шт.	13 768,16
4.1.3	Ду 100	руб./шт.	39 074,31
4.2	стальной газопровод		
4.2.1	Ду 25	руб./шт.	7 235,44
4.2.2	Ду 32	руб./шт.	

			8 024,25
4.2.3	Ду 50	руб./шт.	9 422,58
4.2.4	Ду 65	руб./шт.	13 137,11
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{срс}}$)		
5.1	до 10 мм	руб./км	
5.2	11-15 мм	руб./км	664 599,91
5.3	16-20 мм	руб./км	707 115,75
5.4	21-25 мм	руб./км	765 264,43
5.5	26-32 мм	руб./км	921 278,39
5.6	32-50 мм	руб./км	1 344 219,25
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{\text{пу}}$)*		
6.1	Ду 15	руб./шт.	2 387,92
6.2	Ду 20	руб./шт.	2 466,80
6.3	Ду 25	руб./шт.	2 545,67
6.4	Ду 32	руб./шт.	2 975,93
6.5	Ду 50	руб./шт.	4 223,68
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{\text{гио}}$)		
7.1	установка газовых плит		
7.1.1	бытовые двухкомфорочные		руб./шт. 1 148,10
7.1.2	бытовые четырехкомфорочные		руб./шт. 1 377,05
7.2	установка котла		
7.2.2	настенный		руб./шт. 10 215,74
7.2.3	напольный с дымоходом и вентиляционным каналом		руб./шт. 20 525,67
7.3	установка газогорелочных устройств (конвектора)		руб./шт. 14 976,67

Примечание:

* Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{пу}}$) не включает расходы на приобретение самого прибора учета.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2023 год.

Вопрос 2 докладчик Попова В.В.

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им исполнительный орган субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации.

Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Ранее для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» установлен двухкомпонентный тариф на горячую воду, поставляемую потребителям (приказ Комитета от 10.11.2016 г. № 44/15).

В связи с чем, необходимо исключить в приложении № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 г. № 44/15 однокомпонентные тарифы на горячую воду.

Таким образом, действующими необходимо оставить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2023 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
			Тепловая энергия	Холодная вода
			Руб./Гкал	Руб./м ³
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	5498,14	44,38
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	6597,77	53,26

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 4 голоса – «за», 0 голос – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 г. № 44/15 в предложенном варианте.

Вопрос 3 докладчик Леонтьев В.А.

Прошу исключить рассмотрение данного вопроса как ранее рассмотренного.

Предложено проголосовать за исключение из повестки данного вопроса

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

Решение:

Исключить из повестки рассмотрение вопроса «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2023 год» как ранее рассмотренного.

Вопрос 4 докладчик Суразова Р.Г.

Организацией МУП «ТеплоВодСервис» направлено письмо от 22.12.2022 г. № 326 об отзыве заявления от 29.11.2022 г. № 3863 (вход.) «Об установлении тарифов на тепловую энергию», в связи с чем прошу оставить без рассмотрения.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на неопределенный срок.

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

Решение:

Оставить вопрос «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 МУП «ТеплоВодСервис» с. Онгудай Онгудайского района, на 2023 год» без рассмотрения, в связи с тем, что МУП «ТеплоВодСервис» отозвали заявление об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1.

Вопрос 5 докладчик Попова В.В.

Приказом от 20 ноября 2022 г. № 38/19 установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13

с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год, которые, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», вступили в силу с 1 декабря 2022 года:

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ЭНЕРГО АЛТАЙ" В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КОТЕЛЬНЫХ N 1 И N 13 С. МАЙМА МО "МАЙМИНСКИЙ РАЙОН", НА 2023 ГОД

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)						
1	ООО "Энерго Алтай" с. Майма	одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2935,69		
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) <1>						
1	ООО "Энерго Алтай" с. Майма	одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3522,83		

<1> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**ЛЬГОТНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ НАСЕЛЕНИЮ
ИЛИ ПРИРАВНЕННЫМ К КАТЕГОРИИ НАСЕЛЕНИЕ**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифов	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Население или приравненным к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1	ООО "Энерго Алтай" с. Майма	одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	3570,23		

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таким образом, экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению с 1 декабря 2022 г. в размере 3522,83 руб./Гкал, установлены на уровне ниже льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению, в размере 3570,23 руб./Гкал.

В связи с чем, необходимо отменить с 1 декабря 2022 г. льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/30 в предложенном варианте.

Вопрос 6 докладчик Юркина Н.Ю.

С целью устранения противоречий, препятствующих правильному толкованию норм нормативного правового акта, а именно приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2022 г. № 39/8 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис», на 2023 - 2027 годы и о признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай», которым тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения ошибочно установлены для ООО «Тепловодстрой Сервис», тогда как организационно-правовая форма данного предприятия МУП.

На основании вышеизложенного возникла необходимость внесения следующих изменений в настоящий приказ:

- а) в наименовании слова «ООО» заменить словами «МУП»;
- б) в пункте 1 слова «ООО» заменить словами «МУП»;
- в) в пункте 2 слова «ООО» заменить словами «МУП»;
- г) в пункте 3 слова «ООО» заменить словами «МУП».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2022 г. № 39/8 в предложенном варианте.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова