



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 14 ноября 2024 года

№ 201

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы РФ 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», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении

положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» (ОГРН 1172225032440, ИНН 2225184544) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 63 915,44 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 63 915,44 рубля (без учёта НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» (ОГРН 1172225032440, ИНН 2225184544) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 63 915,44 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 63 915,44 рубля (без учёта НДС).

3. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства, в которых размещены фельдшерские и фельдшерско-акушерские пункты, кабинеты (отделения) врачей общей практики и врачебные амбулатории, входящие в состав имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности медицинских организаций государственной системы здравоохранения и муниципальной системы здравоохранения, намеревающихся использовать газ для отопления и горячего водоснабжения указанных объектов капитального строительства (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются указанные объекты капитального строительства), осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются такие объекты капитального строительства, проложены газораспределительные сети и осуществляется транспортировка газа.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, принадлежащего юридическим лицам и расположенного в котельных всех типов, использующих газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются такие котельные) для обеспечения образовательной и (или) медицинской деятельности исключительно государственных или муниципальных общеобразовательных организаций и (или) дошкольных образовательных организаций, имеющих лицензию на осуществление образовательной деятельности, и (или) медицинских организаций государственной системы и муниципальной системы здравоохранения, имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности, осуществляется без взимания средств с юридических лиц при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются котельные юридических лиц, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у юридических лиц документа, подтверждающего

право собственности или иное предусмотренное законом право на котельные и земельный участок, на котором расположены эти котельные.

4. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение составляет 73 631,90 рубля без НДС. Выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования составляют 2 721 302,41 рублей без НДС.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» (ОГРН 1172225032440, ИНН 2225184544), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 к настоящему решению.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 9 к настоящему решению.

7. Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно приложению 10 к настоящему решению.

8. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя определяется согласно приложению 11 к настоящему решению.

9. Настоящее решение вступает в силу 01.01.2025 и действует по 31.12.2025.

10. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет - портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированная тарифная ставка C_0 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_0 на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./одно подключение	1 449,40

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов
общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение
Барнаул», связанных с проектированием газораспределительной сети
на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Показатели	Едини ца измере ния	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС					
			Протяженность строящейся газораспределительной сети					
			до 100 м	101-500 м	501-10 00 м	1001-200 0 м	2001-300 0 м	5001 м и более
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: наземная (надземная)	руб./ одно подклю- чение	4 934,53	7 466,39	×	×	×	×
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: наземная (надземная)	руб./ одно подклю- чение	4 934,53	7 466,39	×	×	×	×
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: подземная	руб./ одно подклю- чение	28 971,41	38 775,32	20 635,00	137 962,87	31 556,71	
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: подземная	руб./ одно подклю- чение	153 051,88	58 920,86	×	×	178 501,66	1 689 097,53

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов
общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение
Барнаул», связанных со строительством стальных газопроводов
на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км без НДС
1.	Наземная (надземная) прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 50 мм и менее	1 506 945,00
1.2.	диаметром 51-100 мм	1 826 390,00
2.	Подземная прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:	
2.1.	диаметром 50 мм и менее	1 675 923,33
2.2.	диаметром 51-100 мм	2 191 665,00

Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км без НДС
1.	Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 109 мм и менее	3 055 620,09
1.2.	диаметром 110 - 159 мм	2 647 328,40

Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км без НДС
1.	Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 109 мм и менее	3 634 016,74
1.2.	диаметром 110 - 159 мм	4 054 178,18

Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки С₅ на покрытие расходов
общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение
Барнаул» на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа
на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС
1.	до 40 куб. метров в час	руб./м ³	7 270,58
2.	40-99 куб. метров в час		3 541,79
3.	100-399 куб. метров в час		1 143,09
4.	400-999 куб. метров в час		465,55

Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Диапазон выходной мощности	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС
1.	до 1 кВт	руб./м ³	1 255,43
2.	от 1 кВт до 2 кВт		1 255,43
3.	от 2 до 3 кВт		1 255,43
4.	свыше 3 кВт		1 255,43

Приложение 8
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2025 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.1}$, на покрытие, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, на территории Алтайского края на 2025 год	3 322,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.2}$, на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2025 год	x
2.1.	Стальные газопроводы	x
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	x
2.1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	x
2.1.1.1.1.	диаметром до 100 мм	3 248,64
2.1.1.1.2.	диаметром 108-158 мм	4 709,03
2.1.1.1.3.	диаметром 159-218 мм	4 963,60
2.1.1.1.4.	диаметром 219-272 мм	5 372,05
2.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	x
2.1.1.2.1.	диаметром до 100 мм	2 253,85
2.1.1.2.2.	диаметром 108-158 мм	2 952,23
2.1.1.2.3.	диаметром 159-218 мм	1 772,59
2.1.1.2.4.	диаметром 219-272 мм	1 948,54
2.1.1.2.5.	диаметром 273-324 мм	3 965,70

2.1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	x
2.1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	x
2.1.2.1.1.	диаметром до 100 мм	3 759,27
2.1.2.1.2.	диаметром 108-158 мм	5 482,06
2.1.2.1.3.	диаметром 159-218 мм	5 362,27
2.1.2.1.4.	диаметром 219-272 мм	5 049,38
2.1.2.1.5.	диаметром 273-324 мм	1 610,60
2.1.2.1.6.	диаметром 325-425 мм	4 206,67
2.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	x
2.1.2.2.1.	диаметром до 100 мм	4 419,60
2.1.2.2.2.	диаметром 108-158 мм	4 263,05
2.1.2.2.3.	диаметром 159-218 мм	11 543,19
2.1.2.2.4.	диаметром 219-272 мм	2 377,65
2.1.2.2.5.	диаметром 273-324 мм	3 235,59
2.1.2.2.6.	диаметром 325-425 мм	5 310,18
2.1.2.2.7.	диаметром 426-529 мм	3 968,09
2.1.2.2.8.	диаметром 530 мм и выше	9 989,75
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы	x
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	x
2.2.1.1.	диаметром 109 мм и менее	1 972,57
2.2.1.2.	диаметром 110-159 мм	2 394,93
2.2.1.3.	диаметром 160-224 мм	6 754,11
2.2.1.4.	диаметром 225-314 мм	1 134,46
2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	x
2.2.2.1.	диаметром 109 мм и менее	5 250,75
2.2.2.2.	диаметром 110-159 мм	3 629,79

Приложение 9
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования внутри границ земельного участка заявителя,
на территории Алтайского края на 2025 год

№	Вид стандартизированной ставки	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час		Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час	
				для коммунально – бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально – бытовых нужд	для иных нужд
1.	С ^{пр}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб./одно подключение	4 934,53	4 934,53	4 934,53	4 934,53
2.	С ^г	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	×	×	×	×
2.1.	Стальные газопроводы, наземная прокладка, с диапазоном диаметров						
2.1.1	25 мм и менее			1 388 891,11	1 388 891,11	1 388 891,11	1 388 891,11
2.1.2	26-38 мм			1 444 443,33	1 444 443,33	1 444 443,33	1 444 443,33
2.1.3	39-45 мм			1 506 945,00	1 506 945,00	1 506 945,00	1 506 945,00
2.1.4	46-57 мм			1 680 555,56	1 680 555,56	1 680 555,56	1 680 555,56
2.1.5	58 -76 мм			1 826 390,00	1 826 390,00	1 826 390,00	1 826 390,00
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка с диапазоном диаметров						
2.2.1	26-38 мм			1 458 332,22	1 458 332,22	1 458 332,22	1 458 332,22
2.2.2	39-45 мм			1 583 332,22	1 583 332,22	1 583 332,22	1 583 332,22
2.2.3	46-57 мм			1 986 112,22	1 986 112,22	1 986 112,22	1 986 112,22
2.2.4	58 -76 мм			2 191 665,00	2 191 665,00	2 191 665,00	2 191 665,00
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с						

	диапазоном диаметров						
2.3.1	32 мм и менее			3 541 666,67	3 541 666,67	3 541 666,67	3 541 666,67
2.3.2	33-63 мм			4 083 333,33	4 083 333,33	4 083 333,33	4 083 333,33
2.3.3	64-90 мм			4 152 776,67	4 152 776,67	4 152 776,67	4 152 776,67
3.	C _{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)	руб./ус-та-нов-ка	×	×	×	×
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) до 10 м ³ в час; 11 - 20 м ³ в час; 21 - 31 м ³ в час; 32-49 м ³			5 222,22	5 222,22	5 222,22	5 222,22
4.	C _{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб./уста новк а.	1 750,00	1 750,00	1 750,00	1 750,00
5.	C _{о_к} ^г	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, с диапазоном диаметров	руб./км	×	×	×	×
5.1.	до 10 мм			1 305 553,33	1 305 553,33	1 305 553,33	1 305 553,33
5.2.	от 11 до 15 мм			1 305 553,33	1 305 553,33	1 305 553,33	1 305 553,33
5.3.	от 16 до 20 мм			1 333 333,33	1 333 333,33	1 333 333,33	1 333 333,33
5.4.	от 21 до 25 мм			1 375 000,00	1 375 000,00	1 375 000,00	1 375 000,00
5.5.	от 26 до 32 мм			1 541 666,67	1 541 666,67	1 541 666,67	1 541 666,67
6.	C _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	руб./ус-та-нов-ка	1 844,44	1 844,44	1 844,44	1 844,44
7.	C _{гно}	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)	руб./ус-та-нов-ка	×	×	×	×
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на установку плиты газовой с присоединением к газопроводу с краном и сгоном (без учета стоимости			×	×	×	×

	оборудования)				
7.1.1.	2-х, 3-х конфорочная	2 055,55	2 055,55	2 055,55	2 055,55
7.1.2.	4-х конфорочная	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку котла газового (без учета стоимости оборудования)	×	×	×	×
7.2.1.	напольный	4 500,00	4 500,00	4 500,00	4 500,00
7.2.2.	настенный	5 972,00	5 972,00	5 972,00	5 972,00
7.3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
7.4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку иного газового оборудования (без учета стоимости оборудования)	×	×	×	×
7.4.1.	водонагреватель проточный	5 833,33	5 833,33	5 833,33	5 833,33
7.4.2.	водонагреватель емкостный	5 833,33	5 833,33	5 833,33	5 833,33

Приложение 10
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Формула определения платы

за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок*

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тп}i} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{v=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{y=1}^2 C_{7,1}$$

где:

C_0 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³);

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3);

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

l_{zik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_j - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{нб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м^3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

* Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение 11
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 14 ноября 2024 года № 201

Формула определения платы
за технологическое присоединение к сетям газораспределения
газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя
на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для
расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка
заявителя

Размер платы за технологическое присоединение в границах
земельного участка заявителя ($\Pi_{\text{тп}}^z$) определяется на основании
утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок для расчета
размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя
по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^z = C^{\text{цп}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{цпр}} + C^{\text{цу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{цу}} + C^{\text{цк}}$$

где:

$C^{\text{цп}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование
сети газопотребления;

C^{Γ} - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство
газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

$C^{\text{цпр}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку
пункта редуцирования газа;

$C^{\text{цу}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку
отключающих устройств;

$C_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство
внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя;

$C^{\text{цк}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку
прибора учета газа;

$C^{\text{цк}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку
газоиспользующего оборудования;

l^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка
Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того
диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств,
шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства
внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.