



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2025

№ 192

Г - Г Г Г
О внесении изменений в
постановление службы по
тарифам Астраханской области
от 14.11.2025 № 53

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 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» и 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», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2025 № 248 служба по тарифам Астраханской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 14.11.2025 № 53 «О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2026 год» следующие изменения:

- наименование постановления изложить в новой редакции:

«О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставках, используемых для

определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2026 год»;

- пункты 1, 2, 3 постановления изложить в новой редакции:

«1. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2026 год:

- с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской деятельности (коммерческой деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами 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 размере 37 851,82 рублей с учетом НДС;

- с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами 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 размере 77 565,17 рублей без учета НДС (94 629,51 рублей с учетом НДС).

2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, в 2026 году в размере 455 321,64 рублей без учета НДС (555 492,40 рублей с учетом НДС).

3. Определить плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования, в размере 23 513 498,95 рублей без учета НДС (28 686 468,71 рублей с учетом НДС).»

- дополнить постановление пунктами 4, 5 следующего содержания:

«4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.»;

- пункты 4, 5 постановления считать соответственно пунктами 6, 7;

- дополнить постановление приложениями № 1, 2 согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившими силу постановления службы по тарифам Астраханской области:

- от 14.11.2024 № 39 «О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставках, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2025 год»;

- от 27.12.2024 № 165 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 14.11.2024 № 39».

3. Начальнику отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

3.1. В срок не позднее трех календарных дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

3.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

3.3. В срок не позднее семи календарных дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в Думу Астраханской области.

3.4. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

3.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

3.6. В пятидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170).

3.7. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области (<http://tarif.astrobl.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3.8. В семидневный срок обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2026.

Руководитель



А.А. Свиридов

Приложение № 1
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 26.12.2025 № 192

Приложение № 1
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 14.11.2025 № 53

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (в текущих ценах без НДС)	рублей за 1 присоединение	4 913
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
2.1.1.	до 100 м	рублей за 1 присоединение	51 058
2.1.2.	101-500 м		111 625
2.1.3.	501-1000 м		187 497
2.1.4.	1001-2000 м		340 615
2.1.5.	2001-3000 м		466 438
2.1.6.	3001-4000 м		576 574
2.1.7.	4001-5000 м		683 893
2.1.8.	5001 м и более		840 644
2.2.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:		
2.2.1.	до 100 м	рублей за 1 присоединение	54 789
2.2.2.	101-500 м		120 766
2.2.3.	501-1000 м		205 068
2.2.4.	1001-2000 м		367 279

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.2.5.	2001-3000 м		500 483
2.2.6.	3001-4000 м		616 256
2.2.7.	4001-5000 м		728 899
2.2.8.	5001 м и более		893 168
2.3.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
2.3.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- единение	111 748
2.3.2.	101-500 м		204 773
2.3.3.	501-1000 м		413 692
2.3.4.	1001-2000 м		589 229
2.3.5.	2001-3000 м		869 105
2.3.6.	3001-4000 м		1 104 548
2.3.7.	4001-5000 м		1 317 120
2.3.8.	5001 м и более		1 647 415
2.4.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:		
2.4.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- единение	117 967
2.4.2.	101-500 м		220 008
2.4.3.	501-1000 м		446 959
2.4.4.	1001-2000 м		629 912
2.4.5.	2001-3000 м		925 846
2.4.6.	3001-4000 м		1 170 685
2.4.7.	4001-5000 м		1 392 652
2.4.8.	5001 м и более		1 737 040
3.	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	рублей за 1 километр	2 887 380
3.1.2.	51-100 мм		2 906 111
3.1.3.	101-158 мм		3 972 008
3.1.4.	159-218 мм		5 771 162
3.1.5.	219-272 мм		7 095 403
3.1.6.	273-324 мм		9 138 684
3.2.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	рублей за 1 кило- метр	3 301 283
3.2.2.	51-100 мм		3 823 531
3.2.3.	101-158 мм		3 953 125
3.2.4.	159-218 мм		5 029 809
3.2.5.	219-272 мм		6 425 113
3.2.6.	273-324 мм		8 527 195
3.2.7.	325-425 мм		10 031 204

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
4.	Стандартизированная тарифная ставка С ₃ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся газопроводов		
4.1.	109 мм и менее	рублей за 1 километр	3 082 233
4.2.	110-159 мм		3 158 846
4.3.	160-224 мм		4 410 382
5.	Стандартизированная тарифная ставка С ₄ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся газопроводов и по типам и категориям грунтов		
5.1	Стальные газопроводы в грунтах I, II и III группы		
5.1.1.	51-100 мм	рублей за прокол	494 751
5.1.2.	101-158 мм		587 245
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I, II и III группы		
5.2.1.	109 мм и менее	рублей за прокол	401 845
5.2.2.	110-158 мм		584 040
6.	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа		
6.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	6 814
6.2.	40-99 куб. метров в час		2 914
6.3.	100-399 куб. метров в час		919
6.4.	400-999 куб. метров в час		381
6.5.	1000-1999 куб. метров в час		206
6.6.	2000-2999 куб. метров в час		148
6.7.	3000-3999 куб. метров в час		121
6.8.	4000-4999 куб. метров в час		104
6.9.	5000-9999 куб. метров в час		65
7.	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и 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) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя с разбивкой по следующим ставкам		
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка С _{7.1} , связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
7.1.1.	Стальные газопроводы		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.1.1.1	Надземная прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.1	до 100 мм	рублей за 1 присоединение	1 260
7.1.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 300
7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		1 770
7.1.1.1.1.4	219 - 272 мм		1 040
7.1.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.2.1	до 100 мм	рублей за 1 присоединение	5 830
7.1.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 590
7.1.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.1	до 100 мм	рублей за 1 присоединение	1 040
7.1.1.2.1.2	108 - 158 мм		1 550
7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм		10 300
7.1.1.2.1.4	219 - 272 мм		1 390
7.1.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.2.1	108 - 158 мм	рублей за 1 присоединение	970
7.1.1.2.2.2	219 - 272 мм		2 440
7.1.1.2.2.3	273 - 324 мм		5 510
7.1.1.2.2.4	426 - 529 мм		8 350
7.1.1.2.2.5	530 мм и выше		12 730

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	рублей за 1 присоединение	1 170
7.1.2.1.2	110 - 159 мм		1 280
7.1.2.1.3	160 - 224 мм		1 490
7.1.2.1.4	225 - 314 мм		2 090
7.1.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	рублей за 1 присоединение	1 220
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.2}$, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
7.2.1.	Стальные газопроводы		
7.2.1.1	Надземная прокладка, в том числе:		
7.2.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.1	до 100 мм	рублей за 1 присоединение	8 600
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 030
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм		12 000
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 900
7.2.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.2.1	до 100 мм		10 590

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	рублей за 1 присоединение	16 250
7.2.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	рублей за 1 присоединение	9 480
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм		25 930
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм		86 000
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм		61 580
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.1	108 - 158 мм	рублей за 1 присоединение	49 750
7.2.1.2.2.2	219 - 272 мм		71 610
7.2.1.2.2.3	273 - 324 мм		38 740
7.2.1.2.2.4	426 - 529 мм		41 650
7.2.1.2.2.5	530 мм и выше		53 310
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	рублей за 1 присоединение	14 940
7.2.2.1.2	110 - 159 мм		16 540
7.2.2.1.3	160 - 224 мм		16 580
7.2.2.1.4	225 - 314 мм		20 010
7.2.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	рублей за 1 присоединение	17 200

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 26.12.2025 № 192

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 14.11.2025 № 53

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, внутри границ земельного участка заявителя на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пр}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)	рублей за 1 присоединение	19 761
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C^Г$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	рублей за 1 километр	2 597 748
2.1.2.	26-38 мм		2 652 636
2.1.3.	39-45 мм		2 800 895
2.1.4.	46-57 мм		2 887 380
2.1.5.	58-76 мм		2 987 860
2.1.6.	77-100 мм		3 062 694
2.1.7.	101-158 мм		3 972 008
2.1.8.	159-218 мм		5 771 162
2.1.9.	219-272 мм		7 095 403
2.1.10.	273-324 мм		9 138 684

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	рублей за 1 километр	3 923 099
2.2.2.	26-38 мм		3 923 099
2.2.3.	39-45 мм		3 900 347
2.2.4.	46-57 мм		4 044 670
2.2.5.	58-76 мм		4 240 857
2.2.6.	77-100 мм		4 566 917
2.2.7.	101-158 мм		4 696 512
2.2.8.	159-218 мм		5 773 196
2.2.9.	219-272 мм		7 168 499
2.2.10.	273-324 мм		9 270 582
2.2.11.	325-425 мм		10 774 591
2.3.	Прокладка полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	рублей за 1 километр	2 116 670
2.3.2.	33-63 мм		2 331 410
2.3.3.	64-90 мм		2 906 896
2.3.4.	91-109 мм		3 082 233
2.3.5.	110-159 мм		3 158 846
2.3.6.	160-224 мм		4 410 382
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{прг}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа		
3.1.	до 10 куб. метров в час	рублей за 1 пункт редуцирования	19 814
3.2.	11-20 куб. метров в час		19 814
3.3.	21-31 куб. метров в час		19 814
3.4.	32-49 куб. метров в час		19 814

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)	рублей за 1 отключающее устройство	2 592
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{окс}$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего стального газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	рублей1 за 1 километр	1 536 191
5.2.	11-15 мм		1 536 191
5.3.	16-20 мм		1 858 786
5.4.	21-25 мм		2 128 611
5.5.	26-32 мм		2 307 269
5.6.	50-100 мм		3 062 694
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета (без учета стоимости прибора учета) (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
6.1.	до 42 куб. метра в час	рублей за 1 прибор учета	10 239
7.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{гю}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
7.1.	Установка плиты газовой по видам плит:		
7.1.1.	плита бытовая 2-х конфорочная	рублей за 1 установку плиты бытовой	1 593
7.1.2.	плита бытовая 4-х конфорочная		1 940
7.2.	Установка газового котла:		
7.2.1	газовый котел настенный:	рублей за 1 установку газового котла	12 255

Стандартизированные тарифные ставки принимаются равными для любых целей использования газа (коммунально-бытовых или иных нужд).