



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 декабря 2024 года

№ 445-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Городские газовые сети» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», приказом Федеральной антимонопольной службы 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 её величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 12.12.2024 № 46) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования 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 газораспределительной сети Акционерного общества «Городские газовые

сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), 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:

1) 84 334,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 70 278,00 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования 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 Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), 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:

1) 48 503,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 40 418,85 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС);

2) стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

3) стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

4) стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

5) стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», 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 согласно приложению № 4;

6) стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 5;

7) стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

8) стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Руководитель департамента

A large, stylized handwritten signature in blue ink is written over a circular official stamp. The stamp contains the text "ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ И УСЛУГАМ" and "ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГОРОДСКИЕ ГАЗОВЫЕ СЕТИ»".

Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	14 627
1.1.2.	протяженность 101-500 м	45 270
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	106 450
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	212 901
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	354 835
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	496 769
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	638 703
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	780 637
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 978
1.2.2.	протяженность 101-500 м	54 554
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	134 889
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	269 776
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	449 628
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	629 480
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	809 331
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	989 182
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	29 212
2.1.2.	протяженность 101-500 м	91 272
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	241 585
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	290 503
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	484 170
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	677 839
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	871 508
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 065 175
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	26 009
2.2.2.	протяженность 101-500 м	99 941
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	195 072
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	390 143
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	650 240

2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	910 336
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 129 971
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 291 155

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 153 739
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 100 587
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 938 790
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 591 038
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 617 408
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 361 614
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 284 240
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 558 358
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 771 317
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 213 064
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	8 051 792
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 131 122
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 209 949
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 358 768

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 12.12.2024 № 445-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	2 917 909
2.	110-159 мм	3 451 082
3.	160-224 мм	3 807 939
4.	225-314 мм	4 899 195
5.	315-399 мм	7 146 786
6.	400 мм и выше	10 539 751

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», 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 на 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С ₄ , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 373 685
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 826 804
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 072 661
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 213 897
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	8 927 124

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 12.12.2024 № 445-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2025 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 350
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 612
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	994
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	783

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 12.12.2024 № 445-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2025 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	5 206
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 720
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 262
4.	свыше 3 кВт	7 003

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2025 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 761
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	10 194
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 991
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	63 042
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 856
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 856
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	116 908
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 291
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	44 044
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	52 948
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 014

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	63 074
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 944
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 944
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	117 057
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 529
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	9 683
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 035
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	43 395
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 856
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 442
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	145 201
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	146 312
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	45 974
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 592
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	55 432
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 782
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 442
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	114 931
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	145 201
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	146 312
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	9 787
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	26 004
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 028
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	43 686
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	48 735
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	48 735
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	56 810
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	61 175
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	76 257
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	76 257
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	176 057
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	241 251

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Городские газовые сети» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области на 2025 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{нр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	5 408
1.2.	при использовании газа для иных нужд		25 242
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 998 013
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 722 785
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 722 785
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 723 022
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 140 475
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 789 030
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 942 298
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 196 953
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 709 575
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 151 006
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 993 491
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 785 282
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{нрг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	65 547
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		131 091
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		196 638
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		262 184
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 386
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 569 307
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		1 570 121
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		1 932 304
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		2 052 413
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		2 052 413
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	• 2 309
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 307
7.1.2.	4х-комфорочная		1 576
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	9 086
7.2.2.	напольный		16 199
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 435
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	10 374
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 129

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки C^{ou} учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{г_{окс}}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.