



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 636-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2023 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 15.12.2022 № 56) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), 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 Общества

с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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) в размере 78 068,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 65 056,67 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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) в размере 44 899,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 37 415,83 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), 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) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) 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. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2023 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	13 190
1.1.2.	протяженность 101-500 м	39 568
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	98 920
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	197 839
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	329 732
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	461 626
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	593 518
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	725 411
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 548
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 643
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	124 107
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	248 214
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 689
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	579 165
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	744 641
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	910 117
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 500
2.1.2.	протяженность 101-500 м	53 990
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	134 975
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	269 951
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	449 918
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	629 886
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	809 853
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	989 821
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	24 169
2.2.2.	протяженность 101-500 м	72 508
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	181 272
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	362 543

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	604 239
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	845 935
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 051 042
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 200 968

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2023 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	1 548 075
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 762 267
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	1 986 993
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 330 288
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 225 033
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 917 256
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 124 686
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 709 178
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 825 380
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 848 932
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 848 932
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 563 164
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 566 635
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	13 833 474

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 636-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2023 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 822 906
2.	110-159 мм	2 096 621
3.	160-224 мм	3 900 837
4.	225-314 мм	4 552 606

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 2023 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_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	3 126 025
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 545 880
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 773 689
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 673 303
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 934 906

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 636-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2023 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 047
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 925
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	920
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	725

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 15.12.2022 № 636-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2023 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 824
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 300
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 686

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2023 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	1 905
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозной 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозного 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	7 685
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 718
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	21 391
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	50 956
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	69 217
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	69 217
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	106 674
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	122 536
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	37 768
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 132

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	47 939
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 549
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	69 296
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	69 296
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	106 812
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	122 753
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	8 287
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 588
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 649
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	39 596
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	69 217
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	107 163
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	132 490
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	133 504
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	41 749
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	47 076
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	47 939
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 549
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	107 163
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	107 163
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	132 490
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	133 504
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
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	7 737
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 972
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 594
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	38 367
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	44 470
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	44 470
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	51 589
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	55 821
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	69 583
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	69 583
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	160 646
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	220 133

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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 2023 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, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 339
1.2.	при использовании газа для иных нужд		18 664
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	1 319 216
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 319 216
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 319 216
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 319 216
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 761 719
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 671 527
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 810 102
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 047 426
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 525 160
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	835 198
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 627 150
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 627 150
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 085
3.2.	пропускная способность 11 – 20 м ³ в час		122 170
3.3.	пропускная способность 21 – 31 м ³ в час		183 255
3.4.	пропускная способность 32 – 49 м ³ в час		244 340
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	2 147
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 319 216
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 319 216
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 319 216
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 319 216
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 319 216
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу <3>}$;	руб./шт.	1 551
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 210
7.1.2.	4х-комфорочная		1 460
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 401
7.2.2.	напольный		15 023
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 114
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 401
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 658

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ 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.