



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 599-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2022 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 23.12.2021 № 55) 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 Открытого 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 Открытого 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) в размере 73 649,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 61 374,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого 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 Открытого 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) в размере 42 358,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 35 298,33 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 Открытого 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) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым 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;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого 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;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого 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;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого 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;

б) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозного 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 Открытым 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. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым 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 2022 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	12 633
1.1.2.	протяженность 101-500 м	37 900
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	92 964
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	185 927
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	309 879
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	433 830
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	557 782
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	681 733
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 706
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 119
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 799
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 597
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 662
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	549 727
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	706 792
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	863 857
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	25 511
2.1.2.	протяженность 101-500 м	76 534
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	126 848
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	253 697
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	422 828
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	591 959
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	761 091
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	930 222
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	22 714
2.2.2.	протяженность 101-500 м	85 343
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	170 357
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	340 714
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	567 857

2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	795 000
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	986 808
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 127 571

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого 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 2022 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	1 681 812
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 279 494
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 872 940
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 288 356
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 905 705
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 555 623
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 994 836
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 824 100
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 166 810
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 552 589
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 951 523
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 100 941
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 043 084
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 046 353

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 599-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2022 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	2 247 780
2.	110-159 мм	3 013 844
3.	160-224 мм	3 325 489
4.	225-314 мм	4 278 487
5.	315-399 мм	6 241 317
6.	400 мм и выше	9 204 406

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого 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 2022 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	2 946 253
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 341 963
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 556 671
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 445 373
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 651 109

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 599-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2022 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 648
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 759
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	867
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	683

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 599-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2022 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 547
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 995
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 469
4.	свыше 3 кВт	6 115

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого 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 Открытого 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 2022 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	1 962
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого 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 Открытого 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	7 847
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 983
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	21 656
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 461
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	64 986
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	64 986
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	100 154
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	115 046
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	35 934
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	43 775

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	45 009
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 461
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	65 061
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	65 061
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	100 282
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	115 250
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	7 818
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 063
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	21 656
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	37 176
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	64 986
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	100 612
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 392
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 344
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	39 386
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	44 198
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	45 225
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 214
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	100 612
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	100 612
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 392
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 344
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	7 818
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 846
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	23 325
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	37 426
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 751
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	41 751
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	48 669
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	52 409
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	65 329
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	65 329
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	150 827
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	206 678

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым 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 2022 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	4 144
1.2.	при использовании газа для иных нужд		22 087
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	1 381 343
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 266 254
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 238 592
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 320 433
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 931 998
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 569 371
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 699 477
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 922 297
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 370 834
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	784 155
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 527 706
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 562 092
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	57 352
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		114 703
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		172 055
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		229 407
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 025
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	1 373 117
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 373 830
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 373 830
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 238 592
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 238 592
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	1 693
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 144
7.1.2.	4х-комфорочная		1 379
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 950
7.2.2.	напольный		14 173
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	3 881
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	7 950
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 362

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.