



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 641-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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 размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, согласно приложению № 1.

2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах

территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1 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 «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 2;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 № 5;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 7;

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

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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 № 9.

4. 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

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) на 2023 год<*>

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<*>
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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	78 068,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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	44 899,00

	организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
--	---	--

<*> Применяется для всех категорий Заявителей;

<***> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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 С ₁ , руб.<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	13 310
1.1.2.	протяженность 101-500 м	39 930
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	99 826
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	199 652
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	332 753
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	465 855
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	598 956
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	732 057
<i>1.2.</i>	<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:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 836
2.1.2.	протяженность 101-500 м	80 508
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	201 271
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	402 541
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	670 902
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	939 263
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 207 624
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 475 985
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	30 315
2.2.2.	протяженность 101-500 м	90 944
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	227 359
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	454 719

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	757 864
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 061 010
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 364 156
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 667 302

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₂ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 С ₂ , руб./км<*>
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 253 845
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 953 750
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 850 370
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 906 700
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 454 660
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 002 580
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 570 610
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 922 120
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 026 270
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 344 090
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 829 340
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 630 840
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 962 180
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 435 420

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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<*>
1.	109 мм и менее	2 772 720
2.	110-159 мм	3 977 803
3.	160-224 мм	6 276 025
4.	225-314 мм	7 531 499
5.	315-399 мм	9 876 236
6.	400 мм и выше	14 720 593

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 С ₄ , руб./км<*>
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 444 042
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 950 603
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 225 428
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 078 669
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 626 981

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -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 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 077
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	4 987
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 050
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	790

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2023 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ <*>
1.	до 1 кВт	5 476
2.	от 1 кВт до 2 кВт	6 026
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 606
4.	свыше 3 кВт	7 400

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», 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.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 871
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
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	9 854
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 026
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 196
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 627
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 005
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	82 005
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	126 384
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	145 176
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	45 128
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 974
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 796

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 627
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 100
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	82 100
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	126 546
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	145 434
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	9 818
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 175
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 196
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	40 300
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 005
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 962
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 969
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	158 171
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	49 463
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 774
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 796
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 627
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	126 962
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 962
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 969
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	158 171
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	9 818
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	27 568
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 433
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	47 228
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	52 687
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	52 687
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	164 554
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	193 185
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	210 207
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	272 409
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	320 721
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 068 002

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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.<*>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 364
1.2.	при использовании газа для иных нужд		23 455
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	2 253 845
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 253 845
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 626 708
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 691 144
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 830 544
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 618 118
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 618 118
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 581 182
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 096 965
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 435 154
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 598 825
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 598 825
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	78 418
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		156 835
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		235 253
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		246 125
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 483
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	1 991 634
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 991 634
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 991 634
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 991 634
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 991 634
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	1 766
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	<i>установка газовой плиты:</i>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 298
7.1.2.	4х-комфорочная		1 555
7.2.	<i>установка газового котла:</i>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	9 058
7.2.2.	напольный		15 697
7.3.	<i>установка газового конвектора</i>	руб./шт.	4 228
7.4.	<i>установка газовой колонки:</i>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 058
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 145

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание:

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