



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 792-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2024 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 ее 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 26.12.2023 № 48) 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач

«Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061) 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 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061) на 2024 год<*>

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<*>
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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	83 689,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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	47 594,00

	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	
--	--	--

<*> 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
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием
Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский» газопровода i-того диапазона диаметров
n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение
(технологическое присоединение) на 2024 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	14 440
1.1.2.	протяженность 101-500 м	43 321
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	108 302
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	216 605
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	361 008
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	505 411
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	649 814
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	794 218
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 952
1.2.2.	протяженность 101-500 м	53 855
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	134 638
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	269 275
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	448 792
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	628 309
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	807 826
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	987 342
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	29 114
2.1.2.	протяженность 101-500 м	87 342
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	218 355
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	436 709
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	727 849
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 018 989
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 310 128
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 601 268
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	33 150
2.2.2.	протяженность 101-500 м	99 451

2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	248 628
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	497 256
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	828 761
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 160 265
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 491 769
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 823 274

<*> 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
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Голмачевский», связанных со строительством стальных
газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км
на 2024 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С ₂ , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 589 670
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 925 289
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 722 800
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 990 907
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 494 423
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	13 830 605
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	5 542 367
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	6 401 118
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	7 632 506
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	8 412 366
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	9 966 767
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	11 497 815
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	12 851 461
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	18 786 157

<*> 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
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством
полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2024 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	4 306 266
2.	110-159 мм	4 473 627
3.	160-224 мм	6 875 702
4.	225-314 мм	8 034 189
5.	315-399 мм	10 634 230
6.	400 мм и выше	15 455 102

<*> 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
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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	5 227 659
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	6 914 237
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	11 511 259
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 598 505
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 685 340

<*> 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
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием
и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового
расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2024 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	9 023
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	6 037
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 651
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	2 120

<*> 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
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием
и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии,
в расчете на 1 м^3 на 2024 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 <*>
1.	до 1 кВт	8 357
2.	от 1 кВт до 2 кВт	9 350
3.	от 2 кВт до 3 кВт	10 313
4.	свыше 3 кВт	11 903

<*> 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 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	2 610
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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	10 564
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 747
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	29 154
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 280
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	87 910
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	87 910
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	135 483
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 629

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	48 377
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	58 933
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	60 885
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 280
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	88 011
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	88 011
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	135 658
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 905
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	10 525
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 908
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	29 154
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	50 290
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	87 910
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	136 103
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	168 271
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	169 559
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	53 025
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	59 790
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	60 885
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 280
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	136 103
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	136 103
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	168 271
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	169 559
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	10 525
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	29 553
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	31 552
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	50 629
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	56 480
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	56 480
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	176 401
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	207 094
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	225 342
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	292 022
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	343 813
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 144 898

<*> 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 Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Голмачевский» 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 2024 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	4 908
1.2.	при использовании газа для иных нужд		26 377
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	2 589 670
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 589 670
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 177 572
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 177 572
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 296 900
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 831 252
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 831 252
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		3 036 769
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 539 938
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 638 020
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 949 497
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 949 497
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	87 600
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		175 201
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		262 801
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		350 401
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	2 612
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г<2>}_{окс}:		

5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	2 313 387
5.2.	диаметр 16-20 мм		2 313 387
5.3.	диаметр 21-25 мм		2 313 387
5.4.	диаметр 26-32 мм		2 313 387
5.5.	диаметр 33-50 мм		2 313 387
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:		руб./шт. 2 170
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 591
7.1.2.	4х-комфорочная		1 912
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 000
7.2.2.	напольный		16 513
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт. 4 448
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	11 076
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		7 486

<*> 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 $C^{оу}$ 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.