



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 646-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163), 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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163),

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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) 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
«Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163)
на 2023 год<*>**

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<***>
1.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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</p>	72 340,00
2.	<p>Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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</p>	41 605,000

	(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 C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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.<*>
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	13 056
1.1.2.	протяженность 101-500 м	39 168
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	97 922
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	195 843
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	326 405
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	456 967
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	587 529
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	718 091
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 334
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 004
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	122 511
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	245 021
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	408 368
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	571 716
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	735 064
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	898 411
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	23 544
2.1.2.	протяженность 101-500 м	70 653
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	176 634
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	353 268
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	588 779
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	824 291
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 059 803
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 256 082
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	27 598
2.2.2.	протяженность 101-500 м	82 794
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	206 986

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	413 971
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	689 952
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	965 933
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 230 689
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 425 727

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 618 296
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 093 710
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 502 259
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 359 479
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 643 214
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 777 219
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 706 099
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 078 643
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 890 958
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 578 261
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 605 733
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 893 832
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 063 669
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 930 445

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	1 822 950
2.	110-159 мм	2 566 557
3.	160-224 мм	3 973 703
4.	225-314 мм	5 371 669
5.	315-399 мм	7 234 715
6.	400 мм и выше	10 529 841

<*> 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_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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<*>
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 260 975
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 727 551
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 980 691
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 845 530
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 271 469

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 344
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 895
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	967
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	705

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 <*>
1.	до 1 кВт	4 499
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 833
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 186
4.	свыше 3 кВт	5 669

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	1 908
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	8 977
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 133
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 235
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	58 871
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	74 701
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	74 701
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 127
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	132 246
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	34 367
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	50 078
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	46 927
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	58 871
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	74 788
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	74 788
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 276
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	132 481
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	8 943
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 269
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	24 774
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 050
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	74 701
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	115 267
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	142 047
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 084
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	44 650
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	49 905
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	51 738
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	58 871
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	112 067
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	113 956
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	142 989
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 084
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	8 943
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 710
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	24 894
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	42 874
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	47 994
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	47 994
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	55 677
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	60 244
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	75 096
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	75 096
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	173 377
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	237 578

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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	4 313
1.2.	при использовании газа для иных нужд		22 587
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	<i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 610 486
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 610 486
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 682 747
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 733 284
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 961 460
2.2.	<i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 106 106
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 200 599
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 286 716
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 506 382
2.3.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 183 955
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 434 406
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 814 735
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	53 274
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		100 556
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		147 846
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		204 015
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 312
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		
5.1.	<i>стальной газопровод:</i>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 439 793
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 454 338
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 481 282
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 500 808
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 500 808
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	1 648
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гисо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 298
7.1.2.	4х-комфорочная		1 555
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	9 058
7.2.2.	напольный		12 195
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 228
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 058
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 145
7.5.	установка газогорелочного устройства	руб./шт.	3 811

<*> 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.