



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 781-Г/НПА

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 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 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 26.12.2023 № 48) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» с проектным рабочим

давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 83 689,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 69 740,83 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 48 132,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 40 110,00 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

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

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

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

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) для определения

размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/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 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2024 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С <sub>1</sub> , руб. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<b>1.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	14 140
1.1.2.	протяженность 101-500 м	42 417
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	106 042
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	212 083
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	353 473
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	494 863
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	636 251
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	777 641
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 739
1.2.2.	протяженность 101-500 м	53 217
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	133 043
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	266 085
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	443 475
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	620 865
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	798 255
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	975 645
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	28 408
2.1.2.	протяженность 101-500 м	57 877
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	144 693
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	289 387
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	482 312
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	675 238
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	868 162
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 061 088
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	25 909
2.2.2.	протяженность 101-500 м	77 729
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	194 324
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	388 646

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	647 744
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	906 842
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 126 717
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 287 438

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2024 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_2$ , руб./км (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 659 536
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 904 698
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 130 056
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 642 069
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 601 235
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 343 298
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 277 663
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 904 239
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 100 807
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 198 055
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 198 055
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 107 712
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 183 433
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	16 335 788

Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 26.12.2023 № 781-Г/НПА

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 <sub>3</sub> , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 954 155
2.	110-159 мм	2 247 578
3.	160-224 мм	4 181 697
4.	225-314 мм	4 880 394



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бесстраничным способом, в расчете на 1 км на 2024 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры $C_4$ , руб./км (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 351 099
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 801 183
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 045 395
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 937 781
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 290 219

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2024 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 554
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	3 964
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	986
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	777

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> на 2024 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	5 171
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 682
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 095

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>7</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С <sub>7</sub> , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.1</sub> , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 143
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С <sub>7.2</sub> , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопровode, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	9 186
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 346
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 931
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 625
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	76 443
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	74 201
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	114 355
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	131 359
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопровode, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 487
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	43 022

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	51 391
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	58 477
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	74 285
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	74 285
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	114 502
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	131 591
<b>2.1.2.</b>	<b>подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.2.1.</b>	<b>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 884
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 206
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 352
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	42 447
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	74 201
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	114 879
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	142 029
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	143 116
<b>2.1.2.2.</b>	<b>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	44 755
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	50 465
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	51 391
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	58 477
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	114 879
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	114 879
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	142 029
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	143 116
<b>2.2.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>	
<b>2.2.1.</b>	<b>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	9 152
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	25 698
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	27 437
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	44 025
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	47 672
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	47 672
<b>2.2.2.</b>	<b>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	55 303
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	59 840
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	74 593
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	74 593
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	172 213
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	235 983

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/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. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>):</b>		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 651
1.2.	при использовании газа для иных нужд		20 008
<b>2.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>г</sup>):</b>		
<b>2.1.</b>	<b><i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i></b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 414 200
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 414 200
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 414 200
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 414 200
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 888 563
<b>2.2.</b>	<b><i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i></b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 791 877
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 940 429
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 194 841
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 706 972
<b>2.3.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	895 332
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 744 305
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 744 305
<b>3.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С<sup>прг</sup>:</b>		
3.1.	пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	65 483
3.2.	пропускная способность 11 – 20 м <sup>3</sup> в час		130 966
3.3.	пропускная способность 21 – 31 м <sup>3</sup> в час		196 449
3.4.	пропускная способность 32 – 49 м <sup>3</sup> в час		261 932
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу&lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 271
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г окс &lt;2&gt;</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b><i>стальной газопровод:</i></b>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 414 200
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 414 200
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 414 200
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 414 200
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 414 200
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>	руб./шт.	1 663
7.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гну}</math></b>		
7.1.	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 297
7.1.2.	4х-комфорочная		1 565
7.2.	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	9 006
7.2.2.	напольный		15 865
7.3.	<b>установка газового конвектора</b>	руб./шт.	4 344
7.4.	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 006
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 065

**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.