



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

12 декабря 2024 года

№ 446-Г/НПА

г. Новосибирск

### **Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2025 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 12.12.2024 № 46) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), 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



«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:

1) 88 543,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 73 785,83 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), 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 «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:

1) 50 924,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 42 436,67 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 «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), 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) стандартизированной тарифной ставки  $C_0$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС);

2) 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 № 1;

3) 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 № 2;

4) 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 № 3;

5) 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 № 4;

6) 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<sup>3</sup> согласно приложению № 5;

7) 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 м<sup>3</sup> согласно приложению № 6;

8) 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 № 7.

4. 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 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров



**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) на 2025 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_1$ , руб. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	16 087
1.1.2.	протяженность 101-500 м	48 260
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	120 649
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	241 299
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	402 165
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	563 030
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	723 896
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	884 762
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	19 999
1.2.2.	протяженность 101-500 м	59 998
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	149 995
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	299 989
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	499 982
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	699 975
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	899 967
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 099 960
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	32 211
2.1.2.	протяженность 101-500 м	96 634
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	241 585
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	483 171
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	805 285
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 127 398
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 449 512
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 771 626
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	36 930
2.2.2.	протяженность 101-500 м	110 791
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 979
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	553 957

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	923 262
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 292 566
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 661 871
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	2 031 176

---

**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 на 2025 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	2 469 616
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 867 575
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 820 427
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 913 084
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 040 662
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	13 657 092
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	5 500 485
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	6 185 728
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	7 335 356
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	8 145 869
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	9 640 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	11 196 345
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	12 503 382
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	18 210 992

Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 12.12.2024 № 446-Г/НПА

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2025 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С <sub>3</sub> , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	4 170 263
2.	110-159 мм	4 322 576
3.	160-224 мм	6 525 641
4.	225-314 мм	7 630 506
5.	315-399 мм	10 013 040
6.	400 мм и выше	14 450 309



**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 на 2025 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	4 935 622
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	6 717 602
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	9 247 180
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 213 897
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	10 026 458

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2025 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 989
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 634
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 210
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	920

**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 м<sup>3</sup> на 2025 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	7 429
2.	от 1 кВт до 2 кВт	6 916
3.	от 2 кВт до 3 кВт	7 194
4.	свыше 3 кВт	7 518



**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 на 2025 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры $C_7$ , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 059
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ , связанных с 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», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	10 194
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 991
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	63 737
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 877
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	80 877
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 645
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	143 178
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	44 507
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 218
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 014

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	71 811
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 970
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	80 970
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 805
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	143 433
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	9 683
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 035
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	46 267
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 877
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	125 215
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	154 810
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 995
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	48 783
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 006
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 014
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	63 737
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	125 215
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	125 215
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	154 810
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 995
2.2.	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>	
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	10 300
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	27 188
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 028
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 578
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	51 962
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	51 962
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	162 289
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	190 527
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	207 315
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	268 660
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	316 308
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 053 306



**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 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области на 2025 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 (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	5 517
1.2.	при использовании газа для иных нужд		29 651
<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>стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:</b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 469 616
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 469 616
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 081 173
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 081 173
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 259 293
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 856 987
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 856 987
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 952 367
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 435 753
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 608 627
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 876 043
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 876 043
<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.	89 889
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		179 777
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		252 789
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		270 670
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>отк</sup><sup>&lt;1&gt;</sup>:</b>	руб./шт.	2 386
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г</sup><sup>&lt;2&gt;</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		



5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	2 203 478
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		2 203 478
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		2 203 478
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		2 203 478
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		2 203 478
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$ :	руб./шт.	2 621
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гн}$ :		
7.1.	<i>установка газовой плиты:</i>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 417
7.1.2.	4х-комфорочная		1 755
7.2.	<i>установка газового котла:</i>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	10 613
7.2.2.	напольный		16 674
7.3.	<i>установка газового конвектора</i>	руб./шт.	4 566
7.4.	<i>установка газовой колонки:</i>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	11 432
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		7 661

**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.