



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

19 декабря 2024 года

№ 550-Г/НПА

г. Новосибирск

#### **Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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 19.12.2024 № 49) 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 «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), 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 «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), 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) стандартизированной тарифной ставки  $C_0$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость);

2) стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 2;

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

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

5) стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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;

6) стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на  $1 \text{ м}^3$ , согласно приложению № 6;

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

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) 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.

4. 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 платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) на 2025 год<\*>**

№ п/п	Показатели	Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<*>
1.	Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис» 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	88 543,00
2.	Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис» 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	50 924,00

	жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
--	--	--

<\*> Применяется для всех категорий Заявителей.

<\*\*\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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.<*>
<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

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

---



**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>2</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 С <sub>2</sub> , руб./км<*>
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 971 154
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 766 106
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 774 880
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 169 237
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 614 615
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	15 705 656
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 949 249
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 734 687
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 785 689
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 583 221
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 505 736
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 384 926
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	14 378 890
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	20 942 641

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.



**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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<*>
1.	109 мм и менее	1 843 661
2.	110-159 мм	4 529 075
3.	160-224 мм	7 504 487
4.	225-314 мм	8 775 082
5.	315-399 мм	11 514 996
6.	400 мм и выше	16 617 855

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 С <sub>4</sub> , руб./км<*>
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 675 965
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	7 725 242
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	12 941 521
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 145 981
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	11 530 427

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

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

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	10 155
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 591
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 476
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	737

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», 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.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 658
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис», 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	11 171
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	12 640
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	30 845
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	73 298
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 008
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 008
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426 - 529 мм	143 341
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	164 655
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	24 137
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	62 351

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	55 610
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	82 583
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 116
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 116
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 526
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	164 947
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	11 136
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	11 541
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	30 845
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	53 206
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 008
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	143 997
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	178 030
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	179 393
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	56 100
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	63 258
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	64 416
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	73 298
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	143 997
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	143 997
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	178 030
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	179 393
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	11 845
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	31 267
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	33 382
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	53 565
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	59 756
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	59 756
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	186 632
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	219 106
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	238 412
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	59 898
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	363 754
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 211 302

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.



**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» 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<*>
<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	4 802
1.2.	при использовании газа для иных нужд		25 593
<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 надземного (наземного) типа прокладки:</b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 428 945
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 428 945
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 428 945
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 841 210
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 642 905
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 148 106
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 148 106
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 768 776
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 768 776
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 164 316
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 330 816
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 330 816
<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.	81 689
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		163 378
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		245 067
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		326 756
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>г</sup><sub>отк</sub><sup>&lt;1&gt;</sup>:</b>	руб./шт.	2 694
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г</sup><sub>окс</sub><sup>&lt;2&gt;</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		



5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 828 935
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		1 828 935
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		1 828 935
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		1 828 935
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		1 828 935
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>	руб./шт.	1 947
7.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гпо}</math>:</b>		
7.1.	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 425
7.1.2.	4х-комфорочная		1 703
7.2.	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 717
7.2.2.	напольный		17 078
7.3.	<b>установка газового конвектора</b>	руб./шт.	4 600
7.4.	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 938
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 752

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

**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.