



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 783-Г/НПА

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» 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 размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), 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 «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528), 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 «Фортуна+», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» 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 «Фортуна+», 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 «Фортуна+», 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 «Фортуна+», 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 «Фортуна+», 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 № 6;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 «Фортуна+», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного



абонента, выполненного к-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 «Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) 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 № 9.

4. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью  
«Фортуна+» (ОГРН 1125476035310, ИНН 5404456528) на 2024 год<\*>**

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<*>
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 «Фортуна+» 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	82 267,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 «Фортуна+» 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,	48 132,00

	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 С<sub>1</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Фортуна+» 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.<*>
<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	13 592
1.1.2.	протяженность 101-500 м	40 773
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	101 934
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	203 868
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	339 781
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	475 693
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	611 606
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	747 518
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 222
1.2.2.	протяженность 101-500 м	51 666
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	129 166
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	258 331
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	430 553
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	602 774
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	774 995
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	947 216
<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	18 545
2.1.2.	протяженность 101-500 м	55 635
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	139 089
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	278 178
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	463 630
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	649 082
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	834 534
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 019 985
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	24 906
2.2.2.	протяженность 101-500 м	74 719
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	186 796
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	373 592

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	622 653
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	871 715
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 089 468
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 244 972

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>2</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2024 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С <sub>2</sub> , руб./км<*>
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 561 829
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 436 192
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 234 057
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 146 523
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 185 952
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 005 480
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 515 431
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 207 414
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 528 893
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 740 683
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 740 683
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 954 081
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	10 142 097
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	11 407 190

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).



**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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<*>
1.	109 мм и менее	1 926 393
2.	110-159 мм	2 399 180
3.	160-224 мм	4 193 346
4.	225-314 мм	5 395 048
5.	315-399 мм	7 870 121
6.	400 мм и выше	11 606 490

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 2024 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	3 538 659
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 059 136
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 341 511
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 190 720
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 781 568

<\*> 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 «Фортуна+», 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./ $\text{м}^3$ <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 939
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 831
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 052
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	829

<\*> 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 «Фортуна+», 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> <*>
1.	до 1 кВт	5 627
2.	от 1 кВт до 2 кВт	6 191
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 788
4.	свыше 3 кВт	7 603

<\*> 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 «Фортуна+», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 «Фортуна+», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры $C_7$ , руб.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 610
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Фортуна+», 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 «Фортуна+», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	10 564
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 747
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	28 529
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 563
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 530
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	81 530
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	125 653
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 337
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	44 867
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 657
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 468



2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 253
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 626
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	81 626
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	125 815
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 594
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	9 761
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 039
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	46 641
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 530
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 228
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 062
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	157 257
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	49 177
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 451
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 468
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 253
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	126 228
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 228
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 062
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	157 257
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	10 525
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	29 553
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	31 552
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 955
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	52 383
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	52 383
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	60 766
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	66 068
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	81 962
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	81 962
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	189 228
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	259 298

<\*> 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 «Фортуна+» 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.<*>
<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	4 544
1.2.	при использовании газа для иных нужд		19 472
<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	1 561 829
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 561 829
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 591 829
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 561 829
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 436 192
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 978 932
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 142 992
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 423 961
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 989 553
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	988 797
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 926 393
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 926 393
<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.	69 387
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		138 772
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		208 159
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		277 544
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 551
<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>стальной газопровод:</b>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 561 829
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 561 829
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 561 829
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 561 829
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 561 829
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <sup>&lt;3&gt;</sup> :	руб./шт.	1 667
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$ :		
7.1.	<i>установка газовой плиты:</i>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 348
7.1.2.	4х-комфорочная		1 613
7.2.	<i>установка газового котла:</i>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	9 414
7.2.2.	напольный		16 177
7.3.	<i>установка газового конвектора</i>	руб./шт.	4 358
7.4.	<i>установка газовой колонки:</i>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 415
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 396

<\*> 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.