



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 601-Г

г. Новосибирск

### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2022 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 ее 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 23.12.2021 № 55) 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 73 649,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 61 374,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 42 358,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 35 298,33 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) 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  $42 \text{ м}^3/\text{час}$ , 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 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2022 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_1$ , руб. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Наземный (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	12 396
1.1.2.	протяженность 101-500 м	37 186
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	92 964
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	185 927
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	309 879
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	433 830
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	557 782
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	681 733
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 706
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 119
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 799
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 597
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 662
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	549 727
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	706 792
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	863 857
<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	16 913
2.1.2.	протяженность 101-500 м	50 739
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	126 849
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	253 697
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	422 828
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	591 959
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	761 090
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	930 222
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	22 715
2.2.2.	протяженность 101-500 м	68 143
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	170 358

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	340 714
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	567 857
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	795 000
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	986 807
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 127 571

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2022 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	1 238 592
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 931 997
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 564 735
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 288 356
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 905 705
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 555 622
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 994 836
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 543 606
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 591 592
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 552 589
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 552 589
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 100 940
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 043 084
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 046 353

Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 23.12.2021 № 601-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2022 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С <sub>3</sub> , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 527 706
2.	110-159 мм	1 902 644
3.	160-224 мм	3 325 489
4.	225-314 мм	4 278 487
5.	315-399 мм	6 241 317
6.	400 мм и выше	9 204 406



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 2022 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	2 946 253
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 341 963
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 556 671
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 442 070
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 651 109

Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 23.12.2021 № 601-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2022 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 735
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 339
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	867
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	684



Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 23.12.2021 № 601-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> на 2022 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 547
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 995
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 468
4.	свыше 3 кВт	6 115

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2022 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры $C_7$ , руб. (без учета НДС)
1.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки <math>C_{7,1}</math>, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>	1 962
2.	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок <math>C_{7,2}</math>, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) <math>g</math>-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <math>i</math>-того диапазона диаметров (полиэтиленового <math>j</math>-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного <math>k</math>-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):</b>	
2.1.	<b><i>стальные газопроводы:</i></b>	
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	7 847
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 983
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 336
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 214
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	64 986
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	64 986
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	100 154
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	115 046
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	35 934
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	43 565
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	45 225
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 214
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	65 061
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	65 061
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	100 282
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	115 250
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	7 780
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 063
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	21 552
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	37 176
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	64 986
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	100 612
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 392
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 344
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	39 198
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	44 198
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	45 009
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	51 214
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	100 612
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	100 612
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 392
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 344
2.2.	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></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	7 818
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	10 818
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	8 614
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	19 236
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 751
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	41 751
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	48 435
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	52 409
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	65 329
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	65 329
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	150 827
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	206 678

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 2022 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	4 144
1.2.	при использовании газа для иных нужд		17 758
<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	1 238 592
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 238 592
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 238 592
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 238 592
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 931 997
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 569 371
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 699 477
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 922 298
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 370 834
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	784 155
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 527 706
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 527 706
<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.	57 352
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		114 703
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		172 055
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		229 407
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 023
<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	1 238 592
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 238 592
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 238 592
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 238 592
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 238 592
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>		руб./шт. 1 456
<b>7.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гну}</math>:</b>		
<b>7.1.</b>	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 144
7.1.2.	4х-комфорочная		1 379
<b>7.2.</b>	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 950
7.2.2.	напольный		14 173
<b>7.3.</b>	<b>установка газового конвектора</b>		руб./шт. 3 881
<b>7.4.</b>	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	7 950
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 362

**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.