



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 791-Г/НПА

г. Новосибирск

### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163), 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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163),

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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) 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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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	76 680,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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	44 101,00

	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	
--	--	--

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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>	
	<i><b>1.1. наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</b></i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	13 800
1.1.2.	протяженность 101-500 м	41 401
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	103 503
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	207 005
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	345 009
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	483 012
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	621 016
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	759 019
	<i><b>1.2. наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</b></i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 210
1.2.2.	протяженность 101-500 м	51 629
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	129 071
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	258 143
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	430 237
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	602 332
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	774 427
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	946 522
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
	<i><b>2.1. наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</b></i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	24 838
2.1.2.	протяженность 101-500 м	74 534
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	186 336
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	372 672
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	621 120
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	869 568
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 118 017
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 318 831
	<i><b>2.2. наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</b></i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	29 397
2.2.2.	протяженность 101-500 м	88 189
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	220 473

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	440 945
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	734 908
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 028 872
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 310 893
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 504 947

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	1 976 428
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 778 631
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 324 616
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 111 983
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 877 092
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 605 473
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 687 654
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 581 066
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 270 505
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 043 772
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 324 556
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 960 434
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 327 739
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 872 905

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	2 244 564
2.	110-159 мм	3 030 806
3.	160-224 мм	5 116 534
4.	225-314 мм	6 696 139
5.	315-399 мм	9 048 397
6.	400 мм и выше	13 444 988

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	3 474 295
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 971 382
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 241 076
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 097 077
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 616 265

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 982
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	4 218
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 605
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	870

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2024 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./ $\text{м}^3$ <*>
1.	до 1 кВт	4 794
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 151
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 527
4.	свыше 3 кВт	6 041

<\*> 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>7</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С <sub>7</sub> , руб.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.1</sub> , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 195
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С <sub>7.2</sub> , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	9 083
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 974
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 080
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 248
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 524
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	81 524
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	125 642
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 134
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	38 313
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 652
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 060
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 248
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 618
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	81 618
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	125 804
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 581
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	9 767
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 122
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 037
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	44 345
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 524
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 217
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 049
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	157 243
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	49 173
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 447
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 463
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 248
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	126 217
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	124 365
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 049
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	157 243
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	9 767
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	26 593
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	27 887
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 982
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	52 412
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	52 412
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	122 039
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	140 415
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	164 764
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	205 078
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	273 721
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	722 966

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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	4 539
1.2.	при использовании газа для иных нужд		23 986
<b>2.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>г</sup>):</b>		
<b>2.1.</b>	<b><i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i></b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 968 118
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 968 118
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 229 201
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 251 539
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 549 626
<b>2.2.</b>	<b><i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i></b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 359 979
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 414 955
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 485 025
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 923 614
<b>2.3.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 260 063
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 218 057
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 218 057
<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.	55 940
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		105 335
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		158 460
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		199 332
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 463
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г окс &lt;2&gt;</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b><i>стальной газопровод:</i></b>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 679 582
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 696 318
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 727 312
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 760 009
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 785 953
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>	руб./шт.	1 762
7.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гто}</math>:</b>		
7.1.	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 591
7.1.2.	4х-комфорочная		1 912
7.2.	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 716
7.2.2.	напольный		11 622
7.3.	<b>установка газового конвектора</b>	руб./шт.	4 448
7.4.	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	11 076
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		7 486
7.5.	<b>установка газогорелочного устройства</b>	руб./шт.	3 632

<\*> 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.