



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19 декабря 2024 года

№ 552-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 «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) стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «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;

3) 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;

4) 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;

5) 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;

6) 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 м³ согласно приложению № 6;

7) 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 м³ согласно приложению № 7;

8) 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»,

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 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 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 9.

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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) на 2025 год<*>

№ п/п	Показатели	Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб. <*>
1.	<p>Размер платы 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</p>	81 127,00
2.	<p>Размер платы 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</p>	46 659,00

	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.

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁ 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 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С ₁ , руб.<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	15 018
1.1.2.	протяженность 101-500 м	44 403
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	111 093
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	222 188
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	370 314
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 439
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	666 564
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	814 691
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	18 470
1.2.2.	протяженность 101-500 м	55 409
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	140 024
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	280 046
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	461 745
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	646 444
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	831 142
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 015 840
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 729
2.1.2.	протяженность 101-500 м	80 208
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	200 521
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	401 041
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	668 402
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	935 762
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 203 123
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 429 663
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	31 782
2.2.2.	протяженность 101-500 м	95 344
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	238 361

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	476 721
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	794 536
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 112 351
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 417 625
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 634 867

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₂ 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 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С ₂ , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 045 965
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 184 319
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 665 136
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 671 285
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 701 965
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	10 001 081
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	3 411 492
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 772 898
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 579 629
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 141 971
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 860 829
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 349 726
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	10 773 998
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	15 280 819

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ 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 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	2 623 222
2.	110-159 мм	3 095 103
3.	160-224 мм	5 062 501
4.	225-314 мм	6 681 588
5.	315-399 мм	9 191 185
6.	400 мм и выше	13 417 413

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ 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 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С ₄ , руб./км<*>
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 401 645
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 602 319
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	7 981 447
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 922 527
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	7 306 767
2.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 160 - 219 мм, в грунтах I и II группы	10 547 695

<*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2025 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 617
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	4 720
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 856
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 045

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

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 м^3 на 2025 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 <*>
1.	до 1 кВт	6 405
2.	от 1 кВт до 2 кВт	7 031
3.	от 2 кВт до 3 кВт	7 634
4.	свыше 3 кВт	8 634

<*> 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 «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 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	2 418
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с 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», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	10 031
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 206
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 640
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	65 740
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	81 299
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	83 418
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	128 562
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	147 679
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	45 791
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 923
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	54 354
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	65 740
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	83 515
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	83 515
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	128 727
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	147 941
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	9 994
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 358
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 665
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 720
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 589
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	128 526
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	154 950
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	160 898
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	50 316
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	56 735
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	57 775
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	65 740
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	129 151
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	127 166
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	159 676
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	160 898
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	9 994
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	28 062
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 961
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	48 075
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	53 631
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	53 631
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	112 941
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	115 495
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	141 767
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	156 527
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	264 145
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	621 973

<*> 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 «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 м³/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<*>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 991
1.2.	при использовании газа для иных нужд		27 037
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 094 042
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 094 042
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 448 487
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 448 487
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 738 557
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 403 250
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 460 975
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 683 589
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 096 466
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 333 973
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 338 650
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 338 650
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 813
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		113 862
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		164 316
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		215 758
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	2 472
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс<2>}:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 737 071
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		1 882 581
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		1 927 468
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		1 927 468
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		1 927 468
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <3> ;	руб./шт.	2 041
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гнo}$:		
7.1.	<i>установка газовой плиты:</i>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 765
7.1.2.	4х-комфорочная		2 126
7.2.	<i>установка газового котла:</i>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	10 123
7.2.2.	напольный		13 497
7.3.	<i>установка газового конвектора</i>	руб./шт.	4 675
7.4.	<i>установка газовой колонки:</i>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	6 748
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		4 218
7.5.	<i>установка газогорелочного устройства</i>	руб./шт.	4 213

<*> 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.