

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 782-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), 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 «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), 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 «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 6;

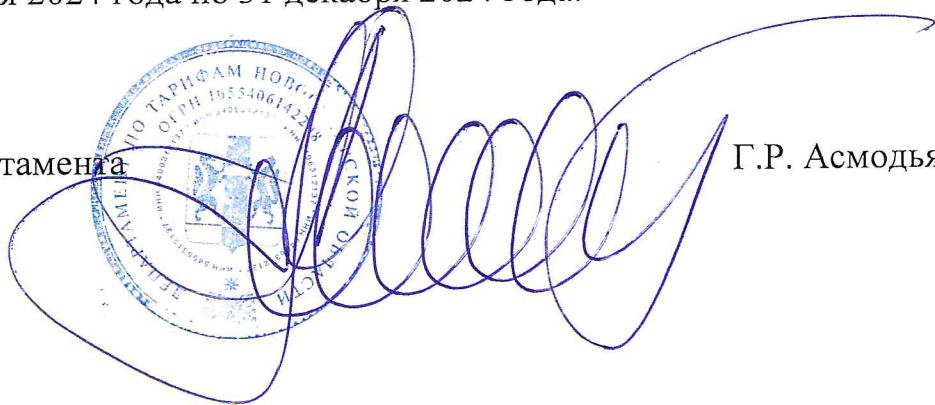
6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) 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. 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 «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис» 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	83 689,00
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис» 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	48 132,00

	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 C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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 C_1 , руб.<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	14 440
1.1.2.	протяженность 101-500 м	41 444
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	103 858
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	207 717
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	346 197
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	484 675
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	623 154
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	761 633
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 375
1.2.2.	протяженность 101-500 м	52 125
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	134 638
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	269 275
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	434 374
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	608 123
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	781 873
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	955 623
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	18 874
2.1.2.	протяженность 101-500 м	56 685
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	141 715
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	283 431
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	472 384
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	661 336
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	850 290
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 039 244
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	25 378
2.2.2.	протяженность 101-500 м	76 129
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	190 324
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	380 646

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	634 410
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	888 174
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 105 766
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 263 594

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₂ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 ₂ , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 398 049
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 358 945
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 358 945
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 853 281
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 966 037
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 796 046
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 515 546
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 821 159
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 821 159
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 134 275
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 341 960
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 974 163
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 728 471
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	11 407 710

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

Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 26.12.2023 № 782-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 ₃ , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	1 643 020
2.	110-159 мм	2 142 042
3.	160-224 мм	3 555 093
4.	225-314 мм	5 496 915
5.	315-399 мм	8 018 720
6.	400 мм и выше	11 825 637

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 ₄ , руб./км<*>
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 605 473
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 135 777
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 423 485
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 269 846
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 890 732

<*> 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 «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2024 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 878
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 874
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 072
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	695

<*> 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 «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2024 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 <*>
1.	до 1 кВт	3 676
2.	от 1 кВт до 2 кВт	3 676
3.	от 2 кВт до 3 кВт	3 676
4.	свыше 3 кВт	3 676

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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 ₇ , руб.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 421
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7.2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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	26 143
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 150
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	87 744
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	87 744
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	135 230
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 338
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	47 954
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	58 823

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	60 885
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 150
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	87 846
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	87 846
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	135 403
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	155 614
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	10 525
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 908
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	29 099
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	50 195
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	87 744
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	135 848
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	167 957
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	169 243
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	52 925
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	59 678
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	60 771
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 150
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	135 848
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	130 122
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	167 957
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	169 243
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	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	50 629
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	56 480
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	56 480
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	65 398
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	70 763
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	88 209
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	88 209
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	203 650
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	279 061

<*> 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 «ТеплоГазСервис» 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 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.<*>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 582
1.2.	при использовании газа для иных нужд		25 236
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 536 732
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 536 732
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 536 732
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 536 732
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 165 945
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 008 535
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 175 049
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 459 785
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 775 700
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	999 269
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 616 545
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 616 545
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	23 152
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		28 197
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		23 612
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		53 678
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	2 588
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс<2>}:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 536 721
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 536 721
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 536 721
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 536 721
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 536 721
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{лу<3>}$:	руб./шт.	1 692
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 262
7.1.2.	4х-комфорочная		1 508
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 407
7.2.2.	напольный		8 324
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 439
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 511
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 452

<*> 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.