



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

1 декабря 2020 года

№ 394-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 01.12.2020 № 50)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), 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 «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), 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 «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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 «Техногаз», 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 «Техногаз», 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 «Техногаз», 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 «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», 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 «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) на 2021 год<*>

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз» 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	70 613,00<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз» 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	40 612,00<*>

	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 «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2021 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_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	11 896<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255<*>
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	691 265<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	787 492<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727<*>
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981<*>

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	702 788<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	818 395<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	928 778<*>

<*> 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 «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2021 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	1 605 655<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 417 980<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 187 577<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 652 550<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 052 430<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 753 490<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 520 949<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 299 552<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 431 191<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 600 840<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 544 280<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 490 450<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 024 730<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	12 309 946<*>

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2021 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км
1.	109 мм и менее	1 890 709<*>
2.	110-159 мм	2 174 604<*>
3.	160-224 мм	4 045 928<*>
4.	225-314 мм	4 721 939<*>
5.	315-399 мм	6 888 210<*>
6.	400 мм и выше	10 360 544<*>

<*> 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 «Техногаз», 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 2021 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	3 097 160<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 552 700<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 799 845<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 667 867<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 060 235<*>

<*> 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 «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2021 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 969<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 896<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	921<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	551<*>

<*> 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 «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2021 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3
1.	до 1 кВт	4 924<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 419<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 583<*>
4.	свыше 3 кВт	5 911<*>

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2021 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	1 345<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», 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	8 652<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 802<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 998<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	110 960<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 459<*>
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	39 621<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 265<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 081<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 081<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 103<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 686<*>
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	8 620<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 933<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 877<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 187<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 998<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
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	43 427<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 967<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 865<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 740<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 468<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 468<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	137 813<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	138 868<*>
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	8 620<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 203<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	25 841<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 257<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 257<*>
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	53 661<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	58 063<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 378<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 378<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	167 101<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	228 978<*>

<*> 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 «Техногаз» 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, ^{<1>} на территории Новосибирской области на 2021 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	3 977<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197<*>
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	1 514 769<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 514 769<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 514 769<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 514 769<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 281 113<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 917 071<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 076 002<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 348 189<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 896 100<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	957 887<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 866 175<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 866 175<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	67 657<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		135 314<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		202 971<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		270 627<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу} <2>	руб./шт.	2 232<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^г окс <3>:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 514 769<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 514 769<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 514 769<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 514 769<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 514 769<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <4>	руб./шт.	1 695<*>

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

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» размера платы за технологическое присоединение ($\Pi^3_{тп}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{тп} = C^{пп} + C^Г * l^Г + C^{прг} + C^{оу} * n + C^Г_{окс} * l^Г_{окс} + C^{пу}$$

где:

$l^Г$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^Г_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^Г_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.