



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

9 декабря 2025 года

№ 317-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Митра» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2026 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 09.12.2025 № 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020), 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

«Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020), 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 895 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 «Митра», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Митра» 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра», 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 «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020) 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 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Митра» (ОГРН 1165476188712, ИНН 5401968020) на 2026 год<*>

№ п/п	Показатели	Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.<*>
1.	Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра» 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	93 059,00
2.	Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра» 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	53 521,00

	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 C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Митра», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Митра» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2026 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
1.1.1.	протяженность до 100 м	17 921
1.1.2.	протяженность 101-500 м	53 762
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	134 403
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	268 807
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	448 012
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	627 215
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	806 420
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	985 625
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:	
1.2.1.	протяженность до 100 м	22 279
1.2.2.	протяженность 101-500 м	66 838
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	167 094
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	334 188
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	556 980
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	779 772
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 002 563
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 225 355
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:	
2.1.1.	протяженность до 100 м	35 883
2.1.2.	протяженность 101-500 м	107 650
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	269 126
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	538 252
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	897 087
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 255 921
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 614 756
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 973 591
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:	
2.2.1.	протяженность до 100 м	41 140
2.2.2.	протяженность 101-500 м	123 421
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	308 555
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	617 108

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	1 028 514
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 439 919
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 851 324
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	2 262 730

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Митра», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2026 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км<*>
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	3 163 826
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 928 716
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	6 071 492
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	8 648 918
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	12 476 955
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	16 694 587
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	7 046 672
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	7 924 536
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	9 397 324
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	10 435 672
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	12 350 568
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	14 343 638
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	16 018 083
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	23 330 102

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Митра», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2026 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	5 342 523
2.	110-159 мм	5 537 652
3.	160-224 мм	8 359 999
4.	225-314 мм	9 740 750
5.	315-399 мм	12 454 390
6.	400 мм и выше	17 499 489

<*> 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 «Митра», 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 2026 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	6 323 025
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	8 605 920
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	10 862 141
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 960 623
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	12 092 419

<*> 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 «Митра», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2026 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	11 313
2.	$40\text{-}99 \text{ м}^3/\text{час}$	6 613
3.	$100\text{-}399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 969
4.	$400\text{-}999 \text{ м}^3/\text{час}$	2 453

<*> 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 «Митра», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2026 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ <*>
1.	до 1 кВт	9 241
2.	от 1 кВт до 2 кВт	10 298
3.	от 2 кВт до 3 кВт	10 857
4.	свыше 3 кВт	12 608

<*> 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 «Митра», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2026 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	2 910
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Митра», 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 «Митра», 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	12 321
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	13 285
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	32 418
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	77 036
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 752
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 752
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	150 651
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	173 053
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	53 793
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	65 531
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	67 702

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	86 795
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 865
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 865
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	150 846
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	173 360
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	11 703
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	12 129
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	32 418
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	55 920
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 752
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	151 341
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	187 110
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	188 542
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	58 961
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	66 484
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	67 702
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	77 036
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	151 341
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	151 341
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	187 110
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	188 542
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	12 449
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	32 861
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	35 085
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	56 297
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	62 804
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	62 804
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	196 151
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	230 280
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	250 571
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	324 717
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	382 306
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 273 079

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществам с ограниченной ответственностью «Митра» 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 2026 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 (C ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	5 925
1.2.	при использовании газа для иных нужд		31 840
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	3 163 826
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		3 163 826
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 947 290
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 947 290
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		4 172 822
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	3 660 087
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		3 660 087
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		3 733 046
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		4 401 543
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	2 060 812
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		3 684 499
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		3 684 499
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	105 808
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		211 616
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		330 650
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		436 458
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{оу} <1>	руб./шт.	2 703
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^г окс <2>:		
5.1.	стальной газопровод:		

5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	2 822 876
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		2 822 876
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		2 822 876
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		2 822 876
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		2 822 876
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	2 920
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 763
7.1.2.	4х-комфорочная		2 172
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	13 133
7.2.2.	напольный		18 292
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	5 208
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	13 674
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		9 227

<*> 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^{oy} 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.