ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

9 декабря 2025 года № 318-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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 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 09.12.2025 № 49) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), 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 газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью

«Новосибирскоблгаз» 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:

1) 94 609,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 77 548,36 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), 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 газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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:

1) 54 413,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 44 600,82 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 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 «Новосибирскоблгаз», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 895 руб./договор (без учета НДС);

2) стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

3) стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

4) стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

5) стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 № 4;

6) стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 $м^3$ согласно приложению № 5;

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

8) стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода

основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м^3/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Руководитель департамента Г.Р. Асмодьяров

Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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. (без учета НДС)
1.	**Надземный (наземный) тип прокладки:**	
1.1.	***наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:***	
1.1.1.	протяженность до 100 м	18 218
1.1.2.	протяженность 101-500 м	54 654
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	133 438
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	266 877
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	444 794
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	622 711
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	800 629
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	978 547
1.2.	***наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:***	
1.2.1.	протяженность до 100 м	22 649
1.2.2.	протяженность 101-500 м	67 948
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	165 894
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	331 788
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	552 980
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	774 172
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	995 364
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 216 556
2.	**Подземный тип прокладки:**	
2.1.	***наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:***	
2.1.1.	протяженность до 100 м	36 730
2.1.2.	протяженность 101-500 м	110 191
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	275 479
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	534 387
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	890 645
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 246 902
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 603 160
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 959 418
2.2.	***наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:***	
2.2.1.	протяженность до 100 м	41 825
2.2.2.	протяженность 101-500 м	125 474
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	306 339
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	612 676

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	1 021 128
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 429 578
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 882 106
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	2 246 481

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 (без учета НДС)
1.	**Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:**	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 798 235
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 285 840
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 615 137
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 520 798
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 159 038
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	14 517 032
2.	**Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:**	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	6 224 185
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	7 058 702
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	8 246 084
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	9 154 500
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 662 499
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	12 383 158
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	13 828 740

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	4 810 361
2.	110-159 мм	4 911 566
3.	160-224 мм	5 670 690
4.	225-314 мм	8 439 340
5.	315-399 мм	10 829 904
6.	400 мм и выше	15 216 947

Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 C_4, руб./км (без учета НДС)
1.	**Стальные газопроводы:**	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 458 798
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	7 429 668
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	9 445 340
2.	**Полиэтиленовые газопроводы:**	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 229 280
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	7 881 749
2.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 160-219 мм, в грунтах I и II группы	12 539 202

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 (без учета НДС)
1.	до 40 м^3/час	9 199
2.	40-99 м^3/час	4 944
3.	100-399 м^3/час	1 389
4.	400-999 м^3/час	1 013

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2026 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6, руб./м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	8 382
2.	от 1 кВт до 2 кВт	9 346
3.	от 2 кВт до 3 кВт	9 532
4.	свыше 3 кВт	11 344

Приложение № 7
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного 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. (без учета НДС)
1.	**Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий**	2 858
2.	**Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 «Новосибирскоблгаз», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):**	
2.1.	***стальные газопроводы:***	
2.1.1.	*надземный (наземный) тип прокладки:*	
2.1.1.1.	*с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	10 714
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 936
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 923
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	66 517
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 001
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 001
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	131 001
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	150 480
2.1.1.2.	*с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	46 777
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	52 388

2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	58 871
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	71 208
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 100
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 100
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	131 170
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	150 748
2.1.2.	*подземный тип прокладки:*	
2.1.2.1.	*с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	10 176
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 547
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	28 190
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	48 626
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 001
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	131 601
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	162 705
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	163 950
2.1.2.2.	*с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	51 271
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	57 812
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	58 871
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	66 988
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	131 601
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	131 601
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	162 705
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	163 950
2.2.	***полиэтиленовые газопроводы:***	
2.2.1.	*с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	10 825
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	28 575
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	30 509
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	48 954
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	54 612
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	54 612
2.2.2.	*с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:*	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	142 197
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	143 851
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	151 424
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	160 388
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	209 704
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	287 358

Приложение № 8
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 318-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м^3/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 (без учета НДС)
1.	**Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$):**		
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 ($С^{г}$):**		
2.1.	***стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:***		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 731 395
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 731 395
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 407 777
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 407 777
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 604 778
2.2.	***стальные газопроводы подземного типа прокладки:***		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	3 159 828
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		3 159 828
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		3 246 127
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 799 943
2.3.	***полиэтиленовые газопроводы:***		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 779 141
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		3 180 904
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		3 180 904
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $С^{прг}$:**		
3.1.	пропускная способность до 10 м^3 в час	руб./шт.	94 672
3.2.	пропускная способность 11 – 20 м^3 в час		189 344
3.3.	пропускная способность 21 – 31 м^3 в час		295 850
3.4.	пропускная способность 32 – 49 м^3 в час		390 522
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $С^{оу}$<1>**	руб./шт.	2 594
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	2 437 047
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		2 437 047
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		2 437 047
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		2 437 047
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		2 437 047
6.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $С^{пу}$ <3>:**	руб./шт.	2 899
7.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $С^{гио}$**		
7.1.	***установка газовой плиты:***		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 704
7.1.2.	4х-комфорочная		2 114
7.2.	***установка газового котла:***		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	12 281
7.2.2.	напольный		17 575
7.3.	***установка газового конвектора***	руб./шт.	5 050
7.4.	***установка газовой колонки:***		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	12 644
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		8 473

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки $С^{оу}$ учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $С^{г}_{окс}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки $С^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.