



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 784-Г/НПА

г. Новосибирск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Акционерного общества «Управляющая компания
«Промышленно-логистический парк» 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 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 26.12.2023 № 48) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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

Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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) в размере 83 689,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 69 740,83 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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) в размере 48 132,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 40 110,00 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 6;

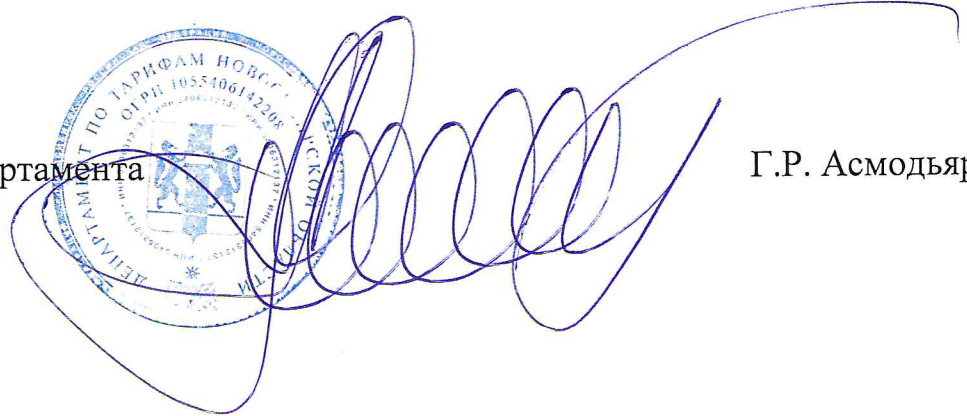
7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного

к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) 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 № 8.

5. 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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁ на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 С ₁ ,руб. (без учета НДС)
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	43 321
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	108 302
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	216 605
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	361 008
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	505 411
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	649 814
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	794 218
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 952
1.2.2.	протяженность 101-500 м	53 855
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	448 792
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	628 309
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	807 826
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	987 342
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	29 114
2.1.2.	протяженность 101-500 м	87 342
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	218 355
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	436 709
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	727 849
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 018 989
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 310 128
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 601 268
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	33 150
2.2.2.	протяженность 101-500 м	99 451
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	248 628

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	497 256
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	828 761
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 160 265
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 491 769
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 823 274

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 251 887
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 413 295
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 106 782
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 079 049
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	9 125 585
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	12 026 613
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	4 819 449
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	5 566 190
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	6 636 962
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 315 101
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	8 666 754
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 998 100
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	11 175 184
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	16 335 788

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	3 744 579
2.	110-159 мм	3 890 111
3.	160-224 мм	5 978 871
4.	225-314 мм	6 986 251
5.	315-399 мм	9 247 157
6.	400 мм и выше	13 439 219

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 545 790
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	6 012 380
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	10 009 790
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 737 830
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	9 291 600
2.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 159 - 219 мм, в грунтах I и II группы	10 042 014

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-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 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 990
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 370
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 368
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 893

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 26.12.2023 № 784-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	7 400
2.	от 1 кВт до 2 кВт	8 303
3.	от 2 кВт до 3 кВт	9 173
4.	свыше 3 кВт	10 615

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 610
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	9 186
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 346
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 352
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	60 243
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	76 443
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	76 443
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	117 811
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	135 329
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	42 067
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 246
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 944
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	60 243
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	76 532
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	76 532
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	117 963
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	135 570
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	9 152
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 485
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 352
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	43 730
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	76 443
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	118 351
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	146 323
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	147 443
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	46 108
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 991
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 944
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	60 243
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	118 351
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	118 351
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	146 323
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	147 443
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	9 152
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	25 698
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	27 437
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	44 025
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	49 113
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	49 113
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	153 392
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	180 082
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	195 950
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	253 932
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	298 968
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	995 563

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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. (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	4 908
1.2.	при использовании газа для иных нужд		26 377
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	2 251 887
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 251 887
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 763 106
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 763 106
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 866 869
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 461 958
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 461 958
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 640 669
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 078 207
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 424 365
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 564 780
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 564 780
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	77 577
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		155 155
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		232 732
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		310 309
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 271
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г_оке <2>}:		

5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	2 011 641
5.2.	диаметр 16-20 мм		2 011 641
5.3.	диаметр 21-25 мм		2 011 641
5.4.	диаметр 26-32 мм		2 011 641
5.5.	диаметр 33-50 мм		2 011 641
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <3>:		руб./шт. 2 108
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гну}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 498
7.1.2.	4х-комфорочная		1 813
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	10 384
7.2.2.	напольный		15 865
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт. 4 344
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	10 384
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 974

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.