



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 декабря 2024 года

№ 447-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2025 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 12.12.2024 № 46) 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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) 84 366,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 70 304,99 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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) 48 521,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 40 434,53 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203), 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС);

2) стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозного 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» (ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203) 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. 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 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Руководитель департамента

A handwritten signature in blue ink is written over a circular official stamp. The stamp contains text in Russian, including 'ТАРИФЫ И УСЛОВИЯ ПОСЛУЖИВ' and 'ОГРН 1075472000010, ИНН 5446007203'. The signature is a complex, cursive scribble.

Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
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	14 201
1.1.2.	протяженность 101-500 м	42 597
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	106 491
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	212 981
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	354 970
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	496 958
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	638 946
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	780 934
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 992
1.2.2.	протяженность 101-500 м	53 975
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	134 940
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	269 880
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	449 799
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	629 719
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	809 639
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	989 559
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	19 373
2.1.2.	протяженность 101-500 м	58 122
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	145 307
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	290 612
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	484 355
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	678 097
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	871 838
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 065 580
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	26 021
2.2.2.	протяженность 101-500 м	78 058
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	195 147

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	390 292
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	650 487
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	910 682
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 130 399
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 291 646

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 418 823
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 213 126
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 937 936
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 766 852
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 619 545
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 364 033
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 285 109
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 913 732
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 114 213
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 215 046
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 215 046
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 134 213
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	9 213 452
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 362 709

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 750 006
2.	110-159 мм	2 179 502
3.	160-224 мм	3 809 389
4.	225-314 мм	4 901 059
5.	315-399 мм	7 149 505
6.	400 мм и выше	10 542 672

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 2025 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	3 374 969
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 828 259
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 074 210
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 942 933
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	5 327 902

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2025 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 570
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 679
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	994
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	784

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2025 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	5 208
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 722
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 264
4.	свыше 3 кВт	7 005

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газопользующее оборудование Заявителя на 2025 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	2 761
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	10 194
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 991
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 544
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 782
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 856
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 856
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	116 908
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 291
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	44 507
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 218
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 014
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 782
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 944
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 944
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	117 057
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 529
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	9 683
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 035
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	26 822
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	43 395
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 856
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 442
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	145 200
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	146 312
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	45 755
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 592
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 537
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 782
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 442
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 442
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	145 200
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	146 312
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	10 300
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	17 699
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	14 213
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	46 578
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	48 735
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	48 735
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	76 170
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	76 402
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	80 808
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	85 032
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	176 057
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	241 251

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 2025 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	5 517
1.2.	при использовании газа для иных нужд		20 342
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	1 776 549
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 469 616
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 757 749
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 778 617
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 900 012
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 797 734
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 946 771
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 202 017
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 715 819
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 226 943
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 750 006
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 750 006
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	65 698
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		131 394
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		197 091
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		262 788
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	2 386
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	2 068 659
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		2 203 478
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		1 682 092
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		1 812 954
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		1 900 005
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу <3>}$:	руб./шт.	1 794
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 652
7.1.2.	4х-комфорочная		1 580
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	10 685
7.2.2.	напольный		16 235
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 445
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 108
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 143

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки C^{ou} 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.