



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 606-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2022 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 23.12.2021 № 55) 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 2;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 5;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 6;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по

содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 8.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 9.

4. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061) на 2022 год<*>

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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	73 649,00<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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	34 173,00<*>

	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	
--	--	--

<*> Применяется для всех категорий Заявителей;

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

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-
хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием Потребительским
кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных
задач «Толмачевский» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и
 k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)
на 2022 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	12 633<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	37 900<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	94 751<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	189 502<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	315 837<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	442 172<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	568 507<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	694 841<*>
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 706<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 119<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 799<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 597<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 662<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	549 727<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	706 792<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	863 857<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	25 511<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	76 534<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	191 336<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	382 672<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	637 787<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	892 902<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 148 017<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 403 132<*>
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	28 448<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	85 343<*>

2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	213 358<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	426 717<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	711 195<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	995 672<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 280 150<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 564 628<*>

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

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-
хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством стальных
газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км
на 2022 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	1 934 084<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 621 418<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 303 881<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 733 995<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 845 613<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 030 569<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	4 669 924<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	5 390 150<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 860 725<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 575 358<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 994 251<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 178 662<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	10 222 644<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	14 227 130<*>

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

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-
хозяйственных задач «Голмачевский», связанных со строительством полиэтиленового
газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2022 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км
1.	109 мм и менее	3 511 549<*>
2.	110-159 мм	3 465 920<*>
3.	160-224 мм	5 024 375<*>
4.	225-314 мм	5 656 362<*>
5.	315-399 мм	7 323 550<*>
6.	400 мм и выше	10 585 067<*>

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 2022 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С ₄ , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 230 338<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 705 467<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 963 239<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 825 586<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 277 825<*>

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

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-
хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием и строительством
пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа,
в расчете на 1 м^3 на 2022 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 268<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	3 020<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	960<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	756<*>

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

Приложение № 7
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 606-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-
хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием и строительством
устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3
на 2022 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3
1.	до 1 кВт	5 136<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 652<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 197<*>
4.	свыше 3 кВт	6 941<*>

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2022 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры С ₇ , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 962<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок С _{7.2} , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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	9 024<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 181<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	24 904<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 180<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 093<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 093<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 731<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	132 940<*>

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	41 325<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	50 341<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 009<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 180<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 180<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	75 180<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 880<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	133 176<*>
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 990<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	9 318<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	24 904<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	42 958<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	75 093<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	116 261<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 739<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 840<*>
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	45 294<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	51 073<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 009<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 180<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	116 261<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	116 261<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	143 739<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	144 840<*>
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 990<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	25 244<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	26 952<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	43 248<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	48 246<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	48 246<*>
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	55 969<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	60 560<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	75 490<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	75 490<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	174 286<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	238 824<*>

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Голмачевский» 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 2022 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 148<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		22 108<*>
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	1 934 084<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 934 084<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 173 797<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 173 797<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 283 041<*>
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 287 952<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 430 012<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 430 012<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 833 523<*>
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 348 343<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 401 446<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 401 446<*>
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	70 566<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		141 132<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		211 698<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		282 264<*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{от}<1>	руб./шт.	2 328<*>
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс}<2>		

5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 579 904<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 579 904<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 579 904<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 579 904<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 579 904<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:		руб./шт. 1 768<*>
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 230<*>
7.1.2.	4х-комфорочная		1 471<*>
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	5 500<*>
7.2.2.	напольный		14 753<*>
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт. 3 974<*>
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 585<*>
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 833<*>

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

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.