



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 647-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 2023 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 15.12.2022 № 56) 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 м³ 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 м³ согласно приложению № 7;

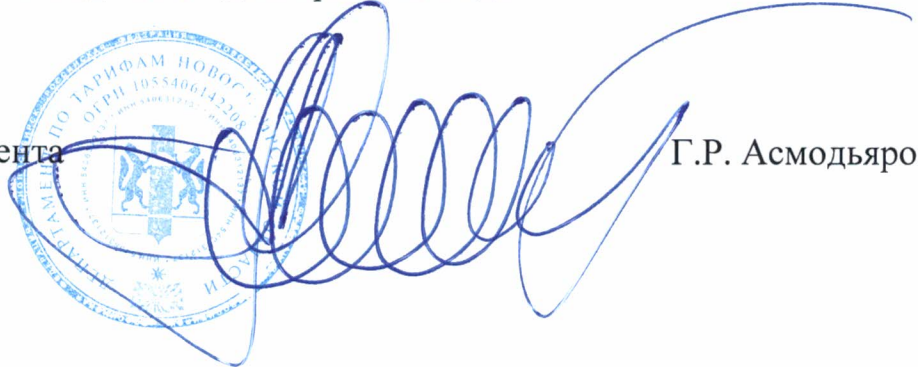
7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к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

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

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Голмачевский» (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 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 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	78 068,00
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	44 397,00

	(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	
--	---	--

<*> 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 С₁ на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Голмачевский», связанных с проектированием
Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Голмачевский» газопровода i-того диапазона диаметров
n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение
(технологическое присоединение) на 2023 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С 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	13 310
1.1.2.	протяженность 101-500 м	39 930
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	99 826
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	199 652
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	332 753
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	465 855
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	598 956
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	732 057
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 548
1.2.2.	протяженность 101-500 м	49 643
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	124 107
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	248 214
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 689
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	579 165
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	744 641
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	910 117
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	26 836
2.1.2.	протяженность 101-500 м	80 508
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	201 271
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	402 541
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	670 902
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	939 263
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 207 624
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 475 985
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	30 315
2.2.2.	протяженность 101-500 м	90 944

2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	227 359
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	454 719
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	757 864
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 061 010
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 364 156
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 667 302

<*> 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 2023 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км<*>
1.	Наземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 253 845
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 341 780
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 121 866
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 112 119
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	8 879 508
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	11 923 913
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	5 037 415
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	5 594 862
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	6 867 638
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 419 822
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	8 426 040
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 993 374
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	11 076 721
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	15 908 496

<*> 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 2023 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км<*>
1.	109 мм и менее	3 794 285
2.	110-159 мм	3 977 803
3.	160-224 мм	6 276 025
4.	225-314 мм	7 531 499
5.	315-399 мм	9 876 236
6.	400 мм и выше	14 720 593

<*> 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 2023 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	3 444 042
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 950 603
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 225 428
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 078 669
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 626 981

<*> 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 «Голмачевский», связанных с проектированием и
строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового
расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2023 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 <*>
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 077
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	4 987
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 210
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 767

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

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С₆ 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 м³ на 2023 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры С ₆ , руб./м ³ <*>
1.	до 1 кВт	5 476
2.	от 1 кВт до 2 кВт	6 026
3.	от 2 кВт до 3 кВт	6 606
4.	свыше 3 кВт	7 400

<*> 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_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 на 2023 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб.<*>
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 231
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, 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	9 854
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 026
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 196
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 627
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 005
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	82 005
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	126 384
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	145 176

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	45 128
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	54 974
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 796
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 627
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 100
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	82 100
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	126 546
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	145 434
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	9 818
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 175
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	27 196
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	46 912
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 005
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 962
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 969
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	158 171
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	49 463
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	55 774
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	56 795
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	64 627
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	126 962
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	126 962
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	156 969
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	158 171
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	9 818
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	27 568
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	29 433
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	47 228
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	52 687
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	52 687
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	164 554
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	193 185
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	210 207
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	272 409
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	320 721
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	1 068 002

<*> 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 «Толмачевский» 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 2023 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	4 364
1.2.	при использовании газа для иных нужд		23 455
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	<i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 253 845
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 253 845
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		2 691 144
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		2 691 144
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 830 544
2.2.	<i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	2 618 118
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		2 618 118
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 581 182
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 096 965
2.3.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 435 154
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		2 598 825
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		2 598 825
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	78 418
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		156 835
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		235 253
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		313 670
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}	руб./шт.	2 483
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	1 991 634
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 991 634
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 991 634
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 991 634
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 991 634
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <3>:		руб./шт. 1 766
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гис}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 298
7.1.2.	4х-комфорочная		1 555
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	6 500
7.2.2.	напольный		15 697
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт. 4 228
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	9 058
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		6 145

<*> 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^{oy} учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

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

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