



**ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З  
ЦІН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ**

---

## **П Р И К А З**

11 декабря 2025 года

№ 39/2

г. Симферополь

**Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2026 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым:

с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ ) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и 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, в размере 72676,00 рублей (без НДС);

с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5  $\text{м}^3/\text{час}$  включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и 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, в размере 88664,00 рублей (с НДС).

2. Утвердить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить на 2026 год для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвержденные данным приказом плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются по 31 декабря 2026 года включительно.

5. Признать утратившими силу приказы Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым:

от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 6 марта 2025 года № 8/3 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 20 марта 2025 года № 10/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 24 апреля 2025 года № 14/2 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 22 мая 2025 года № 17/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 17 июля 2025 года № 23/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 14 августа 2025 года № 26/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 13 ноября 2025 года № 35/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2024 года № 48/6 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

Председатель  
Государственного комитета



С. МШАНЕЦКАЯ

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ  
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
0	Стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	рублей за одно присоединение	3893
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (Сlink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 269
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	67 767
1.1.1.3.	1001 - 2000 м		251 686
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	5 825
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	495 885
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	32 563
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	97 780
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	631 740
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 671 401
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	128 390
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	605 537
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	920 923
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 269 381
1.2.2.5.	5001 м и более	руб.	5 397 621

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, в расчете на 1 км (C2ik)		
2.1.	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	2 933 107
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 093 772
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	5 089 563
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	5 566 100
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C3j)		
3.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	2 530 233
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	3 041 780
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	6 628 041
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	5 065 372
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя		
7.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (C7.1)	руб.	2 743

7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в расчете на одно подключение (С7.2)		
7.2.1.	стальные газопроводы		
7.2.1.1.	наземная (надземная) прокладка		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	10 370
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 027
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 749
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 554
7.2.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	8 474
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	34 673
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	28 359
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	40 199
7.2.1.2.	подземная прокладка газопровода		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	14 699
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 653
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	10 330
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 816
7.2.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	16 542
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	14 523
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	22 099
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	29 738
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	14 042
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	4 187

7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	33 401
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	18 610
7.2.2.	полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	9 898
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	10 462
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	9 606
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	50 765
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	14 374
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	81 646

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ, НА 2026 ГОД**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	6 097
1.2.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	9 246
1.3.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м	руб./ед.	10 519
1.4.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м с установкой надомного регулятора	руб./ед.	12 529
1.5.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	14 204
1.6.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) с установкой надомного регулятора и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	15 812
1.7.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего	руб./ед.	115 883

	оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)		
1.8.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	84 912
1.9.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 50 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	89 194
1.10.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	140 610
1.11.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	102 396
1.12.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 50 до 100 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	100 436
1.13.	Проектные работы по внутреннему газоборудованию (при протяженности сети 2001-3000 м с установкой ГРПШ с расходом свыше 50 м3/час без установки узла учета газа) при технологическом присоединении в пределах границ земельного участка (Спр)	руб./ед.	1 049 947
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг)		
2.1.	стальные газопроводы		
2.1.1.	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.1.	наружным диаметром 25 мм и менее	руб./км	2 759 877
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	2 858 483
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 927 609
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 986 094
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	3 093 772
2.1.1.6.	77 - 89 мм	руб./км	3 093 772
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2 885 381
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	2 858 483
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.1.	32 мм и менее	руб./км	3 035 859

2.2.1.2.	33 - 63 мм	руб./км	3 588 322
2.2.1.3.	64 - 90 мм сверить	руб./км	4 628 917
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	при установке надомного регулятора (регулятор)		
3.1.1.	до 10 м <sup>3</sup> /ч	руб./установка	24 206
3.1.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /ч	руб./установка	25 258
3.1.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /ч	руб./установка	25 141
3.1.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /ч	руб./установка	27 691
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	15 мм	руб./ед.	939
4.2.	20 мм	руб./ед.	1 175
4.3.	25 мм	руб./ед.	1 767
4.4.	32 мм	руб./ед.	2 293
4.5.	40 мм	руб./ед.	3 327
4.6.	50 мм	руб./ед.	4 647
4.7.	65 мм	руб./ед.	10 145
4.8.	80 мм	руб./ед.	11 811
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сг_оке)		
5.1.	стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	1 201 025
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	1 235 115
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	1 276 561
5.1.4.	26 - 32 мм	руб./км	1 348 571
5.2.	Прокладка газопровода(металлополимер), диаметром :		
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	1 315 499
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	1 315 073
5.3.	Прокладка газопровода(Медь), диаметром :		
5.3.1.	11-15 мм	руб./км	1 727 534
5.3.2.	16-20 мм	руб./км	2 362 361
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)		

6.1.	для низкого давления без учета стоимости шкафа, без установки телеметрии		
6.1.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	5 758
6.1.2.	счетчик марки G 2.5 Т	руб./ед.	6 795
6.1.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	5 758
6.1.4.	счетчик марки G 4 Т	руб./ед.	6 795
6.1.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	8 961
6.1.6.	счетчик марки G 6 Т	руб./ед.	9 768
6.2.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, без установки телеметрии		
6.2.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	6 966
6.2.2.	счетчик марки G 2.5 Т	руб./ед.	8 003
6.2.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	6 966
6.2.4.	счетчик марки G 4 Т	руб./ед.	8 003
6.2.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	10 169
6.2.6.	счетчик марки G 6 Т	руб./ед.	10 976
6.3.	для низкого давления без учета стоимости шкафа, с модулем телеметрии		
6.3.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	46 466
6.3.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	55 947
6.3.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	70 533
6.4.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, с модулем телеметрии		
6.4.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	72 708
6.4.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	82 189
6.4.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	96 775
6.5.	для среднего давления с учетом стоимости шкафа и модулем телеметрии с внешним ИП ББТ		
6.5.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	680 074
6.5.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	722 753
6.5.3.	счетчик газа G 40 с максимальным часовым расходом 65 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	730 913
6.5.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа, с модулем телеметрии с внешним ИП ББТ		
6.5.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	514 478
6.5.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	525 796

7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО)		
7.1.	Монтаж газовой плиты (варочной панели)	руб./ед.	909
7.2.	Монтаж проточного водонагревателя	руб./ед.	3 674
7.3.	Монтаж емкостного водонагревателя напольного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	2 080
7.4.	Монтаж емкостного водонагревателя навесного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	3 556