



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З  
ЦІН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ

---

## П Р И К А З

29 декабря 2022 года

№ 68/2

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 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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, утвержденного Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166, на основании экспертного заключения и

решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2023 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 **45 597 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 **54 716 рублей** (с НДС).

2. Размер плановых экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для

удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ГРО в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования составит **137 381,96 тысяч рублей (без НДС) или 164 858,35 тысяч рублей (с НДС).**

3. Утвердить на 2023 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.

4. Утвердить на 2023 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.

5. Утвержденные данным приказом плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются по 31 декабря 2023 года включительно.

6. Приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

**Председатель  
Государственного комитета**

**С. МШАНЕЦКАЯ**

Приложение № 1 к приказу  
Государственного комитета по ценам и  
тарифам Республики Крым  
от 29.12.2022 № 68/2

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия  
Республики Крым «Крымгазсети» на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
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) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	20 305
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	55 483
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	146 624
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 787
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	121 822
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	177 091
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	536 535
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	23 245
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	103 931
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	525 853
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	465 333
1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	817 449
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	50 901
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	168 859
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	238 930
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 553 361
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	2 146 448
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 919 691
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 796 676
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	4 447 911
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 293 148
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 306 771
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 821 598
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 914 076
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 819 084
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 722 492
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (С3j)		
3.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 425 475
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 536 614
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	1 939 286
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	3 207 846
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (С4i(j)n)		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	
4.1.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	3 189 273
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	11 590 681
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	6 703 967
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	7 269 171
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах III группы	руб./км	8 714 022
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (С5m)		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	11 931
5.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	7 276
5.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	5 363
5.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 273
5.5.	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 348

6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (С6)		
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 (С7.1)	руб.	1 546
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.	6 642
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	5 900

7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	5 447
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	15 276
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.	7 234
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	6 690
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	6 365
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	5 133
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	16 374
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	7 242
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.	6 601
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	5 796
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 340
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	12 295
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	23 348
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм	руб.	28 646
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.	5 114
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	4 940
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	9 777
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	11 615
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	5 819
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	25 276
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	35 601
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	39 299
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.	7 134
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	9 547
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 355
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	18 070
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	5 059
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	12 883

Приложение № 2 к приказу  
Государственного комитета по ценам и  
тарифам Республики Крым  
от 29.12.2022 № 68/2

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за  
технологическое присоединение в пределах границ земельного участка  
заявителя, на 2023 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 газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	4 750
1.2.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	7 204
1.3.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	8 195
1.4.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	9 761
1.5.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	11 066
1.6.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию 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.	12 319
1.7.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м <sup>3</sup> /час)	руб./ед.	90 285
1.8.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц	руб./ед.	62 264

	газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой УУГ с расходом до 50 м <sup>3</sup> /час)		
1.9.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м <sup>3</sup> /час)	руб./ед.	74 124
1.10.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м <sup>3</sup> /час)	руб./ед.	103 105
1.11.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой УУГ с расходом до 50 м <sup>3</sup> /час)	руб./ед.	75 084
1.12.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м <sup>3</sup> /час)	руб./ед.	86 944
1.13.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию (при протяженности сети 2001-3000 м с установкой ГРПШ с расходом свыше 50 м <sup>3</sup> /час без установки узла учета газа) при технологическом присоединении в пределах границ земельного участка (Спр)	руб./ед.	457 257
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	1 087 901
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 120 957
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 209 343
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 179 232
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 393 284
2.1.1.6.	77 - 89 мм	руб./км	3 042 969
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.1.	32 мм и менее	руб./км	1 169 058
2.2.1.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 774 607
2.2.1.3.	64 - 90 мм сверить	руб./км	2 756 356
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	при установке шкафного пункта редуцирования давления газа (ГРПШ)		
3.1.1.	до 10 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	7 103
3.1.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	4 823
3.1.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	3 112
3.1.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	1 968
3.2.	при установке надомного регулятора (регулятор)		
3.2.1.	до 10 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	1 860
3.2.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	931
3.2.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	600
3.2.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	379

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	15 мм	руб./ед.	661
4.2.	20 мм	руб./ед.	936
4.3.	25 мм	руб./ед.	1 324
4.4.	32 мм	руб./ед.	1 730
4.5.	40 мм	руб./ед.	2 256
4.6.	50 мм	руб./ед.	2 866
4.7.	65 мм	руб./ед.	5 719
4.8.	80 мм	руб./ед.	5 980
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сг окс)		
5.1.	стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	704 727
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	732 988
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	778 993
5.1.4.	26 - 32 мм	руб./км	834 244
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)		
6.1.	без учета стоимости шкафа		
6.1.1.	счетчик марки G 2.5	руб./ед.	5 221
6.1.2.	счетчик марки G 2.5 T	руб./ед.	6 247
6.1.3.	счетчик марки G 4	руб./ед.	5 221
6.1.4.	счетчик марки G 4 T	руб./ед.	6 346
6.1.5.	счетчик марки G 6	руб./ед.	7 596
6.1.6.	счетчик марки G 6 T	руб./ед.	8 346
6.2.	для низкого давления с учетом стоимости шкафа		
6.2.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	68 689
6.2.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	187 761
6.2.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	197 836
6.3.	для низкого давления без учета стоимости шкафа		
6.3.1.	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м <sup>3</sup> /ч		44 802
6.3.2.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	125 078
6.3.3.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	135 780
6.4.	для среднего давления с учетом стоимости шкафа		
6.4.1.	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	340 750
6.4.2.	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 57 м <sup>3</sup> /ч	руб./ед.	348 985
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО)		
7.1.	Монтаж газовой плиты (варочной панели)	руб./ед.	574
7.2.	Монтаж проточного водонагревателя	руб./ед.	2 314
7.3.	Монтаж емкостного водонагревателя напольного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	1 308
7.4.	Монтаж емкостного водонагревателя навесного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)	руб./ед.	2 239