ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З ЦІН І ТАРИФІВ РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ

ПРИКАЗ

7 мая 2026 года № 18/1

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 11 декабря 2025 года № 39/2 «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, а также цен (стоимости) услуг по техническому обслуживанию единицы внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутридомового газового оборудования в жилом доме и цен (стоимости) работ по установке и замене такого оборудования», 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. Внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 11 декабря 2025 года № 39/2 «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», изложив приложение №1 к нему в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после его опубликования.

Председатель
Государственного комитета **С. МШАНЕЦКАЯ**

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 11 декабря 2025 года № 39/2
(в редакции приказа Государственного
комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 7 мая 2026 года № 18/1)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**
на период с 01.01.2026 по 31.01.2026 (включительно)

№ 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) (C1ink)		
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	5 089 568
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, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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 ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**
на период с 01.02.2026 по 24.02.2026 (включительно)

№ 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) (C1ink)		
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	5 089 568
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
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (C5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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 ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**
на период с 25.02.2026 по 22.03.2026 (включительно)

№ 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) (C1ink)		
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	5 089 568
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 (С3j)		
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
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (С5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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.	2 743

7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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 ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**
на период с 23.03.2026 по 29.03.2026 (включительно)

№ 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) (C1ink)		
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	5 089 568
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 (С3j)		
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
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, 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 (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (С5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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		

	бесхозяйного 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.	2 743
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**
на период с 30.03.2026 по 17.05.2026 (включительно)

№ 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) (C1ink)		
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	5 089 568
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 (С3j)		
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
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, 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 (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (С5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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		

	бесхозяйного 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.	2 743
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2026 ГОД**
на период с 18.05.2026 по 31.12.2026

№ 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) (C1ink)		
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	5 089 568
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 (С3j)		
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
3.1.4.	315-399 мм	руб./км	11 337 010
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, 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 (руб./км) ($C_{4i(j)n}$)		
4.1.	полиэтиленовый газопроводов		
4.1.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	17 600 625,24
4.1.1.2	наружным диаметром 160-219 мм	руб./км	46 166 535,17
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3) (С5m)		
5.1.	Пропускная способность до 40 м3/час	руб./м3	5081,82
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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.	2 743
7.2.	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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
7.2.1.1.2.5.	325-425 мм	руб.	58338,51
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
7.2.3.	полиэтиленовые газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка		
7.2.3.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.3.1.2.	400 мм и выше	руб.	3 151 710,11
7.2.4.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.4.1.	подземная прокладка		
7.2.4.1.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка		
7.2.4.1.2.	273-324 мм	руб.	2 104 174,86