



ДЕРЖАВНИЙ КОМИТЕТ З
ЦЕН И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИАТЛАРЫВЕТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖАДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

П Р И К А З

12 августа 2024 года

№ 29/4

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2023 года № 46/2 «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 2024 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. Внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 26 декабря 2023 года № 46/2 «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 2024 год» (далее – Приказ), изложив приложение №1 к Приказу в новой редакции в соответствии с приложением к настоящему приказу.

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 26 декабря 2023 года № 46/2
(в редакции приказа Государственного
Комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 12 августа 2024 года № 29/4)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2024 ГОД
на период с 01.01.2024 по 18.03.2024**

№ 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	1351
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) (Clink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	14 647
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	52 084
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	79 393
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		225 878
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	43 303
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	21 445
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	159 664
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	574 959
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 151
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	71 264
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	495 285
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 413 908

1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	875 991
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	19 714
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	368 400
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	106 407
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 456 821
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	1 978 733
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 413 768
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 970 191
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	5 399 076
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 514 637
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 440 024
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 376 216
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 012 826
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 912 933
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 914 540
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	1 654 301
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 723 354
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	4 012 574
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 444 135
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 (C4i(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	3 353 812
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	12 188 660
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	7 049 834
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	7 644 197
4.2.2.	110 - 159 мм		

4.2.2.1.	в грунтах III группы	руб./км	9 163 590
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 м3 (C5m)		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	12 547
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	7 651
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	5 640
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 390
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 418
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (C6)		
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.	2 651

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.	8 895
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 099
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 104
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 769
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.	7 665
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 772
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	13 481
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	18 681
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	15 406
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	22 703
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.	9 421
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 113
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 322
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	12 790
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 020
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм	руб.	39 421
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.	8 747

7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	6 323
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	12 434
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 610
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 165
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	27 086
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	38 151
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	42 113
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.	7 952
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	8 554
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 820
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	23 695
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	6 526
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	13 806

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2024 ГОД
на период с 19.03.2024 по 04.07.2024**

№ 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	1351
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) (Clink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	14 647
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	52 084
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	79 393
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		225 878
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		

1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	43 303
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	21 445
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	159 664
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	574 959
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 151
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	71 264
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	495 285
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 413 908
1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	875 991
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	19 714
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	368 400
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	106 407
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 456 821
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	1 978 733
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 413 768
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 970 191
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	5 399 076
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 514 637
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 440 024
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 376 216
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 012 826
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 912 933
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 914 540
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	1 654 301
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 723 354
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	4 012 574
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 444 135
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 (C4i(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	3 353 812
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	12 188 660
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	7 049 834
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	7 644 197
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах III группы	руб./км	9 163 590
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 м3 (C5m)		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	12 547
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	7 651
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	5 640
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 390
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 418
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (C6)		
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.	2 651
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.	8 895
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 099
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 104
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 769
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.	7 665
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 772
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	13 481
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	18 681
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	15 406
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	22 703
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	19 009
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.	9 421
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 113
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 322
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	12 790

7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 020
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм	руб.	39 421
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.	8 747
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	6 323
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	12 434
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 610
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 165
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	27 086
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	38 151
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	42 113
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.	7 952
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	8 554
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 820
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	23 695
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	6 526
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	13 806

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2024 ГОД
на период с 05.07.2024 по 18.09.2024**

№ 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	1351
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) (Clink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	14 647
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	52 084
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	79 393
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		225 878
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	43 303
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	21 445
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	159 664
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	574 959
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 151
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	71 264
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	495 285
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 413 908
1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	875 991
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	19 714
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	368 400
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	106 407
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 456 821

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	1 978 733
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 413 768
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 970 191
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	5 399 076
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 514 637
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 440 024
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 376 216
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 012 826
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 912 933
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 914 540
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	1 654 301
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 723 354
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	4 012 574
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 444 135
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 (C4i(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	3 353 812
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	12 188 660
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	7 049 834
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	7 644 197
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах III группы	руб./км	9 163 590
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 м3 (C5m)		

5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	12 547
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	7 651
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	5 640
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 390
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 418
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.	2 651
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.	8 895
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 099
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 104
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 769
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.	7 665
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 772
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	13 481
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	18 681
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	15 406
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	22 703
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	19 009
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.	9 421
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 113
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 322
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	12 790
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 020
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм	руб.	39 421
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.	8 747
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	6 323
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	12 434
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 610

7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 165
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	27 086
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	38 151
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	42 113
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.	7 952
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	8 554
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 820
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	23 695
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	6 526
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	13 806
7.2.3.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка газопроводы		
7.2.3.1.1	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.3.1.2	530 мм и выше	руб.	2 148 627,50

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«КРЫМГАЗСЕТИ» НА 2024 ГОД
на период с 19.09.2024 по 31.12.2024**

№ 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	1351
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) (Clink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	14 647
1.1.1.2.	101 - 500 м	руб.	52 084
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	79 393
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		225 878
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	43 303
1.1.2.2.	101 - 500 м	руб.	21 445
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	159 664
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	574 959
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	28 151
1.2.1.2.	101 - 500 м	руб.	71 264
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.	495 285
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	2 413 908
1.2.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	875 991
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	19 714
1.2.2.2.	101 - 500 м	руб.	368 400
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.	106 407
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	1 456 821

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	1 978 733
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 413 768
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 970 191
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	5 399 076
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 514 637
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 440 024
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	3 376 216
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 012 826
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 912 933
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 914 540
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	1 654 301
3.1.1.	110 - 159 мм	руб./км	2 723 354
3.1.2.	160 - 224 мм	руб./км	4 012 574
3.1.3.	225 - 314 мм	руб./км	4 444 135
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 (C4i(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	3 353 812
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	12 188 660
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II групп	руб./км	7 049 834
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	7 644 197
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах III группы	руб./км	9 163 590
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 м3 (C5m)		

5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	12 547
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	7 651
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	5 640
5.4.	400 - 999 м3/час	руб./м3	2 390
5.5.	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 418
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.	2 651
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.	8 895
7.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 099
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	8 104
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 769
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.	7 665
7.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	8 772
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	13 481
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	18 681
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	15 406
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	22 703
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	19 009
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	31 668
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.	9 421
7.2.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	8 113
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	11 322
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	12 790
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 020
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм	руб.	39 421
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.	8 747
7.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	6 323
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	12 434

7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 610
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	10 165
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	27 086
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	38 151
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	42 113
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.	7 952
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	8 554
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	11 820
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	23 695
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	6 526
7.2.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	13 806
7.2.3.	стальные газопроводы (врезка безогневым способом)		
7.2.3.1.	подземная прокладка газопроводы		
7.2.3.1.1	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.3.1.2	530 мм и выше	руб.	2 148 627,50