



ДЕРЖАВНИЙ КОМПІТЕТ 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

12 августа 2021 года

№30/1

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «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 2021 год»

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 27.06.2014 № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

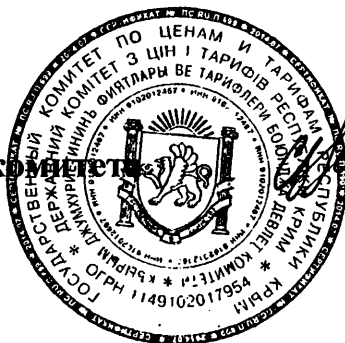
1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия

Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Приложение № 1 к Приказу изложить 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. МЩАНЕЦКАЯ

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета по
ценам и тарифам Республики Крым
от 30.12.2020 № 54/5
в редакции приказа Государственного
комитета по ценам и тарифам
Республики Крым
от 12.08.2021 № 30/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год**

на период с 01.01.2021 по 21.01.2021

№ 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-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (Сlink)		
1.1	надземная прокладка газопровода		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609

1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того 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	1 572 540
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	3 188 270
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141
2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
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	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090

5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (С5m):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	5 933
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 489
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 589
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 945
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 153
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (С6)		
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	2 193
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
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.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
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.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
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.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598

7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год**

на период с 22.01.2021 по 11.03.2021

№ 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-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С link)		
1.1	надземная прокладка газопровода		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того 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	1 310 450
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	2 656 893
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141
2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
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	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (C5m):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	5 933

5.2	40 - 99 м3/час	руб./м3	6 489
5.3	100 - 399 м3/час	руб./м3	4 589
5.4	400 - 999 м3/час	руб./м3	1 945
5.5	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 153
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	2 193
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона		

	диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
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.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
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.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
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.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год**

на период с 12.03.2021 по 13.05.2021

№ 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-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того 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 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того 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	1 310 450
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	2 656 893
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141
2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
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	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (C5m):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	5 933
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 489
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 589
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 945
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 153
6	Стандартизированная тарифная ставка на		

	покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (С6)		
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	2 193
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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	надземная (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.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
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.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
7.2.1.1.2.3	159 – 218 мм	руб.	6 357
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.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.7	426 – 529 мм	руб.	29 487
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
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.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151
7.2.2.1.5	400 мм и выше	руб.	10 671

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год**

на период с 14.05.2021 по 12.08.2021

№ 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-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того 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 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того 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	1 310 450
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	2 656 893
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141
2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
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	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (C5m):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	5 933
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 489
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 589
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 945
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 153
6	Стандартизированная тарифная ставка на		

	покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	2 193
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
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.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
7.2.1.1.2.3	159 – 218 мм	руб.	6 357
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.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.2	108 -158 мм	руб.	6 876
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.6	325 – 425 мм	руб.	20 935
7.2.1.2.2.7	426 – 529 мм	руб.	29 487
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
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.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151
7.2.2.1.5	400 мм и выше	руб.	10 671

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год**

на период с 13.08.2021 по 31.12.2021

№ 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-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того 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 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того 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	1 310 450
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	2 656 893
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141
2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
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	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (C5m):		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	5 933
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 489
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 589
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 945
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 153
6	Стандартизированная тарифная ставка на		

	покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (С6)		
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	2 193
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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым 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.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
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.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
7.2.1.1.2.3	159 – 218 мм	руб.	6 357
7.2.1.1.2.4	219 – 272 мм	руб.	13 010
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.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.2	108 -158 мм	руб.	6 876
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.6	325 – 425 мм	руб.	20 935
7.2.1.2.2.7	426 – 529 мм	руб.	29 487
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
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.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151
7.2.2.1.5	315 – 399 мм	руб.	19 371
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	10 671