



ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З  
ЦН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ

---

## П Р И К А З

26 мая 2022 года

№22/1

г. Симферополь

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым 30.12.2021 №61/1 «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 2022 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, 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:**

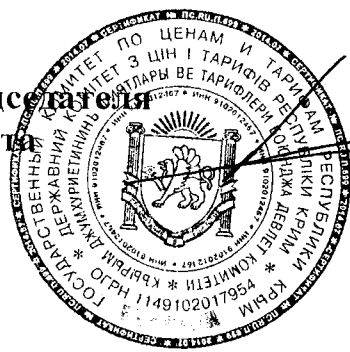
1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2021 № 61/1 «Об утверждении размера платы

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 2022 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.

Первый заместитель председателя  
Государственного комитета



**И. ЛЕОНОВ**

Приложение № 1 к приказу  
Государственного комитета по ценам и  
тарифам Республики Крым  
от 30.12.2021 № 61/1  
в редакции приказа Государственного  
комитета по ценам и тарифам  
Республики Крым  
от 26.05.2022 № 22/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2022 год**

с 01.01.2022 по 10.03.2022

| № п/п   | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)<br>ГКЦГ РК |
|---------|---|-------------------|---|
| 1       | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C1ink) |                   |   |
| 1.1.    | надземная прокладка газопровода   |                   |   |
| 1.1.1.  | наружным диаметром менее 100 мм   |                   |   |
| 1.1.1.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 19 642  |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 22 406  |
| 1.1.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 130 086   |
| 1.1.2.  | наружным диаметром 100 мм и выше  |                   |   |
| 1.1.2.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 15 527  |
| 1.1.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 27 281  |
| 1.2.    | подземная прокладка газопровода   |                   |   |
| 1.2.1.  | наружным диаметром менее 100 мм   |                   |   |
| 1.2.1.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 34 889  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 53 624  |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 505 493   |
| 1.2.2.  | наружным диаметром 100 мм и выше  |                   |   |
| 1.2.2.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 36 096  |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 168 336   |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 133 978   |
| 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           | 1 377 283   |
| 2.1.2.  | 51 - 100 мм   | руб./км           | 1 791 085   |
| 2.1.3.  | 101 - 158 мм  | руб./км           | 2 792 395   |

|         |   |                     |            |
|---------|---|---------------------|------------|
| 2.1.4.  | 159 - 218 мм  | руб./км             | 2 478 475  |
| 2.2.    | подземная прокладка газопровода   |                     |            |
| 2.2.1.  | наружным диаметром 50 мм и менее  | руб./км             | 903 996    |
| 2.2.2.  | 51 - 100 мм   | руб./км             | 1 390 621  |
| 2.2.3.  | 101 - 158 мм  | руб./км             | 1 721 291  |
| 2.2.4.  | 159 - 218 мм  | руб./км             | 1 635 867  |
| 3       | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (С3j)   |                     |            |
| 3.1.    | наружным диаметром 109 мм и менее   | руб./км             | 1 251 533  |
| 3.2.    | 110 - 159 мм  | руб./км             | 1 407 306  |
| 3.3.    | 160 - 224 мм  | руб./км             | 3 035 732  |
| 3.4.    | 225 - 314 мм  | руб./км             | 3 791 363  |
| 4       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (С4i(j)n)   |                     |            |
| 4.1.    | стальные газопроводы  |                     |            |
| 4.1.1.  | 51 - 100 мм   |                     |            |
| 4.1.1.1 | в грунтах I и II группы   | руб./км             | 10 423 274 |
| 4.2.    | полиэтиленовые газопроводы  |                     |            |
| 4.2.1.  | 109 мм и менее  |                     |            |
| 4.2.1.1 | в грунтах I и II группы   | руб./км             | 6 028 747  |
| 4.2.2.  | 110 - 159 мм  |                     |            |
| 4.2.2.1 | в грунтах III группы  | руб./км             | 7 836 351  |
| 5       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (С5m)   |                     |            |
| 5.1.    | до 40 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 6 236      |
| 5.2.    | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 6 820      |
| 5.3.    | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 4 823      |
| 5.4.    | 400 - 999 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 2 044      |
| 5.5.    | 1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 1 212      |
| 6       | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (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-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. | 2 325  |
| 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. | 4 948  |
| 7.2.1.1.1.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 8 216  |
| 7.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 7 297  |
| 7.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 13 412 |
| 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. | 4 989  |
| 7.2.1.1.2.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 6 099  |
| 7.2.1.1.2.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 6 738  |
| 7.2.1.1.2.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 13 791 |
| 7.2.1.1.2.5 | 273 - 324 мм   | руб. | 14 376 |
| 7.2.1.1.2.6 | 325 - 425 мм   | руб. | 19 500 |
| 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. | 4 384  |
| 7.2.1.2.1.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 3 506  |
| 7.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 6 932  |

|             |  |      |        |
|-------------|--|------|--------|
| 7.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 13 336 |
| 7.2.1.2.1.5 | 273 - 324 мм   | руб. | 20 499 |
| 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. | 6 896  |
| 7.2.1.2.2.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 6 944  |
| 7.2.1.2.2.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 6 094  |
| 7.2.1.2.2.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 22 342 |
| 7.2.1.2.2.5 | 273 - 324 мм   | руб. | 13 986 |
| 7.2.1.2.2.6 | 325 - 425 мм   | руб. | 22 191 |
| 7.2.1.2.2.7 | 426 - 529 мм   | руб. | 31 256 |
| 7.2.1.2.2.8 | 530 мм и выше  | руб. | 34 503 |
| 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. | 4 787  |
| 7.2.2.1.2   | 110 - 159 мм   | руб. | 11 234 |
| 7.2.2.1.3   | 160 - 224 мм   | руб. | 10 292 |
| 7.2.2.1.4   | 225 - 314 мм   | руб. | 9 700  |
| 7.2.2.1.5   | 315 - 399 мм   | руб. | 20 533 |
| 7.2.2.1.6   | 400 мм и выше  | руб. | 11 311 |

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2022 год**

с 11.03.2022 по 26.05.2022

| № п/п   | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)<br>ГКЦТ РК |
|---------|---|-------------------|---|
| 1       | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (Сlink) |                   |   |
| 1.1.    | надземная прокладка газопровода   |                   |   |
| 1.1.1.  | наружным диаметром менее 100 мм   |                   |   |
| 1.1.1.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 19 642  |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 22 406  |
| 1.1.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 130 086   |
| 1.1.2.  | наружным диаметром 100 мм и выше  |                   |   |
| 1.1.2.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 15 527  |
| 1.1.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 27 281  |
| 1.1.2.3 | 1001 - 2000 м   | руб.              | 64 889  |
| 1.2.    | подземная прокладка газопровода   |                   |   |
| 1.2.1.  | наружным диаметром менее 100 мм   |                   |   |
| 1.2.1.1 | протяженностью до 100 м   | руб.              | 34 889  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 53 624  |

|         |   |         |            |
|---------|---|---------|------------|
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.    | 505 493    |
| 1.2.1.4 | 1001 - 2000 м   | руб.    | 59 347     |
| 1.2.2.  | наружным диаметром 100 мм и выше  |         |            |
| 1.2.2.1 | протяженностью до 100 м   | руб.    | 36 096     |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м   | руб.    | 168 336    |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.    | 133 978    |
| 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 | 1 377 283  |
| 2.1.2.  | 51 - 100 мм   | руб./км | 1 791 085  |
| 2.1.3.  | 101 - 158 мм  | руб./км | 2 792 395  |
| 2.1.4.  | 159 - 218 мм  | руб./км | 2 478 475  |
| 2.2.    | подземная прокладка газопровода   |         |            |
| 2.2.1.  | наружным диаметром 50 мм и менее  | руб./км | 903 996    |
| 2.2.2.  | 51 - 100 мм   | руб./км | 1 390 621  |
| 2.2.3.  | 101 - 158 мм  | руб./км | 1 721 291  |
| 2.2.4.  | 159 - 218 мм  | руб./км | 1 635 867  |
| 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 | 1 251 533  |
| 3.2.    | 110 - 159 мм  | руб./км | 1 407 306  |
| 3.3.    | 160 - 224 мм  | руб./км | 3 035 732  |
| 3.4.    | 225 - 314 мм  | руб./км | 3 791 363  |
| 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.  | 51 - 100 мм   |         |            |
| 4.1.1.1 | в грунтах I и II группы   | руб./км | 10 423 274 |
| 4.2.    | полиэтиленовые газопроводы  |         |            |
| 4.2.1.  | 109 мм и менее  |         |            |
| 4.2.1.1 | в грунтах I и II группы   | руб./км | 6 028 747  |
| 4.2.2.  | 110 - 159 мм  |         |            |
| 4.2.2.1 | в грунтах III группы  | руб./км | 7 836 351  |
| 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 | 6 236      |
| 5.2.    | 40 - 99 м3/час  | руб./м3 | 6 820      |
| 5.3.    | 100 - 399 м3/час  | руб./м3 | 4 823      |
| 5.4.    | 400 - 999 м3/час  | руб./м3 | 2 044      |
| 5.5.    | 1000 - 1999 м3/час  | руб./м3 | 1 212      |
| 6       | Стандартизированная тарифная ставка на  |         |            |

|             |   |      |        |
|-------------|---|------|--------|
|             | покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (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-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. | 2 325  |
| 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. | 4 948  |
| 7.2.1.1.1.2 | 108 - 158 мм  | руб. | 8 216  |
| 7.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм  | руб. | 7 297  |
| 7.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 13 412 |
| 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. | 4 989  |
| 7.2.1.1.2.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 6 099  |
| 7.2.1.1.2.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 6 738  |
| 7.2.1.1.2.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 13 791 |
| 7.2.1.1.2.5 | 273 - 324 мм   | руб. | 14 376 |
| 7.2.1.1.2.6 | 325 - 425 мм   | руб. | 19 500 |
| 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. | 4 384  |
| 7.2.1.2.1.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 3 506  |
| 7.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 6 932  |
| 7.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 13 336 |
| 7.2.1.2.1.5 | 273 - 324 мм   | руб. | 20 499 |
| 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. | 6 896  |
| 7.2.1.2.2.2 | 108 - 158 мм   | руб. | 6 944  |
| 7.2.1.2.2.3 | 159 - 218 мм   | руб. | 6 094  |
| 7.2.1.2.2.4 | 219 - 272 мм   | руб. | 22 342 |
| 7.2.1.2.2.5 | 273 - 324 мм   | руб. | 13 986 |
| 7.2.1.2.2.6 | 325 - 425 мм   | руб. | 22 191 |
| 7.2.1.2.2.7 | 426 - 529 мм   | руб. | 31 256 |
| 7.2.1.2.2.8 | 530 мм и выше  | руб. | 34 503 |
| 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. | 4 787  |
| 7.2.2.1.2   | 110 - 159 мм   | руб. | 11 234 |
| 7.2.2.1.3   | 160 - 224 мм   | руб. | 10 292 |
| 7.2.2.1.4   | 225 - 314 мм   | руб. | 9 700  |
| 7.2.2.1.5   | 315 - 399 мм   | руб. | 20 533 |
| 7.2.2.1.6   | 400 мм и выше  | руб. | 11 311 |

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2022 год**

с 27.05.2022 по 31.12.2022

| N п/п | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)<br><br>ГКЦТ РК |
|-------|---|-------------------|---|
| I     | 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.    | 19 642     |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м   | руб.    | 22 406     |
| 1.1.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.    | 130 086    |
| 1.1.2.  | наружным диаметром 100 мм и выше  |         |            |
| 1.1.2.1 | протяженностью до 100 м   | руб.    | 15 527     |
| 1.1.2.2 | 101 - 500 м   | руб.    | 27 281     |
| 1.1.2.3 | 1001 - 2000 м   | руб.    | 64 889     |
| 1.2.    | подземная прокладка газопровода   |         |            |
| 1.2.1.  | наружным диаметром менее 100 мм   |         |            |
| 1.2.1.1 | протяженностью до 100 м   | руб.    | 34 889     |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.    | 53 624     |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.    | 505 493    |
| 1.2.1.4 | 1001 - 2000 м   | руб.    | 59 347     |
| 1.2.2.  | наружным диаметром 100 мм и выше  |         |            |
| 1.2.2.1 | протяженностью до 100 м   | руб.    | 36 096     |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м   | руб.    | 168 336    |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.    | 133 978    |
| 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 | 1 377 283  |
| 2.1.2.  | 51 - 100 мм   | руб./км | 1 791 085  |
| 2.1.3.  | 101 - 158 мм  | руб./км | 2 792 395  |
| 2.1.4.  | 159 - 218 мм  | руб./км | 2 478 475  |
| 2.2.    | подземная прокладка газопровода   |         |            |
| 2.2.1.  | наружным диаметром 50 мм и менее  | руб./км | 903 996    |
| 2.2.2.  | 51 - 100 мм   | руб./км | 1 390 621  |
| 2.2.3.  | 101 - 158 мм  | руб./км | 1 721 291  |
| 2.2.4.  | 159 - 218 мм  | руб./км | 1 635 867  |
| 2.2.5.  | 219 - 272 мм  | руб./км | 3 347 565  |
| 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 | 1 251 533  |
| 3.2.    | 110 - 159 мм  | руб./км | 1 407 306  |
| 3.3.    | 160 - 224 мм  | руб./км | 3 035 732  |
| 3.4.    | 225 - 314 мм  | руб./км | 3 791 363  |
| 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.  | 51 - 100 мм   |         |            |
| 4.1.1.1 | в грунтах I и II группы   | руб./км | 10 423 274 |
| 4.2.    | полиэтиленовые газопроводы  |         |            |

|         |   |         |           |
|---------|---|---------|-----------|
| 4.2.1.  | 109 мм и менее  |         |           |
| 4.2.1.1 | в грунтах I и II группы   | руб./км | 6 028 747 |
| 4.2.2.  | 110 - 159 мм  |         |           |
| 4.2.2.1 | в грунтах III группы  | руб./км | 7 836 351 |
| 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 (С5m)   |         |           |
| 5.1.    | до 40 м3/час  | руб./м3 | 6 236     |
| 5.2.    | 40 - 99 м3/час  | руб./м3 | 6 820     |
| 5.3.    | 100 - 399 м3/час  | руб./м3 | 4 823     |
| 5.4.    | 400 - 999 м3/час  | руб./м3 | 2 044     |
| 5.5.    | 1000 - 1999 м3/час  | руб./м3 | 1 212     |
| 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, 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.    | 2 325     |
| 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 к-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. | 4 948  |
| 7.2.1.1.1.2 | 108 - 158 мм  | руб. | 8 216  |
| 7.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм  | руб. | 7 297  |
| 7.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 13 412 |
| 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. | 4 989  |
| 7.2.1.1.2.2 | 108 - 158 мм  | руб. | 6 099  |
| 7.2.1.1.2.3 | 159 - 218 мм  | руб. | 6 738  |
| 7.2.1.1.2.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 13 791 |
| 7.2.1.1.2.5 | 273 - 324 мм  | руб. | 14 376 |
| 7.2.1.1.2.6 | 325 - 425 мм  | руб. | 19 500 |
| 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. | 4 384  |
| 7.2.1.2.1.2 | 108 - 158 мм  | руб. | 3 506  |
| 7.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм  | руб. | 6 932  |
| 7.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 13 336 |
| 7.2.1.2.1.5 | 273 - 324 мм  | руб. | 20 499 |
| 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. | 6 896  |
| 7.2.1.2.2.2 | 108 - 158 мм  | руб. | 6 944  |
| 7.2.1.2.2.3 | 159 - 218 мм  | руб. | 6 094  |
| 7.2.1.2.2.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 22 342 |
| 7.2.1.2.2.5 | 273 - 324 мм  | руб. | 13 986 |
| 7.2.1.2.2.6 | 325 - 425 мм  | руб. | 22 191 |
| 7.2.1.2.2.7 | 426 - 529 мм  | руб. | 31 256 |
| 7.2.1.2.2.8 | 530 мм и выше   | руб. | 34 503 |
| 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. | 4 787  |
| 7.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 11 234 |
| 7.2.2.1.3   | 160 - 224 мм  | руб. | 10 292 |
| 7.2.2.1.4   | 225 - 314 мм  | руб. | 9 700  |
| 7.2.2.1.5   | 315 - 399 мм  | руб. | 20 533 |
| 7.2.2.1.6   | 400 мм и выше   | руб. | 11 311 |