



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З
ЦЕН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИАТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖАДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

30 декабря 2021 года

П Р И К А З

№61/1

г. Симферополь

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 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, 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 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. Утвердить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 включительно плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия

Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым:

- с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере **34 215 рублей** (без НДС);

- с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере **41 058 рублей** (с НДС).

2. Утвердить плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ГРО в результате введения

специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования в размере **34 215 рублей (без НДС) или 41 058 рублей (с НДС)** за 1 подключение.

3. Утвердить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 включительно стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, согласно приложению №1 к настоящему приказу.

4. Утвердить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 включительно для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, согласно Приложению №2 к настоящему приказу.

5. Утвержденная данным приказом плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются до 31 декабря 2022 года.

6. Приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель
Государственного комитета**



С. МШАНЕЦКАЯ

Приложение №1 к приказу
Государственного комитета
по ценам и тарифам
Республики Крым
от «30» декабря 2021 года №61/1

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
			ГКЦТ РК
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C1ink)		
1.1.	надземная прокладка газопровода		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м		
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	19 642
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	22 406
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100 м		
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	15 527
1.2.	подземная прокладка газопровода		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100 м		
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	34 889
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	53 624
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100 м		
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	36 096
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	168 336
		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		
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 377 283
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 791 085
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 792 395
2.2.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.	наружным диаметром 50 мм и менее		
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	903 996
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 390 621
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	1 721 291
		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 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, 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.	2 325
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	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		
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	4 948
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 216
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 297
		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		
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	4 989
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	6 099
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	6 738
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	13 791
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	14 376
		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		
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	4 384
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 506
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	6 932
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 336
		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			
7.2.2.1.2	110 - 159 мм		руб.	4 787
7.2.2.1.3	160 - 224 мм		руб.	11 234
7.2.2.1.4	225 - 314 мм		руб.	10 292
7.2.2.1.5	315 - 399 мм		руб.	9 700
7.2.2.1.6	400 мм и выше		руб.	20 533
			руб.	11 311

Приложение № 2 к приказу
Государственного комитета
по ценам и тарифам
Республики Крым
от «30» декабря 2021 года № 61/1

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя, на 2022 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Комитет
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутриворонным (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	4 177
1.2.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутриворонным (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	6 334
1.3.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутриворонным (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м	руб./ед.	7 206
1.4.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутриворонным (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м с установкой надомного регулятора	руб./ед.	8 583
1.5.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) и внутриворонным (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	9 731
1.6.	Проектные работы по внутреннему газооборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома, в том числе коттеджного типа, с количеством точек подключения от 3 до 5) с установкой надомного регулятора и внутриворонным (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	10 832
1.7	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	79 389
1.8	Проектные работы по внутреннему газооборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	54 750

1.9	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	65 178
1.10	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	90 662
1.11	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой УУГ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	66 023
1.12	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети от 30 до 100 м с установкой ГРПШ с расходом до 50 м ³ /час)	руб./ед.	76 451
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг)		
2.1	стальные газопроводы		
2.1.1	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1.1	наружным диаметром 25 мм и менее	руб./м	1 780
2.1.1.2	26 - 38 мм	руб./м	1 813
2.1.1.3	39 - 45 мм	руб./м	2 091
2.1.1.4	46 - 57 мм	руб./м	2 192
2.1.1.5	58 - 76 мм	руб./м	3 003
2.1.1.6	77 - 89 мм	руб./м	3 104
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	подземная прокладка газопровода		
2.2.1.1.	32 мм и менее	руб./м	2 088
2.2.1.2.	33 - 63 мм	руб./м	2 292
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	при установке шкафного пункта редуцирования давления газа (ГРПШ)		
3.1.1.	до 10 м ³ /ч	руб./м ³	6 236
3.1.2.	11 - 20 м ³ /ч	руб./м ³	4 234
3.1.3.	21 - 31 м ³ /ч	руб./м ³	2 732
3.1.4.	32 - 49 м ³ /ч	руб./м ³	1 728
3.2.	при установке надомного регулятора (регулятор)		
3.2.1.	до 10 м ³ /ч	руб./м ³	1 633
3.2.2.	11 - 20 м ³ /ч	руб./м ³	817
3.2.3.	21 - 31 м ³ /ч	руб./м ³	527
3.2.4.	32 - 49 м ³ /ч	руб./м ³	333
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	15 мм	руб./ед.	672
4.2.	20 мм	руб./ед.	822
4.3.	25 мм	руб./ед.	1162
4.4.	32 мм	руб./ед.	1519

4.5.	40 мм		руб./ед.	1981
4.6.	50 мм		руб./ед.	2516
4.7.	65 мм		руб./ед.	5021
4.8.	80 мм		руб./ед.	5250
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сг окс)			
5.1	стальные газопроводы диаметром:			
5.1.1	11 - 15 мм		руб./м	2 719
5.1.2	16 - 20 мм		руб./м	2 781
5.1.3	21 - 25 мм		руб./м	2 900
5.1.4	26 - 32 мм		руб./м	3 195
5.1.5	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)			
6	без учета стоимости шкафа			
6.1	счетчик марки G 2.5		руб./ед.	5 316
6.1.1	счетчик марки G 2.5 T		руб./ед.	6 723
6.1.2	счетчик марки G 4		руб./ед.	5 316
6.1.3	счетчик марки G 4 T		руб./ед.	6 723
6.1.4	счетчик марки G 6		руб./ед.	8 181
6.1.5	счетчик марки G 6 T		руб./ед.	9 431
6.1.6	для низкого давления с учетом стоимости шкафа			
6.2	счетчик газа G 10 с максимальным часовым расходом 16 м ³ /ч		руб./ед.	60 306
6.2.1	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч		руб./ед.	164 847
6.2.2	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м ³ /ч		руб./ед.	173 693
6.2.3	для низкого давления без учета стоимости шкафа			
6.3	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч		руб./ед.	109 814
6.3.1	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 40 м ³ /ч		руб./ед.	119 210
6.3.2	для среднего давления с учетом стоимости шкафа			
6.4	счетчик газа G 16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч		руб./ед.	299 166
6.4.1	счетчик газа G 25 с максимальным часовым расходом 57 м ³ /ч		руб./ед.	306 396
6.4.2	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО)			
7.	Монтаж газовой плиты (варочной панели)		руб./ед.	504
7.1.	Монтаж проточного водонагревателя		руб./ед.	2 032
7.2.	Монтаж емкостного водонагревателя напольного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)		руб./ед.	1 148
7.3.	Монтаж емкостного водонагревателя навесного типа (без подключения к системе отопления, водопроводу, дымоходу)		руб./ед.	1 966