



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ 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

30 декабря 2020 года

№ 54/5

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 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 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 июня 2014 года № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 включительно плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым:

- с максимальным 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 сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования в размере 32 555 руб. (без НДС);

- с максимальным 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 сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования в размере 39 066 руб. (с НДС).

2. Утвердить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 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.

3. Утвердить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 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

4. Утвержденные данным приказом плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются до 31 декабря 2021 года.

5. Приказ вступает в силу 1 января 2021 года.

Председатель
Государственного комитета



С. МШАНЕЦКАЯ

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 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-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 м3 (C5m):		
5.1	до 40 м3/час	руб./м3	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) в пределах границ
земельного участка заявителя, на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	4 068
1.2	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 10 м	руб./ед.	6 169
1.3	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м	руб./ед.	7 018
1.4	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома, квартиры, летней кухни с установкой газовой плиты и водонагревателя (котла либо колонки) с внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом свыше 10 до 20 м с установкой надомного регулятора	руб./ед.	8 359
1.5	Проектные работы по внутреннему газоборудованию жилого дома и летней кухни (либо только жилого дома в том числе коттеджного типа с количеством точек подключения от 3 до 5) и внутридворовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	9 476

1.6	Проектные работы по внутреннему газоборудованию 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 внутривидовым (фасадным)/внутридомовым газопроводом до 50 м	руб./ед.	10 549
1.7	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой ГРПШ и УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	77 313
1.8	Проектные работы по внутреннему газоборудованию нежилого здания при подключении двух единиц газоиспользующего оборудования (при протяженности сети до 30 м с установкой УУГ с расходом до 50 м3/час)	руб./ед.	53 318
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 м3/час)	руб./ед.	63 474
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 м3/час)	руб./ед.	88 291
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 м3/час)	руб./ед.	64 296
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 м3/час)	руб./ед.	74 452
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	1 679
2.1.1.2	26 - 38 мм	руб./м	1 710
2.1.1.3	39 - 45 мм	руб./м	1 973
2.1.1.4	46 - 57 мм	руб./м	2 068
2.1.1.5	58 - 76 мм	руб./м	2 833
2.1.1.6	77 - 89 мм	руб./м	2 928

2.2	полиэтиленовые газопроводы			
2.2.1	подземная прокладка газопровода			
2.2.1.1	26 – 38 мм		руб./м	2 162
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	6 005
3.1.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./м ³	5 033
3.1.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./м ³	3 247
3.1.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./м ³	2 054
3.2.	при установке надомного регулятора (Регулятор)			
3.2.1.	до 10 м ³ /ч		руб./м ³	1 789
3.2.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./м ³	894
3.2.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./м ³	577
3.2.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./м ³	365
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)			
4.1	15 мм		руб./ед.	616
4.2	20 мм		руб./ед.	775
4.3	25 мм		руб./ед.	1 087
4.4	32 мм		руб./ед.	1 473
4.5	40 мм		руб./ед.	1 996
4.6	50 мм		руб./ед.	2 527
4.7	65 мм		руб./ед.	4 737
4.8	80 мм		руб./ед.	4 953
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сг_окс)			
5.1	стальные газопроводы диаметром:			
5.1.2	11 - 15 мм		руб./м	2 679
5.1.3	16 - 20 мм		руб./м	2 689
5.1.4	21 - 25 мм		руб./м	2 955
5.1.5	26 - 32 мм		руб./м	3 040
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу)			
6.1	Без учета стоимости шкафа			
6.1.1	счетчик марки G 2.5		руб./ед.	4 017
6.1.2	счетчик марки G 2.5 T		руб./ед.	5 184
6.1.3	счетчик марки G 4		руб./ед.	4 017
6.1.4	счетчик марки G 4 T		руб./ед.	5 184
6.1.5	счетчик марки G 6		руб./ед.	6 307
6.1.6	счетчик марки G 6 T		руб./ед.	7 344
6.2	для низкого давления с учетом стоимости шкафа			

6.2.1	Счетчик газа G10 с максимальным часовым расходом 16 м ³ /ч	руб./ед.	56 892
6.2.2	Счетчик газа G16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч	руб./ед.	155 516
6.2.3	Счетчик газа G25 с максимальным часовым расходом 40 м ³ /ч	руб./ед.	163 861
6.3	для низкого давления без учета стоимости шкафа		
6.3.1	Счетчик газа G16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч	руб./ед.	103 598
6.3.2	Счетчик газа G25 с максимальным часовым расходом 40 м ³ /ч	руб./ед.	112 462
6.4	для среднего давления с учетом стоимости шкафа		
6.4.1	Счетчик газа G16 с максимальным часовым расходом 25 м ³ /ч	руб./ед.	282 232
6.4.2	Счетчик газа G25 с максимальным часовым расходом 57 м ³ /ч	руб./ед.	289 053