



**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

27 ноября 2025 г.

г. Донецк

№ 15/2

АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ И ПРАВИТЕЛЬСТВА
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАН

Регистрационный №25-135
От «18» декабря 2025 г.

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих
величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ»
на территории Донецкой Народной Республики, на 2026 год**

В соответствии со статьей 23² главы VI Федерального закона от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», пунктом 8¹ постановления Правительства Российской Федерации от 08 июля 2023 г. № 1128 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере газоснабжения (в том числе о государственном регулировании цен (тарифов) на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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», подпунктом 2.3.1 пункта 2.3 раздела II, подпунктом 3.5.15 пункта 3.5 раздела III Положения о Комитете по тарифам Донецкой Народной Республики, утвержденного Указом Главы Донецкой Народной Республики

от 13 декабря 2024 г. № 699 «Об образовании (о создании) Комитета по тарифам Донецкой Народной Республики», Комитет по тарифам Донецкой Народной Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ» (ОГРН 1237700319670, ИНН 9704210635) на территории Донецкой Народной Республики до границ земельного участка заявителя, на 2026 год согласно приложению 1 к настоящему Постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ» на территории Донецкой Народной Республики внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год согласно приложению 2 к настоящему Постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего Постановления, не применяются для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующим оборудованием, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения; для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующим оборудованием, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, 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 сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) и для случаев установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 2 настоящего Постановления, применяются в случаях, предусмотренных пунктом 13 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547.

5. Настоящее Постановление вступает в силу с 1 января 2026 г., но не ранее даты его официального опубликования.

Председатель

А.Н. Алипов

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ»
на территории Донецкой Народной Республики до границ земельного участка заявителя, на 2026 год**

С0 – размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему: 1 947,63 руб. за одно подключение (технологическое присоединение) (руб., без учета НДС);

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газопровода, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб., без учета НДС):

Наименование показателя	Наружный диаметр	Протяженность проектируемого газопровода							
		до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	4 894,81	380 640,00	763 600,00	1 334 920,00	2 024 490,00	2 640 050,00	3 245 890,00	3 941 400,00
	101 мм и более	84 690,00	98 731,16	778 220,00	1 355 580,00	2 048 870,00	2 668 170,00	3 277 320,00	3 982 780,00
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	39 531,45	96 062,98	106 505,95	171 349,65	2 719 520,00	3 441 370,00	4 141 700,00	5 120 660,00
	101 мм и более	26 184,77	119 865,34	114 551,73	2 009 740,00	2 821 140,00	3 558 530,00	4 272 660,00	5 293 060,00

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов, в расчете на 1 км (руб./км, без учета НДС):

Тип прокладки	Диапазон наружных диаметров								
	50 мм и менее	51-100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка	2 093 079,37	1 882 987,03	2 927 975,17	4 604 938,56	6 912 718,89	9 110 275,19	11 554 939,50	-	-
Подземная прокладка	2 204 978,17	2 521 436,71	3 619 635,79	4 871 226,54	6 428 746,51	7 297 469,94	10 801 144,01	-	-

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, в расчете на 1 км (руб./км, без учета НДС):

Показатели	Диапазон наружных диаметров					
	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода	1 340 107,71	1 873 841,76	3 255 715,60	4 327 959,74	6 945 763,43	8 820 535,89

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км, без учета НДС):

Тип грунта	Диапазон наружных диаметров стальных газопроводов			Диапазон наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов	
	50 мм и менее	51-100 мм	101-158 мм	109 мм и менее	110-159 мм
в грунтах I и II группы	10 081 224,47	12 523 494,75	17 111 664,71	12 023 756,06	23 016 199,06
в грунтах III группы	10 286 462,78	12 839 143,75	17 332 178,71	12 074 194,06	23 066 610,06
в грунтах IV группы и выше	10 552 029,49	13 108 861,75	17 396 257,29	12 124 579,06	23 117 022,06

C5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³, без учета НДС):

до 40 м ³ /час	40 – 99 м ³ /час	100 – 399 м ³ /час	400 – 999 м ³ /час	1000 – 1999 м ³ /час	2000 – 2999 м ³ /час	3000 – 3999 м ³ /час	4000 – 4999 м ³ /час	5000 – 9999 м ³ /час	10000 – 19999 м ³ /час	20000 – 29999 м ³ /час	30000 м ³ /час и выше
13 088,85	3 739,67	1 047,11	382,61	215,58	161,09	126,93	99,56	-	-	-	-

С6 – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³, без учета НДС):

Показатели	до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб./м ³	-	-	-	-

С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб., без учета НДС):

Способ врезки	Диаметр стального газопровода, в который осуществляется врезка							
	до 100 мм	101-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89
Подземная прокладка, в том числе:								
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89
Способ врезки	Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка							
	109 мм и менее	110 -159 мм	160 – 224 мм	225 – 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89		
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89	2 249,89		

С7.2 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб., без учета НДС):

Способ врезки	Диаметр стального газопровода, в который осуществляется врезка							
	до 100 мм	101-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25
Подземная прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25
Способ врезки	Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка							
	109 мм и менее	110 -159 мм	160 – 224 мм	225 – 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25		
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25	7 004,25		

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ» на территории Донецкой Народной Республики внутри границ
земельного участка заявителя, на 2026 год**

Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час:

1. Ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$, руб., без учета НДС 5 911,00

2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^г$, руб./км, без учета НДС

Тип материала труб	стальные					полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра	25 мм и менее мм	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 и менее мм	33-63 мм	64-90 мм
Размер ставки при надземной прокладке	1 705 825,76	1 705 825,76	1 705 825,76	1 882 987,03	1 882 987,03	-	-	-
Размер ставки при подземной прокладке	2 069 215,19	2 069 215,19	2 069 215,19	2 204 978,17	2 521 436,71	1 340 039,81	1 340 039,81	-

Примечание: Ставка не включает в себя систему электрохимической защиты от коррозии.

3. Ставка на установку пункта редуцирования газа (дифференцируется по пропускной способности) $C^{прг}$, руб., без учета НДС	до 10 м³ в час	11-20 м³ в час	21-31 м³ в час	32-49 м³ в час
	3 924,02	3 924,02	3 924,02	-

Примечание: Ставка не включает в себя пункт редуцирования газа.

4. Ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$, руб./шт., без учета НДС 1 582,00

5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства $C^{г_{окс}}$, руб./км, без учета НДС

Тип материала труб	до 10 мм	11-15 мм	16-20 мм	21-25 мм	26-32 мм
стальные	-	746 234,10	790 668,47	815 161,14	-
металлопластиковые	-	-	-	-	-
медные	-	-	-	-	-
из нержавеющей стали	-	-	-	-	-

6. Ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$, руб., без учета НДС 2 655,26

Примечание: в ставку не включена стоимость прибора учета газа.

7. Ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{г\text{ио}}$, руб., без учета НДС

- установка газовой плиты, бытовой двухкомфорочной (1 прибор)*	747,77
- установка газовой плиты, бытовой четырехкомфорочной (1 прибор)*	972,85
- установка настенного (напольного) газового котла (1 прибор) **	4 870,15
- установка газового конвектора (руб./кВт)***	674,48
- установка газовой колонки****	3 064,96

Примечание:

* не включает в себя стоимость газовой плиты;

** не включает в себя стоимость газового котла;

*** не включает в себя стоимость газового конвектора;

**** не включает в себя стоимость газовой колонки.