



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

26.11.2024

№ 4d-17

г. Тамбов

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения о департаменте цен и тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением Главы Тамбовской области от 13.12.2022 № 57, и решением правления департамента цен и тарифов Тамбовской области (протокол от 26.11.2024 № 45) **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2025 по 31.12.2025 для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей,

намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 76 293 рубля (без НДС), 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.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2025 по 31.12.2025 для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 49 152 рубля (с НДС) 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 программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2025 год составляет 124 943 рубля (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2025 год составят 49 577 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить и ввести в действие с 01.01.2025 по 31.12.2025 для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 5 настоящего приказа, не применяются для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в

отношении заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена пунктами 1 и 2 настоящего приказа.

7. Установить и ввести в действие с 01.01.2025 по 31.12.2025 для акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению № 2.

8. Признать утратившими силу с 01.01.2025 приказы департамента цен и тарифов Тамбовской области:

от 30.11.2023 № 105-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год»;

от 15.12.2023 № 175-п «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу департамента цен и тарифов Тамбовской области от 30.11.2023 № 105-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год».

9. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

10. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его первого официального опубликования.

Директор департамента



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу департамента цен и тарифов
Тамбовской области
от 26.11.2024 № 42-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы
за технологическое присоединение, на 2025 год

без НДС		
Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀)	руб.	842,08
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C ₁)		
Наземная (надземная) прокладка до 100 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	33 528
100 мм и более	руб.	27 614
Подземная прокладка до 100 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	55 203
100 мм и более	руб.	88 815
Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	76 402
100 мм и более	руб.	111 592
Подземная прокладка 101-500 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	78 068
100 мм и более	руб.	127 411
Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	152 803
100 мм и более	руб.	223 184
Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	259 768
100 мм и более	руб.	57 038
Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	305 606
100 мм и более	руб.	446 368
Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	149 056
100 мм и более	руб.	319 785
Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	458 409
100 мм и более	руб.	669 553
Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	298 112
100 мм и более	руб.	639 570

Продолжение приложения № 1

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	611 212
100 мм и более	руб.	892 737
Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	447 168
100 мм и более	руб.	959 355
Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	764 015
100 мм и более	руб.	1 115 921
Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:		
менее 100 мм	руб.	596 224
100 мм и более	руб.	1 279 140
Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:		
менее 100 мм	руб.	916 818
100 мм и более	руб.	1 339 105
Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:		
менее 100 мм	руб.	1 490 560
100 мм и более	руб.	1 598 925
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂)		
Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
50 мм и менее	руб./км	2 356 168
51-100 мм	руб./км	3 685 033
101-158 мм	руб./км	5 283 912
159-218 мм	руб./км	6 816 424
219-272 мм	руб./км	3 670 274
273-324 мм	руб./км	4 032 857
325-425 мм	руб./км	9 841 471
426-529 мм	руб./км	9 503 802
530 мм и выше	руб./км	15 677 363
Подземная прокладка газопровода диаметром:		
50 мм и менее	руб./км	4 964 860
51-100 мм	руб./км	5 333 011
101-158 мм	руб./км	5 703 796
159-218 мм	руб./км	6 816 424
219-272 мм	руб./км	3 851 305
273-324 мм	руб./км	5 110 203
325-425 мм	руб./км	7 889 949
426-529 мм	руб./км	11 652 665
530 мм и выше	руб./км	17 353 383
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃)		
109 мм и менее	руб./км	2 006 833
110-159 мм	руб./км	2 516 614
160-224 мм	руб./км	6 007 486
225-314 мм	руб./км	4 572 510
315-399 мм	руб./км	7 859 168

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
400 мм и более	руб./км	12 034 855
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С ₄)		
Стальные газопроводы		
50 мм и менее		
в грунтах I и II группы	руб./км	9 035 360
в грунтах III группы	руб./км	9 036 371
51-100 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	12 441 603
в грунтах III группы	руб./км	12 442 609
101-158 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	16 323 733
в грунтах III группы	руб./км	16 324 732
159-219 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	17 435 754
в грунтах III группы	руб./км	17 436 755
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее		
в грунтах I и II группы	руб./км	4 703 488
в грунтах III группы	руб./км	4 703 488
110-159 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	6 176 829
в грунтах III группы	руб./км	6 176 829
160-219 мм		
в грунтах I и II группы	руб./км	14 325 191
в грунтах III группы	руб./км	14 325 191
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (С ₅)		
до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	33 056
40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	40 359
100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	2 468
400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 626
1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 303
2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	979
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	3 044
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С _{7.2})		
Стальной газопровод		
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	23 477
101-158 мм	руб.	22 174
159-218 мм	руб.	25 271

Продолжение приложения № 1

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
219-272 мм	руб.	13 453
273-324 мм	руб.	25 271
325-425 мм	руб.	25 271
426-529 мм	руб.	25 271
530 мм и выше	руб.	25 271
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	15 151
101-158 мм	руб.	20 392
159-218 мм	руб.	32 720
219-272 мм	руб.	20 392
273-324 мм	руб.	32 720
325-425 мм	руб.	32 720
426-529 мм	руб.	32 720
530 мм и выше	руб.	32 720
Подземная прокладка, в том числе:		
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	20 572
101-158 мм	руб.	18 234
159-218 мм	руб.	25 191
219-272 мм	руб.	20 603
273-324 мм	руб.	22 068
325-425 мм	руб.	22 068
426-529 мм	руб.	22 068
530 мм и выше	руб.	22 068
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	30 302
101-158 мм	руб.	30 302
159-218 мм	руб.	30 302
219-272 мм	руб.	22 554
273-324 мм	руб.	23 247
325-425 мм	руб.	23 247
426-529 мм	руб.	23 990
530 мм и выше	руб.	23 990
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	35 025
110-159 мм	руб.	35 025
160-224 мм	руб.	38 797
225-314 мм	руб.	38 797
315-399 мм	руб.	38 797
400 мм и выше	руб.	38 797
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

Продолжение приложения № 1

Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	2	3
109 мм и менее	руб.	35 025
110-159 мм	руб.	35 025
160-224 мм	руб.	38 797
225-314 мм	руб.	38 797
315-399 мм	руб.	38 797
400 мм и выше	руб.	38 797

Заместитель директора департамента
цен и тарифов Тамбовской области



Е.В. Трофимова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу департамента цен и тарифов
Тамбовской области
от 26.11.2024 № 42-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, на 2025 год

без НДС

Наименование	Единица измерения	Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием не более 42 м ³ /час		Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием более 42 м ³ /час	
		для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	2	3	4	5	6
Проектирование сети газопотребления (С ^{ПР})	руб.	12 836,03	54 650,68	87 927,05	87 927,05
Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^Г)					
Стальные наземные газопроводы диаметром:					
25 мм и менее	руб./м	1 743,86	1 743,86	1 743,86	1 743,86
26-38 мм	руб./м	1 772,24	1 772,24	1 772,24	1 772,24
39-45 мм	руб./м	1 816,29	1 816,29	1 816,29	1 816,29
46-57 мм	руб./м	1 902,94	1 902,94	1 902,94	1 902,94
58-76 мм	руб./м	2 007,55	2 007,55	2 007,55	2 007,55
77-114 мм	руб./м	-	-	2 605,17	2 605,17
115-159 мм	руб./м	-	-	2 651,57	2 651,57
Стальные подземные газопроводы диаметром:					
25 мм и менее	руб./м	1 329,77	1 329,77	1 329,77	1 329,77
26-38 мм	руб./м	1 693,79	1 693,79	1 693,79	1 693,79
39-45 мм	руб./м	1 735,50	1 735,50	1 735,50	1 735,50
46-57 мм	руб./м	1 850,05	1 850,05	1 850,05	1 850,05
58-76 мм	руб./м	1 976,66	1 976,66	1 976,66	1 976,66
159 мм	руб./м	-	-	4 159,59	4 159,59
Полиэтиленовые газопроводы диаметром:					
32 мм и менее	руб./м	1 115,27	1 115,27	1 115,27	1 115,27
33-63 мм	руб./м	1 394,67	1 394,67	1 394,67	1 394,67
64-90 мм	руб./м	1 681,46	1 681,46	1 681,46	1 681,46
110 мм	руб./м	-	-	2 076,21	2 076,21
225 мм	руб./м	-	-	7 094,81	7 094,81
Установка пункта редуцирования газа (С ^{ПРГ})					

С пропускной способностью:					
1	2	3	4	5	6
до 10 м ³ /час	руб./шт.	68 959,48	68 959,48	-	-
11-20 м ³ /час	руб./шт.	68 959,48	68 959,48	-	-
21-31 м ³ /час	руб./шт.	68 959,48	68 959,48	-	-
32-41 м ³ /час	руб./шт.	68 959,48	68 959,48	-	-
42-399 м ³ /час	руб./шт.	-	-	515 717,60	515 717,60
400-999 м ³ /час	руб./шт.	-	-	520 187,38	520 187,38
1000-1999 м ³ /час	руб./шт.	-	-	791 516,51	791 516,51
Установка отключающих устройств (С ^{ОУ})	руб./шт.	1 690,05	1 690,05	6 802,55	6 802,55
Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С ^{Гокс})					
Стальные газопроводы диаметром:					
11-15 мм	руб./м	708,44	708,44	708,44	708,44
16-20 мм	руб./м	783,94	783,94	783,94	783,94
21-25 мм	руб./м	852,39	852,39	852,39	852,39
26-32 мм	руб./м	970,57	970,57	970,57	970,57
Установка прибора учета газа (С ^{ПУ})	руб./шт.	1 197,00	1 197,00	2 784,02	2 784,02
Установка газоиспользующего оборудования (С ^{ГИО})					
Установка газовой плиты	руб./шт.	898,86	898,86	1 630,10	1 630,10
Установка газового котла напольного	руб./шт.	4 230,69	4 230,69	4 230,69	4 230,69
Установка газового котла настенного	руб./шт.	4 230,69	4 230,69	4 230,69	4 230,69
Установка газовой колонки	руб./шт.	4 230,69	4 230,69	4 230,69	4 230,69
Установка газового конвектора	руб./шт.	4 230,69	4 230,69	4 230,69	4 230,69

Заместитель директора департамента
цен и тарифов Тамбовской области



Е.В. Трофимова