



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 11 декабря 2025 года

№ 159-г/п

г. Оренбург

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 11 декабря 2025 года № 42), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», рассчитанные в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих

ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Установить размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Оренбург», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему  $C_0$  – 3 236,00 рублей (без учета НДС).

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:

$C_{7.1_{30}}$  – при замене оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 3 365,51 руб. (без учета НДС);

$C_{7.1_{y0}}$  – при установке дополнительного оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 5 409,40 руб. (без учета НДС).

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1,2 и 3 настоящего приказа действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

5. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном разделом V и положениями пункта 10 Методических указаний.

6. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение  
к приказу департамента  
Оренбургской области по ценам  
и регулированию тарифов  
от 11 декабря 2025 года № 159-г/п

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург»

Таблица 1

Размеры стандартизированных тарифных ставок ( $C_1$ ) на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей

Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС				
	Протяженность проектируемого газопровода, м				
	до 100	101-500	501-1000	1001-2000	2001-3000
C1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство наземным (надземным) способом					
менее 100 мм	2 271,82	19 089,57	246 073,33	-	-
101 мм и более	2 317,75	128 230,60	-	-	-
C1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство подземным способом					
менее 100 мм	5 103,21	26 967,83	39 486,11	120 957,97	-
101 мм и более	6 239,69	27 039,18	126 294,27	821 055,07	215 572,29

Таблица 2

Размеры стандартизированных тарифных ставок ( $C_2$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС
Наземная (надземная) прокладка	
50 мм и менее	3 253 495
51-100 мм	3 880 744
101 - 158 мм	7 095 632
159 - 218 мм	9 884 545
219 - 272 мм	10 728 758
273 - 324 мм	11 020 079
325 - 425 мм	13 489 386
426 - 529 мм	16 648 357
530 мм и выше	29 989 903
Подземная прокладка	

50 мм и менее	3 355 245
51-100 мм	4 251 511
101-158 мм	5 479 235
159 - 218 мм	8 526 823
219 - 272 мм	10 162 937
273 - 324 мм	9 971 655
325 - 425 мм	13 396 384
426 - 529 мм	23 470 220
530 мм и выше	32 570 091

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок ( $C_3$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС
109 мм и менее	2 023 573
110 - 159 мм	2 590 295
160 - 224 мм	5 178 815
225 - 314 мм	7 594 105

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок ( $C_4$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов, типы и категории грунтов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС
Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I и II группы	
109 и менее	9 479 058
110-159 мм	10 233 388
160 - 219 мм	10 481 544

Таблица 5

Размеры стандартизированных тарифных ставок ( $C_5$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/м <sup>3</sup> без учета НДС
до 40 м <sup>3</sup> в час	17 809
40 – 99 м <sup>3</sup> в час	9 905
100 – 399 м <sup>3</sup> в час	6 182
400 – 999 м <sup>3</sup> в час	2 933

1000- 1999 м3 в час	1 798
2000– 2999 м <sup>3</sup> в час	828
3000 -3999 м3 в час	1 211
4000- 4999 м3 в час	1 094
5000- 9999 м3 в час	380
10000-19999 м3 в час	472

Таблица 6

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С<sub>7.1</sub>) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

Тип материалов, тип прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС
Стальные газопроводы	
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	7 366,38
108-158 мм	7 366,38
159 - 218 мм	7 366,38
219 - 272 мм	7 366,38
273 - 324 мм	7 366,38
325 - 425 мм	7 366,38
426 - 529 мм	7 366,38
530 мм и выше	7 366,38
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	7 366,38
108-158 мм	7 366,38
159 - 218 мм	7 366,38
219 - 272 мм	7 366,38
273 - 324 мм	7 366,38
325 - 425 мм	7 366,38
426 - 529 мм	7 366,38
530 мм и выше	7 366,38
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	

до 100 мм	7 366,38
108-158 мм	7 366,38
159 - 218 мм	7 366,38
219 - 272 мм	7 366,38
273 - 324 мм	7 366,38
325 - 425 мм	7 366,38
426 - 529 мм	7 366,38
530 мм и выше	7 366,38
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	7 366,38
108-158 мм	7 366,38
159 - 218 мм	7 366,38
219 - 272 мм	7 366,38
273 - 324 мм	7 366,38
325 - 425 мм	7 366,38
426 - 529 мм	7 366,38
530 мм и выше	7 366,38
Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	7 366,38
110 -159 мм	7 366,38
160 – 224 мм	7 366,38
225 – 314 мм	7 366,38
315 – 399 мм	7 366,38
400 мм и выше	7 366,38
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	7 366,38
110 -159 мм	7 366,38
160 – 224 мм	7 366,38
225 – 314 мм	7 366,38
315 – 399 мм	7 366,38
400 мм и выше	7 366,38

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С<sub>7.2</sub>)  
на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения  
к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети  
газораспределения и (или) газопотребления основного абонента

Тип материалов, тип прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС	
	Ставка 7.2.1 (во вновь построенный газопровод)	Ставка 7.2.2 (в существующий газопровод)
Стальные газопроводы		
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	10 562,62	10 562,62
108-158 мм	10 562,62	10 562,62
159 - 218 мм	10 562,62	10 562,62
219 - 272 мм	10 562,62	27 094,83
273 - 324 мм	10 562,62	27 094,83
325 - 425 мм	10 562,62	39 419,03
426 - 529 мм	10 562,62	39 419,03
530 мм и выше	10 562,62	39 419,03
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	10 562,62	10 562,62
108-158 мм	10 562,62	10 562,62
159 - 218 мм	10 562,62	24 293,84
219 - 272 мм	10 562,62	24 293,84
273 - 324 мм	10 562,62	27 094,83
325 - 425 мм	10 562,62	39 419,03
426 - 529 мм	10 562,62	39 419,03
530 мм и выше	10 562,62	39 419,03
Подземная прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	10 562,62	10 562,62
108-158 мм	10 562,62	10 562,62

159 - 218 мм	10 562,62	24 670,90
219 - 272 мм	10 562,62	28 037,48
273 - 324 мм	10 562,62	28 037,48
325 - 425 мм	10 562,62	42 634,97
426 - 529 мм	10 562,62	50 472,41
530 мм и выше	10 562,62	60 302,84
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	10 562,62	10 562,62
108-158 мм	10 562,62	10 562,62
159 - 218 мм	10 562,62	24 670,90
219 - 272 мм	10 562,62	28 037,48
273 - 324 мм	10 562,62	28 037,48
325 - 425 мм	10 562,62	42 634,97
426 - 529 мм	10 562,62	50 472,41
530 мм и выше	10 562,62	60 302,84
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	10 562,62	10 562,62
110 -159 мм	10 562,62	10 562,62
160 – 224 мм	10 562,62	10 562,62
225 – 314 мм	10 562,62	10 562,62
315 – 399 мм	10 562,62	23 192,73
400 мм и выше	10 562,62	23 192,73
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	10 562,62	10 562,62
110 -159 мм	10 562,62	10 562,62
160 – 224 мм	10 562,62	20 430,36
225 – 314 мм	10 562,62	20 430,36
315 – 399 мм	10 562,62	23 192,73
400 мм и выше	10 562,62	23 192,73