



Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
09.12.2025 № JP-17/194

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

9 декабря 2025г.

№ 194-Ж

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск», на 2026 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

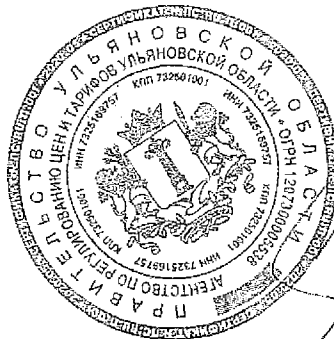
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 2.

0001982

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

Исполняющий обязанности
руководителя



А.С. Ермаков

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 9 декабря 2025 г. № 194-Т

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение
Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	С ₀ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	6 154,16
2.	С ₁ , ставка на покрытие расходов ГРО ¹ , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
2.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб.	240 990,00
2.1.1.2.	101-500 м		482 700,00
2.1.1.3.	501-1000 м		712 066,00
2.1.1.4.	1001-2000 м		1 312 854,00
2.1.1.5.	2001-3000 м		1 849 719,00
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		

2.1.2.1.	до 100 м		245 170,00
2.1.2.2.	101-500 м		498 998,00
2.1.2.3.	501-1000 м		736 824,00
2.1.2.4.	1001-2000 м		1 347 831,00
2.1.2.5.	2001-3000 м		1 891 011,00
2.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.1.1.	до 100 м		351 050,00
2.2.1.2.	101-500 м		665 472,00
2.2.1.3.	501-1000 м		1 115 556,00
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 032 605,00
2.2.1.5.	2001-3000 м		2 862 302,00
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.	
2.2.2.1.	до 100 м		358 016,00
2.2.2.2.	101-500 м		692 636,00
2.2.2.3.	501-1000 м		1 156 818,00
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 090 900,00
2.2.2.5.	2001-3000 м		2 931 121,00
3.	С ₂ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее		2 068 701,00
3.1.2.	51-100 мм		2 812 175,00
3.1.3.	101-158 мм		3 328 365,00
3.1.4.	159-218 мм		4 837 346,00
3.1.5.	219-272 мм	руб./км	6 239 483,00
3.1.6.	273-324 мм		8 707 592,00
3.1.7.	325-425 мм		12 670 327,00
3.1.8.	426-529 мм		16 250 431,00
3.1.9.	530 мм и выше		19 688 833,00
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее		0,00
3.2.2.	51-100 мм		4 153 158,00
3.2.3.	101-158 мм	руб./км	4 647 267,00
3.2.4.	159-218 мм		6 642 754,00
3.2.5.	219-272 мм		9 026 490,00

3.2.6.	273-324 мм		11 990 599,00
3.2.7.	325-425 мм		13 660 528,00
3.2.8.	426-529 мм		20 189 933,00
3.2.9.	530 мм и выше		20 566 693,00
4.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 550 261,00
4.2.	110-159 мм		3 002 120,00
4.3.	160-224 мм		4 292 903,00
4.4.	225-314 мм		7 906 574,00
4.5.	315-399 мм		22 976 920,00
4.6.	400 мм и выше		23 199 575,00
5.	С ₄ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
5.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.1.1.	50 мм и менее	руб./км	15 834 000,00
5.1.2.	51-100 мм		20 567 000,00
5.1.3.	101-158 мм		20 672 000,00
5.1.4.	159-219 мм		25 938 000,00
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		15 456 000,00
5.2.2.	110-159 мм		17 307 000,00
5.2.3.	160-219 мм		20 790 000,00
6.	С ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	62 850,00
6.2.	40 - 99 м ³ в час		74 995,00
6.3.	100 - 399 м ³ в час		22 590,00
6.4.	400 - 999 м ³ в час		7 949,00
6.5.	1 000 - 1 999 м ³ в час		5 180,00
7.	С ₆ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:		
7.1.	до 1 кВт	руб./м ³ в час	1 099,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		788,00
7.3.	от 2 до 3 кВт		724,00
8.	С _{7.1} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
8.1.	Стальные газопроводы:		

8.1.1. —	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	6 236,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		6 236,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		6 236,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		6 236,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		6 236,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		6 236,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		6 236,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		6 236,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	6 236,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		6 236,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		6 236,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		6 236,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		6 236,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		6 236,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		6 236,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		6 236,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	6 236,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		6 236,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		6 236,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		6 236,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		6 236,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		6 236,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		6 236,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		6 236,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	6 236,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		6 236,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		6 236,00

8.1.2.2.4.	219-272 мм		6 236,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		6 236,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		6 236,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		6 236,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		6 236,00
8.2. —	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	6 236,00
8.2.1.2.	110-159 мм		6 236,00
8.2.1.3.	160-224 мм		6 236,00
8.2.1.4.	225-314 мм		6 236,00
8.2.1.5.	315-399 мм		6 236,00
8.2.1.6.	400 мм и выше		6 236,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	6 236,00
8.2.2.2.	110-159 мм		6 236,00
8.2.2.3.	160-224 мм		6 236,00
8.2.2.4.	225-314 мм		6 236,00
8.2.2.5.	315-399 мм		6 236,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		6 236,00
9.	С _{7,2} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
9.1.	Стальные газопроводы:		
9.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
9.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	15 776,00
9.1.1.1.2.	108-158 мм		13 756,00
9.1.1.1.3.	159-218 мм		13 756,00
9.1.1.1.4.	219-272 мм		281 309,00
9.1.1.1.5.	273-324 мм		368 396,00
9.1.1.1.6.	325-425 мм		723 103,00
9.1.1.1.7.	426-529 мм		1 643 102,00
9.1.1.1.8.	530 мм и выше		2 475 995,00
9.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в		

	газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	81 899,00
9.1.1.2.2.	108-158 мм		98 090,00
9.1.1.2.3.	159-218 мм		201 769,00
9.1.1.2.4.	219-272 мм		281 309,00
9.1.1.2.5.	273-324 мм		368 396,00
9.1.1.2.6.	325-425 мм		723 103,00
9.1.1.2.7.	426-529 мм		1 643 102,00
9.1.1.2.8.	530 мм и выше		2 475 995,00
9.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
9.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	18 537,00
9.1.2.1.2.	108-158 мм		16 604,00
9.1.2.1.3.	159-218 мм		16 604,00
9.1.2.1.4.	219-272 мм		284 070,00
9.1.2.1.5.	273-324 мм		371 157,00
9.1.2.1.6.	325-425 мм		725 864,00
9.1.2.1.7.	426-529 мм		1 645 146,00
9.1.2.1.8.	530 мм и выше		2 478 039,00
9.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	88 829,00
9.1.2.2.2.	108-158 мм		100 851,00
9.1.2.2.3.	159-218 мм		204 530,00
9.1.2.2.4.	219-272 мм		284 070,00
9.1.2.2.5.	273-324 мм		371 157,00
9.1.2.2.6.	325-425 мм		725 864,00
9.1.2.2.7.	426-529 мм		1 645 146,00
9.1.2.2.8.	530 мм и выше		2 478 039,00
9.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
9.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	19 314,00
9.2.1.2.	64-109 мм		97 958,00
9.2.1.3.	110-159 мм		121 042,00
9.2.1.4.	160-224 мм		394 882,00
9.2.1.5.	225-314 мм		874 925,00

9.2.1.6.	315-399 мм		881 586,00
9.2.1.7.	400 мм и выше мм		1 757 157,00
9.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	19 314,00
9.2.2.2.	64-109 мм		97 958,00
9.2.2.3.	110-159 мм		121 042,00
9.2.2.4.	160-224 мм		394 882,00
9.2.2.5.	225-314 мм		874 925,00
9.2.2.6.	315-399 мм		881 586,00
9.2.2.7.	400 мм и выше мм		1 757 157,00

¹ Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»).

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяжённость, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 9 декабря 2025 г. № 194-Т

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри
границ земельного участка Заявителя, при технологическом
присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной
ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	С ^{пр} , стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления :		
1.1.	На разработку проектной и рабочей документации объекта с потреблением газа		
1.1.1.	Не более 42 куб.м/час		
1.1.1.1.	Для коммунально-бытовых нужд	руб./ проект	5 817,72
1.1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	32 359,48
1.1.2.	Свыше 42 куб.м/час		
1.1.2.1.	Многоквартирные жилые дома	руб./ проект	96 200,87
1.1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.1.2.2.1.	Теплогенераторная	руб./ проект	158 988,61
1.1.2.2.2.	Установка узла учёта газа		6 683,08
1.1.2.3.	Агро-комплекс		
1.1.2.3.1.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт	руб./ проект	174 006,36
1.1.2.3.2.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт		272 960,83
1.1.2.3.3.	Газоиспользующее оборудование (тепличные комплексы)		166 843,11
1.1.2.3.4.	Установка узла учёта газа		42 804,35

1.1.2.4.	Промышленные предприятия		
1.1.2.4.1.	Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов	руб./ проект	235 339,15
1.1.2.4.2.	Установка узла учёта газа		42 804,35
1.1.2.5.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ проект	52 372,16
2.	С ^г , стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (с учётом стоимости материалов):		
2.1.	Не более 42 куб.м/час		
2.1.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./м	1 649,43
2.1.1.2.	26-38 мм		1 709,89
2.1.1.3.	39-45 мм		1 750,87
2.1.1.4.	46-57 мм		2 225,90
2.1.1.5.	58-76 мм		2 354,24
2.1.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.1.2.1.	26-57 мм	руб./м	3 452,92
2.1.2.2.	58-76 мм		3 560,00
2.1.2.3.	89 мм		3 655,47
2.1.2.4.	108 мм		4 118,96
2.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.1.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 712,74
2.1.3.1.2.	64-90 мм		1 919,46
2.2.	Свыше 42 куб.м/час		
2.2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.2.1.1.	57 мм	руб./м	2 225,90
2.2.1.2.	76 мм		2 354,24
2.2.1.3.	89 мм		2 710,98
2.2.1.4.	108 мм		3 309,29
2.2.1.5.	159 мм		4 719,54
2.2.1.6.	219 мм		6 238,27
2.2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.2.1.	57 мм	руб./м	2 547,15
2.2.2.2.	76 мм		2 952,50
2.2.2.3.	89 мм		3 700,32
2.2.2.4.	108 мм		4 128,53
2.2.2.5.	159 мм		5 660,48
2.2.2.6.	219 мм		7 362,80
2.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		

2.2.3.1.	63 мм	руб./м	2 070,43
2.2.3.2.	90 мм		2 507,23
2.2.3.3.	110 мм		2 956,33
2.2.3.4.	160 мм		4 263,66
2.2.3.5.	225 мм		7 305,86
3.	С _{прг} , стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом материалов без стоимости пункта редуцирования газа):		
3.1.	до 10 м ³ /	руб./м ³	32 634,00
3.2.	11-20 м ³ /час		18 130,00
3.3.	21-31 м ³ /час		12 087,00
3.4.	32-49 м ³ /час		7 417,00
4.	С ^{оу} , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Не более 42 куб.м/час		
4.1.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	2 931,10
4.2.	Свыше 42 куб.м/час		
4.2.1.	Стальной газопровод, надземная прокладка		
4.2.1.1.	50 мм	руб./шт.	28 649,76
4.2.1.2.	70 мм		44 456,31
4.2.1.3.	80 мм		52 393,19
4.2.1.4.	100 мм		69 496,19
4.2.1.5.	150 мм		149 209,13
4.2.1.6.	200 мм		262 817,80
4.2.2.	Стальной газопровод, подземная прокладка		
4.2.2.1.	50 мм	руб./шт.	113 983,17
4.2.2.2.	70 мм		118 754,35
4.2.2.3.	80 мм		137 292,53
4.2.2.4.	100 мм		153 759,92
4.2.2.5.	150 мм		236 419,16
4.2.2.6.	200 мм		399 927,16
4.2.3.	Полиэтиленовый газопровод		
4.2.3.1.	63 мм	руб./шт.	91 517,08
4.2.3.2.	90 мм		130 056,61
4.2.3.3.	110 мм		152 735,73
4.2.3.4.	160 мм		456 211,97
4.2.3.5.	225 мм		931 142,63
5.	С ^{окс} , стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладке (с учётом стоимости материалов):		

5.1.	11-15 мм	руб./м	1 261,16
5.2.	16-20 мм		1 581,42
5.3.	21-25 мм		1 657,93
5.4.	26-32 мм		1 760,07
5.5.	40 мм		1 830,05
5.6.	57 мм		2 259,37
6.	С ^{пу} , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Не более 42 куб.м/час		
6.1.1.	Для физических лиц	руб.	979,48
6.1.2.	Для юридических лиц	руб.	4 879,96
6.2.	Свыше 42 куб.м/час		
6.2.1.	Монтаж измерительного комплекса на базе счетчика «Ирвис» (без подключения)	руб.	99 847,16
7.	С ^{гпо} , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	4 324,25
7.2.	Установка котла напольного	руб.	4 324,25
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 802,01
7.4.	Установка конвектора	руб.	6 764,12
7.5.	Установка сигнализатора загазованности	руб.	2 323,20