Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
17.11.2026 № ТР-17/118

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

17 ноября 2026г. № 118-П

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 2027 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.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 01 января 2027 года по 31 декабря 2027 года включительно.

Исполняющий обязанности
руководителя И.П. Карсаков

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 17 ноября 2026 г. № 118-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 стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	C_0, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	6 797,77
2.	C_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:	руб.	
2.1.1.1.	до 100 м		214 228,00
2.1.1.2.	101-500 м		426 348,00
2.1.1.3.	501-1000 м		653 898,00
2.1.1.4.	1001-2000 м		1 060 917,00
2.1.1.5.	2001-3000 м		1 380 058,00
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.2.1.	до 100 м		218 457,00
2.1.2.2.	101-500 м		442 837,00
2.1.2.3.	501-1000 м		678 945,00

2.1.2.4.	1001-2000 м		1 096 303,00
2.1.2.5.	2001-3000 м		1 421 832,00
2.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.	
2.2.1.1.	до 100 м		333 004,00
2.2.1.2.	101-500 м		618 686,00
2.2.1.3.	501-1000 м		1 084 394,00
2.2.1.4.	1001-2000 м		1 833 661,00
2.2.1.5.	2001-3000 м		2 471 347,00
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.2.1.	до 100 м		340 051,00
2.2.2.2.	101-500 м		646 167,00
2.2.2.3.	501-1000 м		1 126 138,00
2.2.2.4.	1001-2000 м		1 892 637,00
2.2.2.5.	2001-3000 м		2 540 969,00
3.	C_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	руб./км	2 571 930,00
3.1.2.	51-100 мм		3 268 002,00
3.1.3.	101-158 мм		3 907 267,00
3.1.4.	159-218 мм		5 559 007,00
3.1.5.	219-272 мм		7 083 840,00
3.1.6.	273-324 мм		9 617 727,00
3.1.7.	325-425 мм		13 429 189,00
3.1.8.	426-529 мм		17 242 535,00
3.1.9.	530 мм и выше		20 577 346,00
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
3.2.2.	51-100 мм		4 835 300,00
3.2.3.	101-158 мм		5 347 229,00
3.2.4.	159-218 мм		7 343 577,00
3.2.5.	219-272 мм		9 865 348 ,00
3.2.6.	273-324 мм		13 160 654,00
3.2.7.	325-425 мм		14 657 553,00
3.2.8.	426-529 мм		21 110 798,00
3.2.9.	530 мм и выше		21 847 067,00
4.	C_3, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством		

	полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	3 036 487,00
4.2.	110-159 мм		3 502 304,00
4.3.	160-224 мм		4 917 919,00
4.4.	225-314 мм		8 783 573,00
4.5.	315-399 мм		23 707 645,00
4.6.	400 мм и выше		24 282 518,00
5.	C_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:	руб./км	
5.1.1.	50 мм и менее		19 181 000,00
5.1.2.	51-100 мм		24 093 000,00
5.1.3.	101-158 мм		24 136 000,00
5.1.4.	159-219 мм		29 203 000,00
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		18 657 000,00
5.2.2.	110-159 мм		20 721 000,00
5.2.3.	160-219 мм		23 862 000,00
6.	C_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	72 994,00
6.2.	40 - 99 $м^3$ в час		58 270,00
6.3.	100 - 399 $м^3$ в час		14 652,00
6.4.	400 - 999 $м^3$ в час		6 183,00
6.5.	1 000 – 1 999 $м^3$ в час		3 839,00
7.	C_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	1 266,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		908,00
7.3.	от 2 до 3 кВт		835,00
8.	$C_{7.1}$, 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		7 071,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		7 071,00

8.1.1.1.3.	159-218 мм	руб.	7 071,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		7 071,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		7 071,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		7 071,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		7 071,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		7 071,00
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.	7 071,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		7 071,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		7 071,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		7 071,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		7 071,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		7 071,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		7 071,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		7 071,00
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.	7 071,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		7 071,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		7 071,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		7 071,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		7 071,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		7 071,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		7 071,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		7 071,00
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.	7 071,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		7 071,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		7 071,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		7 071,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		7 071,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		7 071,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		7 071,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		7 071,00
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.	7 071,00
8.2.1.2.	110-159 мм		7 071,00
8.2.1.3.	160-224 мм		7 071,00
8.2.1.4.	225-314 мм		7 071,00
8.2.1.5.	315-399 мм		7 071,00
8.2.1.6.	400 мм и выше		7 071,00
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.	7 071,00
8.2.2.2.	110-159 мм		7 071,00
8.2.2.3.	160-224 мм		7 071,00
8.2.2.4.	225-314 мм		7 071,00
8.2.2.5.	315-399 мм		7 071,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		7 071,00
9.	$C_{7.2}$, 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.	21 594,00
9.1.1.1.2.	108-158 мм		16 948,00
9.1.1.1.3.	159-218 мм		16 948,00
9.1.1.1.4.	219-272 мм		449 238,00
9.1.1.1.5.	273-324 мм		654 483,00
9.1.1.1.6.	325-425 мм		909 951,00
9.1.1.1.7.	426-529 мм		2 002 828,00
9.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 545 030,00
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.	106 413,00
9.1.1.2.2.	108-158 мм		181 421,00
9.1.1.2.3.	159-218 мм		318 812,00
9.1.1.2.4.	219-272 мм		449 238,00
9.1.1.2.5.	273-324 мм		654 483,00
9.1.1.2.6.	325-425 мм		909 951,00

9.1.1.2.7.	426-529 мм		2 002 828,00
9.1.1.2.8.	530 мм и выше		4 545 030,00
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.	25 301,00
9.1.2.1.2.	108-158 мм		20 743,00
9.1.2.1.3.	159-218 мм		20 743,00
9.1.2.1.4.	219-272 мм		452 946,00
9.1.2.1.5.	273-324 мм		658 190,00
9.1.2.1.6.	325-425 мм		913 659,00
9.1.2.1.7.	426-529 мм		2 004 169,00
9.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 546 370,00
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.	115 721,00
9.1.2.2.2.	108-158 мм		185 128,00
9.1.2.2.3.	159-218 мм		322 520,00
9.1.2.2.4.	219-272 мм		452 946,00
9.1.2.2.5.	273-324 мм		658 190,00
9.1.2.2.6.	325-425 мм		913 659,00
9.1.2.2.7.	426-529 мм		2 004 169,00
9.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 546 370,00
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.	20 810,00
9.2.1.2.	64-109 мм		178 562,00
9.2.1.3.	110-159 мм		190 204,00
9.2.1.4.	160-224 мм		487 771,00
9.2.1.5.	225-314 мм		1 497 100,00
9.2.1.6.	315-399 мм		3 188 292,00
9.2.1.7.	400 мм и выше мм		3 679 425,00
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.	20 810,00
9.2.2.2.	64-109 мм		178 562,00
9.2.2.3.	110-159 мм		190 204,00

9.2.2.4.	160-224 мм		487 771,00
9.2.2.5.	225-314 мм		1 497 100,00
9.2.2.6.	315-399 мм		3 188 292,00
9.2.2.7.	400 мм и выше мм		3 679 425,00

[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 17 ноября 2026 г. № 118-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 стандартизированной 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	5 827,67
1.1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	20 085,89
1.1.2.	Свыше 42 куб.м/час		
1.1.2.1.	Многоквартирные жилые дома	руб./ проект	96 199,49
1.1.2.2	Коммунально-бытовые предприятия		
1.1.2.2.1.	Коммунально-бытовое предприятие	руб./ проект	107 667,19
1.1.2.3.	Агро-комплекс		
1.1.2.3.1.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт	руб./ проект	174 278,21
1.1.2.3.2.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт		273 387,27
1.1.2.3.3.	Газоиспользующее оборудование (тепличные комплексы)		166 743,23

1.1.2.4.	Промышленные предприятия		
1.1.2.4.1.	Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов	руб./ проект	235 803,53
1.1.2.5.	Пункт редуцирования газа		
1.1.2.5.1	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ проект	38 688,60
1.1.2.6.	Установка узла учета расхода газа		
1.1.2.6.1.	Установка узла учета расхода газа	Руб./проект	13 527,33
2.	C^r, 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	1 744,67
2.1.1.2.	26-38 мм		1 801,56
2.1.1.3.	39-45 мм		1 840,35
2.1.1.4.	46-57 мм		2 334,66
2.1.1.5.	58-76 мм		2 468,46
2.1.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.1.2.1.	26-57 мм	руб./м	3 692,29
2.1.2.2.	58-76 мм		3 811,03
2.1.2.3.	89 мм		3 887,58
2.1.2.4.	108 мм		4 386,46
2.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.1.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 794,26
2.1.3.1.2.	64-90 мм		2 034,76
2.2.	Свыше 42 куб.м/час		
2.2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.2.1.1.	57 мм	руб./м	2 395,10
2.2.1.2.	76 мм		2 523,74
2.2.1.3.	89 мм		2 860,43
2.2.1.4.	108 мм		3 521,27
2.2.1.5.	159 мм		5 059,94
2.2.1.6.	219 мм		6 591,44
2.2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.2.1.	57 мм	руб./м	2 726,70
2.2.2.2.	76 мм		3 163,93

2.2.2.3.	89 мм		3 854,22
2.2.2.4.	108 мм		4 306,94
2.2.2.5.	159 мм		5 833,44
2.2.2.6.	219 мм		7 545,11
2.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.3.1.	63 мм	руб./м	2 213,10
2.2.3.2.	90 мм		2 668,38
2.2.3.3.	110 мм		3 149,68
2.2.3.4.	160 мм		4 480,55
2.2.3.5.	225 мм		7 699,73
3.	$С_{прг}$, стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом материалов без стоимости пункта редуцирования газа):		
3.1.	до 10 $м^3$/час	руб./$м^3$	35 751,00
3.2.	11-20 $м^3$/час		19 862,00
3.3.	21-31 $м^3$/час		13 241,00
3.4.	32-49 $м^3$/час		8 125,00
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.	3 104,35
4.2.	Свыше 42 куб.м/час		
4.2.1.	Стальной газопровод, надземная прокладка		
4.2.1.1.	50 мм	руб./шт.	31 741,51
4.2.1.2.	70 мм		46 771,60
4.2.1.3.	80 мм		53 596,19
4.2.1.4.	100 мм		75 456,16
4.2.1.5.	150 мм		156 731,97
4.2.1.6.	200 мм		297 496,56
4.2.2.	Стальной газопровод, подземная прокладка		
4.2.2.1.	50 мм	руб./шт.	121 836,52
4.2.2.2.	70 мм		129 225,71
4.2.2.3.	80 мм		147 357,45
4.2.2.4.	100 мм		159 666,67
4.2.2.5.	150 мм		240 630,21
4.2.2.6.	200 мм		404 288,17
4.2.3.	Полиэтиленовый газопровод		

4.2.3.1.	63 мм	руб./шт.	95 160,63
4.2.3.2.	90 мм		133 368,91
4.2.3.3.	110 мм		155 700,55
4.2.3.4.	160 мм		472 734,80
4.2.3.5.	225 мм		943 074,99
5.	$С^{г}_{окс}$, 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	1 378,65
5.2.	16-20 мм		1 721,04
5.3.	21-25 мм		1 772,00
5.4.	26-32 мм		1 877,78
5.5.	40 мм		1 946,30
5.6.	57 мм		2 402,10
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.	1 137,73
6.1.2.	Для юридических лиц	руб.	5 636,73
6.2.	Свыше 42 куб.м/час		
6.2.1.	Монтаж измерительного комплекса на базе счетчика «Ирвис» (без подключения)	руб.	116 606,88
7.	$С^{гио}$, стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	5 080,39
7.2.	Установка котла напольного	руб.	5 080,39
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	2 084,19
7.4.	Установка конвектора	руб.	7 962,35
7.5.	Установка сигнализатора загазованности	руб.	2 654,71