



Агентство по регулированию цен  
и тарифов Ульяновской области

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

23.12.2024 № СП-17/305

## АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

23 декабря 2024 г.

№ 305-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 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 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.

0001781

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно.

Руководитель



Г.А.Добровольская

# ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства  
по регулированию цен и  
тарифов Ульяновской области  
от 23 декабря 2024 г. № 305-//

## 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 <sub>0</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приёмом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	8 128,95
2.	С <sub>1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО <sup>1</sup> , 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.	196 092,00
2.1.1.2.	101-500 м		510 533,00
2.1.1.3.	501-1000 м		814 142,00
2.1.1.4.	1001-2000 м		1 561 736,00
2.1.1.5.	2001-3000 м		2 217 883,00
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб.	199 883,00
2.1.2.2.	101-500 м		525 316,00
2.1.2.3.	501-1000 м		836 599,00
2.1.2.4.	1001-2000 м		1 593 462,00
2.1.2.5.	2001-3000 м		2 255 336,00

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	руб.	296 059,00
2.2.1.2.	101-500 м		676 455,00
2.2.1.3.	501-1000 м		1 180 543,00
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 215 415,00
2.2.1.5.	2001-3000 м		3 137 590,00
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб.	302 378,00
2.2.2.2.	101-500 м		701 094,00
2.2.2.3.	501-1000 м		1 217 970,00
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 268 292,00
2.2.2.5.	2001-3000 м		3 200 012,00
3.	С <sub>2</sub> , 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	2 121 928,00
3.1.2.	51-100 мм		2 923 747,00
3.1.3.	101-158 мм		3 794 742,00
3.1.4.	159-218 мм		5 046 349,00
3.1.5.	219-272 мм		7 123 097,00
3.1.6.	273-324 мм		8 314 155,00
3.1.7.	325-425 мм		12 193 046,00
3.1.8.	426-529 мм		16 805 198,00
3.1.9.	530 мм и выше		18 647 365,00
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
3.2.2.	51-100 мм		4 337 668,00
3.2.3.	101-158 мм		4 514 839,00
3.2.4.	159-218 мм		6 463 777,00
3.2.5.	219-272 мм		8 640 298,00
3.2.6.	273-324 мм		11 571 446,00
3.2.7.	325-425 мм		13 677 665,00
3.2.8.	426-529 мм		20 379 473,00
3.2.9.	530 мм и выше		20 877 947,00
4.	С <sub>3</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 414 790,00
4.2.	110-159 мм		2 718 663,00
4.3.	160-224 мм		3 940 849,00
4.4.	225-314 мм		7 450 106,00
4.5.	315-399 мм		22 998 402,00
4.6.	400 мм и выше		24 330 483,00

5.	С <sub>4</sub> , 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	16 518 000,00
5.1.2.	51-100 мм		21 932 000,00
5.1.3.	101-158 мм		22 655 000,00
5.1.4.	159-219 мм		28 826 000,00
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее	руб./км	16 431 000,00
5.2.2.	110-159 мм		19 684 000,00
5.2.3.	160-219 мм		22 880 000,00
6.	С <sub>5</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час	56 496,00
6.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> в час		62 281,00
6.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> в час		18 758,00
6.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> в час		6 461,00
6.5.	1 000 – 1 999 м <sup>3</sup> в час		4 222,00
7.	С <sub>6</sub> , 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 <sup>3</sup> в час	1 096,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		786,00
7.3.	от 2 до 3 кВт		722,00
8.	С <sub>7.1</sub> , 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.	4 932,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		4 932,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		4 932,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		4 932,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		4 932,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		4 932,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		4 932,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 932,00

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.	4 932,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		4 932,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		4 932,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		4 932,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		4 932,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		4 932,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		4 932,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		4 932,00
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.	4 932,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		4 932,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		4 932,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		4 932,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		4 932,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		4 932,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		4 932,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 932,00
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.	4 932,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		4 932,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		4 932,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		4 932,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		4 932,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		4 932,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		4 932,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 932,00
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.	4 932,00
8.2.1.2.	110-159 мм		4 932,00
8.2.1.3.	160-224 мм		4 932,00
8.2.1.4.	225-314 мм		4 932,00
8.2.1.5.	315-399 мм		4 932,00

8.2.1.6.	400 мм и выше		4 932,00
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.	4 932,00
8.2.2.2.	110-159 мм		4 932,00
8.2.2.3.	160-224 мм		4 932,00
8.2.2.4.	225-314 мм		4 932,00
8.2.2.5.	315-399 мм		4 932,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		4 932,00
9.	С <sub>7.2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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.	12 645,00
9.1.1.1.2.	108-158 мм		11 994,00
9.1.1.1.3.	159-218 мм		11 994,00
9.1.1.1.4.	219-272 мм		219 445,00
9.1.1.1.5.	273-324 мм		302 719,00
9.1.1.1.6.	325-425 мм		591 128,00
9.1.1.1.7.	426-529 мм		1 336 127,00
9.1.1.1.8.	530 мм и выше		1 970 885,00
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.	58 334,00
9.1.1.2.2.	108-158 мм		76 965,00
9.1.1.2.3.	159-218 мм		150 434,00
9.1.1.2.4.	219-272 мм		219 445,00
9.1.1.2.5.	273-324 мм		302 719,00
9.1.1.2.6.	325-425 мм		591 128,00
9.1.1.2.7.	426-529 мм		1 336 127,00
9.1.1.2.8.	530 мм и выше		1 970 885,00
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.	14 877,00
9.1.2.1.2.	108-158 мм		14 314,00

9.1.2.1.3.	159-218 мм	руб.	14 314,00
9.1.2.1.4.	219-272 мм		221 677,00
9.1.2.1.5.	273-324 мм		304 951,00
9.1.2.1.6.	325-425 мм		593 360,00
9.1.2.1.7.	426-529 мм		1 335 185,00
9.1.2.1.8.	530 мм и выше		1 969 943,00
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.	63 912,00
9.1.2.2.2.	108-158 мм		79 197,00
9.1.2.2.3.	159-218 мм		152 666,00
9.1.2.2.4.	219-272 мм		221 677,00
9.1.2.2.5.	273-324 мм		304 951,00
9.1.2.2.6.	325-425 мм		593 360,00
9.1.2.2.7.	426-529 мм		1 335 185,00
9.1.2.2.8.	530 мм и выше		1 969 943,00
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.	18 102,00
9.2.1.2.	64-109 мм		92 753,00
9.2.1.3.	110-159 мм		117 050,00
9.2.1.4.	160-224 мм		365 613,00
9.2.1.5.	225-314 мм		878 817,00
9.2.1.6.	315-399 мм		890 329,00
9.2.1.7.	400 мм и выше мм		1 771 741,00
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.	18 102,00
9.2.2.2.	64-109 мм		92 753,00
9.2.2.3.	110-159 мм		117 050,00
9.2.2.4.	160-224 мм		365 613,00
9.2.2.5.	225-314 мм		878 817,00
9.2.2.6.	315-399 мм		890 329,00
9.2.2.7.	400 мм и выше мм		1 771 741,00

<sup>1</sup> 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:**

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 23 декабря 2024 г. № 305-77

**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 <sup>сп</sup> , 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	6 574,03
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 <sup>г</sup> , 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	1 598,38
2.1.1.2.	26-38 мм		1 667,45
2.1.1.3.	39-45 мм		1 717,29
2.1.1.4.	46-57 мм		2 130,11
2.1.1.5.	58-76 мм		2 420,48
2.1.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.1.2.1.	26-57 мм	руб./м	3 299,51
2.1.2.2.	58-76 мм		3 398,59
2.1.2.3.	89 мм		3 483,69
2.1.2.4.	108 мм		4 040,97
2.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.1.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 693,03
2.1.3.1.2.	64-90 мм		1 883,82
2.2.	Свыше 42 куб.м/час		
2.2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.2.1.1.	108 мм	руб./м	3 670,25
2.2.1.2.	159 мм		4 854,14
2.2.1.3.	219 мм		7 507,29
2.2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.2.1.	108 мм	руб./м	3 852,14
2.2.2.2.	159 мм		5 405,68
2.2.2.3.	219 мм		6 942,65
2.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.3.1.	110 мм	руб./м	3 209,25
2.2.3.2.	160 мм		4 465,13

2.2.3.3.	225 мм		7 223,25
3.	C <sub>прг</sub> , стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учётом материалов без стоимости пункта редуцирования газа):		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	31 273,00
3.2.	11-20 м <sup>3</sup> /час		17 374,00
3.3.	21-31 м <sup>3</sup> /час		11 583,00
3.4.	32-49 м <sup>3</sup> /час		7 108,00
4.	C <sup>оу</sup> , 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.	2 774,31
4.2.	Свыше 42 куб.м/час		
4.2.1.	Стальной газопровод, надземная прокладка		
4.2.1.1.	100 мм	руб./шт.	66 635,37
4.2.1.2.	150 мм		140 762,13
4.2.1.3.	200 мм		245 700,16
4.2.2.	Стальной газопровод, подземная прокладка		
4.2.2.1.	100 мм	руб./шт.	143 409,89
4.2.2.2.	150 мм		220 431,45
4.2.2.3.	200 мм		347 241,48
4.2.3.	Полиэтиленовый газопровод		
4.2.3.1.	110 мм	руб./шт.	146 891,65
4.2.3.2.	160 мм		434 538,40
4.2.3.3.	225 мм		921 492,84
5.	C <sup>токс</sup> , 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	1 154,98
5.2.	16-20 мм		1 354,68
5.3.	21-25 мм		1 462,60
5.4.	26-32 мм		1 557,73
5.5.	40 мм		1 718,81
5.6.	57 мм		2 191,15
6.	C <sup>пу</sup> , 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.	844,61
6.1.2.	Для юридических лиц	руб.	4 272,75
6.2.	Свыше 42 куб.м/час		
6.2.1.	Монтаж измерительного комплекса на базе счетчика «Ирвис» (без подключения)	руб.	94 521,31
7.	СГИО, стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	3 794,67
7.2.	Установка котла напольного	руб.	3 794,67
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 645,85
7.4.	Установка конвектора	руб.	5 932,08
7.5.	Установка сигнализатора загазованности	руб.	2 076,52