



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 23.12.2024 № 438 -тп/г
г. Ярославль

Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок, используемых
для определения величины платы
за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром
газораспределение Ярославль»,
на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании решения правления министерства тарифного регулирования Ярославской области от 19.12.2024
**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль», на 2025 год согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Министр
тарифного регулирования
Ярославской области



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 23.12.2024 № 43 8 -тп/г

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям акционерного общества
«Газпром газораспределение Ярославль», на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без налога на добавлен- ную стоимость)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб. за 1 присоединение	2 200,00
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки (C_{link}):		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	52 172,97
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 382,12
2.1.3.	501 – 1000 м	руб. за	110 195,88

1	2	3	4
		1 присоединение	
2.1.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	798 999,42
2.2.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	60 379,65
2.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98
2.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98
2.3.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.3.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	57 948,36
2.3.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 926,72
2.3.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	119 443,19
2.3.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	825 682,49
2.3.5.	2001 – 3000 м	руб. за 1 присоединение	1 003 710,00
2.3.6.	3001 – 4000 м	руб. за 1 присоединение	1 245 276,00
2.3.7.	4001 – 5000 м	руб. за 1 присоединение	1 479 437,00
2.4.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.4.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	66 899,90
2.4.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 768,98
2.4.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
2.4.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	797 462,00
2.4.5.	2001 – 3000 м	руб. за	1 052 141,00

1	2	3	4
		1 присоединение	
2.4.6.	3001 – 4000 м	руб. за 1 присоединение	1 301 117,00
2.4.7.	4001 – 5000 м	руб. за 1 присоединение	1 541 863,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C_{2ik}):		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 099 399,91
3.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 918 320,52
3.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	3 462 024,09
3.1.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	3 788 730,72
3.1.5.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	5 430 771,80
3.1.6.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.1.7.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.1.8.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.1.9.	530 и выше	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 896 374,27
3.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	4 231 258,21
3.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 579 403,90
3.2.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	4 699 787,58
3.2.5.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	5 577 457,85
3.2.6.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.2.7.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.2.8.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.2.9.	530 и выше	руб. за 1 км	5 435 969,15
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}):		

1	2	3	4
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 304 238,19
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	2 663 011,60
4.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	3 754 723,76
4.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	4 758 604,22
4.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	4 647 879,06
4.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	4 647 879,06
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$):		
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 168 073,74
	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 139 849,02
	160 – 219 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 043 229,17
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (C_{5m}):		
6.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	12 981,63
6.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	5 245,10
6.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 301,42
6.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	519,78
6.5.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.6.	2000 – 2999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.7.	3000 – 3999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.8.	4000 – 4999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.9.	5000 – 9999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	80,57
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие		

1	2	3	4
	<p>расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C₇):</p>		
7.1.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C_{7.1})</p>		
7.1.1.	<p>Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:</p>		
7.1.1.1.	До 100 мм	руб. за	2 579,13

1	2	3	4
		1 присоединение	
7.1.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 636,30
7.1.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа		

1	2	3	4
	(включительно) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 720,04
7.1.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 285,40
7.1.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	6 285,40
7.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	9 569,32
7.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который		

1	2	3	4
	осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	8 874,89
7.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	9 343,77
7.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	9 160,48
7.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
7.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
7.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 065,21
7.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	9 577,05
7.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента		

1	2	3	4
	<p>посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (C_{7.2}):</p>		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	14 564,73
7.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.8.	530 и выше	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в		

1	2	3	4
	газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 624,15
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.8.	530 и выше	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	28 448,99
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	24 408,99

1	2	3	4
7.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	27 053,24
7.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	27 053,24
7.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	31 012,37
7.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	19 418,22
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	23 699,86
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	39 741,12
7.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
7.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
7.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	34 989,46
7.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который		

1	2	3	4
	осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	18 585,98
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	16 363,74

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 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 ее величину», в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженности, диапазонов диаметров, материалов газопроводов, типов и способов их прокладки, диапазонов максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении (за исключением пункта 7), не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что

расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами 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, и для населения с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами 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.

Список используемых сокращений

ГРО – газораспределительная организация (акционерное общество «Газпром газораспределение Ярославль»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства