



**ДЕПАРТАМЕНТ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 19.12.2022 № 411 -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 2023 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», 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», Положением о департаменте регулирования тарифов

Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании решения правления департамента регулирования тарифов Ярославской области от 15.12.2022

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль», на 2023 год согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
от 19.12.2022 № 411 -ТП/Г

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение для случаев технологического присоединения
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль»,
на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без налога на добавленную стоимость)
1	2	3	4
1.	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}):		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	52 172,97
1.1.2.	101– 500 м	руб. за 1 присоединение	107 382,12
1.1.3.	501– 1000 м	руб. за 1 присоединение	110 195,88
1.2.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
1.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	60 379,65
1.2.2.	101– 500 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98
1.2.3.	501– 1000 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98

1	2	3	4
1.3.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.3.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	52 172,97
1.3.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 382,12
1.3.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	110 195,88
1.3.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	757 004,00
1.3.5.	2001 – 3000 м	руб. за 1 присоединение	1 003 710,00
1.3.6.	3001 – 4000 м	руб. за 1 присоединение	1 245 276,00
1.3.7.	4001 – 5000 м	руб. за 1 присоединение	1 479 437,00
1.4.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
1.4.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	60 379,65
1.4.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98
1.4.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
1.4.4.	1001– 2000 м	руб. за 1 присоединение	797 462,00
1.4.5.	2001– 3000 м	руб. за 1 присоединение	1 052 141,00
1.4.6.	3001– 4000 м	руб. за 1 присоединение	1 301 117,00
1.4.7.	4001– 5000 м	руб. за 1 присоединение	1 541 863,00
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C_{2ik}):		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 914 805,54
2.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 694 074,77

1	2	3	4
2.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	3 382 502,07
2.1.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	3 674 809,31
2.1.5.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
2.1.6.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
2.1.7.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
2.1.8.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
2.1.9.	530 и выше	руб. за 1 км	5 290 151,90
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 805 483,82
2.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	3 891 255,89
2.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 340 914,48
2.2.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	4 463 722,75
2.2.5.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
2.2.6.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
2.2.7.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
2.2.8.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
2.2.9.	530 и выше	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}):		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 059 811,80
3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	2 399 155,40
3.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	3 678 979,43
3.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	4 647 879,06
3.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	4 647 879,06
3.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	4 647 879,06
4.	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:		
4.1.	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 066 133,38
4.2.	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 538 718,76
4.3.	160 – 219 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 043 229,17

1	2	3	4
5.	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}):		
5.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	10 116,08
5.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	4 311,95
5.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 069,88
5.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	461,68
5.5.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	239,00
5.6.	5000 – 9999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	81,91
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C_7):		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения		

1	2	3	4
	заявителем технических условий (С _{7.1})		
6.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.1.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 274,04
6.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
6.1.2.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 321,09

1	2	3	4
6.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.3.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	5 696,26
6.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 285,40
6.1.4.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	6 285,40
6.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
6.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
6.1.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
6.1.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
6.1.4.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
6.1.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 425,16

1	2	3	4
6.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	7 281,22
6.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	7 552,49
6.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
6.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
6.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
6.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 065,21
6.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	8 431,97
6.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
6.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
6.1.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
6.1.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
6.1.6.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 431,97
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или)		

1	2	3	4
	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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (C _{7,2}):		
6.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.1.8.	530 и выше	руб. за 1 присоединение	11 174,25
6.2.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		

1	2	3	4
6.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.2.8.	530 и выше	руб. за 1 присоединение	11 995,17
6.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.3.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	24 408,99
6.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		

1	2	3	4
6.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	26 012,73
6.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	26 012,73
6.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
6.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
6.2.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
6.2.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
6.2.4.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
6.2.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	26 254,21
6.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	16 111,94
6.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	20 746,93
6.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
6.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
6.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
6.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	34 989,46
6.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	16 363,74
6.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74

1	2	3	4
6.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
6.2.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
6.2.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
6.2.6.6.	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 б), 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.

3. Население:

- физические лица (граждане) – собственники (наниматели) жилого помещения;

- лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

- иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

- исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

- наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, – служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

- садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

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.