



Российская Федерация
Новгородская область

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2024 № 73
Великий Новгород

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение Великий
Новгород», 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 года № 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», Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», на 2025 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2025.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



В.С. Павленко

Приложение
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 26.12.2024 № 73

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2025 год

№ строки	№ ставки	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной ставки, руб. (без НДС)
1	2	3	4	5
1	I.	Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» до границ земельных участков Заявителей		
2	1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, (C ₀)	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	2 903,83
3	2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проектированием ГРО <*> газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, C ₁		
4	2.1	Газопроводы подземные диаметром менее 100 мм, в том числе протяженностью:		
5	2.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	39 762,96
6	2.1.2	101 - 500 м		110 298,66
7	2.2	Газопроводы подземные диаметром 100 мм и более, в том числе протяженностью:		
8	2.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	64 568,30

9	2.2.2	101 - 500 м	(технологическое присоединение)	114 652,75
10	3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С ₂		
11	3.1	Подземная прокладка, диаметр		
12	3.1.1	До 50 мм	руб. за 1 км	4 349 667,47
13	3.1.2	51 мм - 100 мм	руб. за 1 км	5 730 639,14
14	4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С ₃		
15	4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	5 420 292,25
16	4.2	110 мм - 159 мм	руб. за 1 км	5 411 945,21
17	4.3	160 мм - 224 мм	руб. за 1 км	8 373 759,73
18	4.4	225 мм - 314 мм	руб. за 1 км	11 083 969,84
19	5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (для грунтов I, II, III групп), С ₄		
20	5.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 035 515,40
21	5.2	110 мм - 159 мм	руб. за 1 км	10 056 417,36
22	6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³), С ₅		
23	6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	6 978,05
24	6.2	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 208,87
25	7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с осуществлением 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в т.ч.		

26	7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)		
27	7.1.1	Стальные газопроводы		
28	7.1.1.1	Наземная прокладка, в том числе:		
29	7.1.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
30	7.1.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 641,39
31	7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		6 277,92
32	7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		7 995,68
33	7.1.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
34	7.1.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 280,13
35	7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		15 901,85
36	7.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
37	7.1.1.2.1	давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
38	7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 727,70
39	7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм		10 894,63
40	7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 153,82
41	7.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
42	7.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	10 905,56
43	7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм		10 573,91
44	7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 904,38
45	7.1.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 070,78
46	7.1.2	Полиэтиленовые газопроводы		
47	7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
48	7.1.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	4 907,78

49	7.1.2.1.2	110 - 159 мм	(технологическое присоединение)	9 734,57
50	7.1.2.1.3	160 - 224 мм		10 098,71
51	7.1.2.1.4	225 - 314 мм		9 496,07
52	7.1.2.1.5	315 - 399 мм		9 613,15
53	7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
54	7.1.2.2.1	109 мм и менее		3 291,21
55	7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа (в том числе при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя) (С7.2)		
56	7.2.1	Стальные газопроводы		
57	7.2.1.1	Надземная прокладка, в том числе:		
58	7.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
59	7.2.1.1.2	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 244,18
60	7.2.1.1.3	101 - 158 мм		5 106,74
61	7.2.1.1.4	159 - 218 мм		9 676,69
62	7.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
63	7.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	8 079,33
64	7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм		14 501,89
65	7.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
65	7.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
66	7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение	3 997,81

67	7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм		(технологическое присоединение)	9 504,68	
68	7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм			11 953,00	
69	7.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
70	7.2.1.2.2.1	до 100 мм		руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	13 009,09	
71	7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм			11 417,09	
72	7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм			13 029,66	
73	7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм			6 704,39	
74	7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы				
75	7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
76	7.2.2.1.1	109 мм и менее		руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 763,15	
77	7.2.2.1.2	110 - 159 мм			11 086,57	
78	7.2.2.1.3	160 - 224 мм			6 404,29	
79	7.2.2.1.4	225 - 314 мм			8 240,36	
80	7.2.2.1.5	315 - 399 мм			6 837,76	
81	7.2.2.2	с давлением от 0,6 до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
82	7.2.2.2.1	109 мм и менее		руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 391,18	
83	П.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час				
84	1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{нр})				
85	1.1.	Домовладения (объект индивидуального жилищного строительства или жилой дом блокированной застройки) граждан, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности			руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 674,01

86	1.2.	объекты капитального строительства, кроме домовладения (объект индивидуального жилищного строительства или жилой дом блокированной застройки) граждан, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности		69 031,77
87	2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ¹)		
88	2.1.	Стальные газопроводы		
89	2.1.1.	Тип прокладки наземная (надземная), диаметр:		
90	2.1.1.1.	25 мм и менее		1 983,07
91	2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб. за 1 м	2 117,30
92	2.1.1.3.	46 - 57 мм		2 462,45
93	2.1.2.	Тип прокладки подземная, диаметр:		
94	2.1.2.1.	46 - 57 мм	руб. за 1 м	2 425,67
95	2.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
96	2.2.1.	32 мм и менее		3 531,06
97	2.2.2.	33 - 63 мм	руб. за 1 м	3 588,08
98	3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) с пропускной способностью:		
99	3.1.	до 10 м ³ в час		16 887,00
100	3.2.	от 11 до 20 м ³ в час		27 389,00
101	3.3.	от 21 до 31 м ³ в час	руб. за 1 ед.	30 628,00
102	3.4.	от 32 до 49 м ³ в час		121 403,00
103	4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от})		
104	4.1		руб. за 1 ед.	2 979,00

105	5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{окс}}^{\text{Г}}$)		
106	5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
107	5.1.1.	11 - 15 мм		1 349,75
108	5.1.2.	16 - 20 мм	руб. за 1 м	1 353,63
109	5.1.1.	21 - 25 мм		1 386,38
110	6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{\text{УЧ}}$)	руб. за 1 ед.	1 787,00
111	7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{\text{ГЮ}}$)		
112	7.1.	Установка плиты газовой		
113	7.1.1.	плита двухконфорочная	руб. за 1 ед.	1 207,00
114	7.1.2.	плита четырехконфорочная		1 437,10
115	7.2.	Установка газового котла (настенного, напольного)	руб. за 1 ед.	5 273,00
116	7.3	Установка конвектора	руб. за 1 ед.	4 813,00

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 12, 13 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденного порядка региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении, не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров 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) и газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключения в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200

метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройству пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденным порядком региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО <*> газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированных тарифных ставок С₀, С_{7.1} и С_{7.2} раздела I на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

<*> ГРО - газораспределительная организация (акционерное общество «Газпром газораспределение Великий Новгород»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.