

АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

" 28 " декабря 2023 г.

Регистрационный № 647



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2023 № 84/2

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 2024 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 2024 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2024.

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 27.12.2023 № 84/2

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром
газораспределение Великий Новгород»,
на 2024 год**

№ п/п	№ ставки	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной ставки, руб. (без НДС)
1	2	3	4	5
1.	0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, (C ₀)	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	2 677,79
2.	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" с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее		
3.	1	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.	1.1	Газопроводы подземные диаметром менее 100 мм, в том числе протяженностью:		
5.	1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	31 810,37
6.	1.1.2	101 - 500 м		84 845,12
7.	1.1.3	501 – 1000 м		115 883,53
8.	1.2	Газопроводы подземные диаметром 101 мм и более, в том числе протяженностью:		
9.	1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	51 654,64
10.	1.2.2	101 - 500 м		88 194,42
11.	1.2.3	501 - 1000 м		110 912,27
12.	3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, C ₂		
13.	3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	5 123 149,57
14.	4	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)		
15.	4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	10 270 324,64
16.	5	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		
17.	5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	6 609,93
18.	5.2	40-100 м ³ /час		5 825,58
19.	5.3	100 - 399 м ³ /час		3 864,37
20.	5.4	400 - 909 м ³ /час		6 418,27
21.	6	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 газониспользующее оборудование Заявителя, в т.ч.		
22.	6.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})		
23.		Стальные газопроводы		
24.		Надземная прокладка, в том числе:		
25.		с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
26.	6.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 332,13
27.	6.1.2	101 - 158 мм		5 063,03
28.	6.1.3	159 - 218 мм		7 636,19
29.		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
30.	6.1.4	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 881,03
31.	6.1.5	101 - 158 мм		12 001,45
32.	6.1.6	159 - 218 мм		1 179,68
33.		Подземная прокладка, в том числе:		
34.		давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
35.	6.1.7	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 274,94
36.	6.1.8	101 - 158 мм		руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)
37.	6.1.9	159-218 мм	8 660,58	
38.		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		

		в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
39.	6.1.10	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	10 307,71
40.	6.1.11	101 - 158 мм		9 994,24
41.	6.1.12	159 - 218 мм		10 306,60
42.	6.1.13	219 - 272 мм		11 729,58
43.	6.1.14	325 - 425 мм		11 305,77
44.		Полиэтиленовые газопроводы		
45.		с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
46.	6.1.15	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 666,54
47.	6.1.16	110 - 159 мм		9 170,07
48.	6.1.17	160 - 224 мм		9 194,49
49.	6.1.18	225 - 314 мм		5 835,77
50.	6.1.19	315 - 399 мм		9 086,15
51.		с давлением от 0,6 до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
52.	6.1.20	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 113,86
53.	6.2	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) (С _{7,2})		
54.		Стальные газопроводы		
55.		Надземная прокладка, в том числе:		
56.		с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
57.	6.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 240,84
58.	6.2.2	101 - 158 мм		4 931,31
59.	6.2.3	159 - 218 мм		9 146,21
60.		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
61.	6.2.4	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 636,42
62.	6.2.5	101 - 158 мм		13 706,89
63.	6.2.6	159 - 218 мм		5 300,20
64.		Подземная прокладка, в том числе:		
65.		давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

66.	6.2.7	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 778,65
67.	6.2.8	101 - 158 мм		8 983,63
68.	6.2.9	159 - 218 мм		11 308,94
69.		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
70.	6.2.10	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	12 295,93
71.	6.2.11	101 - 158 мм		9 599,69
72.	6.2.12	159 - 218 мм		12 315,37
73.	6.2.13	219 - 272 мм		6 514,88
74.	6.2.14	325 - 425 мм		5 205,96
75.		Полиэтиленовые газопроводы		
76.		с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
77.	6.2.15	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 734,23
78.	6.2.16	110 - 159 мм		10 231,11
79.	6.2.17	160 - 224 мм		6 189,98
80.	6.2.18	225 - 314 мм		6 065,74
81.	6.2.19	315 - 399 мм		4 932,30
82.		с давлением от 0,6 до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
83.	6.2.20	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 208,45
84.	II.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
85.	I	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{нр})		
86.	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)	7 051,31
87.	1.2.	объекты капитального строительства, кроме домовладения (объект индивидуального жилищного строительства или жилой дом блокированной застройки) граждан, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных,		62 694,43

		семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности		
88.	2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^1)		
89.	2.1.	Стальные газопроводы		
90.	2.1.1.	Тип прокладки наземная (надземная), диаметром:		
91.	2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 м	1 852,17
92.	2.1.1.2.	26 - 38 мм		1 965,01
93.	2.1.1.3.	46 - 57 мм		2 255,18
94.	2.1.2.	Тип прокладки подземная, диаметром:		
95.	2.1.2.1.	46 - 57 мм	руб. за 1 м	2 293,71
96.	2.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
97.	2.2.1.	32 мм и менее	руб. за 1 м	2 724,84
98.	2.2.2.	33 - 63 мм		2 930,68
99.	3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) с пропускной способностью:		
100.	3.1.	до 10 м ³ в час	руб. за 1 ед.	16 528,92
101.	3.2.	от 11 до 20 м ³ в час		25 295,41
102.	3.3.	от 21 до 31 м ³ в час		29 186,53
103.	3.4	от 32 до 49 м ³ в час		101 593,95
104.	4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)		
105.	4.1		руб. за 1 ед.	2 732,28
106.	5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{г\text{окс}}$)		
107.	5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
108.	5.1.1.	11 - 15 мм	руб. за 1 м	1 226,64
109.	5.1.2.	16 - 20 мм		1 254,49
110.	5.1.1.	21 - 25 мм		1 295,16
111.	6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{г\text{уч}}$)	руб. за 1 ед.	1 650,66
112.	7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{г\text{ис}}$)		
113.	7.1.	Установка плиты газовой		
114.	7.1.1.	плита двухконфорочная	руб. за 1 ед.	1 103,07
115.	7.1.2.	плита четырехконфорочная		1 314,33
116.	7.2.	Установка газового котла (настенного, напольного)	руб. за 1 ед.	4 737,72
117.	7.3	Установка конвектора	руб. за 1 ед.	4 318,98

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 утвержденной в установленном порядке 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 подключенного 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 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. 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 п. 6.1 и 6.2 раздела I на покрытие расходов ГРО<*>, связанных с 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.