



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2022 № 77  
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 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 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 2023 год, согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2023.
3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области В.С. Павленко



Приложение  
к постановлению  
комитета по тарифной политике  
Новгородской области  
от 29.12.2022 № 77

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину  
платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества  
«Газпром газораспределение Великий Новгород»,  
на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Принято комитетом
1	2	3	4
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		
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, С <sub>1</sub>		
1.1	Газопроводы подземные диаметром менее 100мм, в том числе протяженностью:		
1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 807,79
1.1.2	101-500 м		51 333,24
1.2	Газопроводы подземные диаметром 101 мм и более, в том числе протяженностью:		
1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	21 780,40
1.2.2	101-500 м		48 264,55
1.2.3	501-1000 м		60 696,93
1.3	Газопроводы надземные диаметром менее 100мм, в том числе протяженностью:		
	До 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	9102,18
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С <sub>2</sub>		
2.1	Подземная прокладка, диаметром.		
2.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	3 936 957,05
2.2	Надземная прокладка, диаметром.		
2.2.1	51-100 мм	руб. за 1 км	1 852 827,91
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С <sub>3</sub>		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 475 402,32
3.2	110-159 мм		2 809 335,87
3.3	160-224 мм		7 022 535,70
3.4	225-314 мм		10 049 841,21

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 <sub>4</sub> )		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	6 264 413,98
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 <sup>3</sup> (руб./м <sup>3</sup> ), С <sub>5</sub>		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	5 397,63
5.2	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		2 705,86
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с осуществлением 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-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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в т.ч.		
6.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С 7.1)		
	Стальные газопроводы		
	Надземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 982,31
6.1.2	101 - 158 мм		4 850,24
6.1.3	159-218 мм		7 361,89
6.1.4	219-272 мм		2 147,66
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.5	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 289,13
6.1.6	101 - 158 мм		12 161,00
6.1.7	159-218 мм		945,07
	Подземная прокладка, в том числе:		
	давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.8	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 077,29
6.1.9	101 - 158 мм		11 279,33
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.10	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	9 330,55
6.1.11	101 - 158 мм		9 428,89
6.1.12	159-218 мм		8 586,41
6.1.13	219-272 мм		10 351,03
6.1.14	325-425 мм		10 185,08
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка,		

	диаметром:		
6.1.15	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 266,11
6.1.16	110 - 159 мм		7 681,12
6.1.17	160 - 224 мм		6 394,21
6.1.18	225 - 314 мм		3 828,46
6.1.19	315 - 399 мм		7 279,10
6.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозного 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)		
	Стальные газопроводы		
	Надземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 883,98
6.2.2	101 - 158 мм		3 879,80
6.2.3	159-218 мм		9 286,37
6.2.4	219-272 мм		3 274,78
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.5	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 864,32
6.2.6	101 - 158 мм		9 127,67
6.2.7	159-218 мм		4 246,10
	Подземная прокладка, в том числе:		
	давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.8	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 734,18
6.2.9	101 - 158 мм		10 203,07
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.10	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	11 686,03
6.2.11	101 - 158 мм		8 542,03
6.2.12	159-218 мм		11 469,21
6.2.13	219-272 мм		5 749,20
6.2.14	325-425 мм		4 859,19
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.15	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 820,29

6.2.16	110 - 159 мм		7 723,15
6.2.17	160 - 224 мм		5 063,90
6.2.18	225 - 314 мм		4 889,40
6.2.19	315 - 399 мм		3 951,37
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 <sup>3</sup> /час		
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )		
	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)		57 375,59
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Тип прокладки наземная (надземная), диаметром:		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 м	1 479,66
2.1.1.2.	26 - 38 мм		1 560,66
2.1.1.3.	46 - 57 мм		1 768,94
2.1.2.	Тип прокладки подземная, диаметром:		
2.1.2.1.	46 - 57 мм	руб. за 1 м	1 835,00
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
2.2.1.	32 мм и менее	руб. за 1 м	2 553,88
2.2.2.	33 - 63 мм		2 751,79
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) с пропускной способностью:		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб. за 1 ед.	14 409,18
3.2.	от 11 до 20 м <sup>3</sup> в час		21 695,67
3.3.	от 21 до 31 м <sup>3</sup> в час		25 324,06
3.4.	от 32 до 49 м <sup>3</sup> в час		92 756,88
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )		
	руб. за 1 ед.		2 470,15
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С <sup>г окс</sup> )		
5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	11-15 мм	руб. за 1 м	1 158,17
5.1.2.	16 - 20 мм		1 163,96
5.1.1.	21 - 25 мм		1 184,27
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> )		
	руб. за 1 ед.		1 513,74
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С <sup>гио</sup> )		

7.1.	Установка плиты газовой		
7.1.1.	плита двухкомфорочная	руб. за 1 ед.	1 032,27
7.1.2.	плита четырёхкомфорочная		1 227,31
7.2.	Установка газового котла (настенного, напольного)	руб. за 1 ед.	4 354,29
7.3	Установка конвектора	руб. за 1 ед.	3 087,36

**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.

4. Стандартизированная ставка ( $C^{np}$ ) не применяется в 2023 году для расчета платы за подключение внутри границ земельного участка для объектов индивидуального жилищного строительства, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час.

<\*> 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.