

Документ предоставлен [КонсультантПлюс](#)

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 27 декабря 2021 г. N 98/1

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,  
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИКИЙ  
НОВГОРОД", НА 2022 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 31 марта 1999 года N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 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 N 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 2022 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022.

3. Опубликовать постановление в газете "Новгородские ведомости" и разместить на "Официальном интернет-портале правовой информации" ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Заместитель  
председателя комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области  
Е. В. СКОРОКИРЖА

Источник публикации  
Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 28.12.2021

Приложение N 1 к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 27.12.2021 N 98/1

N п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
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-й протяженности и k-того типа прокладки, C <sub>1</sub>		
1.1.	Газопроводы подземные диаметром менее 100 мм, в том числе протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6506,49
1.1.2.	101 - 500 м		46162,99
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)	18150,33
1.2.2.	101 - 500 м		43403,37
1.2.3.	501 - 1000 м		54583,57
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, C <sub>2</sub>		
2.1.	Подземная прокладка, диаметром		
2.1.1.	51 - 100 мм	руб. за 1 км	3540429,00
2.2.	Надземная прокладка, диаметром		
2.2.1.	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1666212,15
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, C <sub>3</sub>		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	3125361,80

3.2.	110 - 159 мм		2743492,06
3.3.	160 - 224 мм		6315229,95
3.4.	225 - 314 мм		9852785,50
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (для грунтов I и II группы), C <sub>4</sub>		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	5633465,81
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> ), C <sub>5</sub>		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час		8972,13
5.2.	41 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	13605,19
5.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		2081,43
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие 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-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 (C <sub>7.1</sub> )		
	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		4570,35
6.1.2.	101 - 158 мм		6602,59
6.1.3.	159 - 218 мм		12910,76
6.1.4.	219 - 272 мм		5019,24
	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	7945,54

6.1.6.	101 - 158 мм	(технологическое присоединение)	16991,01
6.1.7.	159 - 218 мм		4152,62
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)	3625,66
6.1.9.	101 - 158 мм		15370,22
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)	16060,65
6.1.11.	101 - 158 мм		7883,18
6.1.12.	159 - 218 мм		11352,86
6.1.13.	219 - 272 мм		11896,30
6.1.14.	325 - 425 мм		6546,71
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)	7198,27
6.1.16.	110 - 159 мм		8937,16
6.1.17.	160 - 224 мм		4645,16
6.1.18.	225 - 314 мм		5698,50
6.1.19.	315 - 399 мм		3864,38
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 стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (в том числе при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя) (С <sub>7.2</sub> )		
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)	4572,68
6.2.2.	101 - 158 мм		4405,87
6.2.3.	159 - 218 мм		8831,88
6.2.4.	219 - 272 мм		1906,76
	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)	6322,86
6.2.6.	101 - 158 мм		5276,86
6.2.7.	159 - 218 мм		924,26
	Подземная прокладка, в том числе:		
	давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.8.	до 100 мм		3797,66
6.2.9.	101 - 158 мм		18785,82
	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)	8515,97
6.2.11.	101 - 158 мм		8924,54
6.2.12.	159 - 218 мм		8645,85
6.2.13.	219 - 272 мм		17119,07
6.2.14.	325 - 425 мм		10597,31
	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	3924,51

6.2.16.	110 - 159 мм	(технологическое присоединение)	6210,60
6.2.17.	160 - 224 мм		5846,49
6.2.18.	225 - 314 мм		3625,93
6.2.19.	315 - 399 мм		7118,85
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)	9293,08
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	1310,99
2.1.1.2.	26 - 38 мм		1395,48
2.1.1.3.	46 - 57 мм		1511,81
2.1.2.	Тип прокладки подземная, диаметром:		
2.1.2.1.	46 - 57 мм	руб. за 1 м	1833,23
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
2.2.1.	32 мм и менее	руб. за 1 м	2043,04
2.2.2.	33 - 63 мм		2245,44
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.	11277,73
3.2.	от 11 до 20 м <sup>3</sup> в час		17075,67
3.3.	от 21 до 31 м <sup>3</sup> в час		19960,66
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	руб. за 1 ед.	1986,99

5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^f$ )		
5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	16 - 20 мм	руб. за 1 м	1074,61
5.1.2.	21 - 25 мм		1439,40
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ )	руб. за 1 ед.	1199,55
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{гис}$ )		
7.1.	Установка плиты газовой		
7.1.1.	плита двухкомфорочная	руб. за 1 ед.	1006,65
7.1.2.	плита четырехкомфорочная		1151,87
7.2.	Установка газового котла (настенного, напольного)	руб. за 1 ед.	3311,36
7.3	Установка конвектора	руб. за 1 ед.	2776,40

-----

<\*> 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.

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 N 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.