



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.12.2019 года № 86/5
Великий Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2020 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, используемые для определения 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, на 2020 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

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

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



Приложение
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 25.12.2019 № 86/5

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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, на 2020 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
I.	Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям		
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 ₁		
1.1	Газопроводы подземные диаметром менее 100мм, в том числе протяженностью:		
1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	150 054,46
1.1.2	101-500 м		222 197,37
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)	153 677,72

Продолжение			
1	2	3	4
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С ₂		
2.1	Подземная прокладка, в т.ч.		
2.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	3 635 316,35
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С ₃		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 306 443,31
3.2	160-224 мм		7 794 160,61
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		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	7 394 735,76
4.2	110-159 мм		8 137 528,80
5.	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.		

				Продолжение
1	2	3	4	
5.1	Стандартизированная тарифная ставка , связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С 7.1)			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
5.1.1	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)		6 284,63
5.1.2	108-158			7 826,99
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
5.1.3	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)		12 663,12
5.1.4	108-158			12 588,07
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
5.1.5	108-158	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)		9 916,45
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
5.1.6	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)		9 220,12
5.1.7	108-158			10 426,32
5.1.8	159-218 мм			8 989,75
5.1.9	219-272 мм			10 673,07
5.1.10	325-425 мм			9 542,24
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			

Продолжение

1	2	3	4
5.1.11	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	8 113,49
5.1.12	110-159 мм		7 714,04
5.1.13	160-224 мм		10 222,43
5.1.14	225-314 мм		11 575,51
5.2	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		
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
5.2.1	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 173,32
5.2.2	108-158 мм		4 431,78
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
5.2.3	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 165,80
5.2.4	108-158 мм		5 071,56
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
5.2.5	108-158 мм		9 020,66
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
5.2.6	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 894,83
5.2.7	108-158 мм		11 295,19
5.2.8	159-218 мм		6 158,44
5.2.9	219-272 мм		15 358,81
5.2.10	325-425 мм		12 144,67

				Продолжение
1	2	3	4	
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
5.2.11	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 356,59	
5.2.12	110-159 мм		3 525,86	
5.2.13	160-224 мм		4 936,25	
5.2.14	225-314 мм		9 095,03	
II.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.1	Сеть газопотребления наружного газопровода объекта капитального строительства			
1.1.1	Тип прокладки - подземная, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	118 074,72	
1.1.1.2	101-500 м		385 499,12	
1.1.1.3	501-1000 м		637 304,17	
1.1.2	Тип прокладки - надземная, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	87 973,34	
1.1.2.2	101-500 м		324 982,09	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
2.1	Сеть газопотребления объекта капитального строительства для коммунально-бытовых нужд (индивидуальные жилые дома, многоквартирные и блокированные жилые дома)			
2.1.1	Тип прокладки – надземная с установкой ШРП, протяженностью:			
2.1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	12 199,63	
2.1.1.2	101-500 м		20 080,47	

Продолжение

1	2	3	4
2.1.2	Тип прокладки – подземная с установкой ШРП, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	12 610,45
2.1.2.2	101-500 м		27 146,34
2.1.3	Тип прокладки – надземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.1.3.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	10 553,49
2.1.3.2	101-500 м		14 476,77
2.1.4	Тип прокладки – подземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.1.4.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	10 089,49
2.1.4.2	101-500 м		21 542,64
2.2	Сеть газопотребления объекта капитального строительства для иных нужд (общественно-делового и промышленного назначения), многоквартирные дома		
2.2.1	Тип прокладки – надземная с установкой ШРП, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	38 583,36
2.2.1.2	101-500 м		62 390,04
2.2.2	Тип прокладки – подземная с установкой ШРП, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	47 643,34
2.2.2.2	101-500 м		67 990,14
2.2.3	Тип прокладки – надземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.2.3.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	32 979,66
2.2.3.2	101-500 м		57 907,09
2.2.4	Тип прокладки – подземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.2.4.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	42 039,54
2.2.4.2	101-500 м		64 627,93
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С') для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
3.1	Стальные газопроводы		
3.1.1	Тип прокладки - надземная		
3.1.1.1	158 и менее	руб. за 1 м	1 739,00
3.1.1.2	159 -218 мм		2 399,48

				Продолжение
1	2	3	4	
3.1.1.3	219-272 мм	руб. за 1м	3 385,50	
3.1.1.4	273-324 мм		4 360,60	
3.1.2	Тип прокладки - подземная			
3.1.2.1	158 и менее	руб. за 1м	3 252,92	
3.1.2.2	159 -218 мм		4 178,84	
3.1.2.3	219-272 мм		4 890,22	
3.1.2.4	273-324 мм		6 061,18	
3.1.2.5	325-425 мм		7 285,00	
3.2	Полиэтиленовые газопроводы			
3.2.1	Прокладка труб открытым способом			
3.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1м	2 582,22	
3.2.1.2	110-159 мм		2 775,40	
3.2.1.3	160-224 мм		3 776,08	
3.2.2	Прокладка труб бестраншейным способом			
3.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1м	4 893,80	
3.2.2.2	110-159 мм		5 047,80	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^Г) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
4.1	Стальные газопроводы			
4.1.1	Тип прокладки - надземная			
4.1.1.1	26-38 мм	руб. за 1м	1 653,55	
4.1.1.2	46-57 мм		1 728,00	
4.1.2	Тип прокладки - подземная			
4.1.2.1	46-57 мм	руб. за 1м	2 692,06	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы			

Продолжение			
1	2	3	4
4.2.1	Прокладка труб открытым способом		
4.2.1.1	33-63 мм	руб. за 1м	2 389,56
4.2.1.2	64-90 мм		2 649,54
4.2.2	Прокладка труб бестраншейным способом		
4.2.2.1	33-63 мм	руб. за 1м	4 732,55
4.2.2.2	64-90 мм		4 893,80
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг) m-ного диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час (без стоимости пункта редуцирования газа)		
5.1	40-99 м ³ в час	руб. за 1 ед.	374 313,00
5.2	100-399 м ³ в час		394 623,00
5.3	400-999 м ³ в час		1 045 479,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг) m-ного диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час (без стоимости пункта редуцирования газа), в том числе:		
6.1	Для коммунально-бытовых нужд		
6.1.1	до 10 м ³ в час	руб. за 1 ед.	11 382,00
6.2	Для иных нужд		
6.2.1	11-20 м ³ в час	руб. за 1 ед.	17 046,00
6.2.2	21-31 м ³ в час		19 895,00
6.2.3	32-49 м ³ в час		72 440,00
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
7.1	57 мм и менее	руб. за 1 ед.	13 891,32
7.2	58-108 мм		31 239,35

Продолжение			
1	2	3	4
7.3	109-159 мм	руб. за 1 ед.	67 544,60
7.4	160 и более		81 348,96
8.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
8.1	25 мм и менее	руб. за 1 ед.	9 451,00
8.2	26-32 мм		10 097,00
8.3	32-57 мм		13 891,00
9.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С ^г _{окс}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
9.1	Стальные газопроводы		
9.1.1	51 -100 мм	руб. за 1м	3 506,18
9.1.2	101-158 мм		4 028,37
10.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С ^г _{окс}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
10.1	Стальные газопроводы для коммунально-бытовых нужд		
10.1.1	11-15 мм	руб. за 1м	1 116,97
10.1.2	16-20 мм		1 583,30
10.1.3	21-25 мм		1 630,50
10.2	Для иных нужд		
10.2.1	16-20 мм	руб. за 1м	2 044,80
10.2.2	21-25 мм		2 114,50
11.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час (без стоимости прибора учета газа)		

Продолжение			
1	2	3	4
	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования		
11.1	от 43 м ³ до 60 м ³ в час	руб. за 1 ед.	1 966,18
11.2	от 60 до 100 м ³ в час		2 425,21
12.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час (без стоимости прибора учета газа)		
	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования		
12.1	25 и менее м ³ /час	руб. за 1 ед.	1 237,00
12.2	26-42 м ³ /час		1 262,33

<*> 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 № 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 схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения,

(для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования и для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

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.