



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

19.12.2025

№ 303-р

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2025 № 279:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в 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 сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» 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) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год в размере 91 509,50 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в 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 сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» 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) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год в размере 91 509,50 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

3. Определить, что величина выпадающих доходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2026 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, составляет 126 701,41 тыс. руб.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа не более 42 куб. метров в час включительно к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» внутри границ земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

6. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, установленные в пунктах 1, 2, 4 и 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2026 по 31.12.2026.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2026 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2024 № 219-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2025 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2026, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



С.Д.Протасов

Приложение 1
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 19.12.2025 № 303-р

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз»
на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	4 127,80
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной сети (C_1):		
2.1.	подземная прокладка, в том числе:		
2.1.1.	с протяженностью до 100 м		
2.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	366 969,95
2.1.1.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	366 969,95
2.1.2.	с протяженностью 101-500 м		
2.1.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	801 622,13
2.1.2.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	801 622,13
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
3.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
3.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 428 647,83
3.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 717 804,81
3.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	3 089 169,10
3.1.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	3 552 378,96
3.2.	подземная прокладка, в том числе:		
3.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	17 186 664,02
3.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	18 098 076,88
3.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	18 632 064,63

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3):		
4.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.	109 мм и менее	руб./км	17 727 633,01
4.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	18 162 649,38
5.	Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (С4):		
5.1.	полиэтиленовые газопроводы		
5.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.	109 мм и менее		
5.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
5.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км	14 667 613,02
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в том числе:		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	8 872,71
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
6.2.1.	стальные газопроводы		
6.2.1.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	6 161,34
6.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	6 271,01
6.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	6 054,09

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
6.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	6 959,46
6.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	10 893,88
6.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	16 535,27
6.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	19 646,25
6.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	19 646,25
6.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб./шт.	19 403,11
6.2.1.1.2.6.	426 - 529 мм	руб./шт.	21 398,33
6.2.1.1.2.7.	530 мм и более	руб./шт.	5 907,12
6.2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	6 901,79
6.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	6 901,79
6.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	7 306,59
6.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	3 240,57
6.2.1.2.1.5.	325 - 425 мм	руб./шт.	6 901,79
6.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	6 901,79
6.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	11 753,29
6.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	12 748,24
6.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	29 579,33
6.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб./шт.	29 579,33
6.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб./шт.	18 953,54
6.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб./шт.	29 543,43
6.2.1.2.2.8.	530 мм и более	руб./шт.	19 278,84
6.2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб./шт.	9 870,45
6.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	11 123,65
6.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб./шт.	18 609,39
6.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб./шт.	13 051,82
6.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб./шт.	14 414,70
6.2.2.1.6.	400 мм и более	руб./шт.	22 168,67

Примечание: В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 19.12.2025 № 303-р

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа не более 42 куб. метров в час включительно к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» внутри границ земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование газопотребления ($C^{пр}$)	руб./шт.	32 908,52
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r):		
2.1.	стальные газопроводы		
2.1.1.	наземная прокладка, в том числе:		
2.1.1.1	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 287 798,28
2.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 288 698,75
2.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 301 728,00
2.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 307 755,28
2.1.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 520 505,67
2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.1.2.1	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.2.1.1.	46-57 мм	руб./км	6 913 285,82
2.1.2.1.2.	58-76 мм	руб./км	7 219 246,93
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	32 и менее	руб./км	4 492 115,73
2.2.1.2.	33-63 мм	руб./км	4 829 662,55
2.2.1.3.	64-90 мм	руб./км	5 308 967,13
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$):		
3.1.	пропускная способность:		
3.1.1.	до 10 м ³ /час	руб./шт.	41 920,22
3.1.2.	11-20 м ³ /час	руб./шт.	43 730,64
3.1.3.	21-31 м ³ /час	руб./шт.	43 730,64
3.1.4.	32-49 м ³ /час	руб./шт.	52 675,45
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)	руб./шт.	6 755,53

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{окс}}$):		
5.1.	стальные газопроводы:		
5.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 326 142,01
5.1.1.2.	16-20 мм	руб./км	1 371 766,81
5.1.1.3.	21-25 мм	руб./км	1 420 672,55
5.1.1.4.	26-32 мм	руб./км	1 421 540,69
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{пу}}$)	руб./шт.	1 937,24
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{\text{гпо}}$):		
7.1.	установка газовой плиты	руб./шт.	2 837,12
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	10 037,09
7.3.	установка газового котла, в том числе:		
7.3.1.	настенный газовый котел	руб./шт.	10 037,09
7.3.2.	напольный газовый котел	руб./шт.	11 040,81
7.4.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 879,73
7.5.	установка иного газового оборудования	руб./шт.	2 837,12

Примечание:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.

2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включена стоимость прибора учета газа.