



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

19.12.2025

№ 279

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Протасов С.Д., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Золина Е.В., Дарвина Е.Д.

Председательствовал: Протасов С.Д.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Глазунова О.С., Власов А.А., Репина Е.Л., Карпова Ю.Е., Сутягина Н.А., Андреева П.Б., Анникова А.А., Каплий Л.С., Малерчук И.В., Милейковская М.С., Лесникова Д.Н.

Повестка дня: 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.

Заседание правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проведено в заочном формате.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступило заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» (далее – ООО «ПетербургГаз») о необходимости установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2026 год (исх. от 29.09.2025 № КВ-11453/25, вх. от 30.09.2025 № 01-14-2203/25-0-0).

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», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ООО «ПетербургГаз», а также заключение экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об определении экономически обоснованных расходов, формирующих плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2026 год,

правление приняло решение:

1. Определить, что экономически обоснованная величина платы 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 ООО «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) в размере 1 388 898,60 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2026 год 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 ООО «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) в размере 91 509,50 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

3. Определить, что экономически обоснованная величина платы 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 ООО «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) составляет 1 388 898,60 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

4. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2026 год 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 ООО «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) в размере 91 509,50 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

5. Определить, что величина выпадающих доходов ООО «ПетербургГаз» от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2026 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 2 и 4 настоящего протокола, составляет 126 701,41 тыс. руб.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

7. 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 ООО «ПетербургГаз» внутри границ земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

С.Д.Протасов

Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

Г.Г.Сафаров

Д.А.Герасимов

Е.О.Анонен

Е.В.Золина

Е.Д.Дарвина

*с решением о внесении
изм. от 19.12.2025 № 05/30214/25,
вх. от 19.12.2025 - 01-13-3244/15-0-0.*

(совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга руководителем
ООО «ПетербургГаз»: письмо исх. от 18.12.2025 № 010-15849/25; вх. от 19.12.2025
№ 01-14-3014/25-0-0.

Приложение 1
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 19.12.2025 № 249

**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 (С ₃):		покрытие расходов со строительством
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 (С ₄):		покрытие расходов со строительством
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 С ₇ 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 С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	8 872,71
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.2} , 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
6.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	6 959,46

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
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 протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 19.12.2025 № 279

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 сети газопотребления (С ^{пр})	руб./шт.	32 908,52
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
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 (С ^{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 (С ^{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 (С^{г_{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 (С^{пу})	руб./шт.	1 937,24
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{г_{ио}}):		
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.