



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

14.12.2022

№ 230

**Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Малухин А.Г., Сафаров Г.Г., Герасимов Д.А., Анонен Е.О., Золина Е.В., Кучиева Н.Ю.**

**Председательствовал: Малухин А.Г.**

**В заседании участвовали:**

**от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Власов А.А., Сутягина Н.А., Радько А.В., Илларионова Е.В., Андреева П.Б., Солдатов А.В., Малерчук И.В.**

**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 2023 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 2023 год (исх. от 15.09.2022 № СВ-8120/22, вх. от 16.09.2022 № 01-14-2274/22-0-0, исх. от 28.09.2022 № КВ-8612/22, вх. от 03.10.2022 № 01-14-2385/22-0-0).

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»,

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 2023 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 798 549,71 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2023 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 76 768,49 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 798 549,71 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

4. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2023 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 76 768,49 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

5. Определить, что величина выпадающих доходов ООО «ПетербургГаз» от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2023 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования,

указанной в пунктах 2 и 4 настоящего протокола, составляет 63 938,56 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 2023 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 2023 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

**Председатель правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**

**А.Г.Малухин**

**Члены правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**

**Г.Г.Сафаров**

**Д.А.Герасимов**

**Е.О.Анонен**

**Е.В.Золина**

**решение согласовано**  
(вх. от 13.12.2022 № 01-13-2933/22-0-0;  
исх. от 13.12.2022 № 05/29673/22)

**Н.Ю.Кучиева**  
(совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлен:  
ООО «ПетербургГаз»: письмо исх. от \_\_.12.2022 № \_\_\_\_\_; вх. от \_\_.12.2022  
№ \_\_\_\_\_

**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 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной сети (С<sub>1</sub>):</b>		
1.1.	надземная прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с протяженностью до 100 м		
1.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	282 860,00
1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с протяженностью до 100 м		
1.2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	303 560,00
1.2.1.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	303 560,00
1.2.2.	с протяженностью 101-500 м		
1.2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	663 390,00
1.2.2.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	663 390,00
1.2.3.	с протяженностью 501-1000 м		
1.2.3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.3.1.1.	100 мм и более	руб./шт.	873 540,00
2.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С<sub>2</sub>):</b>		
2.1.	<b>надземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>		
2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 183 851,97
2.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 422 787,70
2.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 019 061,23
2.1.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 938 888,36
2.2.	<b>подземная прокладка, в том числе:</b>		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	14 216 920,00
2.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	14 989 670,00
2.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	15 420 480,00
2.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	17 786 220,00
2.2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	20 637 900,00
3.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С<sub>3</sub>):</b>		
3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.	109 мм и менее	руб./км	14 282 980,00
3.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	14 618 070,00

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
3.1.4.	225 - 314 мм	руб./км	20 301 200,00
4.	<b>Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (С<sub>4</sub>):</b>		
4.1.	<b>полиэтиленовые газопроводы</b>		
4.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.1.	109 мм и менее		
4.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км	11 947 634,87
4.1.2.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.2.1.	110 - 159 мм		
4.1.2.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.2.1.1.1.	I и II группа	руб./км	19 011 232,45
5.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки С<sub>7</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной 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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в том числе:</b>		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.1</sub> , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	7 443,43
5.2.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки С<sub>7.2</sub>, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной 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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:</b>		
5.2.1.	<b>стальные газопроводы</b>		
5.2.1.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	5 168,83
5.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	17 671,67
5.2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	5 790,00
5.2.1.2.2.	с давлением до 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.2.1.	159 - 218 мм	руб./шт.	10 694,66
5.2.1.2.2.2.	219 - 272 мм	руб./шт.	27 999,91
5.2.2.	<b>полиэтиленовые газопроводы</b>		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб./шт.	8 362,51
5.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	17 365,11
5.2.2.1.3.	160-224 мм	руб./шт.	17 814,41

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 14.12.2022 №

**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 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб./шт.	27 230,00
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> ):		
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	2 721 634,36
2.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	2 800 064,65
2.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	2 838 347,95
2.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	2 900 861,45
2.1.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	3 026 577,25
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	6 173 797,70
2.1.2.1.2.	58-76 мм	руб./км	6 500 715,54
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	32 и менее	руб./км	4 673 883,95
2.2.1.2.	33-63 мм	руб./км	4 769 019,87
2.2.1.3.	64-90 мм	руб./км	4 773 999,18
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ):		
3.1.	пропускная способность:		
3.1.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	34 768,00
3.1.2.	11-20 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	36 211,00
3.1.3.	21-31 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	36 211,00
3.1.4.	32-49 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	43 590,00
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	руб./шт.	6 585,00
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С <sup>г_окс</sup> ):		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.1.	<b>стальные газопроводы:</b>		
5.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 122 671,71
5.1.1.2.	16-20 мм	руб./км	1 175 307,84
5.1.1.3.	21-25 мм	руб./км	1 176 268,94
5.1.1.4.	26-32 мм	руб./км	1 178 368,29
6.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С<sup>пу</sup>)</b>	руб./шт.	2 214,00
7.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С<sup>гпо</sup>):</b>		
7.1.	установка газовой плиты	руб./шт.	1 107,00
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	5 102,00
7.3.	установка газового котла, в том числе:		
7.3.1.	настенный газовый котел	руб./шт.	6 867,00
7.3.2.	напольный газовый котел	руб./шт.	7 630,00
7.4.	установка газового конвектора	руб./шт.	3 690,00
7.5.	установка иного газового оборудования	руб./шт.	1 107,00

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.