



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

15.12.2021

№ 205-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 2022 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 15.12.2021 № 207:

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 2022 год в размере 72 423,10 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 2022 год в размере 72 423,10 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 2022 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, составляет 47 375,92 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 2022 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 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 2022 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 2022 год, установленные в пунктах 1, 2, 4 и 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2020 № 240-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 2021 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2022, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

**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 2022 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.	наземная 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.	267 934,87
1.1.2.	с протяженностью 101-500 м		
1.1.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	511 537,87
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.	294 290,87
1.2.1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	294 290,87
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.	632 062,00
1.2.2.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	632 062,00
1.2.3.	с протяженностью 501-1000 м		
1.2.3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.3.1.1.	101 мм и более	руб./шт.	827 412,00
2.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С<sub>2</sub>):</b>		
2.1.	<b>наземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>		
2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км.	1 113 947,65
2.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	1 337 910,19
2.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	1 906 831,85
2.1.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	2 762 157,84
2.1.1.5.	273 - 324 мм	руб./км.	5 827 730,14
2.1.1.6.	325 - 425 мм	руб./км.	7 874 938,90
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.	13 441 303,63
2.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	14 098 226,15
2.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	14 492 886,76
2.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	16 740 490,96
2.2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км.	19 443 071,12
2.2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км.	21 630 484,32

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
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.	13 424 592,42
3.1.2.	110 - 159 мм	руб./км.	13 832 868,06
3.1.3.	160 - 224 мм	руб./км.	15 015 310,22
3.1.4.	225 - 314 мм	руб./км.	19 479 731,13
3.1.5.	315 - 399 мм	руб./км.	24 459 220,19
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>стальные газопроводы</b>		
4.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.1.	101 - 158 мм		
4.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	14 972 213,10
4.2.	<b>полиэтиленовые газопроводы</b>		
4.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.1.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	11 230 148,45
4.2.2.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.2.1.	110 - 158 мм		
4.2.2.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.2.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	17 913 550,63
4.2.3.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.3.1.	свыше 159 мм		
4.2.3.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.3.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	20 168 871,56
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, 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:</b>		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.1</sub> , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	6 807,60
5.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.2</sub> , 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:		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
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.	10 081,12
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.	22 751,77
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.	17 637,07
5.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	23 615,29
5.2.2.	<b>полиэтиленовые газопроводы</b>		
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.	19 527,99
5.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	21 469,36
5.2.2.1.3.	160-224 мм	руб./шт.	15 723,22

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

**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 2022 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>):</b>		
1.1.	<b>Проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления</b>		
1.1.1.	мощность подключаемых устройств:		
1.1.1.1.	до 30 кВт	руб./шт.	25 926,10
1.1.1.2.	от 30 до 60 кВт	руб./шт.	42 232,80
1.1.1.3.	более 60 кВт	руб./шт.	52 688,72
1.2.	<b>Проектирование наружного надземного газопровода</b>		
1.2.1.	длина газопровода:		
1.2.1.1.	до 30 пог.м	руб./шт.	23 257,08
1.2.1.2.	свыше 30 пог.м до 100 пог.м	руб./шт.	25 854,52
1.2.1.3.	свыше 100 пог.м до 150 пог.м	руб./шт.	29 701,27
1.3.	<b>Проектирование наружного подземного газопровода</b>		
1.3.1.	длина газопровода:		
1.3.1.1.	до 100 пог.м	руб./шт.	36 236,11
1.3.1.2.	свыше 100 пог.м до 500 пог.м	руб./шт.	41 431,36
1.3.1.3.	свыше 500 пог.м до 1 000 пог.м	руб./шт.	46 494,94
2.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С<sup>оу</sup>):</b>		
2.1.	наружный диаметр:		
2.1.1.	15-20 мм	руб./шт.	4 994,34
2.1.2.	25-50 мм	руб./шт.	7 649,98
3.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С<sup>г</sup><sub>окс</sub>):</b>		
3.1.	стальные газопроводы		
3.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.1.	11-15 мм	руб./км.	1 113 947,65
3.1.1.2.	16-20 мм	руб./км.	1 113 947,65
3.1.1.3.	21-25 мм	руб./км.	1 113 947,65
3.1.1.4.	26-32 мм	руб./км.	1 113 947,65
4.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С<sup>му</sup>):</b>		
4.1.	с применением сварки	руб./шт.	7 262,67
4.2.	без применения сварки	руб./шт.	5 190,18
5.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>г</sup>):</b>		
5.1.	стальные газопроводы		
5.1.1.	надземная прокладка, в том числе:		
5.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км.	1 113 947,65
5.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км.	1 113 947,65

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км.	1 113 947,65
5.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км.	1 113 947,65
5.2.	<b>полиэтиленовые газопроводы</b>		
5.2.1.	подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.2.1.1.1.	32 и менее	руб./км.	4 491 646,46
5.2.1.1.2.	33-63 мм	руб./км.	4 491 646,46
5.2.1.1.3.	64-90 мм	руб./км.	4 491 646,46

Примечания:

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», включена стоимость прибора учета газа.

3. В состав расходов, формирующих размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, не учтены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.