



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

14.12.2020

№ 240-р

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным 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

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», 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 14.12.2020 № 252:

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 2021 год в размере 69 437,30 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 2021 год в размере 69 437,30 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 2021 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, составляет 31 914,38 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 2021 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» на территории Санкт-Петербурга на 2021 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 2021 год, установленные в пунктах 1, 2, 4 и 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2021 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 248-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 2020 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, 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 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной сети (С₁):		
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.	263 187,39
1.1.1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	263 187,39
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.	287 807,39
1.2.1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	287 807,39
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.	612 304,00
1.2.2.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	612 304,00
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.	801 543,00
1.2.4.	с протяженностью 1001-2000 м		
1.2.4.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.2.4.1.1.	101 мм и более	руб./шт.	1 068 306,00
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С₂):		
2.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км.	1 068 945,56
2.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	1 289 423,99
2.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	1 833 639,33
2.1.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	2 649 080,11
2.1.1.5.	273 - 324 мм	руб./км.	5 620 082,49
2.1.1.6.	325 - 425 мм	руб./км.	7 593 461,50
2.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км.	12 897 877,48
2.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	13 534 918,84
2.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	13 933 934,36
2.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	16 067 479,53
2.2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км.	18 668 868,41
2.2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км.	20 751 414,98

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С₃):		
3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.	109 мм и менее	руб./км.	12 895 760,49
3.1.2.	110 - 159 мм	руб./км.	13 275 257,19
3.1.3.	160 - 224 мм	руб./км.	14 411 166,01
3.1.4.	225 - 314 мм	руб./км.	18 689 742,05
3.1.5.	315 - 399 мм	руб./км.	23 460 381,71
4.	Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бесшланговой способом (С₄):		
4.1.	стальные газопроводы		
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.	14 469 238,14
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
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.	10 800 503,90
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.	17 310 684,19
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.	19 353 617,14
5.	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:		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	6 547,01
5.2.	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		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
	в газоиспользующее оборудование заявителя:		
5.2.1.	стальные газопроводы		
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.	18 315,24
5.2.1.1.1.2.	159 - 218 мм	руб./шт.	19 628,12
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.	26 862,19
5.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб./шт.	20 367,11
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.	16 909,94
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.	22 641,70
5.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб./шт.	26 183,12
5.2.1.2.2.3.	273 - 324 мм	руб./шт.	19 351,31
5.2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
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.	18 722,91
5.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	20 584,24
5.2.2.1.3.	225 - 314 мм	руб./шт.	28 045,54
5.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.2.1.	315 - 399 мм	руб./шт.	32 598,87

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 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{пр}):		
1.1.	Проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления		
1.1.1.	мощность подключаемых устройств:		
1.1.1.1.	до 30 кВт	руб./шт.	24 945,29
1.1.1.2.	от 30 до 60 кВт	руб./шт.	40 636,22
1.1.1.3.	более 60 кВт	руб./шт.	50 695,65
1.2.	Проектирование наружного надземного газопровода		
1.2.1.	длина газопровода:		
1.2.1.1.	до 30 пог.м	руб./шт.	23 377,97
1.2.1.2.	свыше 30 пог.м до 100 пог.м	руб./шт.	24 877,52
1.2.1.3.	свыше 100 пог.м до 150 пог.м	руб./шт.	28 579,15
1.3.	Проектирование наружного подземного газопровода		
1.3.1.	длина газопровода:		
1.3.1.1.	до 30 пог.м	руб./шт.	34 864,23
1.3.1.2.	свыше 30 пог.м до 100 пог.м	руб./шт.	39 862,91
1.3.1.3.	свыше 100 пог.м до 150 пог.м	руб./шт.	44 734,90
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{от}):		
2.1.	наружный диаметр:		
2.1.1.	15-20 мм	руб./шт.	4 889,71
2.1.2.	25-50 мм	руб./шт.	6 781,29
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C^{г.окс}):		
3.1.	стальные газопроводы		
3.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.2.	до 10 мм	руб./км.	1 068 945,56
3.1.3.	11-15 мм	руб./км.	1 068 945,56
3.1.3.	16-20 мм	руб./км.	1 068 945,56
3.1.4.	21-25 мм	руб./км.	1 068 945,56
3.1.5.	26-32 мм	руб./км.	1 068 945,56
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^г):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	надземная прокладка, в том числе:		
4.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км.	1 068 945,56
4.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км.	1 068 945,56
4.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км.	1 068 945,56
4.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км.	1 068 945,56

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	подземная прокладка, в том числе:		
4.2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.1.1.1.	32 и менее	руб./км.	4 315 385,00
4.2.1.1.2.	33-63 мм	руб./км.	4 315 385,00
4.2.1.1.3.	64-90 мм	руб./км.	4 315 385,00
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{ну}):		
5.1.	с применением сварки	руб./шт.	6 834,40
5.2.	без применения сварки	руб./шт.	5 047,81

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 строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, не учтены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.