



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

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

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 20.12.2019 № 311:

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 2020 год в размере 67 024,42 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 2020 год в размере 67 024,42 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 2020 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, составляет 19 780,59 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 2020 год для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению к настоящему распоряжению.

5. 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 2020 год, установленные в пунктах 1, 2 и 4 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2020:

6.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 228-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».

6.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.06.2019 № 63-р «Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».

7. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, 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 2020 год
для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям с максимальным расходом газа 500 куб. метров
газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее**

№ 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.	подземная 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.	277 970,00
1.1.1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	277 970,00
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.	593 280,00
1.1.2.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	593 280,00
1.1.3.	с протяженностью 501-1000 м		
1.1.3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.3.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	775 936,19
1.1.3.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	775 936,19
1.1.4.	с протяженностью 1001-2000 м		
1.1.4.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.4.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	1 039 070,00
1.1.4.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	1 039 070,00
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.	1 036 764,00
2.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	1 244 844,00
2.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	1 773 934,00
2.1.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	2 558 885,00
2.1.1.5.	219 - 272 мм	руб./км.	3 843 887,00
2.1.1.6.	273 - 324 мм	руб./км.	5 428 477,00
2.1.1.7.	325 - 425 мм	руб./км.	7 361 339,00
2.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км.	12 452 489,00
2.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км.	13 108 647,00
2.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км.	13 460 389,00
2.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км.	15 518 171,00
2.2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км.	18 031 242,00

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
2.2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км.	20 092 698,00
2.2.1.7.	325 - 425 мм	руб./км.	22 151 666,00
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.	12 486 355,00
3.1.2.	110 - 159 мм	руб./км.	12 815 256,00
3.1.3.	160 - 224 мм	руб./км.	13 921 554,00
3.1.4.	225 - 314 мм	руб./км.	18 052 667,00
3.1.5.	315 - 399 мм	руб./км.	22 652 138,00
4.	Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (С4):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.1.	51 - 100 мм		
4.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	10 718 919,24
4.1.2.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.2.1.	101 - 158 мм		
4.1.2.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.2.1.1.1.	I и II группа	руб./км.	13 966 446,08
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.	10 436 243,38
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.	16 750 811,70
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.	18 681 097,63
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 С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	6 506,55
5.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
	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:		
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.	17 678,81
5.2.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб./шт.	17 855,59
5.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	18 946,06
5.2.1.1.1.4.	273 - 324 мм	руб./шт.	19 512,86
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.	25 928,75
5.2.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб./шт.	19 659,37
5.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	20 052,34
5.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	20 248,93
5.2.1.1.2.5.	530 мм и выше	руб./шт.	23 590,99
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.	16 322,34
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.	21 854,92
5.2.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб./шт.	25 273,28
5.2.1.2.2.3.	219 - 272 мм	руб./шт.	23 620,80
5.2.1.2.2.4.	273 - 324 мм	руб./шт.	18 678,87
5.2.1.2.2.5.	530 мм и выше	руб./шт.	25 982,88
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.	18 072,30
5.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	19 868,95
5.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб./шт.	21 856,02
5.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб./шт.	27 070,98
5.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб./шт.	27 341,49
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.	31 466,09

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