



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

№ 635-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) 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 30.12.2014 № 1516:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования 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, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в размере:

– 20 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

- 50 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не 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, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в размере:

- 20 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

- 50 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

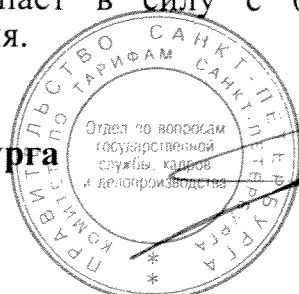
3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015.

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга**



**Д.В.Коптин**

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 635-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ», НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**  
Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип стальной катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб. (С <sub>1</sub> )	Х	Х	Х	Х	Х	751 183,43
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (С <sub>2п</sub> )	Стальной газопровод	Наземная (надземная) прокладка	158 мм и менее 159-218 мм 219-272 мм 273-324 мм 325-425 мм 426-529 мм 530 мм и выше	Х	Х	322 821,00 322 821,00 474 944,00 611 249,00 879 279,00 1 433 178,00 2 040 586,00 1 691 871,35 2 011 817,91 2 391 005,92 2 667 830,59 2 830 173,35 4 341 421,82 5 295 322,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (С <sub>3к</sub> )	Полиэтиленовый газопровод	Х	109 мм и менее 110-159 мм 160-224 мм 225-314 мм 315-399 мм 400 мм и выше	Х	Х	1 618 449,70 1 618 449,70 1 799 644,97 2 273 739,64 2 908 106,51 3 956 094,67

1	2	3	4	5	6	7	8								
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м <sup>3</sup> в час (C <sub>6n</sub> )	X	X	X	X	X	до 40 м <sup>3</sup> в час	166,82							
							40-99 м <sup>3</sup> в час	497,79							
							100-399 м <sup>3</sup> в час	185,25							
							400-999 м <sup>3</sup> в час	76,20							
							1000-1999 м <sup>3</sup> в час	51,55							
							2000-2999 м <sup>3</sup> в час	114,52							
							3000-3999 м <sup>3</sup> в час	95,17							
							4000-4999 м <sup>3</sup> в час	85,41							
							5000-9999 м <sup>3</sup> в час	157,81							
							10000-19999 м <sup>3</sup> в час	124,38							
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м <sup>3</sup> в час (C <sub>7</sub> )	X	X	X	X	X	20000-29999 м <sup>3</sup> в час	94,06							
							30000 м <sup>3</sup> в час и выше	115,71							
							6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода, и проведением пуска газа, руб. (C <sub>8k</sub> )	X	X	X	X	X	158 мм и менее	21 065,09
														159-218 мм	30 120,00
														219-272 мм	30 520,00
														273-324 мм	38 000,00
														325-425 мм	38 490,00
														426-529 мм	44 720,00
														530 мм и выше	45 510,00
														109 мм и менее	13 160,00
110-159 мм	13 790,00														
160-224 мм	13 790,00														
225-314 мм	15 340,00														
315-399 мм	18 080,00														
400 мм и выше	18 080,00														
Полиэтиленовый газопровод	X	X	X	X	X	X	18 080,00								
								18 080,00							

## Примечания:

- В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
- В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 635-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ»,  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

Для случая, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>2</sub> )	X	X	X	X	X	3 732,73	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>5</sub> )	X	X	X	X	X	1 092,48	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>6н</sub> )	X	X	X	до 40 м <sup>3</sup> в час	X	166,82	
							40-99 м <sup>3</sup> в час	497,79
							100-399 м <sup>3</sup> в час	185,25
							400-999 м <sup>3</sup> в час	76,20
							1000-1999 м <sup>3</sup> в час	51,55
							2000-2999 м <sup>3</sup> в час	114,52
							3000-3999 м <sup>3</sup> в час	95,17
							4000-4999 м <sup>3</sup> в час	85,41
							5000-9999 м <sup>3</sup> в час	157,81
							10000-19999 м <sup>3</sup> в час	124,38
20000-29999 м <sup>3</sup> в час	94,06							
30000 м <sup>3</sup> в час и выше	115,71							

1	2	3	4	5	6	7	8
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>7</sub> )	X	X	X	X	X	544,41
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода, и проведением пуска газа, руб. (С <sub>8к</sub> )	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
				530 мм и выше			45 510,00
				109 мм и менее			13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00
	Полиэтиленовый газопровод	X	X	X	X		

## Примечания:

- В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
- В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.