



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

ПРИКАЗ

03.11.2020

№ 417 - ОД

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия по газоснабжению и газификации «Севастопольгаз» на территории города Севастополя, 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, Положением о Департаменте городского хозяйства города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 16.09.2016 № 875-ПП, протоколом заседания Коллегиального органа – Правления при Департаменте городского хозяйства города Севастополя от 02.11.2020 № 19/ГХ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия по газоснабжению и газификации «Севастопольгаз» (ОГРН 1149204040336) на территории города Севастополя, на 2020 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Общему отделу Управления экономики, финансов и правового обеспечения Департамента городского хозяйства города Севастополя обеспечить размещение настоящего приказа на официальном сайте Правительства Севастополя.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,
исполняющий обязанности
директора Департамента городского
хозяйства города Севастополя



Е.С. Горлов

Приложение
к приказу Департамента городского
хозяйства города Севастополя
от 03.11.2020 № 417-04

Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
Государственного унитарного предприятия по газоснабжению
и газификации «Севастопольгаз» на территории города Севастополя,
на 2020 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных
с разработкой проектной документации (С1)

Показатели	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода, м							
		до 100	101-500	501-1000	1001-2000	2001-3000	3001-4000	4001-5000	5001 и более
Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием стального газопровода (без НДС)									
менее 100 мм	тыс. руб./1 подключение	42,71	-	-	-	-	-	-	-
101 мм и более	тыс. руб./1 подключение	-	-	119,95	-	-	-	-	-
Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием полиэтиленового газопровода (без НДС)									
менее 100 мм	тыс. руб./1 подключение	45,54	75,85	-	-	-	-	-	-
101 мм и более	тыс. руб./1 подключение	-	133,94	-	-	-	-	-	-

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных
со строительством стальных газопроводов (С2)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С2 (без НДС)
1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1	50 мм и менее	тыс. руб./км	1 652,77
1.2	51 - 100 мм	тыс. руб./км	2 066,64
1.3	101 - 158 мм	тыс. руб./км	2 885,02
1.4	159 - 218 мм	тыс. руб./км	3 964,54
1.5	219 - 272 мм	тыс. руб./км	-
2	Подземная прокладка		
2.1	50 мм и менее	тыс. руб./км	-
2.2	51 - 100 мм	тыс. руб./км	-
2.3	101 - 158 мм	тыс. руб./км	-

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С3 (без НДС)
1	109 мм и менее	тыс. руб./км	2 635,53
2	110 - 159 мм	тыс. руб./км	2 289,01
3	160 - 224 мм	тыс. руб./км	3 837,32
4	225 - 314 мм	тыс. руб./км	6 250,40

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С5 (без НДС)
1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	2 515,50
2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 401,92
3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 325,92
4	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 319,07

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С7.1 (без НДС)
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	руб./1 подключение	2 088,19
1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./1 подключение	2 088,19
1.1.1.3	159 - 224 мм	руб./1 подключение	2 088,19
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	руб./1 подключение	2 088,19
1.1.2.2	219 - 272 мм	руб./1 подключение	630,00
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	руб./1 подключение	3 188,50
2.1.2	110 - 159 мм	руб./1 подключение	2 467,27
2.1.3	225 - 314 мм	руб./1 подключение	1 740,28

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С7.2 (без НДС)
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	руб./1 подключение	7 139,93
1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./1 подключение	8 263,19
1.1.1.3	159 - 224 мм	руб./1 подключение	9 733,33
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С7.2 (без НДС)
1.1.2.1	до 100 мм	руб./1 подключение	7 139,93
1.1.2.2	219 - 272 мм	руб./1 подключение	8 442,36
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	руб./1 подключение	8 733,68
2.1.2	110 - 159 мм	руб./1 подключение	9 201,39
2.1.3	159 - 224 мм	руб./1 подключение	9 887,85

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения 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, кроме случаев платы 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 Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- технологического присоединения по индивидуальному проекту.