



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

ПРИКАЗ

14.12.2022

№ 216-УТ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия по газораспределению и газоснабжению «Севастопольгаз» на территории города Севастополя, на 2023 год

В соответствии с федеральными законами от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», 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 об Управлении по тарифам города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 12.03.2021 № 90-ПП, и на основании протокола заседания Коллегиального органа – Правления при Управлении по тарифам города Севастополя от 14.12.2022 № 30/УТ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия по газораспределению и газоснабжению «Севастопольгаз» на территории города Севастополя, на 2023 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать приказ Управления по тарифам города Севастополя от 03.12.2021 № 93-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия по газораспределению и газоснабжению «Севастопольгаз» на территории города Севастополя, на 2022 год» не подлежащим применению со дня вступления настоящего приказа в силу.

3. Обеспечить опубликование настоящего приказа на официальном сайте Управления по тарифам города Севастополя.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2023.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,
начальник Управления по тарифам
города Севастополя



К.А. Оренштейн

Приложение
к приказу Управления по тарифам
города Севастополя
от 14.12.2022 № 216-УТ

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 2023 год

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

Показате ли	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	49,21	63,95	150,48	218,94	279,54	325,83	369,54	390,58
101 мм и более	тыс. руб./1 подключение	34,42	71,06	159,19	243,27	310,60	362,03	410,60	433,51
Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием полиэтиленового газопровода (без НДС)									
менее 100 мм	тыс. руб./1 подключение	59,99	124,82	250,79	364,90	465,90	543,05	615,91	650,26
101 мм и более	тыс. руб./1 подключение	56,74	157,26	182,01	373,39	476,74	555,68	630,24	665,34

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	1 713,93
1.2	51 - 100 мм	тыс. руб./км	2 143,10
1.3	101 - 158 мм	тыс. руб./км	2 991,77
1.4	159 - 218 мм	тыс. руб./км	4 111,23
1.5	219 - 272 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	2 706,01
2	110 - 159 мм	тыс. руб./км	2 421,76
3	160 - 224 мм	тыс. руб./км	3 979,30

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С3 (без НДС)
4	225 - 314 мм	тыс. руб./км	6 481,66

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 м³/час	руб./м³ в час	2 683,44
2	40 - 99 м³/час	руб./м³ в час	1 721,97
3	100 - 399 м³/час	руб./м³ в час	1 614,55
4	400 - 999 м³/час	руб./м³ в час	1 535,34

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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	руб./1 подключение	2 165,46
1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./1 подключение	2 165,46
1.1.1.3	159 - 224 мм	руб./1 подключение	2 165,46
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	2 165,46
1.1.2.2	108 - 158 мм	руб./1 подключение	1 220,00
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./1 подключение	2 088,19
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./1 подключение	1 110,00
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	3 216,36
2.1.2	110 - 159 мм	руб./1 подключение	2 731,43
2.1.3	225 - 314 мм	руб./1 подключение	1 899,65

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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	руб./1 подключение	7 332,96
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:		
1.1.2.1	до 100 мм	руб./1 подключение	7 604,28
1.1.2.2	108 - 158 мм	руб./1 подключение	8 185,00
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./1 подключение	8 348,75
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./1 подключение	8 512,49

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С7.2 (без НДС)
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	9 064,47
2.1.2	110 - 159 мм	руб./1 подключение	9 408,28
2.1.3	159 - 224 мм	руб./1 подключение	10 565,39

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.