УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

ПРИКАЗ

26.12.2022 № 238-УТ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Публичного акционерного общества по газоснабжению и газификации «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 23.12.2022 № 32/УТ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Публичного акционерного общества по газоснабжению и газификации «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 № 94-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Публичного акционерного общества по газоснабжению и газификации «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 26.12.2022 №238-УТ

Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
Публичного акционерного общества по газоснабжению и газификации
«Севастопольгаз» на территории города Севастополя, на 2023 год

Таблица 1. 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	31,24	31,28	-	-	-	-	-	-
101 мм и более	тыс. руб./1 подключение	116,46	65,10	-	-	-	-	-	-
Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием полиэтиленового газопровода, (без НДС)									
менее 100 мм	тыс. руб./1 подключение	40,57	-	-	-	-	-	-	-
101 мм и более	тыс. руб./1 подключение	97,96	194,75	285,54	-	-	-	-	-

Таблица 2. 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	4 950,61
1.2	51 - 100 мм	тыс. руб./км	2 898,38
1.3	101 - 158 мм	тыс. руб./км	11 318,79
1.4	159 - 218 мм	тыс. руб./км	11 282,60
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	7 488,16
2.3	101 - 158 мм	тыс. руб./км	6 681,96
2.4	159 – 218 мм	тыс. руб./км	5 368,18

Таблица 3. 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	10 254,94
2	110 - 159 мм	тыс. руб./км	4 252,18
3	160 - 224 мм	тыс. руб./км	11 047,65
4	225- 314 мм	тыс. руб./км	4 692,74

Таблица 4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С4*, (без НДС)
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	50 мм и менее	тыс. руб./км	-
1.1.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
1.1.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	-
1.1.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	-
1.2	51 - 100 мм	тыс. руб./км	-
1.2.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
1.2.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	-
1.2.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	-
1.3	101 - 158 мм	тыс. руб./км	-
1.3.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
1.3.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	16 100,46
1.3.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	-
1.4	159 - 219 мм	тыс. руб./км	-
1.4.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
1.4.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	-
1.4.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	-
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее	тыс. руб./км	-
2.1.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
2.1.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	-
2.1.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	20 180,83
2.2	110 - 158 мм	тыс. руб./км	-
2.2.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
2.2.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	17 929,24
2.2.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	-
2.3	159 - 219 мм	тыс. руб./км	-
2.3.1	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	-
2.3.2	в грунтах III группы	тыс. руб./км	-
2.3.3	в грунтах IV группы	тыс. руб./км	-

Таблица 5. 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	40 - 99 м^3/час	руб./м^3 в час	-
3	100 - 399 м^3/час	руб./м^3 в час	1 312,89
4	400 - 999 м^3/час	руб./м^3 в час	1 614,13

Таблица 6. 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	2 445,69
1.1.1.2	108-158 мм	руб./1 подключение	5 552,89
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	6 356,87
1.1.2.2	108-158 мм	руб./1 подключение	5 552,89
1.1.2.3	159-218 мм	руб./1 подключение	3 040,97
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давлением в газопроводе до 0.005 МПа, который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	руб./1 подключение	2 445,69
1.2.1.2	108-158 мм	руб./1 подключение	5 552,89
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	руб./1 подключение	3 691,09
1.2.2.2	108-158 мм	руб./1 подключение	5 552,89
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./1 подключение	8 701,56
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./1 подключение	8 023,84
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./1 подключение	4 466,60
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./1 подключение	7 036,83
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./1 подключение	4 338,50
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./1 подключение	5 198,61
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	1 961,45
2.1.2	110 - 159 мм	руб./1 подключение	1 981,10
2.1.3	160 – 224 мм	руб./1 подключение	2 571,62
2.1.4	225 – 314 мм	руб./1 подключение	5 866,18
2.1.5	315 – 399 мм	руб./1 подключение	3 923,10

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С7.1, (без НДС)
2.1.6	400 мм и выше	руб./1 подключение	-

Таблица 7. 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	4 092,99
1.1.1.2	108-158 мм	руб./1 подключение	6 161,24
1.1.1.3	219 - 272 мм **	руб./1 подключение	25 413,63
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	3 255,82
1.1.2.2	108-158 мм	руб./1 подключение	6 161,24
1.1.2.3	159-218 мм	руб./1 подключение	6 824,46
1.1.2.3	159-218 мм **	руб./1 подключение	78 918,21
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давлением в газопроводе до 0.005 МПа, который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	руб./1 подключение	5 393,49
1.2.1.2	108-158 мм	руб./1 подключение	43 064,41
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	руб./1 подключение	5 393,49
1.2.2.2	108-158 мм	руб./1 подключение	12 665,17
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./1 подключение	5 983,97
1.2.2.3	159 - 218 мм**	руб./1 подключение	22 293,79
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./1 подключение	10 154,01
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./1 подключение	10 154,01
1.2.2.5	273 - 324 мм**	руб./1 подключение	24 576,28
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./1 подключение	8 040,88
1.2.2.6	325 - 425 мм**	руб./1 подключение	33 125,38
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./1 подключение	9 518,60
1.2.2.7	426 - 529 мм**	руб./1 подключение	44 250,22
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./1 подключение	14 036,50
1.2.2.8	530 мм и выше**	руб./1 подключение	41 689,40
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	2 347,65
2.1.2	110 - 159 мм	руб./1 подключение	6 199,22
2.1.3	160 – 224 мм	руб./1 подключение	11 306,14
2.1.4	225 – 314 мм	руб./1 подключение	23 517,35
2.1.5	315 – 399 мм	руб./1 подключение	14 168,90

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина ставки С7.2, (без НДС)
2.1.6	400 мм и выше	руб./1 подключение	-

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.

* Расчет стандартизированной тарифной ставки С4 произведен на основании фактических расходов:

- по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов;

- по типам и категориям грунтов: в грунтах I и II группы; в грунтах III группы в грунтах IV группы и выше.

** Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения произведен с учетом использования приспособления «Технологическое оборудование для врезок под давлением в трубопроводы».