

**РАЗДЕЛ 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ, АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ**  
**ГЛАВА 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ**

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2023 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.1.1.1.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода	км	415	400
5.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	195	205
5.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	555	530
5.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	195	205
5.1.3.1.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	430	415
5.1.3.2.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода протяженностью до 100 м	шт	50	50
5.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт	30	30
5.1.5.	Проверка на загазованность газовых колодцев и камер (колодцев) инженерных подземных сооружений (коммуникаций) (При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышек колодцев от снега и льда применять коэф. 1,2; при проверке на загазованность через отверстие в крышках колодцев применять коэф. 0,8)	шт	60	60
5.1.6.	Проверка на загазованность подвала здания (технического подполья), подлежащего проверке в зоне 15 м от газопровода (При использовании штуцера применять коэф. 0,25)	шт	140	145
5.1.7.	Проверка на загазованность контрольной трубки (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	50	50
5.1.8.	Проверка технического состояния контрольного проводника (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	45	50
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	65	65
5.1.10.	Проверка технического состояния конденсат сборника без удаления конденсата (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	55	50
5.1.11.	Проверка технического состояния конденсат сборника с удалением конденсата давлением газа (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	190	200
5.1.12.	Проверка технического состояния конденсат сборника с удалением конденсата ручным насосом (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	320	340
5.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	130	135
5.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	170	180
5.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	75	80
5.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	165	170
5.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	210	225
5.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	185	190
5.1.20.	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	3125	3300
5.1.21.	Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2390	2520
5.1.22.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1 м и диаметре крана до 50 мм	шт	425	445
5.1.23.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1 м и диаметре задвижки до 150 мм	шт	1025	1085
5.1.24.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре крана до 51-100 мм	шт	525	550
5.1.25.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и при диаметре крана 101-150 мм	шт	630	665
5.1.26.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре задвижки 151-300 мм	шт	1200	1270
5.1.27.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и при диаметре задвижки 301-500 мм	шт	1375	1455

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2023 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.1.28.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и при диаметре задвижки 501-700 мм	шт	1555	1630
5.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	460	490
5.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	580	610
5.1.30.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 1 м (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	270	285
5.1.31.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 1 м со смазкой арматуры (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	1010	1065
5.1.32.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 3 м (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	365	385
5.1.33.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 3 м со смазкой арматуры (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	1360	1435
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	325	345
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	410	430
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	505	530
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	305	320
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	410	430
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1230	1300
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	215	225
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	165	175

#### Примечания

1. Работы по техническому обслуживанию, ремонту и приборному техническому обследованию газопроводов и сооружений на трассе выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов.
2. Проверка на загазованность арматуры и сооружений на газопроводе проводится приборным методом.
3. При техническом обслуживании трасс полиэтиленовых газопроводов и сооружений применяются цены настоящего прейскуранта по следующим пунктам: 5.1.1., 5.1.3., 5.1.5.-5.1.8., 5.1.13 - 5.1.23., 5.1.30.-5.1.31., 5.1.35.-5.1.38.

#### ГЛАВА 2. ПРИБОРНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

5.2.1.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ	км	4025	4250
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	5140	5420
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	2260	2385
5.2.4.	Комплексный приборный метод обследования подземных межпоселковых, уличных газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНПИ, Вариотек, ГИВ-М и др.	км	6220	
5.2.5.	Проверка технического состояния подземного газопровода лазерной установкой "Искатель" с помощью передвижной лаборатории (для предприятий установлена минимальная цена независимо от количества - 100 руб. без НДС)	км	230	245
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	985	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1275	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1570	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		4750	5015
5.2.8.	Комплексный приборный метод обследования дворовых, внутриквартальных газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНПИ, Вариотек, ГИВ-М и др.	км	12630	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1295	1370
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	1685	1780
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1435	1515

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2023 год, руб.		
		для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)	
5.2.10.2.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 102 - 168 мм	шт	1845	1950
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	2050	2165
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	2460	2600
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	885	935
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	1025	1085
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1230	1300
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1435	1515
5.2.12.1.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 50 м	шт	1295	1370
5.2.12.2.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 300 м	шт	1685	1780
5.2.12.3.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э газопроводом	км	4925	5200
5.2.13.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	3205	3385
5.2.14.	Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	640	675
5.2.15.	Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	830	880
5.2.16.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	260	270
5.2.17.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	260	270
5.2.18.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	260	270
5.2.19.	Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	2405	2535
5.2.20.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1315
5.2.21.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1515	1600
5.2.22.	Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснение условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	750	795

### ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	4035	4260
5.3.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:			
	заливкой растворителя	шт	980	1035
	отогревом места ледяной закупорки	шт	2080	2200
	шуровкой газопровода	шт	1530	1615
	продувкой газом или воздухом	шт	1715	1810
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	4965	5245
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	6800	7180
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	8610	
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	11770	
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	13800	
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	17110	
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	19335	
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)			
5.3.4.1.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода до 200 мм	шт	965	1015
5.3.4.2.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода свыше 200 мм (Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)	шт	1585	1675
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	5945	6285
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	6800	7180
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	7655	
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре	шт	9525	

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2023 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.5.4.	газопровода 301-500 мм	шт	12420	
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	12420	
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	19270	
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)			
5.3.6.1.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3280	3465
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4630	4890
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	6755	7135
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	1885	1990
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2750	2900
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3610	3805
5.3.8.1.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода до 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2660	2810
5.3.8.2.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 101-200 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3430	3630
5.3.8.3.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 201-300 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4120	
5.3.8.4.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 301-500 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	5405	
5.3.8.5.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 501-600 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	7660	
5.3.8.6.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 601-700 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	8480	
5.3.22.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	220	235
5.3.22.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	305	320
5.3.22.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	415	435
5.3.24.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	555	585
5.3.24.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	755	800
5.3.24.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	1035	1090
5.3.25.1.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	310	325
5.3.25.2.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	615	650
5.3.25.3.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	925	980
5.3.26.	Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов, одна окраска (При двух окрасках применять коэф. 1,5; при грунтовке - коэф. 1,3; при окраске с приставной лестницы применять коэф. 1,2)	м2	170	175
5.3.27.	Замена крышки малого ковера	шт	265	280
5.3.28.	Замена крышки большого ковера	шт	350	370
5.3.29.	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2395	2530
5.3.30.	Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1555	1645
5.3.31.	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	3165	3345
5.3.32.	Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1890	1995
5.3.33.	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1390	1470
5.3.34.	Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	880	930
5.3.35.	Окраска ковера	шт	165	170
5.3.36.	Замена крышки газового колодца	шт	185	190
5.3.37.	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	3955	4180
5.3.38.	Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	975	1025
5.3.39.	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	4640	4900

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2023 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.40.	Ремонт верхней части футляра газопровода - ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	шт	605	640
5.3.41.	Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	830	875
5.3.42.	Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	4065	4290
5.3.43.	Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	1720	1815
5.3.44.	Заделка концов футляра	шт	370	385
5.3.45.1.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	2515	3460
5.3.45.2.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	3200	4660
5.3.46.	Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1505	1590
5.3.47.	Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 50-100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,2)	шт	2685	2850
5.3.48.	Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм (При диаметре газопровода свыше 200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэф. 1,25; на каждые дополнительные 10 м длины - коэф. 0,2) (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,2)	шт	3200	3380
5.3.49.	Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре до 100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,25)	шт	1710	2280
5.3.50.	Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101-200 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,25)	шт	1805	2495
5.3.51.1.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	м	30	30
5.3.51.2.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре 101-300 мм	м	35	35
5.3.51.3.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре свыше 300 мм	м	45	45
5.3.52.1.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	км	705	745
5.3.52.2.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1460	1545
5.3.52.3.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	2170	2290
5.3.52.4.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	3275	3460
5.3.53.	Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	725	765
5.3.54.	Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	1155	1215
5.3.55.	Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	755	800
5.3.56.	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт	155	160
5.3.57.	Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	555	590
5.3.58.	Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	185	190
5.3.59.	Отключение подземного туликового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	185	190
5.3.60.1.	Отключение подземного туликового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	725	765
5.3.60.2.	Отключение подземного туликового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	1605	1695
5.3.61.1.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	1605	1695
5.3.61.2.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	2640	2790
5.3.62.	Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	280	295
5.3.63.	Установка или снятие заглушки в колодце	шт	920	
5.3.64.	Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	155	160
5.3.65.	Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	130	135
5.3.66.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	505	530
5.3.67.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	шт	1010	1065
5.3.68.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	2015	2130
5.3.69.	Проверка герметичности шарового крана	шт	105	110
5.3.70.1.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	895	945
5.3.70.2.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1310	1385
5.3.70.3.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	2050	2160

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2023 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.70.4.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 110 до 160 мм	шт	2415	2545
5.3.70.5.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	3210	3385
5.3.70.6.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	3305	3490

**Примечание**

При наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиолиний, кабелей связи, электрических кабелей, водоводов, теплотрассы, канализации в пунктах 5.2.1.-5.2.4. применять коэф. 2,0)

**ГЛАВА 4. ДИАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ**

5.4.16.	Анализ технической документации диагностируемого газопровода	шт	3940	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	4265	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	410	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	3130	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	3130	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	3130	