

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

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2021 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	355	345
5.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	165	175
5.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	480	460
5.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	165	175
5.1.3.1.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	375	360
5.1.3.2.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода протяженностью до 100 м	шт	40	40
5.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт	20	20
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	50	50
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	120	125
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	40	40
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	35	40
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	50	60
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	40	40
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	165	175
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	280	295
5.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	110	115
5.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	145	155
5.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	65	70
5.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	140	145
5.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	185	195
5.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	160	165
5.1.20.	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2700	2850
5.1.21.	Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2065	2180
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	365	385
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	885	935
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	455	480
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	545	575
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	1035	1090
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	1185	1250

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2021 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	1340	1410
5.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	400	420
5.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	500	525
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	230	245
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	870	920
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	310	330
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	1175	1240
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	285	300
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	355	370
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	435	460
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	260	275
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	355	375
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1060	1120
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	185	195
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	140	150

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	3480	3670
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	4440	4680
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	1945	2055
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	5370	
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	200	215
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	850	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1105	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1355	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		4105	4335
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	10910	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1120	1180
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	1455	1535
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1240	1310

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2021 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	1595	1680
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	1770	1870
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	2125	2240
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	765	805
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	885	935
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1060	1120
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1240	1310
5.2.12.1.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 50 м	шт	1120	1180
5.2.12.2.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 300 м	шт	1455	1535
5.2.12.3.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э газопроводом	км	4255	4490
5.2.13.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	2765	2920
5.2.14.	Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	555	585
5.2.15.	Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	720	760
5.2.16.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	220	235
5.2.17.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	220	235
5.2.18.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	220	235
5.2.19.	Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	2075	2190
5.2.20.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1135
5.2.21.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1315	1385
5.2.22.	Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснения условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	650	685

ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	3480	3675
5.3.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:		0	0
	заливкой растворителя	шт	845	895
	отогревом места ледяной закупорки	шт	1800	1900
	шуровой газопровода	шт	1325	1395
	продувкой газом или воздухом	шт	1480	1565
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	4290	4530
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	5875	6205
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	7440	0
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	10170	0
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	11925	0
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	14790	0
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	16695	0
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)		0	0
5.3.4.1.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода до 200 мм	шт	835	880
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	1365	1440
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	5135	5420
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	5875	6205
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	6615	0
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 301-500 мм	шт	8230	0

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2021 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	10730	0
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	16650	0
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)		0	0
5.3.6.1.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2835	2995
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4000	4225
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	5835	6165
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	1625	1720
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2365	2500
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3105	3280
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	2295	2420
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	2960	3125
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	3550	0
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	4670	0
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	6620	0
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	7335	0
5.3.22.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	190	200
5.3.22.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	260	275
5.3.22.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	355	375
5.3.24.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	480	505
5.3.24.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	655	690
5.3.24.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	890	940
5.3.25.1.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	265	280
5.3.25.2.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	530	560
5.3.25.3.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	800	845
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	140	150
5.3.27.	Замена крышки малого ковера	шт	225	240
5.3.28.	Замена крышки большого ковера	шт	300	315
5.3.29.	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2070	2185
5.3.30.	Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1345	1420
5.3.31.	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2730	2880
5.3.32.	Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1635	1725
5.3.33.	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1200	1270
5.3.34.	Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	760	805
5.3.35.	Окраска ковера	шт	140	145
5.3.36.	Замена крышки газового колодца	шт	155	165
5.3.37.	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	3415	3610
5.3.38.	Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	840	885
5.3.39.	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	4005	4230

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2021 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	520	550
5.3.41.	Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	710	755
5.3.42.	Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	3510	3705
5.3.43.	Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	1485	1565
5.3.44.	Заделка концов футляра	шт	310	330
5.3.45.1.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	2175	2995
5.3.45.2.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	2760	4020
5.3.46.	Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1300	1375
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	2330	2465
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	2765	2925
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	1480	1970
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	1560	2160
5.3.51.1.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	м	20	20
5.3.51.2.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре 101-300 мм	м	30	30
5.3.51.3.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре свыше 300 мм	м	35	35
5.3.52.1.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	км	610	645
5.3.52.2.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1260	1335
5.3.52.3.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	1870	1975
5.3.52.4.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	2830	2985
5.3.53.	Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	625	660
5.3.54.	Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	995	1050
5.3.55.	Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	655	690
5.3.56.	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт	130	140
5.3.57.	Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	480	510
5.3.58.	Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	160	165
5.3.59.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	160	165
5.3.60.1.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	625	660
5.3.60.2.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	1390	1465
5.3.61.1.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	1390	1465
5.3.61.2.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	2290	2415
5.3.62.	Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	240	255
5.3.63.	Установка или снятие заглушки в колодце	шт	795	0
5.3.64.	Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	130	140
5.3.65.	Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	110	115
5.3.66.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	435	460
5.3.67.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	шт	870	920
5.3.68.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	1740	1840
5.3.69.	Проверка герметичности шарового крана	шт	90	95
5.3.70.1.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	775	815
5.3.70.2.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1135	1195
5.3.70.3.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	1770	1865

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2021 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	2085	2200
5.3.70.5.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	2775	2930
5.3.70.6.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	2860	3020

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	3395	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	3680	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	355	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	2700	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	2700	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	2700	