

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

к Единому прейскурунту на услуги АО "Газпром газораспределение Ижевск"

1. Настоящий прейскурунт составлен на базе «Примерного прейскурунта цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения», утвержденного и введенного в действие Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 г. № 35, и на базе «Методики определения стоимости услуг ГРО (услуг по прочей деятельности)», утвержденной и введенной в действие Распоряжением №81-Р/7 от 12.05.2015 г., а также учтены изменения, введенные Распоряжением №81-Р/20 от 26.04.2019г. (изменение №1 к Р №81-Р/7). Корректировка выполнена с учетом действующих на данный момент технико-экономических показателей деятельности АО «Газпром газораспределение Ижевск» (уровень оплаты труда, процент страховых взносов в государственные внебюджетные фонды, размер накладных расходов, норматив прибыли, НДС).
2. Договорные цены дифференцированы. Цены на услуги для прочих потребителей (кроме населения), приведены без учета налога на добавленную стоимость (НДС). Данный налог для прочих потребителей (кроме населения) взимается сверх указанных в прейскурунте цен в соответствии с действующим законодательством. Цены на услуги, оказываемые населению, рассчитаны с учетом НДС.
3. При оказании услуг для населения в черте города (населенного пункта, в пределах которого находится эксплуатационная служба (участок) транспортные расходы дополнительно не оплачиваются. При оказании услуг для населения в сельской местности к ценам прейскурунта применяются следующие поправочные коэффициенты при удаленности от эксплуатационной службы (участка):
 - при расстоянии до 5 км включ. – 1,05;
 - свыше 5 до 20 км включ. – 1,2;
 - свыше 20 до 40 км включ. – 1,4;
 - свыше 40 до 60 км включ. – 1,6;
 - свыше 60 до 80 км включ. – 1,8;
 - свыше 80 до 100 км включ. – 2,0;
 - свыше 100 км – 2,2.
4. При оказании услуг для прочих потребителей (кроме населения) транспортные расходы оплачиваются дополнительно (согласно калькуляции).

РАЗДЕЛ 1. ПРЕДПРОЕКТНЫЕ, КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ

Глава 1.1. КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ ПО ВОПРОСАМ ГАЗИФИКАЦИИ ОБЪЕКТОВ И УСТАНОВКИ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
1.1.1. Консультационные услуги для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей по вопросам газификации объектов и оформлению документов	объект	3 250	
1.1.2. Консультационные услуги для физических лиц по вопросам газификации жилого дома индивидуальной застройки	объект		790
1.1.3. Консультационные услуги для физических лиц по вопросам газификации населенного пункта и оформлению документов	объект		3 390
1.1.4. Консультационные услуги для физических лиц по вопросам установки (перемонтажа) бытового газового счетчика	объект		590
1.1.5. Консультационные услуги для физических лиц по вопросам установки (перемонтажа) газового водонагревателя или газобаллонной установки	объект		350
1.1.6. Консультационные услуги для физических лиц по вопросам перемонтажа газопровода (отвод) в квартире, перемонтажа газопровода (стояк) в квартире	объект		420
1.1.7. Консультационные услуги для физических лиц по вопросам составления сметы на газоснабжение индивидуального жилого дома (без выхода техника)	объект		250
1.1.8. Услуга для юридических лиц по оформлению заявок и получению в АО "Газпром межрегионгаз Ижевск" "Разрешения на использование газа в качестве топлива"	объект	780	
1.1.9. Услуга для физических и юридических лиц по оформлению документов для заключения договоров на техническое обслуживание наружных газопроводов	объект	470	480
1.1.10. Услуга для физических и юридических лиц по оформлению документов для заключения договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования отечественного и импортного производства	объект		320

Примечание: при оформлении документов в срок до 5 дней применять повышающий коэффициент 2,0

Глава 1.2. ПРОЕКТНЫЕ, КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ И ПРОЧИЕ УСЛУГИ

1.2.1. Выполнение замера и проекта (эскиза) , на установку ГБУ с размещением установки в шкафу. (При отсутствии шкафа применять коэффициент 0,80)	объект	2 570	2 710
1.2.2. Корректировка существующего проекта газоснабжения для установки бытового счетчика газа, замены, переноса газовых приборов на существующем газопроводе (при перемонтаже газопровода)	"	2 710	2 860
1.2.3. Корректировка ранее разработанного проекта газоснабжения жилого дома, бани, летней кухни и других объектов (без перемонтажа газопровода) Примечание: без выезда применять коэффициент 0,6	"	1 370	1 450
1.2.4. Составление исполнительной схемы стыков подземного газопровода при длине до 10 м	"	4 110	
1.2.5. То же, при длине газопровода от 11 до 100 м	"	10 270	
1.2.6. То же, при длине газопровода от 101 до 200 м	"	16 420	
1.2.7. Разработка заключения по электрохимической защите газопровода	заключение	11 800	
1.2.8. Подбор архивных документов юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям	объект	980	
1.2.9. Подбор архивных документов физическим лицам	"		350
1.2.10. Копирование документа формата А4	лист	10	10
1.2.11. Копирование документа формата А3	лист	25	30

1.2.12. Разработка проекта газоснабжения жилого дома индивидуальной застройки площадью до 80 м ² , и протяженностью подводящего газопровода до 20 м (При разработке проекта с количеством устанавливаемого котла (более одной единицы) применять коэффициент 1,1 за каждый дополнительный котел)	объект		4 500
1.2.13. Разработка проекта газоснабжения жилого дома индивидуальной застройки площадью более 80 м ² и протяженностью подводящего газопровода до 20 м (При разработке проекта с количеством устанавливаемого котла (более одной единицы) применять коэффициент 1,1 за каждый дополнительный котел)	объект		4 700
То же протяженностью подводящего газопровода от 20м до 60м	"		5 440
То же протяженностью подводящего газопровода от 60м до 90м	"		7 350
То же протяженностью свыше 100 м -по отдельной смете			
1.2.14. Корректировка проекта по замене газового оборудования жилого дома, бани и других объектов	объект	510	540
1.2.15. Выполнение поэтажного плана	объект	510	540
1.2.16. Привязка поэтажного плана	объект	390	410
1.2.17. Выполнение работ по выбору трассы сетей газораспределения с оформлением акта.	объект		7320
1.2.18. Согласование акта выбора трассы одним органом	объект		6610
1.2.19. Согласование топографической основы и нанесение газораспределительной сети с привязками на схемах, топографических съемках для физических лиц	объект		540
1.2.20. Согласование топографической основы и нанесение газораспределительной сети с привязками на схемах, топографических съемках для юридических лиц и ИП	"	1 540	
1.2.21. Выполнение теплотехнического расчета на подключение объекта к сетям газоснабжения (отопление) с расходом газа свыше 5 м ³ /час	"	3 080	3 250
1.2.22. Выполнение теплотехнического расчета на подключение объекта к сетям газоснабжения (отопление и горячее водоснабжение) с расходом газа свыше 5 м ³ /час	"	4 100	4 330
1.2.23. Оформление исполнительно-технической документации на прокладку наружного и внутридомового газ-да дома индивидуальной застройки с выездом			
до 20 м	"	1 630	1 720
20 - 50 м	"	1 960	2 070
51 - 100 м	"	5 210	5 510
свыше 100 м	"	9 120	9 640
1.2.24. Оформление исполнительно-технической документации на прокладку наружного и внутридомового газ-да дома индивидуальной застройки протяженностью без выезда			
до 20 м	объект	650	690
20 - 50 м	"	1 630	1 720
51 - 100 м	"	3 910	4 130
свыше 100 м	"	7 820	8 260
1.2.25. Оформление исполнительно-технической документации на прокладку внутриквартального газ-да с количеством домов			
до 10	объект	7 170	7 570
свыше 10	"	14 340	15 140
1.2.26. Оформление исполнительно-технической документации на прокладку наружного газопровода с выездом протяженностью			
до 100 м	"	3 910	4 130
100 - 500 м	"	14 340	15 140
свыше 500 м	"	22 490	23 740
1.2.27. Согласование топографической основы, нанесение силовых и дренажных кабелей электрохимической защиты с привязками на	объект	840	890
1.2.28. Согласование топографической основы для физических лиц, без нанесения силовых и дренажных кабелей электрохимической защиты с привязками на схемах, топографических съемках	"		350
1.2.29. Выполнение замера и эскиза при регистрации ГБУ	"		340
1.2.30. Оформление "Соглашения об установлении права ограниченного пользования чужим объектом недвижимого имущества (сервитут)"	"	1 030	1 080
1.2.31. Согласование места размещения объекта строительства (с выездом на место с коэф.1,5)	"	1 030	1 080

1.2.32. Замер на установку газового водонагревателя или газобаллонной установки в жилом доме индивидуальной застройки	объект		500
1.2.33. Замер на установку бытового газового счетчика в жилом доме индивидуальной застройки	объект		550
1.2.34. Замер на установку бытового газового счетчика (проточного газового водонагревателя) в квартире	объект		460
1.2.35. Замер на газификацию (или перемонтаж фасадного газопровода) жилого дома индивидуальной застройки	объект	760	800
1.2.36. Замер на перемонтаж газопровода (отвод) в квартире	"	330	350
1.2.37. Замер на перемонтаж газопровода (стояк) в квартире	"		460
1.2.38. Составление сметы на газоснабжение индивидуального жилого дома	объект	1 030	1 080
1.2.39. Согласование проекта прокладки других инженерных подземных коммуникаций к индивидуальному жилому дому при отсутствии газовых сетей	объект	100	110
1.2.40. Выезд специалиста на объект	объект	1 030	1 080
1.2.41. Замер на газификацию (или перемонтаж внутреннего газопровода) жилого дома индивидуальной застройки	объект	460	480
1.2.42. Замер на замену газового котла с напольного на настенный в жилом доме индивидуальной застройки	объект	310	320
1.2.43. Восстановление документации на ранее установленную газовую колонку в квартире	объект	400	410
1.2.44. Выполнение теплотехнического расчета на подключение объекта к сетям газоснабжения (отопление, горячее водоснабжение и технологию) с расходом газа свыше 5 м ³ /час	"	6 160	6 500

Примечания

- Стоимость проектных работ, не включенных в главу 2 раздела 1, определяются на основе Справочника базовых цен на проектные работы для строительства", Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение. М., Минстрой России, 1995
- В п. 1.2.2, 1.2.3 в стоимость услуги включена и дополнительно не оплачивается доставка исполнителей на объект, в пределах границ населенного пункта. В зависимости от удаленности объекта от границы населенного пункта к стоимости услуги применяются следующие повышающие коэффициенты:
 - * при расстоянии до 5 км включ. применяется коэффициент 1,05;
 - * свыше 5 до 20 км включ. применяется коэффициент 1,2;
 - * свыше 20 до 40 км включ. применяется коэффициент 1,4;
 - * свыше 40 до 60 км включ. применяется коэффициент 1,6;
 - * свыше 60 до 80 км включ. применяется коэффициент 1,8;
 - * свыше 80 до 100 км включ. применяется коэффициент 2,0;
 - * свыше 100 км применяется коэффициент 2,2;

Глава 1.3. РЕГИСТРАЦИЯ И ПЕРЕРЕГИСТРАЦИЯ ПРОЕКТОВ СОГЛАСНО ВЫДАННЫМ ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ

1.3.1. Регистрация проекта сетей газораспределения поселка городского типа или микрорайона города с населением до 50 тыс. жителей	объект	3 080	
1.3.2. То же, с населением до 200 тыс. жителей	"	10 260	
1.3.3. Регистрация проекта сетей газораспределения населенного пункта сельской местности при количестве домов до 10	"	1 030	
1.3.4. То же, при количестве жилых домов до 50	"	1 540	
1.3.5. То же, при количестве жилых домов до 100 (На каждые дополнительные 10 домов применять коэф.0,1)	"	2 050	
1.3.6. Регистрация проекта прокладки межпоселкового газопровода протяженностью до 5 км	"	1 540	
1.3.7. То же, протяженностью до 10 км (На каждые дополнительные 5 км свыше 10 км применять коэф.0,5)	"	3 080	
1.3.8. Регистрация проекта строительства ГРП	объект	3 080	
1.3.9. Регистрация проекта установки ШРП	"	2 050	
1.3.10. Регистрация проекта газораспределительной системы предприятия или котельной с ГРУ	"	6 160	
1.3.11. Регистрация проекта газораспределительной системы предприятия или котельной	"	6 160	
1.3.12. Регистрация проекта реконструкции (протяжка, санация) подземного газопровода	"	4 100	
1.3.13. Регистрация проекта реконструкции ГРП	объект	2 050	
1.3.14. Регистрация проекта на вынос и(или) демонтаж подземного газопровода	"	1 540	
1.3.15. То же, надземного газопровода	объект	1 030	
1.3.16. Регистрация проекта реконструкции газораспределительной системы предприятия или котельной	"	3 590	
1.3.17. Регистрация проекта на установку промышленного счетчика газа	счетчик	1 540	
1.3.18. Перерегистрация проекта сетей газораспределения поселка городского типа или микрорайона города с населением до 50 тыс. жителей	объект	1 540	
1.3.19. То же, с населением до 200 тыс. жителей	объект	5 130	
1.3.20. Перерегистрация проекта сетей газораспределения населенного пункта сельской местности при количестве домов до 10	"	520	
1.3.21. То же, при количестве жилых домов до 50	"	830	

1.3.22. То же, при количестве жилых домов до 100 (На каждые дополнительные 10 домов цена увеличивается на 10%)	"	1 030
1.3.23. Перерегистрация проекта межпоселкового газопровода протяженностью до 5 км	"	820
1.3.24. То же, протяженностью до 10 км (На каждые дополнительные 5 км свыше 10 км цена увеличивается на 50%)	"	1 540
1.3.25. Перерегистрация проекта строительства ГРП	"	2 050
1.3.26. Перерегистрация проекта установки ШРП	"	1 030
1.3.27. Перерегистрация проекта газораспределительной системы предприятия или котельной с ГРУ	"	4 620
1.3.28. Перерегистрация проекта газораспределительной системы предприятия или котельной	"	4 100
1.3.29. Перерегистрация проекта реконструкции (протяжка, санация) подземного газопровода	объект	3 080
1.3.30. Перерегистрация проекта реконструкции ГРП	"	2 050
1.3.31. Перерегистрация проекта на вынос и(или) демонтаж подземного газопровода	"	820
1.3.32. То же, надземного газопровода	"	510
1.3.33. Перерегистрация проекта на реконструкцию газораспределительной системы предприятия или котельной	"	1 850
1.3.34. Перерегистрация проекта на установку промышленного счетчика газа	счетчик	720
1.3.35. Перерегистрация проекта прокладки других инженерных подземных коммуникаций	"	1 540
1.3.36. Перерегистрация места размещения объекта строительства	"	1 030
1.3.37. Перерегистрация проекта газоснабжения жилого дома индивидуальной застройки (до истечения срока действия 24 мес. ранее выданных технических условий)	"	820
1.3.38. Регистрация проекта прокладки других инженерных подземных коммуникаций (с выездом на место с коэф. 1,2)	объект	3 080
1.3.39. Регистрация проекта прокладки других инженерных подземных коммуникаций к индивидуальному жилому дому при наличии газовых сетей с вызовом на место	"	1 030

Раздел 2. НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей, кроме населения (без НДС)	для населения (с НДС)
2.1 Подготовка места контроля трубы диаметром, мм			
до 100 включ.	м	190	200
св. 100 до 200 включ.	м	280	300
св. 200 до 300 включ.	м	460	480
св. 300 до 400 включ.	м	640	670
св. 400 до 500 включ.	м	820	860
св. 500 до 600 включ.	м	1 000	1 050
св. 600 до 700 включ.	м	1 170	1 240
св. 700 до 800 включ.	м	1 350	1 430
св. 800 до 900 включ.	м	1 530	1 620
св. 900 до 1000 включ.	м	1 710	1 800
св. 1000	м	1 890	1 990
2.2 Визуальный и измерительный контроль стального сварного соединения, мм			
до 57 включ.	сварное соединение	50	55
св. 57 до 108 включ.	сварное соединение	50	55
св. 108 до 219 включ.	сварное соединение	95	100
св. 219 до 325 включ.	сварное соединение	125	130
св. 325 и выше	сварное соединение	170	170
2.3 Контроль качества сварного соединения проникающими веществами	сварное соединение	330	350
2.4 Радиографический контроль сварного соединения при диаметре газопровода, мм			
до 57 включ.	сварное соединение	720	
св. 57 до 108 включ.	сварное соединение	1 220	
2.4 св. 108 до 159 включ.	сварное соединение	1 600	
св. 159 до 219 включ.	сварное соединение	1 810	
2.4 св. 219 до 325 включ.	сварное соединение	2 150	
св. 325 до 426 включ.	сварное соединение	2 840	
св. 426 до 530 включ.	сварное соединение	3 630	
2.4. св. 530 до 630 включ.	сварное соединение	4 560	
св. 630	сварное соединение	5 330	
св. 900 до 1000 включ.	сварное соединение	3 370	
св. 1000	сварное соединение	3 600	
2.5 Ультразвуковая дефектоскопия сварного соединения при диаметре газопровода, мм			
до 57 включ.	сварное соединение	550	
св. 57 до 108 включ.	сварное соединение	720	
2.5 св. 108 до 159 включ.	сварное соединение	920	
св. 159 до 219 включ.	сварное соединение	1 180	
св. 219 до 325 включ.	сварное соединение	1 690	
св. 325 до 426 включ.	сварное соединение	2 140	
св. 426 до 530 включ.	сварное соединение	2 830	
2.5 св. 530 до 630 включ.	сварное соединение	3 400	
св. 630	сварное соединение	3 950	
2.6 Магнитометрический контроль тела трубы газопровода	м	300	320
2.7 Определение толщины стенки надземного газопровода	место (10 замеров)	330	350

**Раздел 3. ПРИЕМКА, ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ
И ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ
СЕТЕЙ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ**

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена 2020 г., руб	
		для прочих потребителей, кроме населения (без НДС)	для населения (с НДС)
3.1 Приемка в эксплуатацию законченного строительством распределительного газопровода, газопровода-ввода	объект	4 100	4 320
3.2 Приемка в эксплуатацию пункта редуцирования газа	объект	2 620	-
- при одной линии редуцирования	объект	3 390	-
- при двух линиях редуцирования	объект	4 220	-
- при трех линиях редуцирования	объект	4 910	-
- при четырех линиях редуцирования	объект	5 420	-
- при пяти линиях редуцирования	объект	5 800	-
- при шести линиях редуцирования	объект	6 300	-
- при семи линиях редуцирования	объект	6 800	-
- при восьми линиях редуцирования	объект	6 800	-
3.3 Приемка в эксплуатацию газопровода и газоиспользующего оборудования котельной	объект	2 190	-
3.4 Приемка в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного, производственного здания	объект	1 090	-
3.5 Приемка в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома	объект	6 970	-
3.6 Приемка в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома	объект	1 060	1 120
3.7 Ввод в эксплуатацию подземного распределительного газопровода, до 100 включ.	100 м	3 340	3 530
св. 100 до 200 включ.	100 м	3 570	3 770
св. 200 до 300 включ.	100 м	3 650	3 850
св. 300 до 400 включ.	100 м	3 610	3 810
св. 400 до 500 включ.	100 м	3 610	3 810
св. 500 до 600 включ.	100 м	3 770	3 980
св. 600 до 700 включ.	100 м	3 790	4 000
св. 700 до 800 включ.	100 м	3 830	4 040
св. 800 до 900 включ.	100 м	3 870	4 080
св. 900 до 1000 включ.	100 м	3 940	4 160
св. 1000	100 м	4 100	4 330
<p>Примечания 1 При протяженности газопровода свыше 100 м на каждые последующие 100 м к 2 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.</p>			

3.8	Ввод в эксплуатацию надземного распределительного газопровода, до 100 включ.	100 м	1 520	1 600
	св. 100 до 200 включ.	100 м	1 630	1 720
	св. 200 до 300 включ.	100 м	1 770	1 860
	св. 300 до 400 включ.	100 м	2 600	2 750
	св. 400 до 500 включ.	100 м	3 190	3 370
	св. 500 до 600 включ.	100 м	3 960	4 190
3.8.	св. 600 до 700 включ.	100 м	4 810	5 080
	св. 700 до 800 включ.	100 м	5 500	5 810
	св. 800 до 900 включ.	100 м	5 880	6 210
	св. 900 до 1000 включ.	100 м	6 070	6 410
	св. 1000	100 м	6 210	6 560
	<p>Примечания</p> <p>1 При протяженности газопровода свыше 100 м на каждые последующие 100 м к</p> <p>2 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.</p>			
3.9	Ввод в эксплуатацию пункта редуцирования газа			
	- при одной линии редуцирования и диаметре газопровода, мм до 100 включ.	пункт	7 710	-
	св. 100 до 200 включ.	пункт	8 830	-
	св. 200 до 300 включ.	пункт	9 260	-
	св. 300	пункт	10 220	-
	- при двух линиях редуцирования и диаметре газопровода, мм до 100 включ.	пункт	15 910	-

	св. 100 до 200 включ.	пункт	16 950	-
	св. 200 до 300 включ.	пункт	17 990	-
	св. 300	пункт	18 260	-
3.10.	- при трех линиях редуцирования и диаметре газопровода, мм до 100 включ.	пункт	17 880	-
	св. 100 до 200 включ.	пункт	19 630	-
	св. 200 до 300 включ.	пункт	21 420	-
	св. 300	пункт	23 180	-
	Пр и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.11	Ввод в эксплуатацию газопроводов и газоиспользующего оборудования производственного, общественного, административного здания	объект	2 120	2 240
	Пр и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.12	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома индивидуальной			
	- газовой плиты	объект	760	800
	- водонагревателя	объект	1 900	2 000
	- отопительного аппарата	объект	2 060	2 170
	- отопительного аппарата с электронной платой	объект	4 420	4 670
	- газовой плиты и водонагревателя	объект	2 780	2 930
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	объект	4 550	4 810
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата с электронной платой	объект	6 520	6 890
	- газовой плиты и отопительного аппарата	объект	2 460	2 600
	- газовой плиты и отопительного аппарата с электронной платой	объект	4 680	4 940
	Пр и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,6.			
3.13	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома при			
	- при количестве приборов на стояке до 5 включ.	стояк	1 370	1 450
	св. 5 до 10 включ.	стояк	1 890	2 000
	от 11 до 15 включ.	стояк	2 400	2 530
	свыше 16	стояк	5 730	6 050

	Ввод в эксплуатацию квартир многоквартирного дома при наличии газовой плиты	прибор	1 350	1 430
	Ввод в эксплуатацию квартир многоквартирного дома при наличии водонагревателя	прибор	1 910	2 020
	Ввод в эксплуатацию квартир многоквартирного дома при наличии отопительного аппарата	прибор	1 960	2 070
	Ввод в эксплуатацию квартир многоквартирного дома при наличии отопительного аппарата с электронной платой	прибор	3 380	3 560
Пр и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,6.				
3.14	Пуско-наладочные работы сигнализатора загазованности	сигнализатор	690	720
3.15	Приемка в эксплуатацию технологической газоиспользующей установки предприятия	объект	4 380	-
3.16	Ввод в эксплуатацию индивидуальной бани (теплицы, гаража, летней кухни)	объект	720	760
3.17	Ввод в эксплуатацию технологической газоиспользующей установки предприятия	установка	1 540	-
3.18	Ввод в эксплуатацию индивидуальной газобаллонной установки с плитой	установка	570	590
3.19	Ввод в эксплуатацию газового конвектора	прибор	290	300
3.20	Прием в эксплуатацию бытового газового счетчика	прибор	290	300
3.21	Первичный пуск газа до крана на газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки	объект	1 340	1 420
3.22	Первичный пуск газа в газовое оборудование котельной малой мощности с одним котлом (до 1 Гкал/ч) с автоматикой	котел	3 040	-
3.23.	То же, без автоматики	"	1 760	1 860
3.24.	Первичный пуск каждого последующего котла малой мощности с автоматикой	котел	820	-
3.25.	То же, без автоматики	"	480	510
3.26.	Первичный пуск газа в газовое оборудование котельной средней мощности с одним котлом (от 1 до 5 Гкал/ч) с автоматикой	"	3 540	-
3.27.	То же, без автоматики	"	2 100	2 220
3.28.	Первичный пуск каждого последующего котла средней мощности с автоматикой	"	1 430	-
3.29.	То же, без автоматики	"	920	970
3.30.	Первичный пуск в эксплуатацию газового оборудования котельной малой мощности с одним котлом с автоматикой и ГРУ (На каждый последующий котел применять п.3.24)	"	11 180	-
3.31.	Врезка в действующий внутридомовой газопровод низкого давления при диаметре газопровода до 50 мм	врезка	1 860	1 970
3.32.	Первичный пуск газа в ШРП при одной нитке газопровода, при установке на индивидуальном жилом доме. (При повторном пуске применять коэффициент 0,6)	объект	2 520	2 660

**РАЗДЕЛ 4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
И РЕМОНТ ОБЪЕКТОВ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**
Глава 4.1 НАРУЖНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ
4.1.1 МОНИТОРИНГ

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена 2020 г., руб	
		для прочих потребителей, кроме населения (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.1.1 Осмотр технического состояния надземного газопровода	км	510	540
4.1.1.2 Осмотр технического состояния подземного газопровода	км	380	400
4.1.1.3 Проверка загазованности колодцев инженерной коммуникации через отверстие в крышке люка колодца приборным методом Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.	сооружение	45	45
4.1.1.4 Проверка загазованности колодцев инженерной коммуникации без отверстия в крышке люка колодца приборным методом Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.	сооружение	55	55
4.1.1.5 Проверка загазованности подвалов зданий без входа в них приборным методом	обследо-вание	50	50
4.1.1.6 Проверка загазованности подвалов зданий с входом в них приборным методом	обследо-вание	150	150
4.1.1.7 Проверка технического состояния ковера и загазованности контрольной трубки Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.	ковер	45	45
4.1.1.8 Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	трубка	45	45
4.1.1.9 Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке)	ед. запорной арматуры	90	95
4.1.1.10 Оформление результатов мониторинга технического осмотра газопровода	отчет	140	140
4.1.1.11 Обследование состояния изоляционного покрытия стального подземного газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	3660	3870
4.1.1.12 Проверка герметичности подземного газопроводов стального/полиэтиленового приборным методом без вскрытия грунта	км	1 450	1 530
4.1.1.13 Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	5220	5520
4.1.1.14 Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода с использованием аппаратуры	км	190	200
4.1.1.15 Обследование технического состояния подземного стального газопровода прибором типа C-SCAN	км	1520	1600
4.1.1.16 Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром с использованием бурильной установки	скважина/ бурка	130	140
4.1.1.17 Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром при бурении скважин вручную	скважина/ бурка	190	200
4.1.1.18 Проверка герметичности подземного газопровода низкого давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	200 м	3960	4180
св. 100 до 200 включ.	200 м	4730	5000
св. 200 до 300 включ.	200 м	4770	5040
4.1.1.18. св. 300 до 400 включ.	200 м	5880	6210
св. 400 до 500 включ.	200 м	5920	6250

св. 500	200 м	5960	6290	
Пр и м е ч а н и е - При протяженности газопровода свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.				
4.1.1.19 Проверка герметичности подземного газопровода высокого и среднего давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм				
до 100 включ.	200 м	3960	4180	
св. 100 до 200 включ.	200 м	4730	5000	
св. 200 до 300 включ.	200 м	4770	5040	
св. 300 до 400 включ.	200 м	5880	6210	
св. 400 до 500 включ.	200 м	4730	5000	
4.1.1.19. св. 500 до 600 включ.	200 м	5880	6210	
св. 600 до 700 включ.	200 м	5960	6290	
св. 700 до 800 включ.	200 м	6000	6330	
св. 800 до 900 включ.	200 м	6030	6370	
св. 900 до 1000 включ.	200 м	6070	6420	
св. 1000	200 м	6120	6460	
Пр и м е ч а н и е - При протяженности газопровода свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.				
4.1.1.20	Шурфовой осмотр состояния изоляционного покрытия и металла трубы стального подземного газопровода	шурф	450	480
4.1.1.21 Проверка герметичности надземного газопровода опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм				
до 100 включ.	200 м	3960	4180	
св. 100 до 200 включ.	200 м	4730	5000	
св. 200 до 300 включ.	200 м	4770	5040	
св. 300	200 м	5170	5460	
Пр и м е ч а н и е - При протяженности свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.				

4.1.1.22. Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	ввод	25	25
4.1.1.23. Проверка технического состояния контрольного проводника	КИП	45	45
4.1.1.24. Уточнение местоположения газопровода по исполнительной документации	объект	580	610
4.1.2 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ			
4.1.2.1 Замена крепления надземного газопровода	крепление	330	350
4.1.2.2 Окраска надземного газопровода	м ²	210	220
Пр и м е ч а н и е - При окраске с приставной лестницы с перестановкой к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.2.3 Окраска опоры	м ²	210	220
4.1.2.4 Окраска линзового/сильфонного компенсатора при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	компенсатор	250	260
св. 100 до 200 включ.	компенсатор	280	300
св. 200 до 300 включ.	компенсатор	330	350
св. 300 до 400 включ.	компенсатор	390	410
св. 400 до 500 включ.	компенсатор	440	460
св. 500 до 600 включ.	компенсатор	480	510
св. 600 до 700 включ.	компенсатор	530	560
св. 700 до 800 включ.	компенсатор	580	620
4.1.2.4. св. 800 до 900 включ.	компенсатор	640	670
св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	690	730
св. 1000	компенсатор	730	770
4.1.2.5 Замена изолирующих втулок во фланцевом соединении при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	соединение	700	740
св. 100 до 200 включ.	соединение	1050	1110
св. 200 до 300 включ.	соединение	1400	1480
св. 300 до 400 включ.	соединение	1750	1850
св. 400 до 500 включ.	соединение	2100	2220
св. 500 до 600 включ.	соединение	2450	2590
св. 600 до 700 включ.	соединение	2800	2960
св. 700 до 800 включ.	соединение	3150	3330
4.1.2.5. св. 800 до 900 включ.	соединение	3500	3700

св. 900 до 1000 включ.	соединение	3850	4070
св. 1000	соединение	4210	4440
4.1.2.6 Удаление древесно-кустарниковой растительности из охранной зоны газопровода	куст/дерево	210	220
4.1.2.7 Проверка наличия конденсата (без удаления конденсата)	конденса-госборник	45	45
4.1.2.8 Удаление конденсата ручным насосом из конденсатосборника на газопроводе низкого давления	конденса-госборник	260	280
4.1.2.9 Удаление конденсата давлением газа из конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденса-госборник	170	180
4.1.2.10 Нарращивание контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	1550	1640
4.1.2.11 Обрезка контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	1350	1420
4.1.2.12 Нарращивание контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	2300	2420
4.1.2.13 Обрезка контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	1800	1900
4.1.2.14 Нарращивание водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводе низкого давления	трубка	2680	2830
4.1.2.15 Нарращивание водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	4120	4350
4.1.2.16 Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводах низкого давления	трубка	2160	2280
4.1.2.17 Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	3380	3570
4.1.2.18 Замена пробки/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника/ гидрозатвора на газопроводе низкого давления	конденса-госборник/ гидрозатвор	450	480
4.1.2.19 Замена крана/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденса-госборник	750	790
4.1.2.20 Визуальная проверка технического состояния конструкций колодца (скоб, лестниц, футляров газопровода)	колодец	770	810
4.1.2.21 Очистка газового колодца от загрязнений при глубине колодца, м до 1 включ.	колодец	230	240
св.1 до 3 включ.	колодец	320	340
4.1.2.22 Откачка воды из газового колодца	колодец	580	620
П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.2.23 Закрепление лестницы/скоб в газовом колодце	колодец	110	120
4.1.2.24 Устранение перекоса крышки люка газового колодца	колодец	460	480
П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.2.25 Сверление отверстия в крышке люка газового колодца	отверстие	130	140
4.1.2.26 Замена крышки люка газового колодца	колодец	150	160
П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.2.27 Восстановление настенного знака	знак	60	65

4.1.2.28	Замена настенного знака	знак	140	150
4.1.2.29	Замена опознавательного столбика	столбик	470	500
4.1.2.30	Замена крышки ковра малого	крышка	220	230
	большого	крышка	290	300
4.1.3 ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ				
4.1.3.1	Замена участка стального надземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	участок	4100	4330
	св. 100 до 200 включ.	участок	4890	5160
	св. 200 до 300 включ.	участок	5500	5810
	св. 300 до 400 включ.	участок	6330	6680
	св. 400 до 500 включ.	участок	7370	7780
	св. 500	участок	9900	10450
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,90.				
4.1.3.2	Установка лепестковой муфты на надземном газопроводе диаметром, мм до 100 включ.	муфта	4750	5010
	св. 100 до 200 включ.	муфта	6470	6830
	св. 200 до 300 включ.	муфта	8190	8650
	св. 300 до 400 включ.	муфта	10440	11030
	св. 400 до 500 включ.	муфта	12020	12690
	св. 500	муфта	17010	17960
4.1.3.3	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на надземном газопроводе диаметром, мм до 100 включ.	муфта	4750	5010
	св. 100 до 200 включ.	муфта	6470	6830
	св. 200 до 300 включ.	муфта	8190	8650
	св. 300 до 400 включ.	муфта	10440	11030
	св. 400 до 500 включ.	муфта	12020	12700
	св. 500	муфта	17010	17960

4.1.3.4	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на надземном газопроводе диаметром, мм до 100 включ.	муфта	2300	2430
	св. 100 до 200 включ.	муфта	3100	3270
	св. 200 до 300 включ.	муфта	4240	4480
4.1.3.4.	св. 300 до 400 включ.	муфта	5090	5370
	св. 400 до 500 включ.	муфта	5940	6270
	св. 500	муфта	7450	7870
4.1.3.5	Замена уплотнения футляра выхода/входа газопровода из земли	футляр	710	750
4.1.3.6	Ремонт опоры надземного газопровода с применением сварки	опора	1000	1050
4.1.3.7	Нарращивание опоры надземного газопровода при просадке ее бетонного основания	опора	2060	2170
4.1.3.8	Замена футляра вводного газопровода	футляр	1580	1670
4.1.3.9	Замена футляра в месте выхода подземного газопровода из земли диаметром, мм до 100 включ.	футляр	4320	4480
	св. 100 до 200 включ.	футляр	4460	4710
	св. 200 до 300 включ.	футляр	6010	6350
4.1.3.9	св. 300 до 400 включ.	футляр	7440	7850
	св. 400 до 500 включ.	футляр	8430	8900
	св. 500 до 600 включ.	футляр	10120	10690
	св. 600 до 700 включ.	футляр	11340	11970
	св. 700 до 800 включ.	футляр	12070	12740
	св. 800 до 900 включ.	футляр	12150	12830
	св. 900 до 1000 включ.	футляр	12960	13680

св. 1000	фуляра	13770	14540
4.1.3.10 Замена опоры надземного газопровода	опора	1890	2000
4.1.3.11 Установка дополнительной опоры под газопровод	опора	2030	2140
4.1.3.12 Замена вводного газопровода без замены фуляра	ввод	4040	4270
4.1.3.13 Замена П-образного компенсатора на надземном газопровode диаметром, мм до 100 включ.	компенсатор	3270	3450
св. 100 до 200 включ.	компенсатор	4320	4560
св. 200 до 300 включ.	компенсатор	5580	5890
св. 300 до 400 включ.	компенсатор	6650	7020
св. 400 до 500 включ.	компенсатор	7700	8130
св. 500	компенсатор	9450	9980
4.1.3.14 Замена участка стального подземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, диаметром, мм до 100 включ.	участок	5520	5830
4.1.3.14. св. 100 до 200 включ.	участок	6260	6610
св. 200 до 300 включ.	участок	7530	7950
св. 300 до 400 включ.	участок	8290	8760
св. 400 до 500 включ.	участок	10850	11460
св. 500 до 600 включ.	участок	16550	17470
св. 600 до 700 включ.	участок	16900	17840
св. 700 до 800 включ.	участок	17350	18320

	св. 800 до 900 включ.	участок	17700	18690
4.1.3.14.	св. 900 до 1000 включ.	участок	18100	19120
	св. 1000	участок	18910	19970
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,85.				
4.1.3.15	Установка лепестковой муфты на подземном газопроводе диаметром, мм до 100 включ.	муфта	9820	10370
	св. 100 до 200 включ.	муфта	12270	12960
	св. 200 до 300 включ.	муфта	15210	16060
	св. 300 до 400 включ.	муфта	17750	18740
	св. 400 до 500 включ.	муфта	20280	21420
4.1.3.15.	св. 500 до 600 включ.	муфта	24140	25490
	св. 600 до 700 включ.	муфта	26820	28320
	св. 700 до 800 включ.	муфта	29500	31150
	св. 800 до 900 включ.	муфта	32180	33980
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	34860	36820
	св. 1000	муфта	37540	39650
4.1.3.16	Замена участка стального газопровода, проложенного в футляре, в месте	участок	8840	9330

выхода из земли			
4.1.3.17 Замена участка стального подземного газопровода в футляре бестраншейным методом при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	катушка	8350	8820
4.1.3.17. св. 100 до 200 включ.	катушка	10310	10890
св. 200 до 300 включ.	катушка	12680	13390
св. 300 до 400 включ.	катушка	14700	15530
св. 400 до 500 включ.	катушка	16730	17670
св. 500	катушка	19850	20960
4.1.3.18 Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на подземном стальном газопроводе диаметром, мм до 100 включ.	муфта	4420	4670
св. 100 до 200 включ.	муфта	5400	5700
св. 200 до 300 включ.	муфта	6590	6960
св. 300 до 400 включ.	муфта	7610	8030
св. 400 до 500 включ.	муфта	8620	9100
св. 500 до 600 включ.	муфта	10190	10760
св. 600 до 700 включ.	муфта	11260	11900
4.1.3.18. св. 700 до 800 включ.	муфта	12340	13030
св. 800 до 900 включ.	муфта	13410	14160
св. 900 до 1000 включ.	муфта	14480	15290

св. 1000	муфта	15560	16430	
4.1.3.19. Установка усилительной муфты без подкладного кольца на подземном стальном газопроводе диаметром, мм				
до 100 включ.	муфта	2950	3110	
св. 100 до 200 включ.	муфта	3930	4150	
св. 200 до 300 включ.	муфта	5070	5360	
4.1.3.19. св. 300 до 400 включ.				
св. 400 до 500 включ.	муфта	7100	7500	
св. 500 до 600 включ.	муфта	8580	9060	
св. 600 до 700 включ.	муфта	9650	10200	
св. 700 до 800 включ.	муфта	10730	11330	
св. 800 до 900 включ.	муфта	11800	12460	
св. 900 до 1000 включ.	муфта	12880	13600	
свыше 1000	муфта	13950	14730	
4.1.3.20	Замена поврежденного участка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	конденсатосборник/ гидрозатвор	1440	1520
4.1.3.21	Устранение негерметичности резьбового соединения водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	соединение	440	460
4.1.3.22 Замена участка стального подземного газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм				
до 100 включ.	участок	14070	14860	
св. 100 до 200 включ.	участок	22320	23560	

св. 200 до 300 включ.	участок	37200	39270
св. 300 до 400 включ.	участок	55420	58520
св. 400 до 500 включ.	участок	76970	81280
4.1.3.22. св. 500	участок	96570	101980
4.1.3.23 Замена линзового/сильфонного компенсатора в газовом колодце при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	компенсатор	1270	1340
св. 100 до 200 включ.	компенсатор	3660	3870
св. 200 до 300 включ.	компенсатор	6340	6700
св. 300 до 400 включ.	компенсатор	8830	9320
4.1.3.23. св. 400 до 500 включ.	компенсатор	11350	11990
св. 500 до 600 включ.	компенсатор	15620	16490
св. 600 до 700 включ.	компенсатор	18460	19490
св. 700 до 800 включ.	компенсатор	21300	22490
св. 800 до 900 включ.	компенсатор	24140	25490
св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	26980	28490
св. 1000	компенсатор	29810	31480

4.1.3.24	Замена контрольной трубки футляра	трубка	1500	1590
4.1.3.25	Замена конденсатосборника/ гидрозатвора при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	5010	5290
	св. 100 до 200 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	6580	6950
	св. 200 до 300 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	8420	8890
	св. 300 до 400 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	10040	10600
4.1.3.25.	св. 400 до 500 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	12470	13170
	св. 500	конденсатосборник/ гидрозатвор	21780	23000
4.1.3.26	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м врезкой катушки (сваркой встык) диаметром, мм			
	63	катушка	1720	1810
	110	катушка	2490	2630
	160	катушка	3670	3880
	225	катушка	7170	7570
Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.				

4.1.3.27	Замена участка полиэтиленового газопровода, протяженностью до 10 м, врезкой катушки (сваркой муфтами с закладными электронагревателями) диаметром, мм			
	63	участок	910	960
4.1.3.27.	110	участок	1430	1510
	160	участок	2260	2380
	225	участок	3920	4140
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.				
4.1.3.28	Восстановление полиэтиленового газопровода усилительной муфтой с закладными электронагревателями	муфта	1080	1140
4.1.3.29	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м в стальном каркасе диаметром, мм до 100 включ.	участок	4880	5160
	св. 100 до 200 включ.	участок	7250	7660
	св. 200 до 300 включ.	участок	14100	14890
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.				
4.1.3.30	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм			
	63	участок	2910	3080
	110	участок	4210	4440
	160	участок	6230	6580
	225	участок	12120	12800
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,76.				
4.1.3.31	Замена разъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм			
	63	соединение	1900	2000
	110	соединение	2750	2900
	160	соединение	4060	4280

4.1.3.31. 225	соединение	7930	8380
4.1.3.32 Замена неразъёмного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъёмное при диаметре, мм			
63	соединение	2440	2580
110	соединение	3540	3740
160	соединение	5220	5510
225	соединение	10190	10760
4.1.3.33 Изоляция стыков стального газопровода с применением полиэтиленовых липких лент при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	стык	1170	1230
св. 100 до 200 включ.	стык	1470	1550
4.1.3.33. св. 200 до 300 включ.	стык	1840	1940
св. 300 до 400 включ.	стык	2160	2280
св. 400 до 500 включ.	стык	2500	2640
св. 500 до 600 включ.	стык	2830	2990
св. 600 до 700 включ.	стык	3170	3340
св. 700 до 800 включ.	стык	3500	3700
св. 800 до 900 включ.	стык	3840	4050
св. 900 до 1000 включ.	стык	4170	4400

св. 1000	СТЫК	4510	4760	
4.1.3.34	Изоляция стыков стального газопровода термоусаживающими лентами при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	СТЫК	890	940
св. 100 до 200 включ.	СТЫК	1370	1450	
св. 200 до 300 включ.	СТЫК	1830	1930	
св. 300 до 400 включ.	СТЫК	2320	2440	
4.1.3.34.	св. 400 до 500 включ.	СТЫК	2780	2930
св. 500 до 600 включ.	СТЫК	3200	3380	
св. 600 до 700 включ.	СТЫК	3630	3830	
св. 700 до 800 включ.	СТЫК	4060	4280	
св. 800 до 900 включ.	СТЫК	4480	4730	
св. 900 до 1000 включ.	СТЫК	4910	5180	
св. 1000	СТЫК	5340	5630	
4.1.3.35	Изоляция стыков стального газопровода битумными мастиками при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	СТЫК	1000	1050
св. 100 до 200 включ.	СТЫК	1240	1310	
св. 200 до 300 включ.	СТЫК	1490	1570	
св. 300 до 400 включ.	СТЫК	1740	1840	
4.1.3.35.	св. 400 до 500 включ.	СТЫК	1990	2100
св. 500 до 600 включ.	СТЫК	2370	2500	
св. 600 до 700 включ.	СТЫК	2630	2780	
св. 700 до 800 включ.	СТЫК	2890	3050	
св. 800 до 900 включ.	СТЫК	3160	3330	
св. 900 до 1000 включ.	СТЫК	3410	3600	
св. 1000	СТЫК	3670	3870	
4.1.3.36	Изоляция стыков стального газопровода рулонным наплавляемым битумно-полимерным материалом при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	СТЫК	600	630
св. 100 до 200 включ.	СТЫК	660	700	
св. 200 до 300 включ.	СТЫК	720	760	

св. 300 до 400 включ.	стык	780	830
св. 400 до 500 включ.	стык	830	880
св. 500 до 600 включ.	стык	950	1000
св. 600 до 700 включ.	стык	1010	1070
4.1.3.36. св. 700 до 800 включ.	стык	1080	1140
св. 800 до 900 включ.	стык	1140	1210
св. 900 до 1000 включ.	стык	1200	1260
св. 1000	стык	1260	1330
4.1.3.37 Изоляция стыков стального газопровода с применением полимерно-битумных лент при диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	стык	1280	1350
св. 100 до 200 включ.	стык	1580	1670
св. 200 до 300 включ.	стык	1850	1960
св. 300 до 400 включ.	стык	2210	2330
св. 400 до 500 включ.	стык	2510	2650
св. 500 до 600 включ.	стык	2810	2970
св. 600 до 700 включ.	стык	3120	3290
4.1.3.37. св. 700 до 800 включ.	стык	3420	3610
св. 800 до 900 включ.	стык	3720	3930
св. 900 до 1000 включ.	стык	4040	4260
св. 1000	стык	4640	4900
4.1.3.38 Восстановление герметизации футляра газопровода в месте его прохода через стенку газового колодца	футляр	1640	1730
4.1.3.39 Восстановление отмостки газового колодца	колодец	570	600
4.1.3.40 Устранение повреждения горловины газового колодца	колодец	1100	1170
4.1.3.41 Устранение повреждения кладки кирпичного колодца	колодец	1500	1590
4.1.3.42 Устранение повреждения в стенке колодца из железобетонных конструкций	колодец	1200	1270

4.1.3.43	Замена люка колодца	колодец	900	950
4.1.3.44	Замена перекрытия колодца	колодец	1520	1610
4.1.3.45	Перекладка горловины колодца	колодец	2810	2970
4.1.3.46	Восстановление гидроизоляции колодца при глубине колодца, м до 1	колодец	3340	3530
	до 3	колодец	5680	6000
4.1.3.47	Увеличение высоты колодца	0,5 м	4820	5080
4.1.3.48	Оштукатуривание стен колодца	м ²	1810	1910
4.1.3.49	Замена лестниц/скоб в колодце при замене скобы	скоба	500	530
	при замене лестницы	лестница	1000	1060
4.1.3.50	Монтаж малого ковера на новой отметке	ковер	1330	1410
4.1.3.51	Монтаж большого ковера на новой отметке	ковер	1430	1510
4.1.3.52	Замена малого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	1020	1070
4.1.3.53	Замена большого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	1110	1170

4.1.3.54	Замена малого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	680	720
4.1.3.55	Замена большого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	780	820
4.1.3.56	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе включительно)	ввод	450	480
4.1.3.57	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 5 до 15 домов на вводе включительно)	ввод	910	960
4.1.3.58	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	ввод	1820	1920
4.1.3.59	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	220	230
	св. 100 до 200 включ.	снижение	260	270
	св. 200 до 300 включ.	снижение	330	350
	св. 300 до 400 включ.	снижение	410	430
4.1.3.59.	св. 400 до 500 включ.	снижение	480	510
	св. 500 до 600 включ.	снижение	630	670
4.1.3.60	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	270	280
	св. 100 до 200 включ.	снижение	320	330
	св. 200 до 300 включ.	снижение	410	430
	св. 300 до 400 включ.	снижение	480	510
	св. 400 до 500 включ.	снижение	560	590
	св. 500 до 600 включ.	снижение	720	760
4.1.3.61	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	340	350
	св. 100 до 200 включ.	снижение	390	410
	св. 200 до 300 включ.	снижение	490	520
4.1.3.61	св. 300 до 400 включ.	снижение	620	650
	св. 400 до 500 включ.	снижение	720	760
	св. 500 до 600 включ.	снижение	950	1000
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1080	1150

	св. 700 до 800 включ.	снижение	1220	1290
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1380	1460
4.1.3.61	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1520	1600
	св. 1000	снижение	1660	1750
4.1.3.62	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	400	430
	св. 100 до 200 включ.	снижение	470	500
	св. 200 до 300 включ.	снижение	620	650
	св. 300 до 400 включ.	снижение	720	760
	св. 400 до 500 включ.	снижение	840	890
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1080	1150
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1220	1290
4.1.3.62	св. 700 до 800 включ.	снижение	1380	1460
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1520	1600
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1660	1750
	св. 1000	снижение	1800	1900
4.1.3.63	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	400	430
	св. 100 до 200 включ.	снижение	440	460
	св. 200 до 300 включ.	снижение	510	540
	св. 300 до 400 включ.	снижение	600	630

св. 400 до 500 включ.	снижение	670	700
св. 500 до 600 включ.	снижение	820	880
4.1.3.64 Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	снижение	460	480
св. 100 до 200 включ.	снижение	490	520
4.1.3.64 св. 200 до 300 включ.			
св. 300 до 400 включ.	снижение	670	700
св. 400 до 500 включ.	снижение	740	780
св. 500 до 600 включ.	снижение	930	980
4.1.3.65 Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	снижение	600	630
св. 100 до 200 включ.	снижение	670	700
св. 200 до 300 включ.	снижение	770	810
св. 300 до 400 включ.	снижение	880	930
св. 400 до 500 включ.	снижение	980	1040
св. 500 до 600 включ.	снижение	1260	1330
4.1.3.65 св. 600 до 700 включ.			
св. 700 до 800 включ.	снижение	1540	1620
св. 800 до 900 включ.	снижение	1680	1770
св. 900 до 1000 включ.	снижение	1820	1920
св. 1000	снижение	1970	2080

4.1.3.66	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	670	700
	св. 100 до 200 включ.	снижение	750	800
	св. 200 до 300 включ.	снижение	880	930
	св. 300 до 400 включ.	снижение	980	1040
4.1.3.66.	св. 400 до 500 включ.	снижение	1120	1180
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1400	1480
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1540	1620
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1680	1770
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1820	1920
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1970	2080
	св. 1000	снижение	2110	2230
4.1.3.67	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода среднего давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	620	660
	св. 100 до 200 включ.	снижение	680	720
4.1.3.67.	св. 200 до 300 включ.	снижение	790	830
	св. 300 до 400 включ.	снижение	920	970
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1030	1090
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1260	1330
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1400	1480
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1540	1630
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1700	1800

св. 900 до 1000 включ.	снижение	1850	1950
св. 1000	снижение	1990	2100
4.1.3.68 Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода высокого давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	снижение	700	730
4.1.3.68. св. 100 до 200 включ.	снижение	770	820
св. 200 до 300 включ.	снижение	920	970
св. 300 до 400 включ.	снижение	1030	1100
св. 400 до 500 включ.	снижение	1160	1230
св. 500 до 600 включ.	снижение	1400	1480
св. 600 до 700 включ.	снижение	1540	1630
св. 700 до 800 включ.	снижение	1700	1800
св. 800 до 900 включ.	снижение	1840	1950
св. 900 до 1000 включ.	снижение	1980	2100
св. 1000	снижение	2130	2250
4.1.3.69 Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	отключение	2300	2430
св. 100 до 200 включ.	отключение	2480	2620
св. 200 до 300 включ.	отключение	2820	2980
св. 300 до 400 включ.	отключение	3020	3200

	св. 400 до 500 включ.	отключение	3250	3440
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3770	3980
	св. 600 до 700 включ.	отключение	4050	4280
	св. 700 до 800 включ.	отключение	4320	4560
	св. 800 до 900 включ.	отключение	4600	4860
4.1.3.69.	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4860	5140
	св. 1000	отключение	5150	5430
4.1.3.70 Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм				
	до 100 включ.	отключение	2480	2620
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2650	2800
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2860	3020
	св. 300 до 400 включ.	отключение	3080	3260
	св. 400 до 500 включ.	отключение	3310	3490
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3830	4040
	св. 600 до 700 включ.	отключение	4090	4320
4.1.3.70.	св. 700 до 800 включ.	отключение	4380	4620
	св. 800 до 900 включ.	отключение	4660	4920
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4920	5200
	св. 1000	отключение	5210	5500
4.1.3.71 Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм				
	до 100 включ.	отключение	2520	2660

	св. 100 до 200 включ.	отключение	2710	2860
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2950	3120
	св. 300 до 400 включ.	отключение	3160	3340
	св. 400 до 500 включ.	отключение	3400	3590
4.1.3.71.	св. 500 до 600 включ.	отключение	3930	4150
	св. 600 до 700 включ.	отключение	4200	4430
	св. 700 до 800 включ.	отключение	4480	4730
	св. 800 до 900 включ.	отключение	4740	5010
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	5020	5300
	св. 1000	отключение	5300	5600
4.1.3.72	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм до 100 включ.	отключение	2340	2470
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2520	2660
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2840	3000
4.1.3.72.	св. 300 до 400 включ.	отключение	3050	3220
	св. 400 до 500 включ.	отключение	3290	3470
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3810	4020
	св. 600 до 700 включ.	отключение	4070	4300
	св. 700 до 800 включ.	отключение	4360	4600

св. 800 до 900 включ.	отключение	4620	4880
св. 900 до 1000 включ.	отключение	4900	5180
св. 1000	отключение	5190	5480
4.1.3.73 Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм до 100 включ.	отключение	2500	2640
4.1.3.73. св. 100 до 200 включ.	отключение	2690	2840
св. 200 до 300 включ.	отключение	2900	3060
св. 300 до 400 включ.	отключение	3120	3300
св. 400 до 500 включ.	отключение	3350	3530
св. 500 до 600 включ.	отключение	3850	4070
св. 600 до 700 включ.	отключение	4130	4370
св. 700 до 800 включ.	отключение	4420	4660
св. 800 до 900 включ.	отключение	4680	4940
св. 900 до 1000 включ.	отключение	4960	5240
св. 1000	отключение	5230	5520
4.1.3.74 Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм до 100 включ.	отключение	2560	2700
св. 100 до 200 включ.	отключение	2750	2900
св. 200 до 300 включ.	отключение	2970	3140
св. 300 до 400 включ.	отключение	3200	3380

св. 400 до 500 включ.	отключение	3420	3610
св. 500 до 600 включ.	отключение	3950	4170
св. 600 до 700 включ.	отключение	4240	4470
св. 700 до 800 включ.	отключение	4500	4750
св. 800 до 900 включ.	отключение	4780	5050
4.1.3.74. св. 900 до 1000 включ.	отключение	5070	5350
св. 1000	отключение	5330	5630
4.1.3.75 Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке надземного газопровода	восстановление	460	480
4.1.3.76 Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке подземного газопровода	восстановление	670	700
4.1.3.77 Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке надземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановление	640	670
4.1.3.78 Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке подземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановление	990	1040
4.1.3.79 Восстановление давления газа после его снижения (с врезкой штуцера) на ремонтном участке газопровода	восстановление	1230	1290
4.1.3.80 Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	восстановление	1600	1690
4.1.3.80. св. 100 до 200 включ.	восстановление	1710	1810
св. 200 до 300 включ.	восстановление	1840	1950
св. 300 до 400 включ.	восстановление	2000	2110
св. 400 до 500 включ.	восстановление	2160	2290
св. 500 до 600 включ.	восстановление	2510	2660
св. 600 до 700 включ.	восстановление	2700	2850
св. 700 до 800 включ.	восстановление	2880	3040
св. 800 до 900 включ.	восстановление	3040	3210
4.1.3.80. св. 900 до 1000 включ.	восстановление	3220	3400
св. 1000	восстановление	3410	3600

4.1.3.81	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	восстановление	1680	1770
	св. 100 до 200 включ.	восстановление	1790	1890
	св. 200 до 300 включ.	восстановление	1920	2030
	св. 300 до 400 включ.	восстановление	2070	2190
	св. 400 до 500 включ.	восстановление	2240	2360
4.1.3.81.	св. 500 до 600 включ.	восстановление	2600	2740
	св. 600 до 700 включ.	восстановление	2780	2930
	св. 700 до 800 включ.	восстановление	2960	3130
	св. 800 до 900 включ.	восстановление	3120	3300
	св. 900 до 1000 включ.	восстановление	3300	3490
	св. 1000	восстановление	3490	3680
4.1.3.82	Сварка стыка стального газопровода при диаметре газопровода, мм до 50 включ.	стык	610	640
	св. 50 до 100 включ.	стык	790	840
	св. 100 до 200 включ.	стык	930	980
4.1.3.82.	св. 200 до 300 включ.	стык	1510	1590
	св. 300 до 400 включ.	стык	3730	3940
	св. 400 до 500 включ.	стык	3840	4050
4.1.3.83.	Окраска ТИС (трубопроводное изолирующее соединение) диаметром, мм до 100	ТИС	120	120
	свыше 100	ТИС	230	240
4.1.3.84.	Обрезка полиэтиленового газопровода низкого давления д 32 мм, д 63 мм без отключения газа	обрезка	1 060	1 120
4.1.3.85.	Разработка грунта вручную в траншее	м ³	1 260	1 330
4.1.3.86.	Разработка грунта экскаватором в траншее	10 м ³	390	410
4.1.3.87.	Присыпка траншеи вручную	м ³	530	560
4.1.3.88.	Присыпка траншеи экскаватором	10м ³	120	120
4.1.3.89.	Обрезка участка стального газопровода (фасадного, внутридомового газопровода, газопровода -ввода (с установкой заглушки) диаметром: до 32 мм	обрезка	1 620	1 710

	33-50 мм	обрезка	2 380	2 510
	51-100 мм	обрезка	2 880	3 040
	свыше 100 мм	обрезка	3 780	3 990
4.1.3.90.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:			
	заливкой растворителя	закупорка	940	990
	отогревом места ледяной закупорки	закупорка	1 840	1 940
	шуровкой газопровода	закупорка	1 350	1 430
	продувкой газом или воздухом	закупорка	1 510	1 600
4.1.3.91	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	кронштейн	165	175

4.1.4 КОНСЕРВАЦИЯ И УТИЛИЗАЦИЯ/ЛИКВИДАЦИЯ

4.1.4.1	Обрезка выводимого из эксплуатации подземного газопровода диаметром, мм до 100 включ.	обрезка	5630	5950
	св. 100 до 200 включ.	обрезка	7320	7730
	св. 200 до 300 включ.	обрезка	9580	10110
	св. 300 до 400 включ.	обрезка	11270	11900
4.1.4.1.	св. 400 до 500 включ.	обрезка	14080	14870
	св. 500 до 600 включ.	обрезка	25510	26940
	св. 600 до 700 включ.	обрезка	38260	40410
	св. 700 до 800 включ.	обрезка	55880	59010
	св. 800 до 900 включ.	обрезка	75920	80170
	св. 900 до 1000 включ.	обрезка	91100	96200
	св. 1000	обрезка	121470	128270
4.1.4.2	Обрезка выводимого из эксплуатации надземного газопровода диаметром, мм до 100 включ.	обрезка	4150	4380
	св. 100 до 200 включ.	обрезка	5400	5700
4.1.4.2.	св. 200 до 300 включ.	обрезка	7360	7770
	св. 300 до 400 включ.	обрезка	8680	9160
	св. 400 до 500 включ.	обрезка	10840	11440
	св. 500	обрезка	19620	20720

Примечание - Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.
--

**РАЗДЕЛ 4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
И РЕМОНТ ОБЪЕКТОВ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**
Глава 4.2 ЗАПОРНАЯ АРМАТУРА
4.2.1 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена 2020, руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
4.2.1.1 Техническое обслуживание отключающих устройств на надземном газопроводе			
до 50 мм	задвижка (кран)	450	470
50-100 мм	задвижка (кран)	560	600
101-200 мм	задвижка (кран)	1 690	1 790
201-300 мм	задвижка (кран)	2 650	2 800
301-500 мм	задвижка (кран)	3 160	3 330
501-700 мм	задвижка (кран)	3 510	3 700
4.2.1.2 Техническое обслуживание задвижки, установленной в колодце при диаметре задвижки, мм			
до 100 включ.	задвижка	2550	2690
св. 100 до 200 включ.	задвижка	3030	3200
св. 200 до 300 включ.	задвижка	3780	4000
св. 300 до 400 включ.	задвижка	4310	4550
св. 400 до 500 включ.	задвижка	4840	5110
св. 500 до 600 включ.	задвижка	6030	6370
4.2.1.2. св. 600 до 700 включ.	задвижка	6630	7000
св. 700 до 800 включ.	задвижка	7220	7620

св. 800 до 900 включ.	задвижка	7810	8250	
св. 900 до 1000 включ.	задвижка	8400	8870	
св. 1000	задвижка	9000	9500	
Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.				
4.2.1.3	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм			
до 100 включ.	задвижка	560	600	
св. 100 до 200 включ.	задвижка	1620	1700	
св. 200 до 300 включ.	задвижка	2450	2590	
св. 300 до 400 включ.	задвижка	2950	3110	
св. 400 до 500 включ.	задвижка	2960	3120	
4.2.1.3.	св. 500	задвижка	3400	3580
4.2.1.4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер			
	кран	250	260	
4.2.1.5	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в колодце			
	кран	1770	1870	
Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.				
4.2.1.6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе			
	кран	90	95	
4.2.1.7	Техническое обслуживание компенсатора, установленного в колодце при диаметре газопровода, мм			
до 100 включ.	компенсатор	2890	3050	
св. 100 до 200 включ.	компенсатор	3620	3820	
св. 200 до 300 включ.	компенсатор	4680	4940	
св. 300 до 400 включ.	компенсатор	5470	5770	
св. 400 до 500 включ.	компенсатор	6260	6610	

4.2.1.7.	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	7930	8370
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	8820	9310
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	9700	10250
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	10570	11160
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	11460	12100
	св. 1000	компенсатор	12340	13040
Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.				
4.2.1.8	Набивка смазкой камеры самосмазывающегося крана	кран	340	360
4.2.2 ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ				
4.2.2.1	Замена прокладки фланцевого соединения на надземном газопроводе при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	прокладка	420	440
	св. 100 до 200 включ.	прокладка	720	760
4.2.2.1.	св. 200 до 300 включ.	прокладка	1090	1150
	св. 300 до 400 включ.	прокладка	1440	1520
	св. 400 до 500 включ.	прокладка	1870	1970
	св. 500	прокладка	2480	2620
4.2.2.2	Замена прокладки фланцевого соединения на подземном стальном газопроводе при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	прокладка	650	690
	св. 100 до 200 включ.	прокладка	1140	1210
	св. 200 до 300 включ.	прокладка	1730	1830

	св. 300 до 400 включ.	прокладка	2280	2410
	св. 400 до 500 включ.	прокладка	2800	2960
	св. 500 до 600 включ.	прокладка	3730	3940
4.2.2.2.	св. 600 до 700 включ.	прокладка	4320	4560
	св. 700 до 800 включ.	прокладка	4910	5190
	св. 800 до 900 включ.	прокладка	5500	5810
	св. 900 до 1000 включ.	прокладка	6100	6430
	св. 1000	прокладка	6680	7060
Пр и м е ч а н и е - При установке П-образного компенсатора к цене применить коэф. 0,85.				
4.2.2.3	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на надземном газопроводе	болт	500	520
4.2.2.4	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на подземном стальном газопроводе	болт	800	850
4.2.2.5	Замена сальниковой набивки в задвижке в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм до 100 включ.	задвижка	380	400
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	540	570
4.2.2.5.	св. 200 до 300 включ.	задвижка	770	820
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	950	1000
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	1120	1180
	св. 500	задвижка	1460	1540

4.2.2.6	Замена сальниковой набивки в задвижке в колодце при диаметре задвижки, мм до 100 включ.	задвижка	1140	1210
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	1630	1720
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	2280	2410
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	2800	2960
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	3330	3520
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	4340	4580
4.2.2.6.	св. 600 до 700 включ.	задвижка	4930	5210
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	5520	5830
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	6120	6460
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	6700	7080
	св. 1000	задвижка	7300	7700
4.2.2.7	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентилях, рукояток кранов в надземном исполнении	штурвал/ рукоятка	450	480
4.2.2.8	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентилях, рукояток кранов в колодце	штурвал/ рукоятка	1170	1240
4.2.2.9	Окраска крана в надземном исполнении при диаметре крана, мм до 100 включ.	кран	220	230
	св. 100 до 200 включ.	кран	550	570
	св. 200 до 300 включ.	кран	870	920
4.2.2.9.	св. 300 до 400 включ.	кран	1200	1260
	св. 400 до 500 включ.	кран	1450	1530
	св. 500	кран	1710	1800
4.2.2.10	Окраска крана в колодце при диаметре крана, мм до 100 включ.	кран	840	880

	св. 100 до 200 включ.	кран	1340	1420
	св. 200 до 300 включ.	кран	1840	1940
	св. 300 до 400 включ.	кран	2340	2470
	св. 400 до 500 включ.	кран	2840	3000
	св. 500 до 600 включ.	кран	3340	3530
	св. 600 до 700 включ.	кран	3840	4060
4.2.2.10.	св. 700 до 800 включ.	кран	4350	4590
	св. 800 до 900 включ.	кран	4850	5120
	св. 900 до 1000 включ.	кран	5350	5650
	св. 1000	кран	5850	6180
4.2.2.11	Окраска задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм до 100 включ.	задвижка	180	190
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	180	190
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	250	260
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	250	260

	св. 400 до 500 включ.	задвижка	250	260
	св. 500	задвижка	320	340
4.2.2.12	Окраска задвижки в колодце при диаметре задвижки, мм до 100 включ.	задвижка	1190	1250
4.2.2.12.	св. 100 до 200 включ.	задвижка	1690	1780
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	2190	2310
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	2700	2840
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	3200	3370
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	3700	3900
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	4200	4430
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	4700	4960
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	5200	5490
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	5700	6020
4.2.2.12.	св. 1000	задвижка	6200	6550
4.2.2.13	Замена задвижки/крана шарового в надземном исполнении при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	задвижка/ кран	3780	3990
	св. 100 до 200 включ.	задвижка/ кран	4830	5100
	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	5890	6220
	св. 300	задвижка/ кран	6950	7340
4.2.2.14	Замена задвижки/крана шарового в колодце при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	задвижка/ кран	4900	5170
	св. 100 до 200 включ.	задвижка/ кран	6260	6620

	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	8200	8660
4.2.2.14.	св. 300 до 400 включ.	задвижка/ кран	9670	10210
	св. 400 до 500 включ.	задвижка/ кран	11140	11770
	св. 500 до 600 включ.	задвижка/ кран	14200	14990
	св. 600 до 700 включ.	задвижка/ кран	15850	16740
	св. 700 до 800 включ.	задвижка/ кран	17510	18490
	св. 800 до 900 включ.	задвижка/ кран	19170	20240
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка/ кран	20820	21990
4.2.2.14	св. 1000	задвижка/ кран	22480	23740
4.2.2.15	Замена крана шарового, установленного в грунте под ковер при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	кран	2150	2270
	св. 100 до 200 включ.	кран	3720	3920
	св. 200	кран	5530	5840
4.2.2.16	Вынос задвижки, установленной в колодце в надземное положение при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	задвижка	16790	17730
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	19150	20220
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	22210	23450
4.2.2.16.	св. 300 до 400 включ.	задвижка	24640	26020
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	27080	28600

св. 500 до 600 включ.	задвижка	31220	32970
св. 600 до 700 включ.	задвижка	33790	35690
св. 700 до 800 включ.	задвижка	36370	38400
св. 800 до 900 включ.	задвижка	38940	41120
св. 900 до 1000 включ.	задвижка	41520	43840
св. 1000	задвижка	44090	46560
4.2.2.17 Окраска ограждения запорной арматуры	м ² ограждения	620	660
4.2.2.18 Замена ограждения/ поврежденного участка ограждения запорной арматуры	пог. м ограждения	1400	1480

**РАЗДЕЛ 4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
И РЕМОНТ ОБЪЕКТОВ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**

Глава 4.3. ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДОВ ОТ КОРРОЗИИ

4.3.1. УСТАНОВКА (МОНТАЖ), ПУСК И НАЛАДКА СРЕДСТВ ЗАЩИТЫ

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
4.3.1.1. Установка опытной автоматической катодной станции на сложных электронных схемах с применением передвижной лаборатории ПЗЛК при забивке металлических электродов до 10	станция	14 690	
4.3.1.2. То же, при забивке металлических электродов от 11 до 15	"	16 950	
4.3.1.3. То же, при забивке металлических электродов от 16 до 20	"	19 770	
4.3.1.4. То же, при забивке металлических электродов от 21 до 25	"	22 600	
4.3.1.5. То же, при забивке металлических электродов от 26 до 30 (При забивке сверх 30 электродов на каждый последующий электрод применяется коэф.0,02; составом работ предусмотрено измерение разности потенциалов в одной точке при включенной и выключенной ПЗЛК, при большем количестве измерений в пунктах 6.1.1. - 6.1.5. применять цену по п.6.1.5.)	"	25 420	
4.3.1.6. Установка опытного усиленного дренажа с применением ПЗЛК	дренаж	1 650	
4.3.1.7. Монтаж и установка поляризованного дренажа	дренаж	6 190	6 330
4.3.1.8. То же, усиленного электродренажа	"	8 660	
4.3.1.9. Установка катодной станции на постаменте	станция	5 880	
4.3.1.10. То же, на кирпичной стене	"	7 940	
4.3.1.11. Установка и наладка протекторной защиты	протект.гр	5 630	
4.3.1.12. Установка электроперемычки на подземном трубопроводе	перемычка	7 920	
4.3.1.13. Установка медно-сульфатного электрода длительного действия	МЭД	1 260	
4.3.1.14. Монтаж и установка универсального блока совместной защиты УБСЗ	блок	4 060	
4.3.1.15. Установка контактного устройства на анодном заземлении в колодце	контактное устр-во	3 340	
4.3.1.16. Установка контактного устройства на анодном заземлении в ковре	"	2 250	
4.3.1.17. Установка муфты на кабеле	муфта	3 250	
4.3.1.18. Пооперационный контроль при строительстве средств защиты от электрохимической коррозии (При повторном вызове применять коэф.0,8)	ЭЗУ	4 370	
4.3.1.19. Наладка катодных преобразователей на месте установки	станция	3 380	
4.3.1.20. Наладка дренажной защиты на месте установки станции	"	3 040	

4.3.1.21. Пуск и наладка универсального блока совместной защиты на месте установки	блок	2 060	
4.3.1.22. Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	перемычка	260	
4.3.1.23. Прием в эксплуатацию КИП	КИП	1 010	
4.3.1.24. Прием в эксплуатацию электрохимических устройств	устройство	5 740	
4.3.1.25. Приемка в эксплуатацию изолирующих соединений (ИФС, ТИС, ИС и другие)	фланец	2 100	2 150
4.3.1.26. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течение 6 часов на поляризованном дренаже (На каждые последующие 6 часов в пунктах 6.1.26. - 6.1.28. применять коэф.0,7)	ЭЗУ	1 270	1 300
4.3.1.27. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течение 6 часов на усиленном дренаже	"	3 360	
4.3.1.28. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции электрокатодной защиты с управляемыми выпрямителями	ЭЗУ	3 990	
4.3.1.29. То же, с неуправляемыми выпрямителями	"	1 960	
4.3.1.30. Присоединение потенциалоуравнивающих продольных и поперечных перемычек	перемычка	1 810	
4.3.1.31. Присоединение потенциалоуравнивающих электроперемычек	"	4 170	
4.3.1.32. Предустановочный контроль оборудования преобразователей поляризованного дренажа и блока совместной защиты	блок ЭЗУ	3 410	
4.3.1.33. Предустановочный контроль оборудования преобразователей дренажной установки на сложных электронных схемах	"	12 560	
4.3.1.34. Предустановочный контроль оборудования преобразователей катодной установки на сложных электронных схемах	"	5 420	
4.3.1.35. Предустановочный контроль оборудования преобразователей неавтоматической катодной установки	"	4 060	
4.3.1.36. То же, протекторной защиты	протект.гр	2 500	
4.3.1.37. То же, анодных заземлителей	заземли-тель	1 880	
4.3.1.38. Испытание изоляции электрических кабелей	присоеди-нение	1 950	
4.3.1.39. Монтаж анодного горизонтального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 3-х метров (На каждый последующий электрод в пунктах 6.1.39 - 6.1.40 применять к цене коэф.0,4)	электрод	4 610	4 710
4.3.1.40. Монтаж анодного горизонтального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 6 метров	"	5 350	5 470

4.3.1.41. Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 3-х метров (На каждый последующий электрод в пунктах 6.1.41 - 6.1.44 применять к цене коэф.0,3)	"	6 900	7 070
4.3.1.42. Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 6 метров	"	8 040	8 230
4.3.1.43. Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов до 6 м и труб до 3 м	"	12 770	13 060
4.3.1.44. Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов до 12 м и труб до 6 м	электрод	15 500	
4.3.1.45. Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов до 24 м и труб до 6 м	"	22 330	
4.3.1.46. Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов до 36 м и труб до 6 м	"	32 140	
4.3.1.47. Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов до 48 м и труб до 6 м	"	46 290	
4.3.1.48. Монтаж анодного горизонтального заземлителя из углеграфитовых электродов при длине электродов и труб до 3-х метров (На каждый последующий электрод в пунктах 6.1.48 - 6.1.49 применять к цене коэф.0,4)	"	4 130	
4.3.1.49. То же, при длине электродов и труб до 6 метров	"	4 740	
4.3.1.50. Монтаж анодного вертикального заземлителя из углеграфитовых электродов при длине электродов и труб до 3-х метров (На каждый последующий электрод в пунктах 6.1.50 - 6.1.53 применять к цене коэф.0,3)	"	6 230	
4.3.1.51. То же, при длине электродов и труб до 6 метров	"	7 130	
4.3.1.52. То же, при длине электродов до 6 м и труб до 3 метров	"	11 330	
4.3.1.53. То же, при длине электродов до 12 м и труб до 6 метров	"	13 730	
4.3.1.54. Монтаж горизонтального анодного заземлителя из профильной стали, водогазопроводных труб и железнодорожных рельсов при длине до 6 метров (На каждый последующий электрод применять коэф.0,25)	"	4 230	
4.3.1.55. Монтаж вертикального анодного заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 7 метров (На каждый последующий электрод применять коэф.0,3)	"	11 080	
4.3.1.56. То же, при длине электродов до 14 метров	"	14 780	
4.3.1.57. Монтаж контрольно-измерительного пункта на трубопроводе без электрода сравнения	КИП	3 410	
4.3.1.58. То же, с электродом сравнения длительного действия	"	4 520	
4.3.1.59. Устройство защитного вертикального заземления	заземле-ние	740	
4.3.1.60. Прокладка дренажного кабеля в траншее (без стоимости кабеля)	100 м	11 570	
4.3.1.61. Прокладка кабеля питания в траншеях	"	8 760	
4.3.1.62. Прокладка кабеля в стальной трубе по стенам или опорам	"	6 250	

4.3.1.63. Прокладка провода в стальной трубе по стенам или опорам	"	3 760	
4.3.1.64. Подвеска кабеля между опорами	"	3 130	
4.3.1.65. Подключение кабеля к трубопроводу в колодце (ковере)	подключе-ние	3 890	
4.3.1.66. Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	"	2 780	
4.3.1.67. Подключение кабеля к рельсам трамвая в колодце (ковере)	"	4 310	
4.3.1.68. Подключение кабеля к рельсам трамвая в грунте	"	3 270	
4.3.1.69. Монтаж узла учета электроэнергии	узел	830	
4.3.1.70. Монтаж опоры воздушной линии	опора	5 050	
4.3.1.71. Установка опознавательных знаков	знак	820	
4.3.1.72. То же, с опорным столбиком	"	1 260	

4.3.2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ЭЛЕКТРОЗАЩИТНЫХ УСТРОЙСТВ

4.3.2.1. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения: "сооружение-сооружение"	пункт измерения	1 090	
4.3.2.2. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения: "рельс-земля"	"	1 180	
4.3.2.3. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения стальным или медно-сульфатным электродом: "сооружение-земля"	"	1 090	1 110
4.3.2.4. Измерение разности потенциалов самопишущими приборами. Место измерения: "сооружение-земля" при снятии показаний в течение			
4 часов	"	2 520	2 560
8 часов	"	2 730	2 770
24 часов	"	3 910	3 970
4.3.2.5. Измерение разности потенциалов самопишущими приборами. Место измерения: "сооружение-сооружение", "рельс-земля" при снятии показаний в течение			
4 часов	"	3 090	3 140
8 часов	"	3 360	3 410
24 часов	"	4 450	4 520
4.3.2.6. Измерение разности потенциалов методом выносного электрода до 0,5 км подземного сооружения	100 м	1 200	
4.3.2.7. То же, при длине подземного сооружения св. 0,5 км	100 м	1 880	
4.3.2.8. Измерение разности потенциалов визуальными приборами между протектором и землей или в цепи протектора	пункт измерения	1 810	
4.3.2.9. Измерение сопротивления визуальными приборами между протектором и газопроводом	"	910	
4.3.2.10. Измерение сопротивления дренажной цепи катодной защиты	установка	1 940	
4.3.2.11. Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	стык	360	

4.3.2.12.	То же, при помощи двух милливольтметров	"	600	
4.3.2.13.	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между точками до 200 м	пункт измерения	640	
4.3.2.14.	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между точками от 200 м до 500 м	"	820	
4.3.2.15.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств или анодного заземления	"	710	
4.3.2.16.	Измерение проточного и поперечного градиента потенциала	"	1 360	
4.3.2.17.	Измерение поляризационного потенциала с накопительным конденсатором на КИП, оборудованных МЭСД АКХ	КИП	1 390	
4.3.2.18.	То же, не оборудованных МЭСД АКХ	"	1 970	
4.3.2.19.	Определение опасного действия переменного тока	пункт измерения	1 480	
4.3.2.20.	Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	"	1 950	
4.3.2.21.	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-земля"	"	2 900	
4.3.2.22.	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-металлическое сооружение"	"	1 360	
4.3.2.23.	Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	"	1 220	
4.3.2.24.	Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	"	2 580	
4.3.2.25.	Определение величины и направления тока в трубопроводе	измерение	2 460	
4.3.2.26.	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода с выдачей заключения	фланец	700	710
4.3.2.27.	Проверка исправности электроперемычек с выдачей заключения	перемычка	1 010	
4.3.2.28.	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного медно-сульфатным электродом длительного действия	КИП	2 020	
4.3.2.29.	Технический осмотр протекторной защиты при измерении стальным электродом сравнения	протектор.защита	3 540	
4.3.2.30.	Технический осмотр протекторной защиты при измерении медно-сульфатным электродом сравнения	"	3 160	
4.3.2.31.	Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на сложных электронных схемах с системой телеметрии (В состав работ включено измерение разности потенциалов "сооружение-земля" в точке дренирования, при большем количестве измерений в пп. 6.2.31-6.2.33 использовать цены п. 6.1.3)	станция	2 500	
4.3.2.32.	Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на электронных схемах средней сложности	"	1 900	
4.3.2.33.	Технический осмотр неавтоматической станции катодной защиты	"	1 730	
4.3.2.34.	Технический осмотр усиленной дренажной установки на сложных электронных схемах	установка	2 610	
4.3.2.35.	Технический осмотр усиленной дренажной установки на электронных схемах	"	2 250	

средней сложности			
4.3.2.36. Технический осмотр поляризованной дренажной установки	"	2 080	2 120
4.3.2.37. Технический осмотр блока совместной защиты	блок	1 730	
4.3.2.38. Проверка эффективности действия катодной или дренажной установки на сложных электронных схемах при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	9 330	
до 6 пунктов	"	14 230	
до 8 пунктов	"	18 790	
до 10 пунктов	"	22 770	
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий пункт применять коэф.0,085)			
4.3.2.39. Проверка эффективности действия катодной или дренажной установки на средних электронных схемах при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	8 050	
до 6 пунктов	установка	12 280	
до 8 пунктов	"	16 210	
до 10 пунктов	"	19 640	
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий пункт применять коэф.0,085)			
4.3.2.40. Проверка эффективности действия неавтоматической катодной или поляризованной дренажной установки на средних электронных схемах при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	7 440	
до 6 пунктов	"	11 350	
до 8 пунктов	"	14 980	
до 10 пунктов	"	18 150	
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий пункт применять коэф.0,085)			
4.3.2.41. Периодическая регулировка (наладка) режима работы автоматической ЭЗУ на сложных электронных схемах (В состав работ включено измерение разности потенциалов "сооружение-земля" в точке дренирования, при большем количестве измерений в пп. 6.2.41 - 6.2.43 использовать п. 6.2.3)	"	2 060	
4.3.2.42. Периодическая регулировка (наладка) режима работы автоматической ЭЗУ на электронных схемах средней сложности	установка	1 780	
4.3.2.43. Периодическая регулировка (наладка) режима работы неавтоматической ЭЗУ	"	1 640	
4.3.2.44. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	1 280	1 300
4.3.2.45. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с магнитными усилителями	"	3 140	
4.3.2.46. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	"	2 730	
4.3.2.47. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с неуправляемыми выпрямителями	установка	1 870	
4.3.2.48. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемыми выпрямителями	"	3 730	
4.3.2.49. Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с помощью передвижной лаборатории	км	2 430	
4.3.2.50. Измерение сопротивления растеканию тока (замер контура защитных заземлений)	измерение	960	960
4.3.2.51. Измерение сопротивления петли фаза-ноль	пункт изм.	80	

Примечания

1 Тех.обслуживание электрохимзащиты газопроводов от коррозии включает проверку эффективности работы защиты и тех.осмотр

4.3.3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

4.3.3.1. Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг	ЭЗУ	1 940	
4.3.3.2. Демонтаж установки усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	"	2 770	
4.3.3.3. Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг	"	1 090	1 110
4.3.3.4. Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	"	1 730	1 760
4.3.3.5. Демонтаж станции катодной защиты при массе до 100 кг	"	2 390	
4.3.3.6. Демонтаж станции катодной защиты при массе свыше 100 кг	"	3 160	
4.3.3.7. Внешний осмотр автоматической ЭЗУ с составлением дефектной ведомости	"	870	

4.3.3.8.	Внешний осмотр неавтоматической ЭЗУ с составлением дефектной ведомости	"	800	
4.3.3.9.	Ремонт электронного (электромагнитного) блока управления ЭЗУ при количестве заменяемых деталей			
	до 2	блок	650	
	до 5	блок	1 360	
	до 8	"	2 050	
	до 10	"	2 560	
4.3.3.10.	Ремонт питающего трансформатора блока управления ЭЗУ на сложных электронных схемах	трансформатор	9 220	
4.3.3.11.	Ремонт питающего трансформатора блока управления неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	"	7 350	
4.3.3.12.	электронных схемах	"	5 700	
4.3.3.13.	Ремонт импульсного трансформатора блока управления неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	"	4 540	
4.3.3.14.	Ремонт импульсного трансформатора электроизмерительного блока ЭЗУ на сложных электронных схемах	"	5 230	
4.3.3.15.	Ремонт импульсного трансформатора электроизмерительного блока неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	"	4 170	
4.3.3.16.		"	23 320	
4.3.3.17.	Ремонт силового трансформатора ЭЗУ на сложных электронных схемах	трансформатор	18 590	
4.3.3.18.	Ремонт электроизмерительного блока на автоматической ЭЗУ при количестве деталей блока			
	до 2	блок	570	
	до 5	"	1 270	
	до 8	"	1 870	
	до 10	"	2 360	
4.3.3.19.	Ремонт вентиляльных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов до двух	"	1 670	
4.3.3.20.	То же, при количестве заменяемых диодов свыше двух	"	2 250	
4.3.3.21.	Ремонт дросселя магнитного усилителя ЭЗУ на сложных электронных схемах	дроссель	3 530	

4.3.3.22.	Ремонт дросселя магнитного усилителя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	"	2 810	
4.3.3.23.		"	5 010	
4.3.3.24.	Ремонт сглаживающего дросселя ЭЗУ на сложных электронных схемах	дроссель	4 000	
4.3.3.25.	Ремонт сглаживающего дросселя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа			
4.3.3.25.	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре или колодце	контактное устр-во	2 900	
4.3.3.26.	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении на рельсах электрического транспорта	"	2 400	
4.3.3.27.	Ремонт контактного устройства на трубопроводе в ковре или колодце	"	3 150	
4.3.3.28.	Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой двух втулок (На каждые последующие две втулки применять коэф.0,7)	соединение	440	470
4.3.3.29.	Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой изолирующей прокладки	"	1 030	
4.3.3.30.	Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия	КИП	5 650	
4.3.3.31.	Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	10 м кабеля	2 800	
4.3.3.32.	Замена трансформатора измерительного прибора	трансфор-матор	1 280	
4.3.3.33.	Замена теристора ЭЗУ	теристор	1 080	
4.3.3.34.	Замена потенциометра	потенцио-метр	410	
4.3.3.35.	Замена электрической кабельной линии при массе кабеля 10 кг	1 м кабеля	910	
4.3.3.36.	Ремонт воздушной линии питания	одна неиспр-ть	4 410	
4.3.3.37.	Окраска шкафа	шкаф	730	
4.3.3.38.	Устранение повреждений шкафа поляризованной дренажной установки	стенка шкафа	530	
4.3.3.39.	Устранение повреждений шкафа усиленной дренажной установки	"	450	
4.3.3.40.	Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	"	580	
4.3.3.41.	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	"	710	
4.3.3.42.	Изготовление подставки из уголка	подставка	1 180	
4.3.3.43.	Изготовление коробки для отключающего устройства	коробка	2 620	
4.3.3.44.	Изготовление кроссовок (жгутов) с разъемами для преобразователей станции катодной защиты	кроссовка (жгут)	1 070	
4.3.3.45.	То же, для преобразователей дренажной установки	"	5 820	
4.3.3.46.	Изготовление панелей из стеклопластика или текстолита для дренажных установок всех типов и преобразователей катодных станций	панель	1 390	

4.3.3.47. Ремонт переключателя	переключ.	1 260	
4.3.3.48. Замена одного болта, гайки и двух шайб изолирующих фланцевых соединений	соединение	60	65

**РАЗДЕЛ 4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
И РЕМОНТ ОБЪЕКТОВ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**
Глава 4.4 ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА
4.4.1 МОНИТОРИНГ

Наименование работ/услуг		Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
			для прочих потребителей, кроме населения (без НДС)	для населения (с НДС)
4.4.1.1	Технический осмотр ГРП при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРП	470	-
	- две	ГРП	810	-
	- три	ГРП	1 080	-
	- четыре	ГРП	1 360	-
	- пять	ГРП	1 510	-
	- шесть	ГРП	1 630	-
4.4.1.1.	- семь	ГРП	1 780	-
	- восемь	ГРП	1 910	-
Пр и м е ч а н и е - В зимний период применять коэф. 1,2.				
4.4.1.2	Технический осмотр ГРПШ при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРПШ	240	250
	- две	ГРПШ	390	410
Пр и м е ч а н и е - В зимний период применять коэф. 1,2.				
4.4.1.3	Проверка срабатывания защитной арматуры	ПЗК	850	900
4.4.1.4	Проверка срабатывания предохранительной арматуры	ПСК	410	430
4.4.1.5	Проверка перепада давления на фильтре	проверка	340	-
4.4.1.6	Проверка работоспособности задвижки	задвижка	440	-
4.4.1.7.	Проверка параметров срабатывания и настройка регулятора давления, мм			
	до 100 включ.	регулятор	1 030	1 090
	св. 100 до 200 включ.	регулятор	1 540	1 630
4.4.2 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ				
4.4.2.1	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРП при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРП	3 920	-
	- две	ГРП	6 310	-
	- три	ГРП	8 100	-

	- четыре	ГРП	10 560	-
	- пять	ГРП	13 740	-
	- шесть	ГРП	17 790	-
	- семь	ГРП	23 100	-
4.4.2.1.	- восемь	ГРП	30 270	-
4.4.2.2	Техническое обслуживание прибора учета газа в пункте редуцирования газа	прибор учета газа	350	-
4.4.2.3	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРПШ	2 200	2 330
	- две	ГРПШ	4 300	4 540
4.4.2.4	Техническое обслуживание РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20 и другой аналогичной редукционной арматурой, установленной в ГРПШ, ГРУ	регулятор	1 400	1 480
4.4.2.5	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редукционной арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ	регулятор	2 110	2 230
4.4.2.6	Чистка крестовины РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	980	-
4.4.2.7	Регулировка хода штока РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	490	-
4.4.2.8	Замена втулки РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	980	-
4.4.2.9	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа	пункт	1 470	-
4.4.2.10	Очистка газового оборудования пункта редуцирования газа от конденсата при диаметре газопровода, мм до 50 включ.	пункт	2 100	-
	св. 50 до 100 включ.	пункт	3 160	-
	св. 100 до 200 включ.	пункт	4 570	-

4.4.3 ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

4.4.3.1.	Текущий ремонт ШРП с регулятором давления РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20 и другой аналогичной редукционной арматурой.	пункт	12 020	12 700
4.4.3.2.	Текущий ремонт ШРП, ПГБ, ГРУ, ГРП с регулятором давления РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редукционной арматуры или регулятором давления с большей пропускной способностью	пункт	15 750	16 630
4.4.3.3	Очистка фильтра типа ФВ диаметром, мм до 100 включ.	фильтр	700	-
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	1 050	-
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	1 400	-
4.4.3.4	Устранение утечки газа из резьбового соединения	соединение	235	-
4.4.3.5	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФВ диаметром, мм до 100 включ.	фильтр	740	-
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	840	-
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	1 110	-
4.4.3.6	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФС	фильтр	1 830	-
4.4.3.7	Замена мембраны редукционной арматуры типа - РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	4 200	-
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	мембрана	4 940	-
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	мембрана	6 180	-
4.4.3.8	Замена клапана редукционной арматуры типа - РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	клапан	3 400	-
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	клапан	4 270	-
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	клапан	4 820	-
4.4.3.9	Замена седла клапана редукционной арматуры типа - РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	седло	4 160	-
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	седло	5 220	-
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	седло	5 050	-
4.4.3.10	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	шток	3 430	-
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	шток	4 280	-

	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	шток	4 780	-
4.4.3.11	Замена пружины пилота редукционной арматуры	пружина	1 700	-
4.4.3.12	Замена мембраны пилота редукционной арматуры	мембрана	2 290	-
4.4.3.13	Замена пружины защитной арматуры при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	пружина	890	-
4.4.3.13.	св. 100 до 200 включ.	пружина	920	-
4.4.3.14	Замена мембраны защитной арматуры при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	мембрана	2 800	-
	св. 100 до 200 включ.	мембрана	3 040	-
4.4.3.15	Замена пружины предохранительной арматуры	пружина	1 140	-
4.4.3.16	Замена мембраны предохранительной арматуры	мембрана	1 970	-
4.4.3.17	Замена резинового уплотнителя предохранительной арматуры	уплотнитель	1 670	-
4.4.3.18	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	пружина	820	860
4.4.3.19	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 720	1 810
4.4.3.20	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	пружина	1 020	1 070
4.4.3.21	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	мембрана	2 640	2 780
4.4.3.22	Замена прокладки редукционной арматуры типа РДГК-6 и другой аналогичной арматуры	прокладка	120	130
4.4.3.23	Замена фильтра редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	фильтр	230	250
4.4.3.24	Замена мембраны защитной арматуры при ремонте редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 050	1 110
4.4.3.25	Замена прокладок на входе и выходе редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	прокладка	180	190
4.4.3.26	Замена штока редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	штулка	700	740
4.4.3.27	Замена резинки клапана редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	резинка	700	740
4.4.3.28	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДГК-6 или РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 400	1 480
4.4.3.29	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 950	2 060
4.4.3.30	Замена импульсной трубки регулятора	трубка	2 380	2 510
4.4.3.31	Окраска ГРПШ	м ²	580	620
4.4.3.32	Замена регулятора давления диаметром, мм до 100 включ.	регулятор	5 450	-
	св. 100 до 200 включ.	регулятор	6 990	-

	св. 200 до 300 включ.	регулятор	8 110	-
	св. 300	регулятор	9 360	-
4.4.3.33	Замена защитной арматуры при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	клапан	4 490	-
	св. 100 до 200 включ.	клапан	4 860	-
4.4.3.34	Замена предохранительной арматуры	клапан	1 400	-
4.4.3.35	Замена фильтра при диаметре газопровода, мм до 100 включ.	фильтр	2 800	-
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	3 260	-
4.4.3.35.	св. 200 до 300 включ.	фильтр	3 720	-
	св. 300	фильтр	4 200	-
4.4.3.36	Замена прибора учета газа в пункте редуцирования газа, мм до 100 включ.	прибор учета газа	4 130	-
	св. 100 до 200 включ.	прибор учета газа	5 360	-
4.4.3.37	Замена пружинного манометра	КИП	280	-
4.4.3.38	Замена ГРПШ	шкаф	13 240	13 980
4.4.3.39	Отключение в колодце пункта редуцирования газа	пункт	600	-
4.4.3.40	Отключение пункта редуцирования газа	пункт	120	130
4.4.3.41	Включение пункта редуцирования газа после отключения в колодце	пункт	630	-
4.4.3.42	Включение пункта редуцирования газа после отключения	пункт	690	730
4.4.3.43	Восстановление окраски молниеприемника и токоотводов	м ²	340	-
	Пр и м е ч а н и е - При работе с подъемника к цене применять коэф. 1,2.			
4.4.4 КОНСЕРВАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ				
4.4.4.1	Консервация пункта редуцирования газа	пункт	1 930	-
4.4.4.2	Расконсервация пункта редуцирования газа	пункт	1 660	-
4.4.4.3	Ликвидация/демонтаж оборудования пункта редуцирования газа	пункт	41 840	-

**РАЗДЕЛ 4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
И РЕМОНТ ОБЪЕКТОВ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**

Глава 4.5. РЕЗЕРВУАРНЫЕ, ИСПАРИТЕЛЬНЫЕ И ГРУППОВЫЕ БАЛОННЫЕ УСТАНОВКИ СУГ

**4.5.1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ РЕЗЕРВУАРНЫХ И ГАЗОБАЛОННЫХ УСТАНОВОК.
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ ЕМКостей**

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей, кроме населения (без НДС)	для населения (с НДС)
4.5.1.1. Внешний осмотр (обход) технического состояния резервуарной установки (На каждую послед.емкость в установке применять коэф.0,7)	подземная емкость	390	
4.5.1.2. Внешний осмотр (обход) подземного газопровода от резервуарной установки до ввода в дом	100 м	35	
4.5.1.3. Техническое обслуживание резервуарной установки при одной редукционной головке в установке	установка	1 270	
4.5.1.4. То же, при двух редукционных головках	"	2 040	
4.5.1.5. То же, при трех редукционных головках	"	2 930	
4.5.1.6. То же, при четырех редукционных головках	"	3 430	
4.5.1.7. Техническое обслуживание редукционной головки резервуарной установки	редукцион головка	4 740	
4.5.1.8. Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 2,5 м ³	сосуд	19 780	
4.5.1.9. Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 5,0 м ³	"	22 330	
4.5.1.10. Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости	1 м ³ газа	920	
4.5.1.11. Слив сжиженного газа в резервуарную установку	установка	1 250	

4.5.2. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ РЕЗЕРВУАРНЫХ И ГАЗОБАЛОННЫХ УСТАНОВОК

4.5.2.1. Замена дополнительного вентиля редукционной головки	вентиль	2 080	
4.5.2.2. Замена вентиля неиспарившихся остатков редукционной головки	"	2 440	
4.5.2.3. Замена вентиля газовой фазы редукционной головки резервуара	"	1 650	
4.5.2.4. Замена углового вентиля редукционной головки резервуара	"	1 800	
4.5.2.5. Замена равномерного вентиля редукционной головки резервуара	"	2 050	
4.5.2.6. Замена вентиля паровой фазы редукционной головки резервуара	"	2 000	

4.5.2.7. Замена предохранительного клапана типа ПКК-40М редукционной головки резервуара	клапан	1 250	
4.5.2.8. Замена регулятора давления газа (РД-32, РД-32М) редукционной головки резервуара емкостью до 10 м ³	регулятор	790	
4.5.2.9. Замена трехходового крана редукционной головки резервуара емкостью до 10 м ³	кран	490	
4.5.2.10. Замена манометра редукционной головки резервуара емкостью до 10 м ³	манометр	130	
4.5.2.11. Замена натяжного (муфтового) крана диаметром 32 мм редукционной головки резервуара емкостью до 10 м ³	кран	355	
4.5.2.12. Замена лабораторного крана редукционной головки резервуара емкостью до 10 м ³	"	270	
4.5.2.13. Замена сальниковой набивки на задвижке резервуарной установки сжиженного газа	сальник	210	
4.5.2.14. Окраска кожуха и арматуры редукционной головки	редукц. головка	1 410	
4.5.2.15. Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РД-32, РД-32М	клапан	520	

РАЗДЕЛ 5. ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ

**Глава 5.1. ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ
ОБЪЕКТОВ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ**

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
5.1.1. Технический надзор за строительством подземного газопровода (На каждые последующие 100 м применять коэф.0,6; при повторном вызове в пунктах 5.1.1. - 5.1.13., 5.1.24 -5.1.26. применять коэф.0,7)	100 м	9 450	9 980
5.1.2. Технический надзор за строительством надземного газопровода (На каждые последующие 100 м применять коэф.0,6)	"	4 730	4 990
5.1.3. Технический надзор за строительством подземного газопровода-ввода (до 25 м) (На каждые последующие 25 м применять коэф.0,6)	ввод	1 775	1 875
5.1.4. Технический надзор за строительством газопровода и монтажом оборудования в ГРП с одной ниткой редуцирования (При наличии двух ниток применять коэф.1,5)	объект	9 450	
5.1.5. Технический надзор за строительством газопровода и монтажом оборудования в ГРУ с одной ниткой редуцирования (При наличии двух ниток применять коэф.1,5)	"	5 910	
5.1.6. Технический надзор за строительством газопровода и монтажом оборудования ШРП, РДГК, РДНК и др.	"	3 550	3 750
5.1.7. Технический надзор за строительством внутреннего газопровода и монтажом газового оборудования котельной или технологических печей предприятия	объект	5 910	
5.1.8. Технический надзор за строительством внутреннего газопровода и монтажом газового оборудования ГРУ и котельной или технологических печей предприятия	"	9 450	
5.1.9. Технический надзор за строительством фасадного и внутреннего газопровода, монтажом газового оборудования административного, общественного здания всех назначений при наличии одной топочной установки (На каждую дополнительную топочную установку применять коэф. 0,6)	"	4 730	
5.1.10. Технический надзор за строительством временного газопровода и монтажом горелок ГИИ для внутренней сушки здания	"	5 910	6 240
5.1.11. Технический надзор за строительством фасадного, внутримомового газопровода и монтажом газового оборудования (до трех приборов) в жилом доме индивидуальной застройки или многоквартирном жилом доме (проект, исполнительно-техническая документация на каждую квартиру). При установке свыше трех приборов применять коэф.1,4	"	1 180	1 245
5.1.12. Технический надзор за монтажом бытового газового счетчика * в жилом доме индивидуальной застройки или многоквартирном жилом доме (проект, исполнительно-техническая документация на каждую квартиру).	счетчик	590	620
5.1.13. Технический надзор при производстве земляных работ и строительстве вблизи действующего г/п	100 м	1 770	
5.1.14. Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100 м) (на каждые последующие 100 м газопровода применять коэффициент 0,5)	100 м	1 200	1 250
5.1.15. Проверка исполнительно-технической документации на построенный надземный газопровод (до 100 м) (на каждые последующие 100 м газопровода применять коэффициент 0,5)	100 м	1 200	1 250
5.1.16. Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод -ввод	объект	360	380

5.1.17. Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на установленный ГРП (ГРПБ) При проверке документации на ГРУ к цене применять коэф. 0,5.	"	6 810	
5.1.18. Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на установленный ГРПШ	"	2 040	2 160
5.1.19. Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования отопительной котельной (с ГРУ и одним котлом) При проверке документации на каждый дополнительный котел к цене применять коэф. 0,5.	"	6 810	
5.1.20. Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования отопительной котельной или технологических печей предприятия	объект	3 910	
5.1.21. Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования общественного, административного или многоквартирного здания	"	2 550	2 700
5.1.22. Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж здания оборудования индивидуального жилого дома	"	850	900
5.1.23. Технический надзор за строительством подземного полиэтиленового газопровода (на каждые последующие 100 м применять коэф. 0,6)	100 м	4 730	4 990
5.1.24. Технический надзор за строительством газопровода и монтажом оборудования ША-Б и ТКУ	объект	4 730	4 990
5.1.25. Технический надзор за монтажом дополнительного газового оборудования (на 1 прибор)	прибор	590	620
5.1.26. Технический надзор за строительством надземного газопровода-ввода (до 25 м) при проведенной врезке в действующий газопровод (На каждые последующие 25 м применять коэф.0,6)	ввод	1 770	1 870
5.1.27. Проверка исполнительно-технической документации на построенный надземный газопровод -ввод при проведенной врезке в действующий газопровод	объект	360	380
5.1.28. Технический надзор за строительством фасадного газопровода	объект	4 730	4 990
5.1.29. Проверка уплотнения вводов инженерных коммуникаций	"	3 700	3 910
5.1.30. Технический надзор за строительством газопровода и монтажом оборудования (в нежилом помещении)	"	3 190	3 370
5.1.31. Технический надзор за монтажом дополнительного газового прибора	"	2 010	2 130
5.1.32. Технический надзор за строительством фасадного газопровода в многоквартирном жилом доме	10 м	140	150
5.1.33. Технический надзор за строительством внутридомового газопровода и монтажом газового оборудования (до трех приборов) в квартире многоквартирного жилого дома. (проект, исполнительно-техническая документация на дом). При установке свыше трех приборов применять коэф. 1,4.	квартира	295	310
5.1.34. Повторная приемка испытания газопровода низкого давления	объект	4 730	4 990
5.1.35. Повторная приемка испытания газопровода высокого давления	объект	6 150	6 490

**Глава 5.2. ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДА ПРИБОРНЫМ МЕТОДОМ КОНТРОЛЯ
ПРИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТАХ**

5.2.1. Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 100 мм	10 м	1 760	
в том числе			
внешний осмотр изоляции	"	240	
адгезия к стали	"	340	
определение толщины изоляции прибором ДИСИ	"	490	
проверка сплошности изоляции	"	720	
5.2.2. То же, при диаметре газопровода 101 - 300 мм	10 м	2 250	

	в том числе			
	внешний осмотр изоляции	"	240	
	адгезия к стали	"	340	
	определение толщины изоляции прибором ДИСИ	"	720	
	проверка сплошности изоляции	"	960	
5.2.3.	То же, при диаметре газопровода свыше 300 мм	10 м	2 750	
	в том числе			
	внешний осмотр изоляции	"	240	
	адгезия к стали	"	340	
	определение толщины изоляции прибором ДИСИ	"	960	
	проверка сплошности изоляции	"	1 200	
5.2.4.	Внешний осмотр качества изоляции газопровода после опускания его в траншею	10 м	270	
5.2.5.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов прибором типа АНПИ при СМР после засыпки до нулевой	км	5 920	
5.2.6.	Проведение механических испытаний стальных сварных соединений, сваренных электросваркой на растяжение и изгиб при диаметре газопровода			
	до 40 мм	стык (6 образцов)	790	
	50 - 80 мм	"	1 180	
	81 - 100 мм	"	1 580	
	101 - 200 мм	"	3 150	
	201 - 300 мм	"	4 720	
	свыше 300 мм	"	6 300	
5.2.7.	Проведение механических испытаний стальных сварных соединений, сваренных газосваркой на растяжение и сплющивание при диаметре газопровода			
	до 40 мм	стык (2 образца)	630	
	50 - 80 мм	"	790	
	81 - 100 мм	"	1 580	
	101 - 150 мм	"	3 150	
5.2.8.	Визуальный и измерительный контроль стального сварного соединения газопровода с составлением акта	стык	600	
5.2.9.	Радиографический контроль прибором "АРИНА-0,5-2М" стального сварного соединения газопровода диаметром			
	до 100 мм	соедин.	1 280	
	101 - 300 мм	"	1 800	
	301 - 500 мм	"	2 560	
	свыше 500 мм	"	3 420	
5.2.10.	Ультразвуковой контроль дефектоскопом КСП - 1.03 сварных соединений полиэтиленового газопровода диаметром			
	63 мм	соедин.	390	
	110 мм	"	440	
	160 мм	"	510	
	225 мм	"	600	
5.2.11.	Определение точного местоположения провода спутника аппаратурой типа АНПИ	км	3 200	

Примечание - Составление протокола по проведенным испытаниям, измерениям и контролю включено в состав

**РАЗДЕЛ 6. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ,
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩИЕ УСТАНОВКИ И
ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ,
КОТЕЛЬНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ**

Глава 6.1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
6.1.1. Отключение (консервация) на летний период газового оборудования котельной с котлом малой мощности (до 100 КВт/ч) с автоматикой (На каждый последующий котел применять коэф.0,33)	котел	1 220	
6.1.2. Отключение (консервация) на летний период газового оборудования котельной с котлом малой мощности (до 100 КВт/ч) без автоматики (На каждый последующий котел применять коэф.0,28)	"	900	
6.1.3. Отключение (консервация) на летний период газового оборудования котельной с котлом средней мощности (со 100 до 200 КВт/ч) с (На каждый последующий котел применять коэф.0,5)	"	1 860	
6.1.4. Отключение (консервация) на летний период газового оборудования котельной с котлом средней мощности (со 100 до 200 КВт/ч) без (На каждый последующий котел применять коэф.0,4)	"	1 440	
6.1.5. Отключение (консервация) на летний период газового оборудования котельной с котлом большой мощности от 200 КВт до 1 Гкал/час (На каждый последующий котел применять коэф.0,5)	котел	2 740	
6.1.6. Сезонное отключение технологических горелок печей (агрегатов) промышленных или сельскохозяйственных предприятий	объект	2 090	
6.1.7. Отключение (консервация) на летний период горелок инфракрасного излучения (ГИИ) в сельскохозяйственных помещениях (На каждую последующую горелку применять коэф.0,6)	горелка	490	
6.1.8. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) бытового отопительного газового оборудования мощностью до 50КВт/ч с автоматическим устройством после отключения на летний период (На каждый последующий аппарат применять коэф.0,75)	"	750	
6.1.9. То же, без автоматического устройства (На каждый последующий аппарат применять коэф.0,75)	"	610	
6.1.10. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) котельной с котлом малой мощности до 100 КВт/ч с автоматикой после отключения на летний (На каждый последующий котел применять коэф.0,3)	котел	4 000	
6.1.11. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) котельной с котлом малой мощности мощностью до 100 КВт/ч без автоматики после (На каждый последующий котел применять коэф.0,2)	"	3 440	
6.1.12. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) котельной с котлом средней мощности от 100 до 200 КВт/ч с автоматикой после отключения на (На каждый последующий котел применять коэф.0,4)	котел	5 190	
6.1.13. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) котельной с котлом средней мощности от 100 до 200 КВт/ч без автоматики после отключения на (На каждый последующий котел применять коэф.0,3)	"	4 170	
6.1.14. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) котельной с котлом большой мощности от 200 до 1 Гкал/час с автоматикой после отключения на летний период	котел	5 480	

6.1.15. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) газового оборудования печей (агрегатов) сезонного действия промышленных или	печь (агрегат)	2 790	
6.1.16. Пуск в эксплуатацию (расконсервация) ГИИ в сельскохозяйственном помещении после отключения на летний период	горелка	540	
6.1.17. Технический осмотр внутренних и наружных газопроводов предприятия	км	805	
6.1.18. Техническое обслуживание котельной с котлом малой мощности до 100 КВт/ч с автоматикой	котел	1 890	
6.1.19. Техническое обслуживание котельной с котлом малой мощности до 100 КВт/ч без автоматики	котел	1 340	
6.1.20. Техническое обслуживание котельной с котлом средней мощности от 100 до 200 КВт/ч с автоматикой	"	3 115	
6.1.21. Техническое обслуживание котельной с котлом средней мощности от 100 до 200 КВт/ч без автоматики	"	1 960	
6.1.22. Техническое обслуживание котельной с котлом большой мощности от 200 КВт до 1 Гкал/час с автоматикой	котел	4 570	
6.1.23. Техническое обслуживание газового оборудования печи по производству вафель	печь	1 940	
6.1.24. То же, по выпечке печенья	"	2 910	
6.1.25. Техническое обслуживание газового оборудования битумоплавильных, металлоплавильных печей, кузнечного или	"	2 280	
6.1.26. Техническое обслуживание газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	"	3 040	
6.1.27. Техническое обслуживание газового оборудования агрегата витаминной муки (АВМ) или асфальтобетонного завода (АБЗ)	агрегат	2 280	
6.1.28. Техническое обслуживание ГИИ	горелка	590	
6.1.29. Проверка герметичности (контрольная опрессовка) внутренних газопроводов и газового оборудования коммунально-бытовых предприятий	объект	1 120	
6.1.30. Проверка герметичности (контрольная опрессовка) внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов	"	2 105	
6.1.31. Техническое обслуживание (ревизия) кранов в котельной при диаметре			
до 40 мм	кран	330	
свыше 50 мм	"	380	
6.1.32. Техническое обслуживание (ревизия) задвижки в котельной при диаметре газопровода			
до 100 мм	задвижка	380	
150 мм		420	
200 мм		450	

6.1.33. Техническое обслуживание газовых счетчиков типа: РГ-40	счетчик	1 960	
РГ-100	счетчик	2 180	
РГ-250	"	3 410	
РГ-400	"	4 500	
РГ-600	"	5 500	
РГ-1000	"	6 770	
6.1.34. Техническое обслуживание газовых счетчиков типа: СГ-100	счетчик	2 730	
СГ-200	"	4 420	
СГ-400	"	5 860	
СГ-600	"	6 890	
СГ-800, СГ-1000	"	8 470	
6.1.35. Техническое обслуживание расходомеров с переходом на байпас	"	1 675	
6.1.36. Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	сигнализатор	670	690
6.1.37. Осмотр технического состояния АБРИС типа КСУМ-1, КСУМ-2, КСУ-1, ЩИТ-Щ-1К и т.п.	котел	900	
6.1.38. Проверка на срабатывание систем защиты АБРИС типа КСУМ-1, КСУМ-2, КСУ-1, ЩИТ-Щ-1К и т.п.	котел	2 390	
6.1.39. Осмотр технического состояния АБРИС типа БУГ-1, БУГ-2, Бурс, АМКО, АБ и т.п.	котел	590	
6.1.40. Проверка на срабатывание систем защиты БУГ-1, БУГ-2, Бурс, АМКО, АБ и т.п.	котел	1 760	
6.1.41. Осмотр технического состояния АБРИС типа Феролли и т.п. импортного производства	котел	590	
6.1.42. Проверка на срабатывание систем защиты типа Феролли и т.п. импортного производства	котел	1 170	
6.1.43. Осмотр технического состояния сигнализаторов загазованности ЩИТ-27, СГГ-4М и т.п.	сигн.	590	590
6.1.44. Проверка на срабатывание сигнализаторов загазованности ЩИТ-27, СГГ-4М и т.п.	сигн.	1 180	1 180
6.1.45. Проверка контрольным манометром правильности показаний рабочих манометров	манометр	150	
6.1.46. Проверка срабатывания СИГЗ газовой смесью	сигнализа- тор	160	170

6.1.47. Подстройка чувствительности СИГЗ	сигнализа- тор	30	30
6.1.48. Техническое обслуживание газового оборудования (горелки) в котельной	горелка	1 880	
6.1.49. Прием в эксплуатацию котельной с котлом малой мощности перед отопительным сезоном (без отключения на летний период)	котел	750	
6.1.50. Техническое обслуживание газовой обвязки узла учета расхода газа с задвижкой при диаметре: 50-150 мм свыше 150 мм	узел	150 250	
6.1.51. Текущий ремонт газовой обвязки узла учета расхода газа с задвижкой при диаметре: 50-150 мм свыше 150 мм	узел	500 650	

Глава 6.2. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

6.2.1. Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом малой мощности до 100 КВт/ч автоматикой (На каждый последующий котел применять к цене коэф.0,25)	котел	2 690	
6.2.2. То же, без автоматики (На каждый последующий котел применять к цене коэф.0,22)	"	1 830	
6.2.3. Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом средней мощности от 100 до 200 КВт/ч с автоматикой (На каждый последующий котел применять к цене коэф.0,25)	"	4 460	
6.2.4. То же, без автоматики (На каждый последующий котел применять к цене коэф.0,22)	"	3 040	
6.2.5. Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом большой мощности от 200 КВт до 1 Гкал/час с автоматикой (На каждый последующий котел применять к цене коэф.0,2)	котел	9 000	
6.2.6. Текущий ремонт газового оборудования АВМ или АБЗ	агрегат	6 320	
6.2.7. Текущий ремонт газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	6 320	
6.2.8. Текущий ремонт газового оборудования печи вафельной	"	3 160	
6.2.9. То же, печи по производству печенья	"	6 320	
6.2.10. Текущий ремонт газового оборудования битумоплавильных, металлоплавильных печей, кузнечного и литейного горна	печь	4 740	
6.2.11. Ремонт, притирка и опрессовка задвижек диаметром до 80 мм	задвижка	1 840	
100 мм	"	2 105	
150 мм	"	4 210	
200 мм	"	6 320	
250 мм	"	8 420	
300 мм	"	10 530	

	400 мм	"	14 740	
6.2.12.	Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной при диаметре газопровода			
	до 20 мм	соедин-е	270	
	21 - 40 мм	"	500	
	41 - 60 мм	"	730	
6.2.13.	Замена пружины электромагнитного клапана	пружина	990	
6.2.14.	Прочистка отверстий инжекционных горелок чугунных секционных котлов	горелка	2 730	
6.2.15.	Замена прокладки на газопроводе в котельной при диаметре			
	до 50 мм	прокладка	1 030	
	51 - 100 мм	"	1 290	
	101 - 150 мм	"	1 550	
	151 - 200 мм	"	1 810	
6.2.16.	Замена задвижки крана на газопроводе в котельной при диаметре газопровода			
	до 50 мм	задвижка	1 250	
	51 - 100 мм	"	1 860	
	101 - 150 мм	"	2 470	
	151 - 200 мм	"	3 080	
6.2.17.	Очистка фильтра газового счетчика	фильтр	3 740	
6.2.18.	Демонтаж ротационного или турбинного газового счетчика с установкой переключки	счетчик	970	
6.2.19.	Замена газового счетчика типа:			
	РГ-40	"	1 920	
	РГ-100 (СГ-100)	"	2 660	
	РГ-250 (СГ-200)	"	3 720	
	РГ-400 (СГ-400)	"	4 350	
	РГ-600 (СГ-600)	"	5 730	
	РГ-1000 (СГ-800, СГ-1000)	"	6 500	
6.2.20.	Понижение давления в сетях на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять к цене коэф.0,5)	откл.устр. в ГРП	480	
6.2.21.	Установка заглушки на вводе в котельную при диаметре газопровода			
	до 100 мм	заглушка	1 510	
	101 - 150 мм	"	2 000	
	151 - 200 мм	"	2 290	
6.2.22.	Отключение автоматики от электропитания, снятие датчиков и КИП на госповерку, разборка исполнительных и регулирующих механизмов, очистка их от грязи и пыли, смазка трущихся частей, сборка исполнительных и регулирующих механизмов АБРиС типа КСУМ-1, КСУМ-2	котел	1 070	
6.2.23.	Снятие блоков автоматики, очистка от пыли, проверка на работоспособность, промывка контактов, разъемов и реле, замена вышедших из строя элементов, установка блоков на место (тип КСУМ-1, КСУМ-2, КСУ-1, ЩИТ-Щ-1К и т.п.)	котел	3 320	

6.2.24.	Установка датчиков и КИП после поверки, настройка наполнительных и регулирующих механизмов, датчиков и КИП на рабочий режим (тип КСУМ-1, КСУМ-2, КСУ-1, ЩИТ-Щ-1К и т.п.)	котел	1 960	
6.2.25.	Включение в работу автоматики, комплексное опробование, проверка на срабатывание средств защиты (тип КСУМ-1, КСУМ-2, КСУ-1, ЩИТ-Щ-1К и т.п.)	котел	3 400	
6.2.26.	Отключение автоматики от электропитания, снятие датчиков и КИП на госповерку, разборка исполнительных и регулирующих механизмов, очистка от грязи и пыли, смазка трущихся частей, сборка исполнительных и регулирующих механизмов АБРС типа БУГ-1, БУГ-2,	котел	820	
6.2.27.	Снятие блоков автоматики, очистка от пыли, проверка их на работоспособность, промывка контактов, разъемов и реле, замена вышедших из строя элементов, установка блоков на место (тип БУГ-1, БУГ-2, БУРС, АМКО, АБ и т.п.)	котел	2 450	
6.2.28.	Установка датчиков и КИП после поверки, настройка наполнительных и регулирующих механизмов, датчиков и КИП на рабочий режим (тип БУГ-1, БУГ-2, БУРС, АМКО, АБ и т.п.)	котел	1 460	
6.2.29.	Включение в работу автоматики, комплексное опробование, проверка на срабатывание средств защиты (тип БУГ-1, БУГ-2, БУРС, АМКО, АБ и т.п.)	котел	2 580	
6.2.30.	Включение в работу автоматики, комплексное опробование, проверка на срабатывание средств защиты (тип Феролли и др. импортного произ - ва)	котел	1 920	
6.2.31.	Снятие блоков автоматики, очистка от пыли, проверка их на работоспособность, промывка контактов, разъемов и реле, замена вышедших из строя элементов, установка блоков (тип Феролли и др. импортного пр - ва)	котел	1 850	
6.2.32.	Установка датчиков и КИП после поверки, настройка наполнительных и регулирующих механизмов, датчиков и КИП на рабочий режим (тип Феролли и др. импортного пр - ва)	котел	1 105	
6.2.33.	Снятие КИП на поверку	КИП	100	
6.2.34.	Проверка соединений с заглушкой на герметичность мыльной эмульсией или прибором	соед.	20	
6.2.35.	Вывод из работы сезонно работающей АБРС	объект	1 290	
6.2.36.	Ввод в эксплуатацию сезонно работающей АБРС КСУМ-1, КСУМ-2, КСУ-1, ЩИТ-Щ-1К и т.п.	комплект	11 650	
6.2.37.	Ввод в эксплуатацию сезонно работающей АБРС БУГ-1, БУГ-2, БУРС, АМКО, АБ и т.п.	комплект	7 870	
6.2.38.	Ввод в эксплуатацию сезонно работающей АБРС (Феролли и др. импортного производства)	котел	6 320	
6.2.39.	Снятие заглушки на вводе в котельную и газоиспользующее оборудование	заглушка	310	
6.2.40.	Ремонт клапана СИГЗ (15, 20, 25мм)	сигнализа- тор	145	145
6.2.41.	Установка газового счетчика	счетчик	520	550

**РАЗДЕЛ 7. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ И БЫТОВОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
АДМИНИСТРАТИВНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ
И ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ**

Глава 7.1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020, руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
7.1.1. Техническое обслуживание плиты двухгорелочной газовой	плита	340	150
7.1.2. То же, плиты трехгорелочной	"	400	
7.1.3. То же, плиты четырехгорелочной	"	450	
7.1.3.a. То же, плиты шестигорелочной	"	555	
7.1.4. Техническое обслуживание индивидуальной газобаллонной установки (ГБУ) на кухне с плитой двухгорелочной газовой	установка	370	
7.1.5. То же, с плитой трехгорелочной	"	440	
7.1.6. То же, с плитой четырехгорелочной	"	500	
7.1.7. Техническое обслуживание ГБУ, установленной в шкафу с плитой двухгорелочной газовой	"	490	
7.1.8. То же, с плитой трехгорелочной	"	540	
7.1.9. То же, с плитой четырехгорелочной	"	600	
7.1.10. Техническое обслуживание ГБУ	"	150	
7.1.11. Техническое обслуживание проточного автоматического водонагревателя	прибор	670	
7.1.12. То же, полуавтоматического водонагревателя	прибор	500	
7.1.13. Техническое обслуживание емкостного газового водонагревателя мощностью до 11 кВт	"	640	
7.1.14. То же, мощностью до 29кВт	"	720	
7.1.15. То же, мощностью до 50кВт	"	900	
7.1.16. То же, мощностью более 50кВт	"	1 040	
7.1.17. Техническое обслуживание твердо-газотопливного емкостного газового водонагревателя	"	1 240	
7.1.18. Техническое обслуживание комбинированной бойлерной установки типа "Мора"	"	1 870	
7.1.19. Техническое обслуживание отопительного котла ВНИИСТО	котел	640	
7.1.20. Техническое обслуживание пищеварочного котла	"	460	
7.1.21. Техническое обслуживание отопительной печи с автоматикой	печь	335	
7.1.22. То же, без автоматике	"	280	
7.1.23. Техническое обслуживание газового оборудования индивидуальной бани (теплицы, гаража) при одной горелке (На каждую последующую горелку применять коэф.0,7)	горелка	750	
7.1.24. Техническое обслуживание агрегата "Lennox"	агрегат	440	
7.1.25. То же, с увлажнителем	"	480	
7.1.26. Техническое обслуживание калорифера газового	прибор	290	
7.1.27. Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	"	260	
7.1.28. Техническое обслуживание бытового газового счетчика	счетчик	160	
7.1.29. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на газопроводе в подъезде здания при диаметре			
до 32 мм	10 соед.	80	
33 - 40 мм	"	100	
41 - 50 мм	"	160	
(При работе с приставной лестницы применять коэф.1,2)			
7.1.30. Проверка герметичности внутреннего газопровода и газового оборудования при количестве приборов на одном стояке			
до 5	стояк	270	
6 - 10	"	315	
11 - 15	"	370	

	свыше 16	"	440	
(При работе с приставной лестницы с перестановкой применять коэф.1,2; при наличии коллекторов в разводке газопроводов в лестничных клетках или коридорах применять коэф.1,5)				
7.1.31.	Включение отопительной печи с автоматическим устройством на зимний период (На каждую последующую печь в пунктах 10.1.31 - 10.1.32 применять коэф.0,85)	печь	165	
7.1.32.	То же, без автоматического устройства	"	120	
7.1.33.	Включение отопительного аппарата на зимний период (На каждый последующий аппарат применять коэф.0,85)	аппарат	260	
7.1.34.	Сезонное отключение газоиспользующего оборудования (На каждое последующее оборудование применять коэф.0,85)	аппарат	120	
7.1.35.	Техническое обслуживание лабораторной горелки	горелка	300	
7.1.36.	Техническое обслуживание отопительного котла (настенного, напольного) с электронной платой	котел	2 990	
7.1.37.	Розжиг отопительной печи с автоматическим устройством	печь	165	170
7.1.38.	Розжиг отопительного аппарата	аппарат	260	270
7.1.39.	Техническое обслуживание газового конвектора (печной горелки)	конвектор	600	
7.1.40.	Техническое обслуживание крана и внутреннего газопровода индивидуального жилого дома (при условии техобслуживания газового оборудования сторонней организацией)	шт.	320	
7.1.41.	Визуальный осмотр вводного и внутреннего газопровода	100м	30	
7.1.42.	Техническое обслуживание отопительного котла с электронной платой напольного исполнения	котел	3 470	
7.1.43.	Техническое обслуживание отопительного (импортного) напольно энергонезависимого котла	котел	580	610
<p>Примечания</p> <p>1 Работы по техническому обслуживанию и ремонту по заявкам газопроводов и газового оборудования выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования.</p> <p>2 При техническом обслуживании плит повышенной комфортности или импортного производства в главах 1 и 2 настоящего раздела применять к цене коэф. 1,25.</p> <p style="text-align: center;">Глава 7.2 РЕМОНТ ПО ЗАЯВКАМ</p>				
7.2.	Вызов слесаря для выполнения ремонта	вызов	185	195
Плита газовая и газобаллонная установка				
7.2.1.	Замена газовой плиты, перестановка с использованием новой подводки, с пуском газа без сварки, с регулировкой горелки	плита	520	550
7.2.2.	Демонтаж газовой плиты с установкой заглушки	"	330	350
7.2.3.	Замена стола плиты	стол	135	140
7.2.4.	Замена рампы плиты	рампа	690	730
7.2.5.	Замена дна корпуса плиты	дно	320	330
7.2.6.	Замена верхней горелки плиты	горелка	135	140
7.2.7.	Замена горелки духового шкафа	"	165	170
7.2.8.	Замена сопла горелки	сопло	70	75
7.2.9.	Замена смесителя горелки	смеситель	95	100
7.2.10.	Замена газоподводящей трубки верхней горелки	трубка	120	120
7.2.11.	Замена прокладок газоподводящей трубки	прокладка	70	70
7.2.12.	Замена регулятора подачи воздуха	регулятор	95	100
7.2.13.	Замена (или ремонт) дверки духового шкафа	дверка	570	600
7.2.14.	Замена балансира дверки духового шкафа	деталь	370	390

7.2.15.	Замена пружины дверки духового шкафа	пружина	320	330
7.2.16.	Замена стекла дверки духового шкафа	стекло	200	210
7.2.17.	Замена оси дверки духового шкафа	деталь	230	240
7.2.18.	Замена подсветки духового шкафа	"	140	145
7.2.19.	Замена ручки дверки духового шкафа	"	180	190
7.2.20.	Замена привода вертела духового шкафа	операция	280	290
7.2.21.	Замена терморегулятора духового шкафа	"	410	430
7.2.22.	Замена крана плиты	кран	380	400
7.2.23.	Замена штока крана плиты	деталь	120	120
7.2.24.	Замена пружины штока крана плиты	"	80	85
7.2.25.	Замена электророзжига при гибкой прицепке	"	230	240
7.2.26.	Снятие электророзжига при гибкой прицепке	"	120	120
7.2.27.	Установка электророзжига при гибкой прицепке	"	120	120
7.2.28.	Замена электророзжига при жесткой прицепке	"	460	480
7.2.29.	Снятие электророзжига при жесткой прицепке	"	230	240
7.2.30.	Установка электророзжига при жесткой прицепке	деталь	230	240
7.2.31.	Замена разрядника блока пьезорозжига	"	50	50
7.2.32.	Замена терморегулятора плиты "Брест"	"	320	340
7.2.33.	Установка гибкой подводки	шланг	230	240
7.2.34.	Регулировка горения газа с калибровкой отверстия форсунки плиты	операция	120	120
7.2.35.	Регулировка горения горелок духового шкафа плиты	"	230	240
7.2.36.	Прочистка, калибровка сопла (форсунки) горелки плиты	сопло	140	140
7.2.37.	Настройка терморегулятора	операция	150	160
7.2.38.	Настройка электромагнитного клапана (ЭМК) плиты	ЭМК	310	320
7.2.39.	Чистка подводящих трубок к горелкам	операция	230	240
7.2.40.	Чистка горелки духового шкафа	горелка	310	320
7.2.41.	Чистка регулятора подачи воздуха	регулятор	140	145
7.2.42.	Ремонт крана плиты или крана на опуске с притиркой	кран	230	240
7.2.43.	Ремонт и настройка регулятора давления газа РДГ, РДК и др.	регулятор	310	320
7.2.44.	Замена регулятора давления	"	120	120
7.2.45.	Замена мембраны регулятора	мембрана	230	240
7.2.46.	Замена шланга и прокладки регулятора	шланг	280	290

7.2.47.	Замена прокладки уплотнительного клапана РДГ, РДК и др.	прокладка	140	145
7.2.48.	Замена блока инжекционных горелок в ресторанной плите	блок	290	300
Водонагреватель проточный				
7.2.49.	Замена водонагревателя проточного без изменения подводки с пуском газа и регулировкой работы прибора	водонагре-ватель	1 560	1 640
7.2.50.	Демонтаж проточного водонагревателя с установкой заглушки	"	620	660
7.2.51.	Замена горелки проточного водонагревателя	горелка	260	270
7.2.52.	Замена блок-крана КГИ-56	блок-кран	1 040	1 095
7.2.53.	Снятие блок-крана КГИ-56	блок-кран	390	410
7.2.54.	Установка блок-крана КГИ-56	"	650	680
7.2.55.	Замена блок-крана ВПГ	"	580	610
7.2.56.	Снятие блок-крана ВПГ	"	210	220
7.2.57.	Установка блок-крана ВПГ	"	370	390
7.2.58.	Замена газовой части блок-крана КГИ-56	деталь	165	170
7.2.59.	Снятие газовой части блок-крана КГИ-56	"	85	90
7.2.60.	Установка газовой части блок-крана КГИ-56	"	85	90
7.2.61.	Замена газовой части блок-крана ВПГ	"	310	320
7.2.62.	Снятие газовой части блок-крана ВПГ	"	150	160
7.2.63.	Установка газовой части блок-крана ВПГ	"	150	160
7.2.64.	Замена водяного регулятора Л-3	"	170	180
7.2.65.	Замена водяного регулятора КГИ-56	"	520	550
7.2.66.	Замена водяного регулятора ПГ-6	"	520	550
7.2.67.	Набивка сальника газовой части блок-крана	сальник	520	550
7.2.68.	Замена штока газовой части блок-крана	шток	360	380
7.2.69.	Замена штока водяной части блок-крана	шток	560	590
7.2.70.	Замена пружины блок-крана	пружина	310	325
7.2.71.	Замена мембраны водяной части блок-крана	мембрана	390	400
7.2.72.	Замена запальника	запальник	120	130
7.2.73.	Замена направляющей планки запальника ВПГ	деталь	105	110
7.2.74.	Замена биметаллической пластинки	пластинка	335	355
7.2.75.	Замена крышки водяной части КГИ-56	крышка	360	380
7.2.76.	Снятие крышки водяной части КГИ-56	"	180	190
7.2.77.	Установка крышки водяной части КГИ-56	"	180	190

7.2.78.	Замена водяной части КГИ-56	деталь	1 040	1 095
7.2.79.	Снятие водяной части КГИ-56	"	520	550
7.2.80.	Установка водяной части КГИ-56	"	520	550
7.2.81.	Замена водяной части ВПГ	"	130	140
7.2.82.	Снятие водяной части ВПГ	"	70	70
7.2.83.	Установка водяной части ВПГ	"	70	70
7.2.84.	Замена теплообменника КГИ-56	теплооб-менник	620	660
7.2.85.	Снятие теплообменника КГИ-56	теплооб-менник	260	270
7.2.86.	Установка теплообменника КГИ-56	"	360	380
7.2.87.	Замена теплообменника ВПГ	"	520	550
7.2.88.	Снятие теплообменника ВПГ	"	210	220
7.2.89.	Установка теплообменника ВПГ	"	310	330
7.2.90.	Замена сопла основной горелки	сопло	280	300
7.2.91.	Замена подводящей трубки холодной воды	трубка	260	270
7.2.92.	Замена отводящей трубки горячей воды	"	350	370
7.2.93.	Замена трубок радиатора КГИ-56	"	260	270
7.2.94.	Замена трубки запальника	"	120	130
7.2.95.	Замена электромагнитного клапана ВПГ	клапан	260	280
7.2.96.	Замена датчика тяги	датчик	170	180
7.2.97.	Замена прокладки водорегулятора	прокладка	260	270
7.2.98.	Замена прокладки к газоподводящей трубке	"	170	180
7.2.99.	Замена прокладки газового узла или смесителя	"	520	550
7.2.100	Замена термопары	термопара	130	140
7.2.101	Замена ручки КГИ, ВПГ	ручка	55	55
7.2.102	Набивка сальника водяного узла КГИ-56	сальник	330	350
7.2.103	Ремонт автоматики горелок ВПГ	"	520	550
7.2.104	Прочистка штуцера водяной части	"	270	280
7.2.105	Прочистка запальника	"	165	170
7.2.106	Прочистка, калибровка сопла горелки	операция	210	220
7.2.107	Прочистка сопла водяного узла	"	285	300
7.2.108	Прочистка сетки водяного редуктора с заменой прокладки	"	390	410
7.2.109	Чистка трубки, настройка датчика тяги	"	130	140

7.2.110	Чеканка форсунок ВПГ	операция	650	680
7.2.111	Чистка горелки	горелка	420	440
7.2.112	Высечка штуцера водяной части с корректировкой резьбы	операция	520	550
7.2.113	Снятие и прочистка подводящей трубки холодной воды с корректировкой резьбы	"	255	270
7.2.114	Установка подводящей трубки холодной воды	"	130	135
7.2.115	Снятие и прочистка отводящей трубки горячей воды с корректировкой резьбы	операция	220	230
7.2.116	Установка отводящей трубки горячей воды	"	130	130
7.2.117	Снятие и прочистка трубок радиатора КГИ-56 с корректировкой резьбы	"	255	270
7.2.118	Установка трубок радиатора КГИ-56	"	155	155
7.2.119	Развальцовка подводящей трубки холодной воды с заменой гайки или штуцера	"	130	135
7.2.120	Нарезка резьбовых соединений водяной части ВПГ или КГИ	"	250	270
7.2.121	Смазка пробки блок-крана	"	250	270
7.2.122	Смазка штока газового узла	"	470	500
7.2.123	Регулировка штока газового узла	"	370	390
7.2.124	Устранение течи воды в резьбовом соединении	"	220	230
7.2.125	Ремонт запальника горелки	"	250	270
7.2.126	Очистка радиатора (теплообменника) от сажи	"	1 040	1 090
7.2.127	Промывка калорифера	"	1 040	1 090
7.2.128	Снятие огневой камеры	"	175	185
7.2.129	Установка огневой камеры	"	340	350
7.2.130	Крепление корпуса горелки ВПГ	"	520	550
7.2.131	Крепление корпуса горелки КГИ	"	55	55
7.2.132	Закрепление водонагревателя	"	340	360
	Водонагреватель емкостный, отопительный (отопительно-варочный) котел, отопительная газовая печь			
7.2.133	Замена емкостного водонагревателя (котла) без изменения подводки с пуском газа и регулировкой работы прибора (аппарата)	котел	2 180	2 300
7.2.134	Демонтаж котла с установкой заглушки	"	560	590
7.2.135	Демонтаж горелки отопительного котла (печи) с установкой заглушки	горелка	440	460
7.2.136	Замена горелки отопительного котла	"	1 450	1 530
7.2.137	Замена горелки пищеварочного котла	"	1 170	1 240

7.2.138	Замена газовой печной горелки без изменения подводки	"	720	760
7.2.139	Замена крана горелки АГВ-80, АОГВ-4 - АОГВ-20	кран	400	420
7.2.140	Замена крана горелки АГВ-120, АОГВ-17,5; АОГВ-23 и др.	"	540	570
7.2.141	Замена крана горелки отопительного котла ВНИИСТО-МЧ или отопительной печи	кран	500	530
7.2.142	Замена крана горелки пищеварочного котла	"	870	920
7.2.143	Замена термопары аппарата отопительного газового	термопара	180	185
7.2.144	Замена термопары отопительного котла ВНИИСТО-МЧ	"	330	350
7.2.145	Замена термопары автоматики безопасности печной горелки	"	400	430
7.2.146	Замена запальника аппарата отопительного газового	запальник	310	330
7.2.147	Замена запальника печной горелки	"	250	270
7.2.148	Замена сопла запальника	сопло	180	190
7.2.149	Замена терморегулятора аппарата отопительного газового	терморегулятор	1 300	1 370
7.2.150	Замена ЭМК емкостного водонагревателя	ЭМК	540	570
7.2.151	Замена ЭМК отопительного котла ВНИИСТО-МЧ	"	610	640
7.2.152	Замена ЭМК печной горелки	"	530	560
7.2.153	Замена пружины ЭМК аппарата отопительного газового	пружина	350	370
7.2.154	Замена пружины ЭМК печной горелки	пружина	280	295
7.2.155	Замена мембраны ЭМК отопительного котла или АГВ (АОГВ)	мембрана	750	790
7.2.156	Замена мембраны ЭМК печной горелки	"	340	360
7.2.157	Замена тройника ЭМК	тройник	170	180
7.2.158	Замена тягоудлинителя	деталь	260	270
7.2.159	Замена датчика тяги	датчик	170	180
7.2.160	Замена сопла основной горелки	сопло	340	360
7.2.161	Замена трубки газопровода запального устр-ва	трубка	170	180
7.2.162	Замена блока автоматики	блок	690	730
7.2.163	Замена сильфона блока автоматики	сильфон	740	780
7.2.164	Замена фильтра аппарата отопительного газового	фильтр	305	325
7.2.165	Замена обратного предохранительного клапана	клапан	450	470
7.2.166	Замена "кармана" под термометр в отопительном аппарате	деталь	520	550
7.2.167	Замена биметаллической пластинки	операция	780	820
7.2.168	Замена прокладки на клапане	прокладка	880	930

7.2.169	Замена прокладки на запальнике	прокладка	670	710
7.2.170	Набивка сальника терморегулятора	операция	170	180
7.2.171	Настройка терморегулятора с регулированием температуры воды в котле	"	780	820
7.2.172	Ремонт терморегулятора с заменой пружины (скобы или шурупа) на регулировочном винте	"	250	270
7.2.173	Ремонт терморегулятора (замена прокладок)	"	170	180
7.2.174	Ремонт автоматики горелок аппарата отопительного газового	"	780	820
7.2.175	Прочистка отверстий горелки и удлинителя тяги	"	530	560
7.2.176	Прочистка, калибровка сопла горелки	"	150	160
7.2.177	Устранение засора в подводке к запальнику	"	330	350
7.2.178	Чистка контактов ЭМК без пайки катушки	"	110	115
7.2.179	Чистка контактов ЭМК с пайкой катушки	"	310	330
7.2.180	Перепайка контактов ЭМК	"	360	380
7.2.181	Перепайка датчика тяги к импульсной трубке	"	320	340
7.2.182	Чистка форсунки запальника	"	180	190
7.2.183	Чистка газового фильтра	"	130	140
7.2.184	Регулировка клапана экономного расходования	операция	130	140
7.2.185	Ремонт автоматики горелки отопительного аппарата	"	420	440
7.2.186	Очистка стабилизатора тяги от сажи	"	780	820
7.2.187	Очистка от сажи отопительного котла	"	1 300	1 370
7.2.188	Очистка от накипи бака отопительного котла	"	1 040	1 100
7.2.189	Проверка плотности бака после сварочных работ	"	250	270
7.2.190	Ремонт бака отопительного котла	"	2 170	2 290
7.2.191	Очистка рожков горелки от сажи	"	780	820
7.2.192	Чистка форсунки запальника	"	180	190
7.2.193	Чистка сопел коллектора печной горелки	"	170	180
7.2.194	Очистка от сажи отопительной печи	"	1 300	1 370
Агрегат "Lennox"				
7.2.195	Техническая диагностика неисправностей агрегата	операция	630	650
7.2.196	Вскрытие отсека вентилятора	"	600	620
7.2.197	Замена температурных датчиков или конденсатора в отсеке вентилятора агрегата "Lennox" с заменой фильтра	операция	1 570	1 630
7.2.198	То же, без замены фильтра	операция	1 390	1 430
7.2.199	Замена датчика пламени	"	530	560

7.2.200	Замена двигателя вентилятора с заменой фильтра	"	1 850	1 930
7.2.201	То же, без замены фильтра	"	1 690	1 770
7.2.202	Замена вентилятора в сборе агрегата "Lennox" с заменой фильтра	"	1 690	1 770
7.2.203	То же, без замены фильтра	"	1 390	1 440
Прочие работы				
7.2.204	Замена газового крана на газопроводе диаметром до 32 мм 40 - 50 мм (При работе с приставной лестницы в пунктах 10.2.207 - 10.2.211 применять коэф.1,2)	кран "	410 650	430 690
7.2.205	Замена участка внутридомового стального газопровода длиной до одного метра диаметром 15 мм 32 мм 40 мм 50 мм	участок " " "	1 300 1 550 1 830 2 190	1 370 1 640 1 940 2 310
7.2.206	То же, на каждый дополнительный один метр газопровода диаметром 15 мм 32 мм 40 мм 50 мм	м " " "	400 470 550 660	420 490 580 700
7.2.207	Замена сгона внутреннего газопровода диаметром до 25 мм свыше 25 мм	сгон "	430 600	460 630
7.2.208	Устранение утечки газа в муфтовом соединении внутреннего газопровода диаметром до 50 мм	соедине-ние	300	310
7.2.209	Продувка и пуск газа во внутренний газопровод административного, общественного здания непроизводственного назначения после отключения от газоснабжения	объект	230	
7.2.210	Продувка и пуск дворового (подземного, наземного) газопровода к жилому дому после отключения от газоснабжения	"	150	160
7.2.211	Продувка и пуск внутреннего газопровода в жилом доме индивидуальной застройки после отключения от газоснабжения	"	120	120
7.2.212	Продувка и пуск внутреннего газопровода в многоквартирном жилом доме после отключения от газоснабжения при количестве приборов на одном стояке до 5	стояк	300	310
7.2.213	То же, при количестве приборов на одном стояке свыше 5	стояк	480	500
7.2.214	Отключение газового прибора с установкой заглушки (без установки заглушки применять коэф. 0,7)	прибор	180	190
7.2.215	Подключение газового оборудования со снятием заглушки (без снятия заглушки применять коэф.0,7)			
	плита	плита	240	250
	прибор	прибор	770	920

7.2.216	Отключение и подключение газового прибора без отсоединения	"	90	95
7.2.217	Притирка газового крана диаметром до 15 мм	кран	670	710
	25 - 40 мм	"	780	820
	50 мм	"	850	900
7.2.218	Смазка газового крана диаметром до 15 мм	кран	80	80
	20 - 40 мм	"	100	110
	50 мм	"	140	145
7.2.219	Обследование газового прибора на его пригодность к эксплуатации	прибор	230	240
7.2.220	Оповещение и отключение жилых домов на период ремонтных работ	объект	145	150
7.2.221.	Замена горелки аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 970	2 060
7.2.222.	Замена мембраны водонагревателя проточного с электронной платой	мембрана	570	580
7.2.223	Замена теплообменника водонагревателя проточного с электронной платой	теплооб-менник	760	770
7.2.224	Замена сальника водяной части водонагревателя проточного Неватранзит	сальник	760	770
7.2.225	Замена термопары аппарата отопительного газового с электронной платой	термо-пара	570	580
7.2.226	Замена датчика тяги аппарата отопительного газового с электронной платой	датчик	570	580
7.2.227	Замена блока автоматики аппарата отопительного газового с электронной платой	блок	1 140	1 170
7.2.228	Замена элементов питания в проточном водонагревателе	котел	275	285
7.2.229	Замена электрода розжига аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 130	1 170
7.2.230	Замена теплообменника аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 130	1 170
7.2.231	Замена водяного насоса аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 700	1 750
7.2.232	Замена датчика расхода воды аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 130	1 170
7.2.233	Замена вентилятора аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 130	1 170
7.2.234	Замена дымохода аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 130	1 170
7.2.235	Замена мембраны аппарата отопительного газового с электронной платой	котел	1 130	1 170
7.2.236	Замена стационарной газовой плиты на встроенную варочную панель с пуском газа и регулировкой работы горелок	плита	620	660

7.2.237	Замена термозапорного клапана	клапан	610	640
7.2.238	Демонтаж термозапорного клапана	клапан	250	270
7.2.239	Замена газоподводящей трубки верхней горелки с заменой прокладок газоподводящей трубки	операция	140	145
7.2.240	Замена микровыключателя или датчика тяги водонагревателя проточного с электронной платой	микровыключатель	385	400
7.2.241	Замена электронного блока водонагревателя проточного с электронной платой	электрон-ный блок	385	400
7.2.242	Замена электромагнитного клапана водонагревателя проточного с электронной платой	ЭМК	280	290
7.2.243	Устранение утечки во фланцевом, резьбовом соединении с заменой прокладки	операция	520	550
7.2.244	Устранение утечки во фланцевом, резьбовом соединении счетчиков методом подтяжки	операция	155	165
7.2.245	Монтаж и подключение газогорелочного устройства в отопительной печи (без врезки)	газогорелочное устройство	1 450	1 530
7.2.246	Замена прокладки в накидную гайку запальника ВПГ	прокладка	70	70
7.2.247	ВПГ Замена прокладки в соединении ЭМК с газопроводом	прокладка	70	70
7.2.248	Замена прокладки в гайку импульсной трубки аппарата емкостного отопительного газового	прокладка	70	70
7.2.249	Замена подмотки аппарата емкостного отопительного газового. Устранение утечки под контргайку на газопроводе	операция	70	70
7.2.250	Замена прокладки в соединении блок-крана с горелки ВПГ	прокладка	520	550
7.2.251	Замена прокладки в заднюю крышку горелки ВПГ	прокладка	520	550
7.2.252	Набивка сальника в шток газовой части блок-крана ВПГ	сальник	520	550
7.2.253	Замена прокладки в кнопку ЭМК	прокладка	520	550
7.2.254	Смазка газового крана АОГВ, УГОП, ПГ диаметром до 15	кран	80	80
7.2.255.	Ремонт ИФС на вводном газопроводе жилого дома индивидуальной застройки	ИФС	210	220
7.2.256.	Устранение утечки в регулировочный винт малого пламени плит повышенной комфортности	операция		
	на 1 винт		310	330
	на 2 винта		390	410
	на 3 винта		460	480
	на 4 винта		530	560
	на 5 винтов		600	635
7.2.257.	Замена ЭМК плиты	ЭМК	520	550
7.2.258.	Замена газоподводящей трубки духовки	операция	520	550
7.2.259.	Замена термопары верхней горелки плиты	"	340	360
7.2.260.	Замена редуктора ВПГ	"	310	330
7.2.261	Замена термопары горелки дух. шкафа	операция	620	660
7.2.262.	Замена термопары (термогенератора) газового конвектора	операция	250	270
7.2.263	Замена электромагнитного клапана газового конвектора	операция	430	450
7.2.264	Замена терморегулятора газового конвектора	операция	250	270
7.2.265	Замена датчика тяги газового конвектора	операция	220	230
7.2.266	Замена запальной горелки газового конвектора	операция	350	370
7.2.267	Замена основной горелки газового конвектора	операция	780	820
7.2.268	Чистка от сажи горелки газового конвектора	операция	780	820
7.2.269	Чистка запальной горелки газового конвектора	операция	250	270

7.2.270	Отключение жилого дома индивидуальной застройки с установкой заглушки по заявлению абонента или по задолженности за пользование газом	объект	750	790
7.2.271	Смазка крана на газовой плите (при смазке каждого последующего крана применять коэф. 0,5)	операция	130	140
7.2.272	Подключение жилого дома индивидуальной застройки (снятие заглушки)	объект		2 480
7.2.273.	Отключение жилого дома индивидуальной застройки с установкой пломбы	объект		350
7.2.274.	Подключение жилого дома индивидуальной застройки (снятие пломбы)	объект		810
7.2.275.	Отключение жилого дома индивидуальной застройки с обрезкой газопровода	объект		4 450
7.2.276.	Подключение жилого дома индивидуальной застройки с присоединением обрезанного газопровода.	объект		5 900
7.2.277	Подпитка воды в систему отопления котла с электронной платой	операция	360	380
7.2.278	Накачка воздуха насосом в расширительный бак котла с электронной платой	операция	520	550
7.2.279	Устранение течи воды в соединениях котла с электронной платой	операция	780	820
7.2.280	Регулировка температуры АОГВ (флажком)	кран	80	80
7.2.281.	Установка бытового счетчика газа после ремонта или поверки	установка	360	380
7.2.282.	Замена водяной части проточного водонагревателя с пуском газа	водонагреватель	590	610
7.2.283.	Демонтаж бытового счетчика с установкой перемычки	счетчик	360	380
7.2.284.	Демонтаж ротационного газового счетчика с установкой перемычки	счетчик	520	550
7.2.285.	Замена клапана сигнализатора загазованности	оборудование	360	380
7.2.286.	Демонтаж клапана сигнализатора загазованности	оборудование	300	320
7.2.287.	Установка ротационного счетчика	счетчик	500	530
7.2.288.	Замена бытового счетчика газа	счетчик	360	380
7.2.289.	Диагностика неисправности газового оборудования	операция	170	180
7.2.290.	Заполнение системы отопления	прибор	570	580
Водонагреватель емкостный, отопительный (отопительно-варочный) котел с электронной платой				
7.2.291.	Замена встроенного бойлера в котлах	бойлер	1 970	2 040
7.2.292.	Установка вентиляторной горелки напольного котла до 125 кВт без ее регулировки	горелка	1 970	2 040
7.2.293.	Замена воздухоотводчика	обезвоздушиватель	560	580
7.2.294.	Замена маностата	маностат	560	580
7.2.295.	Замена аварийного рабочего термостата	термостат	560	570
7.2.296.	Замена накладного аварийного термостата	термостат	285	290
7.2.297.	Замена термометра или манометра (без слива воды из котла)	термометр, манометр	285	290
7.2.298.	Очистка от сажи и грязи теплообменника котла с демонтажом	операция	2 260	2 330
7.2.299.	Замена трубки теплообменника котла	трубка	560	580

7.2.300. Замена форсунки горелки	форсунка	285	290
7.2.301. Замена прокладки соединительной трубки отопления (ГВС)	бойлер	400	410
7.2.302. Демонтаж огневой камеры настенного котла	огневая камера	285	290
7.2.303. Установка огневой камеры котла	огневая камера	400	410
7.2.304. Замена термозонда котла	термозонд	285	290
7.2.305. Замена термозонда бойлера	термозонд	285	290
7.2.306. Монтаж трехходового клапана	клапан	1 130	1 170
7.2.307. Подключение трехходового клапана	клапан	285	290
7.2.308. Замена трехходового клапана	клапан	840	880
7.2.309. Замена и регулировка комбинированной газовой арматуры	газовая арматура	840	880
7.2.310. Замена прокладки газовой комбинированной арматуры	прокладка	560	580
7.2.311. Замена прокладки водяной части котла	прокладка	285	290
7.2.312. Регулировка газовой комбинированной арматуры	операция	285	290
7.2.313. Замена датчика перегрева котла (накладного)	датчик	285	290
7.2.314. Замена датчика перегрева котла (погружного)	датчик	375	385
7.2.315. Замена пьезорозжига котла	пьезорозжиг	285	290
7.2.316. Замена электронной платы	плата	560	570
7.2.317. Монтаж насоса системы отопления с электрическими соединениями	насос	1 690	1 750
7.2.318. Установка дополнительного насоса	насос	1 190	1 210
7.2.319. Демонтаж и чистка насоса	насос	1 140	1 180
7.2.320. Замена электропанели	электропанель	410	420
7.2.321. Замена расширительного бака	расширительный бак	370	380
7.2.322. Замена воздушного вентиля	вентиль	285	290
7.2.323. Замена магниевого электрода	электрод	285	290
7.2.324. Контроль за состоянием магниевого электрода бойлера	операция	285	290
7.2.325. Замена отопительной трубки	отопительная трубка	285	290
7.2.326. Замена сбросного предохранительного клапана	клапан	285	290
7.2.327. Замена воздуховыводящего клапана	клапан	285	290
7.2.328. Прочистка сетки фильтра на обратной линии отопления	операция	285	290
7.2.329. Чистка сенсора протока	операция	560	570
7.2.330. Чистка водяного фильтра	операция	285	290
7.2.331. Замена платы розжига	плата	410	420

7.2.332. Регулировка положения электродов розжига и ионизации	операция	285	290
7.2.333. Слив системы отопления	прибор	285	290
7.2.334. Замена батарей в датчике температуры	датчик температуры	285	290
7.2.335. Проверка неисправности котла с электронной платой	котел	370	390
7.2.336. Замена отопительного аппарата (котла) без изменения подводки, без подключения к системам отопления и дымоудаления с пуском газа и регулировкой работы аппарата.	котел	780	820
7.2.337. Отключение жилого дома индивидуальной застройки с установкой заглушки по заявлению абонента или по задолженности за пользование газом (без обрезки и без приварки заглушки)	объект	330	350

Примечание

- 1) "Вызов слесаря" включает время на прием заявки диспетчером и проезд (переход) к объекту.
- 2) При ремонте газового оборудования импортного производства применять к цене коэффициент 1,5.

**РАЗДЕЛ 8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОНИТОРИНГУ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ,
ФАКТИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ (ВРЕЗКЕ) И ПУСКУ ГАЗА ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА**

К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ

Глава 8.1. МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена 2020 г., руб.	
		для прочих потребителей, кроме населения (без НДС)	для населения (с НДС)
8.1.1. Визуальный осмотр места врезки и присоединяемого надземного газопровода	1 участок	860	900
8.1.2. Визуальный осмотр места врезки и присоединяемого подземного газопровода	1 участок	580	600
8.1.3. Визуальный осмотр газопровода и газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома	1 объект	990	1 040
8.1.4. Визуальный осмотр внутридомового газопровода многоквартирного здания	1 подъезд	830	860
8.1.5. Визуальный осмотр внутриквартирного газопровода и газоиспользующего оборудования многоквартирного здания	1 квартира	580	600
8.1.6. Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования общественного, административного здания	1 здание	1 240	1 300
8.1.7. Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования котельной Примечание - На каждый последующий котел применять коэф. 0,9	1 котельная с 1 котлом	1 320	1 380
8.1.8. Визуальный осмотр элементов и проверка параметров работы установки катодной защиты — автоматической на сложных электронных схемах — автоматической на электронных схемах средней сложности — неавтоматическая	1 установка	1 740 1 500 1 380	1 830 1 570 1 450
8.1.9. Визуальный осмотр элементов и проверка параметров работы установки дренажной защиты — усиленная на сложных электронных схемах — усиленная на электронных схемах средней сложности		2 030 1 750	2 150 1 850

	— поляризованная		1 620	1 710
8.1.10.	Визуальный осмотр элементов и проверка параметров работы установки протекторной защиты	1 установка	860	910
8.1.11.	Визуальный осмотр и проверка исправности изолирующего соединения	1 фланец	510	540
8.1.12.	Проверка технического состояния контрольного проводника контрольно-измерительного пункта	1 проводник	100	100
8.1.13.	Оформление результатов выполненных работ по мониторингу выполнения заявителем технических условий	1 акт	3 060	3 230

Глава 8.2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ (ВРЕЗКА) И ПУСК ГАЗА

8.2.1.	Контрольная опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода при диаметре газопровода, мм	200 м		
	до 100 включ.		2 290	2 420
	св. 100 до 200 включ.		2 860	3 020
	св. 200 до 300 включ.		3 440	3 630
	св. 300 до 400 включ.		4 010	4 230
	св. 400 до 500 включ.		4 580	4 840
	св. 500 до 600 включ.		5 160	5 440
	св. 600 до 700 включ.		5 730	6 050
	св. 700 до 800 включ.		6 300	6 650

св. 800 до 900 включ.		6 870	7 260
св. 900 до 1000 включ.		7 450	7 870
св. 1000		8 020	8 470
Примечание - при проведении контрольной опрессовки в норму времени не учтены затраты на выдержку			
8.2.2. Контрольная опрессовка сети газопотребления индивидуального жилого дома	1 объект	310	330
8.2.3. Контрольная опрессовка сети газопотребления многоквартирного здания	1 объект	620	660
8.2.4. Врезка штуцером стального надземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре газопровода, мм			
до 32 включ.	врезка	2 870	2 920
св. 32 до 40 включ.	врезка	3 220	3 400
св. 40 до 50 включ.	врезка	3 750	3 960
св. 50 до 100 включ.	врезка	5 620	5 760
св. 100 до 200 включ.	врезка	6 550	6 910

	св.200 до 300 включ.	врезка	8 040	8 490
	св.300	врезка	15 030	15 870
8.2.5.	Врезка штуцером стального подземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм			
	до 50 включ.	врезка	4 320	4 560
	св. 50 до 100 включ.	врезка	5 520	5 820
	св. 100 до 200 включ.	врезка	7 330	7 740
	св. 200 до 300 включ.	врезка	8 510	8 990
	св. 300 до 400 включ.	врезка	16 420	17 340
	св. 400 до 500 включ.	врезка	20 530	21 680
	св. 500	врезка	26 040	27 500
	Примечание: 1. При врезке с отключением газопровода высокого/среднего давления всех диаметров к цене применять коэффициент 1,15. 2. При врезке с понижением давления в газопроводе высокого/среднего давления всех диаметров к цене применять коэффициент 1,3.			
8.2.6.	Врезка с использованием устройства для врезки под давлением стального газопровода в действующий стальной газопровод высокого и среднего давления без снижения давления газа	врезка	7 220	7 620

8.2.7.	<p>Врезка муфтой стального газопровода в действующий стальной газопровод со снижением давления газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм</p> <p>до 100 включ.</p> <p>св. 100 до 200 включ.</p> <p>св. 200 до 300 включ.</p> <p>св. 300 до 400 включ.</p> <p>св. 400 до 500 включ.</p> <p>Примечание - при выполнении работ по изоляции к цене применять коэффициент 1,1.</p>	врезка	2 560	2 700
8.2.8.	<p>Врезка полиэтиленового газопровода в действующий стальной газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм</p> <p>до 110 включ.</p> <p>св. 110 до 225 включ.</p> <p>св. 225 до 315 включ.</p>	врезка	5 480	5 790
8.2.9.	<p>Врезка стального газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм</p> <p>до 100 включ.</p> <p>св. 100 до 200 включ.</p> <p>св. 200 до 300 включ.</p>	врезка	3 920	4 130
8.2.10.	<p>Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи полиэтиленовых тройников при диаметре подсоединяемого газопровода, мм</p> <p>до 63 включ.</p> <p>св. 63 до 110 включ.</p>	врезка	1 910	2 020
			2 420	2 560

	св. 110 до 225 включ.		4 820	5 090
	св. 225 до 315 включ.		8 330	8 800
8.2.11.	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи седлового отвода при диаметре действующего газопровода, мм	врезка		
	до 63 включ.		1 700	1 790
	св. 63 до 110 включ.		1 860	1 960
	св. 110 до 225 включ.		2 440	2 570
	св. 225 до 315 включ.		3 160	3 340
	Примечание - диаметр подсоединяемого газопровода 63 мм.			
8.2.12.	Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод, газопровод-ввод при диаметре присоединяемого газопровода, мм	1 участок		
	до 100 включ.		2 570	2 710
	св. 100 до 200 включ.		2 640	2 790
	св. 200 до 300 включ.		2 790	2 940
	св.300 до 400 включ.		2 930	3 090
	св. 400 до 500 включ.		3 070	3 250
	св. 500 до 600 включ.		3 240	3 420
	св. 600 до 700 включ.		3 390	3 580
	св. 700 до 800 включ.		3 530	3 730
	св. 800 до 900 включ.		3 670	3 880
	св. 900 до 1000 включ.		3 810	4 030
	св. 1000		4 110	4 340
8.2.13.	Настройка оборудования ГРП (ГРПБ) при количестве линий редуцирования	1 ГРП (ГРПШ)		
	– одна		3 990	4 210
	– две		6 100	6 440
	– три		8 220	8 680
	Примечание - на каждую последующую линию редуцирования к цене применять коэф. 0,45			
8.2.14.	Настройка оборудования ГРПШ при количестве линий редуцирования	1 ГРПШ		
	– одна		3 360	3 550
	– две		5 230	5 520
8.2.15.	Настройка оборудования введенных в эксплуатацию ГРП (ГРПБ) при количестве линий редуцирования	1 ГРП (ГРПБ)		
	– одна		3 990	4 210

	– две		6 100	6 440
	– три		8 220	8 680
	Примечание - На каждую последующую линию редуцирования к цене применять коэф. 0,45.			
8.2.16.	Настройка оборудования введенных в эксплуатацию ГРПШ при количестве линий редуцирования	1 ГРПШ		
	– одна		3 360	3 550
	– две		5 230	5 520
8.2.17.	Участие ГРО в пуске газа в газовое оборудование промышленных предприятий, имеющих собственную газовую службу	1 объект	1 540	1 620
8.2.18.	Участие ГРО в пуске газа в газовое оборудование отопительных котельных, имеющих собственную газовую службу	1 объект	2 820	2 970
8.2.19.	Первичный пуск газа в сеть газопотребления котельной для проведения пусконаладочных работ и комплексного опробования газоиспользующего оборудования	1 котельная с 1 котлом	1 500	1 580
	Примечание - на каждый последующий котел к цене применять коэффициент 0,30			
8.2.20.	Продувка газом сети газопотребления отопительной котельной с одним котлом	1 объект	1 100	1 160
	Примечание - на каждый последующий котел к цене применять коэффициент 0,35			
8.2.21.	Первый розжиг горелок газоиспользующего оборудования производственного здания или отопительной котельной	1 горелка	260	270
8.2.22.	Комплексное опробование установок ЭХЗ и проверка эффективности защиты введенных в эксплуатацию подземных стальных газопроводов от электрохимической коррозии	1 км	20 760	21 920
8.2.23.	Продувка газом сети газопотребления производственного, общественного, административного здания	1 объект	420	430
	Примечание - при повторном пуске газа к цене применять коэффициент 0,6.			
8.2.24.	Продувка газом сети газопотребления индивидуального жилого дома	1 объект	620	650
	Примечание - при повторном пуске газа к цене применять коэффициент 0,6.			
8.2.25.	Продувка газом сети газопотребления многоквартирного здания при количестве приборов на стояке	1 объект		
	до 5 включ.		2 380	2 510
	св. 5 до 10 включ.		2 660	2 810
	св. 10 до 15 включ.		3 080	3 250
	св. 15		3 360	3 540
	Примечание - при повторном пуске газа к цене применять коэффициент 0,6.			
8.2.26.	Оформление результатов выполненных работ	1 акт	3 070	3 240

РАЗДЕЛ 9. ИНСТРУКТАЖ ПО ПРАВИЛАМ ПОЛЬЗОВАНИЯ ГАЗОМ

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Цена 2020, руб.	
		для прочих потребителей (кроме населения) (без НДС)	для населения (с НДС)
9.1. Инструктаж лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию бытовых газовых приборов, установленных в общественных зданиях производственного назначения, в общественных, административных и жилых зданиях	чел.	2 930	
9.2. То же, при обучении в группе (4-5 человек)	"	1 080	
9.3. Обучение персонала, занятого эксплуатацией бытовых газовых приборов, установленных на предприятии или в общественном, административном здании	"	3 230	
9.4. То же, при обучении в группе (4-5 человек)	"	740	
9.5. Инструктаж лиц, ответственных за безопасное хранение газовых баллонов на специально оборудованных складах.	"	1 080	