

Вводится в действие с 01.01.2023

ПРЕЙСКУРАНТ **на работы и услуги, оказываемые физическим лицам**

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
РАЗДЕЛ 2. РЕМОНТНЫЕ И МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ		
Глава 1СТ. ВРЕЗКА, ОБРЕЗКА МЕТАЛЛИЧЕСКОГО ГАЗОПРОВОДА		
2.1.1ст. Врезка или обрезка (с заглушкой) подземного газопровода низкого давления с отключением давления в сети при диаметре до 50 мм	врезка (обрезка)	4 279,00
51-100 мм	врезка (обрезка)	4 916,00
101-200 мм	врезка (обрезка)	5 783,00
(при врезке с отключением газопровода высокого (среднего) давления всех диаметров применять коэфф.1,15: с понижением давления или при врезке заготовкой применять коэфф.1,3: при обрезке газопровода без установки заглушки применять коэфф.0,8)		
2.1.2ст. Врезка или обрезка (с заглушкой) надземного газопровода низкого давления с отключением давления в сети при диаметре до 25 мм	врезка (обрезка)	2 396,00
32-40 мм	врезка (обрезка)	2 772,00
50 мм	врезка (обрезка)	3 389,00
51-100 мм	врезка (обрезка)	4 279,00
101-200 мм	врезка (обрезка)	5 511,00
201-300 мм	врезка (обрезка)	8 996,00
2.1.3ст. Врезка стаканом в действующий газопровод низкого давления надземной прокладки под давлением в сети при диаметре до 25 мм	врезка	4 489,00
32-40 мм	врезка	5 568,00
50 мм	врезка	6 482,00
2.1.4ст. Врезка приспособления ВПГ под газом вновь построенного наружного газопровода высокого (среднего) давления при диаметре присоединяемого газопровода до 150 мм (при выполнении работ по изоляции присоединения газопровода применять коэфф.1,1)	врезка	8 735,00
2.1.5ст. Присоединение (врезка) муфтой вновь построенного наружного газопровода к действующему при диаметре присоединяемого газопровода до 32 мм	присоединение	1 758,00
40-50мм	присоединение	2 297,00
51-100 мм	присоединение	3 009,00
101-200 мм	присоединение	4 182,00
201-300 мм	присоединение	5 492,00
301-400 мм	присоединение	8 481,00
401-500 мм	присоединение	9 626,00
(при выполнении работ по изоляции присоединения газопровода применять коэфф.1,1)		
2.1.6ст. Врезка в действующий внутридомовой газопровод при диаметре до 32 мм	врезка	2 364,00
40-50 мм	врезка	2 743,00
2.1.7ст. Врезка штуцером под газом в наружный действующий газопровод диаметром до 32 мм	врезка	2 372,00
40-50 мм	врезка	2 754,00
2.1.8ст. Сварка стыка диаметром до 50 мм (без контроля качества)	стык	700,00
51-100 мм	стык	828,00
101-200 мм	стык	950,00
201-300 мм	стык	1 520,00
301-500 мм	стык	3 806,00
2.1.9. Обрезка внутридомового газопровода с установкой сварной заглушки при диаметре газопровода до 32 мм (при обрезке без установки заглушки применять коэфф. 0,7)	обрезка	1 604,00
40-50 мм	обрезка	2 141,00
2.1.10. Изоляция места врезки или обрезки газопровода (без приготовления мастики) при диаметре до 100 мм	место	623,00
101-200 мм	место	792,00
201-300 мм	место	1 070,00
301-400 мм	место	1 409,00
401-500 мм	место	1 746,00
более 500 мм	место	2 027,00
2.1.11ст. Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода	10 кг	283,00
2.1.12ст. Перемонтаж внутридомового газопровода без сварки	перемонтаж	1 241,00
2.1.13ст. Врезка на газопроводе высокого давления с использованием буровой системы Ravetti	врезка	112 704,00
2.1.14ст. Врезка на газопроводе низкого давления с использованием буровой системы Ravetti	врезка	50 898,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
2.1.15ст. Изготовление фитинга для врезки в газопровод с использованием буровой системы Ravetti	изделие	16 283,00
2.1.16ст. Изготовление приспособления для врезки в газопровод низкого давления без отключения газоснабжения (диаметр 15 мм)	изделие	463,00
2.1.17ст. То же диаметр 20 мм	изделие	694,00
2.1.18ст. То же диаметр 25 мм	изделие	927,00
Глава 1П. ВРЕЗКА, ОБРЕЗКА ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА		
2.1.1п. Обрезка (с заглушкой) подземного газопровода низкого давления с отключением давления в сети при диаметре 32 мм	обрезка	3 432,00
63 мм	обрезка	3 960,00
90 мм	обрезка	4 290,00
110 мм	обрезка	4 620,00
160 мм	обрезка	4 950,00
225 мм	обрезка	5 280,00
315 мм	обрезка	5 940,00
при выполнении работ с отключением газопровода высокого (среднего) давления всех диаметров применять коэффициент 1,15		
2.1.4п. Сварка стыка муфтой диаметром 32 мм	стык	560,00
63 мм	стык	663,00
90 мм	стык	713,00
110 мм	стык	760,00
160 мм	стык	911,00
225 мм	стык	1 214,00
315 мм	стык	3 036,00
Глава 2. РЕМОНТНЫЕ И МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ НА ДЕЙСТВУЮЩИХ ГАЗОПРОВОДАХ		
2.2.1. Прокладка с пневматическим испытанием стального подземного газопровода диаметром до 100 м (без контроля качества)	м	356,00
101-200 мм	м	407,00
201-300 мм	м	482,00
301-400 мм	м	881,00
401-500 мм	м	1 098,00
2.2.2. Прокладка с пневматическим испытанием стального наземного газопровода диаметром до 50 мм (без контроля качества)	м	229,00
51-100 мм	м	278,00
101-200 мм	м	329,00
201-300 мм	м	392,00
301-400 мм	м	659,00
401-500 мм	м	769,00
2.2.3. Прокладка с пневматическим испытанием внутридомового газопровода диаметром до 50 мм (без контроля качества)	м	256,00
2.2.4. Приварка фланцев к стальному газопроводу диаметром до 50 мм	фланец	586,00
51-100 мм	фланец	867,00
101-200 мм	фланец	1 272,00
201-300 мм	фланец	1 873,00
301-500 мм	фланец	2 695,00
2.2.5. Монтаж изолирующих фланцев на газопроводе диаметром до 50 мм	комплект из 2-х фланцев	1 990,00
51-100 мм	комплект из 2-х фланцев	2 882,00
101-200 мм	комплект из 2-х фланцев	4 613,00
201-300 мм	комплект из 2-х фланцев	5 998,00
301-500 мм	комплект из 2-х фланцев	11 408,00
2.2.6. Установка горизонтального футляра на газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	футляр	2 224,00
свыше 200 мм	футляр	3 295,00
2.2.7. Установка вертикального футляра на газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	футляр	1 591,00
2.2.8. Установка футляра на газопроводе в месте пересечения с теплотрассой с полной заливкой битумом при диаметре футляра до 200 мм	футляр	4 269,00
свыше 200 мм	футляр	5 492,00
2.2.9. Установка футляра на кабель в месте пересечения газопровода с кабелем	футляр	2 532,00
2.2.10. Заливка битумом футляра на газовом вводе	футляр	1 694,00
2.2.11. Протаскивание в футляр газопровода диаметром до 100 мм	м	303,00
свыше 100 мм	м	606,00
2.2.12. Установка стальных задвижек диаметром 50 мм	задвижка	1 048,00
80 мм, 100 мм	задвижка	1 629,00
125 мм, 150 мм	задвижка	2 261,00
200 мм	задвижка	2 926,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
300 мм	задвижка	3 491,00
400 мм	задвижка	4 363,00
500 мм	задвижка	5 067,00
2.2.13. Установка контрольной трубки с ковером	трубка	2 732,00
2.2.14. Устройство контрольного проводника на газопроводе	проводник	3 177,00
2.2.15. Монтаж стальных фасонных частей диаметром до 50 мм	шт	1 990,00
51-100 мм	шт	2 754,00
101-200 мм	шт	4 360,00
301-400 мм	шт	9 067,00
401-500 мм	шт	11 275,00
2.2.16. Установка регулятора давления газа диаметром 50 мм	регулятор	2 671,00
100 мм	регулятор	4 610,00
200 мм	регулятор	9 070,00
2.2.17. Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром до 100 мм	м	961,00
101-200мм	м	1 241,00
201-300 мм	м	1 520,00
301-400 мм	м	1 802,00
2.2.18. Очистка внутренней полости газопровода продувкой воздухом диаметром до 200 мм	10 м	303,00
201-500 мм	10 м	1 209,00
2.2.19. Заполнение системы газопровода воздухом для проведения пневматических испытаний диаметром до 50 мм	10 м	226,00
51-100 мм	10 м	283,00
101-200 мм	10 м	424,00
свыше 200 мм	10 м	848,00
2.2.20. Пневматическое испытание внутреннего газопровода диаметром до 50 мм (На каждые последующие 10 м применять коэфф. 0,2)	10 м	169,00
2.2.21. Монтаж сварных переходов с диаметра 300 мм на 200 мм (без контроля качества)	переход	1 723,00
2.2.22. Монтаж сварных переходов с диаметра 200 мм на 100 мм (без контроля качества)	переход	1 152,00
2.2.23. Изготовление опоры под газопровод диаметром до 100 мм	опора	636,00
101-200 мм	опора	890,00
2.2.24. Копание для стоек и столбов	шт	678,00
2.2.25. Установка опоры под газопровод с бетонированием	опора	563,00
2.2.26. Изготовление крепления для прокладки газопровода диаметром до 100 мм по стенам здания	крепление	425,00
2.2.27. Пробивка отверстий шлямбуром под крепление в стене здания	отверстие	142,00
2.2.28. Монтаж креплений под газопровод диаметром до 100 мм для прокладки по стенам здания	крепление	283,00
2.2.29. Масляная окраска наружного газопровода надземной прокладки, две окраски (при окраске с приставной лестницы применять коэфф. 1.2)	кв.м.	283,00
2.2.30. Вскрытие асфальтового покрытия отбойным молотком	кв.м.	678,00
2.2.31. Разработка грунта вручную в траншее	куб.м.	1 219,00
2.2.32. То же, экскаватором	10 куб.м.	420,00
2.2.33. Присыпка траншеи вручную	куб.м.	508,00
2.2.34. То же, экскаватором	10 куб.м.	124,00
2.2.35. Устройство щебеночного покрытия вручную	кв.м.	86,00
2.2.36. Планирование площадей бульдозеристом	10 кв.м	210,00
2.2.37. Оформление исполнительно-технической документации на монтаж надземного газопровода	объект	3 619,00
2.2.38. Оформление исполнительно-технической документации на монтаж подземного газопровода	объект	14 473,00
2.2.40. Установка винтовой сваи при ремонте надземного газопровода диаметром 76 мм	штука	660,00
89 мм	штука	858,00
108 мм	штука	990,00
133 мм	штука	1 188,00
159 мм	штука	1 452,00
Глава 3. МОНТАЖ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ГРП (ГРУ, ШРП)		
2.3.1. Установка регулятора давления газа диаметром 50 мм	регулятор	1 690,00
100 мм	регулятор	2 926,00
150 мм	регулятор	3 601,00
200 мм	регулятор	4 506,00
2.3.2. Ревизия ШРП и подготовка к монтажу с регулятором типа РД-34	пункт	1 742,00
2.3.3. То же, с регулятором типа РД-50	пункт	3 144,00
2.3.4. Монтаж телемеханизации ГРП (ГРУ)	пункт	31 667,00
2.3.5. Установка фильтра для очистки газа от механических примесей при диаметре газопровода до 100 мм	фильтр	3 099,00
свыше 100 мм	фильтр	6 200,00
2.3.6. Монтаж сбросного клапана	клапан	1 690,00
2.3.7. Монтаж предохранительного клапана диаметром до 100 мм	клапан	1 620,00
свыше 100 мм	клапан	2 815,00
Глава 4. МОНТАЖ БЫТОВЫХ ГАЗОВЫХ ПРИБОРОВ И ОБОРУДОВАНИЯ		
2.4.1. Монтаж ГБУ, 2-х конф	ГБУ	1 015,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
Монтаж ГБУ 3-4-х конф.	ГБУ	1 131,00
2.4.2. Перемонтаж газовой плиты на РТР	операция	563,00
2.4.3. Установка крана при монтаже внутридомового газового оборудования при диаметре 15-20 мм	кран	142,00
25-50 мм	кран	198,00
2.4.4. Перемонтаж газопровода при замене водонагревателя	водонагрев.	1 124,00
2.4.5. Установка баллона для сжиженного газа в шкафу (без монтажа шкафа)	установка	1 561,00
2.4.6. То же, с монтажом шкафа	установка	3 761,00
2.4.7. Монтаж, опрессовка, смазка и подключение газовой трехгорелочной газовой плиты со встроенными баллоном	установка	2 542,00
2.4.8. Монтаж бытового счетчика газа на существующем газопроводе с опрессовкой и пуском газа (При монтаже счетчика с новой подводкой внутридомового газопровода и врезкой крана дополнительно применять пункты 2.1.9 и 2.2.3)	установка	4 709,00
2.4.9. Установка бытового счетчика газа без сварки	установка	712,00
2.4.10. Монтаж сигнализатора загазованности типа СГГ-6	прибор	1 131,00
2.4.11. Монтаж счетчика газа РГ-40, РГ-400	прибор	5 042,00
2.4.12. Монтаж счетчика газа РГ-600, РГ-1000	прибор	10 120,00
2.4.13. Монтаж сигнализатора загазованности типа СТМ, СТХ-3, СТХ-6, ЩИТ-2 и др.	прибор	3 396,00
2.4.14. Монтаж, наладка и пуск комплекта системы контроля загазованности (СИГЗ)	СИГЗ	13 956,00
2.4.15. Замена плиты с новой подводкой газопровода и пуском газа	плита	1 412,00
2.4.16. Демонтаж газовой плиты с установкой заглушки	плита	541,00
2.4.17. Демонтаж проточного водонагревателя с установкой заглушки	прибор	678,00
2.4.18. Демонтаж отопительного котла с установкой заглушки	котел	1 579,00
2.4.19. Демонтаж бытового счетчика	счетчик	563,00
2.4.20. Изготовление перемычки при демонтаже газового счетчика	перемычка	1 372,00
2.4.21. Оформление исполнительно-технической документации на газификацию жилого дома индивидуальной застройки (С выездом на место обследования применять коэфф. 1,5)	объект	1 176,00
2.4.22. Оформление исполнительно-технической документации на монтаж газового счетчика с выездом на место обследования	счетчик	1 544,00
2.4.23. Монтаж автоматики отопительного котла КСТГВ	котел	848,00
2.4.24. Монтаж отопительного котла	котел	1 694,00
2.4.25. Повторное подключение газовой плиты к существующей прицепке после снятия заглушки	водонагрев.	1 906,00
РАЗДЕЛ 3. ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ, ПРИЕМКА И ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ		
3.1. Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	объект	5 092,00
3.2. То же, ГРП (ГРУ)	объект	3 838,00
3.3. То же, газифицированной котельной	объект	2 548,00
3.4. То же, технологической газоиспользующей установки предприятия	объект	4 800,00
3.5. Прием в эксплуатацию газопровода и газового оборудования общественного здания производственного назначения, административного, общественного здания	объект	1 272,00
3.6. Прием в эксплуатацию наружного и внутреннего газопровода, газового оборудования многоквартирного жилого дома	объект	7 678,00
3.7. Прием в эксплуатацию наружного и внутреннего газопровода, газового оборудования, жилого дома индивидуальной застройки	объект	1 055,00
3.8. То же, индивидуальной бани (теплицы, гаража, летней кухни)	объект	739,00
3.9. Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода (при повторном пуске п.3.10-3.28 применять K=0,7)	объект	5 368,00
3.10. Первичный пуск в эксплуатацию надземного газопровода	объект	3 752,00
3.11. Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ) при одной нитке газопровода	объект	11 675,00
3.12. То же, при двух нитках газопровода (при трех нитках применять коэфф. 1,3)	объект	22 642,00
3.13. Первичный пуск газа в ШРП при одной нитке газопровода	объект	2 431,00
3.14. То же, при двух нитках газопровода	объект	5 349,00
3.15. Первичный пуск газа в групповую подземную установку	объект	2 676,00
3.16. Первичный пуск подземного газопровода к предприятию	объект	2 676,00
3.17. Первичный пуск надземного газопровода к предприятию	объект	1 126,00
3.18. Первичный пуск газа в газовое оборудование котельной малой мощности с одним котлом (до 1 Гкал/ч) с автоматикой	котел	4 513,00
3.19. То же, без автоматики	котел	1 642,00
3.20. Первичный пуск каждого последующего котла малой мощности с автоматикой	котел	1 245,00
3.21. То же, без автоматики	котел	970,00
3.22. Первичный пуск газа в газовое оборудование котельной средней мощности с одним котлом (от 1 до 5 Гкал/ч) с автоматикой	котел	5 238,00
3.23. То же, без автоматики	котел	4 121,00
3.24. Первичный пуск каждого последующего котла средней мощности с автоматикой	котел	2 138,00
3.25. То же, без автоматики	котел	1 868,00
3.26. Первичный пуск в эксплуатацию газового оборудования котельной с одним котлом малой мощности с автоматикой и ГРУ (на каждой последующий котел применять п. 3.21)	котел	14 584,00
3.27. Первичный пуск в эксплуатацию газового оборудования котельной с одним котлом средней мощности с автоматикой и ГРУ (на каждой последующий котел применять п. 3.25)	котел	15 010,00
3.28. Первичный пуск газа в технологическую газоиспользующую установку предприятия	установка	3 029,00
3.29. Пуско-наладочные работы по вводу в эксплуатацию горелок инфракрасного излучения	горелка	870,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
3.30. Первичный пуск в газовое оборудование общественного здания производственного назначения, административного, общественного здания	объект	4 484,00
3.31. Пуско-наладочные работы по вводу в эксплуатацию подземного газопровода к жилому дому (ввод до 25 м) (При длине ввода свыше 25 м применять коэфф. 1,2)	объект	1 695,00
3.32. Пуско-наладочные работы по вводу в эксплуатацию надземного газопровода к жилому дому при длине до 100 м (при длине газопровода свыше 100м применять коэфф. 1,1)	объект	1 211,00
3.33. Первичный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты (при установке двух плит применять коэфф. 1,8; при установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,15) (При повторном пуске газа в п.п.3.34-3.51 применять коэфф. 0,5)	объект	1 750,00
3.34. То же, при установке проточного водонагревателя (При установке двух водонагревателей применять коэфф. 1,8; при установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,05)	объект	4 375,00
3.35. То же, при установке отопительного аппарата (При установке двух отопительных аппаратов применять коэфф. 1,8; при установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,1)	объект	3 501,00
3.36. То же, при установке плиты и отопительного аппарата (При установке двух отопительных аппаратов применять коэфф. 1,4; при установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,08)	объект	5 250,00
3.37. То же, при установке двух плит и двух отопительных аппаратов (При установке газового счетчика применять коэфф. 1,03; двух счетчиков применять коэфф. 1,06)	объект	8 169,00
3.38. Первичный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты и отопительного горелки (При установке двух горелок применять коэфф. 1,3; бытового счетчика газа - коэфф. 1,1)	объект	2 977,00
3.39. То же, при установке двух плит и двух отопительных горелок	объект	4 863,00
3.40. Первичный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты и проточного водонагревателя (При установке двух водонагревателей применять коэфф. 1,5; при установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,07)	объект	6 124,00
3.41. То же, при установке двух плит и двух проточных водонагревателей (При установке газового счетчика применять коэфф. 1,04; при установке двух счетчиков применять коэфф. 1,08)	объект	10 330,00
3.42. Первичный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты, проточного водонагревателя и отопительного горелки (При установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,05)	объект	5 590,00
3.43. Первичный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты, проточного водонагревателя и отопительного аппарата (При установке бытового счетчика газа применять коэфф. 1,03)	объект	9 625,00
3.44. То же, при установке плиты, проточного водонагревателя и двух отопительных аппаратов (При установке двух плит применять коэфф. 1,1; бытового счетчика газа - коэфф. 1,03; двух счетчиков - коэфф. 1,06)	объект	11 787,00
3.45. То же, при установке двух плит, двух водонагревателей и двух отопительных аппаратов (При установке газового счетчика применять коэфф. 1,03, двух счетчиков применять коэфф. 1,06)	объект	19 204,00
3.46. Первичный пуск газа в газовое оборудование многоквартирного жилого дома при установке газовой плиты, бытового счетчика и количестве приборов на одном стояке до 5	стояк	2 916,00
3.47. То же. При количестве приборов на одном стояке 6-10	стояк	4 013,00
3.48. То же, при количестве приборов на одном стояке 11-15	стояк	5 079,00
3.49. То же, при количестве приборов свыше 16	стояк	6 200,00
3.50. Первичный пуск газа в газовое оборудование многоквартирного жилого дома при установке плиты и проточного водонагревателя, счетчика газа и количестве приборов на одном стояке до 10	стояк	6 382,00
3.51. То же, при количестве приборов на одном стояке свыше 10	стояк	6 926,00
3.52. Пуско-наладочные работы на ШРП и котельной	объект	133 762,00
РАЗДЕЛ 4. СТРОИТЕЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ		
Глава 1. СТРОИТЕЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТОВ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ		
4.1.1. Строительный контроль за строительством подземного газопровода (от 100 до 2000 м. на каждые последующие 100 м. применять коэфф. 0,6; от 2000 м. на каждые последующие 100 м. применять коэфф. 0,1)	100 м	21 619,00
4.1.2. Строительный контроль за строительством надземного газопровода на опорах (На каждые последующие 100 м применять коэфф. 0,6)	100 м	7 207,00
4.1.3. Строительный контроль за строительством подземного газопровода (до 25 м) (На каждые последующие 25 м применять коэфф. 0,6)	ввод	6 487,00
4.1.4. Строительный контроль за строительством газопровода и монтажом оборудования в ГРП с одной ниткой редуцирования (при наличии двух ниток применять коэфф. 1,5)	объект	14 413,00
4.1.5. Строительный контроль за строительством газопровода и монтажом оборудования в ГРУ с одной ниткой редуцирования (при наличии двух ниток применять коэфф. 1,5)	объект	7 207,00
4.1.6. Строительный контроль за строительством газопровода и монтажом оборудования в ШРП, РДГК, РДНК и др.	объект	4 324,00
4.1.7. Строительный контроль за строительством внутреннего газопровода и монтажом оборудования в котельной или технологических печей предприятия	объект	7 207,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
4.1.8. Строительный контроль за строительством внутреннего газопровода и монтажом газового оборудования в ГРУ и котельной или технологических печей предприятия	объект	11 530,00
4.1.9. Строительный контроль за строительством и монтажом фасадного и внутреннего газопровода, монтажом газового оборудования административного, общественного здания всех назначений при наличии одной топочной установки (На каждую доп. топочную установку применять коэфф. 0,6)	объект	5 765,00
4.1.10. Строительный контроль за строительством фасадного, внутридомового газопровода и монтажом газового оборудования в многоквартирном жилом доме	объект	11 530,00
4.1.11. Строительный контроль за строительством фасадного, внутридомового газопровода и монтажом газового оборудования (до трех приборов) в жилом доме индивидуальной застройки (при установке свыше трех приборов применять коэфф.1,4)	объект	2 885,00
4.1.12. Строительный контроль за монтажом газового счетчика	счетчик	864,00
4.1.13. Строительный контроль при производстве земляных работ и строительстве вблизи действующего газопровода	100 м	2 163,00
4.1.14. Проверка исполнительно-технической документации на построенный ШРП, РДГК, РДНК и др.	объект	3 457,00
4.1.15. Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования жилого дома индивидуальной застройки	объект	1 442,00
Глава 2. ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДА ПРИБОРНЫМ МЕТОДОМ КОНТРОЛЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТАХ		
4.2.1. Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 100 мм	10 м	2 104,00
4.2.2. То же, при диаметре газопровода 101-300 мм	10 м	2 680,00
4.2.3. То же, при диаметре газопровода свыше 300 мм	10 м	3 251,00
4.2.4. Внешний осмотр качества изоляции газопровода после опускания его в траншею	10 м	319,00
4.2.5. Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов прибором типа АНПИ и СМР после засыпки до нулевой отметки построенного газопровода	1 км	9 204,00
4.2.6. Проведение механических испытаний на статическое растяжение сварных соединений условным диаметром до 50 мм включительно	образец	1 422,00
4.2.7. Проведение механических испытаний на статическое растяжение сварных соединений условным диаметром более 50 мм:		
- толщина стенки до 6 мм	3 образца	3 840,00
- толщина стенки до 10 мм	3 образца	4 268,00
4.2.8. Проведение механических испытаний на статический изгиб сварных соединений с толщиной стенки:		
- до 6 мм	3 образца	3 983,00
- до 10 мм	3 образца	4 268,00
4.2.9. Проведение мех. испытаний на статическое сплющивание	образец	1 993,00
Визуальный и измерительный контроль сварного соединения		
4.2.10. Газопровода диаметром до 108 мм	стык	199,00
4.2.11. Газопровода диаметром до 219 мм	стык	300,00
4.2.12. Газопровода диаметром до 273 мм	стык	399,00
4.2.13. Газопровода диаметром до 377 мм	стык	501,00
4.2.14. Газопровода диаметром до 530 мм	стык	598,00
4.2.15. Газопровода диаметром до 660 мм	стык	700,00
4.2.16. Газопровода диаметром до 720 мм	стык	801,00
4.2.17. Газопровода диаметром до 820 мм	стык	897,00
4.2.18. Газопровода диаметром до 1220 мм	стык	997,00
4.2.19. Визуально-измерительный контроль оборудования: с одной стороны	м шва	300,00
4.2.20. с двух сторон	м шва	399,00
Радиографический контроль прибором «Арина-05» сварного соединения через две стенки		
4.2.21. газопровода диаметром до 60 мм	соединение	2 882,00
4.2.22. газопровода диаметром до 114 мм	соединение	5 104,00
4.2.23. газопровода диаметром до 159 мм	соединение	6 216,00
4.2.24. газопровода диаметром до 273 мм	соединение	6 944,00
4.2.25. газопровода диаметром до 465 мм	соединение	8 412,00
4.2.26. газопровода диаметром до 660 мм	соединение	23 220,00
4.2.27. газопровода диаметром до 720 мм	соединение	27 282,00
4.2.28. Радиографический контроль прибором «Арина-05» сварного соединения через одну стенку трубопровод (лист) толщиной до 30 мм	один снимок	1 110,00
РАЗДЕЛ 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ, АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ		
Глава 1. МОНИТОРИНГ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДОВ		
5.1.1. Технический осмотр трассы подземного уличного газопровода	км	369,00
5.1.2. Технический осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	498,00
5.1.3. Технический осмотр дворового и фасадного газопровода	100 м	26,00
5.1.4. Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	ввод	20,00
5.1.5. Проверка на загазованность газовых колодцев и камер (колодцев) инженерных подземных сооружений (коммуникаций) (При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышек колодцев от снега и льда применять коэфф. 1.2, при проверке на загазованность через отверстие в крышке колодца применять коэфф. 0,8)	колодец (камера)	48,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
5.1.6. Проверка на загазованность подвала здания (технического подполья), подлежащего проверке в зоне 15 м от газопровода (При использовании штуцера применять коэфф. 0,25)	подвал	124,00
5.1.7. Проверка на загазованность контрольной трубки (При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда в пунктах 5.1.7-5.1.8 применять коэфф. 1,2)	контрольная трубка	43,00
5.1.8. Проверка технического состояния контрольного проводника	контрольный проводник	39,00
5.1.9. Оформление результатов обхода трассы газопровода	рапорт	129,00
5.1.10. Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэфф. 2,0)	знак	109,00
5.1.11. Реставрация настенных знаков с заменой знака	знак	151,00
5.1.12. То же, без замены знака	знак	64,00
5.1.13. Шурфовый осмотр газопровода с асфальтобетонным покрытием	шурф	3 046,00
5.1.14. То же, без покрытия	шурф	474,00
5.1.15. Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1 м и диаметре крана до 50 мм, без набивки сальника (с набивкой сальников K=1,4)	кран	457,00
5.1.16. То же, при глубине колодца до 1 м и диаметре задвижки до 150 мм, без набивки сальника (с набивкой K=1,4)	задвижка	583,00
5.1.17. Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре крана 51-100 мм, без набивки сальников (с набивкой K=1,4)	кран	563,00
5.1.18. То же, при диаметре крана 101-150 мм, без набивки сальника (с набивкой k=1,4)	кран	678,00
5.1.19. Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре задвижки 151-300 мм, без набивки сальника (с набивкой K=1,4)	задвижка	923,00
5.1.20. То же, при диаметре задвижки 301-500 мм, без набивки сальника (с набивкой K=1,4)	задвижка	1 058,00
5.1.21. То же, при диаметре задвижки 501-700 мм	задвижка	1 245,00
5.1.22. Техническое обслуживание задвижки и кранов на фасадном и наружном газопроводе диаметром до 50 мм, без набивки сальников (с набивкой K=1,4)	задвижка	498,00
51-100 мм	задвижка	622,00
101-150 мм	задвижка	763,00
151-300 мм	задвижка	892,00
301-500 мм	задвижка	1 021,00
501-700 мм	задвижка	1 187,00
краны до 50 мм	кран	316,00
51-100 мм	кран	394,00
101-150 мм	кран	470,00
151-300 мм	кран	549,46
301-500 мм	кран	628,93
5.1.23. Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до трех метров со смазкой арматуры	колодец	1 398,00
5.1.24. Набивка камеры смазки на кране "КС" с диаметром до 80 мм	кран	338,00
81-100 мм	кран	421,00
5.1.25. Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	обход	284,00
5.1.26. Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	разрешение	583,00
5.1.27. То же, с выездом на место	разрешение	1 751,00
примечания: 1. Работы по техническому обслуживанию, ремонту и приборному техническому обследованию газопроводов и сооружений на трассе выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов. 2. Проверка на загазованность арматуры и сооружений на газопроводе проводится приборным методом. 3. При техническом обслуживании трасс полиэтиленовых газопроводов и сооружений применяются цены настоящего прейскуранта по пп.5.1.1, 5.1.3, 5.1.5-5.1.8, 5.1.25-5.1.27.		
Глава 2. ПРИБОРНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ		
5.2.1. Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ	км	5 936,00
5.2.2. Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	8 588,00
5.2.3. Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами ГИВ-М и др.	км	3 529,00
5.2.4. Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	место врезки (шурф)	1 599,00
101-300 мм	место врезки (шурф)	2 077,00
свыше 300 мм	место врезки (шурф)	2 554,00
Примечание: - при наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиотелей, кабелей, водоводов, теплотрассы, канализации в пунктах 5.2.1-5.2.4 применять коэфф. 2,0		



Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
Глава 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ		
5.3.1. Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	кв.м. поверхн. газопровода	4 518,00
5.3.2. Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок: - заливкой растворителя	закупорка	903,00
отогревание места ледяной закупорки	закупорка	1 920,00
шуровкой газопровода	закупорка	1 412,00
продувкой газом или воздухом	закупорка	1 579,00
5.3.3. Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	муфта	5 506,00
101-200 мм	муфта	7 532,00
201-300 мм	муфта	9 585,00
301-400 мм	муфта	11 661,00
401-500 мм	муфта	13 702,00
501-600 мм	муфта	15 649,00
601-700 мм	муфта	6 689,00
(стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пунктах 5.3.1.)		
5.3.4. Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода до 200 мм	заплата	1 316,00
свыше 200 мм	заплата	1 894,00
5.3.5. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	участок	5 996,00
101-200 мм	участок	6 835,00
201-300 мм	участок	8 179,00
301-400 мм	участок	9 038,00
401-500 мм	участок	9 376,00
501-600 мм	участок	10 978,00
601-700 мм	участок	16 749,00
(стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пунктах 5.3.1.)		
5.3.6. Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм	участок	3 119,00
51-100 мм	участок	4 404,00
свыше 100 мм	участок	6 405,00
5.3.7. Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм	участок	2 015,00
51-100 мм	участок	2 938,00
свыше 100 мм	участок	3 842,00
5.3.8. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода до 100мм	ввод	2 846,00
101-200 мм	ввод	3 658,00
201-300 мм	ввод	4 391,00
301-400 мм	ввод	5 176,00
401-500 мм	ввод	5 327,00
501-600 мм	ввод	7 387,00
601-700 мм	ввод	8 185,00
5.3.9. Ремонт сборного железобетонного газового колодца (В пунктах 5.3.9-5.3.14 при выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца, использовать пункт 5.3.39)	колодец	4 008,00
5.3.10. Ремонт кирпичного газового колодца	колодец	7 170,00
5.3.11. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	компенсатор	1 548,00
101-200 мм	компенсатор	4 435,00
201-300 мм	компенсатор	7 317,00
301-400 мм	компенсатор	10 211,00
401-500 мм	компенсатор	13 115,00
501-600 мм	компенсатор	16 044,00
свыше 600 мм	компенсатор	18 970,00
5.3.12. Замена линзового компенсатора на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	компенсатор	1 398,00
101-200 мм	компенсатор	4 006,00
свыше 200 мм	компенсатор	6 613,00
5.3.13. Замена задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	3 601,00
101-200 мм	задвижка	5 403,00
201-300 мм	задвижка	7 206,00
301-400 мм	задвижка	9 592,00
401-500 мм	задвижка	11 558,00
501-600 мм	задвижка	13 553,00
свыше 600 мм	задвижка	15 552,00
5.3.14. Замена задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	3 601,00
101-200 мм	задвижка	5 403,00
свыше 200 мм	задвижка	7 625,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
5.3.15. Замена прокладок задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	прокладка	903,00
101-200 мм	прокладка	1 575,00
201-300 мм	прокладка	2 254,00
301-500 мм	прокладка	3 321,00
свыше 500 мм	прокладка	4 671,00
5.3.16. Замена прокладок задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	прокладка	903,00
101-200 мм	прокладка	1 575,00
свыше 200 мм	прокладка	2 254,00
5.3.17. Замена сальниковой набивки на задвижке газопровода высокого (среднего) давления с диаметром до 200 мм	задвижка	481,00
201-500мм	задвижка	619,00
свыше 500 мм	задвижка	760,00
5.3.18. Замена сальниковой набивки на задвижке газопровода низкого давления с диаметром до 200 мм	задвижка	481,00
свыше 200 мм	задвижка	562,00
5.3.19. Ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	2 881,00
101-200 мм	задвижка	3 321,00
201-300 мм	задвижка	3 773,00
301-500мм	задвижка	4 447,00
свыше 500 мм	задвижка	5 348,00
(В пунктах 5.3.19 и 5.3.20 при выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца, использовать пункт 5.3.39: при работе с приставной лестницей применять коэфф. 1,2: в колодце - коэфф. 1,4)		
5.3.20. Ремонт задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	2 881,00
101-200 мм	задвижка	3 321,00
свыше 200 мм	задвижка	3 773,00
5.3.21. Замена изолирующих втулок во фланцевых соединениях газопровода при диаметре до 100 мм	фланец	811,00
101-300 мм	фланец	1 620,00
301-500 мм	фланец	2 431,00
свыше 500 мм	фланец	4 864,00
5.3.22. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	задвижка	207,00
201-500 мм	задвижка	279,00
свыше 500 мм	задвижка	383,00
5.3.23. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в неудобных условиях работы (на высоте с приставной лестницы) при диаметре газопровода до 200 мм	задвижка	410,00
201-500 мм	задвижка	561,00
свыше 500 мм	задвижка	766,00
5.3.24. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	задвижка	514,00
201-500 мм	задвижка	702,00
свыше 500 мм	задвижка	956,00
5.3.25. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	компенсатор	285,00
201-500 мм	компенсатор	571,00
свыше 500 мм	компенсатор	860,00
5.3.26. Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов, одна окраска (При двух окрасках применять коэфф. 1,5: при грунтовке - коэфф. 1,3: при окраске с приставной лестницы применять коэфф. 1,2)	кв.м. поверх. газопровода	155,00
5.3.27. Замена крышки малого ковера	крышка	244,00
5.3.28. То же, большого ковера	крышка	322,00
5.3.29. Поднятие и опускание малого ковера при асфальтобетонном покрытии	ковер	2 632,00
5.3.30. То же, без покрытия	ковер	1 712,00
5.3.31. Поднятие и опускание большого ковера при асфальтобетонном покрытии	ковер	3 244,00
5.3.32. То же, без покрытия	ковер	1 321,00
5.3.33. Замена ковера при асфальтобетонном покрытии	ковер	1 294,00
5.3.34. То же, без покрытия	ковер	822,00
5.3.35. Окраска ковера	ковер	151,00
5.3.36. Замена крышки газового колодца	крышка	169,00
5.3.37. Замена люка газового колодца при асфальтобетонном покрытии	люк	4 433,00
5.3.38. То же, без покрытия	люк	1 090,00
5.3.39. Замена перекрытия газового колодца при асфальтобетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэфф. 0,4)	перекрытие	5 195,00
5.3.40. Ремонт верхней части футляра газопровода-ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	стояк	678,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
5.3.41. Ремонт футляра на надземном газопроводе	футляр	927,00
5.3.42. Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	футляр	4 552,00
5.3.43. Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	футляр	1 926,00
5.3.44. Заделка концов футляра	футляр	407,00
5.3.45. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	футляр	5 506,00
свыше 200 мм	футляр	7 318,00
5.3.46. Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	футляр	1 906,00
5.3.47. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 50-100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэфф. 0,2)	пуск	3 539,00
5.3.48. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм (При диаметре газопровода свыше 200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэфф. 1,25; на каждые дополнительные 10 м длины - коэфф. 0,2)	пуск	4 522,00
5.3.49. Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре до 100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины в пунктах 5.3.49-5.3.50 применять коэфф. 0,25)	проверка	3 625,00
5.3.50. Проверка на прочность и герметичность газопроводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101-200 мм	проверка	3 942,00
5.3.51. Проверка на герметичность подзем. и надзем. газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	100 м	1 219,00
101-300 мм	100 м	1 464,00
свыше 300 мм	100 м	1 830,00
5.3.52. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	100 м	97,00
101-300 мм	100 м	180,00
301-500 мм	100 м	264,00
свыше 500 мм	100 м	394,00
5.3.53. Ремонт опор под надземным газопроводом (при работе на высоте с приставной лестницы применять коэфф. 1,2)	опора	811,00
5.3.54. То же, со сваркой	опора	1 266,00
5.3.55. Бетонирование опор под надземный газопровод	опора	848,00
5.3.56. Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	кронштейн	169,00
5.3.57. Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэфф. 0,5)	откл. устр-во в ГРП	562,00
5.3.58. Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэфф. 3,0)	отключ-е	205,00
5.3.59. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	810,00
свыше 100 мм	задвижка	1 620,00
5.3.60. Отключение подземного закольцованного газопровода при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	1 620,00
свыше 100 мм	задвижка	2 431,00
5.3.61. Установка или снятие заглушки на газопроводе - вводе	заглушка	283,00
5.3.62. Установка или снятие заглушки в колодце	заглушка	842,00
5.3.63. Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	крышка	169,00
5.3.64. Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	футляр	141,00
5.3.65. Оповещение потребителей от отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	ввод	563,00
5.3.66. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	ввод	1 131,00
5.3.67. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	ввод	2 261,00
5.3.68. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после отключения на летний период при длине газопровода до 50 м и диаметре до 200 мм (При диаметре газ-да свыше 200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэфф. 1,25; на каждые дополнительные 10 м длины - коэфф. 0,2)	пуск	606,00
Примечание: при ремонте трасс полиэтиленовых газопроводов, арматуры и сооружений применяются цены настоящего прейскуранта по следующим пунктам: 5.3.2, 5.3.27-5.3.40, 5.3.42-5.3.44, 5.3.47-5.3.52, 5.3.57, 5.3.66-5.3.68		
РАЗДЕЛ 6. ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДОВ ОТ КОРРОЗИИ		
ГЛАВА 1. Установка (монтаж), пуск и наладка средств защиты		
6.1.1. Установка опытной автоматической катодной станции на сложных электронных схемах с применением передвижной лаборатории ПЗЛК при забивке металлических электродов до 10	станция	13 707,00
6.1.2. То же, при забивке металлических электродов от 11 до 15	станция	15 818,00
6.1.3. То же, при забивке металлических электродов от 16 до 20	станция	18 453,00
6.1.4. То же, при забивке металлических электродов от 21 до 25	станция	21 088,00
6.1.5. То же, при забивке металлических электродов от 26 до 30	станция	23 725,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
(при забивке сверх 30 электродов на каждый последующий электрод применяется коэфф. 0,02, составом работ предусмотрено измерение разности потенциалов в одной точке при включенной и выключенной ПЗЛК)		
6.1.6. Установка опытного усиленного дренажа с применением ПЗЛК	дренаж	1 555,00
6.1.7. Монтаж и установка поляризованного дренажа	дренаж	5 862,00
6.1.8. То же, усиленного электродренажа	дренаж	8 671,00
6.1.9. Установка катодной станции на постаменте	станция	5 550,00
6.1.10. То же, на кирпичной стене	станция	7 494,00
6.1.11. Установка и наладка протекторной защиты	прот.защ	5 328,00
6.1.12. Установка электроперемычки на подземном трубопроводе	перемычка	7 085,00
6.1.13. Установка медно-сульфатного электрода длительного действия	МЭД	1 180,00
6.1.14. Монтаж и установка универсального блока защиты УБСЗ	блок	3 804,00
6.1.15. Установка контактного устройства на анодном заземлении в колодце	контакт. уст-во	3 157,00
6.1.16. Установка контактного устройства на анодном заземлении в ковре	контакт. уст-во	2 130,00
6.1.17. Установка муфты на кабеле	муфта	1 777,00
6.1.18. Пооперационный контроль при строительстве средств защиты от электрохимической коррозии (при повторном вызове применять коэфф. 0,8)	ЭЗУ	4 151,00
6.1.19. Наладка катодных преобразователей на месте установки	станция	3 210,00
6.1.20. Наладка дренажной защиты на месте установки станции	станция	2 906,00
6.1.21. Пуск и наладка универсального блока совместной защиты на месте установки	блок	1 927,00
6.1.22. Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	перемычка	237,00
6.1.23. Прием в эксплуатацию КИП	КИП	948,00
6.1.24. Прием в эксплуатацию электрохимических устройств	устройство	5 421,00
6.1.25. Прием в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	фланец	1 954,00
6.1.26. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течении 6 часов на поляризованном дренаже (на каждые последующие 6 часов в пунктах 6.1.26-6.1.29 применять коэфф. 0,7)	ЭЗУ	1 187,00
6.1.27. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течении 6 часов на усиленном дренаже	ЭЗУ	3 125,00
6.1.28. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемым выпрямителем	ЭЗУ	3 716,00
6.1.29. То же, с неуправляемыми выпрямителями	ЭЗУ	1 857,00
6.1.30. Присоединение потенциалоуравновешивающих продольных и поперечных перемычек	перемычка	1 683,00
6.1.31. Присоединение потенциалоуравновешивающих электроперемычек	перемычка	3 882,00
6.1.32. Предустановочный контроль оборудования преобразователей поляризованного дренажа и блока совместной защиты	блок ЭЗУ	3 170,00
6.1.33. Предустановочный контроль оборудования преобразователей дренажной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	11 715,00
6.1.34. Предустановочный контроль оборудования преобразователей катодной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	5 072,00
6.1.35. Предустановочный контроль оборудования преобразователей неавтоматической катодной станции	блок ЭЗУ	3 804,00
6.1.36. То же, протекторной защиты	протект. гр.	2 362,00
6.1.37. То же, анодных заземлителей	заземлитель	1 772,00
6.1.38. Испытание изоляции электрических кабелей	присоединение	1 826,00
6.1.39. Монтаж горизонтального анодного заземлителя из профильной стали, водогазопроводных труб и железнодорожных рельсов при длине до 6 м (На каждый последующий электрод применять коэфф. 0,25)	электрод	4 021,00
6.1.40. Монтаж анодного вертикального заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 7 м (На каждый последующий электрод применять коэфф. 0,3)	электрод	10 625,00
6.1.41. То же, при длине электродов до 14 м	электрод	14 165,00
6.1.42. Монтаж контрольно-измерительного пункта на трубопроводе без электрода сравнения	КИП	3 170,00
6.1.43. То же, с электродом сравнения длительного действия	КИП	4 206,00
6.1.44. Устройство защитного вертикального заземления	заземление	706,00
6.1.45. Прокладка дренажного кабеля (без стоимости кабеля)	100 м	10 920,00
6.1.46. Прокладка кабеля питания в траншеях	100 м	8 263,00
6.1.47. Прокладка кабеля в стальной трубе по стенам или опорам	100 м	5 904,00
6.1.48. Прокладка провода в стальной трубе по стенам или опорам	100 м	3 540,00
6.1.49. Подвеска кабеля между опорами	100 м	2 950,00
6.1.50. Подключение кабеля к трубопроводу в колодце (ковре)	подключение	3 625,00
6.1.51. Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	подключение	2 587,00
6.1.52. Подключение кабеля к рельсам трамвая в колодце (ковре)	подключение	3 997,00
6.1.53. Монтаж узла учета электроэнергии	узел	774,00
6.1.54. Монтаж опоры воздушной линии	опора	4 612,00
6.1.55. Установка опознавательных знаков	знак	767,00
6.1.56. То же, с опорными столбиками	знак	1 180,00
Глава 2.ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ЭЛЕКТРОЗАЩИТНЫХ УСТАНОВОК		
6.2.1. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения: "сооружение-сооружение"	пункт измерения	937,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
6.2.2. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения: "рельс-земля"	пункт измерения	1 013,00
6.2.3. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения стальным или медно-сульфатным электродом: "сооружение-земля"	пункт измерения	937,00
6.2.4. Измерение разности потенциалов самопишущими приборами. Место измерения: "сооружение-земля" при снятии показаний в течение 4 часов	пункт измерения	2 165,00
8 часов	пункт измерения	2 338,00
24 часов	пункт измерения	3 354,00
6.2.5. Измерение разности потенциалов самопишущими приборами. Место измерения: "сооружение-сооружение", "рельс-земля" при снятии показаний в течение 4 часов	пункт измерения	2 651,00
8 часов	пункт измерения	2 885,00
24 часов	пункт измерения	3 819,00
6.2.6. Измерение разности потенциалов методом выносного электрода до 0,5 км подземного сооружения	100 м	1 030,00
6.2.7. То же, при длине подземного сооружения свыше 0,5 км	100 м	1 624,00
6.2.8. Измерение разности потенциалов визуальными приборами между протектором и землей или в цепи протектора	пункт измерения	1 557,00
6.2.9. Измерение сопротивления визуальными приборами между протектором и газопроводом	пункт измерения	780,00
6.2.10. Измерение сопротивления дренажной цепи катодной защиты	уст-ка	1 678,00
6.2.11. Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	стык	303,00
6.2.12. То же, при помощи двух милливольтметров	стык	513,00
6.2.13. Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между точками до 200м	пункт измерения	540,00
6.2.14. Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между точками от 200 до 500 м	пункт измерения	705,00
6.2.15. Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств или анодного заземления	пункт измерения	606,00
6.2.16. Измерение продольного и поперечного градиента потенциала	пункт измерения	1 169,00
6.2.17. Измерение поляризованного потенциала с накопительным конденсатором на КИП, оборудованных МЭСД АКХ	КИП	1 187,00
6.2.18. То же, не оборудованных МЭСД АКХ		1 672,00
6.2.19. Определение опасного действия переменного тока	пункт измерения	1 272,00
6.2.20. Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	пункт измерения	1 678,00
6.2.21. Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-земля"	пункт измерения	2 489,00
6.2.22. Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-металлическое сооружение"	пункт измерения	1 169,00
6.2.23. Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	пункт измерения	931,00
6.2.24. Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	пункт измерения	1 948,00
6.2.25. Определение величины и направления тока в трубопроводе	измерение	2 093,00
6.2.26. Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода с выдачей заключения	фланец	594,00
6.2.27. Проверка исправности электроперемычек с выдачей заключения	перемычка	865,00
6.2.28. Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного медно-сульфатным электродом длительного действия	КИП	1 731,00
6.2.29. Технический осмотр протекторной защиты при измерении стальным электродом сравнения	протект. защита	3 042,00
6.2.30. Технический осмотр протекторной защиты при измерении медно-сульфатным электродом сравнения	протект. защита	2 728,00
6.2.31. Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на сложных электронных схемах	станция	1 841,00
6.2.32. Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на электронных схемах средней сложности	станция	1 593,00
6.2.33. Технический осмотр неавтоматической станции катодной защиты	станция	1 483,00
6.2.34. Технический осмотр усиленной дренажной установки на сложных электронных схемах	установка	2 215,00
6.2.35. Технический осмотр усиленной дренажной установки на электронных схемах средней сложности	установка	1 918,00
6.2.36. Технический осмотр поляризованной дренажной установки	установка	1 784,00
6.2.37. Технический осмотр блока совместной защиты	блок	1 483,00
6.2.38. Проверка эффективности действия катодной или дренажной установки на сложных электронных схемах при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	7 922,00
до 6 пунктов	установка	12 082,00
до 8 пунктов	установка	15 948,00
до 10 пунктов	установка	19 331,00
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий пункт применять коэфф. 0,085)		
6.2.39. Проверка эффективности действия катодной или дренажной установки на средних электронных схемах при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	6 857,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
до 6 пунктов	установка	10 460,00
до 8 пунктов	установка	13 807,00
до 10 пунктов	установка	16 733,00
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий пункт применять коэфф. 0,085)		
6.2.40. Проверка эффективности действия неавтоматической катодной станции или поляризованной дренажной установки при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	6 384,00
до 6 пунктов	установка	9 739,00
до 8 пунктов	установка	12 854,00
до 10 пунктов	установка	15 583,00
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий применять коэфф. 0,085)		
6.2.41. Периодическая регулировка (наладка) режима работы автоматической ЭЗУ на сложных электронных схемах	установка	1 745,00
6.2.42. Периодическая регулировка (наладка) режима автоматической ЭЗУ на электронных схемах средней сложности	установка	1 511,00
6.2.43. Периодическая регулировка (наладка) режима работы неавтоматической ЭЗУ	установка	1 407,00
6.2.44. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	1 088,00
6.2.45. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	дренаж	2 325,00
6.2.46. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с неуправляемыми выпрямителями	установка	1 593,00
6.2.47. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемыми выпрямителями	установка	3 187,00
6.2.48. Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с помощью передвижной лаборатории	км	2 655,00
6.2.49. Замер полного сопротивления цепи "фаза-нуль" (на каждый последующий замер коэфф. 0,7)	токоприемник	428,00
6.2.50. Замер цепи заземления	измерение	171,00
6.2.51. Сопротивление изоляции кабеля (на каждый последующий замер коэфф. 0,7)	измерение	343,00
6.2.52. Сопротивление изоляции осветительной проводки (на каждый последующий замер коэфф. 0,7)	измерение	386,00
6.2.53. Проверка защит прямого действия автоматических выключателей однополюсных	выключатель	428,00
6.2.54. Проверка защит прямого действия автоматических выключателей трехполюсных до 200 А	выключатель	540,00
6.2.55. Проверка технического состояния провода "спутника" полиэтиленового газопровода (на каждые последующие 10м применять коэфф.0,7)	10 м	297,00
6.2.56. Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств с диагональю до 20м	измерение	927,00
6.2.57. Измерение сопротивления растеканию тока контура анодного заземления с диагональю до 200 м	измерение	1 942,00
6.2.58. Установка медно-сульфатного электрода длительного действия	МЭД	955,00
6.2.59. Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	перемычка	197,00
6.2.60. Прием в эксплуатацию КИП	КИП	771,00
6.2.61. Прием в эксплуатацию устройств ЭХЗ	устройство	4 420,00
6.2.62. Прием в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	фланец	279,00
6.2.63. Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой изолирующей прокладки	соединение	359,00
Глава 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ		
6.3.1. Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг	ЭЗУ	1 788,00
6.3.2. Демонтаж усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	2 561,00
6.3.3. Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг	ЭЗУ	1 021,00
6.3.4. Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	ЭЗУ	1 619,00
6.3.5. Демонтаж станции катодной защиты при массе до 100 кг	ЭЗУ	2 214,00
6.3.6. Демонтаж станции катодной защиты при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	2 930,00
6.3.7. Внешний осмотр автоматической ЭЗУ с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	798,00
6.3.8. Внешний осмотр неавтоматической ЭЗУ с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	749,00
6.3.9. Ремонт электронного (электромагнитного) блока управления ЭЗУ при количестве заменяемых деталей до 2	блок	609,00
до 5	блок	1 267,00
до 8	блок	1 901,00
до 10	блок	2 371,00
6.3.10. Ремонт питающего трансформатора блока управления ЭЗУ на сложных электронных схемах	трансф.	8 538,00
6.3.11. Ремонт питающего трансформатора блока управления неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	трансф.	6 885,00
6.3.12. Ремонт импульсного трансформатора блока управления ЭЗУ на сложных электронных схемах	трансф.	5 273,00
6.3.13. Ремонт импульсного трансформатора блока управления неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	трансф.	4 249,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
6.3.14. Ремонт импульсного трансформатора электроизмерительного блока ЭЗУ на сложных электронных схемах	трансф.	4 848,00
6.3.15. Ремонт импульсного трансформатора электроизмерительного блока неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	трансф.	3 906,00
6.3.16. Ремонт силового трансформатора ЭЗУ на сложных электронных схемах	трансф.	21 601,00
6.3.17. Ремонт силового трансформатора неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	трансф.	17 411,00
6.3.18. Ремонт электроизмерительного блока на автоматической ЭЗУ при количестве заменяемых деталей блока до 2	блок	521,00
до 5	блок	1 179,00
до 8	блок	1 735,00
до 10	блок	2 195,00
6.3.19. Ремонт вентильных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов до двух	блок	1 547,00
6.3.20. То же, при количестве заменяемых диодов свыше двух	блок	2 089,00
6.3.21. Ремонт дросселя магнитного усилителя ЭЗУ на сложных электронных схемах	дроссель	3 266,00
6.3.22. Ремонт дросселя магнитного усилителя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	дроссель	2 632,00
6.2.23. Ремонт сглаживающего дросселя ЭЗУ на сложных электронных схемах	дроссель	4 643,00
6.3.24. Ремонт сглаживающего дросселя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	дроссель	3 743,00
6.3.25. Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре или колодце	контакт. устр-во	2 713,00
6.3.26. Ремонт контактного устройства на анодном заземлении на рельсах электрического транспорта	контакт. устр-во	2 245,00
6.3.27. Ремонт контактного устройства на трубопроводе в колодце или ковре	контакт. устр-во	2 950,00
6.3.28. Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой двух втулок. (На каждые последующие две втулки применять коэфф. 0,7)	соед-е	425,00
6.3.29. Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой изолирующей прокладки	соед-е	887,00
6.3.30. Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия	КИП	5 421,00
6.3.31. Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	10 м кабеля	2 602,00
6.3.32. Замена трансформатора электроизмерительного блока	трансф.	1 187,00
6.3.33. Замена тиристора ЭЗУ	тиристор	1 003,00
6.3.34. Замена потенциометра	потенциометр	372,00
6.3.35. Замена электрической кабельной линии при массе кабеля 10 кг	1 м кабеля	853,00
6.3.36. Ремонт воздушной линии питания	одна неисправ.	3 836,00
6.3.37. Окраска шкафа	шкаф	662,00
6.3.38. Устранение повреждения шкафа поляризованной дренажной установки	стенка шкафа	508,00
6.3.39. Устранение повреждений шкафа усиленной дренажной установки	стенка шкафа	426,00
6.3.40. Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	стенка шкафа	403,00
6.3.41. Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	680,00
6.3.42. Изготовление подставки из уголка	подставка	1 165,00
6.3.43. Изготовление коробки для отключающего устройства	коробка	2 587,00
6.3.44. Изготовление кроссовок (жгутов) с разъемами для преобразователей стагнации катодной защиты	кроссовка	1 005,00
6.3.45. То же, для преобразователей дренажной установки	кроссовка	5 491,00
6.3.46. Изготовление панелей из стеклопластика или текстолита для дренажных установок всех типов и преобразователей катодных станций	панель	1 297,00
6.3.47. Ремонт переключателя	переключ.	1 180,00
РАЗДЕЛ 7. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ (ГРП), ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ УСТАНОВКИ (ГРУ) И ШКАФНЫЕ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ (ШРП)		
Глава 1. ОСМОТР ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ (ОБХОД)		
7.1.1. Осмотр технического состояния ГРП при одной нитке газопровода (В зимний период в пунктах 7.1.1-7.1.5 применять коэфф. 1.2)	пункт	536,00
7.1.2. Осмотр технического состояния ГРП при двух нитках газопровода	пункт	990,00
7.1.3. Осмотр технического состояния ГРП при трех нитках газопровода	пункт	1 290,00
7.1.4. Осмотр технического состояния ШРП при одной нитке газопровода	пункт	321,00
7.1.5. Осмотр технического состояния ШРП при двух нитках газопровода	пункт	495,00
7.1.6. Осмотр технического состояния регуляторов давления типа РДГК-6, РДГК-10, РДГК-20, РДНК-400, РДСК-50	регулятор	372,00
Глава 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ		
7.2.1. Техническое обслуживание ГРП при одной нитке газопровода диаметром до 100 мм	ГРП	5 328,00
101-200 мм	ГРП	6 421,00
7.2.2. Техническое обслуживание ГРП при двух нитках газопровода диаметром до 100 мм (при трех нитках применять к цене коэфф. 1,3)	ГРП	8 148,00
101-200 мм	ГРП	10 200,00
(при трех нитках применять к цене коэфф. 1,3)		
7.2.3. Текущий ремонт оборудования ГРП при одной нитке газопровода	ГРП	12 293,00
7.2.4. То же, при двух нитках газопровода	ГРП	21 962,00
при трех нитках применять к цене коэфф. 1,3)		

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
7.2.5. Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода	ШРП	4 475,00
7.2.6. То же, при двух нитках газопровода	ШРП	6 735,00
7.2.7. Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода	ШРП	12 443,00
7.2.8. То же, при двух нитках газопровода	ШРП	15 659,00
7.2.9. Техническое обслуживание РДГК-6, РДГК-10	регулятор	1 485,00
7.2.10. Текущий ремонт РДГК-6, РДГК-10	регулятор	3 244,00
7.2.11. Техническое обслуживание РДГД-20, РДНК-400 РДСК-50	регулятор	1 034,00
7.2.12. Текущий ремонт РДГД-20, РДНК-400, РДСК-50	регулятор	10 278,00
7.2.13. Чистка крестовины регулятора РДГК-10	операция	1 034,00
7.2.14. Регулировка хода штока регулятора РДГК-10	операция	516,00
7.2.15. Ремонт втулки регулятора РДГК-10	операция	1 126,00
7.2.16. Отключение ГРП в колодце	ГРП	495,00
7.2.17. То же, внутри помещения ГРП	ГРП	124,00
7.2.18. Включение ГРП после остановки	ГРП	744,00
7.2.19. Продувка газопровода в ГРП	операция	185,00
7.2.20. Проверка параметров срабатывания и настройки РДУК с диаметром до 100 мм	РДУК	1 115,00
101-200 мм	РДУК	1 671,00
7.2.21. Проверка параметров срабатывания и настройки ПКН, ПЗК и КПЗ с диаметром до 100 мм	клапан	744,00
101-200 мм	клапан	1 115,00
7.2.22. Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК-50	клапан	372,00
7.2.23. Проверка параметров срабатывания и настройки ППК-80	клапан	444,00
7.2.24. Пневматическое испытание трубки электропроводки в ГРП трубка	клапан	647,00
7.2.25. Продувка импульсных трубок в ГРП	клапан	1 564,00
7.2.26. Очистка газового фильтра типа ФВ диаметром 50 мм	фильтр	744,00
100 мм	фильтр	1 115,00
7.2.27. Очистка конденсата газового оборудования ГРП диаметром 50 мм	операция	2 220,00
100 мм	операция	3 354,00
200 мм	операция	4 850,00
7.2.28. Очистка от графита оборудования ГРП диаметром 50 мм	операция	1 497,00
100 мм	операция	2 581,00
200 мм	операция	3 717,00
7.2.29. Техническое обслуживание телемеханических установок системы Контур -21	установка	5 262,00
Ритм -1	установка	3 838,00
7.2.30. Техническое обслуживание радиостанции	радиостанция	2 786,00
Глава 3. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ		
7.3.1. Замена клапана при ремонте регулятора давления типа:		
РДУК-2-50, РДБК-1-50, РДГ-50	клапан	3 942,00
РДУК-2-100, РДБК-1-100, РДГ-80	клапан	4 942,00
РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150	клапан	5 873,00
7.3.2. Замена штока при ремонте регулятора давления типа:		
РДУК-2-50, РДБК-1-50, РДГ-50	шток	3 979,00
РДУК-2-100, РДБК-1-100, РДГ-80	шток	4 953,00
РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150	шток	5 839,00
7.3.3. Замена седла регулятора давления типа:		
РДУК-2-50, РДБК-1-50, РДГ-50	седло	4 813,00
РДУК-2-100, РДБК-1-100, РДГ-80	седло	6 038,00
РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150	седло	6 159,00
7.3.4. Замена мембраны при ремонте регулятора давления типа:		
РДУК-2-50, РДБК-1-50, РДГ-50	мембрана	4 870,00
РДУК-2-100, РДБК-1-100, РДГ-80	мембрана	5 724,00
РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150	мембрана	7 038,00
7.3.5. Ремонт пилота регулятора давления ГРП при замене: пружины	пружина	1 968,00
мембраны	мембрана	2 647,00
7.3.6. Замена пружины предохранительно-запорного клапана ГРП при диаметре газопровода до 100 мм	пружина	1 018,00
7.3.7. То же, при диаметре газопровода 101-200 мм	пружина	1 065,00
7.3.8. Замена мембраны предохранительно-запорного клапана ГРП при диаметре газопровода до 100 мм	мембрана	3 236,00
7.3.9. То же, при диаметре газопровода 101-200 мм	мембрана	3 517,00
7.3.10. Замена клапана предохранительно-запорного клапана ГРП при диаметре газопровода до 100 мм	клапан	5 195,00
7.3.11. То же, при диаметре газопровода 101-200 мм	клапан	5 630,00
7.3.12. Ремонт пружинного сбросного клапана ГРП при замене: пружины	клапан	1 330,00
мембраны	клапан	2 285,00
резинового уплотнителя	клапан	1 932,00
7.3.13. Ревизия фильтра типа ФВ диаметром 50 мм	фильтр	842,00
100 мм	фильтр	974,00
200 мм	фильтр	1 284,00
7.3.14. Ревизия фильтра типа ФС диаметром 50 мм	фильтр	2 118,00
100 мм	фильтр	2 438,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
200 мм	фильтр	3 214,00
7.3.15. Масляная окраска молниеприемника и токоотвода ГРП при одной окраске	кв.м. окрашен.поверх.	383,00
при двух окрасках	кв.м. окрашен.поверх.	517,00
7.3.16. Замена регулятора давления ШРП с регулятором типа РД-32М	регулятор	1 414,00
РД-50М	регулятор	1 830,00
7.3.17. Ремонт регулятора давления РД-32М при замене пружины	регулятор	942,00
мембраны	регулятор	1 977,00
7.3.18. Ремонт регулятора давления РД-50М при замене пружины	регулятор	1 176,00
мембраны	регулятор	3 056,00
7.3.19. Ремонт регулятора типа РДГК-6 при замене прокладки	регулятор	136,00
7.3.20. Ремонт регулятора типа РДГК-10 при замене фильтра	фильтр	271,00
7.3.21. Ремонт регулятора типа РДГК-10 при замене мембраны ПЗК	мембрана	1 217,00
7.3.22. То же, при замене прокладки на входе и выходе регулятора	прокладка	204,00
7.3.23. Ремонт регулятора типа РДГК-10 при замене втулки штока регулятора	втулка	810,00
7.3.24. То же, при замене резинки клапана регулятора	резинка	810,00
7.3.25. Замена предохранительно-запорного клапана типа ПКК-40М шкафных регуляторных пунктов	клапан	1 588,00
7.3.26. Ремонт предохранительно-запорного клапана типа ПКК-40М шкафных регуляторных пунктов	клапан	2 493,00
7.3.27. Прочистка пропускного седла ПКК-40М	клапан	842,00
7.3.28. Ремонт СППК-4	клапан	1 238,00
7.3.29. Ремонт регулятора давления газа типа РДГК-6 и РДГК-10 при замене мембраны	регулятор	1 620,00
7.3.30. Ремонт регулятора давления газа типа РДГД-20, РДНК-400 и РДСК-50 при замене мембраны	регулятор	2 254,00
7.3.31. Проверка одной нитки газопровода в ГРП на прочность после замены оборудования (При двух нитках газопровода применять коэфф. 1,7; при трех нитках - 2,5)	пункт	543,00
7.3.32. Проверка одной нитки газопровода в ГРП на герметичность после замены оборудования (При двух нитках газопровода применять коэфф. 1,7; при трех нитках - 2,5)	пункт	869,00
7.3.33. Отключение (консервация) оборудования ГРП	пункт	2 303,00
7.3.34. Пуск (расконсервация) ГРП после отключения	пункт	3 369,00
7.3.35. Отключение (консервация) оборудования ШРП (При работе в зимних условиях в пунктах 7.3.35 и 7.3.36 применять коэфф. 1.2	пункт	1 298,00
7.3.36. Пуск ШРП после отключения, ремонтных работ, консервации	пункт	1 904,00
7.3.37. Замена пружинных манометров в ГРП	манометр	339,00
РАЗДЕЛ 9. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ, ГАЗОИСПОЛЗУЮЩИЕ УСТАНОВКИ И ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ, КОТЕЛЬНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ		
Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ		
9.1.1. Техническое обслуживание задвижки и кранов внутри котельной	задвижка	498,00
51-100 мм	задвижка	622,00
101-150 мм	задвижка	763,00
151-300 мм	задвижка	892,00
301-500 мм	задвижка	1 021,00
501-700 мм	задвижка	1 187,00
краны до 50 мм	кран	316,00
51-100 мм	кран	394,00
101-150 мм	кран	470,00
151-300 мм	кран	548,00
301-500 мм	кран	627,00
9.1.2. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на внутреннем газопроводе (внутри котельной) при диаметре до 32мм	10 соедин.	75,00
9.1.3. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на внутреннем газопроводе (внутри котельной) при диаметре от 33 мм до 40 мм	10 соедин.	96,00
9.1.4. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на внутреннем газопроводе (внутри котельной) при диаметре от 41 мм до 50 мм	10 соедин.	155,00
Глава 2. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ		
9.2.1. Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом малой мощности с автоматикой (На каждый последующий котел применять к цене коэфф. 0,25)	котел	3 086,00
9.2.2. То же, без автоматики (На каждый последующий котел применять к цене коэфф. 0,22)	котел	2 118,00
9.2.3. Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом средней мощности с автоматикой (На каждый последующий котел применять к цене коэфф. 0,25)	котел	5 127,00
9.2.4. То же, без автоматики (На каждый последующий котел применять к цене коэфф. 0,22)	котел	3 524,00
9.2.5. Текущий ремонт газового оборудования АВМ или БАЗ	агрегат	7 253,00
9.2.6. Текущий ремонт газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	7 253,00
9.2.7. Текущий ремонт газового оборудования печи вафельной	печь	3 628,00
9.2.8. То же, печи по производству печенья	печь	7 253,00
9.2.9. Текущий ремонт газового оборудования битумоплавильных, металлоплавильных печей, кузнечного и литейного горна	печь	5 442,00
9.2.10. Ремонт, притирка и опрессовка задвижек диаметром до 80 мм	задвижка	2 118,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
100 мм	задвижка	2 418,00
150 мм	задвижка	4 837,00
200 мм	задвижка	7 253,00
250 мм	задвижка	9 675,00
300 мм	задвижка	12 093,00
400 мм	задвижка	16 930,00
9.2.11. Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной при диаметре газопровода до 20 мм	соедин-е	339,00
21-40 мм	соедин-е	625,00
41-60 мм	соедин-е	906,00
9.2.12. Замена пружины электромагнитного клапана	пружина	1 141,00
9.2.13. Прочистка отверстий инжекционных горелок чугунных секционных котлов	горелка	3 169,00
9.2.14. Замена прокладки на газопроводе в котельной при диаметре до 50 мм	прокладка	1 289,00
51-100 мм	прокладка	1 610,00
101-150 мм	прокладка	1 936,00
151-200 мм	прокладка	2 263,00
9.2.15. Замена задвижки крана на газопроводе в котельной при диаметре газопровода до 50 мм	задвижка	1 553,00
51-100 мм	задвижка	2 323,00
101-150 мм	задвижка	3 080,00
151-200 мм	задвижка	3 838,00
9.2.16. Очистка фильтра газового счетчика	фильтр	4 336,00
9.2.17. Демонтаж ротационного или турбинного газового счетчика с установкой перемычки	счетчик	1 126,00
9.2.18. Замена газового счетчика типа: РГ-40	счетчик	2 228,00
РГ-100 (СГ-100)	счетчик	3 087,00
РГ-250 (СГ-200)	счетчик	4 312,00
РГ-400 (СГ-400)	счетчик	5 049,00
РГ-600 (СГ-600)	счетчик	6 644,00
РГ-1000 (СГ-800, СГ-1000)	счетчик	7 543,00
9.2.19. Понижение давления в сетях на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэфф. 0,5)	откл. устр. в ГРП	279,00
9.2.20. Установка заглушки на вводе в котельную при диаметре газопровода до 100 мм	заглушка	1 914,00
101-150 мм	заглушка	2 531,00
151-200 мм	заглушка	2 926,00
РАЗДЕЛ 10. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ И БЫТОВОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ АДМИНИСТРАТИВНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ И НЕЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЙ		
РАЗДЕЛ 11. ИЗГОТОВЛЕНИЕ И РЕМОНТ ДЕТАЛЕЙ И ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ К ГАЗОВОМУ ОБОРУДОВАНИЮ. РЕМОНТ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ, КИП, СРЕДСТВ АВТОМАТИЗАЦИИ		
11.1.1. Изготовление обвязки редуктора с баллоном	обвязка	425,00
11.1.2. Изготовление заглушки к 50-литровым баллонам	заглушка	98,00
11.1.3. Изготовление штуцера или спецштуцера	штуцер	171,00
11.1.4. Изготовление хомута к газобаллонной установке	хомут	73,00
11.1.5. Изготовление прокладок, шайб, мембран из паронита	шт.	24,00
11.1.6. Изготовление переходника с 1/2 на 3/4	переходник	229,00
11.1.7. Изготовление контргайки 1/2 - 1/5	контргайка	62,00
11.1.8. Изготовление муфты 1/2 - 1/5	муфта	116,00
11.1.9. Изготовление гайки к термопаре	гайка	143,00
11.1.10. Изготовление отводов диаметром 15 мм	отвод	116,00
20 мм	отвод	143,00
11.1.11. Изготовление бочонков диаметром 15 мм	бочонок	33,00
20 мм	бочонок	39,00
25 мм	бочонок	56,00
32 мм	бочонок	62,00
40 мм	бочонок	81,00
11.1.12. Изготовление сгонов диаметром 25 мм	сгон	68,00
32 мм	сгон	68,00
40 мм	сгон	86,00
11.1.13. Изготовление заглушки с внутренней или наружной резьбой диаметром 15 мм	заглушка	47,00
20 мм	заглушка	56,00
25 мм	заглушка	56,00
32 мм	заглушка	68,00
11.1.14. Изготовление болтов диаметром 8-12 мм	болт	68,00
12-18 мм	болт	116,00
11.1.15. Изготовление винтов разного диаметра	винт	86,00
11.1.16. Изготовление кнопок, втулок автоматики безопасности	10 издел.	743,00
11.1.17. Изготовление чистки дымоходов	чистка	325,00
11.1.18. Изготовление участка перехода для гофрированного отвода	участок	64,00
11.1.19. Изготовление участка перехода для отопительного котла	участок	53,00
11.1.20. Изготовление отвода диаметром 130 мм	отвод	1 943,00
11.1.21. Изготовление гофрированного отвода	отвод	278,00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для физ. лиц (руб., с НДС)
11.1.22. Изготовление дымоводящей трубы длиной до 1 м	труба	631,00
11.1.23. Нарезка резьбы на трубу диаметром 15 мм	операция	28,00
20 мм	операция	33,00
25 мм	операция	53,00
32 мм	операция	56,00
40 мм	операция	68,00
11.1.24. Нарезка резьбы для муфты изолирующей диаметром 25 мм	операция	56,00
11.1.25. Изготовление ИФС диаметром 25-40 мм	ИФС	6 817,00
11.1.26. Ревизия, ремонт и опрессовка задвижек диаметром до 300 мм	задвижка	5 682,00
11.1.27. Изготовление сварных переходов с диаметром 300 мм на 200 мм	переход	2 795,00
11.1.28. То же, с диаметра 200 мм на 100 мм	переход	2 160,00
Глава 2. РЕМОНТ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ И СРЕДСТВ АВТОМАТИКИ		
11.2.1. Текущий ремонт переносных газоанализаторов типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, ТС-92, ПГФ и др.	прибор	2 129,00
Ремонт, подготовка к поверке приборов (с выдачей заключения):		
11.2.2. Счетчик газа СГБ-Г 1,6	прибор	1 561,00
11.2.3. Счетчик газа СГБ-Г 2,5	прибор	1 603,00
11.2.4. Счетчик газа СГБ-Г 4	прибор	1 634,00
11.2.5. Счетчик газа СГБ-Г 6	прибор	1 663,00
11.2.6. Манометр	прибор	527,00
11.2.7. Манометр для точных измерений	прибор	1 278,00
11.2.8. ЭКМ	прибор	854,00
11.2.9. Напоромер	прибор	926,00
11.2.10. Газоанализатор переносной 1-канальный, газоанализатор стационарный 1-канальный	прибор	3 467,00
11.2.11. Газоанализатор переносной 2-канальный, газоанализатор стационарный 2-канальный	прибор	6 936,00
11.2.12. Газоанализатор переносной 3-канальный, газоанализатор стационарный 3-канальный	прибор	10 401,00
РАЗДЕЛ 12. ХИМИЧЕСКИЕ АНАЛИЗЫ		
12.1. Определение растяжимости битума	анализ	3 043,00
12.2. Определение глубины проникания иглы	анализ	2 538,00
12.3. Определение температуры размягчения битума по методу «кольца и шара»	анализ	1 014,00
РАЗДЕЛ 13. УЧЕТ РАСХОДА ГАЗА		
13.1. Переключение прибора по учету газа с летнего перепада на зимний и наоборот	прибор	811,00
13.2. Включение прибора учета газа после периодической проверки	прибор	1 220,00
13.3. Контроль представителя газового хозяйства за заменой диафрагмы при диаметре до 200 мм	прибор	3 255,00
13.4. То же, при диаметре свыше 200 мм	прибор	4 884,00
РАЗДЕЛ 14. ПРОЧИЕ РАБОТЫ		
14.1. Обследование помещения для установки газ. оборудования или ГБУ в домах индивидуальной застройки	чел.	156,00

Заместитель генерального директора - главный инженер



Д.М. Гоглев

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

А.А. Мурынов