

Вводится в действие с 01.01.2026

ПРЕЙСКУРАНТ на работы и услуги, оказываемые юридическим лицам

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без 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)	7 265.27
51-100 мм	врезка (обрезка)	8 345.58
101-200 мм	врезка (обрезка)	9 821.22
(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)	4 064.41
32-40 мм	врезка (обрезка)	4 709.28
50 мм	врезка (обрезка)	5 756.82
51-100 мм	врезка (обрезка)	7 265.27
101-200 мм	врезка (обрезка)	9 387.65
201-300 мм	врезка (обрезка)	15 324.79
2.1.3ст. Врезка стаканом в действующий газопровод низкого давления надземной прокладки под давлением в сети при диаметре до 25 мм	врезка	7 625.98
32-40 мм	врезка	9 451.39
50 мм	врезка	11 005.37
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	14 880.30
2.1.5ст. Присоединение (врезка) муфтой вновь построенного наружного газопровода к действующему при диаметре присоединяемого газопровода до 32 мм	присоединение	2 984.09
40-50мм	присоединение	3 900.43
51-100 мм	присоединение	5 110.12
101-200 мм	присоединение	7 124.99
201-300 мм	присоединение	9 352.99
301-400 мм	присоединение	14 446.68
401-500 мм	присоединение	16 399.66
(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	4 027.97
40-50 мм	врезка	4 674.67
2.1.7ст. Врезка штуцером под газом в наружный действующий газопровод диаметром до 32 мм	врезка	4 027.97
40-50 мм	врезка	4 674.67
2.1.8ст. Сварка стыка диаметром до 50 мм (без контроля качества)	стык	1 185.97
51-100 мм	стык	1 404.60
101-200 мм	стык	1 619.56
201-300 мм	стык	2 590.57
301-500 мм	стык	6 483.72
2.1.9ст. Обрезка внутридомового газопровода с установкой сварной заглушки при диаметре газопровода до 32 мм (при обрезке без установки заглушки применять коэфф. 0,7)	обрезка	2 725.39
40-50 мм	обрезка	3 632.62
2.1.10ст. Изоляция места врезки или обрезки газопровода (без приготовления мастики) при диаметре до 100 мм	место	1 054.81
101-200 мм	место	1 342.67
201-300 мм	место	1 821.79
301-400 мм	место	2 397.48
401-500 мм	место	2 973.13
более 500 мм	место	3 452.29
2.1.11ст. Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода	10 кг	477.34
2.1.12ст. Перемонтаж внутридомового газопровода без сварки	перемонтаж	2 107.81
2.1.13ст. Врезка на газопроводе высокого давления с использованием буровой системы Ravetti	врезка	191 984.45
2.1.14ст. Врезка на газопроводе низкого давления с использованием буровой системы Ravetti	врезка	86 702.08
2.1.15ст. Изготовление фитинга для врезки в газопровод с использованием буровой системы Ravetti	изделие	27 738.37
2.1.16ст. Изготовление приспособления для врезки в газопровод низкого давления без отключения газоснабжения (диаметр 15 мм)	изделие	788.86

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
2.1.17ст. То же диаметр 20 мм	изделие	1 182.34
2.1.18ст. То же диаметр 25 мм	изделие	1 577.65
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	4 933.50
63 мм	обрезка	5 692.50
90 мм	обрезка	6 166.87
110 мм	обрезка	6 641.26
160 мм	обрезка	7 115.63
225 мм	обрезка	7 590.00
315 мм	обрезка	8 538.76
при выполнении работ с отключением газопровода высокого (среднего) давления всех диаметров применять коэффициент 1,15		
2.1.2П. Сварка стыка муфтой диаметром 32 мм	стык	804.54
63 мм	стык	952.55
90 мм	стык	1 024.66
110 мм	стык	1 092.96
160 мм	стык	1 309.27
225 мм	стык	1 745.70
315 мм	стык	4 364.26
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	604.84
101-200 мм	м	692.27
201-300 мм	м	819.79
301-400 мм	м	1 495.72
401-500 мм	м	1 869.17
2.2.2. Прокладка с пневматическим испытанием стального наземного газопровода диаметром до 50 мм (без контроля качества)	м	388.06
51-100 мм	м	475.50
101-200 мм	м	561.11
201-300 мм	м	668.62
301-400 мм	м	1 122.22
401-500 мм	м	1 311.70
2.2.3. Прокладка с пневматическим испытанием внутридомового газопровода диаметром до 50 мм (без контроля качества)	м	431.80
2.2.4. Приварка фланцев к стальному газопроводу диаметром до 50 мм	фланец	994.68
51-100 мм	фланец	1 473.83
101-200 мм	фланец	2 160.64
201-300 мм	фланец	3 189.95
301-500 мм	фланец	4 592.71
2.2.5. Монтаж изолирующих фланцев на газопроводе диаметром до 50 мм	комплект из 2-х фланцев	3 381.22
51-100 мм	комплект из 2-х фланцев	4 889.65
101-200 мм	комплект из 2-х фланцев	7 833.65
201-300 мм	комплект из 2-х фланцев	10 214.75
301-500 мм	комплект из 2-х фланцев	19 432.91
2.2.6. Установка горизонтального футляра на газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	футляр	3 776.57
свыше 200 мм	футляр	5 611.08
2.2.7. Установка вертикального футляра на газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	футляр	2 696.22
2.2.8. Установка футляра на газопроводе в месте пересечения с теплотрассой с полной заливкой битумом при диаметре футляра до 200 мм	футляр	7 272.55
свыше 200 мм	футляр	9 352.99
2.2.9. Установка футляра на кабель в месте пересечения газопровода с кабелем	футляр	4 317.60
2.2.10. Заливка битумом футляра на газовом вводе	футляр	2 876.59
2.2.11. Протаскивание в футляр газопровода диаметром до 100 мм	м	515.57
свыше 100 мм	м	1 029.34
2.2.12. Установка стальных задвижек диаметром 50 мм	задвижка	1 783.54
80 мм, 100 мм	задвижка	2 759.99
125 мм, 150 мм	задвижка	3 836.65
200 мм	задвижка	4 984.39
300 мм	задвижка	5 944.48
400 мм	задвижка	7 429.21
500 мм	задвижка	8 629.79
2.2.13. Установка контрольной трубки с ковером	трубка	4 640.10
2.2.14. Устройство контрольного проводника на газопроводе	проводник	5 392.48
2.2.15. Монтаж стальных фасонных частей диаметром до 50 мм	шт	3 381.22
51-100 мм	шт	4 674.67

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
101-200 мм	шт	7 400.05
301-400 мм	шт	15 445.03
401-500 мм	шт	19 207.02
2.2.16. Замена регулятора давления газа диаметром 50 мм	регулятор	4 532.59
100 мм	регулятор	7 828.18
200 мм	регулятор	15 450.52
2.2.17. Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром до 100 мм	м	1 630.50
101-200мм	м	2 107.81
201-300 мм	м	2 590.57
301-400 мм	м	3 067.87
2.2.18. Очистка внутренней полости газопровода продувкой воздухом диаметром до 200 мм	100 м	2 988.58
201-500 мм	100 м	5 977.13
2.2.19. Заполнение системы газопровода воздухом для проведения пневматических испытаний диаметром до 50 мм, длиной до 100м. (На каждые дополнительные 100 м. длины газопроводов применять коэфф. 0,2)	заполнение	1 992.37
51-100 мм	заполнение	2 390.86
101-200 мм	заполнение	3 586.27
свыше 200 мм	заполнение	4 980.95
2.2.20. Пневматическое испытание внутреннего газопровода диаметром до 50 мм (На каждые последующие 10 м применять коэфф. 0,2)	10 м	287.83
2.2.21. Монтаж сварных переходов с диаметра 300 мм на 200 мм (без контроля качества)	переход	2 933.08
2.2.22. Монтаж сварных переходов с диаметра 200 мм на 100 мм (без контроля качества)	переход	1 963.90
2.2.23. Изготовление опоры под газопровод диаметром до 100 мм	опора	1 076.68
101-200 мм	опора	1 512.10
2.2.24. Копание для стоек и столбов	шт	1 151.38
2.2.25. Установка опоры под газопровод с бетонированием	опора	960.10
2.2.26. Изготовление крепления для прокладки газопровода диаметром до 100 мм по стенам здания	крепление	721.42
2.2.27. Пробивка отверстий шлямбуром под крепление в стене здания	отверстие	238.67
2.2.28. Монтаж креплений под газопровод диаметром до 100 мм для прокладки по стенам здания	крепление	477.34
2.2.29. Масляная окраска наружного газопровода надземной прокладки, две окраски (при окраске с приставной лестницы применять коэфф. 1,2)	кв.м.	477.34
2.2.30. Вскрытие асфальтового покрытия отбойным молотком	кв.м.	1 151.38
2.2.31. Разработка грунта вручную в траншее	куб.м.	2 073.19
2.2.32. То же, экскаватором	10 куб.м.	712.33
2.2.33. Присыпка траншеи вручную	куб.м.	865.37
2.2.34. То же, экскаватором	10 куб.м.	211.33
2.2.35. Устройство щебеночного покрытия вручную	кв.м.	145.74
2.2.36. Планирование площадей бульдозеристом	10 кв.м	355.26
2.2.37. Оформление исполнительно-технической документации на монтаж надземного газопровода	объект	6 913.67
2.2.38. Оформление исполнительно-технической документации на монтаж подземного газопровода	объект	27 661.87
2.2.39. Установка винтовой сваи при ремонте надземного газопровода диаметром 76 мм	штука	948.76
89 мм	штука	1 233.37
108 мм	штука	1 423.13
133 мм	штука	1 707.76
159 мм	штука	2 087.26
Глава 3. МОНТАЖ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ГРП (ГРУ, ШРП)		
2.3.1. Установка регулятора давления газа диаметром 50 мм	регулятор	2 876.59
100 мм	регулятор	4 984.39
150 мм	регулятор	6 137.58
200 мм	регулятор	7 671.53
2.3.2. Ревизия ШРП и подготовка к монтажу	пункт	2 965.85
2.3.3. Установка фильтра для очистки газа от механических примесей при диаметре газопровода до 100 мм	фильтр	5 281.36
свыше 100 мм	фильтр	10 559.04
2.3.4. Монтаж сбросного клапана	клапан	2 876.59
2.3.5. Монтаж предохранительного клапана диаметром до 100 мм	клапан	2 759.99
свыше 100 мм	клапан	4 794.94
Глава 4. МОНТАЖ БЫТОВЫХ ГАЗОВЫХ ПРИБОРОВ И ОБОРУДОВАНИЯ		
2.4.1. Монтаж, опрессовка и подключение газовой плиты	плита	2 781.88
2.4.2. Монтаж, опрессовка, подключение проточного водонагревателя	воднагрев.	5 151.97
2.4.3. Монтаж, опрессовка, подключение отопительного котла	котел	6 177.66
2.4.4. Перемонтаж газовой плиты на РТР	операция	960.10
2.4.5. Установка крана при монтаже внутридомового газового оборудования при диаметре 15-20 мм	кран	238.67
25-50 мм	кран	338.83
2.4.6. Перемонтаж газопровода при замене ВПГ и котла	водонагрев.	2 300.92
2.4.7. 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	7 988.51
2.4.8. Установка бытового счетчика газа без сварки	установка	1 207.86

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
2.4.9. Монтаж сигнализатора загазованности	прибор	1 918.33
2.4.10. Замена плиты с новой подводкой газопровода и пуском газа	плита	2 397.48
2.4.11. Замена водяной части проточного водонагревателя с пуском газа	водонагрев.	1 652.35
2.4.12. Замена горелки отопительного аппарата и пуском газа	горелка	3 235.49
2.4.13. Перестановка газовой плиты с пуском газа	плита	960.10
2.4.14. То же, с применением сварки	плита	2 552.32
2.4.15. Демонтаж газовой плиты с установкой заглушки	плита	918.18
2.4.16. Демонтаж проточного водонагревателя с установкой заглушки	прибор	1 151.38
2.4.17. Демонтаж отопительного котла с установкой заглушки	котел	2 685.31
2.4.18. Демонтаж бытового счетчика с установкой перемычки	счетчик	960.10
2.4.19. Изготовление перемычки при демонтаже газового счетчика	перемычка	2 328.24
2.4.20. Оформление исполнительно-технической документации на строительство внутреннего газопровода с обвязкой оборудования котельной. С выездом на место обследования применять коэффициент 1,5	объект	2 760.00
2.4.21. Оформление исполнительно-технической документации на монтаж газового счетчика с выездом на место обследования	счетчик	3 251.88
2.4.22. Замена автоматики котла	котел	1 437.40
2.4.23. Повторное подключение газовой плиты к существующей прицепке после снятия заглушки	водонагрев.	3 248.27
РАЗДЕЛ 3. ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ, ПРИЕМКА И ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ		
3.1. Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	объект	8 675.29
3.2. То же, ГРП (ГРУ)	объект	6 540.18
3.3. То же, газифицированной котельной	объект	4 339.45
3.4. То же, технологической газоиспользующей установки предприятия	объект	8 174.34
3.5. Прием в эксплуатацию газопровода и газового оборудования общественного здания производственного назначения, административного, общественного здания	объект	2 167.93
3.6. Прием в эксплуатацию наружного и внутреннего газопровода, газового оборудования многоквартирного жилого дома	объект	13 078.56
3.9. Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода (при повторном пуске п.3.10-3.33 применять K=0,7)	объект	9 114.36
3.10. Первичный пуск в эксплуатацию надземного газопровода	объект	5 944.48
3.11. Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ), ШРП	объект	19 888.37
3.12. То же, при двух нитках газопровода (при трех нитках применять коэфф. 1,3)	объект	38 568.89
3.15. Первичный пуск подземного газопровода к предприятию	объект	4 558.12
3.16. Первичный пуск надземного газопровода к предприятию	объект	1 918.33
3.17. Первичный пуск газа в газовое оборудование котельной малой мощности с одним котлом (до 1 000 кВт) с автоматикой	котел	7 691.53
3.18. Первичный пуск каждого последующего котла малой мощности с автоматикой	котел	2 118.73
3.19. Первичный пуск газа в газовое оборудование котельной средней мощности с одним котлом (от 5000 кВт) с автоматикой	котел	8 924.92
3.20. Первичный пуск каждого последующего котла средней мощности с автоматикой	котел	3 638.10
3.23. Первичный пуск газа в технологическую газоиспользующую установку предприятия	установка	5 157.46
3.24. Пуско-наладочные работы по вводу в эксплуатацию горелок инфракрасного излучения	горелка	1 484.76
3.25. Первичный пуск в газовое оборудование общественного здания производственного назначения, административного, общественного здания	объект	7 636.90
3.28. Первичный пуск газа в газовое оборудование многоквартирного жилого дома при установке газовой плиты, бытового счетчика и количестве приборов на одном стояке от 6 до 10	стояк	6 811.63
3.29. То же, при количестве приборов на одном стояке 11-15	стояк	8 627.94
3.30. То же, при количестве приборов свыше 16	стояк	10 526.22
3.31. 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	10 834.13
3.32. То же, при количестве приборов на одном стояке свыше 10	стояк	11 763.23
3.33. Пуско-наладочные работы на ПРГ	объект	79 749.97
3.34. Пуско-наладочные работы на котельной	объект	148 107.10
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	41 491.03
4.1.2. Строительный контроль за строительством надземного газопровода на опорах (На каждые последующие 100 м применять коэфф. 0,6)	100 м	13 830.95
4.1.3. Строительный контроль за строительством подземного газопровода (до 25 м) (На каждые последующие 25 м применять коэфф. 0,6)	ввод	12 450.04
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	27 661.87
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	13 830.95
4.1.6. Строительный контроль за строительством газопровода и монтажом оборудования в ШРП	объект	8 298.19
4.1.7. Строительный контроль за строительством внутреннего газопровода и монтажом оборудования в котельной или технологических печей предприятия	объект	13 830.95

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
4.1.8. Строительный контроль за строительством внутреннего газопровода и монтажом газового оборудования в ГРУ и котельной или технологических печей предприятия	объект	22 127.32
4.1.9. Строительный контроль за строительством и монтажом фасадного и внутреннего газопровода, монтажом газового оборудования административного, общественного здания всех назначений	объект	11 063.68
4.1.10. Строительный контроль за строительством фасадного, внутридомового газопровода и монтажом газового оборудования в многоквартирном жилом доме	объект	22 127.32
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	5 492.68
4.1.12. Строительный контроль за монтажом газового счетчика	счетчик	1 659.66
4.1.13. Строительный контроль при производстве земляных работ и строительстве вблизи действующего газопровода	100 м	4 151.86
4.1.14. Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод	объект	13 830.95
4.1.15. Проверка исполнительно-технической документации на построенный надземный газопровод	объект	8 298.19
4.1.17. Проверка исполнительно-технической документации на построенный газорегуляторный пункт (при проверке документации на ГРУ применять коэфф. 0,5)	объект	22 127.32
4.1.18. Проверка исполнительно-технической документации на построенный ШРП	объект	6 638.57
4.1.19. Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной (с ГРУ и одним котлом) (На каждый доп. котел применять коэфф. 0,5)	объект	22 127.32
4.1.20. Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной или технологических печей предприятия)	объект	12 723.30
4.1.21. Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования административного, общественного здания всех назначений или многоквартирного жилого дома	объект	8 298.19
Глава 2. ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДА ПРИБОРНЫМ МЕТОДОМ КОНТРОЛЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТАХ, КОНТРОЛЬ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ		
4.2.1. Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 100 мм	10 м	3 791.14
4.2.2. То же, при диаметре газопровода 101-300 мм	10 м	4 822.27
4.2.3. То же, при диаметре газопровода свыше 300 мм	10 м	5 851.55
4.2.4. Внешний осмотр качества изоляции газопровода после опускания его в траншею	10 м	573.85
4.2.5. Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов прибором типа АНПИ и СМР после засыпки до нулевой отметки построенного газопровода	1 км	14 781.90
4.2.6. Проведение механических испытаний на статическое растяжение сварных соединений условным диаметром до 50 мм включительно	образец	2 648.88
4.2.7. Проведение механических испытаний на статическое растяжение сварных соединений условным диаметром более 50 мм:		
- толщина стенки до 6 мм	3 образца	7 150.50
- толщина стенки до 10 мм	3 образца	7 946.59
4.2.8. Проведение механических испытаний на статический изгиб сварных соединений с толщиной стенки:		
- до 6 мм	3 образца	7 414.66
- до 10 мм	3 образца	7 946.59
4.2.9. Проведение мех. испытаний на статическое сплющивание	образец	3 707.34
Визуальный и измерительный контроль сварного соединения		
Радиографический контроль прибором «Арина-05» сварного соединения через две стенки		
4.2.10. газопровода диаметром до 60 мм	соединение	5 270.41
4.2.11. газопровода диаметром до 114 мм	соединение	9 362.14
4.2.12. газопровода диаметром до 159 мм	соединение	11 407.98
4.2.13. газопровода диаметром до 273 мм	соединение	12 737.88
4.2.14. газопровода диаметром до 465 мм	соединение	15 428.64
4.2.15. газопровода диаметром до 660 мм	соединение	42 669.67
4.2.16. газопровода диаметром до 720 мм	соединение	50 138.98
4.2.17. Радиографический контроль прибором «Арина-05» сварного соединения через одну стенку трубопровод (лист) толщиной до 30 мм	один снимок	1 892.82
РАЗДЕЛ 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ, АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ		
Глава 1. МОНИТОРИНГ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДОВ		
5.1.1. Технический осмотр трассы подземного уличного газопровода	км	626.71
5.1.2. Технический осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	845.29
5.1.3. Технический осмотр дворового и фасадного газопровода	100 м	41.93
5.1.4. Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	ввод	29.16
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)	80.15
5.1.6. Проверка на загазованность подвала здания (технического подполья), подлежащего проверке в зоне 15 м от газопровода (При использовании штучера применять коэфф. 0,25)	подвал	213.17

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
5.1.7. Проверка на загазованность контрольной трубки (При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда в пунктах 5.1.7-5.1.12 применять коэфф. 1,2)	контрольная трубка	71.08
5.1.8. Проверка технического состояния контрольного проводника	контрольный проводник	65.59
5.1.9. Оформление результатов обхода трассы газопровода	рапорт	218.63
5.1.10. Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэфф. 2,0)	знак	184.02
5.1.11. Реставрация настенных знаков с заменой знака	знак	256.90
5.1.12. То же, без замены знака	знак	109.30
5.1.13. Шурфовой осмотр газопровода с асфальтобетонным покрытием	шурф	5 186.62
5.1.14. То же, без покрытия	шурф	801.61
5.1.15. Техническое обслуживание задвижки и кранов на фасадном и наружном газопроводе диаметром до 50 мм, без набивки сальников (с набивкой K=1,4)	задвижка	843.49
51-100 мм	задвижка	1 056.65
101-150 мм	задвижка	1 302.59
151-300 мм	задвижка	1 521.22
301-500 мм	задвижка	1 741.63
501-700 мм	задвижка	2 022.18
краны до 50 мм	кран	533.81
51-100 мм	кран	668.62
101-150 мм	кран	799.79
151-300 мм	кран	934.00
301-500 мм	кран	1 069.36
5.1.16. Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	обход	480.96
5.1.17. Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	разрешение	992.89
5.1.18. То же, с выездом на место	разрешение	2 982.28
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		
Глава 2. ПРИБОРНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ		
5.2.1. Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ	км	10 391.44
5.2.2. Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	14 628.89
5.2.3. Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами ГИВ-М и др.	км	6 008.22
5.2.4. Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	место врезки (шурф)	2 723.58
101-300 мм	место врезки (шурф)	3 536.10
свыше 300 мм	место врезки (шурф)	4 352.26
Примечание: - при наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиолоний, кабелей, водоводов, теплотрасс, канализации в пунктах 5.2.1-5.2.4 применять коэфф. 2,0		
Глава 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ		
5.3.1. Восстановление поврежденных мест защитного покрытия газопровода	кв.м. поверхн. газопровода	7 671.53
5.3.2. Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок: - заливкой растворителя	закупорка	1 537.57
отогревание места ледяной закупорки	закупорка	3 259.18
шурвкой газопровода	закупорка	2 397.48
продувкой газом или воздухом	закупорка	2 685.31
(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	2 198.89
свыше 200 мм	заплата	3 222.73
5.3.5. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	участок	10 176.47
101-200 мм	участок	11 643.01
201-300 мм	участок	13 931.14
301-400 мм	участок	15 394.02
401-500 мм	участок	15 969.71
501-600 мм	участок	18 704.20
601-700 мм	участок	28 529.05
(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	5 297.74

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
51-100 мм	участок	7 480.20
свыше 100 мм	участок	10 910.64
5.3.7. Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм	участок	3 430.43
51-100 мм	участок	4 986.22
свыше 100 мм	участок	6 547.45
5.3.8. Обрезка действующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода до 100 мм	ввод	4 833.18
101-200 мм	ввод	6 234.12
201-300 мм	ввод	7 480.20
301-400 мм	ввод	8 819.22
401-500 мм	ввод	9 072.47
501-600 мм	ввод	12 583.03
601-700 мм	ввод	13 943.89
5.3.9. Замена задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	6 115.72
101-200 мм	задвижка	9 205.48
201-300 мм	задвижка	12 275.14
301-400 мм	задвижка	15 437.74
401-500 мм	задвижка	18 602.17
501-600 мм	задвижка	21 815.81
свыше 600 мм	задвижка	25 031.23
5.3.10. Замена задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	6 115.72
101-200 мм	задвижка	9 205.48
свыше 200 мм	задвижка	12 275.14
5.3.11. Замена прокладок задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	прокладка	1 537.57
101-200 мм	прокладка	2 685.31
201-300 мм	прокладка	3 836.65
301-500 мм	прокладка	5 656.63
свыше 500 мм	прокладка	7 957.54
5.3.12. Замена прокладок задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	прокладка	1 537.57
101-200 мм	прокладка	2 685.31
свыше 200 мм	прокладка	3 836.65
5.3.13. Замена сальниковой набивки на задвижке газопровода высокого (среднего) давления с диаметром до 200 мм	задвижка	816.16
201-500 мм	задвижка	1 054.81
свыше 500 мм	задвижка	1 291.67
5.3.14. Замена сальниковой набивки на задвижке газопровода низкого давления с диаметром до 200 мм	задвижка	816.16
свыше 200 мм	задвижка	960.10
5.3.15. Ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	4 889.65
101-200 мм	задвижка	5 656.63
201-300 мм	задвижка	6 425.44
301-500 мм	задвижка	7 574.95
свыше 500 мм	задвижка	9 108.90
При работе с приставной лестницей применять коэфф. 1,2		0.00
5.3.16. Ремонт задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	задвижка	4 889.65
101-200 мм	задвижка	5 656.63
свыше 200 мм	задвижка	6 425.44
При работе с приставной лестницей применять коэфф. 1,2		0.00
5.3.17. Замена изолирующих втулок во фланцевых соединениях газопровода при диаметре до 100 мм	фланец	1 379.10
101-300 мм	фланец	2 759.99
301-500 мм	фланец	4 140.91
свыше 500 мм	фланец	8 285.45
5.3.18. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	задвижка	349.79
201-500 мм	задвижка	477.34
свыше 500 мм	задвижка	652.20
5.3.19. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в неудобных условиях работы (на высоте с приставной лестницы) при диаметре газопровода до 200 мм	задвижка	697.74
201-500 мм	задвижка	956.45
свыше 500 мм	задвижка	1 304.38
5.3.20. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	задвижка	876.29
201-500 мм	задвижка	1 195.08
свыше 500 мм	задвижка	1 630.50
5.3.21. Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов, одна окраска	кв.м. поверхн. газопровода	262.33

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
(При двух окрасках применять коэфф. 1,5; при грунтовке - коэфф. 1,3; при окраске с приставной лестницы применять коэфф. 1,2)		
5.3.22. Замена крышки малого ковера	крышка	411.72
5.3.23. То же, большого ковера	крышка	552.00
5.3.24. Поднятие и опускание малого ковера при асфальтобетонном покрытии	ковер	4 470.65
5.3.25. То же, без покрытия	ковер	2 902.09
5.3.26. Поднятие и опускание большого ковера при асфальтобетонном покрытии	ковер	5 527.26
5.3.27. То же, без покрытия	ковер	2 251.73
5.3.28. Замена ковера при асфальтобетонном покрытии	ковер	2 195.26
5.3.29. То же, без покрытия	ковер	1 391.83
5.3.30. Окраска ковера	ковер	255.05
5.3.31. Ремонт верхней части футляра газопровода-ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	стояк	1 151.38
5.3.32. Ремонт футляра на надземном газопроводе	футляр	1 574.02
5.3.33. Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	футляр	7 727.99
5.3.34. Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	футляр	3 271.91
5.3.35. Заделка концов футляра	футляр	692.27
5.3.36. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	футляр	9 352.99
свыше 200 мм	футляр	12 466.43
5.3.37. Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	футляр	3 235.49
5.3.38. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 50-100 мм (На каждые дополнительные 100 м длины газопровода применять коэфф. 0,2)	пуск	7 969.50
5.3.39. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм (На каждые дополнительные 100 м длины газопровода применять коэфф. 0,2)	пуск	9 961.87
5.3.40. 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	6 153.97
5.3.41. Проверка на прочность и герметичность газопроводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101-200 мм	проверка	6 711.43
5.3.42. Проверка на герметичность подзем. и надзем. газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	100 м	2 073.19
101-300 мм	100 м	2 494.02
свыше 300 мм	100 м	3 117.07
5.3.43. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	100 м	162.16
101-300 мм	100 м	307.90
301-500 мм	100 м	448.18
свыше 500 мм	100 м	670.42
5.3.44. Ремонт опор под надземным газопроводом (При работе на высоте с приставной лестницы применять коэфф. 1,2)	опора	1 379.10
5.3.45. То же, со сваркой	опора	2 147.88
5.3.46. Бетонирование опор под надземный газопровод	опора	1 437.40
5.3.47. Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	кроншт-н	287.83
5.3.48. Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэфф. 0,5)	откл. устр-во в ГРП	960.10
5.3.49. Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэфф. 3,0)	отключ-е	344.33
5.3.50. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	1 379.10
свыше 100 мм	задвижка	2 759.99
5.3.51. Отключение подземного закольцованного газопровода при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	2 759.99
свыше 100 мм	задвижка	4 140.91
5.3.52. Установка или снятие заглушки на газопроводе -вводе	заглушка	477.34
5.3.53. Оповещение потребителей от отключения газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	ввод	960.10
5.3.54. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	ввод	1 918.33
5.3.55. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	ввод	3 836.65
5.3.56. 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	1 029.34
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		
Глава 4. АВАРИЙНО-ДИСПЕТЧЕРСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТЕЙ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ		
5.4.1. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа более 1700 тыс. м3	объект в год	32 866.69

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
5.4.2. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа от 1000 тыс. м3 до 1700 тыс. м3 включительно	объект в год	27 388.62
5.4.3. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа от 500 тыс. м3 до 1000 тыс. м3 включительно	объект в год	21 910.54
5.4.4. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа от 100 тыс. м3 до 500 тыс. м3 включительно	объект в год	16 434.28
5.4.5. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа от 50 тыс. м3 до 100 тыс. м3 включительно	объект в год	10 956.17
5.4.6. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа от 10 тыс. м3 до 50 тыс. м3 включительно	объект в год	5 478.11
5.4.7. Аварийно-диспетчерское обслуживание при годовом объеме транспортировки газа до 10 тыс. м3 включительно	объект в год	2 191.62
РАЗДЕЛ 6. ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДОВ ОТ КОРРОЗИИ		
ГЛАВА 1. Установка (монтаж), пуск и наладка средств защиты		
6.1.1. Установка катодной станции на постаменте	станция	9 449.57
6.1.2. Установка и наладка протекторной защиты	протект. защита	9 046.96
6.1.3. Установка электроперемычки на подземном трубопроводе	перемычка	12 063.82
6.1.4. Установка медно-сульфатного электрода длительного действия	МЭД	2 011.24
6.1.5. Монтаж и установка универсального блока защиты УБСЗ	блок	6 478.26
6.1.6. Установка контактного устройства на анодном заземлении в ковре	контакт. устр-во	3 621.71
6.1.7. Установка муфты на кабеле	муфта	3 015.07
6.1.8. Пооперационный контроль при строительстве средств защиты от электрохимической коррозии (при повторном вызове применять коэфф. 0,8)	ЭЗУ	6 926.40
6.1.9. Наладка катодных преобразователей на месте установки	станция	5 354.21
6.1.10. Наладка дренажной защиты на месте установки станции	станция	4 849.57
6.1.11. Пуск и наладка универсального блока совместной защиты на месте установки	блок	3 284.68
6.1.12. Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	перемычка	404.44
6.1.13. Прием в эксплуатацию КИП	КИП	1 617.76
6.1.14. Прием в эксплуатацию электрохимических устройств	устройство	9 234.60
6.1.15. Прием в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	фланец	3 324.77
6.1.16. 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	2 020.37
6.1.17. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течении 6 часов на усиленном дренаже	ЭЗУ	5 321.40
6.1.18. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемым выпрямителем	ЭЗУ	6 325.24
6.1.19. То же, с неуправляемыми выпрямителями	ЭЗУ	3 162.61
6.1.20. Присоединение потенциалоуравнивающих продольных и поперечных перемычек	перемычка	2 867.50
6.1.21. Присоединение потенциалоуравнивающих электроперемычек	перемычка	6 613.06
6.1.22. Предустановочный контроль оборудования преобразователей поляризованного дренажа и блока совместной защиты	блок ЭЗУ	5 403.40
6.1.23. Предустановочный контроль оборудования преобразователей дренажной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	19 957.57
6.1.24. Предустановочный контроль оборудования преобразователей катодной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	8 638.90
6.1.25. Предустановочный контроль оборудования преобразователей неавтоматической катодной станции	блок ЭЗУ	6 478.26
6.1.26. То же, протекторной защиты	протект. защита	4 024.32
6.1.27. То же, анодных заземлителей	заземлитель	3 015.07
6.1.28. Испытание изоляции электрических кабелей	присоединение	3 109.79
6.1.29. Монтаж анодного вертикального заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 7 м (На каждый последующий электрод применять коэфф. 0,3)	электрод	18 099.37
6.1.30. То же, при длине электродов до 14 м	электрод	24 129.48
6.1.31. Монтаж контрольно-измерительного пункта на трубопроводе без электрода сравнения	КИП	5 403.40
6.1.32. То же, с электродом сравнения длительного действия	КИП	7 165.07
6.1.33. Устройство защитного вертикального заземления	заземление	1 187.81
6.1.34. Прокладка дренажного кабеля (без стоимости кабеля)	100 м	18 600.36
6.1.35. Прокладка кабеля питания в траншеях	100 м	14 075.05
6.1.36. Прокладка кабеля в стальной трубе по стенам или опорам	100 м	10 054.42
6.1.37. Прокладка провода в стальной трубе по стенам или опорам	100 м	6 031.93
6.1.38. Подвеска кабеля между опорами	100 м	5 028.12
6.1.39. Подключение кабеля к трубопроводу в колодце (ковре)	подключение	6 174.01
6.1.40. Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	подключение	4 408.72
6.1.43. Установка опознавательных знаков	знак	1 306.21
6.1.44. То же, с опорными столбиками	знак	2 011.24
Глава 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ЭЛЕКТРОЗАЩИТНЫХ УСТАНОВОК		
6.2.1. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения: "сооружение-сооружение"	пункт измерения	1 595.87
6.2.2. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения: "рельс-земля"	пункт измерения	1 725.24

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
6.2.3. Измерение разности потенциалов визуальными приборами. Место измерения стальным или медно-сульфатным электродом: "сооружение-земля"	пункт измерения	1 595.87
6.2.4. Измерение разности потенциалов самопишущими приборами. Место измерения: "сооружение-земля" при снятии показаний в течение 4 часов	пункт измерения	3 687.29
8 часов	пункт измерения	3 980.59
24 часов	пункт измерения	5 714.93
6.2.5. Измерение разности потенциалов самопишущими приборами. Место измерения: "сооружение-сооружение", "рельс-земля" при снятии показаний в течение 4 часов	пункт измерения	4 514.35
8 часов	пункт измерения	4 913.34
24 часов	пункт измерения	6 507.41
6.2.6. Измерение разности потенциалов методом выносного электрода до 0,5 км подземного сооружения	100 м	1 752.55
6.2.7. То же, при длине подземного сооружения свыше 0,5 км	100 м	2 765.45
6.2.8. Измерение разности потенциалов визуальными приборами между протектором и землей или в цепи протектора	пункт измерения	2 654.34
6.2.9. Измерение сопротивления визуальными приборами между протектором и газопроводом	пункт измерения	1 326.28
6.2.10. Измерение сопротивления дренажной цепи катодной защиты	установка	2 856.55
6.2.11. Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	стык	515.57
6.2.12. То же, при помощи двух милливольтметров	стык	874.48
6.2.13. Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между точками до 200 м	пункт измерения	918.18
6.2.14. Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между точками от 200 до 500 м	пункт измерения	1 198.73
6.2.15. Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств или анодного заземления	пункт измерения	1 031.14
6.2.16. Измерение продольного и поперечного градиента потенциала	пункт измерения	1 993.06
6.2.17. Измерение поляризованного потенциала с накопительным конденсатором на КИП, оборудованных МЭСД АКХ	КИП	2 022.18
6.2.18. То же, не оборудованных МЭСД АКХ	КИП	2 849.26
6.2.19. Определение опасного действия переменного тока	пункт измерения	2 166.12
6.2.20. Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	пункт измерения	2 856.55
6.2.21. Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-земля"	пункт измерения	4 239.31
6.2.22. Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-металлическое сооружение"	пункт измерения	1 993.06
6.2.23. Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	пункт измерения	1 586.80
6.2.24. Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	пункт измерения	3 319.27
6.2.25. Определение величины и направления тока в трубопроводе	измерение	3 565.24
6.2.26. Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода с выдачей заключения	фланец	1 014.76
6.2.27. Проверка исправности электроперемычек с выдачей заключения	перемычка	1 473.83
6.2.28. Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного медно-сульфатным электродом длительного действия	КИП	2 949.48
6.2.29. Технический осмотр протекторной защиты при измерении стальным электродом сравнения	протект. защита	5 179.33
6.2.30. Технический осмотр протекторной защиты при измерении медно-сульфатным электродом сравнения	протект. защита	4 645.54
6.2.31. Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на сложных электронных схемах	станция	3 133.49
6.2.32. Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на электронных схемах средней сложности	станция	2 714.45
6.2.33. Технический осмотр неавтоматической станции катодной защиты	станция	2 526.82
6.2.34. Технический осмотр усиленной дренажной установки на сложных электронных схемах	установка	3 774.73
6.2.35. Технический осмотр усиленной дренажной установки на электронных схемах средней сложности	установка	3 266.46
6.2.36. Технический осмотр поляризованной дренажной установки	установка	3 040.57
6.2.37. Технический осмотр блока совместной защиты	блок	2 526.82
6.2.38. Проверка эффективности действия катодной или дренажной установки на сложных электронных схемах при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	13 492.09
до 6 пунктов	установка	20 582.45
до 8 пунктов	установка	27 168.18
до 10 пунктов	установка	32 928.65
(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	11 679.42
до 6 пунктов	установка	17 816.99
до 8 пунктов	установка	23 519.15
до 10 пунктов	установка	28 509.00
(При измерении разности потенциалов сверх 10 пунктов на каждый последующий пункт применять коэфф. 0,085)		

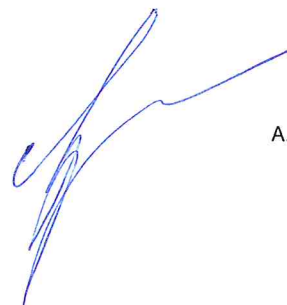
Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
6.2.40. Проверка эффективности действия неавтоматической катодной станции или поляризованной дренажной установки при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	10 874.21
до 6 пунктов	установка	16 589.11
до 8 пунктов	установка	21 899.62
до 10 пунктов	установка	26 543.29
(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	2 971.33
6.2.42. Периодическая регулировка (наладка) режима автоматической ЭЗУ на электронных схемах средней сложности	установка	2 574.18
6.2.43. Периодическая регулировка (наладка) режима работы неавтоматической ЭЗУ	установка	2 395.66
6.2.44. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	1 850.94
6.2.45. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	дренаж	3 956.89
6.2.46. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с неуправляемыми выпрямителями	установка	2 714.45
6.2.47. Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемыми выпрямителями	установка	5 423.45
6.2.48. Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с помощью передвижной лаборатории	км	4 525.32
6.2.49. Замер полного сопротивления цепи "фаза-нуль" (на каждый последующий замер коэфф. 0,7)	токоприемник	728.71
6.2.50. Замер цепи заземления	измерение	291.49
6.2.51. Сопротивление изоляции кабеля (на каждый последующий замер коэфф. 0,7)	измерение	582.96
6.2.52. Сопротивление изоляции осветительной проводки (на каждый последующий замер коэфф. 0,7)	измерение	655.85
6.2.53. Проверка защит прямого действия автоматических выключателей однополюсных	выключатель	728.71
6.2.54. Проверка защит прямого действия автоматических выключателей трехполюсных до 200 А	выключатель	918.18
6.2.55. Проверка технического состояния провода "спутника" полиэтиленового газопровода (на каждые последующие 10м применять коэфф.0,7)	10 м	502.81
6.2.56. Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств с диагональю до 20м	измерение	1 577.65
6.2.57. Измерение сопротивления растеканию тока контура анодного заземления с диагональю до 200м	измерение	3 308.35
6.2.58. Установка медно-сульфатного электрода длительного действия	МЭД	1 626.88
6.2.59. Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	перемычка	333.41
6.2.60. Прием в эксплуатацию КИП	КИП	1 315.33
6.2.61. Прием в эксплуатацию устройств ЭХЗ	устройство	7 529.44
6.2.62. Прием в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	фланец	477.34
6.2.63. Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой изолирующей прокладки	соединение	610.31
Глава 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ		
6.3.1. Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг	ЭЗУ	3 044.21
6.3.2. Демонтаж усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	4 363.18
6.3.3. Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг	ЭЗУ	1 741.63
6.3.4. Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	ЭЗУ	2 756.34
6.3.5. Демонтаж станции катодной защиты при массе до 100 кг	ЭЗУ	3 767.45
6.3.6. Демонтаж станции катодной защиты при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	4 991.69
6.3.7. Внешний осмотр автоматической ЭЗУ с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	1 357.24
6.3.8. Внешний осмотр неавтоматической ЭЗУ с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	1 278.89
6.3.9. Ремонт электронного (электромагнитного) блока управления ЭЗУ при количестве заменяемых деталей до 8	блок	3 237.31
до 10	блок	4 038.89
6.3.16. Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре или колодце	контакт. устр-во	4 625.51
6.3.17. Ремонт контактного устройства на анодном заземлении на рельсах электрического транспорта	контакт. устр-во	3 822.11
6.3.18. Ремонт контактного устройства на трубопроводе в колодце или ковре	контакт. устр-во	5 028.12
6.3.19. Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой двух втулок. (На каждые последующие две втулки применять коэфф. 0,7)	соединение	723.25
6.3.20. Ремонт изолирующих фланцевых соединений с заменой изолирующей прокладки	соединение	1 510.26
6.3.21. Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия	КИП	9 234.60
6.3.22. Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	10 м кабеля	4 426.92
6.3.23. Замена трансформатора электроизмерительного блока	трансф.	2 020.37
6.3.26. Замена электрической кабельной линии при массе кабеля 10 кг	1 м кабеля	1 446.48
6.3.27. Ремонт воздушной линии питания	одна неисправ.	6 532.91
6.3.28. Окраска шкафа	шкаф	1 127.69
6.3.29. Устранение повреждение шкафа поляризованной дренажной установки	стенка шкафа	867.17
6.3.30. Устранение повреждений шкафа усиленной дренажной установки	стенка шкафа	725.08
6.3.31. Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	стенка шкафа	685.01

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
6.3.32. Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	1 160.47
6.3.33. Изготовление подставки из уголка	подставка	1 983.95
6.3.34. Изготовление коробки для отключающего устройства	коробка	4 408.72
6.3.35. Изготовление кроссовок (жгутов) с разъемами для преобразователей стагнации катодной защиты	кроссовка	1 708.81
6.3.36. То же, для преобразователей дренажной установки	кроссовка	9 351.19
РАЗДЕЛ 7. ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА (ПРГ)		
Глава 1. ОСМОТР ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ (ОБХОД)		
7.1.1. Осмотр технического состояния ПРГ при одной нитке газопровода (В зимний период в пунктах 7.1.1-7.1.2 применять коэфф. 1.2)	пункт	544.73
7.1.2. Осмотр технического состояния ПРГ при двух нитках газопровода	пункт	843.49
Глава 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ		
7.2.1. Техническое обслуживание ПРГ при одной нитке газопровода диаметром до 100 мм	пункт	7 618.68
101-200 мм	пункт	9 180.51
7.2.2. Техническое обслуживание ПРГ при двух нитках газопровода диаметром до 100 мм (при трех нитках применять к цене коэфф. 1,3)	пункт	11 473.56
101-200 мм	пункт	14 341.95
(при трех нитках применять к цене коэфф. 1,3)		
7.2.3. Текущий ремонт оборудования ПРГ при одной нитке газопровода	пункт	21 194.57
7.2.4. То же, при двух нитках газопровода	пункт	26 672.65
(при трех нитках применять к цене коэфф.1,3)		
7.2.9. Отключение ПРГ	пункт	213.17
7.2.10. Включение ПРГ после остановки	пункт	1 264.32
7.2.11. Продувка газопровода в ПРГ	операция	315.18
7.2.12. Проверка параметров срабатывания и настройки ПСК, ПЗК (клапанов безопасности)	клапан	1 011.46
7.2.13. Продувка импульсных трубок в ПРГ	клапан	2 663.45
7.2.14. Очистка газового фильтра диаметром 50 мм	фильтр	1 264.32
100 мм и более	фильтр	1 900.14
7.2.16. Техническое обслуживание телемеханических установок	установка	8 964.96
Глава 3. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ		
7.3.5. Ремонт пилота регулятора давления ПРГ	регулятор	3 355.72
7.3.6. Замена пружины предохранительно-запорного клапана ПРГ при диаметре газопровода до 100 мм	пружина	1 734.34
7.3.7. То же, при диаметре газопровода 101-200 мм	пружина	1 812.67
7.3.8. Замена мембраны предохранительно-запорного клапана ПРГ при диаметре газопровода до 100 мм	мембрана	5 510.89
7.3.9. То же, при диаметре газопровода 101-200 мм	мембрана	5 991.84
7.3.12. Ремонт сбросного клапана ПРГ	клапан	3 893.14
7.3.16. Замена регулятора давления ПРГ	регулятор	3 117.07
7.3.18. Замена предохранительно-запорного клапана ПРГ	клапан	2 701.69
7.3.19. Ремонт предохранительно-запорного клапана ПРГ	клапан	4 248.37
7.3.20. Ремонт регулятора давления газа ПРГ	регулятор	3 836.65
7.3.21. Проведение испытания оборудования ПРГ на прочность и герметичность при одной линии. При двух линиях применять коэфф. 1,7; при трех линиях - 2,5)	пункт	1 482.94
7.3.23. Отключение (консервация) оборудования ПРГ	пункт	3 920.47
7.3.24. Пуск (расконсервация) ПРГ	пункт	5 734.96
7.3.25. Замена пружинных манометров в ПРГ	манометр	575.69
РАЗДЕЛ 9. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ, ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩИЕ УСТАНОВКИ И ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ, КОТЕЛЬНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ		
Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ		
9.1.1. Техническое обслуживание задвижки и кранов	задвижка	843.49
51-100 мм	задвижка	1 056.65
101-150 мм	задвижка	1 302.59
151-300 мм	задвижка	1 521.22
301-500 мм	задвижка	1 741.63
501-700 мм	задвижка	2 022.18
краны до 50 мм	кран	533.81
51-100 мм	кран	668.62
101-150 мм	кран	799.79
151-300 мм	кран	904.03
301-500 мм	кран	1 034.83
9.1.2. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков при диаметре до 32мм	10 соедин.	144.54
9.1.3. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков при диаметре от 33 мм до 40 мм	10 соедин.	186.94
9.1.4. Проверка на герметичность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков при диаметре от 41 мм до 50 мм	10 соедин.	297.18
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	5 255.86
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	8 735.44

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
9.2.5. Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной при диаметре газопровода до 20 мм	соединение	575.69
21-40 мм	соединение	1 063.93
41-60 мм	соединение	1 543.06
9.2.6. Замена прокладки на газопроводе в котельной при диаметре до 50 мм	прокладка	2 195.26
51-100 мм	прокладка	2 743.60
101-150 мм	прокладка	3 299.26
151-200 мм	прокладка	3 854.89
9.2.7. Замена задвижки, крана на газопроводе в котельной при диаметре газопровода до 50 мм	задвижка	2 648.88
51-100 мм	задвижка	3 951.42
101-150 мм	задвижка	5 244.90
151-200 мм	задвижка	6 540.18
9.2.8. Очистка фильтра газового счетчика	фильтр	7 383.70
9.2.9. Понижение давления в сетях на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэфф. 0,5)	откл. устр. в ГРП	477.34
9.2.10. Установка заглушки на вводе в котельную при диаметре газопровода до 100 мм	заглушка	3 259.18
101-150 мм	заглушка	4 313.98
151-200 мм	заглушка	4 984.39
РАЗДЕЛ 10. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ И БЫТОВОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ АДМИНИСТРАТИВНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ И НЕЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЙ		
Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ		
10.1.1. Техническое обслуживание плиты газовой - двухгорелочной	шт	525.00
10.1.2. Техническое обслуживание плиты газовой - трехгорелочной	шт	610.01
10.1.3. Техническое обслуживание плиты газовой - четырехгорелочной	шт	696.25
10.1.4. Техническое обслуживание проточного водонагревателя	шт	1 476.25
10.1.5. Техническое обслуживание котла с атмосферной горелкой мощностью до 30 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	4 260.00
10.1.6. Техническое обслуживание котла с атмосферной горелкой мощностью от 31 до 60 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	5 678.75
10.1.7. Техническое обслуживание котла с атмосферной горелкой мощностью от 61 до 140 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	7 098.76
10.1.8. Техническое обслуживание котла с атмосферной горелкой мощностью от 141 до 510 кВт	шт	8 518.75
10.1.9. Техническое обслуживание котла с атмосферной горелкой мощностью от 511 кВт и выше	шт	9 938.75
10.1.10. Техническое обслуживание котла с вентиляторной горелкой мощностью до 30 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	4 260.00
10.1.11. Техническое обслуживание котла с вентиляторной горелкой мощностью от 31 до 60 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	5 678.75
10.1.12. Техническое обслуживание котла с вентиляторной горелкой мощностью от 61 до 140 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	7 098.76
10.1.13. Техническое обслуживание котла с вентиляторной горелкой мощностью от 141 до 510 кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	8 518.75
10.1.14. Техническое обслуживание котла с вентиляторной горелкой мощностью от 511 и выше кВт (с бойлером и без бойлера)	шт	9 938.75
10.1.15. Настройка блока управления группы котлов (в каскаде)	шт	1 570.01
10.1.16. Техническое обслуживание конвектора	шт	1 526.26
10.1.19. Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	шт	365.69
10.1.20. Техническое обслуживание бытового газового счетчика (внешний осмотр, проверка герметичности и работоспособности бытового газового счетчика)	шт	212.51
10.1.21. Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на внутреннем газопроводе при диаметре до 32мм	10 соед.	144.54
33-40 мм	10 соед.	186.94
41-50 мм	10 соед.	297.18
10.1.22. Техническое обслуживание внутреннего газопровода	пог. м.	99.04
10.1.23. Включение отопительного котла	аппарат	457.12
10.1.24. Сезонное отключение и включение отопительного котла	аппарат	198.76
10.1.25. Техническое обслуживание газовой горелки	горелка	520.03
Глава 2. РЕМОНТ ПО ЗАЯВКАМ.		
Вызов слесаря для выполнения ремонта	вызов	600.00
Плита газовая		
10.2.1. Замена газовой плиты без изменения подводки с пуском газа и регулировкой работы горелок плиты	плита	1 482.28
10.2.2. Демонтаж газовой плиты с установкой заглушки	плита	629.33
10.2.3. Ремонт газовой плиты	плита	1 500.00
10.2.18. Замена подводящего гибкого резиноканевого рукава	рукав	1 301.76
Водонагреватель проточный		
10.2.27. Замена водонагревателя проточного без изменения подводки с пуском газа и регулировкой работы прибора.	водонагрев.	5 230.18
10.2.28. Демонтаж проточного водонагревателя с установкой заглушки	водонагрев.	1 046.70
10.2.29. Ремонт ВПГ	водонагрев.	2 250.00

Наименование работ и газового оборудования	Ед. изм.	Договорная цена для юрид. лиц (руб. без НДС)
Газовый котел, отопительная газовая печь		
10.2.57. Замена газового котла без изменения подводки с пуском газа и регулировкой работы прибора (аппарата)	котел	3 661.79
10.2.58. Демонтаж котла с установкой заглушки	котел	940.72
10.2.59. Ремонт котла	котел	3 000.00
Прочие работы		
10.2.91. Замена газового крана на газопроводе диаметром до 32 мм	кран	786.70
40-50 мм	кран	1 240.48
10.2.92. Замена участка внутреннего газопровода длиной до одного метра диаметром 15 мм	участок	2 475.97
32 мм	участок	2 949.65
40 мм	участок	3 487.86
50 мм	участок	4 166.92
10.2.93. То же, на каждый дополнительный один метр газопровода диаметром 15 мм	м	750.25
32 мм	м	887.71
40 мм	м	1 046.70
50 мм	м	1 253.74
10.2.94. Замена сгона внутреннего газопровода диаметром до 25 мм	сгон	821.46
свыше 25 мм	сгон	1 134.48
10.2.95. Устранение утечки газа в муфтовом соединении внутреннего газопровода диаметром до 50 мм	соединение	564.77
10.2.96. Продувка и пуск газа во внутренний газопровод административного, общественного здания производственного назначения после отключения от газоснабжения	объект	433.92
10.2.97. Продувка и пуск подводящего газопровода к отдельностоящему зданию после отключения газоснабжения	объект	286.54
10.2.98. Отключение газового прибора с установкой заглушки	прибор	339.52
Примечание: "Вызов слесаря" включает время на прием заявки диспетчером и проезд (переход) к объекту		
10.2.104. Замена КТЗ при диаметре газопровода до 32 мм	клапан	621.00
10.2.105. Замена КТЗ при диаметре газопровода свыше 32 мм	клапан	979.80
Раздел 11. РЕМОНТ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ И СРЕДСТВ АВТОМАТИКИ		0.00
11.2.1. Текущий ремонт переносных газоанализаторов типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, ТС-92, ПГФ и др.	прибор	3 299.09
Ремонт, подготовка к поверке приборов (с выдачей заключения):		0.00
11.2.1. Счетчик газа G-10	прибор	5 577.96
11.2.2. Счетчик газа СГБ-G 1,6	прибор	3 327.23
11.2.3. Счетчик газа СГБ-G 2,5	прибор	3 585.60
11.2.4. Счетчик газа СГБ-G 4	прибор	3 686.63
11.2.5. Счетчик газа СГБ-G 6	прибор	3 784.33
11.2.6. Манометр	прибор	737.02
11.2.7. Манометр для точных измерений	прибор	1 791.96
11.2.8. ЭКМ	прибор	1 195.75
11.2.9. Напоромер	прибор	1 296.78
11.2.10. Газоанализатор переносной 1-канальный, газоанализатор стационарный 1-канальный	прибор	4 860.85
11.2.11. Газоанализатор переносной 2-канальный, газоанализатор стационарный 2-канальный	прибор	9 721.67
11.2.12. Газоанализатор переносной 3-канальный, газоанализатор стационарный 3-канальный	прибор	14 582.51
РАЗДЕЛ 12. ПРОЧИЕ РАБОТЫ		
12.1. Инструктаж лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию бытовых газовых приборов, установленных в общественных зданиях производственного назначения	чел.	6 538.54

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



А.А. Мурынов