Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

Утверждаю

И.о. Генерального директора

"Росгазификация"

В.И.ЛОКОТУНИН

20 июня 2001 года

Генеральный директор

ОАО "Гипрониигаз"

А.Л.ШУРАЙЦ

6 июня 2001 года

ПРИМЕРНЫЙ ПРЕЙСКУРАНТ

НА УСЛУГИ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ

И РЕМОНТУ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ

ПРЕДИСЛОВИЕ

1. Разработан головным научно-исследовательским и проектным институтом "Гипрониигаз".

Исполнители В.И. Поляков, Р.П. Ляхова, Н.Б. Полей, Н.Б. Воронцова.

2. Утвержден и введен в действие Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35.

3. Взамен Примерного [прейскуранта](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D997E24AF765D598238982FAA03945wBN) цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения, г. Саратов, 1996.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Настоящий прейскурант составлен на базе ранее действующего "Примерного [прейскуранта](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D997E24AF765D598238982FAA0395B8D6EBB1B5E50E9FE75904Cw6N) цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения" (вып. 1996 г.). Корректировка выполнена с учетом современных технико-экономических показателей деятельности ГРО (уровень оплаты труда, процент отчислений на социальные нужды, размер накладных расходов, норматив прибыли, НДС), а также изменений перечня работ и состава исполнителей, связанных с введением [ПБ 12-368-00](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D997E445F469DC98238982FAA03945wBN) "Правил безопасности в газовом хозяйстве".

Прейскурант предназначен для использования газораспределительными организациями (ГРО) при оказании услуг по эксплуатации газораспределительных систем.

2. Цены распространяются на услуги по эксплуатации газового оборудования и газопроводов, обслуживаемых по возмездным договорам.

3. Договорные цены дифференцированы для юридических лиц (в дальнейшем именуемых "предприятия") и физических лиц (населения). В стоимость платных услуг, оказываемых предприятиям, заложен уровень рентабельности в размере 25% к себестоимости, при оказании услуг населению - 10%. Цены на услуги, оказываемые предприятиям, приведены без учета налога на добавленную стоимость (НДС). Данный налог с предприятий взимается сверх указанных в прейскуранте цен в соответствии с действующим законодательством. Цены на услуги, оказываемые населению, рассчитаны с учетом НДС. Налог с продаж в цены прейскуранта не включен.

4. В Примерный прейскурант включены работы, проводимые в соответствии с [[1](#P5608) - 4] и другими нормативными документами, применяемыми в отрасли. К эксплуатации систем газораспределения также отнесены предпроектные и проектные работы, строительно-монтажные, пусконаладочные и другие виды услуг. В состав прейскуранта включены работы, выполняемые в специализированной мастерской ГРО по изготовлению или ремонту деталей, запасных частей, ремонту газового оборудования, измерительных приборов и средств автоматики.

5. Перечень работ и наименования газового оборудования, приведенные в прейскуранте, являются примерными и могут быть дополнены в зависимости от имеющегося оборудования. Цены на услуги, не включенные в данный прейскурант, рассчитываются в соответствии с Методическими [указаниями](#P5508) по использованию "Примерного прейскуранта цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения", приведенными в Приложении А.

6. В цены включена и дополнительно не оплачивается стоимость:

- вспомогательных материалов (смазка, мыло, ветошь, шлифовальный порошок);

- доставки на объект механизмов, материалов, готовых деталей, запасных частей, включая их погрузку и разгрузку;

- перемещения и подноски материалов и приспособлений в пределах зоны производства работ на расстояние до 50 метров;

- стоимость установки и снятия ограждений и предупредительных знаков.

7. Стоимость готовых узлов, запасных частей и деталей, заменяемых при выполнении технического обслуживания или ремонта, а также используемых материалов, кроме включенных в [п. 6](#P31), в ценах прейскуранта не учтена и оплачивается заказчиком дополнительно по действующим розничным (договорным) ценам или по цене изготовления в специализированной мастерской предприятия.

8. Квалификационный состав исполнителей определен на основе общероссийских классификаторов занятий, видов экономической деятельности, профессий рабочих, служащих и тарифных разрядов [[5](#P5612) - 7].

9. Трудоемкость выполнения работ установлена в человеко-часах на единицу измерения объема работ в соответствии с имеющимися в отрасли типовыми нормами [[8](#P5615) - 14] и с учетом соблюдения условий труда, предусмотренных Правилами [[1](#P5608), [2](#P5609)]. По работам, не включенным в [8 - 14] или требующим корректировки с учетом изменившейся сложности их выполнения, трудоемкость определена специалистами ГРО.

10. Для работ, связанных с выходом (выездом) на объект (кроме ремонта газового оборудования по заявкам), к трудоемкости применен поправочный коэффициент, учитывающий время на переходы (переезды) рабочих и специалистов от службы (участка) до объекта и с объекта на объект. По опыту эксплуатации этот коэффициент составил 1,44 к затратам на основную работу. При выполнении работ по ремонту газового оборудования по заявкам к стоимости работ добавляется позиция "вызов слесаря". При выполнении строительно-монтажных или ремонтных работ использование транспортных средств свыше 2,5 часов должно оплачиваться дополнительно по действующим в ГРО тарифам на транспортные услуги.

При проведении пусконаладочных работ, технического надзора за строительством, услуг по эксплуатации газопровода, электрозащитных устройств и газового оборудования, находящегося в сельской местности, к ценам прейскуранта применяется коэффициент 1,2 в случае, когда объект обслуживания удален от эксплуатационной службы (участка) на расстояние от 5 до 10 км. При расположении объекта обслуживания на расстоянии 11 - 20 км применяется коэффициент 1,3, свыше 20 км - 1,5.

11. Цены разработаны с учетом прогнозных изменений величины оплаты труда работников ГРО на 01.07.2001 для средней полосы Российской Федерации, где не применяются районные коэффициенты и надбавки к заработной плате. В регионах, где используются коэффициенты и надбавки к оплате труда, цены должны пересчитываться с учетом применяемых коэффициентов и надбавок.

12. Цены настоящего прейскуранта должны корректироваться по мере изменения минимального размера оплаты труда или индекса роста цен.

13. Порядок расчета (пересчета) цен изложен в Методических [указаниях](#P5508) по использованию настоящего прейскуранта.

14. С введением настоящего прейскуранта ранее действующий "Примерный [прейскурант](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D997E24AF765D598238982FAA03945wBN) цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения" (издания 1996 г.) отменяется.

Раздел 1. ПРЕДПРОЕКТНЫЕ И ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ

Глава 1. ВЫДАЧА И ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│1.1.1. Выдача технических │объект │инженер│32,50 │6,00 │195,00│672,75 │840,94 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│поселка городского типа или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│микрорайона города с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│населением до 50 тыс. жителей│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.2. То же, с населением │-"- │инженер│32,50 │24,00 │780,00│2691,00 │3363,75 │ │

│до 200 тыс. жителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые 50 тыс. жителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│св. 200 тыс. применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.3. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│населенного пункта сельской │ │ │ │ │ │ │ │ │

│местности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.4. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │6,00 │165,60│571,32 │714,15 │754,10 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.5. То же, надземного │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │502,80 │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.6. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │5,00 │138,00│476,10 │595,13 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│межпоселкового газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.7. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │6,00 │165,60│571,32 │714,15 │ │

│условий на проектирование ГРП│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.8. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │502,80 │

│условий на установку ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.9. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │18,00 │496,80│1713,96 │2142,45 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ГРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.10. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │16,00 │441,60│1523,52 │1904,40 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.11. Выдача технических │-"- │инженер│24,84 │5,00 │124,20│428,49 │535,61 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественного здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│производственного назначения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.12. Выдача технических │объект │инженер│24,84 │6,00 │149,04│514,19 │642,74 │ │

│условий на установку бытовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газовых приборов в производ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ственном, общественном (адми-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│нистративном) и др. зданиях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.13. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │10,00 │276,00│952,20 │1190,25 │ │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│реконструкции (протяжка, са- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нация) подземного газопровода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.14. Выдача технических │-"- │инженер│32,50 │8,00 │260,00│897,00 │1121,25 │ │

│условий на реконструкцию ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.15. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │377,10 │

│условий на вынос и (или) де- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаж подземного газопровода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.16. То же, надземного │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.17. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │7,00 │193,20│666,54 │833,18 │ │

│условий на реконструкцию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.18. Выдача технических │счетчик │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│условий на установку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│промышленного счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.19. Выдача технических │объект │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │ │

│условий на перенос существую-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│щих бытовых газовых приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│в производственном, общест- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│венном (административном) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│здании с учетом согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работ без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования проекта в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пунктах 1.1.19 - 1.1.24 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.20. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │377,10 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки с учетом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.21. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│условий на газификацию бани │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(летней кухни, гаража, тепли-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│цы) с учетом согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.22. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│условий на установку дополни-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельных газовых приборов в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилом доме с учетом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.23. Выдача технических │объект │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│условий на перенос │ │ │ │ │ │ │ │ │

│существующих бытовых газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов в жилом доме с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│учетом согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.24. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│условий на установку бытового│ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа на существующем│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе с учетом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.25. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │502,80 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома от места │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подключения до приборов с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│количеством квартир до 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.26. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │8,00 │220,80│761,76 │952,20 │1005,50 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│многоквартирного жилого дома │ │ │ │ │ │ │ │ │

│от места подключения до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.27. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │10,00 │276,00│952,20 │1190,25 │1256,90 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│многоквартирного жилого дома │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с ШРП от места подключения до│ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.28. Подтверждение техни- │-"- │инженер│32,50 │3,00 │97,50 │336,38 │420,47 │ │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы поселка городского │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа или микрорайона города с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│населением до 50 тыс. жителей│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.29. То же, с населением │-"- │инженер│32,50 │12,00 │ │ │ │ │

│до 200 тыс. жителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.30. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы населенного пункта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сельской местности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.31. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │377,10 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.32. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание надземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.33. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │2,50 │69,00 │238,05 │297,56 │314,20 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание межпоселкового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.34. Подтверждение │объект │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│технических условий на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проектирование ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.35. Подтверждение │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│технических условий на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установку ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.36. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │9,00 │248,40│856,98 │1071,23 │ │

│ческих условий на разработку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы предприятия или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной с ГРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.37. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │8,00 │220,80│761,76 │952,20 │ │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы предприятия или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.38. Подтверждение техни- │-"- │инженер│24,84 │2,50 │62,10 │214,25 │267,81 │ │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы общественного здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│производственного назначения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.39. Подтверждение техни- │-"- │инженер│24,84 │3,00 │74,52 │257,09 │321,37 │ │

│ческих условий на установку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытовых газовых приборов в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│производственном, обществен- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ном (административном) и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│зданиях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.40. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│ческих условий на реконструк-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│цию подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.41. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │3,50 │96,60 │333,27 │416,59 │ │

│ческих условий на реконструк-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│цию газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы предприятия или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.42. Подтверждение │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│технических условий на вынос │ │ │ │ │ │ │ │ │

│и (или) демонтаж подземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.43. Подтверждение │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│технических условий на вынос │ │ │ │ │ │ │ │ │

│и (или) демонтаж надземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.44. Подтверждение │-"- │инженер│27,60 │4,00 │ │ │ │ │

│технических условий на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│реконструкцию ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.45. Подтверждение техни- │счетчик │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│ческих условий на установку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│промышленного счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.46. Подтверждение техни- │объект │инженер│27,60 │0,35 │9,66 │33,33 │41,66 │ │

│ческих условий на перенос │ │ │ │ │ │ │ │ │

│существующих бытовых газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов в производственном, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественном (административ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ном) здании с учетом согласо-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│вания проекта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работ без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования проекта в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пунктах 1.1.46 - 1.1.51 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.47. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы жилого дома индиви- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дуальной застройки с учетом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.48. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │62,80 │

│ческих условий на газификацию│ │ │ │ │ │ │ │ │

│бани (летней кухни, гаража │ │ │ │ │ │ │ │ │

│теплицы) с учетом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.49. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │0,40 │11,04 │38,09 │47,61 │50,30 │

│ческих условий на установку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дополнительных газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов в жилом доме с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│учетом согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.50. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │0,30 │8,28 │28,57 │35,71 │37,70 │

│ческих условий на перенос │ │ │ │ │ │ │ │ │

│существующих бытовых газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов в жилом доме с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│учетом согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.51. Подтверждение техни- │счетчик │инженер│27,60 │0,18 │4,97 │17,14 │21,42 │22,60 │

│ческих условий на установку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытового счетчика газа на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│существующем газопроводе с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│учетом согласования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.52. Подтверждение техни- │объект │инженер│27,60 │1,35 │37,26 │128,55 │160,68 │169,70 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы жилого дома с коли- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│чеством квартир до 20 от │ │ │ │ │ │ │ │ │

│места подключения до приборов│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.53. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │2,70 │74,52 │257,09 │321,37 │339,40 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома от места │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подключения до приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.1.54. Подтверждение техни- │-"- │инженер│27,60 │3,30 │91,08 │314,23 │392,78 │414,80 │

│ческих условий на проектиро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газораспределительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома с ШРП от места │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подключения до приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 2. СОГЛАСОВАНИЕ И ПЕРЕСОГЛАСОВАНИЕ ПРОЕКТОВ

НА СООТВЕТСТВИЕ ВЫДАННЫМ ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│1.2.1. Согласование проекта │объект │инженер│32,50 │3,00 │97,50 │336,38 │420,47 │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│поселка городского типа или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│микрорайона города с населе- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нием до 50 тыс. жителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.2. То же, с населением до│-"- │инженер│32,50 │10,00 │325,00│1121,25 │1401,56 │ │

│200 тыс. жителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.3. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│населенного пункта сельской │ │ │ │ │ │ │ │ │

│местности при количестве │ │ │ │ │ │ │ │ │

│домов до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.4. То же, при количестве │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│жилых домов до 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.5. То же, при количестве │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│жилых домов до 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые дополнительные 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│домов применять коэф. 1,1) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.6. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │377,10 │

│прокладки подземного газо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│провода в населенном пункте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.7. То же, надземного │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.8. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│прокладки межпоселкового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│протяженностью до 5 км │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.9. То же, протяженностью │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│до 10 км │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые дополнит. 5 км │ │ │ │ │ │ │ │ │

│свыше 10 км применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.10. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│строительства ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.11. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│установки ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.12. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │9,00 │248,40│856,96 │1071,23 │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ГРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.13. Согласование проекта │объект │инженер│27,60 │8,00 │220,80│761,76 │952,20 │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.14. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │2,50 │69,00 │238,05 │297,56 │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественного здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│производственного назначения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.15. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│на установку бытовых газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов в производственном, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественном (административ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ном) и других зданиях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.16. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │5,00 │138,00│476,10 │595,13 │ │

│реконструкции (протяжка, са- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нация) подземного газопровода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.17. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│реконструкции ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.18. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│на вынос и (или) демонтаж │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.19. То же, надземного │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.20. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │3,50 │96,60 │333,27 │416,59 │ │

│реконструкции газораспредели-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельной системы предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.21. Согласование проекта │счетчик │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│на установку промышл. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.22. Согласование проекта │объект │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома от места подклю- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│чения до приборов с количест-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│вом квартир до 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.23. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│от места подключения до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прибора многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома с одним вводом и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фасадным газопроводом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.24. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │502,88 │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│от места подключения до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прибора многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.25. То же, при планировке│объект │инженер│27,60 │5,00 │138,00│476,10 │595,13 │628,50 │

│квартир в двух уровнях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.26. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │7,00 │193,20│666,54 │833,18 │879,80 │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│от места подключения до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прибора многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома с ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.27. Согласование проекта │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│прокладки других инженерных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземных коммуникаций │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.28. Согласование места │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│размещения объекта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│строительства (с выездом на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│место с коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.29. Пересогласование │-"- │инженер│32,50 │1,50 │48,75 │168,19 │210,23 │ │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы поселка городского │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа или микрорайона города с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│населением до 50 тыс. жителей│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.30. То же, с населением │-"- │инженер│32,50 │5,00 │162,50│560,63 │700,78 │ │

│до 200 тыс. жителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.31. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │62,80 │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы населенного пункта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сельской местности при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│количестве домов до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.32. То же, при количестве│-"- │инженер│27,60 │0,80 │22,08 │76,18 │95,22 │100,60 │

│жилых домов до 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.33. То же, при количестве│-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│жилых домов до 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые дополнительные 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│домов цена увеличивается на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10%) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.34. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│проекта прокладки подземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода в населенном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пункте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.35. То же, надземного │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.36. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │0,8 │22,08 │76,18 │95,22 │ │

│проекта прокладки межпоселко-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│вого подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│протяженностью до 5 км │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.37. То же, протяженностью│-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│до 10 км │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые дополнительные │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5 км свыше 10 км цена │ │ │ │ │ │ │ │ │

│увеличивается на 50%) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.38. Пересогласование │объект │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│проекта строительства ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.39. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│проекта установки ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.40. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │4,50 │124,20│428,49 │535,61 │ │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы предприятия или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной с ГРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.41. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы предприятия или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.42. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │1,30 │35,88 │123,79 │154,73 │ │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы общественного здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│производственного назначения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.43. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│проекта на установку бытовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газовых приборов в производ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ственном, общественном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(административном) и других │ │ │ │ │ │ │ │ │

│зданиях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.44. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│проекта реконструкции │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(протяжка, санация) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.45. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│проекта, реконструкции ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.46. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │0,80 │22,08 │76,18 │95,22 │100,60 │

│проекта на вынос и (или) де- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаж подземного газопровода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.47. То же, надземного │-"- │инженер│27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │62,80 │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.48. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │1,80 │49,68 │171,40 │214,25 │ │

│проекта на реконструкцию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газораспределительной системы│ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.49. Пересогласование │счетчик │инженер│27,60 │0,70 │19,32 │66,65 │83,32 │ │

│проекта на установку промышл.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.50. Пересогласование │объект │инженер│27,60 │0,80 │22,08 │76,18 │95,22 │100,60 │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы жилого дома от места │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подключения до приборов с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│количеством квартир до 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.51. Пересогласование │объект │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы от места подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до прибора многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома с одним вводом и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фасадным газопроводом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.52. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы от места подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до прибора многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.53. То же, при планировке│-"- │инженер│27,60 │2,50 │69,00 │238,05 │297,56 │314,20 │

│квартир в двух уровнях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.54. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │3,50 │96,60 │333,27 │416,59 │439,90 │

│проекта газораспределительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│системы от места подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до прибора многоквартирного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома с ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.55. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│проекта прокладки других │ │ │ │ │ │ │ │ │

│инженерных подземных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коммуникаций │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.56. Пересогласование │-"- │инженер│27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │62,80 │

│места размещения объекта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│строительства │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 3. ВЫДАЧА ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И СОГЛАСОВАНИЕ

ПРОЕКТОВ УСТРОЙСТВ ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКОЙ ЗАЩИТЫ ОТ КОРРОЗИИ

ПОДЗЕМНЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│1.3.1. Выдача технических │объект │инженер│32,50 │7,00 │227,50│784,88 │981,09 │1036,00 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств электрохимической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│защиты (ЭХЗ) от коррозии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подтверждению выданных техни-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческих условий к пунктам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.3.1 - 1.3.3 применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.3.2. Выдача технических │-"- │инженер│27,60 │2,0 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств ЭХЗ на входе и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выходе ГРП (ШРП) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.3.3. Выдача технических │объект │инженер│27,60 │2,0 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│условий на проектирование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств ЭХЗ вводов в здания│ │ │ │ │ │ │ │ │

│всех назначений │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.3.4. Согласование на │-"- │инженер│27,60 │3,5 │96,60 │333,27 │416,59 │439,90 │

│соответствие выданным │ │ │ │ │ │ │ │ │

│техническим условиям проекта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств ЭХЗ подземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пересогласованию проекта к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пунктам 1.3.4 - 1.3.6 приме- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.3.5. Согласование на соот- │-"- │инженер│27,60 │1,0 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│ветствие выданным техническим│ │ │ │ │ │ │ │ │

│условиям проекта устройств │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ЭХЗ на входе и выходе ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(ШРП) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.3.6. Согласование на соот- │-"- │инженер│27,60 │1,0 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│ветствие выданным техническим│ │ │ │ │ │ │ │ │

│условиям проекта устройств │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ЭХЗ вводов в здания всех │ │ │ │ │ │ │ │ │

│назначений │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 4. ПРОЕКТНЫЕ КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ И ПРОЧИЕ РАБОТЫ

┌─────────────────────────────┬──────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼──────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│1.4.1. Разработка проекта │объект │инженер│24,84 │2,50 │62,10 │214,25 │267,81 │282,80 │

│газоснабжения индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бани, теплицы, гаража, летней│ │ │ │ │ │ │ │ │

│кухни │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.2. Разработка эскиза │-"- │инженер│24,84 │2,00 │49,68 │171,40 │214,25 │226,20 │

│установки бытового счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа на существующем │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.3. Составление рабочего │-"- │инженер│24,84 │2,00 │49,68 │171,40 │214,25 │226,20 │

│проекта на установку газовой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плиты от индивидуальной газо-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│баллонной установки с разме- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│щением установки в шкафу │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.4. Составление │-"- │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│исполнительной схемы стыков │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длине до 10 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.5. То же, при длине │объект │инженер│27,60 │10,00 │276,00│952,20 │1190,25 │ │

│газопровода от 11 до 100 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.6. То же, при длине │-"- │инженер│27,60 │16,00 │441,60│1523,52 │1904,40 │ │

│газопровода от 101 до 200 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.7. Разработка заключения │заключение│инженер│27,60 │11,5 │317,40│1095,03 │1368,79 │ │

│по электрозащите │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.8. Подготовка заключения │-"- │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│по использованию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газообразного топлива │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.9. Выдача консультаций по│консульта-│инженер│27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │62,80 │

│вопросам газоснабжения жилого│ция │ │ │ │ │ │ │ │

│дома, бани, летней кухни и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│др. объектов при установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытовых приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.10. Выдача консультаций │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │ │

│по вопросам газоснабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятия или котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.11. То же, общественного │-"- │инженер│27,60 │0,70 │19,32 │66,65 │83,32 │ │

│(административного) здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при установке бытовых газовых│ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.12. Выдача копий архивных│объект │техник │19,25 │1,00 │19,25 │66,41 │83,02 │ │

│документов предприятиям │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.4.13. Выдача копий архивных│-"- │техник │19,25 │0,40 │7,70 │26,57 │ │35,10 │

│документов населению │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴──────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечания: │

│ 1. Стоимость проектных работ, не включенных в [главу 4 раздела 1](#P572), определяются на основе │

│"Справочника базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение │

│промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение". М., Минстрой России, 1995. │

│ 2. При внесении изменений в проектное решение или эскиз ([пункты 1.4.1](#P582) - 1.4.3) или в исполнительную│

│схему стыков ([пункты 1.4.4](#P595) - 1.4.6) стоимость дополнительных работ определяется ГРО с помощью │

│понижающих коэффициентов исходя из объема вносимых изменений (корректировок). │

│ 3. При необходимости выезда на место обследования применять к тарифу коэф. 1,5. │

└───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Раздел 2. СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ

Глава 1. ВРЕЗКА, ОБРЕЗКА МЕТАЛЛИЧЕСКОГО ГАЗОПРОВОДА

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│2.1.1. Врезка или обрезка (с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушкой) подземного газо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│провода низкого давления с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отключением давления в сети │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре до 50 мм │врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,30 │55,20 │305,74 │382,17 │403,60 │

│ │(обрезка)│слесарь 4 р. │14,53 │2,30 │33,42 │ │ │ │

│ 51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,88 │69,12 │382,83 │478,54 │505,30 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,60 │86,40 │478,54 │598,18 │631,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,60 │52,31 │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,50 │108,00│598,18 │747,72 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │4,50 │65,39 │ │ │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │5,60 │134,40│1025,12 │1281,40 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │11,20 │162,74│ │ │ │

│ 401 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │7,00 │168,00│1281,40 │1601,75 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │14,00 │203,42│ │ │ │

│ св. 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │8,75 │210,00│1601,75 │2002,19 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │17,50 │254,28│ │ │ │

│(При врезке с отключением │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода высокого (средне-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│го) давления всех диаметров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,15; с пони-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│жением давления или при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│врезке заготовкой применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,3; при обрезке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода без установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки применять коэф. 0,8)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1.2. Врезка или обрезка (с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушкой) надземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода низкого давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с отключением давления в сети│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре до 25 мм │врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,44 │34,56 │191,42 │239,27 │252,70 │

│ │(обрезка)│слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │ │ │ │

│ 32 - 40 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,70 │40,80 │306,36 │382,95 │404,40 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,70 │24,70 │ │ │ │

│ 50 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,00 │48,00 │265,86 │332,32 │350,90 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,00 │29,06 │ │ │ │

│ 51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,88 │69,12 │382,83 │478,54 │505,30 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,50 │84,00 │465,25 │581,56 │614,10 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,50 │50,86 │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,25 │102,00│564,95 │706,18 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │4,25 │61,75 │ │ │ │

│ св. 300 мм │врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │5,10 │122,40│933,59 │1166,99 │ │

│ │(обрезка)│слесарь 4 р. │14,53 │10,20 │148,21│ │ │ │

│(При врезке газопровода заго-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│товкой применять коэф. 1,3; │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при обрезке газопровода без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки заглушки применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1.3. Врезка газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│низкого давления надземной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прокладки под давлением в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сети при диаметре до 25 мм │врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,87 │44,88 │248,58 │310,72 │328,10 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,87 │27,17 │ │ │ │

│ 32 - 40 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,21 │53,04 │293,77 │367,21 │387,80 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,21 │32,11 │ │ │ │

│ 50 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,60 │62,40 │345,61 │432,02 │456,20 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,60 │37,78 │ │ │ │

│2.1.4. Врезка приспособлением│врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,20 │100,80│768,84 │961,05 │1014,90 │

│ВПГ под газом вновь построен-│ │слесарь 4 р. │14,53 │8,40 │122,05│ │ │ │

│ного наружного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│высокого (среднего) давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре присоединяемого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 150 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│изоляции присоединения газо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│провода применять коэф. 1,1) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1.5. Присоединение (врезка)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│муфтой вновь построенного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│наружного газопровода к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│действующему при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│присоединяемого газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 32 мм │присоед. │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,20 │28,80 │99,36 │124,20 │131,20 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │ │ │ │ │

│40 - 50 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,44 │34,56 │191,42 │239,27 │252,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │ │ │ │

│51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,00 │48,00 │393,30 │491,63 │519,20 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,00 │29,06 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,75 │66,00 │365,55 │456,94 │482,50 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,75 │39,96 │ │ │ │

│201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,60 │86,40 │478,54 │598,18 │631,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,60 │52,31 │ │ │ │

│301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,00 │96,00 │732,23 │915,29 │966,50 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │8,00 │116,24│ │ │ │

│401 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,50 │108,00│823,76 │1029,70 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │9,00 │130,77│ │ │ │

│(При выполнении работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│изоляции присоединения газо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│провода применять коэф. 1,1) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1.6. Врезка в действующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутридомовый газопровод при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре до 32 мм │врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,90 │21,60 │119,64 │149,54 │157,90 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,90 │13,08 │ │ │ │

│ 40 - 50 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,44 │34,56 │191,42 │239,27 │252,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14 53 │1,44 │20,92 │ │ │ │

│2.1.7. Врезка штуцером под │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газом в действующий внутридо-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│мовый газопровод диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 32 мм │врезка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,10 │26,40 │146,22 │182,78 │193,00 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,10 │15,98 │ │ │ │

│40 - 50 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,50 │36,00 │199,391 │249,24 │263,20 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,50 │21,80 │ │ │ │

│2.1.8. Сварка стыка диаметром│ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 мм │стык │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,49 │11,76 │65,13 │81,42 │85,98 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,49 │7,12 │ │ │ │

│51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,64 │15,36 │85,07 │106,34 │112,30 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,64 │9,30 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,75 │18,00 │99,70 │124,62 │131,60 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,75 │10,90 │ │ │ │

│201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,20 │28,80 │159,51 │199,39 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │ │ │ │

│301 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,08 │49,92 │380,76 │475,95 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │4,16 │60,44 │ │ │ │

│2.1.9. Обрезка внутридомового│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода с установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сварной заглушки при диаметре│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 32 мм │обрезка │эл. газосв. 4 р.│24,00 │0,68 │14,21 │83,12 │103,90 │109,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,68 │9,88 │ │ │ │

│ 40 - 50 мм │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │1,08 │22,57 │132,01 │165,02 │174,30 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,08 │15,69 │ │ │ │

│(При обрезке без установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки применять коэф. 0,7)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1.10. Изоляция мест врезки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или обрезки газопровода (без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приготовления мастики) при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре до 100 м │место │слесарь 4 р. │14,53 │1,10 │15,98 │55,14 │68,93 │72,80 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,40 │20,34 │70,18 │87,72 │92,60 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,90 │27,61 │95,24 │119,06 │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │125,32 │156,65 │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ 401 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,10 │45,04 │155,40 │194,25 │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ св. 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,60 │52,31 │180,46 │225,58 │ │

│2.1.11. Приготовление │10 кг │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,68 │29,40 │

│(разогрев) битумной мастики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│для изоляции газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴─────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечание - Строительно-монтажные работы на газопроводе и сооружениях выполняют электрогазосварщик-врезчик│

│и слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов. │

└───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 2. СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ НА ГАЗОПРОВОДЕ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│2.2.1. Прокладка с пневмати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческим испытанием стального │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 100 мм │м │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,28 │6,72 │37,22 │46,52 │49,10 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,28 │4,07 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,32 │7,68 │42,54 │53,17 │56,10 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,32 │4,65 │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,38 │9,12 │50,51 │63,14 │66,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,38 │5,52 │ │ │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,48 │11,52 │87,87 │109,83 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,96 │13,95 │ │ │ │

│ 401 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,60 │14,40 │109,83 │137,29 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │ │ │ │

│2.2.2. Прокладка с пневмати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческим испытанием стального │ │ │ │ │ │ │ │ │

│надземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 40 мм │м │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,18 │4,32 │23,93 │29,91 │31,60 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,18 │2,62 │ │ │ │

│ 50 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,22 │5,28 │29,24 │36,56 │38,60 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,22 │3,20 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,26 │6,24 │34,56 │43,20 │45,60 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,26 │3,78 │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,31 │7,44 │41,21 │51,51 │54,40 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,31 │4,50 │ │ │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,36 │8,64 │65,90 │82,38 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,72 │10,46 │ │ │ │

│ 401 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,42 │10,08 │76,88 │96,10 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,84 │12,21 │ │ │ │

│2.2.3. Прокладка с пневмати- │м │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,20 │4,80 │26,59 │33,23 │35,10 │

│ческим испытанием внутридомо-│ │слесарь 4 р. │14,53 │0,20 │2,91 │ │ │ │

│вого газопровода диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.4. Приварка фланцев к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стальному газопроводу │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 50 мм │фланец │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,50 │12,00 │41,40 │51,75 │54,60 │

│ 51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,90 │21,60 │74,52 │93,15 │98,40 │

│ 101 - 200 мм │фланец │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,30 │31,20 │107,64 │134,55 │142,10 │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,00 │48,00 │165,60 │207,00 │ │

│ 301 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,00 │72,00 │248,40 │310,50 │ │

│2.2.5. Монтаж изолирующих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фланцев на газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 50 мм │Комплект из│эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,20 │28,80 │159,51 │199,39 │210,60 │

│ │2-х фланцев│слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │ │ │ │

│ 51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,90 │45,60 │252,56 │315,71 │333,40 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,90 │27,61 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,08 │73,92 │409,42 │511,77 │540,40 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,08 │44,75 │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,00 │96,00 │531,71 │664,64 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │ │ │ │

│ 301 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │5,60 │134,40│1025,12 │1281,40 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │11,20 │162,74│ │ │ │

│2.2.6. Установка горизонталь-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ного футляра на газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с заливкой битумом концов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│футляра при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 200 мм │футляр │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,75 │42,00 │232,62 │290,78 │307,10 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,75 │25,43 │ │ │ │

│св. 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,60 │62,40 │345,61 │432,02 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,60 │37,78 │ │ │ │

│2.2.7. Установка вертикально-│-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,25 │30,00 │166,16 │207,70 │219,30 │

│го футляра на газопроводе с │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,25 │18,16 │ │ │ │

│заливкой битумом верхнего │ │ │ │ │ │ │ │ │

│конца футляра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.8. Установка футляра на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе в месте пересече-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ния с теплотрассой с полной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заливкой битумом при диаметре│ │ │ │ │ │ │ │ │

│футляра до 200 мм │футляр │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,33 │55,92 │427,02 │533,78 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │4,67 │67,86 │ │ │ │

│ св. 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,00 │72,00 │549,17 │686,46 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │6,00 │87,18 │ │ │ │

│2.2.9. Установка футляра на │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,00 │48,00 │265,86 │332,32 │ │

│кабель в месте пересечения │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,00 │29,06 │ │ │ │

│газопровода с кабелем │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.10. Заливка битумом │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │150,39 │187,98 │198,50 │

│футляра на газовом вводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.11. Протаскивание в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│футляр газопровода диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │м │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │26,92 │33,65 │35,50 │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │0,25 │4,17 │ │ │ │

│св. 100 мм │м │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │53,84 │67,30 │71,10 │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │0,50 │8,34 │ │ │ │

│2.2.12. Установка стальных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижек диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │задвижка │слесарь 4 р. │14,53 │1,86 │27,03 │93,24 │116,55 │123,10 │

│80 мм, 100 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │190,60 │

│125 мм, 150 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │200,51 │250,64 │264,70 │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,20 │75,56 │260,67 │325,84 │344,10 │

│300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │6,20 │90,09 │310,80 │388,50 │ │

│400 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │7,75 │112,61│388,50 │485,62 │ │

│500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │9,00 │130,77│451,16 │563,95 │ │

│2.2.13. Установка чугунных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижек диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │задвижка │слесарь 4 р. │14,53 │1,50 │21,80 │75,19 │93,99 │99,30 │

│80 мм, 100 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │132,30 │

│125 мм, 150 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,75 │39,96 │137,85 │172,32 │182,00 │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,80 │55,21 │190,49 │238,11 │251,40 │

│300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,50 │79,92 │275,71 │344,63 │ │

│2.2.14. Установка контрольной│трубка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,15 │51,60 │285,80 │357,25 │ │

│трубки с ковером │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,15 │31,24 │ │ │ │

│2.2.15. Устройство │проводник │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,50 │60,00 │332,32 │415,40 │ │

│контрольного проводника на │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │ │ │ │

│газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.16. Монтаж (обвязка) │конд. сб. │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,50 │84,00 │465,25 │581,56 │ │

│конденсатосборника │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,50 │50,86 │ │ │ │

│2.2.17. Монтаж стальных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фасонных частей диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 мм │шт. │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,20 │28,80 │159,51 │199,39 │210,60 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │ │ │ │

│51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,80 │43,20 │239,27 │299,09 │315,80 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,80 │26,15 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,88 │69,12 │382,83 │478,54 │505,30 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │ │ │ │

│201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,60 │86,40 │478,54 │598,18 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,60 │52,31 │ │ │ │

│301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,32 │103,68│790,81 │988,51 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │8,64 │125,54│ │ │ │

│401 - 500 мм │шт. │эл. газосв. 5 р.│24,00 │5,40 │129,60│988,51 │1235,63 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │10,80 │156,92│ │ │ │

│2.2.18. Установка регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давления газа диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │регулятор │слесарь 4 р. │14,53 │2,20 │31,97 │236,88 │296,10 │312,70 │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,20 │36,70 │ │ │ │

│100 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,80 │55,21 │409,16 │511,45 │540,10 │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │3,80 │63,38 │ │ │ │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │7,50 │108,98│807,56 │1009,45 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │7,50 │125,10│ │ │ │

│2.2.19. Устройство битумной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│изоляции стальных газопрово- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дов диаметром до 100 мм │м │слесарь 4 р. │14,53 │1,70 │24,70 │85,22 │106,52 │112,50 │

│ 101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,20 │31,97 │110,28 │137,85 │145,60 │

│ 201 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,70 │39,23 │135,35 │169,18 │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,20 │46,50 │160,41 │200,51 │ │

│ 401 - 500 мм │<...> │<...> │<...> │<...> │<...> │<...> │<...> │ │

│2.2.20. Очистка внутренней │ │ │ │ │ │ │ │ │

│полости газопровода продувкой│ │ │ │ │ │ │ │ │

│воздухом диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 200 мм │10 м │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │26,92 │33,65 │35,50 │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │0,25 │4,17 │ │ │ │

│201 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │107,67 │134,59 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │1,00 │16,68 │ │ │ │

│2.2.21. Заполнение системы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода воздухом для │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проведения пневматических │ │ │ │ │ │ │ │ │

│испытаний диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 мм │10 м │слесарь 3 р. │12,92 │0,20 │2,58 │18,94 │23,68 │25,00 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,20 │2,91 │ │ │ │

│51 - 100 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │23,68 │29,59 │31,30 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,35 │5,09 │37,69 │47,11 │49,70 │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │0,35 │5,84 │ │ │ │

│св. 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,70 │10,17 │75,37 │94,22 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │0,70 │11,68 │ │ │ │

│2.2.22. Пневматическое испы- │10 м │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│тание внутреннего газопровода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 50 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые последующие 10 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.23. Монтаж сварных │10 м │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,36 │32,64 │180,78 │225,98 │ │

│переходов с диаметра 300 мм │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,36 │19,76 │ │ │ │

│на 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.24. Монтаж сварных │переход │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,91 │21,84 │120,96 │151,21 │ │

│переходов с диаметра 200 мм │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,91 │13,22 │ │ │ │

│на 100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.25. Изготовление опоры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│под газопровод диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │опора │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,50 │12,00 │66,46 │83,08 │87,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,70 │16,80 │93,05 │116,31 │122,80 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,70 │10,17 │ │ │ │

│2.2.26. Копание ям для стоек │шт. │слесарь 3 р. │12,92 │1,20 │15,50 │53,49 │66,86 │70,60 │

│и столбов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.27. Установка опоры под │опора │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │47,35 │59,19 │62,50 │

│газопровод с бетонированием │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │ │ │ │

│2.2.28. Изготовление крепле- │крепление │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,48 │11,52 │46,43 │58,04 │61,30 │

│ния для прокладки газопровода│ │слесарь 3 р. │12,92 │0,15 │1,94 │ │ │ │

│диаметром до 100 мм по стене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.29. Пробивка отверстий │отверстие │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│шлямбуром под крепление в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стене здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.30. Монтаж креплений под │крепление │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │23,68 │29,59 │31,30 │

│газопровод диаметром до 100 │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │ │ │ │

│мм для прокладки по стене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.31. Масляная окраска │кв. м │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│наружного газопровода надзем-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ной прокладки, две окраски │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При окраске с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы применять коэф. 1,2)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.32. Вскрытие асфальтового│кв. м │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │60,15 │75,19 │79,40 │

│покрытия отбойным молотком │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.33. Разработка грунта │куб. м │слесарь 4 р. │14,53 │2,16 │31,38 │108,28 │135,35 │142,90 │

│вручную в траншее │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.34. То же, экскаватором │10 куб. м │экскаваторщик │16,58 │0,54 │8,95 │30,89 │38,61 │ │

│2.2.35. Присыпка траншеи │куб. м │слесарь 4 р. │14,53 │0,90 │13,08 │45,12 │56,39 │59,60 │

│вручную │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.36. То же, экскаватором │10 куб. м │экскаваторщик │16,58 │0,16 │2,65 │9,15 │11,44 │ │

│2.2.37. Устройство │кв. м │слесарь 4 р. │14,53 │0,15 │2,18 │7,52 │9,40 │9,90 │

│щебеночного покрытия вручную │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.38. Планировка площадей │10 кв. м │бульдозерист │16,58 │0,30 │4,97 │17,16 │21,45 │ │

│бульдозером │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.39. Оформление │объект │инженер │27,60 │2,50 │69,00 │238,05 │297,56 │314,20 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на монтаж │ │ │ │ │ │ │ │ │

│надземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2.40. Оформление │-"- │инженер │27,60 │10,00 │276,00│952,20 │1190,25 │1256,90 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на монтаж │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 3. МОНТАЖ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ГРП (ГРУ, ШРП)

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│2.3.1. Установка регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давления газа диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │регулятор│слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │150,39 │187,98 │198,50 │

│100 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,20 │75,56 │260,67 │325,84 │344,10 │

│150 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │6,40 │92,99 │320,82 │401,03 │ │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │8,00 │116,24│401,03 │501,29 │ │

│2.3.2. Ревизия ШРП и │пункт │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │155,05 │193,81 │204,70 │

│подготовка к монтажу с │ │слесарь 5 р. │16,68 │1,44 │24,02 │ │ │ │

│регулятором типа РД-32 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.3.3. То же, с регулятором │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,60 │37,78 │279,95 │349,94 │369,50 │

│типа РД-50 │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,60 │43,37 │ │ │ │

│2.3.4. Монтаж телемеханизации│пункт │слесарь 5 р. │16,68 │24,50 │408,66│3047,97 │3809,96 │ │

│ГРП (ГРУ) │ │слесарь 6 р. │19,38 │24,50 │474,81│ │ │ │

│2.3.5. Установка фильтра для │ │ │ │ │ │ │ │ │

│очистки газа от механических │ │ │ │ │ │ │ │ │

│примесей при диаметре газо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│провода до 100 мм │фильтр │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,44 │34,56 │263,60 │329,50 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │ │ │ │

│ св. 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,88 │69,12 │527,20 │659,01 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │5,76 │83,69 │ │ │ │

│2.3.6. Монтаж сборного │клапан │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │150,39 │187,98 │ │

│клапана ПСК-50 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.3.7. Монтаж предохранитель-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ного клапана диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │клапан │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │ │

│св. 100 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,00 │72,65 │250,64 │313,30 │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 4. МОНТАЖ БЫТОВЫХ ГАЗОВЫХ ПРИБОРОВ И ОБОРУДОВАНИЯ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│2.4.1. Монтаж, опрессовка, │плита │слесарь 4 р. │14,53 │2,90 │42,14 │145,37 │181,72 │191,90 │

│смазка и подключение газовой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.2. Монтаж, опрессовка, │водонагре- │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │269,19 │336,48 │355,30 │

│смазка и подключение │ватель │слесарь 5 р. │16,68 │2,50 │41,70 │ │ │ │

│проточного водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.3. Монтаж, опрессовка, │-"- │слесарь 5 р. │16,68 │3,50 │58,38 │435,42 │544,28 │574,80 │

│смазка и подключение │ │слесарь 6 р. │19,38 │3,50 │67,83 │ │ │ │

│водонагревателя "John Wood" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.4. Монтаж, опрессовка, │котел │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │323,02 │403,78 │426,40 │

│смазка и подключение │ │слесарь 5 р. │16,68 │3,00 │50,04 │ │ │ │

│отопительного газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования емкостного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя типа АОГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.5. То же, емкостного │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │430,70 │538,37 │568,50 │

│водонагревателя типа Дон, │ │слесарь 5 р. │16,68 │4,00 │66,72 │ │ │ │

│Хопер и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.6. Монтаж, опрессовка, │горелка │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │125,32 │156,65 │165,40 │

│смазка и подключение │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газогорелочного устройства │ │ │ │ │ │ │ │ │

│в отопительной печи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.7. Установка крана при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаже внутридомового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового оборудования при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре 15 - 20 мм │кран │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │12,53 │15,67 │16,50 │

│ 25 - 50 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,35 │5,09 │17,54 │21,93 │23,20 │

│(При работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы применять к цене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.8. Установка баллона для │установка │слесарь 3 р. │12,92 │2,20 │28,42 │98,06 │122,58 │129,40 │

│сжиженного газа в кухне │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.9. Установка двух │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,45 │18,73 │137,32 │171,65 │181,30 │

│баллонов для сжиженного газа │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,45 │21,07 │ │ │ │

│в шкафу (без монтажа шкафа) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.10. То же, с монтажом │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │3,50 │45,22 │331,46 │414,32 │437,50 │

│шкафа │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,50 │50,86 │ │ │ │

│2.4.11. Монтаж, опрессовка, │установка │слесарь 4 р. │14,53 │4,50 │65,39 │225,58 │281,97 │297,80 │

│смазка и подключение газовой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трехгорелочной газовой плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│со встроенными баллонами │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.12. Монтаж бытового │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,06 │3,50 │70,21 │417,67 │522,09 │551,30 │

│счетчика газа на существующем│ │слесарь 4 р. │14,53 │3,50 │50,86 │ │ │ │

│газопроводе с опрессовкой и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При монтаже счетчика с новой│ │ │ │ │ │ │ │ │

│подводкой внутридомового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода и врезкой крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дополнительно применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│[пункты 2.1.9](#P761) и [2.2.3](#P830)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.13. Установка бытового │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│счетчика газа после ремонта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или поверки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.14. Монтаж сигнализатора │прибор │слесарь 4 р. │14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │132,30 │

│загазованности типа СГГ-6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.15. Монтаж счетчика газа │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,80 │91,20 │505,13 │631,41 │ │

│РГ-40 - РГ-400 │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,80 │55,21 │ │ │ │

│2.4.16. Монтаж счетчика газа │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │8,00 │192,00│1063,43 │1329,29 │ │

│РГ-600 - РГ-1000 │ │слесарь 4 р. │14,53 │8,00 │116,24│ │ │ │

│2.4.17. Монтаж сигнализации │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,80 │40,68 │301,49 │376,86 │ │

│загазованности типа СТМ, │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,80 │46,70 │ │ │ │

│СТХ-3, СТХ-6, ЩИТ-2 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.18. Монтаж, наладка и │СИГЗ │эл. газосв. 5 р.│24,00 │6,50 │156,00│1319,25 │1649,07 │ │

│пуск комплекта системы │ │слесарь 5 р. │16,68 │8,60 │143,45│ │ │ │

│контроля загазованности │ │монтер 4 р. │12,96 │6,40 │82,94 │ │ │ │

│(СИГЗ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.19. Замена плиты с новой │плита │слесарь 4 р. │14,53 │3,60 │52,31 │180,46 │225,58 │238,20 │

│подводкой газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(Для плит повышенной комфорт-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ности и импортного производ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ства применять коэф. 1,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.20. Замена проточного │водонагре- │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │323,02 │403,78 │426,40 │

│водонагревателя с новой │ватель │слесарь 5 р. │16,68 │3,00 │50,04 │ │ │ │

│подводкой газопровода, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водопровода и пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.21. Замена водяной части │-"- │слесарь 5 р. │16,68 │1,50 │25,02 │86,32 │107,90 │113,90 │

│проточного водонагревателя с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.22. Замена горелки │горелка │газосв. 5 р. │20,06 │1,50 │30,09 │179,00 │223,75 │236,30 │

│отопительного аппарата с │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,50 │21,80 │ │ │ │

│новой подводкой газопровода и│ │ │ │ │ │ │ │ │

│пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.23. Замена отопительного │котел │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │430,70 │538,37 │568,50 │

│котла с новой подводкой │ │слесарь 5 р. │16,68 │4,00 │66,72 │ │ │ │

│газопровода и пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.24. Замена вытяжных труб │шт. │слесарь 4 р. │14,53 │4,30 │62,48 │215,55 │269,44 │284,50 │

│у газовых приборов │ │ │ │ │ │ │ │ │

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

│8.4.24. Перестановка газовой │плита │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│плиты с пуском газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.25. То же, с применением │-"- │газосв. 4 р. │17,44 │1,00 │17,44 │110,30 │137,87 │145,60 │

│сварки │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │ │ │ │

│2.4.26. Демонтаж газовой │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,96 │13,95 │48,12 │60,15 │63,50 │

│плиты с установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.27. Демонтаж проточного │прибор │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │60,15 │75,19 │79,40 │

│водонагревателя с установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.28. Демонтаж горелки │горелка │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│отопительного котла с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.29. Демонтаж │котел │слесарь 4 р. │14,53 │2,80 │40,68 │140,36 │175,45 │185,30 │

│отопительного котла с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.30. Демонтаж бытового │счетчик │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│счетчика с установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│перемычки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.31. Демонтаж ротационного│счетчик │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│газового счетчика с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установкой перемычки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.32. Изготовление │перемычка │газосв. 4 р. │17,44 │1,08 │18,84 │119,12 │148,90 │157,20 │

│перемычки при демонтаже │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,08 │15,69 │ │ │ │

│газового счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.33. Оформление │объект │мастер │27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на газификацию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(С выездом на место обследо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вания применять коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.4.34. Оформление │счетчик │мастер │27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на монтаж │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового счетчика с выездом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на место обследования │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 3. ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ, ПРИЕМКА И ВВОД

В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│3.1. Прием в эксплуатацию │объект │мастер │27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │502,80 │

│вновь построенного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.2. То же, ГРП (ГРУ) │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │290,70 │363,37 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │14,53 │2,00 │29,06 │ │ │ │

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

│3.4. То же, газифицированной │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.5. То же, технологической │-"- │мастер │27,60 │2,50 │69,00 │363,37 │454,21 │ │

│газоиспользующей установки │ │слесарь 5 р. │14,53 │2,50 │36,33 │ │ │ │

│предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.6. Прием в эксплуатацию │-"- │мастер │27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │ │

│газопровода и газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования общественного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│здания производственного наз-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│начения, административного, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественного здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.7. Прием в эксплуатацию │-"- │мастер │27,60 │4,00 │110,40│581,39 │726,74 │767,40 │

│наружного и внутреннего │ │слесарь 5 р. │14,53 │4,00 │58,12 │ │ │ │

│газопровода, газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования многоквартирного│ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.8. То же, жилого дома │-"- │мастер │27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│индивидуальной застройки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.9. То же, индивидуальной │-"- │мастер │27,60 │0,70 │19,32 │66,65 │83,32 │88,00 │

│бани (теплицы, гаража, летней│ │ │ │ │ │ │ │ │

│кухни) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.10. Первичный пуск в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │310,10 │387,63 │409,30 │

│эксплуатацию подземного │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,88 │48,04 │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При повторном пуске газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│п. п. 3.10 - 3.33 применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.11. Первичный пуск в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │190,60 │

│эксплуатацию надземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.12. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │9,70 │140,94│762,47 │953,08 │ │

│ГРП (ГРУ) при одной нитке │ │слесарь 5 р. │16,68 │4,80 │80,06 │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.13. То же, при двух нитках │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │18,60 │270,26│1473,32 │1841,65 │ │

│газопровода │ │слесарь 5 р. │16,68 │9,40 │156,79│ │ │ │

│(При трех нитках применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.14. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,32 │62,77 │216,56 │270,69 │285,90 │

│ШРП при одной нитке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.15. То же, при двух нитках │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │310,10 │387,63 │ │

│газопровода │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,88 │48,04 │ │ │ │

│3.16. Первичный пуск газа в │установка │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │155,05 │193,81 │204,70 │

│групповую подземную установку│ │слесарь 5 р. │16,68 │1,44 │24,02 │ │ │ │

│3.17. Первичный пуск │объект │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │155,05 │193,81 │ │

│подземного газопровода к │ │слесарь 5 р. │16,68 │1,44 │24,02 │ │ │ │

│предприятию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.18. Первичный пуск │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │ │

│надземного газопровода к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.19. Первичный пуск газа в │котел │слесарь 4 р. │14,53 │2,43 │35,31 │261,65 │327,06 │ │

│газовое оборудование котель- │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,43 │40,53 │ │ │ │

│ной малой мощности с одним │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом (до 1 Гкал/ч) с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.20. То же, без автоматики │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,92 │42,43 │146,38 │182,97 │ │

│3.21. Первичный пуск каждого │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,67 │9,74 │72,14 │90,18 │ │

│последующего котла малой │ │слесарь 5 р. │16,68 │0,67 │11,18 │ │ │ │

│мощности с автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.22. То же, без автоматики │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,80 │11,62 │40,10 │50,13 │ │

│3.23. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,82 │40,97 │304,22 │380,27 │ │

│газовое оборудование котель- │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,83 │47,20 │ │ │ │

│ной средней мощности с одним │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом (от 1 до 5 Гкал/ч) с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.24. То же, без автоматики │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,40 │49,40 │170,44 │213,05 │ │

│3.25. Первичный пуск каждого │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,15 │16,71 │123,83 │154,78 │ │

│последующего котла средней │ │слесарь 5 р. │16,68 │1,15 │19,18 │ │ │ │

│мощности с автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.26. То же, без автоматики │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,54 │22,38 │77,20 │96,50 │ │

│3.27. Первичный пуск в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │12,00 │174,36│946,82 │1183,52 │ │

│эксплуатацию газового │ │слесарь 5 р. │16,68 │6,00 │100,08│ │ │ │

│оборудования котельной с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│одним котлом малой мощности с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматикой и ГРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять [п. 3.21](#P1263)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.28. Первичный пуск в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │12,40 │180,17│978,38 │1222,97 │ │

│эксплуатацию газового обору- │ │слесарь 5 р. │16,68 │6,20 │103,42│ │ │ │

│дования котельной с одним │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом средней мощности с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматикой и ГРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять [п. 3.25](#P1273)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.29. Первичный пуск газа в │установка │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │125,32 │156,65 │ │

│технологическую газоиспользу-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ющую установку предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.30. Пусконаладочные работы │горелка │слесарь 4 р. │14,53 │0,72 │10,46 │36,09 │45,12 │ │

│по вводу в эксплуатацию горе-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│лок инфракрасного излучения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.31. Первичный пуск газа в │объект │слесарь 4 р. │14,53 │3,70 │53,76 │185,48 │231,64 │ │

│газовое оборудование общест- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│венного здания производствен-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ного назначения, администра- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тивного, общественного здания│ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.32. Пусконаладочные работы │объект │слесарь 4 р. │14,53 │1,40 │20,34 │62,76 │78,44 │82,80 │

│по вводу в эксплуатацию │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилому дому (ввод до 25 м) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При длине ввода свыше 25 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.33. Пусконаладочные работы │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│по вводу в эксплуатацию над- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│земного газопровода к жилому │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дому при длине до 100 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При длине газопровода свыше │ │ │ │ │ │ │ │ │

│100 м применять коэф. 1,1) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.34. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│газовое оборудование жилого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дома индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки при установке плиты│ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух плит │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,8; при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установке бытового счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа применять коэф. 1,15) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При повторном пуске газа в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│п. п. 3.34 - 3.52 применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.35. То же, при установке │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,60 │52,31 │180,46 │225,58 │238,20 │

│проточного водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателей применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,8; при установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытового счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,05) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.36. То же, при установке │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │190,60 │

│отопительного аппарата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух отопи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельных аппаратов применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,8; при установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытового счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,1) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.37. То же, при установке │-"- │слесарь. 4 р. │14,53 │4,32 │62,77 │216,56 │270,69 │285,90 │

│плиты и отопительного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппарата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух отопи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельных аппаратов применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,4; при установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытового счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,08) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.38. То же, при установке │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │6,72 │97,64 │336,86 │421,08 │444,70 │

│двух плит и двух отопительных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппаратов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика применять коэф. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1,03; двух счетчиков │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,06) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.39. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,45 │35,60 │122,81 │153,52 │162,10 │

│газовое оборудование жилого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дома индивидуальной застройки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при установке плиты и отопи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух горелок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,3; бытового│ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа - коэф. 1,1) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.40. То же, при установке │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │200,51 │250,64 │264,70 │

│двух плит и двух отопительных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│горелок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.41. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,04 │73,23 │252,65 │315,81 │333,50 │

│газовое оборудование жилого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дома индивидуальной застройки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при установке плиты и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проточного водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух водо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нагревателей применять коэф. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1,5; при установке бытового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,07) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.42. То же, при установке │объект │слесарь 4 р. │14,53 │8,50 │123,51│426,09 │532,62 │562,40 │

│двух плит и двух проточных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке газового счет-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│чика применять коэф. 1,04; │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при установке двух счетчиков │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,08) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.43. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,60 │66,84 │230,59 │288,24 │304,40 │

│газовое оборудование жилого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дома индивидуальной застройки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при установке плиты, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проточного водонагревателя и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке бытового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,05) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.44. Первичный пуск газа в │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │7,92 │115,08│397,02 │496,27 │524,10 │

│газовое оборудование жилого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дома индивидуальной застройки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при установке плиты, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проточного водонагревателя и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительного аппарата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,03) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.45. То же, при установке │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │9,70 │140,94│486,25 │607,81 │641,80 │

│плиты, проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя и двух │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительных аппаратов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке двух плит │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,1; бытового│ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика газа - коэф. 1,03; │ │ │ │ │ │ │ │ │

│двух счетчиков - коэф. 1,06) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.46. То же, при установке │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │15,80 │229,57│792,03 │990,04 │1045,50 │

│двух плит, двух водонагрева- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│телей и двух отопительных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппаратов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке газового счет-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│чика применять коэф. 1,03; │ │ │ │ │ │ │ │ │

│двух счетчиков применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,06) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.47. Первичный пуск газа в │стояк │слесарь 4 р. │14,53 │2,40 │34,87 │120,31 │150,39 │158,80 │

│газовое оборудование много- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│квартирного жилого дома при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установке газовой плиты, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытового счетчика газа и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│количестве приборов на одном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стояке до 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.48. То же, при количестве │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,30 │47,95 │165,42 │206,78 │218,40 │

│приборов на одном стояке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6 - 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.49. То же, при количестве │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,18 │60,74 │209,54 │261,92 │276,60 │

│приборов на одном стояке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11 - 15 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.50. То же, при количестве │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,10 │74,10 │255,66 │319,57 │337,50 │

│приборов свыше 16 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.51. Первичный пуск газа в │стояк │слесарь 4 р. │14,53 │5,25 │76,28 │263,17 │328,97 │347,40 │

│газовое оборудование много- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│квартирного жилого дома при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установке плиты и проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя, счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа и количестве приборов на│ │ │ │ │ │ │ │ │

│одном стояке до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3.52. То же, при количестве │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,70 │82,82 │285,73 │357,17 │377,20 │

│приборов на одном стояке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│свыше 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 4. ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ

Глава 1. ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТОВ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│4.1.1. Технический надзор за │100 м │инженер│32,50 │15,00 │487,50│1681,88 │2102,34 │2220,10 │

│строительством подземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые последующие 100 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,6; при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│повторном вызове в пунктах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.1 - 4.1.13 применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.2. Технический надзор за │-"- │инженер│32,50 │5,00 │162,50│560,63 │700,78 │740,00 │

│строительством надземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода на опорах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые последующие 25 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.3. Технический надзор за │ввод │инженер│32,50 │4,50 │146,25│504,56 │630,70 │666,00 │

│строительством подземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода-ввода (до 25 м) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые последующие 25 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.4. Технический надзор за │объект │инженер│32,50 │10,00 │325,00│1121,25 │1401,56 │ │

│строительством газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтажом оборудования в ГРП с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│одной ниткой редуцирования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При наличии двух ниток │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.5. Технический надзор за │-"- │инженер│32,50 │5,00 │162,50│560,63 │700,78 │ │

│строительством газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтажом оборудования в ГРУ с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│одной ниткой редуцирования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При наличии двух ниток │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.6. Технический надзор за │-"- │инженер│32,50 │3,00 │97,50 │336,38 │420,47 │444,00 │

│строительством газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтажом оборудования ШРП, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДГК, РДНК и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.7. Технический надзор за │-"- │инженер│32,50 │5,00 │162,50│560,63 │700,78 │ │

│строительством внутреннего │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода и монтажом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной или технологических│ │ │ │ │ │ │ │ │

│печей предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.8. Технический надзор за │-"- │инженер│32,50 │8,00 │260,00│897,00 │1121,25 │ │

│строительством внутреннего │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода и монтажом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового оборудования ГРУ и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной или технологических│ │ │ │ │ │ │ │ │

│печей предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.9. Технический надзор за │объект │инженер│27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│строительством и монтажом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фасадного и внутреннего газо-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│провода, монтажом газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования административно-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│го, общественного здания всех│ │ │ │ │ │ │ │ │

│назначений при наличии одной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│топочной установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждую доп. топочную │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установку применять коэф. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.10. Технический надзор за│-"- │инженер│27,60 │5,00 │138,00│476,10 │595,13 │628,50 │

│строительством временного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода и монтажом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│горелок ГИИ для внутренней │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сушки здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.11. Технический надзор за│-"- │инженер│27,60 │8,00 │220,80│761,76 │952,20 │1005,50 │

│строительством фасадного, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутридомового газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтажом газового оборудова- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ния в многоквартирном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилом доме │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.12. Технический надзор за│-"- │инженер│27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│строительством фасадного, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутридомового газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтажом газового оборудова- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ния (до трех приборов) в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилом доме индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При установке свыше трех │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов применять коэф. 1,4)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.13. Технический надзор за│счетчик │инженер│27,60 │0,60 │16,56 │57,13 │71,42 │75,40 │

│монтажом бытового газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.14. Технический надзор │100 м │инженер│27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│при производстве земляных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работ и строительстве вблизи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│действующего газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.15. Проверка │объект │инженер│32,50 │5,00 │162,50│560,63 │700,78 │740,00 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на построенный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземный газопровод │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(до 100 м) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(В пунктах 4.1.15 и 4.1.16 на│ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждые последующие 100 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.16. Проверка │-"- │инженер│32,50 │3,00 │97,50 │336,38 │420,47 │444,00 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на построенный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│надземный газопровод │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(до 100 м) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.17. Проверка │-"- │инженер│32,50 │1,50 │48,75 │168,19 │210,23 │222,00 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на построенный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземный газопровод-ввод │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.18. Проверка │объект │инженер│32,50 │8,00 │260,00│897,00 │1121,25 │ │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на построенный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газорегуляторный пункт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При проверке документации на│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ГРУ применять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.19. Проверка │-"- │инженер│32,50 │2,40 │78,00 │269,10 │336,38 │355,20 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на построенный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ШРП, РДГК, РДНК и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.20. Проверка │-"- │инженер│32,50 │8,00 │260,00│897,00 │1121,25 │ │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на законченное │ │ │ │ │ │ │ │ │

│строительство газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаж газового оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной (с ГРУ и одним │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый дополнительный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котел применять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.21. Проверка │-"- │инженер│32,50 │4,60 │149,50│515,78 │644,72 │ │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на законченное │ │ │ │ │ │ │ │ │

│строительство газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаж газового оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной или технологических│ │ │ │ │ │ │ │ │

│печей предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.22. Проверка │-"- │инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │377,10 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на законченное │ │ │ │ │ │ │ │ │

│строительство газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаж газового оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│административного, обществен-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ного здания всех назначений │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или многоквартирного жилого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дома │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.1.23. Проверка │-"- │инженер│27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │125,70 │

│исполнительно-технической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│документации на законченное │ │ │ │ │ │ │ │ │

│строительство газопровода и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│монтаж газового оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилого дома индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 2. ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДА ПРИБОРНЫМ МЕТОДОМ

КОНТРОЛЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТАХ

┌─────────────────────────────┬───────────┬───────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼───────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│4.2.1. Проверка защитного │10 м │слесарь 6 р. │19,38 │2,65 │51,36 │177,18 │221,48 │ │

│покрытия газопровода перед │ │ │ │ │ │ │ │ │

│опусканием его в траншею при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре газопровода до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ в том числе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ внешний осмотр изоляции │10 м │слесарь 6 р. │19,38 │0,35 │06,78 │23,40 │29,25 │ │

│ адгезия к стали │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,50 │09,69 │33,43 │41,79 │ │

│ определение толщины изоляции│-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,72 │13,95 │48,14 │60,17 │ │

│прибором ДИСИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ проверка сплошности изоляции│-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,08 │20,93 │72,21 │90,26 │ │

│4.2.2. То же, при диаметре │10 м │слесарь 6 р. │19,38 │3,37 │65,31 │225,32 │281,65 │ │

│газопровода 101 - 300 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ в том числе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ внешний осмотр изоляции │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,35 │06,78 │23,40 │29,25 │ │

│ адгезия к стали │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,50 │09,69 │33,43 │41,79 │ │

│ определение толщины изоляции│-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,08 │20,93 │72,21 │90,26 │ │

│прибором ДИСИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ проверка сплошности изоляции│-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,44 │27,91 │96,28 │120,35 │ │

│4.2.3. То же, при диаметре │10 м │слесарь 6 р. │19,38 │4,09 │79,26 │273,46 │341,83 │ │

│газопровода св. 300 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ в том числе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ внешний осмотр изоляции │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,35 │06,78 │23,40 │29,25 │ │

│ адгезия к стали │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,50 │09,69 │33,43 │41,79 │ │

│ определение толщины изоляции│-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,44 │27,91 │96,28 │120,35 │ │

│прибором ДИСИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ проверка сплошности изоляции│-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,80 │34,88 │120,35 │150,44 │ │

│4.2.4. Внешний осмотр │10 м │слесарь 6 р. │19,38 │0,40 │07,75 │26,74 │33,43 │ │

│качества изоляции газопровода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│после опускания его в траншею│ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.2.5. Проверка состояния │км │слесарь 5 р. │16,68 │6,60 │110,09│545,23 │681,53 │ │

│изоляционного покрытия │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,30 │47,95 │ │ │ │

│подземных (уличных) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводов прибором типа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АНПИ при СМР после засыпки до│ │ │ │ │ │ │ │ │

│нулевой отметки построенного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.2.6. Проведение механиче- │стык (6 │мастер │27,60 │0,50 │13,80 │83,71 │104,64 │ │

│ских испытаний стальных │образцов) │токарь 6 р. │20,93 │0,50 │10,47 │ │ │ │

│сварных соединений, сваренных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│электросваркой, на растяжение│ │ │ │ │ │ │ │ │

│и изгиб при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 40 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ 50 - 80 мм │-"- │мастер │27,60 │0,75 │20,70 │125,57 │156,96 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │0,75 │15,70 │ │ │ │

│ 81 - 100 мм │-"- │мастер │27,60 │1,00 │27,60 │167,43 │209,29 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │1,00 │20,93 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │стык (6 │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │334,86 │418,57 │ │

│ │образцов) │токарь 6 р. │20,93 │2,00 │41,86 │ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │мастер │27,60 │3,00 │82,80 │502,29 │627,86 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │3,00 │62,79 │ │ │ │

│ св. 300 мм │-"- │мастер │27,60 │4,00 │110,40│669,71 │837,14 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │4,00 │83,72 │ │ │ │

│4.2.7. Проведение механиче- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ских испытаний стальных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сварных соединений, сваренных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газосваркой, на растяжение и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сплющивание при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 40 мм │стык │мастер │27,60 │0,40 │11,04 │66,97 │83,71 │ │

│ │(2 образца)│токарь 6 р. │20,93 │0,40 │08,37 │ │ │ │

│ 50 - 80 мм │-"- │мастер │27,60 │0,50 │13,80 │83,71 │104,64 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │0,50 │10,47 │ │ │ │

│ 81 - 100 мм │-"- │мастер │27,60 │1,00 │27,60 │167,43 │209,29 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │1,00 │20,93 │ │ │ │

│ 101 - 150 мм │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │334,86 │418,57 │ │

│ │ │токарь 6 р. │20,93 │2,00 │41,86 │ │ │ │

│4.2.8. Визуальный и измери- │стык │мастер │27,60 │0,70 │19,32 │66,65 │83,32 │ │

│тельный контроль стального │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сварного соединения газопро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вода с составлением акта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4.2.9. Радиографический │ │ │ │ │ │ │ │ │

│контроль прибором "АРИНА- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,5-2М" стального сварного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│соединения газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 100 мм │соедин. │мастер │27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │ │

│ 101 - 300 мм │-"- │мастер │27,60 │2,10 │57,96 │199,96 │249,95 │ │

│ 301 - 500 мм │-"- │мастер │27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│ св. 500 мм │-"- │мастер │27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│4.2.10. Ультразвуковой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│контроль дефектоскопом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│КСП-1.03, сварных соединений │ │ │ │ │ │ │ │ │

│полиэтиленового газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром 63 мм │соедин. │мастер │27,60 │0,45 │12,42 │42,85 │53,56 │ │

│ 110 мм │-"- │мастер │27,60 │0,52 │14,35 │49,51 │61,89 │ │

│ 160 мм │-"- │мастер │27,60 │0,60 │16,56 │57,13 │71,42 │ │

│ 225 мм │-"- │мастер │27,60 │0,70 │19,32 │66,65 │83,32 │ │

├─────────────────────────────┴───────────┴───────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

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

└────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Раздел 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ,

АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ

Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│5.1.1. Обход и осмотр трассы │км │слесарь 2 р.│11,84 │0,43 │5,09 │36,73 │45,91 │48,50 │

│подземного уличного │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,43 │5,56 │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.2. Обход и осмотр трассы │км │слесарь 2 р.│11,84 │0,58 │6,87 │49,54 │61,93 │65,40 │

│надземного уличного │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,58 │7,49 │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.3. Обход и осмотр │100 м │слесарь 2 р.│11,84 │0,03 │0,36 │2,56 │3,20 │3,40 │

│внутриквартального и │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,03 │0,39 │ │ │ │

│дворового газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.4. Осмотр технического │ввод │слесарь 2 р.│11,84 │0,02 │0,24 │2,15 │2,69 │2,80 │

│состояния и проверка на │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,03 │0,39 │ │ │ │

│загазованность газового ввода│ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.5. Проверка на загазован-│колодец │слесарь 2 р.│11,84 │0,05 │0,59 │4,72 │5,90 │6,20 │

│ность газовых колодцев и │(камера) │слесарь 3 р.│12,92 │0,06 │0,78 │ │ │ │

│камер (колодцев) инженерных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземных сооружений (ком- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│муникаций) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дополнительных работ, связан-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ных с очисткой крышек │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодцев от снега и льда │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,2; │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при проверке на загазован- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ность через отверстие в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крышках колодцев применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,8) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.6. Проверка на │подвал │слесарь 2 р.│11,84 │0,14 │1,66 │12,40 │15,51 │16,40 │

│загазованность подвала здания│ │слесарь 3 р.│12,92 │0,15 │1,94 │ │ │ │

│(технического подполья), │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подлежащего проверке в зоне │ │ │ │ │ │ │ │ │

│15 м от газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При использовании штуцера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.7. Проверка на │контрольная│слесарь 2 р.│11,84 │0,05 │0,59 │4,27 │5,34 │5,60 │

│загазованность контрольной │трубка │слесарь 3 р.│12,92 │0,05 │0,65 │ │ │ │

│трубки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дополнительных работ, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│связанных с очисткой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крышки ковера от снега и льда│ │ │ │ │ │ │ │ │

│в пунктах 5.1.7 - 5.1.12 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.8. Проверка технического │контрольный│слесарь 2 р.│11,84 │0,04 │0,47 │5,73 │7,16 │7,60 │

│состояния контрольного │проводник │слесарь 3 р.│12,92 │0,05 │0,65 │ │ │ │

│проводника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.9. Проверка технического │гадрозатвор│слесарь 2 р.│11,84 │0,06 │0,71 │5,13 │6,41 │6,80 │

│состояния гидрозатвора │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,06 │0,78 │ │ │ │

│5.1.10. Проверка технического│конденсато-│слесарь 2 р.│11,84 │0,05 │0,59 │4,27 │5,34 │5,60 │

│состояния конденсатосборника │сборник │слесарь 3 р.│12,92 │0,05 │0,65 │ │ │ │

│без удаления конденсата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.11. Проверка технического│-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,20 │2,37 │17,08 │21,36 │22,60 │

│состояния конденсатосборника │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,20 │2,58 │ │ │ │

│с удалением конденсата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давлением газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.12. То же, с удалением │конденсато-│слесарь 2 р.│11,84 │0,32 │ │ │ │ │

│конденсата ручным насосом │сборник │слесарь 3 р.│12,92 │0,32 │ │ │ │ │

│5.1.13. Оформление │рапорт │слесарь 3 р.│12,92 │0,30 │ │13,37 │16,72 │17,70 │

│результатов обхода трассы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.14. Установка указателя │знак │слесарь 2 р.│11,84 │0,25 │2,96 │10,21 │12,77 │13,50 │

│на трассе газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работы на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проезжей части улицы двумя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│исполнителями применять коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│2,0) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.15. Реставрация настенных│-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,35 │4,14 │14,30 │17,87 │18,90 │

│знаков с заменой знака │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.16. То же, без замены │-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,15 │1,78 │6,13 │7,66 │8,10 │

│знака │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.17. Буровой осмотр │скважина │слесарь 2 р.│11,84 │0,16 │1,89 │13,67 │17,08 │ │

│газопровода с асфальто- │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,16 │2,07 │ │ │ │

│бетонным покрытием с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ипользованием бурильной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.18. То же, при бурении │-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,21 │ │ │ │ │

│скважин вручную │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,21 │ │ │ │ │

│5.1.19. Буровой осмотр │-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,18 │2,13 │15,38 │19,22 │ │

│газопровода без покрытия при │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,18 │2,33 │ │ │ │

│бурении скважин вручную │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.20. Шурфовой осмотр │шурф │слесарь 3 р.│12,92 │3,10 │40,05 │293,58 │366,97 │ │

│газопровода с асфальто- │ │слесарь 4 р.│14,53 │3,10 │45,04 │ │ │ │

│бетонным покрытием │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(В ценах пунктов 5.1.20 - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.21 не учтены затраты на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│разработку грунта) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.21. То же, без покрытия │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,48 │6,20 │45,46 │56,82 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,48 │6,97 │ │ │ │

│5.1.22. Техническое │кран │слесарь 3 р.│12,92 │0,88 │11,37 │39,23 │49,03 │ │

│обслуживание отключающих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств и линзовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│компенсаторов на подземном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе при глубине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца до 1 м и диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крана до 50 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.23. То же, при глубине │задвижка │слесарь 3 р.│12,92 │2,13 │27,52 │94,94 │118,68 │ │

│колодца до 1 м и диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижки до 150 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.24. Техническое │кран │слесарь 3 р.│12,92 │1,09 │14,08 │48,59 │60,73 │ │

│обслуживание отключающих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств и линзовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│компенсаторов на подземном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе при глубине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца 1 - 3 м и диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крана 51 - 100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.25. То же, при диаметре │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,31 │16,93 │58,39 │72,99 │ │

│крана 101 - 150 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.26 Техническое │задвижка │слесарь 3 р.│12,92 │2,49 │32,17 │110,99 │138,74 │ │

│обслуживание отключающих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройств и линзовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│компенсаторов на подземном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе при глубине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца 1 - 3 м диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижки 151 - 300 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.27. То же, при диаметре │задвижка │слесарь 3 р.│12,92 │2,85 │36,82 │127,04 │158,79 │ │

│задвижки 301 - 500 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.28. То же, при диаметре │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,21 │41,47 │143,08 │178,85 │ │

│задвижки 501 - 700 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.29. Техническое обслужи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание задвижки на фасадном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│наружном газопроводе диамет- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ром до 50 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,96 │12,40 │42,79 │53,49 │56,50 │

│ 51 - 100 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,20 │15,50 │53,49 │66,86 │70,60 │

│5.1.30. Очистка газового │колодец │слесарь 3 р.│12,92 │0,53 │6,85 │23,62 │29,53 │31,20 │

│колодца от грязи и посторон- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│них предметов при глубине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца до одного метра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При сильном загрязнении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца в пунктах 5.1.30 - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.31 применять коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.31. То же, со смазкой │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,00 │25,84 │89,15 │111,44 │117,70 │

│арматуры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.32. Очистка газового │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,72 │9,30 │32,09 │40,12 │42,40 │

│колодца от грязи и посторон- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│них предметов при глубине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца до трех метров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При сильном загрязнении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодца в пунктах 5.1.32 - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.33 применять коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.33. То же, со смазкой │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,70 │34,88 │120,35 │150,44 │158,90 │

│арматуры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.34. Набивка камеры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│смазкой на кране "КС" с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 80 мм │кран │слесарь 3 р.│12,92 │0,65 │8,40 │28,97 │36,22 │38,20 │

│ 81 - 100 мм │-"- │-"- │12,92 │0,81 │10,47 │36,10 │45,13 │47,70 │

│5.1.35. Откачка воды из │колодец │слесарь 3 р.│12,92 │1,00 │12,92 │44,57 │55,72 │58,80 │

│газового колодца │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При выполнении работы на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проезжей части улицы двумя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│исполнителями применять коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│2,0) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.36. Наблюдение со дня │обход │слесарь 2 р.│11,84 │0,30 │3,55 │25,63 │32,03 │33,80 │

│выдачи уведомления за │ │слесарь 3 р.│12,92 │0,30 │3,88 │ │ │ │

│производством земляных работ,│ │ │ │ │ │ │ │ │

│проводимых рядом с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│существующим газопроводом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.37. Оформление разрешения│разрешение │мастер │27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │62,80 │

│на производство земляных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работ с выдачей привязок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода (без выезда на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│место) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.1.38. То же, с выездом на │-"- │мастер │27,60 │1,50 │41,40 │142,83 │178,54 │188,50 │

│место │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴───────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечания: │

│ 1. Работы по техническому обслуживанию, ремонту и приборному техническому обследованию газопроводов и │

│сооружений на трассе выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов. │

│ 2. Проверка на загазованность арматуры и сооружений на газопроводе проводится приборным методом. │

│ 3. При техническом обслуживании трасс полиэтиленовых газопроводов и сооружений применяются цены │

│настоящего прейскуранта по следующим пунктам: [5.1.1](#P1715), [5.1.3](#P1721), [5.1.5](#P1727) - 5.1.8, [5.1.13](#P1771) - 5.1.23, [5.1.30](#P1837) - 5.1.31, │

│[5.1.35](#P1859) - 5.1.38. │

└─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 2. ПРИБОРНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│5.2.1. Определение точного │км │слесарь 4 р.│14,53 │2,68 │38,94 │288,57 │360,71 │ │

│местоположения подземных │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,68 │44,70 │ │ │ │

│газопроводов трассоискателем │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа АНПИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.2.2. Проверка состояния │км │слесарь 4 р.│14,53 │2,32 │33,71 │383,31 │479,14 │ │

│изоляционного покрытия │ │слесарь 5 р.│16,68 │4,64 │77,40 │ │ │ │

│подземных (уличных) газо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проводов с использованием │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов типа АНПИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.2.3. Проверка подземных │км │слесарь 4 р.│14,53 │1,50 │21,80 │161,51 │201,89 │ │

│(уличных) газопроводов на │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,50 │25,02 │ │ │ │

│герметичность приборами типа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ГИВ-М и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.2.4. Комплексный приборный │км │слесарь 4 р.│14,53 │3,30 │47,95 │545,23 │681,53 │ │

│метод обследования подземных │ │слесарь 5 р.│16,68 │6,60 │110,09│ │ │ │

│уличных газопроводов на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│герметичность и целостность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│изоляционного покрытия с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│использованием приборов типа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АНПИ, ГИВ-М и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.2.5. Проверка технического │км │слесарь 4 р.│14,53 │0,18 │2,62 │19,38 │24,23 │ │

│состояния подземного газо- │ │слесарь 5 р.│16,68 │0,18 │3,00 │ │ │ │

│провода лазерной установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"Искатель" с помощью │ │ │ │ │ │ │ │ │

│передвижной лаборатории │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.2.6. Контроль качества │ │ │ │ │ │ │ │ │

│изоляционного покрытия в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│местах врезок и шурфах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборным методом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│обследования при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │место │слесарь 5 р.│16,68 │1,44 │24,02 │82,87 │103,58 │ │

│ │врезки │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(шурф) │ │ │ │ │ │ │ │

│ 101 - 300 мм │-"- │слесарь 5 р.│16,68 │1,87 │31,19 │107,61 │134,51 │ │

│ св. 300 мм │-"- │слесарь 5 р.│16,68 │2,30 │38,36 │132,36 │165,44 │ │

├─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечание - При наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны │

│интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиолиний, кабелей связи, │

│электрических кабелей, водоводов, теплотрассы, канализации в [пунктах 5.2.1](#P1898) - 5.2.4 применять коэф. 2,0. │

└───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│5.3.1. Восстановление вручную│кв. м │слесарь 3 р. │12,92 │8,00 │103,36│356,59 │445,74 │470,70 │

│поврежденных мест защитного │поверхн. │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытия газопровода битумной│газопровода│ │ │ │ │ │ │ │

│изоляцией │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.2. Устранение снежно- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ледяных и кристаллогидратных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│закупорок в газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Способ устранения закупорок: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ заливкой растворителя │закупорка │слесарь 4 р. │14,53 │1,60 │23,25 │80,21 │100,26 │105,90 │

│ отогревом места ледяной │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,40 │49,40 │170,44 │213,05 │225,00 │

│закупорки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ шуровкой газопровода │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │125,32 │156,65 │165,40 │

│ продувкой газом или воздухом│-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,80 │40,68 │140,36 │175,45 │185,30 │

│5.3.3. Установка усилительной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│муфты с гофрой на стыке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │муфта │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,90 │69,60 │498,65 │623,31 │658,20 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │5,80 │74,94 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,00 │96,00 │683,33 │854,17 │902,00 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │7,90 │102,07│ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │5,00 │120,00│864,20 │1080,25 │ │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │10,10 │130,49│ │ │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │6,10 │146,40│1116,65 │1395,81 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │12,20 │177,27│ │ │ │

│ 401 - 500 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │7,15 │171,60│1308,86 │1636,07 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │14,30 │207,78│ │ │ │

│ 501 - 600 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │8,40 │201,60│1639,27 │2049,09 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │16,40 │273,55│ │ │ │

│ 601 - 700 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │9,50 │228,00│1851,20 │2314,00 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │18,50 │308,58│ │ │ │

│(Стоимость работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│восстановлению защитного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытия приведена в пункте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│[5.3.1](#P1949)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.4. Восстановление стенки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода наложением │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заплаты с условным диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 200 мм │заплата │эл. газосв. 5 р.│24,00 │0,80 │19,20 │101,90 │127,37 │134,50 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │0,80 │10,34 │ │ │ │

│ св. 200 мм │заплата │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,20 │28,80 │152,85 │191,06 │201,80 │

│ │ │слесарь 4 р. │12,92 │1,20 │15,50 │ │ │ │

│(Стоимость работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│восстановлению защитного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытия приведена в пункте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│[5.3.1](#P1949)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.5. Замена участка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(врезка катушки) при диаметре│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │участок │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,50 │84,00 │597,36 │746,70 │788,50 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │6,90 │89,15 │ │ │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,00 │96,00 │683,33 │854,17 │902,00 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │7,90 │102,07│ │ │ │

│ 201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,50 │108,00│818,74 │1023,43 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │8,90 │129,32│ │ │ │

│ 301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │5,00 │120,00│905,26 │1131,57 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │9,80 │142,39│ │ │ │

│ 501 - 600 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │6,00 │144,00│1187,35 │1484,19 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │12,00 │200,16│ │ │ │

│ 601 - 700 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │7,00 │168,00│1788,07 │2235,08 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │21,00 │350,28│ │ │ │

│(Стоимость работ по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│восстановлению защитного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытия приведена в пункте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│[5.3.1](#P1949)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.6. Замена участка фасад- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ного газопровода (врезка ка- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тушки) диаметром до 50 мм │участок │эл. гаэосв. 5 р.│24,00 │1,70 │40,80 │311,20 │389,00 │410,80 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │3,40 │49,40 │ │ │ │

│ 51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,40 │57,60 │439,34 │549,17 │579,90 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │4,80 │69,74 │ │ │ │

│ св. 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,50 │84,00 │640,70 │800,87 │845,70 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │7,00 │101,71│ │ │ │

│(При работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницей применять в пунктах│ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.6 - 5.3.8 коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.7. Обрезка участка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фасадного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 50 мм │участок │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,10 │26,40 │189,14 │236,43 │249,70 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │2,20 │28,42 │ │ │ │

│ 51 - 100 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,60 │38,40 │275,12 │343,90 │363,20 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │3,20 │41,34 │361,09 │451,36 │476,60 │

│ св. 100 мм │ │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,10 │50,40 │ │ │ │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │4,20 │54,26 │ │ │ │

│5.3.8. Обрезка недействующего│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода (газового ввода) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │ввод │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,55 │37,20 │266,52 │333,15 │351,80 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │3,10 │40,05 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,00 │48,00 │343,90 │429,87 │453,90 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │4,00 │51,68 │ │ │ │

│201 - 300 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,40 │57,60 │412,68 │515,84 │ │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │4,80 │62,02 │ │ │ │

│301 - 400 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,80 │67,20 │512,56 │640,70 │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │5,60 │81,37 │ │ │ │

│501 - 600 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,70 │88,80 │732,20 │915,25 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │7,40 │123,43│ │ │ │

│601 - 700 мм │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,10 │98,40 │811,36 │1014,20 │ │

│ │ │слесарь 5 р. │16,68 │8,20 │136,78│ │ │ │

│5.3.9. Ремонт сборного │колодец │слесарь 3 р. │12,92 │7,10 │91,73 │316,48 │395,59 │417,70 │

│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) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.10. Ремонт кирпичного │колодец │слесарь 3 р. │12,92 │12,70 │164,08│566,09 │707,61 │747,20 │

│газового колодца │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.11. Замена линзового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│компенсатора на газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│высокого (среднего) давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │компенсатор│слесарь 4 р. │14,53 │2,74 │39,81 │137,35 │171,69 │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │7,88 │114,50│395,01 │493,77 │ │

│201 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │13,00 │188,89│651,67 │814,59 │ │

│301 - 400 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │18,14 │263,57│909,33 │1136,66 │ │

│401 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │23,30 │338,55│1167,99 │1459,99 │ │

│501 - 600 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │28,50 │414,11│1428,66 │1785,83 │ │

│св. 600 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │33,70 │489,66│1689,33 │2111,66 │ │

│5.3.12. Замена линзового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│компенсатора на газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│низкого давления с диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │компенсатор│слесарь 3 р. │12,92 │2,74 │35,40 │122,13 │152,67 │161,20 │

│ 101 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │7,88 │101,81│351,24 │439,05 │463,60 │

│ св. 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │13,00 │167,96│579,46 │724,33 │ │

│5.3.13. Замена задвижки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе высокого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(среднего) давления с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │задвижка │слесарь 4 р. │14,53 │6,38 │92,70 │319,82 │399,77 │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │9,60 │139,49│481,23 │601,54 │ │

│201 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │12,80 │185,98│641,64 │802,06 │ │

│301 - 400 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │16,10 │233,93│807,07 │1008,84 │ │

│401 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │19,40 │281,88│972,49 │1215,62 │ │

│501 - 600 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │22,75 │330,56│1140,42 │1425,53 │ │

│св. 600 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │26,10 │379,23│1308,35 │1635,44 │ │

│(В пунктах 5.3.13 - 5.3.18 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы применять коэф. 1,2;│ │ │ │ │ │ │ │ │

│в колодце - коэф. 1,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.14 Замена задвижки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе низкого давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │задвижка │слесарь 3 р. │12,92 │6,38 │82,43 │284,38 │355,48 │375,40 │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │9,60 │124,03│427,91 │534,89 │564,80 │

│св. 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │12,80 │165,38│570,55 │713,18 │ │

│5.3.15. Замена прокладок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижки на газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│высокого (среднего) давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │прокладка │слесарь 4 р. │14,53 │1,60 │23,25 │80,21 │100,26 │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,80 │40,68 │140,36 │175,45 │ │

│201 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │200,51 │250,64 │ │

│301 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,90 │85,73 │295,76 │369,70 │ │

│св. 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │8,30 │120,60│416,07 │520,08 │ │

│5.3.16. Замена прокладок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижки на газопроводе низ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│кого давления с диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │прокладка │слесарь 3 р. │12,92 │1,60 │20,67 │71,32 │89,15 │94,10 │

│ 101 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │2,80 │36,18 │124,81 │156,01 │164,70 │

│ св. 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │4,00 │51,68 │178,30 │222,87 │ │

│5.3.17. Замена сальниковой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│набивки на задвижке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода высокого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(среднего) давления с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 200 мм │задвижка │слесарь 4 р. │14,53 │0,85 │12,35 │42,61 │53,26 │ │

│ 201 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,10 │15,98 │55,14 │68,93 │ │

│ св. 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,35 │19,62 │67,67 │84,59 │ │

│5.3.18. Замена сальниковой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│набивки на задвижке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода низкого давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром до 200 мм │задвижка │слесарь 3 р. │12,92 │0,85 │10,98 │37,89 │47,36 │50,00 │

│ св. 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,00 │12,92 │44,57 │55,72 │ │

│5.3.19. Ремонт задвижки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе высокого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(среднего) давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │задвижка │слесарь 4 р. │14,53 │5,10 │74,10 │255,66 │319,57 │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,90 │85,73 │295,76 │369,70 │ │

│201 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │6,70 │97,35 │335,86 │419,83 │ │

│301 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │7,90 │114,79│396,02 │495,02 │ │

│св. 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │9,50 │138,04│476,22 │595,28 │ │

│(В пунктах 5.3.19 и [5.3.20](#P2139) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при выполнении работ, связан-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ных со снятием и установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плиты перекрытия колодца, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│использовать [пункт 5.3.39](#P2212); │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы применять коэф. 1,2;│ │ │ │ │ │ │ │ │

│в колодце - коэф. 1,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.20. Ремонт задвижки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе низкого давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │задвижка │слесарь 3 р. │12,92 │5,10 │65,89 │227,33 │284,16 │300,10 │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │5,90 │76,23 │262,99 │328,73 │347,10 │

│св. 200 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │6,70 │86,56 │298,65 │373,31 │ │

│5.3.21. Замена изолирующих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│втулок во фланцевых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│соединениях газопровода при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре до 100 мм │фланец │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│ 101 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │190,60 │

│ 301 - 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,32 │62,77 │216,56 │270,69 │ │

│ св. 500 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │8,64 │125,54│433,11 │541,39 │ │

│5.3.22. Масляная окраска │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ранее окрашенных задвижек в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нормальных условиях работы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 200 мм │задвижка │слесарь 2 р. │11,84 │0,44 │5,21 │17,97 │22,47 │23,70 │

│201 - 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │0,60 │7,10 │24,51 │30,64 │ │

│св. 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │0,82 │9,71 │33,50 │41,87 │ │

│5.3.23. Масляная окраска │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ранее окрашенных задвижек в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│неудобных условиях работы (на│ │ │ │ │ │ │ │ │

│высоте с приставной лестницы)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 200 мм │задвижка │слесарь 2 р. │11,84 │0,88 │10,42 │35,95 │44,93 │47,40 │

│201 - 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │1,20 │14,21 │49,02 │61,27 │ │

│св. 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │1,64 │19,42 │66,99 │83,74 │ │

│5.3.24. Масляная окраска │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ранее окрашенных задвижек в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодце при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 200 мм │задвижка │слесарь 2 р. │11,84 │1,10 │13,02 │44,93 │56,17 │59,30 │

│ 201 - 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │1,50 │17,76 │61,27 │76,59 │ │

│ св. 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │2,05 │24,27 │83,74 │104,67 │ │

│5.3.25. Масляная окраска │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ранее окрашенных линзовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│компенсаторов при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 200 мм │компенсатор│слесарь 2 р. │11,84 │0,61 │7,22 │24,92 │31,15 │32,90 │

│ 201 - 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │1,22 │14,44 │49,83 │62,29 │ │

│ св. 500 мм │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │1,84 │21,79 │75,16 │93,95 │ │

│5.3.26. Масляная окраска │кв. м │слесарь 2 р. │11,84 │0,33 │3,91 │13,48 │16,85 │17,80 │

│ранее окрашенных надземных │поверхн. │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводов, одна окраска │газопровода│ │ │ │ │ │ │ │

│(При двух окрасках применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,5; при грунтовке - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. - 1,3; при окраске с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приставной лестницы применять│ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.27. Замена крышки малого │крышка │слесарь 2 р. │11,84 │0,52 │6,16 │21,24 │26,55 │ │

│ковера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.28. То же, большого │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │0,69 │8,17 │28,19 │35,23 │ │

│ковера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.29. Поднятие и опускание │ковер │эл. газосв. 4 р.│20,90 │1,44 │30,10 │231,31 │289,14 │ │

│малого ковера при асфальто- │ │слесарь 3 р. │12,92 │2,86 │36,95 │ │ │ │

│бетонном покрытии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.30. То же, без покрытия │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │0,90 │18,81 │149,59 │186,98 │ │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │1,90 │24,55 │ │ │ │

│5.3.31. Поднятие и опускание │-"- │эл. газосв 4 р. │20,90 │1,73 │36,16 │295,21 │369,01 │ │

│большого ковера при асфальто-│ │слесарь 3 р. │12,92 │1,80 │23,26 │ │ │ │

│бетонном покрытии │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,80 │26,15 │ │ │ │

│5.3.32. То же, без покрытия │-"- │эл. газосв 4 р. │20,90 │1,00 │20,90 │176,28 │220,35 │ │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │1,10 │14,21 │ │ │ │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,10 │15,98 │ │ │ │

│5.3.33. Замена ковера при │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │2,76 │32,68 │112,74 │140,93 │ │

│асфальто-бетонном покрытии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.34 То же, без покрытия │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │1,75 │20,72 │71,48 │89,36 │ │

│5.3.35. Окраска ковера │-"- │слесарь 2 р. │11,84 │0,32 │3,79 │13,07 │16,34 │ │

│5.3.36. Замена крышки │крышка │слесарь 2 р. │11,84 │0,36 │4,26 │14,71 │18,38 │ │

│газового колодца │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.37. Замена люка газового │люк │слесарь 3 р. │12,92 │7,85 │101,42│349,91 │437,38 │ │

│колодца при асфальто-бетонном│ │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.38. То же, без покрытия │люк │слесарь 3 р. │12,92 │1,93 │24,94 │86,03 │107,53 │ │

│5.3.39. Замена перекрытия │перекрытие │слесарь 3 р. │12,92 │9,20 │118,86│410,08 │512,60 │ │

│газового колодца при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│асфальто-бетонном покрытии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При отсутствии асфальто- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бетонного покрытия применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.40. Ремонт верхней части │стояк │слесарь 3 р. │12,92 │1,20 │15,50 │53,49 │66,86 │70,60 │

│футляра газопровода-ввода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(набивка уплотнителем и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заливка битумом) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.41. Ремонт футляра на │футляр │слесарь 3 р. │12,92 │1,64 │21,19 │73,10 │91,38 │96,50 │

│надземном газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.42. Ремонт футляра на │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │8,06 │104,14│359,27 │449,08 │ │

│подземном газопроводе при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│асфальто-бетонном покрытии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.43. Ремонт футляра на │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │3,41 │44,06 │152,00 │190,00 │ │

│подземном газопроводе без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.44. Заделка концов │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,72 │9,30 │32,09 │40,12 │42,40 │

│футляра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.45. Замена футляра на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземном газопроводе с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заливкой битумом концов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│футляра при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 200 мм │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │3,00 │62,70 │483,76 │604,70 │638,60 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │6,00 │77,52 │ │ │ │

│св. 200 мм │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │4,00 │83,60 │645,01 │806,27 │851,40 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │8,00 │103,36│ │ │ │

│5.3.46. Замена вертикального │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │1,50 │31,35 │175,02 │218,77 │231,00 │

│футляра на надземном │ │слесарь 3 р. │12,92 │1,50 │19,38 │ │ │ │

│газопроводе с заливкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│битумом верхнего конца │ │ │ │ │ │ │ │ │

│футляра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.47. Пуск газа в │пуск │эл. газосв. 4 р.│20,90 │1,50 │31,35 │275,72 │344,66 │364,00 │

│газопроводы наружных сетей │ │слесарь 3 р. │12,92 │1,50 │19,38 │ │ │ │

│после выполнения ремонтных │ │слесарь 5 р. │16,68 │1,75 │29,19 │ │ │ │

│работ при длине газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 м и диаметре 50 - 100 м│ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые дополнительные 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│м длины в пунктах 5.3.47 и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.48 применять коэф. 0,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.48. Пуск газа в │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │2,00 │41,80 │348,45 │435,56 │460,00 │

│газопроводы наружных сетей │ │слесарь 3 р. │12,92 │2,00 │25,84 │ │ │ │

│после выполнения ремонтных │ │слесарь 5 р. │16,68 │2,00 │33,36 │ │ │ │

│работ при длине газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 м и диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│101 - 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При диаметре газопровода св.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│200 мм длиной до 50 м на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждые 100 мм наружного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметра применять коэф. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1,25; на каждые дополнитель- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ные 10 м длины - коэф. 0,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.49. Проверка на прочность│проверка │слесарь 3 р. │12,92 │2,14 │27,65 │309,94 │387,42 │409,10 │

│и герметичность газопроводов-│ │слесарь 4 р. │14,53 │4,28 │62,19 │ │ │ │

│вводов при длине до 20 м (два│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ввода) и диаметре до 100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые дополнительные 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│м длины в пунктах 5.3.49 и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.50 применять коэф. 0,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.50. Проверка на прочность│проверка │слесарь 3 р. │12,92 │2,33 │30,10 │337,96 │422,45 │446,10 │

│и герметичность газопроводов-│ │слесарь 4 р. │14,53 │4,67 │67,86 │ │ │ │

│вводов при длине до 20 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(два ввода) и диаметре 101 - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.51. Проверка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│герметичности подземного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода опрессовкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре до 100 мм │100 м │слесарь 4 р. │14,53 │4,32 │62,77 │216,56 │270,69 │285,90 │

│ 101 - 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │5,18 │75,27 │259,67 │324,58 │342,80 │

│ св. 300 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │6,50 │94,45 │325,84 │407,29 │ │

│5.3.52. Продувка наружного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │100 м │слесарь 3 р. │12,92 │0,14 │1,81 │6,24 │7,80 │8,20 │

│ 101 - 300 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,29 │3,75 │12,93 │16,16 │17,10 │

│ 301 - 500 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,43 │5,56 │19,17 │23,96 │ │

│ св. 500 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,65 │8,40 │28,97 │36,22 │ │

│5.3.53. Ремонт опор под │опора │слесарь 3 р. │12,92 │1,44 │18,60 │64,19 │80,23 │84,70 │

│надземный газопровод │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При работе на высоте с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приставной лестницы применять│ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.54. То же, со сваркой │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,92 │0,64 │13,38 │110,33 │137,92 │145,60 │

│ │ │слесарь 3 р. │12,92 │1,44 │18,60 │ │ │ │

│5.3.55. Бетонирование опор │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,50 │19,38 │66,86 │83,58 │88,30 │

│под надземный газопровод │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.56. Пристрелка │кронштейн │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│кронштейнов для фасадных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.57. Понижение давления в │откл. │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │47,35 │59,19 │62,50 │

│газопроводе на период │устр-во в │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,47 │ │ │ │

│ремонтных работ │ГРП │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждое последующее ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.58. Отключение фасадного │отключение │слесарь 3 р. │12,92 │0,36 │4,65 │16,05 │20,06 │21,20 │

│участка газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(С установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 3,0) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.59. Отключение подземного│отключение │слесарь 3 р. │12,92 │0,36 │4,65 │16,05 │20,06 │21,20 │

│тупикового газопровода при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│наличии гидрозатвора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.60. Отключение подземного│ │ │ │ │ │ │ │ │

│тупикового газопровода при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│наличии задвижки с установкой│ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│задвижки до 100 мм │задвижка │слесарь 3 р. │12,92 │1,44 │18,60 │64,19 │80,23 │84,70 │

│ св. 100 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,44 │18,60 │136,37 │170,46 │180,00 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │ │ │ │

│5.3.61. Отключение подземного│ │ │ │ │ │ │ │ │

│закольцованного газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре задвижки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │задвижка │слесарь 3 р. │12,92 │1,44 │18,60 │136,37 │170,46 │180,00 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │1,44 │20,92 │ │ │ │

│св. 100 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,32 │62,77 │216,56 │270,69 │285,90 │

│5.3.62. Установка или снятие │заглушка │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │23,68 │29,59 │31,30 │

│заглушки на газопроводе-вводе│ │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │ │ │ │

│5.3.63. Установка или снятие │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,50 │21,80 │75,19 │93,99 │ │

│заглушки в колодце │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.64. Сверление отверстия в│крышка │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│крышках газовых колодцев │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.65. Сверление отверстия │футляр │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│на защитном футляре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода-ввода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.66. Оповещение │ввод │слесарь 3 р. │12,92 │1,00 │12,92 │44,57 │55,72 │58,80 │

│потребителей об отключении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа на период ремонтных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работ (до 5 домов на вводе) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.67. Оповещение │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │2,00 │25,84 │89,15 │111,44 │117,70 │

│потребителей об отключении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа на период ремонтных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работ (6 - 15 домов на вводе)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.68. Оповещение │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │4,00 │51,68 │178,30 │222,87 │235,40 │

│потребителей об отключении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа на период ремонтных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работ (св. 15 домов на вводе)│ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечание - При ремонте трасс полиэтиленовых газопроводов, арматуры и сооружений применяются цены настоящего│

│прейскуранта по следующим пунктам: [5.3.2](#P1953), [5.3.9](#P2047) - 5.3.10, [5.3.13](#P2074) - 5.3.20, [5.3.27](#P2187) - 5.3.40, [5.3.42](#P2224) - 5.3.45, │

│[5.3.47](#P2245) - 5.3.52, [5.3.57](#P2301), [5.3.59](#P2310) - 5.3.64, [5.3.66](#P2335) - 5.3.68. │

└─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 4. ДИАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│5.4.1. Анализ технической │программа│мастер │27,60 │4,00 │110,40│1053,63 │1317,04 │ │

│документации и разработка │ │инженер │32,50 │6,00 │195,00│ │ │ │

│программы диагностики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.2. Проверка герметичности│км │мастер │27,60 │8,00 │220,80│761,76 │952,20 │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.3. Проверка эффективности│-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│работы ЭХЗ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.4. Проверка состояния │-"- │мастер │27,60 │8,00 │220,80│761,76 │952,20 │ │

│изоляции на контакт с грунтом│ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппаратурой C-Scan │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.5. Уточнение точечных │-"- │мастер │27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│мест повреждения изоляции │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппаратурой АНПИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.6. Оценка состояния │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│металла газопровода. Выявле- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ние участков с аномалией труб│ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.7. Определение мест │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│контрольных шурфов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.8. Подготовка и закрытие │шурф │мастер │27,60 │7,00 │193,20│2069,83 │2587,28 │ │

│шурфов │ │слесарь 4 р.│14,53 │24,00 │348,72│ │ │ │

│ │ │экскаваторщ.│16,58 │2,50 │41,45 │ │ │ │

│ │ │бульдозерист│16,58 │1,00 │16,58 │ │ │ │

│5.4.9. Измерение свойств и │км │мастер │27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│внешнего вида изоляционного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│покрытия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.10. Проверка защитного │-"- │мастер │27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │ │

│поляризационного потенциала в│ │ │ │ │ │ │ │ │

│шурфах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.11. Определение │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│геометрических параметров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубы в шурфах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.12. Определение состояния│-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│поверхности металла трубы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.13. Проведение замеров и │-"- │мастер │27,60 │10,00 │276,00│2073,45 │2591,81 │ │

│расчета напряженно- │ │инженер │32,50 │10,00 │325,00│ │ │ │

│деформированного состояния │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубы (замер и расчет ударной│ │ │ │ │ │ │ │ │

│вязкости металла труб) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.4.14. Расчет остаточного │-"- │мастер │27,60 │10,00 │276,00│2073,45 │2591,81 │ │

│ресурса металла труб │ │инженер │32,50 │10,00 │325,00│ │ │ │

│5.4.15. Разработка рекоменда-│отчет │мастер │27,60 │10,00 │276,00│2634,08 │3292,59 │ │

│ций по безопасности эксплуа- │ │инженер │32,50 │15,00 │487,50│ │ │ │

│тации газопровода на весь │ │ │ │ │ │ │ │ │

│срок продления жизненного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│цикла или обоснование │ │ │ │ │ │ │ │ │

│необходимости его замены, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│составление отчета │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 6. ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДОВ ОТ КОРРОЗИИ

Глава 1. УСТАНОВКА (МОНТАЖ), ПУСК И НАЛАДКА СРЕДСТВ ЗАЩИТЫ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│6.1.1. Установка опытной │станция │монтер 5 р. │14,90 │9,36 │139,46│1039,80 │1299,75 │ │

│автоматической катодной │ │монтер 6 р. │17,30 │9,36 │161,93│ │ │ │

│станции на сложных электрон- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ных схемах с применением │ │ │ │ │ │ │ │ │

│передвижной лаборатории │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ПЗЛК при забивке металличе- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ских электродов до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.2. То же, при забивке │-"- │монтер 5 р. │14,90 │10,80 │160,92│1199,77 │1499,72 │ │

│металлических электродов от │ │монтер 6 р. │17,30 │10,80 │186,84│ │ │ │

│11 до 15 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.3. То же, при забивке │-"- │монтер 5 р. │14,90 │12,60 │187,74│1399,73 │1749,67 │ │

│металлических электродов от │ │монтер 6 р. │17,30 │12,60 │217,98│ │ │ │

│16 до 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.4. То же, при забивке │-"- │монтер 5 р. │14,90 │14,40 │214,56│1599,70 │1999,62 │ │

│металлических электродов от │ │монтер 6 р. │17,30 │14,40 │249,12│ │ │ │

│21 до 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.5. То же, при забивке │-"- │монтер 5 р. │14,90 │16,20 │241,38│1799,66 │2249,57 │ │

│металлических электродов от │ │монтер 6 р. │17,30 │16,20 │280,26│ │ │ │

│26 до 30 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При забивке сверх 30 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов на каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующий электрод │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применяется коэф. 0,02; │ │ │ │ │ │ │ │ │

│составом работ предусмотрено │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерение разности потенциа- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лов в одной точке при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│включенной и выключенной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ПЗЛК, при большем количестве │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерений в [пунктах 5.3.1](#P1949) - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.5 применять цену по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│[п. 5.1.3](#P1721)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.6. Установка опытного │дренаж │монтер 5 р. │14,90 │2,25 │33,53 │115,66 │144,58 │ │

│усиленного дренажа с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применением ПЗЛК │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.7. Монтаж и установка │дренаж │монтер 4 р. │12,96 │9,90 │128,30│442,65 │553,31 │584,30 │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.8. То же, усиленного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │6,40 │82,94 │615,15 │768,94 │ │

│электродренажа │ │монтер 5 р. │14,90 │6,40 │95,36 │ │ │ │

│6.1.9. Установка катодной │станция │монтер 4 р. │12,96 │9,40 │121,82│420,29 │525,37 │ │

│станции на постаменте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.10. То же, на кирпичной │-"- │монтер 4 р. │12,96 │12,70 │164,59│567,84 │709,80 │ │

│стене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.11. Установка и наладка │протект. │монтер 4 р. │12,96 │9,00 │116,64│402,41 │503,01 │ │

│протекторной защиты │гр. │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.12. Установка электро- │перемычка │монтер 4 р. │12,96 │12,00 │155,52│536,54 │670,68 │ │

│перемычки на подземном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.13. Установка медно- │МЭД │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,92 │89,42 │111,78 │ │

│сульфатного электрода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длительного действия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.14. Монтаж и установка │блок │монтер 4 р. │12,96 │3,00 │38,88 │288,35 │360,44 │ │

│универсального блока │ │монтер 5 р. │14,90 │3,00 │44,70 │ │ │ │

│совместной защиты УБСЗ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.15. Установка контактного│контактное │монтер 4 р. │12,96 │5,33 │69,08 │238,31 │297,89 │ │

│устройства на анодном │устр-во │ │ │ │ │ │ │ │

│заземлении в колодце │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.16. Установка контактного│-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,60 │46,66 │160,96 │201,20 │ │

│устройства на анодном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заземлении в ковере │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.17. Установка муфты на │муфта │монтер 4 р. │12,96 │3,00 │38,88 │134,14 │167,67 │ │

│кабеле │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.18. Пооперационный │ЭЗУ │монтер 5 р. │14,90 │6,00 │89,40 │308,43 │385,54 │ │

│контроль при строительстве │ │ │ │ │ │ │ │ │

│средств защиты от электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│химической коррозии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При повторном вызове │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,8) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.19. Наладка катодных │станция │монтер 5 р. │14,90 │4,64 │69,14 │238,52 │298,15 │ │

│преобразователей на месте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.20. Наладка дренажной │-"- │монтер 5 р. │14,90 │4,20 │62,58 │215,90 │269,88 │ │

│защиты на месте установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│станции │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.21. Пуск и наладка │блок │монтер 4 р. │12,96 │1,52 │19,70 │146,10 │182,62 │ │

│универсального блока │ │монтер 5 р. │14,90 │1,52 │22,65 │ │ │ │

│совместной защиты на месте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.22. Приемка в │перемычка │монтер 4 р. │12,96 │0,40 │5,18 │17,88 │22,36 │ │

│эксплуатацию шунтирующих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│перемычек │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.23. Прием в эксплуатацию │КИП │монтер 5 р. │14,90 │1,40 │20,86 │71,97 │89,96 │ │

│КИП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.24. Прием в эксплуатацию │устройство │монтер 5 р. │14,90 │8,00 │119,20│411,24 │514,05 │ │

│электрохимических устройств │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.25. Приемка в │фланец │монтер 5 р. │14,90 │2,88 │42,91 │148,05 │185,06 │ │

│эксплуатацию изолирующих │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фланцевых соединений │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.26. Проверка, регулировка│ЭЗУ │монтер 4 р. │12,96 │0,93 │12,05 │89,90 │112,38 │118,70 │

│и испытание под максимальной │ │монтер 5 р. │14,90 │0,94 │14,01 │ │ │ │

│нагрузкой ЭЗУ в течение 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│часов на поляризованном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дренаже │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые последующие 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│часов в [пунктах 5.3.26](#P2179) - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.29 применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.27. Проверка, регулировка│-"- │монтер 5 р. │14,90 │4,61 │68,69 │236,98 │296,22 │ │

│и испытание под максимальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нагрузкой ЭЗУ в течение 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│часов на усиленном дренаже │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.28. Проверка, регулировка│-"- │монтер 5 р. │14,90 │5,48 │81,65 │281,70 │352,12 │ │

│и испытание под максимальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нагрузкой станции катодной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│защиты с управляемыми │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выпрямителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.29. То же, с │-"- │монтер 5 р. │14,90 │2,74 │40,83 │140,85 │176,06 │ │

│неуправляемыми выпрямителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.30. Присоединение │перемычка │эл. газосв. 5 р.│24,00 │1,30 │31,20 │165,77 │207,21 │ │

│потенциалоуравнивающих │ │монтер 4 р. │12,96 │1,30 │16,85 │ │ │ │

│продольных и поперечных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│перемычек │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.31. Присоединение │-"- │эл. гаэосв. 5 р.│24,00 │3,00 │72,00 │382,54 │478,17 │ │

│потенциалоуравнивающих │ │монтер 4 р. │12,96 │3,00 │38,88 │ │ │ │

│электроперемычек │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.32. Предустановочный │блок ЭЗУ │монтер 4 р. │12,96 │2,50 │32,40 │240,29 │300,37 │ │

│контроль оборудования │ │монтер 5 р. │14,90 │2,50 │37,25 │ │ │ │

│преобразователей поляризован-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ного дренажа и блока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│совместной защиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.33. Предустановочный │-"- │монтер 5 р. │14,90 │8,00 │119,20│888,72 │1110,90 │ │

│контроль оборудования │ │монтер 6 р. │17,30 │8,00 │138,40│ │ │ │

│преобразователей дренажной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки на сложных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.34. Предустановочный │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,00 │51,84 │384,47 │480,59 │ │

│контроль оборудования │ │монтер 5 р. │14,90 │4,00 │59,60 │ │ │ │

│преобразователей катодной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки на сложных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.35. Предустановочный │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,00 │38,88 │288,35 │360,44 │ │

│контроль оборудования │ │монтер 5 р. │14,90 │3,00 │44,70 │ │ │ │

│преобразователей неавтомати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой катодной станции │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.36. То же, протекторной │протект. │монтер 4 р. │12,96 │4,00 │51,84 │178,85 │223,56 │ │

│защиты │гр. │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.37. То же, анодных │заземлитель│монтер 4 р. │12,96 │3,00 │38,88 │134,14 │167,67 │ │

│заземлителей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.38. Испытание изоляции │присоед-ние│монтер 4 р. │12,96 │1,44 │18,66 │138,41 │173,01 │ │

│электрических кабелей │ │монтер 5 р. │14,90 │1,44 │21,46 │ │ │ │

│6.1.39. Монтаж анодного │электрод │монтер 4 р. │12,96 │3,40 │44,06 │326,80 │408,50 │431,40 │

│горизонтального заземлителя │ │монтер 5 р. │14,90 │3,40 │50,66 │ │ │ │

│из чугунных труб при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов и труб до 3-х │ │ │ │ │ │ │ │ │

│метров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрод в [пунктах 5.3.39](#P2212) - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.40 применять к цене коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.40. Монтаж анодного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,95 │51,19 │379,66 │474,58 │501,20 │

│горизонтального заземлителя │ │монтер 5 р. │14,90 │3,95 │58,86 │ │ │ │

│из чугунных труб при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов и труб до 6 метров│ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.41. Монтаж анодного │электрод │монтер 4 р. │12,96 │5,10 │66,10 │490,20 │612,75 │647,10 │

│вертикального заземлителя из │ │монтер 5 р. │14,90 │5,10 │75,99 │ │ │ │

│чугунных труб при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов и труб до 3-х │ │ │ │ │ │ │ │ │

│метров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрод в [пунктах 5.3.41](#P2222) - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.44 применять к цене коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.42. Монтаж анодного │электррд │монтер 4 р. │12,96 │5,94 │76,98 │570,93 │713,67 │753,60 │

│вертикального заземлителя из │ │монтер 5 р. │14,90 │5,94 │88,51 │ │ │ │

│чугунных труб при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов и труб до 6 метров│ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.43. Монтаж анодного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │9,43 │122,21│906,38 │1132,98 │1196,40 │

│вертикального заземлителя из │ │монтер 5 р. │14,90 │9,43 │140,51│ │ │ │

│чугунных труб при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов до 6 м и труб │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 3 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.44. Монтаж анодного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │11,45 │148,39│1100,54 │1375,67 │ │

│вертикального заземлителя из │ │монтер 5 р. │14,90 │11,45 │170,61│ │ │ │

│чугунных труб при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов до 12 м и труб до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.45. Монтаж глубинного │электрод │монтер 4 р. │12,96 │16,50 │213,84│1585,93 │1982,41 │ │

│анодного вертикального │ │монтер 5 р. │14,90 │16,50 │245,85│ │ │ │

│заземлителя при длине │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов до 24 м и труб до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.46. Монтаж глубинного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │23,75 │307,80│2282,78 │2853,47 │ │

│анодного вертикального зазем-│ │монтер 5 р. │14,90 │23,75 │353,88│ │ │ │

│лителя при длине электродов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 36 м и труб до 6 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.47. Монтаж глубинного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │34,20 │443,23│3287,20 │4109,00 │ │

│анодного вертикального зазем-│ │монтер 5 р. │14,90 │34,20 │509,58│ │ │ │

│лителя при длине электродов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 48 м и труб до 6 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.48. Монтаж анодного │электрод │монтер 4 р. │12,96 │3,05 │39,53 │293,16 │366,45 │ │

│горизонтального заземлителя │ │монтер 5 р. │14,90 │3,05 │45,45 │ │ │ │

│из углеграфитовых электродов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при длине электродов и труб │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 3-х м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрод в [пунктах 5.3.48](#P2253) - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.49 применять к цене коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.49. То же, при длине │электрод │монтер 4 р. │12,96 │3,50 │45,36 │336,41 │420,51 │ │

│электродов и труб до 6 метров│ │монтер 5 р. │14,90 │3,50 │52,15 │ │ │ │

│6.1.50. Монтаж анодного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,60 │59,62 │442,14 │552,67 │ │

│вертикального заземлителя из │ │монтер 5 р. │14,90 │4,60 │68,54 │ │ │ │

│углеграфитовых труб при длине│ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродов и труб до 3-х │ │ │ │ │ │ │ │ │

│метров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрод в [пунктах 5.3.50](#P2272) - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5.3.53 применять к цене коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.51. То же, при длине труб│-"- │монтер 4 р. │12,96 │5,35 │69,34 │514,23 │642,78 │ │

│при длине электродов и труб │ │монтер 5 р. │14,90 │5,35 │79,72 │ │ │ │

│до 6 метров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.52. То же, при длине │-"- │монтер 4 р. │12,96 │8,50 │110,16│816,99 │1021,24 │ │

│электродов до 6 м и длине │ │монтер 5 р. │14,90 │8,50 │126,65│ │ │ │

│труб до 3 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.53. То же, при длине │-"- │монтер 4 р. │12,96 │10,30 │133,49│990,01 │1237,51 │ │

│электродов до 12 м и длине │ │монтер 5 р. │14,90 │10,30 │153,47│ │ │ │

│труб до 6 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.54. Монтаж горизонталь- │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,17 │41,08 │304,69 │380,86 │ │

│ного анодного заземлителя из │ │монтер 5 р. │14,90 │3,17 │47,23 │ │ │ │

│профильной стали, водогазо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проводных труб и железнодо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│рожных рельсов при длине до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрод применять коэф. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.55. Монтаж анодного │электрод │монтер 4 р. │12,96 │18,00 │233,28│804,82 │1006,02 │ │

│вертикального заземлителя из │ │ │ │ │ │ │ │ │

│железокремниевых электродов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при длине электродов до 7 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрод применять коэф. 0,3)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.56. То же, при длине │-"- │монтер 4 р. │12,96 │24,00 │311,04│1073,09 │1341,36 │ │

│электродов до 14 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.57. Монтаж контрольно- │КИП │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,45 │58,80 │312,40 │390,51 │ │

│измерительного пункта на │ │монтер 4 р. │12,96 │2,45 │31,75 │ │ │ │

│трубопроводе без электрода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сравнения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.58. То же, с электродом │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │3,25 │78,00 │414,41 │518,02 │ │

│сравнения длительного │ │монтер 4 р. │12,96 │3,25 │42,12 │ │ │ │

│действия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.59. Устройство защитного │заземление │монтер 4 р. │12,96 │0,55 │7,13 │52,86 │66,08 │ │

│вертикального заземления │ │монтер 5 р. │14,90 │0,55 │8,20 │ │ │ │

│6.1.60. Прокладка дренажного │100 м │монтер 4 р. │12,96 │18,50 │239,76│827,17 │1033,97 │ │

│кабеля в траншее (без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стоимости кабеля) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.61. Прокладка кабеля │-"- │монтер 4 р. │12,96 │14,00 │181,44│625,97 │782,46 │ │

│питания в траншеях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.62. Прокладка кабеля в │-"- │монтер 4 р. │12,96 │10,00 │129,60│447,12 │558,90 │ │

│стальной трубе по стенам или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│опорам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.63. Прокладка провода в │-"- │монтер 4 р. │12,96 │6,00 │77,76 │268,27 │335,34 │ │

│стальной трубе по стенам или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│опорам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.64. Подвеска кабеля между│-"- │монтер 4 р. │12,96 │5,00 │64,80 │223,56 │279,45 │ │

│опорами │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.65. Подключение кабеля к │подключ-е │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,80 │67,20 │357,03 │446,29 │ │

│трубопроводу в колодце │ │монтер 4 р. │12,96 │2,80 │36,29 │ │ │ │

│(ковере) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.66. Подключение кабеля к │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,00 │48,00 │255,02 │318,78 │ │

│трубопроводу в грунте │ │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,92 │ │ │ │

│6.1.67. Подключение кабеля к │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │4,00 │96,00 │420,62 │525,78 │ │

│рельсам трамвая в колодце │ │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,95 │ │ │ │

│(ковере) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.68. Подключение кабеля к │-"- │эл. газосв. 5 р.│24,00 │2,35 │56,40 │299,65 │374,57 │ │

│рельсам трамвая в грунте │ │монтер 4 р. │12,96 │2,35 │30,46 │ │ │ │

│6.1.69. Монтаж узла учета │узел │монтер 4 р. │12,96 │1,31 │16,98 │58,57 │73,22 │ │

│электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.70. Монтаж опоры │опора │слесарь 3 р. │12,92 │4,00 │51,68 │357,14 │446,43 │ │

│воздушной линии │ │монтер 4 р. │12,96 │4,00 │51,84 │ │ │ │

│6.1.71. Установка │знак │монтер 4 р. │12,96 │1,30 │16,85 │58,13 │72,66 │ │

│опознавательных знаков │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.1.72. То же, с опорным │-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,92 │89,42 │111,78 │ │

│столбиком │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ЭЛЕКТРОЗАЩИТНЫХ УСТРОЙСТВ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│6.2.1. Измерение разности │пункт │монтер 4 р. │12,96 │1,73 │22,42 │77,35 │96,69 │ │

│потенциалов визуальными │измерения │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами. Место измерения: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"сооружение - сооружение" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.2. Измерение разности │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,87 │24,24 │83,61 │104,51 │ │

│потенциалов визуальными │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами. Место измерения: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"рельс - земля" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.3. Измерение разности │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,73 │22,42 │77,35 │96,69 │ │

│потенциалов визуальными │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами. Место измерения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стальным или медно-сульфатным│ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродом: "сооружение - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│земля" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.4. Измерение разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов самопишущими │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами. Место измерения: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"сооружение - земля" при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│снятии показаний в течение │ │ │ │ │ │ │ │ │

│4 часов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,00 │51,84 │178,85 │223,56 │236,10 │

│8 часов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,32 │55,99 │193,16 │241,44 │255,00 │

│24 часов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │6,20 │80,35 │277,21 │346,52 │365,90 │

│6.2.5. Измерение разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов самопишущими │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами. Место измерения: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"сооружение - сооружение", │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"рельс - земля" при снятии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│показаний в течение 4 часов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,90 │63,50 │219,09 │273,86 │289,20 │

│ 8 часов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │5,33 │69,08 │238,31 │297,89 │314,60 │

│ 24 часов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │7,06 │91,50 │315,67 │394,58 │416,70 │

│6.2.6. Измерение разности │100 м │монтер 4 р. │12,96 │1,90 │24,62 │84,95 │106,19 │ │

│потенциалов методом выносного│ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрода до 0,5 км │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного сооружения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.7. То же, при длине под- │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,00 │38,88 │134,14 │167,67 │ │

│земного сооружения св. 0,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.8. Измерение разности │пункт │монтер 4 р. │12,96 │2,88 │37,32 │128,77 │160,96 │ │

│потенциалов визуальными │измерения │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами между протектором и│ │ │ │ │ │ │ │ │

│землей или в цепи протектора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.9. Измерение │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,44 │18,66 │64,39 │80,48 │ │

│сопротивления визуальными │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборами между │ │ │ │ │ │ │ │ │

│протектором и газопроводом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.10. Измерение │установка │монтер 4 р. │12,96 │3,10 │40,18 │138,61 │173,26 │ │

│сопротивления дренажной цепи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодной защиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.11. Измерение │стык │монтер 4 р. │12,96 │0,56 │7,26 │25,04 │31,30 │ │

│сопротивления рельсового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стыка при помощи стыкомера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.12. То же, при помощи │-"- │монтер 4 р. │12,96 │0,95 │12,31 │42,48 │53,10 │ │

│двух милливольтметров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.13. Измерение удельного │пункт │монтер 4 р. │12,96 │1,00 │12,96 │44,71 │55,89 │ │

│электрического сопротивления │измерения │ │ │ │ │ │ │ │

│грунта при расстоянии между │ │ │ │ │ │ │ │ │

│точками до 200 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.14. Измерение удельного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,30 │16,85 │58,13 │72,66 │ │

│электрического сопротивления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│грунта при расстоянии между │ │ │ │ │ │ │ │ │

│точками от 200 м до 500 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.15. Измерение │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,12 │14,52 │50,08 │62,60 │ │

│сопротивления растеканию тока│ │ │ │ │ │ │ │ │

│заземляющих устройств или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│анодного заземления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.16. Измерение продольного│-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,16 │27,99 │96,58 │120,72 │ │

│и поперечного градиента │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциала │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.17. Измерение поляриза- │КИП │монтер 4 р. │12,96 │0,94 │12,18 │98,13 │122,67 │ │

│ционного потенциала с │ │монтер 6 р. │17,30 │0,94 │16,26 │ │ │ │

│накопительным конденсатором │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на КИП, оборудованных МЭСД │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АКХ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.18. То же, необорудован- │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,44 │18,66 │138,41 │173,01 │ │

│ных МЭСД АКХ │ │монтер 5 р. │14,90 │1,44 │21,46 │ │ │ │

│6.2.19. Определение опасного │пункт │монтер 4 р. │12,96 │2,35 │30,46 │105,07 │131,34 │ │

│действия переменного тока │измерения │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.20. Определение │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,10 │40,18 │138,61 │173,26 │ │

│полярности омического падения│ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциала между сооружением │ │ │ │ │ │ │ │ │

│и вспомогательным электродом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сравнения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.21. Определение наличия │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,60 │59,62 │205,68 │257,09 │ │

│блуждающих токов в земле при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерении "земля - земля" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.22. Определение наличия │-"- │монтере 4 р.│12,96 │2,16 │27,99 │96,58 │120,72 │ │

│блуждающих токов в земле при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерении "земля - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│металлическое сооружение" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.23. Определение │пункт │монтер 5 р. │14,90 │1,72 │25,63 │88,42 │110,52 │ │

│коррозионной агрессивности │измерения │ │ │ │ │ │ │ │

│грунта по плотности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодного тока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.24. Определение │-"- │монтер 5 р. │14,90 │3,60 │53,64 │185,06 │231,32 │ │

│коррозионной агрессивности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│грунта по удельному │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрическому сопротивлению │ │ │ │ │ │ │ │ │

│в лабораторных условиях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.25. Определение величины │измерение │монтер 4 р. │12,96 │1,80 │23,33 │173,01 │216,26 │ │

│и направления тока в │ │монтер 5 р. │14,90 │1,80 │26,82 │ │ │ │

│трубопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.26. Проверка исправности │фланец │монтер 4 р. │12,96 │1,10 │14,26 │49,18 │61,48 │ │

│изолирующего фланцевого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(муфтового) соединения на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вводах газопровода с выдачей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.27. Проверка исправности │перемычка │монтер 4 р. │12,96 │1,60 │20,74 │71,54 │89,42 │ │

│электроперемычек с выдачей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.28. Проверка исправности │КИП │монтер 4 р. │12,96 │3,20 │41,47 │143,08 │178,85 │ │

│контрольно-измерительного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пункта, оборудованного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│медно-сульфатным электродом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длительного действия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.29. Технический осмотр │протекторн.│монтер 4 р. │12,96 │5,62 │72,84 │251,28 │314,10 │ │

│протекторной защиты при │защита │ │ │ │ │ │ │ │

│измерении стальным электродом│ │ │ │ │ │ │ │ │

│сравнения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.30. Технический осмотр │-"- │монтер 4 р. │12,96 │5,04 │65,32 │225,35 │281,69 │ │

│протекторной защиты при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерении медно-сульфатным │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электродом сравнения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.31. Технический осмотр │станция │монтер 5 р. │14,90 │1,37 │20,41 │152,19 │190,24 │ │

│автоматической станции │ │монтер 6 р. │17,30 │1,37 │23,70 │ │ │ │

│катодной защиты на сложных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(В состав работ включено │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерение разности потенциа- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лов "сооружение - земля" в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│точке дренирования, при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│большем количестве измерений │ │ │ │ │ │ │ │ │

│в [пп. 5.1.31](#P1844) - 5.1.33 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│использовать цены [п. 5.1.3](#P1721)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.32. Технический осмотр │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,37 │17,76 │131,68 │164,60 │ │

│автоматической станции │ │монтер 5 р. │14,90 │1,37 │20,41 │ │ │ │

│катодной защиты на электрон- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ных схемах средней сложности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.33. Технический осмотр │-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,74 │35,51 │122,51 │153,14 │ │

│неавтоматической станции │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодной защиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.34. Технический осмотр │установка │монтер 5 р. │14,90 │1,65 │24,59 │183,30 │229,12 │ │

│усиленной дренажной установки│ │монтер 6 р. │17,30 │1,65 │28,55 │ │ │ │

│на сложных электронных схемах│ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.35. Технический осмотр │установка │монтер 4 р. │12,96 │1,65 │21,38 │158,59 │198,24 │ │

│усиленной дренажной установки│ │монтер 5 р. │14,90 │1,65 │24,59 │ │ │ │

│на электронных схемах средней│ │ │ │ │ │ │ │ │

│сложности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.36. Технический осмотр │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,30 │42,77 │147,55 │184,44 │194,80 │

│поляризованной дренажной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.37. Технический осмотр │блок │монтер 4 р. │12,96 │2,74 │35,51 │122,51 │153,14 │ │

│блока совместной защиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.38. Проверка эффектив- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ности действия катодной или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дренажной установки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сложных электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при измерении разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов до 4 пунктов │установка │монтер 5 р. │14,90 │5,90 │87,91 │655,43 │819,29 │ │

│ │ │монтер 6 р. │17,30 │5,90 │102,07│ │ │ │

│ до 6 пунктов │-"- │монтер 5 р. │14,90 │9,00 │134,10│999,81 │1249,76 │ │

│ │ │монтер 6 р. │17,30 │9,00 │155,70│ │ │ │

│ до 8 пунктов │-"- │монтер 5 р. │14,90 │11,88 │177,01│1319,75 │1649,69 │ │

│ │ │монтер 6 р. │17,30 │11,88 │205,52│ │ │ │

│ до 10 пунктов │-"- │монтер 5 р. │14,90 │14,40 │214,56│1599,70 │1999,62 │ │

│ │ │монтер 6 р. │17,30 │14,40 │249,12│ │ │ │

│(При измерении разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов сверх 10 пунктов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на каждый последующий пункт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,085) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.39. Проверка эффектив- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ности действия катодной или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дренажной установки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│средних электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при измерении разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов до 4 пунктов │установка │монтер 4 р. │12,96 │5,90 │76,46 │567,09 │708,86 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │5,90 │87,91 │ │ │ │

│ до 6 пунктов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │9,00 │116,64│865,05 │1081,32 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │9,00 │134,10│ │ │ │

│ до 8 пунктов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │11,88 │153,96│1141,87 │1427,34 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │11,88 │177,01│ │ │ │

│ до 10 пунктов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │14,40 │186,62│1384,08 │1730,11 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │14,40 │214,56│ │ │ │

│(При измерении разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов сверх 10 пунктов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на каждый последующий пункт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,085) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.40. Проверка эффектив- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ности действия неавтомати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой катодной станции или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│поляризованной дренажной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки при измерении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│разности потенциалов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 4 пунктов │установка │монтер 4 р. │12,96 │11,80 │152,93│527,60 │659,50 │ │

│до 6 пунктов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │18,00 │233,28│804,82 │1006,02 │ │

│до 8 пунктов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │23,76 │307,93│1062,36 │1327,95 │ │

│до 10 пунктов │-"- │монтер 4 р. │12,96 │28,80 │373,25│1287,71 │1609,63 │ │

│(При измерении разности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│потенциалов сверх 10 пунктов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на каждый последующий пункт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,085) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.41. Периодическая │-"- │монтер 5 р. │14,90 │1,30 │19,37 │144,42 │180,52 │ │

│регулировка (наладка) режима │ │монтер 6 р. │17,30 │1,30 │22,49 │ │ │ │

│работы автоматической ЭЗУ на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сложных электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(В состав работ включено │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерение разности потенциа- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лов "сооружение - земля" в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│точке дренирования, при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│большем количестве измерений │ │ │ │ │ │ │ │ │

│в пп. 5.1.41 - 5.1.43 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│использовать [п. 5.1.3](#P1721)) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.42. Периодическая │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,30 │16,85 │124,95 │156,19 │ │

│регулировка (наладка) режима │ │монтер 5 р. │14,90 │1,30 │19,37 │ │ │ │

│работы автоматической ЭЗУ на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах средней │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сложности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.43. Периодическая │-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,60 │33,70 │116,25 │145,31 │ │

│регулировка (наладка) режима │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работы неавтоматической ЭЗУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.44. Проверка, регулировка│дренаж │монтер 4 р. │12,96 │0,93 │12,05 │89,90 │112,38 │118,70 │

│и испытание под максимальной │ │монтер 5 р. │14,90 │0,94 │14,01 │ │ │ │

│нагрузкой поляризованного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.45. Проверка, регулировка│-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,30 │29,81 │221,07 │276,34 │ │

│и испытание под максимальной │ │монтер 5 р. │14,90 │2,30 │34,27 │ │ │ │

│нагрузкой усиленного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с магнитными усилителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.46. Проверка, регулировка│-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,92 │192,23 │240,29 │ │

│и испытание под максимальной │ │монтер 5 р. │14,90 │2,00 │29,80 │ │ │ │

│нагрузкой усиленного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с электронной системой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│регулирования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.47. Проверка, регулировка│установка │монтер 4 р. │12,96 │1,37 │17,76 │131,68 │164,60 │ │

│и испытание под максимальной │ │монтер 5 р. │14,90 │1,37 │20,41 │ │ │ │

│нагрузкой станции катодной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│защиты с неуправляемыми │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выпрямителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.48. Проверка, регулировка│установка │монтер 4 р. │12,96 │2,73 │35,38 │262,91 │328,64 │ │

│и испытание под максимальной │ │монтер 5 р. │14,90 │2,74 │40,83 │ │ │ │

│нагрузкой станции катодной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│защиты с управляемыми │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выпрямителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.2.49. Определение трассы │км │инженер │27,60 │1,20 │33,12 │185,89 │232,36 │ │

│газопровода и сбор данных │ │монтер 6 р. │17,30 │1,20 │20,76 │ │ │ │

│коррозионного состояния │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подземного газопровода с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│помощью передвижной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лаборатории │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴───────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечания: │

│ 1. Техническое обслуживание электрохимзащиты газопроводов от коррозии включает проверку эффективности │

│работы защиты и технический осмотр ЭЗУ. │

│ 2. Работы по электрохимической защите газопроводов от коррозии выполняет монтер по защите подземных │

│трубопроводов от коррозии. │

└─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения │исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│6.3.1. Демонтаж установки │ЭЗУ │монтер 5 р. │14,90 │1,22 │18,18 │136,13 │170,16 │ │

│усиленного дренажа при массе │ │монтер 6 р. │17,30 │1,23 │21,28 │ │ │ │

│до 100 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.2. Демонтаж установки │-"- │монтер 5 р. │14,90 │1,75 │26,08 │194,41 │243,01 │ │

│усиленного дренажа при массе │ │монтер 6 р. │17,30 │1,75 │30,28 │ │ │ │

│св. 100 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.3. Демонтаж установки │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,73 │22,42 │77,35 │96,69 │102,10 │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│массой до 100 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.4. Демонтаж установки │-"- │монтер 4 р. │12,96 │2,74 │35,51 │122,51 │153,14 │161,70 │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│массой св. 100 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.5. Демонтаж станции │-"- │монтер 5 р. │14,90 │1,51 │22,50 │167,75 │209,68 │ │

│катодной защиты при массе до │ │монтер 6 р. │17,30 │1,51 │26,12 │ │ │ │

│100 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.6. Демонтаж станции │-"- │монтер 5 р. │14,90 │2,00 │29,80 │222,18 │277,73 │ │

│катодной защиты при массе св.│ │мбнтер 6 р. │17,30 │2,00 │34,60 │ │ │ │

│100 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.7. Внешний осмотр │ЭЗУ │монтер 4 р. │12,96 │0,63 │8,16 │61,07 │76,33 │ │

│автоматической ЭЗУ с │ │монтер 5 р. │14,90 │0,64 │9,54 │ │ │ │

│составлением дефектной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ведомости │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.8. Внешний осмотр │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,27 │16,46 │56,78 │70,98 │ │

│неавтоматической ЭЗУ с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│составлением дефектной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ведомости │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.9. Ремонт электронного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(электромагнитного) блока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│управления ЭЗУ при количестве│ │ │ │ │ │ │ │ │

│заменяемых деталей до 2 │блок │монтер 4 р. │12,96 │0,47 │6,09 │45,69 │57,11 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │0,48 │7,15 │ │ │ │

│ до 5 │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,00 │12,96 │96,12 │120,15 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │1,00 │14,90 │ │ │ │

│ до 8 │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,50 │19,44 │144,18 │180,22 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │1,50 │22,35 │ │ │ │

│ до 10 │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,87 │24,24 │179,74 │224,67 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │1,87 │27,86 │ │ │ │

│6.3.10. Ремонт питающего │трансформ. │монтер 5 р. │14,90 │5,83 │86,87 │647,65 │809,57 │ │

│трансформатора блока управ- │ │монтер 6 р. │17,30 │5,83 │100,86│347,96 │434,95 │ │

│ления ЭЗУ на сложных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.11. Ремонт питающего │-"- │монтер 4 р. │12,96 │11,66 │151,11│521,34 │651,68 │ │

│трансформатора блока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│управления неавтоматической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодной станции или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.12. Ремонт импульсного │-"- │монтер 5 р. │14,90 │3,60 │53,64 │399,92 │499,91 │ │

│трансформатора блока │ │монтер 6 р. │17,30 │3,60 │62,28 │ │ │ │

│управления ЭЗУ на сложных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.13. Ремонт импульсного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │7,20 │93,31 │321,93 │402,41 │ │

│трансформатора блока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│управления неавтоматической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодной станции или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.14. Ремонт импульсного │-"- │монтер 5 р. │14,90 │3,31 │49,32 │367,71 │459,63 │ │

│трансформатора электроизмери-│ │монтер 6 р. │17,30 │3,31 │57,26 │ │ │ │

│тельного блока ЭЗУ на сложных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.15. Ремонт импульсного │трансформ. │монтер 4 р. │12,96 │6,62 │85,80 │295,99 │369,99 │ │

│трансформатора электроизмери-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельного блока неавтомати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой катодной станции или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.16. Ремонт силового │-"- │монтер 5 р. │14,90 │14,75 │219,78│1638,58 │2048,22 │ │

│трансформатора ЭЗУ на сложных│ │монтер 6 р. │17,30 │14,75 │255,18│ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.17. Ремонт силового │-"- │монтер 4 р. │12,96 │29,50 │382,32│1319,00 │1648,76 │ │

│трансформатора неавтомати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой катодной станции или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.18. Ремонт электоизмери- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тельного блока на автомати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой ЭЗУ при количестве │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заменяемых деталей блока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 2 │блок │монтер 4 р. │12,96 │0,41 │5,31 │39,41 │49,26 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │0,41 │6,11 │ │ │ │

│до 5 │-"- │монтер 4 р. │12,96 │0,93 │12,05 │89,39 │111,74 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │0,93 │13,86 │ │ │ │

│до 8 │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,37 │17,76 │131,68 │164,60 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │1,37 │20,41 │ │ │ │

│до 10 │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,73 │22,42 │166,28 │207,85 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │1,73 │25,78 │ │ │ │

│6.3.19. Ремонт вентильных │-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,22 │15,81 │117,78 │147,22 │ │

│блоков на ЭЗУ при количестве │ │монтер 5 р. │14,90 │1,23 │18,33 │ │ │ │

│заменяемых диодов до двух │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.20. То же, при количестве│-"- │монтер 4 р. │12,96 │1,65 │21,38 │159,11 │198,88 │ │

│заменяемых диодов свыше двух │ │монтер 5 р. │14,90 │1,66 │24,73 │ │ │ │

│6.3.21. Ремонт дросселя │дроссель │монтер 5 р. │14,90 │2,23 │33,23 │247,73 │309,66 │ │

│магнитного усилителя ЭЗУ на │ │монтер 6 р. │17,30 │2,23 │38,58 │ │ │ │

│сложных электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.22. Ремонт дросселя │-"- │монтер 4 р. │12,96 │4,46 │57,80 │199,42 │249,27 │ │

│магнитного усилителя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│неавтоматической катодной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│станции или поляризованного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.23. Ремонт сглаживающего │дроссель │монтер 5 р. │14,90 │3,17 │47,23 │352,16 │440,19 │ │

│дросселя ЭЗУ на сложных │ │монтер 6 р. │17,30 │3,17 │54,84 │ │ │ │

│электронных схемах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.24. Ремонт сглаживающего │-"- │монтер 4 р. │12,96 │6,34 │82,17 │283,47 │354,34 │ │

│дросселя неавтоматической │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодной станции или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│поляризованного дренажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.25. Ремонт контактного │контактное │монтер 4 р. │12,96 │4,60 │59,62 │205,68 │257,09 │ │

│устройства на анодном │устройство │ │ │ │ │ │ │ │

│заземлении в ковере или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодце │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.26. Ремонт контактного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │3,80 │49,25 │169,91 │212,38 │ │

│устройства на анодном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заземлении на рельсах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электрического транспорта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.27. Ремонт контактного │-"- │монтер 4 р. │12,96 │5,00 │64,80 │223,56 │279,45 │ │

│устройства на трубопроводе в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колодце или ковере │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.28. Ремонт изолирующих │соединение │монтер 4 р. │12,96 │0,72 │9,33 │32,19 │40,24 │42,50 │

│фланцевых соединений с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заменой двух втулок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждые последующие две │ │ │ │ │ │ │ │ │

│втулки применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.29. Ремонт изолирующих │-"- │монтер 4 р. │12,96 │0,75 │9,72 │72,09 │90,11 │ │

│фланцевых соединений с │ │монтер 5 р. │14,90 │0,75 │11,18 │ │ │ │

│заменой изолирующей прокладки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.30. Ремонт контрольно- │КИП │монтер 5 р. │14,90 │8,00 │119,20│411,24 │514,05 │ │

│измерительного пункта на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубопроводе, оборудованном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│медно-сульфатным электродом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сравнения длительного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│действия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.31. Определение мест │10 м кабеля│монтер 4 р. │12,96 │2,05 │26,57 │197,04 │246,30 │ │

│повреждения дренажного кабеля│ │монтер 5 р. │14,90 │2,05 │30,55 │ │ │ │

│приборным методом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.32. Замена трансформатора│трансформ. │монтер 4 р. │12,96 │0,93 │12,05 │89,90 │112,38 │ │

│электроизмерительного блока │ │монтер 5 р. │14,90 │0,94 │14,01 │ │ │ │

│6.3.33. Замена теристора ЭЗУ │теристор │монтер 4 р. │12,96 │0,79 │10,24 │75,93 │94,92 │ │

│ │ │монтер 5 р. │14,90 │0,79 │11,77 │ │ │ │

│6.3.34. Замена потенциометра │потенц-метр│монтер 4 р. │12,96 │0,63 │8,16 │28,17 │35,21 │ │

│6.3.35. Замена электрической │1 м кабеля │монтер 4 р. │12,96 │1,44 │18,66 │64,39 │80,48 │ │

│кабельной линии при массе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│кабеля 10 кг │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.36. Ремонт воздушной │одна │монтер 4 р. │12,96 │6,50 │84,24 │290,63 │363,29 │ │

│линии питания │неиспр-сть │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.37. Окраска шкафа │шкаф │слесарь 3 р.│12,92 │1,30 │16,80 │57,95 │72,43 │ │

│6.3.38. Устранение поврежде- │стенка │слесарь 3 р.│12,92 │0,44 │5,68 │39,73 │49,67 │ │

│ний шкафа, поляризованной │шкафа │монтер 4 р. │12,96 │0,45 │5,83 │ │ │ │

│дренажной установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.39. Устранение поврежде- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,37 │4,78 │33,48 │41,85 │ │

│ний шкафа усиленной дренажной│ │монтер 4 р. │12,96 │0,38 │4,92 │ │ │ │

│установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.40. Устранение поврежде- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,35 │4,52 │31,70 │39,62 │ │

│ний шкафа катодной установки │ │монтер 4 р. │12,96 │0,36 │4,67 │ │ │ │

│с неуправляемыми │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выпрямителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.41. Устранение поврежде- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,59 │7,62 │52,68 │65,85 │ │

│ний шкафа катодной установки │ │монтер 4 р. │12,96 │0,59 │7,65 │ │ │ │

│с управлявляемыми │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выпрямителями │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.42. Изготовление │подставка │газосв. 4 р.│17,44 │0,90 │15,70 │94,39 │117,99 │ │

│подставки из уголка │ │монтер 4 р. │12,96 │0,90 │11,66 │ │ │ │

│6.3.43. Изготовление коробки │коробка │газосв. 4 р.│17,44 │2,00 │34,88 │209,76 │262,20 │ │

│для отключающего устройства │ │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,92 │ │ │ │

│6.3.44. Изготовление крос- │кроссовка │монтер 4 р. │12,96 │1,70 │22,03 │76,01 │95,01 │ │

│совок (жгутов) с разъемами │(жгут) │ │ │ │ │ │ │ │

│для преобразователей станции │ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодной защиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.45. То же, для преобразо-│-"- │монтер 4 р. │12,96 │9,30 │120,53│415,82 │519,78 │ │

│вателей дренажной установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.46. Изготовление панелей │панель │монтер 4 р. │12,96 │2,20 │28,51 │98,37 │122,96 │ │

│из стеклопластика или тексто-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│лита для дренажных установок │ │ │ │ │ │ │ │ │

│всех типов и преобразователей│ │ │ │ │ │ │ │ │

│катодных станций │ │ │ │ │ │ │ │ │

│6.3.47. Ремонт переключателя │переключ. │монтер 4 р. │12,96 │2,00 │25,92 │89,42 │111,78 │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 7. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ (ГРП), ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ

УСТАНОВКИ (ГРУ) И ШКАФНЫЕ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ (ШРП)

Глава 1. ОСМОТР ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ (ОБХОД)

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│7.1.1. Осмотр технического │пункт │слесарь 3 р.│12,92 │1,04 │13,44 │46,36 │57,95 │ │

│состояния ГРП при одной нитке│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(В зимний период в пунктах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.1.1 - 7.1.5 применять коэф.│ │ │ │ │ │ │ │ │

│1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.1.2. Осмотр технического │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,92 │24,81 │85,58 │106,98 │ │

│состояния ГРП при двух нитках│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.1.3. Осмотр технического │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,50 │32,30 │111,44 │139,29 │ │

│состояния ГРП при трех нитках│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.1.4. Осмотр технического │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,62 │8,01 │27,64 │34,54 │36,50 │

│состояния ШРП при одной нитке│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.1.5. Осмотр технического │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,96 │12,40 │42,79 │53,49 │56,50 │

│состояния ШРП при двух нитках│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.1.6. Осмотр технического │регулятор│слесарь 3 р.│12,92 │0,72 │9,30 │32,09 │40,12 │42,40 │

│состояния регуляторов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давления типа РДГК-6, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДГК-10, РДГД-20, РДНК-400, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДСК-50 │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечания: │

│ 1. Работы по осмотру технического состояния, техническому обслуживанию и ремонту ГРП, ГРУ и ШРП │

│выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования; работы по техническому обслуживанию и │

│ремонту телемеханического комплекса - слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике. │

│ 2. Трудозатраты при эксплуатации ГРУ приравнены к ГРП. │

└───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│7.2.1. Техническое обслужи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание ГРП при одной нитке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │ГРП │слесарь 3 р.│12,92 │2,00 │25,84 │304,50 │380,62 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,00 │33,36 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,60 │33,59 │407,36 │509,19 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,60 │37,78 │ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,80 │46,70 │ │ │ │

│7.2.2. Техническое обслужива-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ние ГРП при двух нитках │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,70 │47,80 │569,07 │711,34 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │3,70 │53,76 │ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │3,80 │63,38 │ │ │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │5,00 │64,60 │761,24 │951,55 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │5,00 │72,65 │ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │5,00 │83,40 │ │ │ │

│(При трех нитках применять к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│цене коэф. 1,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.3. Текущий ремонт │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │6,28 │81,14 │957,27 │1196,59 │ │

│оборудования ГРП при одной │ │слесарь 4 р.│14,53 │6,28 │91,25 │ │ │ │

│нитке газопровода │ │слесарь 5 р.│16,68 │6,30 │105,08│ │ │ │

│7.2.4. То же, при двух нитках│-"- │слесарь 3 р.│12,92 │12,24 │158,14│1863,52 │2329,40 │ │

│газопровода │ │слесарь 4 р.│14,53 │12,24 │177,85│ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │12,24 │204,16│ │ │ │

│(При трех нитках применять к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│цене коэф. 1,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.5. Техническое │ШРП │слесарь 4 р.│14,53 │2,16 │31,38 │232,58 │290,72 │307,00 │

│обслуживание оборудования ШРП│ │слесарь 5 р.│16,68 │2,16 │36,03 │ │ │ │

│при одной нитке газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.6. То же, при двух нитках│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,20 │61,03 │452,23 │565,29 │596,90 │

│газопровода │ │слесарь 5 р.│16,68 │4,20 │70,06 │ │ │ │

│7.2.7. Текущий ремонт │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │9,35 │135,86│1006,76 │1258,45 │1328,90 │

│оборудования ШРП при одной │ │слесарь 5 р.│16,68 │9,35 │155,96│ │ │ │

│нитке газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.8. То же, при двух нитках│ │слесарь 4 р.│14,53 │12,25 │177,99│1319,01 │1648,77 │1741,10 │

│газопровода │ │слесаре 5 р.│16,68 │12,25 │204,33│ │ │ │

│7.2.9. Техническое │регулятор│слесарь 4 р.│14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │190,60 │

│обслуживание РДГК-6, РДГК-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.10. Текущий ремонт │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │5,76 │83,69 │288,74 │360,93 │381,10 │

│РДГК-6, РДГК-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.11. Техническое обслужи- │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │215,35 │269,19 │284,30 │

│вание РДГД-20, РДНК-400, │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,00 │33,36 │ │ │ │

│РДСК-50 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.12. Текущий ремонт │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │8,50 │123,51│915,23 │1144,04 │1208,10 │

│РДГД-20, РДНК-400, РДСК-50 │ │слесарь 5 р.│16,68 │8,50 │141,78│ │ │ │

│7.2.13. Чистка крестовины │операция │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │132,30 │

│регулятора РДГК-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.14. Регулировка хода │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│штока регулятора РДГК-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.15. Ремонт втулки │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │132,30 │

│регулятора РДГК-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.16. Отключение ГРП в │ГРП │слесарь 3 р.│12,92 │0,64 │8,27 │44,57 │55,71 │ │

│колодце │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,32 │4,65 │ │ │ │

│7.2.17. То же, внутри │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,24 │3,49 │12,03 │15,04 │ │

│помещения ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.18. Включение ГРП после │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │ │

│остановки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.19. Продувка газопровода │операция │слесарь 4 р.│14,53 │0,36 │5,23 │18,05 │22,56 │ │

│в ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.20. Проверка параметров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│срабатывания и настройка РДУК│ │ │ │ │ │ │ │ │

│с диаметром до 100 мм │РДУК │слесарь 4 р.│14,53 │2,16 │31,38 │108,28 │135,35 │ │

│ 101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,24 │47,08 │162,42 │203,02 │ │

│7.2.21. Проверка параметров │ │ │ │ │ │ │ │ │

│срабатывания и настройка ПКН,│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ПЗК и КПЗ с диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 100 мм │клапан │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │ │

│101 - 200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,16 │31,38 │108,28 │135,35 │ │

│7.2.22. Проверка параметров │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,72 │10,46 │36,09 │45,12 │ │

│срабатывания и настройка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ПСК-50 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.23. Проверка параметров │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,86 │12,50 │43,11 │53,89 │ │

│срабатывания и настройка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ППК-80 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.24. Пневматическое │трубка │слесарь 3 р.│12,92 │1,25 │16,15 │55,72 │69,65 │ │

│испытание трубки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│электропроводки в ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.25. Продувка импульсных │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,03 │44,03 │151,89 │189,86 │ │

│трубок в ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.2.26. Очистка газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фильтра типа ФВ диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │фильтр │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │ │

│100 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,16 │31,38 │108,28 │135,35 │ │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │ │

│7.2.27. Очистка от конденсата│ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового оборудования ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │операция │слесарь 4 р.│14,53 │4,30 │62,48 │215,55 │269,44 │ │

│100 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,50 │94,45 │325,84 │407,29 │ │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │9,40 │136,58│471,21 │589,01 │ │

│7.2.28. Очистка от графита │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования ГРП диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│50 мм │операция │слесарь 4 р.│14,53 │2,90 │42,14 │145,37 │181,72 │ │

│100 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │5,00 │72,65 │250,64 │313,30 │ │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │7,20 │104,62│360,93 │451,16 │ │

│7.2.29. Техническое │ │ │ │ │ │ │ │ │

│обслуживание телемеханических│ │ │ │ │ │ │ │ │

│установок системы Контур-21 │установка│слесарь 4 р.│14,53 │10,20 │148,21│511,31 │639,14 │ │

│ Ритм-1 │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │7,44 │108,10│372,96 │466,20 │ │

│7.2.30. Техническое │радио- │слесарь 5 р.│16,68 │4,70 │78,40 │270,47 │338,08 │ │

│обслуживание радиостанции │станция │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 3. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│7.3.1. Замена клапана при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ремонте регулятора давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 │клапан │слесарь 4 р.│14,53 │7,00 │101,71│350,90 │438,62 │ │

│РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │8,78 │127,57│440,13 │550,16 │ │

│РДУК-2-200, РДБК1-200, │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,43 │151,55│522,84 │653,55 │ │

│РДГ-150 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.2. Замена штока при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ремонте регулятора давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 │шток │слесарь 4 р.│14,53 │7,07 │102,73│354,41 │443,01 │ │

│РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │8,80 │127,86│441,13 │551,41 │ │

│РДУК-2-200, РДБК1-200, │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,37 │150,68│519,83 │649,79 │ │

│РДГ-150 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.3. Замена седла при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ремонте регулятора давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 │седло │слесарь 4 р.│14,53 │8,55 │124,23│428,60 │535,75 │ │

│РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,73 │155,91│537,88 │672,35 │ │

│РДУК-2-200, РДБК1-200, │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,94 │158,96│548,41 │685,51 │ │

│РДГ-150 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.4. Замена мембраны при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ремонте регулятора давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 │мембрана │слесарь 4 р.│14,53 │8,65 │125,68│433,61 │542,01 │ │

│РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,17 │147,77│509,81 │637,26 │ │

│РДУК-2-200, РДБК1-200, │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │12,50 │181,63│626,61 │783,26 │ │

│РДГ-150 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.5. Ремонт пилота регуля- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тора давления ГРП при замене:│ │ │ │ │ │ │ │ │

│пружины │пружина │слесарь 4 р.│14,53 │3,50 │50,68 │175,45 │219,31 │ │

│мембраны │мембрана │слесарь 4 р.│14,53 │4,70 │68,29 │235,60 │294,50 │ │

│7.3.6. Замена пружины │пружина │слесарь 4 р.│14,53 │1,81 │26,30 │90,73 │113,42 │ │

│предохранительно-запорного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│клапана ГРП при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.7. То же, при диаметре │пружина │слесарь 4 р.│14,53 │1,89 │27,46 │94,74 │118,43 │ │

│газопровода 101 - 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.8. Замена мембраны │мембрана │слесарь 4 р.│14,53 │5,75 │83,55 │288,24 │360,30 │ │

│предохранительно-запорного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│клапана ГРП при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.9. То же, при диаметре │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,25 │90,81 │313,30 │391,63 │ │

│газопровода 101 - 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.10. Замена клапана │клапан │слесарь 4 р.│14,53 │9,23 │134,11│462,69 │578,36 │ │

│предохранительно-запорного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│клапана ГРП при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.11. То же, при диаметре │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,00 │145,30│501,29 │626,61 │ │

│газопровода 101 - 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.12. Ремонт пружинного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сбросного клапана ГРП при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│замене: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пружины │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,36 │34,29 │118,30 │147,88 │ │

│мембраны │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,06 │58,99 │203,52 │254,40 │ │

│резинового уплотнителя │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,43 │49,84 │171,94 │214,93 │ │

│7.3.13. Ревизия фильтра типа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ФВ диаметром 50 мм │фильтр │слесарь 4 р.│14,53 │1,50 │21,80 │75,19 │93,99 │ │

│ 100 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,73 │25,14 │86,72 │108,40 │ │

│ 200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,28 │33,13 │114,29 │142,87 │ │

│7.3.14. Ревизия фильтра типа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ФС диаметром 50 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,76 │54,63 │188,48 │235,60 │ │

│ 100 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,33 │62,91 │217,06 │271,32 │ │

│ 200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │5,71 │82,97 │286,23 │357,79 │ │

│ 300 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,00 │87,18 │300,77 │375,96 │ │

│7.3.15. Масляная окраска │ │ │ │ │ │ │ │ │

│молниеприемника и токоотводов│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ГРП при одной окраске │кв. м │слесарь 2 р.│11,84 │0,82 │9,71 │33,50 │41,87 │ │

│ │окраш. │ │ │ │ │ │ │ │

│ │поверхности│ │ │ │ │ │ │ │

│ при двух окрасках │-"- │слесарь 2 р.│11,84 │1,11 │13,14 │45,34 │56,68 │ │

│7.3.16. Замена регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давления ШРП с регулятором │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа РД-32М │регулятор │слесарь 4 р.│14,53 │2,51 │36,47 │125,82 │157,28 │166,10 │

│ РД-50М │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,25 │47,22 │162,92 │203,65 │215,10 │

│7.3.17. Ремонт регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давления РД-32М при замене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пружины │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,67 │24,27 │83,71 │104,64 │110,50 │

│мембраны │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,51 │51,00 │175,95 │219,94 │232,30 │

│7.3.18. Ремонт регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│давления РД-50М при замене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пружины │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,09 │30,37 │104,77 │130,96 │138,30 │

│мембраны │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │5,43 │78,90 │272,20 │340,25 │359,30 │

│7.3.19. Ремонт регулятора │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,24 │3,49 │12,03 │15,04 │15,90 │

│типа РДГК-6 при замене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прокладки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.20. Ремонт регулятора │фильтр │слесарь 4 р.│14,53 │0,48 │6,97 │24,06 │30,08 │31,80 │

│типа РДГК-10 при замене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.21. Ремонт регулятора │мембрана │слесарь 4 р.│14,53 │2,16 │31,38 │108,28 │135,35 │142,90 │

│типа РДГК-10 при замене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│мембраны ПЗК │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.22. То же, при замене │прокладка │слесарь 4 р.│14,53 │0,36 │5,23 │18,05 │22,56 │23,80 │

│прокладки на входе и выходе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.23. Ремонт регулятора │втулка │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│типа РДГК-10 при замене │ │ │ │ │ │ │ │ │

│втулки штока регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.24. То же, при замене │резинка │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│резинки клапана регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.25. Замена предохрани- │клапан │слесарь 4 р.│14,53 │2,82 │40,97 │141,36 │176,70 │186,60 │

│тельно-запорного клапана типа│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ПКК-40М шкафных регуляторных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пунктов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.26. Ремонт предохрани- │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,43 │64,37 │222,07 │277,59 │293,10 │

│тельно-запорного клапана типа│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ПКК-40М шкафных регуляторных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пунктов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.27. Прочистка пропускного│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,50 │21,80 │75,19 │93,99 │99,30 │

│седла ПКК-40М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.28. Ремонт СППК-4 │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,20 │31,97 │110,28 │137,85 │145,60 │

│7.3.29. Ремонт регулятора │регулятор │слесарь 4 р.│14,53 │2,88 │41,85 │144,37 │180,46 │190,60 │

│давления газа типа РДГК-6 и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДГК-10 при замене мембраны │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.30. Ремонт регулятора │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,00 │58,12 │200,51 │250,64 │264,70 │

│давления газа типа РДГД-20, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДНК-400 и РДСК-50 при замене│ │ │ │ │ │ │ │ │

│мембраны │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.31. Проверка одной нитки │пункт │слесарь 4 р.│14,53 │0,45 │6,54 │48,45 │60,57 │ │

│газопровода в ГРП на проч- │ │слесарь 5 р.│16,68 │0,45 │7,51 │ │ │ │

│ность после замены оборудо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При двух нитках газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,7; при трех│ │ │ │ │ │ │ │ │

│нитках - 2,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.32. Проверка одной нитки │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,72 │10,46 │77,53 │96,91 │ │

│газопровода в ГРП на герме- │ │слесарь 5 р.│16,68 │0,72 │12,01 │ │ │ │

│тичность после замены │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При двух нитках газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,7; при трех│ │ │ │ │ │ │ │ │

│нитках - 2,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.33. Отключение (консер- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,30 │16,80 │197,92 │247,40 │ │

│вация) оборудования ГРП │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,30 │18,89 │ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,30 │21,68 │ │ │ │

│7.3.34. Пуск (расконсервация)│-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,90 │24,55 │289,27 │361,59 │ │

│ГРП после отключения │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,90 │27,61 │ │ │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,90 │31,69 │ │ │ │

│7.3.35. Отключение (консер- │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,30 │33,42 │115,30 │144,2 │152,20 │

│вация) оборудования ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(При работе в зимних условиях│ │ │ │ │ │ │ │ │

│в пунктах 7.3.35 и [7.3.36](#P3461) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.3.36. Пуск (расконсервация)│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,57 │22,81 │169,05 │211,31 │223,10 │

│ШРП после отключения │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,57 │26,19 │ │ │ │

│7.3.37. Замена пружинных │манометр │слесарь 4 р.│14,53 │0,60 │8,72 │30,08 │37,60 │ │

│манометров в ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 4. ДИАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДОВ

И ОБОРУДОВАНИЯ ГРП (ШРП)

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│ ГРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.1. Анализ технической │ГРП │инженер│32,50 │6,00 │195,00│672,75 │840,94 │ │

│документации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.2. Проверка плотности │-"- │инженер│32,50 │2,00 │65,00 │224,25 │280,31 │ │

│всех соединений газопроводов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│и арматуры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.3. Проверка пределов │-"- │инженер│32,50 │2,00 │65,00 │224,25 │280,31 │ │

│регулирования давления и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стабильности работы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│регулятора при изменении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│расхода газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.4. Проверка пределов │-"- │инженер│32,50 │2,00 │65,00 │224,25 │280,31 │ │

│срабатывания предохранитель- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│но-запорных и сбросных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│клапанов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.5. Проверка перепада │-"- │инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │ │

│давления на фильтре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.6. Проверка сроков │-"- │инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │ │

│государственной метрологи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой поверки контрольно- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерительных приборов и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│узлов учета газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.7. Визуальный и │-"- │инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │ │

│измерительный контроль │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.8. Акустико-эмиссионный │-"- │инженер│32,50 │12,00 │390,00│1345,50 │1681,88 │ │

│(АЭ) контроль оборудования и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводов ГРП с проверкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на внутреннюю герметичность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ответственного оборудования, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│а также с проверкой на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прочность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.9. Неразрушающий контроль│-"- │мастер │27,60 │4,00 │110,40│380,88 │476,10 │ │

│отбракованных сварных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│соединений АЭ-методом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│контроля, радиографическим │ │ │ │ │ │ │ │ │

│методом контроля │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.10. Анализ технического │-"- │инженер│32,50 │24,00 │780,00│2691,00 │3363,75 │ │

│состояния ГРП, составление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заключения экспертизы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│промышленной безопасности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ШРП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.11. Анализ технической │ШРП │инженер│32,50 │3,00 │97,50 │336,38 │420,47 │444,00 │

│документации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.12. Проверка плотности │-"- │инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │148,00 │

│всех соединений газопроводов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│и арматуры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.13. Проверка пределов │-"- │инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │148,00 │

│регулирования давления и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стабильности работы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│регулятора при изменении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│расхода газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.14. Проверка пределов │-"- │инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │148,00 │

│срабатывания предохранитель- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│но-запорных и сбросных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│клапанов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.15. Проверка перепада │-"- │инженер│32,50 │0,50 │16,25 │56,06 │70,08 │74,00 │

│давления на фильтре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.16. Проверка сроков │-"- │инженер│32,50 │0,50 │16,25 │56,06 │70,08 │74,00 │

│государственной метрологи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческой поверки контрольно- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│измерительных приборов и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│узлов учета газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.17. Визуальный и │-"- │инженер│32,50 │0,50 │16,25 │56,06 │70,08 │74,00 │

│измерительный контроль │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.18. Акустико-эмиссионный │-"- │инженер│32,50 │6,00 │195,00│672,75 │840,94 │888,00 │

│(АЭ) контроль оборудования и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводов ГРП с проверкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на внутреннюю герметичность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ответственного оборудования, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│а также с проверкой на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прочность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.19. Неразрушающий │-"- │мастер │27,60 │2,00 │55,20 │190,44 │238,05 │251,40 │

│контроль отбракованных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сварных соединений АЭ-методом│ │ │ │ │ │ │ │ │

│контроля, радиографическим │ │ │ │ │ │ │ │ │

│методом контроля │ │ │ │ │ │ │ │ │

│7.4.20. Анализ технического │-"- │инженер│32,50 │18,00 │585,00│2018,25 │2522,81 │2664,10 │

│состояния ГРП, составление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заключения экспертизы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│промышленной безопасности │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 8. РЕЗЕРВУАРНЫЕ, ИСПАРИТЕЛЬНЫЕ И ГРУППОВЫЕ

БАЛЛОННЫЕ УСТАНОВКИ СУГ

Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

РЕЗЕРВУАРНЫХ И ГАЗОБАЛЛОННЫХ УСТАНОВОК.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ ЕМКОСТЕЙ

┌─────────────────────────────┬──────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼──────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│8.1.1. Внешний осмотр (обход)│установка │слесарь 4 р.│14,53 │0,32 │4,65 │16,04 │20,05 │21,20 │

│технического состояния │ │ │ │ │ │ │ │ │

│групповой баллонной установки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│из двух баллонов (На каждые │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующие два баллона │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.2. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,72 │9,30 │68,19 │85,23 │90,00 │

│обслуживание групповой │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,72 │10,46 │ │ │ │

│баллонной установки при двух │ │ │ │ │ │ │ │ │

│баллонах в одной установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.3. То же, при количестве │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,82 │10,59 │77,66 │97,07 │102,50 │

│баллонов в одной установке │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,82 │11,91 │ │ │ │

│3 - 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.4. То же, при количестве │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,98 │12,66 │92,81 │116,01 │ │

│баллонов в одной установке │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,98 │14,24 │ │ │ │

│5 - 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.5. То же, при количестве │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,08 │13,95 │102,28 │127,85 │ │

│баллонов в одной установке │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,08 │15,69 │ │ │ │

│7 - 8 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.6. То же, при количестве │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,25 │16,15 │118,38 │147,97 │ │

│баллонов в одной установке │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,25 │18,16 │ │ │ │

│9 - 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.7. Внешний осмотр (обход)│подземная │слесарь 3 р.│12,92 │0,34 │4,39 │32,70 │40,88 │ │

│технического состояния резер-│емкость │слесарь 4 р.│14,53 │0,35 │5,09 │ │ │ │

│вуарной установки (На каждую │ │ │ │ │ │ │ │ │

│послед. емкость в установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.8. Внешний осмотр (обход)│100 м │слесарь 3 р.│12,92 │0,03 │0,39 │2,84 │3,55 │ │

│подземного газопровода от │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,03 │0,44 │ │ │ │

│резервуарной установки до │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ввода в дом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.9. Техническое обслужи- │установка │слесарь 3 р.│12,92 │1,12 │14,47 │106,57 │133,21 │ │

│вание резервуарной установки │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,13 │16,42 │ │ │ │

│при одной редукционной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│головке в установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.10. То же, при двух │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,80 │23,26 │170,97 │213,71 │ │

│редукционных головках │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,81 │26,30 │ │ │ │

│8.1.11. То же, при трех │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,60 │33,59 │246,23 │307,78 │ │

│редукционных головках │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,60 │37,78 │ │ │ │

│8.1.12. То же, при четырех │установка │слесарь 3 р.│12,92 │3,04 │39,28 │287,90 │359,87 │ │

│редукционных головках │ │слесарь 4 р.│14,53 │3,04 │44,17 │ │ │ │

│8.1.13. Техническое обслужи- │редукцион.│слесарь 3 р.│12,92 │5,67 │73,26 │395,10 │493,87 │ │

│вание редукционной головки │головка │слесарь 4 р.│14,53 │2,84 │41,27 │ │ │ │

│резервуарной установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.14. Техническое обслужи- │испаритель│слесарь 4 р.│14,53 │2,15 │31,24 │107,78 │134,72 │ │

│вание испарителя типа РЭП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.15. Техническое обслужи- │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,85 │41,41 │142,87 │178,58 │ │

│вание испарителя типа ИГПО │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.16 Проверка технического │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,15 │16,71 │57,65 │72,06 │ │

│состояния электрической части│ │ │ │ │ │ │ │ │

│испарителей типа РЭП, ИП │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.17. Техническое освиде- │сосуд │слесарь 3 р.│12,92 │22,60 │291,99│1663,40 │2079,25 │ │

│тельствование резервуаров при│ │слесарь 5 р.│16,68 │11,40 │190,15│ │ │ │

│объеме сосуда 2,5 куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.18. Техническое освиде- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │25,60 │330,75│1877,68 │2347,10 │ │

│тельствование резервуаров при│ │слесарь 5 р.│16,68 │12,80 │213,50│ │ │ │

│объеме сосуда 5,0 куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.19. Удаление │1 куб. м │слесарь 3 р.│12,92 │1,70 │21,96 │75,78 │94,72 │ │

│неиспарившихся остатков из │газа │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуарной емкости │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.20. Слив сжиженного газа │установка │слесарь 3 р.│12,92 │2,30 │29,72 │102,52 │128,15 │ │

│в резервуарную установку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.21. Техническое │баллон │слесарь 3 р.│12,92 │0,35 │4,52 │15,60 │19,50 │20,60 │

│освидетельствование баллонов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│емкостью 5 л │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.1.22. То же, емкостью 27 и │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,85 │12,35 │42,61 │53,26 │56,20 │

│55 л │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴──────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечание - Работы по разделу 8 ([главы 1](#P3568) - 3) выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту газового │

│оборудования. │

└────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 2. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ РЕЗЕРВУАРНЫХ

И ГАЗОБАЛЛОННЫХ УСТАНОВОК

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│8.2.1. Ремонт регулятора │регулятор│слесарь 4 р. │14,53 │1,90 │27,61 │95,24 │119,06 │125,70 │

│давления газа типа РД │ │ │ │ │ │ │ │ │

│групповой баллонной установки│ │ │ │ │ │ │ │ │

│при замене мембраны │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.2. То же, при замене │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,69 │10,03 │34,59 │43,24 │45,70 │

│пружины │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.3. Замена регулятора │регулятор│слесарь 4 р. │14,53 │1,51 │21,94 │75,69 │94,62 │99,90 │

│давления типа РД групповой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│баллонной установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.4. Ремонт сбросного │клапан │слесарь 4 р. │14,53 │1,09 │15,84 │54,64 │68,30 │72,10 │

│клапана, групповой баллонной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки при замене мембраны│ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.5. То же, при замене │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,62 │9,01 │31,08 │38,85 │41,00 │

│пружины │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.6. Замена сбросного │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,14 │16,56 │57,15 │71,43 │75,40 │

│клапана групповой баллонной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.7. Замена прокладок │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,15 │1,94 │14,21 │17,76 │18,80 │

│уплотнителя клапана │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,15 │2,18 │ │ │ │

│регулятора давления газа типа│ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДГ-6, РДГ-8 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.8. Замена наполнительного│вентиль │слесарь 4 р. │14,53 │3,56 │51,73 │178,46 │223,07 │ │

│вентиля редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.9. Замена вентиля │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │4,18 │60,74 │209,54 │261,92 │ │

│неиспарившихся остатков │ │ │ │ │ │ │ │ │

│редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.10. Замена вентиля │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │2,82 │40,97 │141,36 │176,70 │ │

│газовой фазы редукционной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│головки резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.11. Замена углового │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,08 │44,75 │154,40 │192,99 │ │

│вентиля редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.12. Замена уровнемерного │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,51 │51,00 │175,95 │219,94 │ │

│вентиля редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.13. Замена вентиля │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,41 │49,55 │170,94 │213,67 │ │

│паровой фазы редукционной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│головки резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.14. Замена │клапан │слесарь 3 р. │12,92 │2,30 │29,72 │102,52 │0,00 │ │

│предохранительного клапана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа ПКК-40М редукционной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│головки резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.15. Замена регулятора │регулятор│слесарь 3 р. │12,92 │1,45 │18,73 │64,63 │80,79 │ │

│давления газа (РД-32, РД-32М)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│редукционной головки резер- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вуара емкостью до 10 куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.16. Замена трехходового │кран │слесарь 3 р. │12,92 │0,90 │11,63 │40,12 │50,15 │ │

│крана редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуара емкостью до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.17. Замена манометра │манометр │слесарь 3 р. │12,92 │0,24 │3,10 │10,70 │13,37 │ │

│редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуара емкостью до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.18. Замена натяжного │кран │слесарь 3 р. │12,92 │0,65 │8,40 │28,97 │36,22 │ │

│(муфтового) крана диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│32 мм редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуара емкостью до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.19. Замена лабораторного │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,49 │6,33 │21,84 │27,30 │ │

│крана редукционной головки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуара емкостью до 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.20. Замена сальниковой │сальник │слесарь 3 р. │12,92 │0,39 │5,04 │17,38 │21,73 │ │

│набивки на задвижке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│резервуарной установки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сжиженного газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.21. Замена │эл. │слесарь 4 р. │14,53 │6,40 │92,99 │320,82 │401,03 │ │

│электронагревателя типа ИП │нагрев-ль│ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.22. Окраска кожуха и │ред. │слесарь 2 р. │11,84 │2,84 │33,63 │116,01 │145,01 │ │

│арматуры редукционной головки│головка │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.23. Замена прокладок │клапан │слесарь 3 р. │12,92 │0,60 │7,75 │42,79 │53,48 │ │

│уплотнителя клапана │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,32 │4,65 │ │ │ │

│регулятора давления газа типа│ │ │ │ │ │ │ │ │

│РД-32, РД-32М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.24. Замена шкафа газобал-│шкаф │слесарь 3 р. │12,92 │4,71 │60,85 │209,94 │262,43 │277,10 │

│лонной установки при коли- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│честве баллонов в шкафу до 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.25. То же, при количестве│-"- │слесарь 3 р. │12,92 │5,30 │68,48 │236,24 │295,30 │311,80 │

│баллонов в шкафу 3 - 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.26. То же, при количестве│-"- │слесарь 3 р. │12,92 │5,90 │76,23 │262,99 │328,73 │ │

│баллонов в шкафу 5 - 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.27. То же, при количестве│-"- │слесарь 3 р. │12,92 │6,54 │84,50 │291,51 │364,39 │ │

│баллонов в шкафу 7 - 8 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.28. То же, при количестве│-"- │слесарь 3 р. │12,92 │7,14 │92,25 │318,26 │397,82 │ │

│баллонов в шкафу 9 - 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.29. Гидравлическое испы- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тание баллонов сжиженного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа с использованием механи-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческого привода емкостью 50 л│баллон │слесарь 3 р. │12,92 │0,08 │1,03 │3,57 │4,46 │4,70 │

│ 27 л│-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,05 │0,65 │2,23 │2,79 │2,90 │

│ 5 л │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,02 │0,26 │0,89 │1,11 │1,20 │

│(При испытании баллонов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вручную применять коэф. 1,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.30. Ремонт вентиля │вентиль │слесарь 4 р. │14,53 │0,20 │2,91 │10,03 │12,53 │13,20 │

│баллона сжиженного газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.31. Ввинчивание вентилей │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,05 │0,65 │2,23 │2,79 │2,90 │

│в баллон сжиженного газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.32. Ремонт баллонов │баллон │эл. газосв. 4 р.│20,90 │0,55 │11,50 │66,40 │83,00 │87,70 │

│емкостью 27 и 50 л со сменой │ │слесарь 3 р. │12,92 │0,60 │7,75 │ │ │ │

│башмака │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.2.33. То же, без смены │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,85 │10,98 │37,89 │47,36 │50,00 │

│башмака и ремонта вентиля │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ

ГАЗОБАЛЛОННОЙ УСТАНОВКИ АВТОМОБИЛЯ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│8.3.1. Полное переоборудова- │установка│слесарь 3 р.│12,92 │7,00 │90,44 │662,92 │828,65 │875,10 │

│ние легкового автомобиля │ │слесарь 4 р.│14,53 │7,00 │101,71│ │ │ │

│марки ГАЗ-24 газобаллонной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установкой сжиженного газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с обучением владельца │ │ │ │ │ │ │ │ │

│правилам эксплуатации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.2. То же, марки автомоби-│установка│слесарь 3 р.│12,92 │8,00 │103,36│757,62 │947,03 │1000,10 │

│лей ВАЗ-2102, ВАЗ-2104, ВАЗ- │ │слесарь 4 р.│14,53 │8,00 │116,24│ │ │ │

│2108, ВАЗ-2109, ВАЗ-2121 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.3. То же, марки автомоби-│-"- │слесарь 3 р.│12,92 │6,50 │83,98 │615,57 │769,46 │812,50 │

│лей ВАЗ-2101, ВАЗ-2103, ВАЗ- │ │слесарь 4 р.│14,53 │6,50 │94,45 │ │ │ │

│2105, ВАЗ-2106, ВАЗ-2107 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.4. То же, марки │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │9,00 │116,28│852,32 │1065,40 │1125,10 │

│автомобилей ГАЗ-2410, ГАЗ- │ │слесарь 4 р.│14,53 │9,00 │130,77│ │ │ │

│31029, ГАЗ-3110 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.5. Полное переоборудова- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │8,00 │103,36│757,62 │947,03 │1000,10 │

│ние грузового автомобиля │ │слесарь 4 р.│14,53 │8,00 │116,24│ │ │ │

│марки ГАЗ-33021 или 33023 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газобаллонной установкой сжи-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│женного газа с обучением вла-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│дельца правилам эксплуатации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.6. То же, автобуса марки │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │9,00 │116,28│852,32 │1065,40 │1125,10 │

│ПАЗ │ │слесарь 4 р.│14,53 │9,00 │130,77│ │ │ │

│8.3.7. Проведение │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,00 │38,76 │133,72 │167,15 │176,50 │

│гидравлического испытания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│баллона, проверка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│герметичности газобаллонной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установки автомобиля │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.8. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,50 │32,30 │111,44 │139,29 │147,10 │

│обслуживание газобаллонной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппаратуры автомобиля │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.9. Замена износившихся │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,50 │6,46 │47,35 │59,19 │62,50 │

│элементов газовой аппаратуры │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,50 │7,27 │ │ │ │

│автомобиля (без стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │

│элементов) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.10. Ремонт баллона со │баллон │слесарь 3 р.│12,92 │1,10 │14,21 │49,03 │61,29 │64,70 │

│сменой мультиклапана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.3.11. Настройка и │редуктор │слесарь 4 р.│14,53 │1,70 │24,70 │85,22 │106,52 │112,50 │

│регулировка автомобильного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│редуктора │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 4. ДИАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

РЕЗЕРВУАРНЫХ УСТАНОВОК СУГ

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты │мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда, │руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│ Резервуары объемом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ от 1,8 до 10 куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.1. Анализ технической │резервуар│инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │148,00 │

│документации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.2. Визуальный и │-"- │инженер│32,50 │2,00 │65,00 │224,25 │280,31 │296,00 │

│измерительный контроль │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.3. УЗК толщины стенок │-"- │инженер│32,50 │2,00 │65,00 │224,25 │280,31 │296,00 │

│резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.4. Акустико-эмиссионный │-"- │инженер│32,50 │12,00 │390,00 │1345,50 │1681,88 │1776,10 │

│(АЭ) контроль резервуаров с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│испытанием на герметичность и│ │ │ │ │ │ │ │ │

│прочность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.5. Радиографический конт-│-"- │инженер│32,50 │8,00 │260,00 │897,00 │1121,25 │1184,00 │

│роль мест предполагаемых де- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фектов, выявленных АЭ-методом│ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.6. УЗК мест │-"- │инженер│32,50 │16,00 │520,00 │1794,00 │2242,50 │2368,10 │

│предполагаемых дефектов, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выявленных АЭ-методом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.7. Составление отчета с │-"- │инженер│32,50 │16,00 │520,00 │1794,00 │2242,50 │2368,10 │

│оценкой дальнейшего срока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│службы резервуара или причин │ │ │ │ │ │ │ │ │

│демонтажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Резервуары объемом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ от 50 до 100 куб. м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.8. Анализ технической │резервуар│инженер│32,50 │1,00 │32,50 │112,13 │140,16 │ │

│документации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.9. Визуальный и │-"- │инженер│32,50 │4,00 │130,00 │448,50 │560,63 │ │

│измерительный контроль │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.10. УЗК толщины стенок │-"- │инженер│32,50 │4,00 │130,00 │448,50 │560,63 │ │

│резервуара │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.11. Акустико-эмиссионный │-"- │инженер│32,50 │24,00 │780,00 │2691,00 │3363,75 │ │

│(АЭ) контроль резервуаров с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│испытанием на герметичность и│ │ │ │ │ │ │ │ │

│прочность │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.12. Радиографический │-"- │мастер │27,60 │8,00 │220,80 │761,76 │952,20 │ │

│контроль мест предполагаемых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дефектов, выявленных АЭ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│методом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.13. УЗК мест │-"- │инженер│32,50 │16,00 │520,00 │1794,00 │2242,50 │ │

│предполагаемых дефектов, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│выявленных АЭ-методом │ │ │ │ │ │ │ │ │

│8.4.14. Составление отчета с │-"- │инженер│32,50 │32,00 │1040,00│3588,00 │4485,00 │ │

│оценкой дальнейшего срока │ │ │ │ │ │ │ │ │

│службы резервуара или причин │ │ │ │ │ │ │ │ │

│демонтажа │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 9. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ, ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩИЕ УСТАНОВКИ

И ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ, КОТЕЛЬНЫХ,

ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│9.1.1. Отключение (консерва- │котел │слесарь 3 р.│12,92 │1,21 │15,63 │123,57 │154,46 │ │

│ция) на летний период газо- │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,21 │20,18 │ │ │ │

│вого оборудования котельной с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом малой мощности (до 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Гкал/ч) с автоматикой (На │ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,33) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.2. Отключение (консерва- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,94 │12,14 │89,52 │111,90 │ │

│ция) на летний период газо- │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,95 │13,80 │ │ │ │

│вого оборудования котельной с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом малой мощности (до 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Гкал/ч) без автоматики (На │ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,28) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.3. Отключение (консерва- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,83 │23,64 │186,88 │233,60 │ │

│ция) на летний период газо- │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,83 │30,52 │ │ │ │

│вого оборудования котельной с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом средней мощности (от 1│ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 5 Гкал/ч) с автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.4. Отключение (консерва- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,55 │20,03 │146,79 │183,49 │ │

│ция) на летний период газо- │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,55 │22,52 │ │ │ │

│вого оборудования котельной с│ │ │ │ │ │ │ │ │

│котлом средней мощности (от 1│ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 5 Гкал/ч) без автоматики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.5. Сезонное отключение │объект │слесарь 4 р.│14,53 │4,30 │62,48 │215,55 │269,44 │ │

│технологических горелок печей│ │ │ │ │ │ │ │ │

│(агрегатов) промышленных или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сельскохозяйственных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│предприятий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.6. Отключение (консерва- │горелка │слесарь 4 р.│14,53 │0,14 │2,03 │7,02 │8,77 │ │

│ция) на летний период горелок│ │ │ │ │ │ │ │ │

│инфракрасного излучения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(ГИИ) в сельскохозяйственных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│помещениях (На каждую │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующую горелку применять│ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.7. Пуск в эксплуатацию │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,75 │10,90 │37,60 │47,00 │ │

│(расконсервация) бытового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительного газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования с автоматическим│ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройством после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на летний период (На каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующий аппарат применять│ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,75) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.8. То же, без │горелка │слесарь 3 р.│12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │ │

│автоматического устройства │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппарат применять коэф. 0,75)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.9. Пуск в эксплуатацию │котел │слесарь 3 р.│12,92 │4,22 │54,52 │430,95 │538,68 │ │

│(расконсервация) котельной с │ │слесарь 5 р.│16,68 │4,22 │70,39 │ │ │ │

│котлом малой мощности с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматикой после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на летний период (На каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующий котел применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.10. Пуск в эксплуатацию │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,70 │47,80 │350,40 │438,00 │ │

│(расконсервация) котельной с │ │слесарь 4 р.│14,53 │3,7 │53,76 │ │ │ │

│котлом малой мощности без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматики после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на летний период (На каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующий котел применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.11. Пуск в эксплуатацию │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │5,12 │66,15 │523,43 │654,29 │ │

│(расконсервация) котельной с │ │слесарь 5 р.│16,68 │5,13 │85,57 │ │ │ │

│котлом средней мощности с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматикой после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на летний период (На каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующий котел применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.12. Пуск в эксплуатацию │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │4,48 │57,88 │424,27 │530,33 │ │

│(расконсервация) котельной с │ │слесарь 4 р.│14,53 │4,48 │65,09 │ │ │ │

│котлом средней мощности без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│автоматики после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на летний период (На каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│последующий котел применять │ │ │ │ │ │ │ │ │

│коэф. 0,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.13. Пуск в эксплуатацию │печь │слесарь 3 р.│12,92 │3,00 │38,76 │306,36 │382,95 │ │

│(расконсервация) газового │(агрегат)│слесарь 5 р.│16,68 │3,00 │50,04 │ │ │ │

│оборудования печей (агрега- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тов) сезонного действия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│промышленных или сельскохо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│зяйственных производств │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Пуск в эксплуатацию (раскон- │горелка │слесарь 3 р.│12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │ │

│сервация) ГИИ в сельскохо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│зяйственном помещении после │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отключения на летний период │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждую последующую │ │ │ │ │ │ │ │ │

│горелку применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.14. Технический осмотр │км │слесарь 3 р.│12,92 │0,86 │11,11 │81,95 │102,43 │ │

│внутренних и наружных │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,87 │12,64 │ │ │ │

│газопроводов предприятия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.15. Техническое обслужи- │котел │слесарь 3 р.│12,92 │1,86 │24,03 │190,52 │238,15 │ │

│вание котельной с котлом │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,87 │31,19 │ │ │ │

│малой мощности с автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.16. Техническое обслужи- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,43 │18,48 │135,93 │169,91 │ │

│вание котельной с котлом │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │ │ │ │

│малой мощности без автоматики│ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.17. Техническое обслужи- │котел │слесарь 3 р.│12,92 │3,07 │39,66 │314,08 │392,60 │ │

│вание котельной с котлом │ │слесарь 5 р.│16,68 │3,08 │51,37 │ │ │ │

│средней мощности с автома- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тикой (На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котел применять коэф. 0,6) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.18. Техническое обслужи- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,10 │27,13 │198,88 │248,59 │ │

│вание котельной с котлом │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,10 │30,51 │ │ │ │

│средней мощности без автома- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│тики (На каждый последующий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котел применять коэф. 0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.19. Техническое обслужи- │печь │слесарь 4 р.│14,53 │4,00 │58,12 │200,51 │250,64 │ │

│вание газового оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│печи по производству вафель │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.20. Тоже, по выпечке │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,00 │87,18 │300,77 │375,96 │ │

│печенья │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.21. Техническое обслужи- │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,25 │29,07 │229,77 │287,21 │ │

│вание газового оборудования │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,25 │37,53 │ │ │ │

│битумно-плавильных, металло- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плавильных печей, кузнечного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или литейного горна │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.22. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,00 │38,76 │306,36 │382,95 │ │

│обслуживание газового │ │слесарь 5 р.│16,68 │3,00 │50,04 │ │ │ │

│оборудования печей кирпичного│ │ │ │ │ │ │ │ │

│или стекольного завода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.23. Техническое обслужи- │агрегат │слесарь 3 р.│12,92 │2,25 │29,07 │229,77 │287,21 │ │

│вание газового оборудования │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,25 │37,53 │ │ │ │

│агрегата витаминной муки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(АВМ) или асфальтобетонного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│завода (АБЗ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Техническое обслуживание ГИИ │горелка │слесарь 3 р.│12,92 │0,44 │5,68 │19,61 │24,52 │ │

│9.1.24. Проверка герметично- │объект │слесарь 4 р.│14,53 │2,30 │33,42 │115,30 │144,12 │ │

│сти (контрольная опрессовка) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутренних газопроводов и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового оборудования комму- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│нально-бытовых предприятий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.25. Проверка герметично- │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │215,35 │269,19 │ │

│сти (контрольная опрессовка) │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,00 │33,36 │ │ │ │

│внутренних газопроводов и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового оборудования котель-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ных, печей, агрегатов промыш-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ленных и сельскохозяйственных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│производств │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.26. Техническое │ │ │ │ │ │ │ │ │

│обслуживание (ревизия) кранов│ │ │ │ │ │ │ │ │

│в котельной при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 40 мм │кран │слесарь 3 р.│12,92 │0,35 │4,52 │33,15 │41,43 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,35 │5,09 │ │ │ │

│св. 50 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,40 │5,17 │37,88 │47,35 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,40 │5,81 │ │ │ │

│9.1.27. Техническое обслужи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание (ревизия) задвижки в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котельной при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода до 100 мм │задвижка │слесарь 3 р.│12,92 │0,39 │5,04 │37,44 │46,79 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,40 │5,81 │ │ │ │

│ 150 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,43 │5,56 │41,22 │51,53 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,44 │6,39 │ │ │ │

│ 200 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,47 │6,07 │44,51 │55,64 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │0,47 │6,83 │ │ │ │

│9.1.28. Техническое обслужи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газовых счетчиков типа:│ │ │ │ │ │ │ │ │

│РГ-40 │счетчик │слесарь 3 р.│12,92 │2,11 │27,26 │199,82 │249,78 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,11 │30,66 │ │ │ │

│РГ-100 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,34 │30,23 │222,11 │277,63 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,35 │34,15 │ │ │ │

│РГ-250 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,66 │47,29 │346,61 │433,26 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │3,66 │53,18 │ │ │ │

│РГ-400 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │4,83 │62,40 │457,41 │571,77 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │4,83 │70,18 │ │ │ │

│РГ-600 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │5,91 │76,36 │559,69 │699,61 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │5,91 │85,87 │ │ │ │

│РГ-1000 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │7,27 │93,93 │688,49 │860,61 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │7,27 │105,63│ │ │ │

│9.1.29. Техническое обслужи- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вание газовых счетчиков типа:│ │ │ │ │ │ │ │ │

│СГ-100 │счетчик │слесарь 3 р.│12,92 │2,93 │37,86 │277,48 │346,85 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │2,93 │42,57 │ │ │ │

│СГ-200 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │4,75 │61,37 │449,84 │562,30 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │4,75 │69,02 │ │ │ │

│СГ-400 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │6,30 │81,40 │596,63 │745,78 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │6,30 │91,54 │ │ │ │

│СГ-600 │счетчик │слесарь 3 р.│12,92 │7,40 │95,61 │700,80 │876,00 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │7,40 │107,52│ │ │ │

│СГ-800, СГ-1000 │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │9,10 │117,57│861,79 │1077,24 │ │

│ │ │слесарь 4 р.│14,53 │9,10 │132,22│ │ │ │

│9.1.30. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,80 │23,26 │170,46 │213,08 │ │

│обслуживание расходомеров с │ │слесарь 4 р.│14,53 │1,80 │26,15 │ │ │ │

│переходом на байпас │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.1.31. Техническое обслужи- │сигнали- │слесарь 3 р.│12,92 │0,72 │9,30 │68,19 │85,23 │ │

│вание сигнализатора загазо- │затор │слесарь 4 р.│14,53 │0,72 │10,46 │ │ │ │

│ванности (кроме проверки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│контрольными смесями) │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 2. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ │ Единица │ Разряд │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ и газового оборудования │измерения│ работы │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. │труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │измер., │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │чел.-ч │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│9.2.1. Текущий ремонт │котел │слесарь 4 р.│14,53 │2,55 │37,05 │274,57 │343,21 │ │

│газового оборудования │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,55 │42,53 │ │ │ │

│котельной с котлом малой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│мощности с автоматикой (На │ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять к цене коэф. 0,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.2. То же, без автоматики │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,76 │54,63 │188,48 │235,60 │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять к цене коэф. 0,22) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.3. Текущий ремонт │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,24 │61,61 │456,54 │570,67 │ │

│газового оборудования │ │слесарь 5 р.│16,68 │4,24 │70,72 │ │ │ │

│котельной с котлом средней │ │ │ │ │ │ │ │ │

│мощности с автоматикой (На │ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять к цене коэф. 0,25) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.4. То же, без автоматики │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,26 │90,96 │313,80 │392,26 │ │

│(На каждый последующий котел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять к цене коэф. 0,22) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.5. Текущий ремонт газо- │агрегат │слесарь 4 р.│14,53 │6,00 │87,18 │646,05 │807,56 │ │

│вого оборудования АВМ или АБЗ│ │слесарь 5 р.│16,68 │6,00 │100,08│ │ │ │

│9.2.6. Текущий ремонт газово-│печь │слесарь 4 р.│14,53 │6,00 │87,18 │646,05 │807,56 │ │

│го оборудования печей кирпич-│ │слесарь 5 р.│16,68 │6,00 │100,08│ │ │ │

│ного или стекольного завода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.7. Текущий ремонт │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,00 │43,59 │323,02 │403,78 │ │

│газового оборудования печи │ │слесарь 5 р.│16,68 │3,00 │50,04 │ │ │ │

│вафельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.8. То же, печи по │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,00 │87,18 │646,05 │807,56 │ │

│производству печенья │ │слесарь 5 р.│16,68 │6,00 │100,08│ │ │ │

│9.2.9. Текущий ремонт │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,50 │65,39 │484,54 │605,67 │ │

│газового оборудования │ │слесарь 5 р.│16,68 │4,50 │75,06 │ │ │ │

│битумно-плавильных, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│металлоплавильных печей, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│кузнечного и литейного горна │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.10. Ремонт, притирка и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│опрессовка задвижек диаметром│ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 80 мм │задвижка │слесарь 4 р.│14,53 │1,75 │25,43 │188,43 │235,54 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │1,75 │29,19 │ │ │ │

│100 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │215,35 │269,19 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │2,00 │33,36 │ │ │ │

│150 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │4,00 │58,12 │430,70 │538,37 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │4,00 │66,72 │ │ │ │

│200 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │6,00 │87,18 │646,05 │807,56 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │6,00 │100,08│ │ │ │

│250 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │8,00 │116,24│861,40 │1076,75 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │8,00 │133,44│ │ │ │

│300 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │10,00 │145,30│1076,75 │1345,93 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │10,00 │166,80│ │ │ │

│400 мм │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │14,00 │203,42│1507,44 │1884,30 │ │

│ │ │слесарь 5 р.│16,68 │14,00 │233,52│ │ │ │

│9.2.11. Устранение утечки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа на резьбовом соединении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводов в котельной при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 20 мм │соедин-е │слесарь 3 р.│12,92 │0,60 │7,75 │26,74 │33,43 │ │

│21 - 40 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,11 │14,34 │49,48 │61,85 │ │

│41 - 60 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,61 │20,80 │71,76 │89,71 │ │

│9.2.12. Замена пружины │пружина │слесарь 4 р.│14,53 │2,03 │29,50 │101,76 │127,20 │ │

│электромагнитного клапана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.13. Прочистка отверстий │горелка │слесарь 4 р.│14,53 │5,63 │81,80 │282,22 │352,78 │ │

│инжекционных горелок чугунных│ │ │ │ │ │ │ │ │

│секционных котлов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.14. Замена прокладки на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопроводе в котельной при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре до 50 мм │прокладка│слесарь 3 р.│12,92 │2,29 │29,59 │102,07 │127,59 │ │

│ 51 - 100 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │2,86 │36,95 │127,48 │159,35 │ │

│ 101 - 150 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │3,44 │44,44 │153,33 │191,67 │ │

│ 151 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │4,02 │51,94 │179,19 │223,98 │ │

│9.2.15. Замена задвижки крана│ │ │ │ │ │ │ │ │

│на газопроводе в котельной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│при диаметре газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 50 мм │задвижка │слесарь 3 р.│12,92 │2,76 │35,66 │123,02 │153,78 │ │

│51 - 100 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │4,12 │53,23 │183,64 │229,56 │ │

│101 - 150 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │5,47 │70,67 │243,82 │304,77 │ │

│151 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │6,82 │88,11 │303,99 │379,99 │ │

│9.2.16. Очистка фильтра │фильтр │слесарь 4 р.│14,53 │7,70 │111,88│385,99 │482,49 │ │

│газового счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.17. Демонтаж ротационного│счетчик │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │ │

│или турбинного газового счет-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│чика с установкой перемычки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.18. Замена газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчика типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РГ-40 │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,96 │57,54 │198,51 │248,14 │ │

│РГ-100 (СГ-100) │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │5,48 │79,62 │274,70 │343,38 │ │

│РГ-250 (СГ-200) │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │7,66 │111,30│383,98 │479,98 │ │

│РГ-400 (СГ-400) │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │8,97 │130,33│449,65 │562,07 │ │

│РГ-600 (СГ-600) │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │11,80 │171,45│591,52 │739,40 │ │

│РГ-1000 (СГ-800, СГ-1000) │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │13,40 │194,70│671,72 │839,65 │ │

│9.2.19. Понижение давления в │откл. │слесарь 3 р.│12,92 │0,50 │6,46 │47,35 │59,19 │ │

│сетях на период ремонтных │устр. │слесарь 4 р.│14,53 │0,50 │7,27 │ │ │ │

│работ (На каждое последующее │в ГРП │ │ │ │ │ │ │ │

│ГРП применять к цене коэф. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│0,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│9.2.20. Установка заглушки на│ │ │ │ │ │ │ │ │

│вводе в котельную при диамет-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ре газопровода до 100 мм │заглушка │слесарь 3 р.│12,92 │3,40 │43,93 │151,55 │189,44 │ │

│ 101 - 150 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │4,50 │58,14 │200,58 │250,73 │ │

│ 151 - 200 мм │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │5,20 │67,18 │231,78 │289,73 │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 10. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ И БЫТОВОЕ

ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ АДМИНИСТРАТИВНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ

НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ

Глава 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│исполнителей│ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│10.1.1. Техническое │плита │слесарь 2 р.│11,84 │0,74 │8,76 │30,23 │37,78 │39,90 │

│обслуживание плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│двухгорелочной газовой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.2. То же, плиты │-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,86 │10,18 │35,13 │43,91 │46,40 │

│трехгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.3. То же, плиты │-"- │слесарь 2 р.│11,84 │0,98 │11,60 │40,03 │50,04 │52,80 │

│четырехгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.4. Техническое │установка│слесарь 3 р.│12,92 │0,81 │10,47 │36,10 │45,13 │47,70 │

│обслуживание индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газобаллонной установки (ГБУ)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│на кухне с плитой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│двухгорелочной газовой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.5. То же, с плитой │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,95 │12,27 │42,35 │52,93 │55,90 │

│трехгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.6. То же, с плитой │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,08 │13,95 │48,14 │60,17 │63,50 │

│четырехгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.7. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,07 │13,82 │47,69 │59,62 │63,00 │

│обслуживание ГБУ, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установленной в шкафу, с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плитой двухгорелочной газовой│ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.8. То же, с плитой │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,18 │15,25 │52,60 │65,75 │69,40 │

│трехгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.9. То же, с плитой │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,30 │16,80 │57,95 │72,43 │76,50 │

│четырехгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.10. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,32 │4,13 │14,26 │17,83 │18,80 │

│обслуживание ГБУ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.11. Техническое обслужи-│прибор │слесарь 4 р.│14,53 │1,30 │18,89 │65,17 │81,46 │86,00 │

│вание проточного автомати- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ческого водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.12. То же, полуавтомати-│-"- │слесарь 3 р.│12,92 │1,08 │13,95 │48,14 │60,17 │63,50 │

│ческого водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.13. Техническое обслужи-│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,24 │18,02 │62,16 │77,70 │82,10 │

│вание емкостного водонагре- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вателя типа АГВ-80, АГВ-120, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АОГВ-4, АОГВ-6, АОГВ-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.14. То же, типа АОГВ-11,│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,39 │20,20 │69,68 │87,10 │92,00 │

│АОГВ-15, АОГВ-20 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.15. То же, типа │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │1,74 │25,28 │87,22 │109,03 │115,10 │

│АОГВ-17,5, АОГВ-23, АОГВ-29 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.16. То же, типа ДОН-16, │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,00 │29,06 │100,26 │125,32 │132,30 │

│ДОН-31,5; Хопер, "Bumham" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.17. То же, типа КЧМ, БЭМ│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │2,40 │34,87 │120,31 │150,39 │158,80 │

│10.1.18. Техническое обслужи-│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │3,60 │52,31 │180,46 │225,58 │238,20 │

│вание комбинированной бойлер-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ной установки типа "Мора" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.19. Техническое │котел │слесарь 4 р.│14,53 │1,24 │18,02 │62,16 │77,70 │82,10 │

│обслуживание отопительного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│котла ВНИИСТО │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.20. Техническое обслужи-│котел │слесарь 4 р.│14,53 │0,88 │12,79 │44,11 │55,14 │58,20 │

│вание пищеварочного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.21. Техническое │печь │слесарь 3 р.│12,92 │0,73 │9,43 │32,54 │40,67 │43,00 │

│обслуживание отопительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│печи с автоматикой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.22. То же, без │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,60 │7,75 │26,74 │33,43 │35,30 │

│автоматики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.23. Техническое обслужи-│горелка │слесарь 4 р.│14,53 │1,44 │20,92 │72,19 │90,23 │95,30 │

│вание газов, оборудования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│индивидуальной бани (теплицы,│ │ │ │ │ │ │ │ │

│гаража) при одной горелке (На│ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждую последующую горелку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,7) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.24. Техническое обслужи-│агрегат │слесарь 4 р.│14,53 │0,85 │12,35 │42,61 │53,26 │56,20 │

│вание агрегата "Lennox" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.25. То же, с │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,93 │13,51 │46,62 │58,27 │61,50 │

│увлажнителем │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.26. Техническое обслужи-│прибор │слесарь 4 р.│14,53 │0,56 │8,14 │28,07 │35,09 │37,10 │

│вание калорифера газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.27. Техническое обслужи-│-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│вание сигнализатора загазо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ванности (кроме проверки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│контрольными смесями) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.28. Техническое │счетчик │слесарь 4 р.│14,53 │0,30 │4,36 │15,04 │18,80 │19,90 │

│обслуживание бытового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газового счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.29. Проверка на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плотность фланцевых, резьбо- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вых соединений и сварных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стыков на газопроводе в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│подъезде здания при диаметре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 32 мм │10 соед. │слесарь 3 р.│12,92 │0,17 │2,20 │7,58 │9,47 │10,00 │

│33 - 40 мм │-"- │-"- │12,92 │0,22 │2,84 │9,81 │12,26 │12,90 │

│41 - 50 мм │-"- │-"- │12,92 │0,35 │4,52 │15,60 │19,50 │20,60 │

│(При работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы применять коэф. 1,2)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.30. Проверка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│герметичности внутреннего │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода и газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│оборудования при количестве │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов на одном стояке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│до 5 │стояк │слесарь 4 р.│14,53 │0,52 │7,56 │26,07 │32,58 │34,40 │

│6 - 10 │-"- │-"- │14,53 │0,60 │8,72 │30,08 │37,60 │39,70 │

│11 - 15 │-"- │-"- │14,53 │0,72 │10,46 │36,09 │45,12 │47,60 │

│св. 16 │-"- │-"- │14,53 │0,84 │12,21 │42,11 │52,63 │55,60 │

│(При работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы с перестановкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,2; при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│наличии коллекторов в развод-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ке газопроводов в лестничных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│клетках или коридорах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 1,5) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.31. Включение отопитель-│печь │слесарь 3 р.│12,92 │0,36 │4,65 │16,05 │20,06 │21,20 │

│ной печи с автоматическим │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройством на зимний период │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждую последующую печь в│ │ │ │ │ │ │ │ │

│[пунктах 1.1.31](#P189) - 1.1.32 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,85) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.32. То же, без │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,26 │3,36 │11,59 │14,49 │15,30 │

│автоматического устройства │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.33. Включение отопитель-│аппарат │слесарь 4 р.│14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│ного аппарата на зимний │ │ │ │ │ │ │ │ │

│период (На каждый последующий│ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппарат применять коэф. 0,85)│ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.34. Сезонное отключение │аппарат │слесарь 3 р.│12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│отопительного аппарата или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительной печи (На каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│послед. аппарат, печь │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,85) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.35. Техническое обслужи-│горелка │слесарь 3 р.│12,92 │0,65 │8,40 │28,97 │36,22 │ │

│вание лабораторной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.36. Техническое │-"- │слесарь 4 р.│14,53 │0,86 │12,50 │43,11 │53,89 │ │

│обслуживание плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ресторанной с автоматикой (На│ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждую последующую горелку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.37. Техническое │-"- │слесарь 3 р.│12,92 │0,71 │9,17 │31,65 │39,56 │ │

│обслуживание плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ресторанной без автоматики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(На каждую последующую │ │ │ │ │ │ │ │ │

│горелку применять коэф. 0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.38. Техническое │прибор │слесарь 3 р.│12,92 │0,74 │9,56 │32,98 │41,23 │ │

│обслуживание кипятильника КНД│ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.39. Включение плиты │горелка │слесарь 4 р.│14,53 │0,63 │9,15 │31,58 │39,48 │ │

│ресторанной или котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│варочного с автоматикой на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сезонную работу пищеблока (На│ │ │ │ │ │ │ │ │

│каждую последующую горелку │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,4) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.1.40. Выключение плиты │плита │слесарь 4 р.│14,53 │0,20 │2,91 │10,03 │12,53 │ │

│ресторанной или котла │(котел) │ │ │ │ │ │ │ │

│варочного после сезонной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работы пищеблока (На каждую │ │ │ │ │ │ │ │ │

│послед. плиту (котел) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│применять коэф. 0,85) │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴─────────┴────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечания │

│ 1. Работы по техническому обслуживанию и ремонту по заявкам газопроводов и газового оборудования │

│выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования. │

│ 2. При техническом обслуживании плит повышенной комфортности или импортного производства в [главах 1](#P4207) и [2](#P4368)│

│настоящего раздела применять к цене коэффициент 1,25. │

└───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Глава 2. РЕМОНТ ПО ЗАЯВКАМ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│Вызов слесаря для выполнения │вызов │слесарь 3 - 4 р.│13,70 │0,40 │5,48 │18,91 │23,63 │25,00 │

│ремонта │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Плита газовая и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ газобаллонная установка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.1. Замена газовой плиты │плита │слесарь 3 р. │12,92 │2,50 │32,30 │111,44 │139,29 │147,10 │

│без изменения подводки с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пуском газа и регулировкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│работы горелок плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.2. Демонтаж газовой │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,72 │9,30 │32,09 │40,12 │42,40 │

│плиты с установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.3. Замена стола плиты │стол │слесарь 3 р. │12,92 │0,29 │3,75 │12,93 │16,16 │17,10 │

│10.2.4. Замена рампы плиты │рампа │слесарь 3 р. │12,92 │1,50 │19,38 │66,86 │83,58 │88,30 │

│10.2.5. Замена дна корпуса │дно │слесарь 3 р. │12,92 │0,69 │8,91 │30,76 │38,45 │40,60 │

│плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.6. Замена верхней │горелка │слесарь 3 р. │12,92 │0,29 │3,75 │12,93 │16,16 │17,10 │

│горелки плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.7. Замена горелки │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,36 │4,65 │16,05 │20,06 │21,20 │

│духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.8. Замена сопла горелки │сопло │слесарь 3 р. │12,92 │0,15 │1,94 │6,69 │8,36 │8,80 │

│10.2.9. Замена смесителя │смеситель │слесарь 3 р. │12,92 │0,20 │2,58 │8,91 │11,14 │11,80 │

│горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.10. Замена газоподво- │трубка │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│дящей трубки верхней горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.11. Замена прокладок │прокладка │слесарь 3 р. │12,92 │0,15 │1,94 │6,69 │8,36 │8,80 │

│газоподводящей трубки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.12. Замена регулятора │регулятор │слесарь 3 р. │12,92 │0,20 │2,58 │8,91 │11,14 │11,80 │

│подачи воздуха │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.13. Замена (или ремонт) │дверка │слесарь 3 р. │12,92 │1,24 │16,02 │55,27 │69,09 │73,00 │

│дверки духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.14. Замена балансира │деталь │слесарь 3 р. │12,92 │0,81 │10,47 │36,10 │45,13 │47,70 │

│дверки духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.15. Замена пружины │пружина │слесарь 3 р. │12,92 │0,69 │8,91 │30,76 │38,45 │40,60 │

│дверки духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.16. Замена стекла │стекло │слесарь 3 р. │12,92 │0,43 │5,56 │19,17 │23,96 │25,30 │

│дверки духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.17. Замена оси дверки │деталь │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.18. Замена подсветки │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.19. Замена ручки дверки │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,40 │5,17 │17,83 │22,29 │23,50 │

│духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.20. Замена привода │операция │слесарь 3 р. │12,92 │0,60 │7,75 │26,74 │33,43 │35,30 │

│вертеля духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.21. Замена терморегу- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,90 │11,63 │40,12 │50,15 │53,00 │

│лятора духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.22. Замена крана плиты │кран │слесарь 3 р. │12,92 │0,82 │10,59 │36,55 │45,69 │48,20 │

│10.2.23. Замена штока крана │деталь │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.24. Замена пружины │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,17 │2,20 │7,58 │9,47 │10,00 │

│штока крана плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.25. Замена электро- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│розжига при гибкой прицепке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.26. Снятие электро- │деталь │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│розжига при гибкой прицепке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.27. Установка электро- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│розжига при гибкой прицепке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.28. Замена электро- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,00 │12,92 │44,57 │55,72 │58,80 │

│розжига при жесткой прицепке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.29. Снятие электро- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│розжига при жесткой прицепке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.30. Установка электро- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│розжига при жесткой прицепке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.31. Замена разрядника │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,10 │1,29 │4,46 │5,57 │5,90 │

│блока пьезорозжига │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.32. Замена терморегуля- │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,70 │9,04 │31,20 │39,00 │41,20 │

│тора плиты "Брест" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.33. Замена подвода │подвод │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│малого и большого │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода к плите │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.34. Установка гибкого │шланг │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│шланга │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.35. Регулировка горения │операция │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│газа с калибровкой отверстия │ │ │ │ │ │ │ │ │

│форсунки плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.36. Регулировка горения │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│горелок духового шкафа плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.37. Прочистка, калиб- │сопло │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│ровка сопла горелки плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.38. Настройка │операция │слесарь 3 р. │12,92 │0,33 │4,26 │14,71 │18,39 │19,40 │

│терморегулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.39. Настройка │ЭМК │слесарь 3 р. │12,92 │0,67 │8,66 │29,86 │37,33 │39,40 │

│электромагнитного клапана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(ЭМК) плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.40. Чистка форсунки │форсунка │слесарь 3 р. │12,92 │0,17 │2,20 │7,58 │9,47 │10,00 │

│10.2.41. Чистка подводящих │операция │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│трубок к горелкам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.42. Чистка горелки │горелка │слесарь 3 р. │12,92 │0,67 │8,66 │29,86 │37,33 │39,40 │

│духового шкафа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.43. Чистка регулятора │регулятор │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│подачи воздуха │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.44. Ремонт крана плиты │кран │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│или крана на опуске с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│притиркой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.45. Ремонт двухконфо- │плита │слесарь 3 р. │12,92 │0,33 │4,26 │14,71 │18,39 │19,40 │

│рочной портативной плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.46. Ремонт и настройка │регулятор │слесарь 3 р. │12,92 │0,67 │8,66 │29,86 │37,33 │39,40 │

│регулятора давления газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДГ, РДК и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.47. Замена регулятора │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│давления │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.48. Замена мембраны │мембрана │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.49. Замена шланга и │шланг │слесарь 3 р. │12,92 │0,60 │7,75 │26,74 │33,43 │35,30 │

│прокладки регулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.50. Замена прокладки │прокладка │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│уплотнительного клапана РДГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РДК и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.51. Замена блока │блок │слесарь 3 р. │12,92 │0,63 │8,14 │28,08 │35,10 │37,10 │

│инжекционных горелок в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ресторанной плите │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Водонагреватель проточный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.52. Замена водонагрева- │водонагре- │слесарь 4 р. │12,84 │3,00 │38,52 │132,89 │166,12 │175,40 │

│теля проточного без изменения│ватель │ │ │ │ │ │ │ │

│подводки с пуском газа и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│регулировкой работы прибора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.53. Демонтаж проточного │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,20 │15,41 │53,16 │66,45 │70,20 │

│водонагревателя с установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.54. Замена горелки │горелка │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│проточного водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.55. Замена блок-крана │блок-кран │слесарь 4 р. │12,84 │2,00 │25,68 │88,60 │110,75 │116,90 │

│КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.56. Снятие блок-крана │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,75 │9,63 │33,22 │41,53 │43,90 │

│КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.57. Установка блок-крана│-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,25 │16,05 │55,37 │69,22 │73,10 │

│КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.58. Замена блок-крана │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,11 │14,25 │49,17 │61,46 │64,90 │

│ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.59. Снятие блок-крана │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,40 │5,14 │17,72 │22,15 │23,40 │

│ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.60. Установка блок- │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,71 │9,12 │31,45 │39,31 │41,50 │

│крана ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.61. Замена газовой │деталь │слесарь 4 р. │12,84 │0,32 │4,11 │14,18 │17,72 │18,70 │

│части блок-крана КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.62. Снятие газовой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,16 │2,05 │7,09 │8,86 │9,40 │

│части блок-крана КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.63. Установка газовой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,16 │2,05 │7,09 │8,86 │9,40 │

│части блок-крана КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.64. Замена газовой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,60 │7,70 │26,58 │33,22 │35,10 │

│части блок-крана ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.65. Снятие газовой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,30 │3,85 │13,29 │16,61 │17,50 │

│части блок-крана ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.66. Установка газовой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,30 │3,85 │13,29 │16,61 │17,50 │

│части блок-крана ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.67. Замена водяного │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,33 │4,26 │14,71 │18,39 │19,40 │

│регулятора Л-3 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.68. Замена водяного │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│регулятора КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.69. Замена водяного │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│регулятора ПГ-6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.70. Набивка сальника │сальник │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│газовой части блок-крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.71. Замена штока │шток │слесарь 4 р. │12,84 │0,70 │8,99 │31,01 │38,76 │40,90 │

│газовой части блок-крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.72. Замена штока │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,08 │13,87 │47,84 │59,80 │63,20 │

│водяной части блок-крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.73. Замена пружины │пружина │слесарь 4 р. │12,84 │0,60 │7,70 │26,58 │33,22 │35,10 │

│блок-крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.74. Замена мембраны │мембрана │слесарь 4 р. │12,84 │0,75 │9,63 │33,22 │41,53 │43,90 │

│водяной части блок-крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.75. Замена запальника │запальник │слесарь 4 р. │12,84 │0,24 │3,08 │10,63 │13,29 │14,00 │

│10.2.76. Замена направляющей │деталь │слесарь 4 р. │12,84 │0,20 │2,57 │8,86 │11,07 │11,70 │

│планки запальника ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.77. Замена │пластинка │слесарь 4 р. │12,84 │0,65 │8,35 │28,79 │35,99 │38,00 │

│биметаллической пластинки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.78. Замена крышки │крышка │слесарь 4 р. │12,84 │0,70 │8,99 │31,01 │38,76 │40,90 │

│водяной части КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.79. Снятие крышки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,35 │4,49 │15,50 │19,38 │20,50 │

│водяной части КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.80. Установка крышки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,35 │4,49 │15,50 │19,38 │20,50 │

│водяной части КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.81. Замена водяной │деталь │слесарь 4 р. │12,84 │2,00 │25,68 │88,60 │110,75 │116,90 │

│части КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.82. Снятие водяной │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│части КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.83. Установка водяной │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│части КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.84. Замена водяной │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│части ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.85. Снятие водяной │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,13 │1,67 │5,76 │7,20 │7,60 │

│части ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.86. Установка водяной │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,13 │1,67 │5,76 │7,20 │7,60 │

│части ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.87. Замена │теплообмен-│слесарь 4 р. │12,84 │1,20 │15,41 │53,16 │66,45 │70,20 │

│теплообменника КГИ-56 │к │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.88. Снятие │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│теплообменника КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.89. Установка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,70 │8,99 │31,01 │38,76 │40,90 │

│теплообменника КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.90. Замена │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│теплообменника ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.91. Снятие │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,40 │5,14 │17,72 │22,15 │23,40 │

│теплообменника ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.92. Установка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,60 │7,70 │26,58 │33,22 │35,10 │

│теплообменника ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.93. Замена сопла │сопло │слесарь 4 р. │12,84 │0,54 │6,93 │23,92 │29,90 │31,60 │

│основной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.94. Замена подводящей │трубка │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│трубки холодной воды │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.95. Замена отводящей │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,67 │8,60 │29,68 │37,10 │39,20 │

│трубки горячей воды │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.96. Замена трубок │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│радиатора КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.97. Замена трубки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,24 │3,08 │10,63 │13,29 │14,00 │

│запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.98. Замена │клапан │слесарь 4 р. │12,84 │0,51 │6,55 │22,59 │28,24 │29,80 │

│электромагнитного клапана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.99. Замена датчика тяги │датчик │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│10.2.100. Замена прокладки │прокладка │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│водорегулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.101. Замена прокладки к │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│газоподводящей трубке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.102. Замена прокладки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│газового узла или смесителя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.103. Замена термопары │термопара │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│10.2.104. Замена ручки КГИ, │ручка │слесарь 4 р. │12,84 │0,10 │1,28 │4,43 │5,54 │5,80 │

│ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.105. Набивка сальника │сальник │слесарь 4 р. │12,84 │0,63 │8,09 │27,91 │34,88 │36,80 │

│водяного узла КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.106. Ремонт автоматики │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│горелок ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.107. Прочистка штуцера │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,52 │6,68 │23,03 │28,79 │30,40 │

│водяной части │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.108. Прочистка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,32 │4,11 │14,18 │17,72 │18,70 │

│запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.109. Прочистка, │операция │слесарь 4 р. │12,84 │0,40 │5,14 │17,72 │22,15 │23,40 │

│калибровка сопла горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.110. Прочистка сопла │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,55 │7,06 │24,36 │30,45 │32,20 │

│водяного узла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.111. Прочистка сетки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,75 │9,63 │33,22 │41,53 │43,90 │

│водяного редуктора с заменой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прокладки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.112. Чистка трубки, │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│настройка датчика тяги │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.113. Чеканка форсунок │операция │слесарь 4 р. │12,84 │1,25 │16,05 │55,37 │69,22 │73,10 │

│ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.114. Чистка горелки │горелка │слесарь 4 р. │12,84 │0,80 │10,27 │35,44 │44,30 │46,80 │

│10.2.115. Высечка штуцера │операция │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│водяной части с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│корректировкой резьбы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.116. Снятие и прочистка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│подводящей трубки холодной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│воды с корректировкой резьбы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.117. Установка подводя- │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│щей трубки холодной воды │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.118. Снятие и прочистка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,42 │5,39 │18,61 │23,26 │24,60 │

│отводящей трубки горячей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│воды с корректировкой резьбы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.119. Установка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│отводящей трубки горячей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│воды │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.120. Снятие и прочистка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│трубок радиатора КГИ-56 с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│корректировкой резьбы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.121. Установка трубок │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,30 │3,85 │13,29 │16,61 │17,50 │

│радиатора КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.122. Развальцовка под- │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│водящей трубки холодной воды │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с заменой гайки или штуцера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.123. Нарезка резьбовых │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│соединений водяной части ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или КГИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.124. Смазка пробки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│блок-крана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.125. Смазка штока │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,91 │11,68 │40,31 │50,39 │53,20 │

│газового узла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.126. Регулировка штока │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,72 │9,24 │31,89 │39,87 │42,10 │

│газового узла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.127. Устранение течи │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,42 │5,39 │18,61 │23,26 │24,60 │

│воды в резьбовом соединении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.128. Ремонт запальника │операция │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.129. Очистка радиатора │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,00 │25,68 │88,60 │110,75 │116,90 │

│(теплообменника) от сажи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.130. Промывка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,00 │25,68 │88,60 │110,75 │116,90 │

│калорифера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.131. Снятие огневой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,35 │4,49 │15,50 │19,38 │20,50 │

│камеры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.132. Установка огневой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,65 │8,35 │28,79 │35,99 │38,00 │

│камеры │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.133. Крепление корпуса │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│горелки ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.134. Крепление корпуса │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,10 │1,28 │4,43 │5,54 │5,80 │

│горелки КГИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.135. Закрепление │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,66 │8,47 │29,24 │36,55 │38,60 │

│водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Водонагреватель емкостный, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ отопительный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(отопительно-варочный) котел,│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ отопительная газовая печь │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.136. Замена емкостного │котел │слесарь 4 р. │12,84 │4,20 │53,93 │186,05 │232,56 │245,60 │

│водонагревателя (котла) без │ │ │ │ │ │ │ │ │

│изменения подводки с пуском │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газа и регулировкой работы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│прибора (аппарата) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.137. Демонтаж котла с │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,08 │13,87 │47,84 │59,80 │63,20 │

│установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.138. Демонтаж горелки │горелка │слесарь 3 р. │12,92 │0,96 │12,40 │42,79 │53,49 │56,50 │

│отопительного котла (печи) с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.139. Замена горелки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,80 │35,95 │124,03 │155,04 │163,70 │

│отопительного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.140. Замена горелки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,26 │29,02 │100,11 │125,14 │132,10 │

│пищеварочного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.141. Замена газовой │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,38 │17,72 │61,13 │76,41 │80,70 │

│печной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.142. Замена крана │кран │слесарь 4 р. │12,84 │0,77 │9,89 │34,11 │42,64 │45,00 │

│горелки АГВ-80, АОГВ-4, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АОГВ-20 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.143. Замена крана │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,04 │13,35 │46,07 │57,59 │60,80 │

│горелки АГВ-120, АОГВ-17, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АОГВ-23 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.144. Замена крана │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,96 │12,33 │42,53 │53,16 │56,10 │

│горелки отопительного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ВНИИСТО-МЧ или отопительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│печи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.145. Замена крана │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,68 │21,57 │74,42 │93,03 │98,20 │

│горелки пищеварочного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.146. Замена термопары │термопара │слесарь 4 р. │12,84 │0,34 │4,37 │15,06 │18,83 │19,90 │

│АГВ (АОГВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.147. Замена термопары │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,64 │8,22 │28,35 │35,44 │37,40 │

│отопительного котла ВНИИСТО- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│МЧ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.148. Замена термопары │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,78 │10,02 │34,55 │43,19 │45,60 │

│автоматики безопасности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│печной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.149. Замена запальника │запальник │слесарь 4 р. │12,84 │0,60 │7,70 │26,58 │33,22 │35,10 │

│отопительного котла или АГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(АОГВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.150. Замена запальника │запальник │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│печной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.151. Замена сопла │сопло │слесарь 4 р. │12,84 │0,34 │4,37 │15,06 │18,83 │19,90 │

│запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.152. Замена │терморег- │слесарь 4 р. │12,84 │2,50 │32,10 │110,75 │138,43 │146,20 │

│терморегулятора │тор │ │ │ │ │ │ │ │

│(термобаллона) АГВ (АОГВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.153. Замена ЭМК │ЭМК │слесарь 4 р. │12,84 │1,04 │13,35 │46,07 │57,59 │60,80 │

│емкостного водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.154. Замена ЭМК отопи- │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,18 │15,15 │52,27 │65,34 │69,00 │

│тельного котла ВНИИСТО-МЧ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.155. Замена ЭМК печной │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,02 │13,10 │45,18 │56,48 │59,60 │

│горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.156. Замена пружины ЭМК │пружина │слесарь 4 р. │12,84 │0,68 │8,73 │30,12 │37,65 │39,80 │

│отопительного котла или АГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(АОГВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.157. Замена пружины ЭМК │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,54 │6,93 │23,92 │29,90 │31,60 │

│печной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.158. Замена мембраны │мембрана │слесарь 4 р. │12,84 │1,44 │18,49 │63,79 │79,74 │84,20 │

│ЭМК отопительного котла или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│АГВ (АОГВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.159. Замена мембраны │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,66 │8,47 │29,24 │36,55 │38,60 │

│ЭМК печной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.160. Замена тройника │тройник │слесарь 4 р. │12,84 │0,32 │4,11 │14,18 │17,72 │18,70 │

│ЭМК │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.161. Замена │деталь │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│тягоудлинителя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.162. Замена датчика тяги│датчик │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│10.2.163. Замена сопла │сопло │слесарь 4 р. │12,84 │0,65 │8,35 │28,79 │35,99 │38,00 │

│основной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.164. Замена трубки │трубка │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│газопровода запального │ │ │ │ │ │ │ │ │

│устройства │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.165. Замена блока │блок │слесарь 4 р. │12,84 │1,33 │17,08 │58,92 │73,65 │77,80 │

│автоматики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.166. Замена сильфона │сильфон │слесарь 4 р. │12,84 │1,42 │18,23 │62,90 │78,63 │83,00 │

│блока автоматики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.167. Замена фильтра на │фильтр │слесарь 4 р. │12,84 │0,60 │7,70 │26,58 │33,22 │35,10 │

│автоматике АГВ, АОГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.168. Замена обратного │клапан │слесарь 4 р. │12,84 │0,86 │11,04 │38,10 │47,62 │50,30 │

│предохранительного клапана │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.169. Замена "кармана" │деталь │слесарь 4 р. │12,84 │1,00 │12,84 │44,30 │55,37 │58,50 │

│под термометр в отопительном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппарате │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.170. Замена │операция │слесарь 4 р. │12,84 │1,50 │19,26 │66,45 │83,06 │87,70 │

│биметаллической пластинки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.171. Замена прокладки │прокладка │слесарь 4 р. │12,84 │1,70 │21,83 │75,31 │94,13 │99,40 │

│на клапане │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.172. Замена прокладки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,30 │16,69 │57,59 │71,98 │76,00 │

│на запальнике │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.173. Набивка сальника │операция │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│терморегулятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.174. Настройка терморе- │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,50 │19,26 │66,45 │83,06 │87,70 │

│гулятора с регулированием │ │ │ │ │ │ │ │ │

│температуры воды в котле │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.175. Ремонт │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│терморегулятора с заменой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пружины (скобы или шурупа) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│на регулировочном винте │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.176. Ремонт терморегуля-│операция │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│тора (замена прокладок) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.177. Ремонт автоматики │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,50 │19,26 │66,45 │83,06 │87,70 │

│горелок АГВ, АОГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.178. Прочистка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,03 │13,23 │45,63 │57,03 │60,20 │

│отверстий горелки и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│удлинителя тяги │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.179. Прочистка, │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,30 │3,85 │13,29 │16,61 │17,50 │

│калибровка сопла горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.180. Устранение засора │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,64 │8,22 │28,35 │35,44 │37,40 │

│в подводке к запальнику │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.181. Чистка контактов │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,21 │2,70 │9,30 │11,63 │12,30 │

│ЭМК без пайки катушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.182. Чистка контактов │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,60 │7,70 │26,58 │33,22 │35,10 │

│ЭМК с пайкой катушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.183. Перепайка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,70 │8,99 │31,01 │38,76 │40,90 │

│контактов ЭМК │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.184. Перепайка датчика │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,62 │7,96 │27,46 │34,33 │36,30 │

│тяги к импульсной трубке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.185. Чистка форсунки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,35 │4,49 │15,50 │19,38 │20,50 │

│запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.186. Чистка газового │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,25 │3,21 │11,07 │13,84 │14,60 │

│фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.187. Регулировка клапана│-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,26 │3,34 │11,52 │14,40 │15,20 │

│экономного расходования │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.188. Ремонт автоматики │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,80 │10,27 │35,44 │44,30 │46,80 │

│горелки отопительного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│аппарата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.189. Очистка │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,50 │19,26 │66,45 │83,06 │87,70 │

│стабилизатора тяги от сажи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.190. Очистка от сажи │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,50 │32,10 │110,75 │138,43 │146,20 │

│отопительного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.191. Очистка от накипи │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,00 │25,68 │88,60 │110,75 │116,90 │

│бака отопительного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.192. Проверка плотности │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,50 │6,42 │22,15 │27,69 │29,20 │

│бака после сварочных работ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.193. Ремонт бака │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │3,00 │38,52 │188,89 │236,11 │249,30 │

│отопительного котла │ │газосв. 4 р. │16,23 │1,00 │16,23 │ │ │ │

│10.2.194. Очистка рожков │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │1,50 │19,26 │66,45 │83,06 │87,70 │

│горелки от сажи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.195. Чистка форсунки │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,35 │4,49 │15,50 │19,38 │20,50 │

│запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.196. Чистка сопел │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │0,33 │4,24 │14,62 │18,27 │19,30 │

│коллектора печной горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.197. Очистка от сажи │-"- │слесарь 4 р. │12,84 │2,50 │32,10 │110,75 │138,43 │146,20 │

│отопительной печи │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Агрегат "Lennox" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.198. Техническая │операция │слесарь 6 р. │17,12 │1,00 │17,12 │59,06 │73,83 │78,00 │

│диагностика неисправностей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│агрегата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.199. Вскрытие отсека │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │0,95 │16,26 │56,11 │70,14 │74,10 │

│вентилятора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.200. Замена │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │2,50 │42,80 │147,66 │184,58 │194,90 │

│температурных датчиков или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│конденсатора в отсеке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│вентилятора агрегата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"Lennox" с заменой фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.201. То же, без замены │операция │слесарь 6 р. │17,12 │2,20 │37,66 │129,94 │162,43 │171,50 │

│фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.202. Замена датчика │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │0,85 │14,55 │50,20 │62,76 │66,30 │

│пламени │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.203. Замена двигателя │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │2,95 │50,50 │174,24 │217,80 │230,00 │

│вентилятора с заменой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.204. То же, без замены │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │2,70 │46,22 │159,47 │199,34 │210,50 │

│фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.205. Замена вентилятора │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │2,70 │46,22 │159,47 │199,34 │210,50 │

│в сборе агрегата "Lennox" с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заменой фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.206. То же, без замены │-"- │слесарь 6 р. │17,12 │2,20 │37,66 │129,94 │162,43 │171,50 │

│фильтра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Прочие работы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.207. Замена газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крана на газопроводе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 32 мм │кран │слесарь 3 р. │12,92 │0,90 │11,63 │40,12 │50,15 │53,00 │

│ 40 - 50 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,42 │18,35 │42,33 │52,91 │55,90 │

│(При работе с приставной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│лестницы в пунктах 1.2.210 - │ │ │ │ │ │ │ │ │

│1.2.214 применять коэф. 1,2) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.208. Замена участка │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутридомового газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длиной до одного метра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром 15 мм │участок │слесарь 3 р. │12,92 │2,84 │36,69 │126,59 │158,24 │167,10 │

│ 32 мм │-"- │-"- │12,92 │3,38 │43,67 │150,66 │188,33 │198,90 │

│ 40 мм │-"- │-"- │12,92 │4,00 │51,68 │178,30 │222,87 │235,40 │

│ 50 мм │-"- │-"- │12,92 │4,78 │61,76 │213,06 │266,33 │281,20 │

│10.2.209. То же, на каждый │ │ │ │ │ │ │ │ │

│дополнительный один метр │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газопровода диаметром 15 мм │м │слесарь 3 р. │12,92 │0,86 │11,11 │38,33 │47,92 │50,60 │

│ 32 мм │-"- │-"- │12,92 │1,02 │13,18 │45,47 │56,83 │60,00 │

│ 40 мм │-"- │-"- │12,92 │1,20 │15,50 │53,49 │66,86 │70,60 │

│ 50 мм │-"- │-"- │12,92 │1,44 │18,60 │64,19 │80,23 │84,70 │

│10.2.210. Замена сгона │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутреннего газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 25 мм │сгон │слесарь 3 р. │12,92 │0,94 │12,14 │41,90 │52,37 │55,30 │

│ св. 25 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,30 │16,80 │57,95 │72,43 │76,50 │

│10.2.211. Устранение утечки │соединение │слесарь 3 р. │12,92 │0,65 │8,40 │28,97 │36,22 │38,20 │

│газа в муфтовом соединении │ │ │ │ │ │ │ │ │

│внутреннего газопровода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром до 50 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.212. Продувка и пуск │объект │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │ │

│газа во внутренний газопровод│ │ │ │ │ │ │ │ │

│административного, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественного здания │ │ │ │ │ │ │ │ │

│непроизводственного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│назначения после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│от газоснабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.213. Продувка и пуск │объект │слесарь 3 р. │12,92 │0,33 │4,26 │14,71 │18,39 │19,40 │

│дворового (подземного, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│надземного) газопровода к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилому дому после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│от газоснабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.214. Продувка и пуск │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,25 │3,23 │11,14 │13,93 │14,70 │

│внутреннего газопровода в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│жилом доме индивид. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки после отключения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│от газоснабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.215. Продувка и пуск │стояк │слесарь 3 р. │12,92 │0,65 │8,40 │28,97 │36,22 │38,20 │

│внутреннего газопровода в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│многоквартирном жилом доме │ │ │ │ │ │ │ │ │

│после отключения от │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газоснабжения при количестве │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов на одном стояке до 5│ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.216. То же, при │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,04 │13,44 │46,36 │57,95 │61,20 │

│количестве приборов на одном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│стояке св. 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.217. Отключение │прибор │слесарь 3 р. │12,92 │0,39 │5,04 │17,38 │21,73 │22,90 │

│газового прибора с │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установкой заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.218. Подключение │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,52 │6,72 │23,18 │28,97 │30,60 │

│газового прибора со снятием │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.219. Отключение и │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,20 │2,58 │8,91 │11,14 │11,80 │

│подключение газового прибора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│без отсоединения │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.220. Притирка газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крана диаметром до 15 мм │кран │слесарь 3 р. │12,92 │1,46 │18,86 │65,08 │81,35 │85,90 │

│ 25 - 40 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,69 │21,83 │75,33 │94,16 │99,40 │

│ 50 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │1,85 │23,90 │82,46 │103,08 │108,80 │

│10.2.221. Смазка газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│крана диаметром до 15 мм │кран │слесарь 3 р. │12,92 │0,17 │2,20 │7,58 │9,47 │10,00 │

│ 25 - 40 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,22 │2,84 │9,81 │12,26 │12,90 │

│ 50 мм │-"- │слесарь 3 р. │12,92 │0,30 │3,88 │13,37 │16,72 │17,70 │

│10.2.222. Обследование │прибор │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │22,29 │27,86 │29,40 │

│газового прибора на его │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пригодность к эксплуатации │ │ │ │ │ │ │ │ │

│10.2.223. Оповещение и │объект │слесарь 3 р. │12,92 │0,32 │4,13 │14,26 │17,83 │18,80 │

│отключение жилых домов на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│период ремонтных работ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┤

│ Примечание - "Вызов слесаря" включает время на прием заявки диспетчером и проезд (переход) к объекту. │

└─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

Раздел 11. ИЗГОТОВЛЕНИЕ И РЕМОНТ ДЕТАЛЕЙ И ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ

К ГАЗОВОМУ ОБОРУДОВАНИЮ. РЕМОНТ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ,

КИП И СРЕДСТВ АВТОМАТИКИ

Глава 1. ИЗГОТОВЛЕНИЕ И РЕМОНТ ДЕТАЛЕЙ И ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ

К ГАЗОВОМУ ОБОРУДОВАНИЮ. РЕМОНТ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

┌─────────────────────────────┬───────────┬────────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения │ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼───────────┼────────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│ Плита газовая │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.1. Изготовление сопла │сопло │токарь 4 р. │15,70 │0,33 │5,18 │17,87 │22,34 │23,60 │

│горелки газовой плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.2. Изготовление │запальник │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │33,30 │41,62 │44,00 │

│запальника газовой плиты │ │токарь 4 р. │15,70 │0,30 │4,71 │ │ │ │

│ │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,20 │3,49 │ │ │ │

│11.1.3. Изготовление штока к │шток │токарь 4 р. │15,70 │0,40 │6,28 │21,67 │27,08 │28,60 │

│крану плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.4. Изготовление штуцера │штуцер │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│к газовой плите │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.5. Изготовление пружины │пружина │токарь 4 р. │15,70 │0,05 │0,79 │2,71 │3,39 │3,60 │

│к крану плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.6. Изготовление │заглушка │токарь 4 р. │15,70 │0,08 │1,26 │4,33 │5,42 │5,70 │

│заглушки на кран плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.7. Изготовление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│рассекателя на горелку плиты:│ │ │ │ │ │ │ │ │

│импортного производства │рассекатель│слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │52,15 │65,18 │68,80 │

│ │ │токарь 4 р. │15,70 │0,50 │7,85 │ │ │ │

│отечественного производства │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │5,01 │6,27 │6,60 │

│11.1.8. Изготовление │переходник │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │12,53 │15,67 │16,50 │

│переходника к плите │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.9. Изготовление ручки │10 ручек │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │12,53 │15,67 │16,50 │

│газовой плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.10. Изготовление ручки │ручка │слесарь 4 р. │14,53 │0,03 │0,44 │1,50 │1,88 │2,00 │

│для газовых кранов диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│15 - 20 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.11. Изготовление │решетка │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │150,39 │187,98 │198,50 │

│решетки для двухгорелочной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плиты (ПГ-4 с коэф. 1,3) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.12. Изготовление дна │дно │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │120,82 │151,02 │159,50 │

│корпуса газовой плиты │ │жестянщ. 4 р. │20,49 │1,00 │20,49 │ │ │ │

│11.1.13. Изготовление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газоподводящей трубки к │ │ │ │ │ │ │ │ │

│горелке плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длиной до 0,4 м с двумя │трубка │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │5,01 │6,27 │6,60 │

│гайками │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длиной до 0,15 м с двумя │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,06 │0,87 │3,01 │3,76 │4,00 │

│гайками │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длиной до 0,4 м с одной │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,05 │0,73 │2,51 │3,13 │3,30 │

│гайкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длиной до 0,15 м с одной │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,03 │0,44 │1,50 │1,88 │2,00 │

│гайкой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.14. Реставрация резьбо- │операция │слесарь 4 р. │14,53 │0,42 │6,10 │21,05 │26,32 │27,80 │

│вой части смесителя плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.15. Ремонт угольника │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,42 │6,10 │21,05 │26,32 │27,80 │

│плиты "Вромет" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.16. Ремонт коллектора │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,33 │4,79 │16,54 │20,68 │21,80 │

│газовой плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.17. Ремонт кронштейна │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │150,39 │187,98 │198,50 │

│дверки духового шкафа плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.18. Капитальный ремонт │плита │слесарь 5 р. │16,68 │5,00 │83,40 │287,73 │359,66 │379,80 │

│газовой плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Водонагреватель проточный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.19. Изготовление │узел │слесарь 4 р. │14,53 │3,00 │43,59 │367,01 │458,76 │484,50 │

│газового узла КГИ-56, ВПГ │ │токарь 6 р. │20,93 │3,00 │62,79 │ │ │ │

│11.1.20. Изготовление │трубка │слесарь 4 р. │14,53 │0,33 │4,79 │16,54 │20,68 │21,80 │

│подводящей трубки к КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.21. Изготовление штуцера│штуцер │токарь 4 р. │15,70 │0,16 │2,51 │8,67 │10,83 │11,40 │

│подводящей трубки КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.22. Изготовление штуцера│-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│радиатора КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.23. Изготовление штуцера│-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,50 │7,85 │27,08 │33,85 │35,70 │

│"Вентури" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.24. Изготовление хвосто-│хвостовик │слесарь 4 р. │14,53 │1,50 │21,80 │75,19 │93,99 │99,30 │

│вика газового узла ВПГ-18 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.25. Изготовление ручки │ручка │слесарь 4 р. │14,53 │0,35 │5,09 │17,54 │21,93 │23,20 │

│газового узла КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.26. Изготовление │мембрана │слесарь 4 р. │14,53 │0,03 │0,44 │1,50 │1,88 │2,00 │

│мембраны водяной части │ │ │ │ │ │ │ │ │

│редуктора ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.27. Изготовление │переходник │токарь 4 р. │15,70 │0,40 │6,28 │21,67 │27,08 │28,60 │

│переходника для водяного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│узла КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.28. Изготовление штока │шток │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│для водяного узла КГИ-56 или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.29. Изготовление │-"- │слесарь 5 р. │16,68 │0,55 │9,17 │31,65 │39,56 │41,80 │

│фигурного штока ПГ-6 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.30. Изготовление колпа- │10 шт. │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │5,01 │6,27 │6,60 │

│чков сальника водяной части │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.31. Изготовление трубы │труба │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │10,43 │13,04 │13,80 │

│отвода горячей воды ВПГ │ │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │ │ │ │

│11.1.32. Изготовление запаль-│запальник │токарь 4 р. │15,70 │1,50 │23,55 │81,25 │101,56 │107,20 │

│ника к горелке ВПГ и КГИ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.33. Изготовление сопла │сопло │токарь 4 р. │15,70 │0,35 │5,50 │18,96 │23,70 │25,00 │

│запальника КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.34. Изготовление │тройник │токарь 4 р. │15,70 │1,00 │15,70 │54,17 │67,71 │71,50 │

│тройника к водонагревателю │ │ │ │ │ │ │ │ │

│проточному │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.35. Изготовление обжим- │кольцо │токарь 4 р. │15,70 │0,50 │7,85 │27,08 │33,85 │35,70 │

│ного кольца на горелку ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.36. Изготовление медной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубки для ВПГ-23 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│длиной 460 мм │трубка │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │5,01 │6,27 │6,60 │

│длиной 520 мм │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,17 │2,47 │8,52 │10,65 │11,20 │

│11.1.37. Изготовление │коллектор │токарь 4 р. │15,70 │0,80 │12,56 │65,49 │81,86 │86,40 │

│коллектора ВПГ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │ │ │ │

│ │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,16 │2,79 │ │ │ │

│11.1.38. Изготовление трубки │трубка │слесарь 4 р. │14,53 │0,35 │5,09 │17,54 │21,93 │23,20 │

│к радиатору КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.39. Изготовление │радиатор │токарь 6 р. │20,93 │0,50 │10,47 │347,19 │433,99 │458,30 │

│радиатора для ВПГ или КГИ-56 │ │слесарь 4 р. │14,53 │2,50 │36,33 │ │ │ │

│ │ │газосв. 4 р. │17,44 │2,50 │43,60 │ │ │ │

│ │ │жестянщ. 4 р. │20,49 │0,50 │10,25 │ │ │ │

│11.1.40. Изготовление │гайка │токарь 4 р. │15,70 │0,33 │5,18 │17,87 │22,34 │23,60 │

│накидной гайки М 16 х 1,5 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или 3/8" к радиатору КГИ-56 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.41. Пайка трубок к │операция │газосв. 4 р. │17,44 │1,00 │17,44 │60,17 │75,21 │79,40 │

│радиатору КГИ-56 и ВПГ-18 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.42. Пайка калачей к │-"- │газосв. 4 р. │17,44 │0,50 │8,72 │30,08 │37,61 │39,70 │

│радиатору КГИ-56 и ВПГ-18 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.43. Замена штуцера на │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,30 │4,36 │33,09 │41,36 │43,70 │

│радиаторе ВПГ │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,30 │5,23 │ │ │ │

│11.1.44. Замена обжимного │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │12,53 │15,67 │16,50 │

│кольца горелки ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.45. Ремонт газовых │ремонт │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│частей всех типов газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│колонок (сверление отверстий │ │ │ │ │ │ │ │ │

│под болты, нарезка резьбы, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│разборка, смазка, сборка) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.46. Ремонт газового │ │ │ │ │ │ │ │ │

│узла КГИ-56: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ремонт хвостовика малой │операция │токарь 4 р. │15,70 │1,00 │15,70 │54,17 │67,71 │71,50 │

│пробки, изготовление ручки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│большой пробки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│восстановление герметичности │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│пробок газового узла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.47. Ремонт змеевика │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,60 │8,72 │66,18 │82,72 │87,40 │

│водонагревателя проточного │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,60 │10,46 │ │ │ │

│со сваркой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.48. Очистка внутренней │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│поверхности водопроводных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубок радиатора ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.49. Пайка змеевика │-"- │газосв. 4 р. │17,44 │0,83 │14,48 │49,94 │62,42 │65,90 │

│калорифера ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.50. Установка заплаты │-"- │газосв. 4 р. │17,44 │1,00 │17,44 │60,17 │75,21 │79,40 │

│на кожух ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.51. Замена накидной │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,20 │2,91 │10,03 │12,53 │13,20 │

│гайки ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.52. Ремонт водяного │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,80 │26,15 │90,23 │112,79 │119,10 │

│блока ВПГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.53. Ремонт ЭМК │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │0,83 │16,09 │55,49 │69,37 │73,30 │

│водонагревателя проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.54. Замена и пайка │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,04 │0,58 │5,62 │7,02 │7,40 │

│одного пальца горелки КГИ-56 │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,06 │1,05 │ │ │ │

│11.1.55. Замена и пайка трех │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │11,03 │13,79 │14,60 │

│пальцев горелки КГИ-56 │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,10 │1,74 │ │ │ │

│11.1.56. Замена двух труб │операция │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │31,08 │38,85 │41,00 │

│горелки водонагревателя │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,10 │1,74 │ │ │ │

│"Днепро" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.57. То же, при замене │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │1,20 │17,44 │78,20 │97,76 │103,20 │

│пяти труб │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,30 │5,23 │ │ │ │

│11.1.58. Замена двух сопел │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │5,01 │6,27 │6,60 │

│горелки водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"Днепро" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.59. То же, при замене │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,30 │4,36 │15,04 │18,80 │19,90 │

│пяти сопел │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Водонагреватель емкостный │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.60. Изготовление │деталь │слесарь 3 р. │12,92 │0,50 │6,46 │49,37 │61,71 │65,20 │

│"кармана" под термометр к │ │токарь 4 р. │15,70 │0,50 │7,85 │ │ │ │

│отопительным аппаратам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.61. Изготовление сопла │сопло │токарь 4 р. │15,70 │0,50 │7,85 │27,08 │33,85 │35,70 │

│запальника АГВ и других │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типов котлов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.62. Изготовление стойки │стойка │слесарь 4 р. │14,53 │0,23 │3,34 │23,81 │29,76 │31,40 │

│запальника АГВ и других │ │токарь 6 р. │20,93 │0,17 │3,56 │ │ │ │

│типов котлов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.63. Изготовление │тройник │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │61,17 │76,46 │80,70 │

│тройника к газовым котлам │ │токарь 6 р. │20,93 │0,50 │10,47 │ │ │ │

│11.1.64. Изготовление │термопара │слесарь 6 р. │19,38 │5,00 │96,90 │334,31 │417,88 │441,30 │

│термопары АГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.65. Изготовление │гол. зап-ка│слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│головки запальника АГВ и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│других типов котлов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.66. Изготовление рамки │рамка │газосв. 4 р. │17,44 │0,10 │1,74 │11,03 │13,79 │14,60 │

│отопительной горелки │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │ │ │ │

│11.1.67. Полная замена │операция │газосв. 4 р. │17,44 │5,00 │87,20 │300,84 │376,05 │397,10 │

│огневой камеры радиатора │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.68. Ремонт огневой │-"- │газосв. 4 р. │14,53 │1,10 │15,98 │55,14 │68,93 │72,80 │

│камеры (установка заплаты) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.69. Ремонт отопительной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с заменой ЭМК │горелка │слесарь 5 р. │16,68 │0,25 │4,17 │14,39 │17,98 │19,00 │

│с заменой крана │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,25 │3,63 │12,53 │15,67 │16,50 │

│с заменой термопары и │-"- │слесарь 5 р. │16,68 │0,20 │3,34 │11,51 │14,39 │15,20 │

│запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│с заменой ЭМК, крана, │-"- │слесарь 5 р. │16,68 │0,50 │8,34 │28,77 │35,97 │38,00 │

│термопары и запальника │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.70. Ремонт │терморегул.│слесарь 4 р. │14,53 │0,80 │11,62 │97,79 │122,23 │129,10 │

│терморегулятора │ │газоэл.-св. 4 р.│20,90 │0,80 │16,72 │ │ │ │

│водонагревателя емкостного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.71. Ремонт ЭМК клапана │ЭМК │слесарь 6 р. │19,38 │0,70 │13,57 │46,80 │58,50 │61,80 │

│АГВ и других типов котлов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.72. Ремонт термопары │термопара │слесарь 6 р. │19,38 │1,00 │19,38 │66,86 │83,58 │88,30 │

│АГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.73. Ремонт электро- │операция │слесарь 6 р. │19,38 │0,83 │16,09 │55,49 │69,37 │73,30 │

│магнитной катушки ГК-17М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.74. Изготовление вытяжки│вытяжка │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │110,30 │137,87 │145,60 │

│для отопительного котла │ │сварщик 4 р. │17,44 │1,00 │17,44 │ │ │ │

│11.1.75. Изготовление зонта- │зонт │слесарь 4 р. │14,53 │0,45 │6,54 │28,57 │35,72 │37,70 │

│флюгарки │ │сварщик 4 р. │17,44 │0,10 │1,74 │ │ │ │

│11.1.76. Капитальный ремонт │котел │слесарь 3 р. │12,92 │6,00 │77,52 │612,72 │765,90 │808,80 │

│отопительного котла АГВ, │ │слесарь 5 р. │16,68 │6,00 │100,08│ │ │ │

│АОГВ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Газовые горелки для │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ отопительных печей │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.77. Изготовление сопла │сопло │токарь 4 р. │15,70 │0,20 │3,14 │10,83 │13,54 │14,30 │

│горелки печной или ГПТ-2М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.78. Изготовление │шайба │токарь 4 р. │15,70 │0,13 │2,04 │7,04 │8,80 │9,30 │

│регулирующей шайбы горелки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ГПТ-2М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.79. Изготовление │запальник │токарь 4 р. │15,70 │0,15 │2,36 │8,12 │10,16 │10,70 │

│запальника к печной горелке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.80. Изготовление трубок │трубка │слесарь 4 р. │14,53 │1,30 │18,89 │65,17 │81,46 │86,00 │

│горелки ГПТ-2М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.81. Изготовление │ниппель │токарь 4 р. │15,70 │0,08 │1,26 │4,33 │5,42 │5,70 │

│ниппеля для горелки ГПТ-2М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.82. Изготовление │гайка │токарь 4 р. │15,70 │0,30 │4,71 │16,25 │20,31 │21,40 │

│накидной гайки к ГПТ-2М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.83. Изготовление трубки │трубка │слесарь 4 р. │14,53 │0,13 │1,89 │6,52 │8,15 │8,60 │

│к запальнику ГПТ-2М │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Баллонные установки СУГ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.84. Изготовление │обвязка │слесарь 4 р. │14,53 │0,75 │10,90 │37,60 │47,00 │49,60 │

│обвязки редуктора с баллоном │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.85. Изготовление │мембрана │слесарь 4 р. │14,53 │0,03 │0,44 │1,50 │1,88 │2,00 │

│мембраны для 50-литровых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│баллонов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.86. Изготовление заглуш-│заглушка │токарь 4 р. │15,70 │0,17 │2,67 │9,21 │11,51 │12,20 │

│ки к 50-литровым баллонам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.87. Изготовление │штуцер │токарь 4 р. │15,70 │0,30 │4,71 │16,25 │20,31 │21,40 │

│штуцера или спецштуцера │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.88. Изготовление хомута │хомут │слесарь 4 р. │14,53 │0,13 │1,89 │6,52 │8,15 │8,60 │

│к газобаллонной установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.89. Изготовление │упл. кольцо│слесарь 4 р. │14,53 │0,04 │0,58 │2,01 │2,51 │2,60 │

│уплотнительного кольца ВБК-10│ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.90. Изготовление штока │шток │слесарь 4 р. │14,53 │0,60 │8,72 │30,08 │37,60 │39,70 │

│вентиля ВБК-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.91. Изготовление шкафа │шкаф │слесарь 4 р. │14,53 │4,00 │58,12 │488,93 │611,17 │645,40 │

│для двух газовых баллонов │ │эл. газосв. 4 р.│20,90 │4,00 │83,60 │ │ │ │

│11.1.92. Ремонт редуктора к │операция │слесарь 4 р. │14,53 │1,00 │14,53 │50,13 │62,66 │66,20 │

│газобаллонной установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(замена клапана, мембраны, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│накидной гайки) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.93. Реставрация клапана │операция │слесарь 4 р. │14,53 │0,04 │0,58 │2,01 │2,51 │2,60 │

│КБ-3 │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.94. Изготовление │патрубок │токарь 4 р. │15,70 │0,08 │1,26 │4,33 │5,42 │5,70 │

│патрубка с резьбой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ Прочие работы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.95. Изготовление │шт. │слесарь 4 р. │14,53 │0,04 │0,58 │2,01 │2,51 │2,60 │

│прокладок, шайб, мембран из │ │ │ │ │ │ │ │ │

│паранита и др. материалов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.96. Изготовление │переходник │токарь 4 р. │15,70 │0,40 │6,28 │21,67 │27,08 │28,60 │

│переходника с 1/2" на 3/4" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.97. Изготовление │контргайка │токарь 4 р. │15,70 │0,11 │1,73 │5,96 │7,45 │7,90 │

│контргайки 1/2" - 1,5" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.98. Изготовление муфты │муфта │токарь 4 р. │15,70 │0,20 │3,14 │10,83 │13,54 │14,30 │

│1/2" - 1,5" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.99. Изготовление гайки │гайка │токарь 4 р. │15,70 │0,25 │3,93 │13,54 │16,93 │17,90 │

│к термопаре │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.100. Изготовление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отводов диаметром 15 мм │отвод │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │10,43 │13,04 │13,80 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │ │ │ │

│ 20 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │12,94 │16,17 │17,10 │

│ │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,15 │2,18 │ │ │ │

│11.1.101. Изготовление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бочонков диаметром 15 мм │бочонок │токарь 4 р. │15,70 │0,06 │0,94 │3,25 │4,06 │4,30 │

│ 20 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,07 │1,10 │3,79 │4,74 │5,00 │

│ 25 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │7,10 │

│ 32 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,11 │1,73 │5,96 │7,45 │7,90 │

│ 40 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,14 │2,20 │7,58 │9,48 │10,00 │

│11.1.102. Изготовление сгонов│ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметром 25 мм │сгон │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│ 32 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│ 40 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,15 │2,36 │8,12 │10,16 │10,70 │

│11.1.103. Изготовление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заглушки с внутренней или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│наружной резьбой диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│15 мм │заглушка │токарь 4 р. │15,70 │0,08 │1,26 │4,33 │5,42 │5,70 │

│20 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │7,10 │

│25 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │7,10 │

│32 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│11.1.104. Изготовление │ │ │ │ │ │ │ │ │

│болтов диаметром 8 - 12 мм │болт │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│ 12 - 18 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,20 │3,14 │10,83 │13,54 │14,30 │

│11.1.105. Изготовление │винт │токарь 4 р. │15,70 │0,15 │2,36 │8,12 │10,16 │10,70 │

│винтов разного диаметра │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.106. Изготовление │10 изделий │токарь 4 р. │15,70 │1,30 │20,41 │70,41 │88,02 │92,90 │

│кнопок, втулок автоматики │ │ │ │ │ │ │ │ │

│безопасности │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.107. Изготовление │чистка │слесарь 4 р. │14,53 │0,50 │7,27 │25,06 │31,33 │33,10 │

│чистки для дымоходов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.108. Изготовление │переход │жестянщ. 4 р. │20,49 │0,06 │1,23 │6,25 │7,81 │8,20 │

│участка перехода для │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,04 │0,58 │ │ │ │

│гофрированного отвода │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.109. Изготовление │-"- │жестянщ. 4 р. │20,49 │0,05 │1,02 │5,04 │6,30 │6,70 │

│участка перехода для │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,03 │0,44 │ │ │ │

│отопительного котла │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.110. Изготовление │отвод │жестянщ. 4 р. │20,49 │3,00 │61,47 │212,07 │265,09 │279,90 │

│отвода диаметром 130 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.111. Изготовление │-"- │жестянщ. 4 р. │20,49 │0,23 │4,71 │21,27 │26,59 │28,10 │

│гофрированного отвода │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │ │ │ │

│11.1.112. Изготовление │труба │жестянщ. 4 р. │20,49 │0,80 │16,39 │66,58 │83,22 │87,90 │

│дымоотводящей трубы длиной │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,20 │2,91 │ │ │ │

│до 1 м │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.113. Нарезка резьбы на │ │ │ │ │ │ │ │ │

│трубу диаметром 15 мм │операция │токарь 4 р. │15,70 │0,05 │0,79 │2,71 │3,39 │3,60 │

│ 20 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,06 │0,94 │3,25 │4,06 │4,30 │

│ 25 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,09 │1,41 │4,87 │6,09 │6,40 │

│ 32 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │7,10 │

│ 40 мм │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,12 │1,88 │6,50 │8,12 │8,60 │

│11.1.114. Нарезка резьбы для │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │7,10 │

│муфты изолирующей диаметром │ │ │ │ │ │ │ │ │

│25 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.115. Изготовление ИФС │ИФС │слесарь 3 р. │12,92 │6,00 │77,52 │640,25 │800,31 │ │

│диаметром 25 - 40 мм │ │токарь 5 р. │18,01 │6,00 │108,06│ │ │ │

│11.1.116. Ревизия, ремонт и │задвижка │слесарь 3 р. │12,92 │5,00 │64,60 │533,54 │666,93 │ │

│опрессовка задвижек │ │токарь 5 р. │18,01 │5,00 │90,05 │ │ │ │

│диаметром до 300 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.117. Изготовление │переход │эл. газосв. 4 р.│20,90 │2,20 │45,98 │256,69 │320,87 │ │

│сварных переходов с диаметра │ │слесарь 3 р. │12,92 │2,20 │28,42 │ │ │ │

│300 мм на 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.1.118. То же, с диаметра │-"- │эл. газосв. 4 р.│20,90 │1,70 │35,53 │198,35 │247,94 │ │

│200 мм на 100 мм │ │слесарь 3 р. │12,92 │1,70 │21,96 │ │ │ │

└─────────────────────────────┴───────────┴────────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Глава 2. РЕМОНТ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ И СРЕДСТВ АВТОМАТИКИ

┌─────────────────────────────┬──────────┬───────────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │ Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │ измерения│ исполнителей │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │ │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼──────────┼───────────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│11.2.1. Средний ремонт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытовых счетчиков газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│G-2,5 до 4 куб. м/ч │счетчик │слесарь 6 р. │19,38 │1,00 │19,38 │66,86 │83,58 │88,30 │

│G-4 до 6 куб. м/ч │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,20 │23,26 │80,23 │100,29 │105,90 │

│G-6 до 10 куб. м/ч │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │1,50 │29,07 │100,29 │125,36 │132,40 │

│11.2.2. Средний ремонт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчиков газа типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РГ-40 │счетчик │слесарь 6 р. │19,38 │5,60 │108,53│374,42 │468,03 │ │

│РГ-100 (Тургас-100) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │6,30 │122,09│421,22 │526,53 │ │

│РГ-250 (Тургас-200) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │7,00 │135,66│468,03 │585,03 │ │

│РГ-400 (Тургас-400) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │8,90 │172,48│595,06 │743,83 │ │

│РГ-600 (Тургас-800) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │10,00 │193,80│668,61 │835,76 │ │

│РГ-1000 │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │11,10 │215,12│742,16 │927,70 │ │

│11.2.3. Капитальный ремонт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчиков газа типа: │ │ │ │ │ │ │ │ │

│РГ-40 │счетчик │слесарь 6 р. │19,38 │10,00 │193,80│878,85 │1098,57 │ │

│ │ │ток.-раст. 6 р.│30,47 │2,00 │60,94 │ │ │ │

│РГ-100 (Тургас-100) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │11,40 │220,93│972,46 │1215,57 │ │

│ │ │ток.-раст. 6 р.│30,47 │2,00 │60,94 │ │ │ │

│РГ-250 (Тургас-200) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │12,50 │242,25│1046,01 │1307,51 │ │

│ │ │ток.-раст. 6 р.│30,47 │2,00 │60,94 │ │ │ │

│РГ-400 (Тургас-400) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │16,00 │310,08│1280,02 │1600,02 │ │

│ │ │ток.-раст. 6 р.│30,47 │2,00 │60,94 │ │ │ │

│РГ-600 (Тургас-800) │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │18,00 │348,84│1413,74 │1767,18 │ │

│ │ │ток.-раст. 6 р.│30,47 │2,00 │60,94 │ │ │ │

│РГ-1000 │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │20,00 │387,60│1547,46 │1934,33 │ │

│ │ │ток.-раст. 6 р.│30,47 │2,00 │60,94 │ │ │ │

│11.2.4. Текущий ремонт │прибор │слесарь 6 р. │19,38 │2,10 │40,70 │140,41 │175,51 │ │

│переносных газоанализаторов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ТС-92, ПГФ и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.5. Капитальный ремонт │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │3,80 │73,64 │254,07 │317,59 │ │

│переносных газоанализаторов │ │ │ │ │ │ │ │ │

│типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ТС-92, ПГФ и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.6. Текущий ремонт │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │3,20 │62,02 │213,96 │267,44 │282,40 │

│стационарных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газосигнализаторов СТМ, СТХ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3, СТХ-6, ЩИТ-2 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.7. Капитальный ремонт │прибор │слесарь 6 р. │19,38 │5,70 │110,47│381,11 │476,38 │503,10 │

│стационарных │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газосигнализаторов СТМ, СТХ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│3, СТХ-6, ЩИТ-2 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.8. Средний ремонт │счетчик │слесарь 6 р. │19,38 │4,30 │83,33 │287,50 │359,38 │ │

│шестеренчатых (жидкостных) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчиков газа ШЖУ-25, УИЖГ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│20 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.9. Капитальный ремонт │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │8,00 │155,04│534,89 │668,61 │ │

│шестеренчатых (жидкостных) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│счетчиков газа ШЖУ-25, УИЖГ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│20 и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.10. Средний ремонт │ │ │ │ │ │ │ │ │

│технического манометра │манометр │слесарь 6 р. │19,38 │0,49 │9,50 │32,76 │40,95 │ │

│эл. контактного манометра │ЭКМ │слесарь 6 р. │19,38 │1,70 │32,95 │113,66 │142,08 │ │

│автоматического спидометра │спидометр │слесарь 6 р. │19,38 │1,22 │23,64 │81,57 │101,96 │ │

│11.2.11. Текущий ремонт │прибор │слесарь 6 р. │19,38 │6,80 │131,78│454,65 │568,32 │ │

│приборов типа АНПИ, Вариотек,│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ИПИТ-2, Зольдек и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.12. Капитальный ремонт │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │12,24 │237,21│818,38 │1022,97 │ │

│приборов типа АНПИ, Вариотек,│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ИПИТ-2, Зольдек и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.13. Текущий ремонт │-"- │слесарь 6 р. │19,38 │2,00 │38,76 │133,72 │167,15 │ │

│амперметра, вольтметра, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│мегометра и др. │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.14. Изготовление штуцера│штуцер │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │7,10 │

│для газового счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.15. Изготовление │перемычка │слесарь 4 р. │14,53 │0,12 │1,74 │34,30 │42,87 │45,30 │

│перемычки для газового │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,20 │3,49 │ │ │ │

│счетчика производства │ │токарь 4 р. │15,70 │0,30 │4,71 │ │ │ │

│Франции и Италии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.16. То же, производства │-"- │слесарь 4 р. │14,53 │0,35 │5,09 │48,54 │60,67 │64,10 │

│Словении │ │газосв. 4 р. │17,44 │0,20 │3,49 │ │ │ │

│ │ │токарь 4 р. │15,70 │0,35 │5,50 │ │ │ │

│11.2.17. Изготовление штока │шток │токарь 4 р. │15,70 │0,09 │1,41 │4,87 │6,09 │ │

│для ротационного счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.18. Изготовление гайки │гайка │токарь 4 р. │15,70 │0,10 │1,57 │5,42 │6,77 │ │

│для ротационного счетчика │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.19. Изготовление гайки │-"- │токарь 4 р. │15,70 │0,18 │2,83 │9,75 │12,19 │12,90 │

│с переходной втулкой для │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытового счетчика газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│11.2.20. Изготовление │устройство│токарь 4 р. │15,70 │2,60 │40,82 │206,01 │257,51 │271,90 │

│устройства для изменения │ │слесарь 4 р. │14,53 │0,10 │1,45 │ │ │ │

│потока газа к бытовому │ │газосв. 4 р. │17,44 │1,00 │17,44 │ │ │ │

│счетчику газа производства │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Италии или Словении │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴──────────┴───────────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 12. ХИМИЧЕСКИЕ АНАЛИЗЫ

┌─────────────────────────────┬─────────┬────────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей │ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼────────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│12.1. Определение состава │анализ │инженер │27,60 │2,40 │66,24 │228,53 │285,66 │ │

│природного газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.2. Определение состава │-"- │инженер │27,60 │2,80 │77,28 │266,62 │333,27 │ │

│сжиженного газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.3. Определение │-"- │лаборант│22,08 │3,00 │66,24 │228,53 │285,66 │ │

│растяжимости битума │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.4. Определение глубины │-"- │лаборант│22,08 │2,50 │55,20 │190,44 │238,05 │ │

│проникания иглы │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.5. Определение температуры│-"- │лаборант│22,08 │1,00 │22,08 │76,18 │95,22 │ │

│размягчения битума по методу │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"кольца и шара" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.6. Определение природы │-"- │инженер │27,60 │1,24 │34,22 │118,07 │147,59 │ │

│метана на хроматографе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"Газохром 3101" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.7. Определение продуктов │-"- │инженер │27,60 │1,00 │27,60 │95,22 │119,03 │ │

│сгорания газа на хроматографе│ │ │ │ │ │ │ │ │

│"Газохром 3101" │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.8. Определение плотности │-"- │лаборант│22,08 │2,00 │44,16 │152,35 │190,44 │ │

│газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.9. Определение наличия │-"- │лаборант│22,08 │3,88 │85,67 │295,56 │369,45 │ │

│сероводорода и меркаптановой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│серы в природном газе │ │ │ │ │ │ │ │ │

│12.10. Объемный метод │-"- │лаборант│22,08 │0,50 │11,04 │38,09 │47,61 │ │

│определения углекислого газа │ │ │ │ │ │ │ │ │

│и кислорода в продуктах │ │ │ │ │ │ │ │ │

│сгорания │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴────────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 13. УЧЕТ РАСХОДА ГАЗА

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│13.1. Переключение прибора │прибор │инженер│27,60 │0,50 │13,80 │47,61 │59,51 │ │

│по учету газа с летнего │ │ │ │ │ │ │ │ │

│перепада на зимний и наоборот│ │ │ │ │ │ │ │ │

│13.2. Включение приборов │-"- │инженер│27,60 │0,75 │20,70 │71,42 │89,27 │ │

│учета газа после │ │ │ │ │ │ │ │ │

│периодической проверки │ │ │ │ │ │ │ │ │

│13.3. Контроль представителя │диафрагма│инженер│27,60 │3,00 │82,80 │285,66 │357,08 │ │

│газового хозяйства за │ │ │ │ │ │ │ │ │

│заменой диафрагмы при │ │ │ │ │ │ │ │ │

│диаметре до 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

│13.4. То же, при диаметре │-"- │инженер│27,60 │5,00 │138,00│476,10 │595,13 │ │

│свыше 200 мм │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Раздел 14. ИНСТРУКТАЖ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГАЗА

┌─────────────────────────────┬─────────┬───────┬───────┬─────────┬──────┬─────────┬───────────────────┐

│ Наименование работ и │ Единица │Состав │Часовой│Трудоза- │ Фонд │Себестои-│ Договорная цена, │

│ газового оборудования │измерения│испол- │ ФОТ, │траты на │оплаты│мость, │ руб. │

│ │ │нителей│ руб. │ед. изм.,│труда,│руб. ├─────────┬─────────┤

│ │ │ │ │чел.-ч │ руб. │ │для пред-│ для │

│ │ │ │ │ │ │ │приятий │населения│

│ │ │ │ │ │ │ │(без НДС)│ (с НДС) │

├─────────────────────────────┼─────────┼───────┼───────┼─────────┼──────┼─────────┼─────────┼─────────┤

│14.1. Инструктаж лиц, │чел. │инженер│27,60 │5,00 │138,00│476,10 │595,13 │628,50 │

│ответственных за безопасную │ │ │ │ │ │ │ │ │

│эксплуатацию бытовых газовых │ │ │ │ │ │ │ │ │

│приборов, установленных в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественных зданиях произ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водственного назначения, в │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общественных, административ- │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ных и жилых зданиях │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.2. То же, при обучении в │-"- │инженер│27,60 │1,10 │30,36 │104,74 │130,93 │138,30 │

│группе (4 - 5 человек) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.3. Обучение персонала, │-"- │инженер│27,60 │3,30 │91,08 │314,23 │392,78 │414,80 │

│занятого эксплуатацией │ │ │ │ │ │ │ │ │

│бытовых газовых приборов, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│установленных на предприятии │ │ │ │ │ │ │ │ │

│или в общественном, │ │ │ │ │ │ │ │ │

│административном здании │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.4. То же, при обучении в │-"- │инженер│27,6 │0,75 │20,70 │71,42 │89,27 │94,30 │

│группе (4 - 5 человек) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.5. Инструктаж населения с │-"- │инженер│27,60 │0,26 │7,18 │24,76 │ │32,70 │

│выездом на место по правилам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пользования газовой плитой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(многоквартирный дом) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.6. То же, при установке │чел. │инженер│27,60 │0,43 │11,87 │40,94 │ │54,00 │

│газовой плиты и проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.7. Инструктаж населения в │-"- │инженер│27,60 │0,18 │4,97 │17,14 │ │22,60 │

│техническом кабинете по │ │ │ │ │ │ │ │ │

│правилам пользования газовой │ │ │ │ │ │ │ │ │

│плитой (многоквартирный дом) │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.8. То же, при установке │-"- │инженер│27,60 │0,30 │8,28 │28,57 │ │37,70 │

│газовой плиты и проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.9. Инструктаж в техниче- │-"- │инженер│27,60 │0,18 │4,97 │17,14 │ │22,60 │

│ском кабинете по правилам │ │ │ │ │ │ │ │ │

│пользования газовыми прибора-│ │ │ │ │ │ │ │ │

│ми населения, проживающего │ │ │ │ │ │ │ │ │

│в домах индивидуальной │ │ │ │ │ │ │ │ │

│застройки при установке │ │ │ │ │ │ │ │ │

│газовой плиты │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.10. То же, при установке │-"- │инженер│27,60 │0,30 │8,28 │28,57 │ │37,70 │

│газовой плиты и проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.11. То же, при установке │-"- │инженер│27,60 │0,48 │13,25 │45,71 │ │60,30 │

│газовой плиты, проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя и │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительного аппарата │ │ │ │ │ │ │ │ │

│14.12. То же, при установке │-"- │инженер│27,60 │0,16 │4,42 │15,24 │ │20,10 │

│только проточного │ │ │ │ │ │ │ │ │

│водонагревателя или │ │ │ │ │ │ │ │ │

│отопительного аппарата │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────────────────────────────┴─────────┴───────┴───────┴─────────┴──────┴─────────┴─────────┴─────────┘

Приложение А

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ "ПРИМЕРНОГО ПРЕЙСКУРАНТА НА УСЛУГИ

ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ И РЕМОНТУ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ"

1. Методика расчета цен

1.1. Цены на услуги газового хозяйства рассчитаны исходя из себестоимости единицы работ и принятого уровня рентабельности.

1.2. Себестоимость определена путем умножения фонда оплаты труда по конкретному виду работ (услуг) на расчетный коэффициент.

1.2.1. Фонд оплаты труда (ФОТ) по конкретному виду работ (услуг) равен произведению часового фонда оплаты труда рабочего (специалиста) в рублях и трудоемкости выполнения этого вида работ (услуг) в человеко-часах.

Часовой фонд оплаты труда включает часовую тарифную оплату труда рабочего соответствующего разряда (часовую оплату труда специалиста) и фонд материального поощрения.

1.2.2. Расчетный коэффициент, позволяющий определить себестоимость конкретного вида работ (услуг) при известной величине ФОТ, учитывает:

- дополнительную заработную плату, включающую оплату очередных и дополнительных отпусков, а также времени выполнения государственных и других обязанностей; данная величина составляет в среднем 10% от ФОТ;

- отчисления на социальные нужды, определенные действующим законодательством в размере 38,8% от ФОТ;

- накладные расходы, к которым отнесены общехозяйственные и общепроизводственные расходы (кроме отчислений во внебюджетные фонды), а также расходы на содержание транспорта производственного назначения, оплату проездных билетов, амортизационные отчисления, начисляемые на оборудование ремонтно-механической мастерской (цеха), расходы на приобретение вспомогательных материалов и средств индивидуальной защиты рабочих (спецодежды и обуви); по данным обследованных ГРО, величина накладных расходов составляет в среднем 196,2% к ФОТ.

Таким образом, расчетный коэффициент, определяющий величину себестоимости услуг, равен:

1,0 + 0,1 + 0,388 + 1,962 = 3,45,

где:

за 1,0 принят размер ФОТ;

0,1 - величина дополнительной заработной платы в доле от ФОТ;

0,388 - величина отчислений на социальные нужды в доле от ФОТ;

1,962 - величина накладных расходов в доле от ФОТ.

1.3. В стоимость платных услуг, оказываемых населению, заложен уровень рентабельности в размере 10% к себестоимости и 25% - при оказании услуг предприятиям.

1.4. Цены на услуги, оказываемые населению, приведены с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) в размере 20%; цены на услуги, оказываемые предприятиям, - без учета НДС.

2. Методика индексации цен и привязки к местным условиям

2.1. Договорные цены могут пересматриваться в случаях, когда с ростом инфляции производится индексация оплаты труда или необходима привязка к местным условиям в связи со значительными отклонениями фактических показателей (разряд работ, часовая тарифная ставка, трудоемкость, размер накладных расходов и прибыли) от принятых в Примерном прейскуранте. Привязка цен к местным условиям эксплуатационной деятельности производится и в случае, если отклонение фактических показателей от расчетных приводит к снижению дохода или делает убыточным оказание услуг.

2.2. Фонд оплаты труда может быть откорректирован изменением отдельных или всех показателей, определяющих его величину (разряд работ, трудозатраты, часовой ФОТ работающих) по методике, изложенной в [п. 1.2.1](#P5517) настоящих Методических указаний. В регионах, где используются районные коэффициенты и другие надбавки к часовым тарифным ставкам и окладам, фонд оплаты труда пересчитывается с учетом применяемых коэффициентов.

2.3. При изменении величины накладных расходов необходимо пересчитать расчетный коэффициент, определяющий себестоимость услуг, по методике, изложенной в [п. 1.2.2](#P5519) настоящих Методических указаний.

3. Примеры корректировки (индексации) цен

3.1. Требуется провести индексацию цены на работу по монтажу внутридомового газопровода диаметром 32 мм, принадлежащего частному лицу, в связи с повышением уровня минимальной оплаты труда на 30%.

Согласно Примерному прейскуранту [(п. 8.2.3)](#P3669) договорная цена на этот вид работ составляет 43,90 руб. за 1 м, которая рассчитана при часовом фонде оплаты труда электрогазосварщика пятого разряда, равном 24,00 руб., и слесаря четвертого разряда, равном 14,53 руб. В соответствии с методикой, приведенной в [п. 1](#P5513) настоящих Указаний, этот расчет можно представить в виде:

24,00 х 0,25 х 3,45 = 20,70

14,53 х 0,25 х 3,45 = 12,53

20,70 + 12,53 = 33,23

33,23 х 1,1 х 1,2 = 43,86,

где:

0,25 - трудозатраты электрогазосварщика и слесаря, чел.-ч;

3,45 - расчетный коэффициент, позволяющий определить себестоимость (см. [п. 1.2.2](#P5519));

1,1 - коэффициент, учитывающий уровень рентабельности выполнения работ (см. [п. 1.3](#P5532));

1,2 - коэффициент, учитывающий НДС (см. [п. 1.4](#P5533)). С округлением до 10 коп. цена принимается равной 43,9 руб.

В связи с повышением размера минимальной заработной платы на 30% часовой ФОТ рабочего должен быть увеличен также на 30% или в 1,3 раза. В этом случае цена после индексации составит:

24,00 х 1,3 х 0,25 х 3,45 = 26,91

14,53 х 1,3 х 0,25 х 3,45 = 16,29

26,91 + 16,29 = 43,20

43,20 х 1,1 х 1,2 = 57,02,

или с округлением до 10 коп. - 57,0 руб. за 1 м смонтированного газопровода.

Допускается умножение коэффициента индексации ФОТ непосредственно на договорную цену. В результате такого расчета погрешность будет только за счет округления прейскурантных цен (сравниваем 43,86 х 1,3 = 57,02 и 43,90 х 1,3 = 57,07).

3.2. Требуется произвести привязку цены Примерного прейскуранта на работу по монтажу внутридомового газопровода диаметром 32 мм, принадлежащего частному лицу, в связи с несоответствием фактической трудоемкости с принятой в прейскуранте.

Фактические трудозатраты на монтаж внутридомового газопровода диаметром 32 мм составляют 0,35 чел.-ч, в Примерном прейскуранте принято 0,25 чел.-ч. Скорректированная на фактическую трудоемкость цена будет равна:

24,00 х 0,35 х 3,45 = 28,98

14,53 х 0,35 х 3,45 = 17,54

28,98 + 17,54 = 46,52

46,52 х 1,1 х 1,2 = 61,41,

или с округлением до 10 коп. - 61,4 руб. за 1 м газопровода.

3.3. Требуется произвести привязку цены Примерного прейскуранта на работу по монтажу внутридомового газопровода диаметром 32 мм, принадлежащего частному лицу, в связи с необходимостью увеличения размера накладных расходов с 196,2 до 220% от фонда оплаты труда.

Изменение доли накладных расходов влечет за собой изменение расчетного коэффициента, определяющего себестоимость услуг. В соответствии с [п. 1.2.2](#P5519) настоящих Указаний он будет равен:

1,0 + 0,1 + 0,388 + 2,2 = 3,688.

Цена услуги при условии корректировки расчетного коэффициента с 3,45 на 3,688 будет равна:

24,00 х 0,25 х 3,688 = 22,13

14,53 х 0,25 х 3,688 = 13,40

22,13 + 13,40 = 35,53

35,53 х 1,1 х 1,2 = 46,90,

или 46,9 руб. за 1 м газопровода.

Приложение Б

БИБЛИОГРАФИЯ

1. [Правила](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D997E445F469DC98238982FAA03945wBN) безопасности в газовом хозяйстве. ПБ 12-368-00, М., 2000.

2. [Правила](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D997E541F065D498238982FAA03945wBN) технической эксплуатации и требования безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, С.-П., "Недра", 1992.

3. Временный [порядок](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB7467B0872C5D996ED44F768D598238982FAA03945wBN) технического обслуживания газового оборудования в жилых и общественных зданиях, М., 2000.

4. Положение о техническом обслуживании, текущем и капитальном ремонтах газопроводов и сооружений на них, Саратов, 1995.

5. Общероссийский [классификатор](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB74F620F72C5D995E547F666DB98238982FAA03945wBN) занятий. ОК 010-93, М., 1999.

6. Общероссийский [классификатор](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB74F620F72C5D995E041F169D998238982FAA03945wBN) видов экономической деятельности, продукции и услуг. ОК 004-93, М., 1994.

7. Общероссийский [классификатор](consultantplus://offline/ref=327A4CA2BCACD5728EB74F620F72C5D995E747F869DA98238982FAA0395B8D6EBB1B5E50E9FE75914CwFN) профессий рабочих, служащих и тарифных разрядов. ОК 016-94, М., 1995.

8. Типовые нормы времени на техническое обслуживание и ремонт оборудования газового хозяйства, М., 1988.

9. Типовые нормы времени на монтаж, техническое обслуживание и ремонт оборудования по защите подземных металлических сооружений от коррозии, М., 1990.

10. Типовые нормы времени, нормы обслуживания и нормативы численности рабочих, занятых проведением технического осмотра подземных газопроводов с использованием высокочувствительных индикаторов, М., 1984.

11. Типовые нормы времени на техническое обслуживание систем газоснабжения природным и сжиженным газом городов, поселков и населенных пунктов, М., 1983.

12. Типовые нормы времени на техническое обслуживание систем газоснабжения природным и сжиженным газом городов, поселков и населенных пунктов Украинской ССР, Киев, 1987.

13. Сборник норм времени на работы в газовом хозяйстве, Минск, 1987.

14. С.А. Шабалин. Ремонт электроизмерительных приборов. Справочная книга метролога, М., Изд. стандартов, 1989.