

[illegible]

100

[illegible]

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ (продолжение)

10. Приборы измерительного комплекса подлежат первичной и периодической поверке органами Государственной метрологической службы. Установленный межповерочный интервал периодической поверки составляет 5 лет для измерительного комплекса СГ-ЭК.

11. Предельное отклонение относительной погрешности измерения объема комплекса СГ-ЭК со счетчиком RVG согласно МГТН.407321.001 РЗ составляет:

$\pm 1,5 \%$ в диапазоне расходов от $10\% Q_{\max}$ до $100\% Q_{\min}$;
 $\pm 2,5 \%$ в диапазоне расходов от $10\% Q_{\min}$ до $10\% Q_{\max}$.

12. На соединительных болтах счетчика предусмотреть отверстия для пломбирования.

13. Перед ШРП предусмотрена установка изолирующего фланцевого соединения DN 80 мм. На входе в ШРП в качестве отключающего устройства используется шаровый кран DN80 марки ГШК 80С с наведением на исполнение. На выходе из ШРП на газопроводе низкого давления применить шаровый кран ГШК 100С 100. Предусмотреть установку изолирующего фланцевого соединения DN 100 мм на выходе из ШРП после шарового крана.

14. После ШРП проектируемый газопровод низкого давления прокладывается подземно из стальных труб $\phi 108 \times 3,0$ мм ГОСТ 10704-91 на глубину не менее 1,35 м до верха трубы.
При выходе газопровода н.д. из земли последний заключается в футляр из стальной трубы $\phi 159 \times 4,5$ ГОСТ 10704-91.

16. Обозначение трассы газопровода предусматривать путем установки опознавательных знаков на прямых участках газопровода, а также на углах поворота.

17. Газопровод надземной прокладки после монтажа и испытаний окрасить двумя слоями масляной краской желтого цвета ГОСТ 8292-95 по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82. Для подземной части стальной газопровода и футляра применить изоляцию восьмью-усиленную экструдированным полиэтиленом ТУ224-03/00203335-2001.

18. В радиусе 15 м от подземного газопровода в люках колодцев инженерных коммуникаций просверлить отверстия диаметром 16 мм, смещенные относительно центра люка на 20 мм. В газифицируемой зоне в радиусе 50 м от подземного газопровода произвести герметизацию вводов инженерных коммуникаций в подвальные помещения зданий и сооружений.

19. При пересечении газопровода с ЛЭП ВВ, газопроводом земляные работы и укладку газопровода вести до 2 м в стороны от пересечения без применения ударных механизмов.

20. После монтажа газопроводов и газового оборудования произвести испытания на герметичность сжатым воздухом. Испытательное давление для подземного стального газопровода высокого давления - 1,5 МПа в

течение 24 часов; надземного стального газопровода высокого давления - 0,15 МПа в течение 1 часа; для надземного стального газопровода низкого давления - 0,3 МПа в течение 1 часа; для подземного стального газопровода низкого давления - 0,6 МПа в течение 24 ч. Газопроводы и оборудование ШРП давлением до 0,6 МПа испытывают давлением 0,75 МПа в течение 12 часов.

21. На основании правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.01.2000 г. №878, охранная зона предусмотрена для газопровода по 2 м в каждую сторону от оси трубопровода и по 10 м от ШРП в каждую сторону.

22. Монтаж газопровода должна выполнять специализированная монтажная организация в соответствии с требованиями нормативной документации.

23. Строительно-монтажной организации по окончании работ необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ на соответствие глубины заложения газопровода проектным отметкам, проверку глубины траншеи под газопровод; устройство основания под газопровод и обсыпку трубы мягким грунтом; визуальный контроль сварных стыковых соединений, не подверженных физическим методам контроля; контроль изоляции стыков; приемку труб и изоляции.

```
graph TD; A[СГ-ЭКВз-Р-0,75-25/1,6] -- "КА/0" --> B[Notebook]; B -- "Программа \"Содек\"" --> C["Epson"];
```

↑ⁿⁿ