



- в) сохранение метрологических характеристик в течение межповерочного интервала без дополнительного технического обслуживания СИ давления и перепада давления не требующие периодическую корректировку на «0»;
  - г) беспрепятственный доступ для проверки наличия поверительного клейма на корпусе СИ, его заводского номера и снятия показаний.
6. Должны соблюдаться обязательные требования к условиям монтажа и эксплуатации СИ.
7. Вычислитель (электронный корректор) должен иметь:
- а) беспрепятственный доступ к клавиатуре ввода/вывода данных и индикатору;
  - б) интерфейс для подключения к персональному компьютеру;
  - в) интерфейс Ethernet/RS-232 (RS-485) подключения оборудования (модем, контроллер, адаптер и т.д.) для обеспечения передачи данных;
  - г) архив данных о результатах измерений – не менее 35 последних суток и годовой с ежемесячным накоплением - не менее 1,5 лет;
  - д) защиту от несанкционированного доступа к данным влияющим на коммерческий учет.
  - е) обеспечивать распечатку данных о расходе (параметрах) газа почасовые, суточные, накопительные и архив внештатных ситуаций.
8. Вычислитель (электронный корректор) обязан распознавать и фиксировать:
- а) воздействия на средства измерения;
  - б) нештатные ситуации, а так же ситуации связанные с неполадками первичных преобразователей;
  - в) выход значения, какого либо из измеряемых параметров за верхний или нижний предел измерения.
9. Вычислитель (электронный корректор) должен обеспечивать учет по следующим договорным значениям (константам):
- а) константы «min» и «max» расхода (при выходе измеряемого расхода за нижний или верхний диапазон измерения СИ расхода);
  - б) иметь возможность подстановки констант давления, температуры (при выходе измеряемого параметра за нижний или верхний диапазон измерения СИ), а также в случае его неисправности.
10. На УУГ применяются:
- а) для максимального расхода газа до 16 м<sup>3</sup>/час (в стандартных условиях) и максимальном избыточном давлении 0,005 МПа- счетчики газа с автоматической коррекцией по температуре, имеющими возможность дистанционной передачи данных с помощью подключаемого датчика импульсов (геркон) или другого системного решения автоматического считывания. При расходе газа от 16 м<sup>3</sup>/час до 100 м<sup>3</sup>/час (в стандартных условиях) счетчики газа оснащаются электронным корректором объема газа типа ТС- 220 или как указано в п.10б.
  - б) при максимальном расходе газа свыше 100 м<sup>3</sup>/час (в стандартных условиях) при любом избыточном давлении - ИК имеющие в своем составе вычислитель (электронный корректор) типа ИРВИС, СПГ-761, ЕК-270, ... и средства измерения расхода, давления и температуры газа.
11. УУГ и ИК входящий в его состав должны быть защищены от воздействия окружающей среды и несанкционированного доступа (антивандалная защита). При наличии газорегулирующего оборудования на отрезке между точкой врезки в трубопровод ГРО и газоиспользующим оборудованием, во избежание неучтенных потерь при обслуживании и аварийных ситуациях УУГ монтируется между точкой врезки в трубопровод ГРО и газорегулирующим оборудованием.
12. До начала монтажных работ проект согласовать в следующем порядке ФБУ «ЦСМ Республики Башкортостан»\*, ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», ОАО «Газпром газораспределение Уфа». Приемку УУГ в эксплуатацию производить комиссионно с обязательным участием представителей ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», ФБУ «ЦСМ Республики Башкортостан», пуско-наладочной организации и потребителя. Приемочный контроль сетей газораспределения газопроводов (в процессе их строительства) обеспечивает ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

**Состав ИК должен быть предварительно согласован с Поставщиком.**

**Выдал: (Должность сотрудника)**

**ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»**

**(ФИО сотрудника)**

Технические условия действительны в течение двух лет со дня выдачи.

\* - аккредитованные в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели.