



ООО Центр Метрологии «СТП»
Регистрационный номер записи в реестре аккредитованных
лиц RA.RU.311229

«УТВЕРЖДАЮ»



Технический директор
ООО Центр Метрологии «СТП»
И.А. Яценко И.А. Яценко

« 4 » *декабря* 2018 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

**Система измерительная массового расхода и массы воды поз. UV006F
ПАО «Нижекамскнефтехим»**

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

МП 0412/2-311229-2018

Настоящая методика поверки распространяется на систему измерительную массового расхода и массы воды поз. UV006F ПАО «Нижнекамскнефтехим» (далее – ИС), заводской № UV006F, и устанавливает методику первичной поверки до ввода в эксплуатацию и после ремонта, а также методику периодической поверки в процессе эксплуатации.

Интервал между поверками – 2 года.

1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны быть выполнены следующие операции:

- внешний осмотр (пункт 5.1);
- опробование (пункт 5.2);
- определение метрологических характеристик (пункт 5.3);
- оформление результатов поверки (раздел 6).

Примечание – При получении отрицательных результатов поверки по какому-либо пункту методики поверки поверку ИС прекращают.

2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

2.1 Для контроля условий проведения поверки применяют прибор комбинированный Testo 622: диапазон измерений абсолютного давления от 300 до 1200 гПа, пределы допускаемой погрешности измерений абсолютного давления ± 5 гПа; диапазон измерений относительной влажности от 10 до 95 %, пределы допускаемой погрешности измерений относительной влажности ± 3 %; диапазон измерений температуры от минус 10 до плюс 60 °С, пределы допускаемой погрешности измерений температуры $\pm 0,4$ °С.

2.2 Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик ИС с требуемой точностью.

2.3 Все применяемые эталоны должны быть аттестованы, средства измерений (далее – СИ) должны иметь действующий знак поверки и (или) свидетельство о поверке, и (или) запись в паспорте (формуляре) СИ, заверенную подписью поверителя и знаком поверки.

3 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

3.1 При проведении поверки должны соблюдаться требования:

- правил технической эксплуатации электроустановок потребителей;
- правил безопасности при эксплуатации средств поверки и ИС, приведенных в их эксплуатационных документах;
- инструкций по охране труда, действующих на объекте.

3.2 К проведению поверки допускаются лица, изучившие настоящую методику поверки, руководства по эксплуатации ИС и средств поверки и прошедшие инструктаж по охране труда.

4 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

Поверку проводят при условиях, сложившихся на момент проведения поверки и удовлетворяющих условиям эксплуатации ИС.

5 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

5.1 Внешний осмотр

5.1.1 Проверяют:

- состав СИ и комплектность ИС;
- наличие свидетельства о последней поверке ИС (при периодической поверке);
- отсутствие механических повреждений ИС, препятствующих ее применению;
- четкость надписей и обозначений;
- соответствие монтажа СИ, входящих в состав ИС, требованиям эксплуатационных документов.

5.1.2 Результаты проверки считают положительными, если:

- состав СИ и комплектность ИС соответствуют описанию типа ИС;
- представлено свидетельство о последней поверке ИС (при периодической поверке);
- отсутствуют механические повреждения ИС, препятствующие ее применению;
- надписи и обозначения четкие;
- монтаж СИ, входящих в состав ИС, соответствует требованиям эксплуатационных документов.

5.2 Опробование

5.2.1 Проверка идентификационных данных программного обеспечения

5.2.1.1 Проверка идентификационных данных программного обеспечения ИС (тепловычислителя СПТ961.2) осуществляется с помощью процедуры самоидентификации – подсчета контрольной суммы исполняемого кода по модулю 2¹⁶. Идентификационные данные содержатся в структуре справочного параметра с номером 099н00, отображаемого на табло тепловычислителя СПТ961.2 в формате 099н00=СПТ961.XvYY-ZZZZ, где YY – номер версии программного обеспечения, ZZZZ – контрольная сумма (цифровой идентификатор программного обеспечения).

5.2.1.2 Результаты проверки идентификационных данных программного обеспечения считают положительными, если номер версии и цифровой идентификатор программного обеспечения совпадают с указанными в описании типа ИС.

5.2.2 Проверка работоспособности

5.2.2.1 Проверяют:

- отсутствие сообщений об ошибках;
- соответствие текущих измеренных ИС значений температуры, давления, расхода данным, отраженным в описании типа ИС;
- настроенные в тепловычислителе СПТ961.2 диапазоны измерений, на которые поверены преобразователи объемного расхода, избыточного давления и температуры.

5.2.2.2 Результаты проверки работоспособности считают положительными, если:

- отсутствуют сообщения об ошибках;
- текущие измеренные ИС значения температуры, давления и объемного расхода соответствуют данным, отраженным в описании типа ИС;
- настроенные в тепловычислителе СПТ961.2 диапазоны измерений соответствуют диапазонам измерений, на которые поверены преобразователи объемного расхода, избыточного давления и температуры.

5.3 Определение метрологических характеристик

5.3.1 Проверка результатов поверки СИ, входящих в состав ИС

5.3.1.1 Проверяют наличие действующего знака поверки и (или) свидетельства о поверке, и (или) запись в паспорте (формуляре) СИ, заверенную подписью поверителя и знаком поверки, у всех СИ, входящих в состав ИС.

5.3.1.2 Результаты поверки по 5.3.1 считают положительными, если все СИ, входящие в состав ИС, поверены в соответствии с порядком, установленным законодательством

Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

5.3.2 Определение относительной погрешности измерений массового расхода и массы воды

5.3.2.1 Относительную погрешность измерений массового расхода и массы воды δ_{qm} , %, рассчитывают по формуле

$$\delta_{qm} = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_{qv}^2 + \delta_p^2 + \delta_{выч}^2 + \delta_{вр}^2}, \quad (1)$$

- где δ_{qv} – относительная погрешность измерений измерительного канала объемного расхода воды, %;
- δ_p – относительная погрешность определения плотности воды, %;
- $\delta_{выч}$ – относительная погрешность тепловычислителя при вычислении массового расхода и массы воды, %;
- $\delta_{вр}$ – относительная погрешность тепловычислителя при измерении времени, %.

5.3.2.2 Относительную погрешность измерений измерительного канала объемного расхода воды δ_{qv} , %, рассчитывают по формуле

$$\delta_{qv} = \pm \sqrt{\delta_{qp}^2 + \gamma_{ИВК}^2 \cdot \left(\frac{Q_{max}}{Q_{изм}} \right)^2}, \quad (2)$$

- где δ_{qp} – относительная погрешность измерений расходомером-счетчиком объемного расхода воды, %;
- $\gamma_{ИВК}$ – приведенная погрешность тепловычислителя при преобразовании аналоговых сигналов силы постоянного тока от 4 до 20 мА, %;
- Q_{max} – значение объемного расхода, соответствующее максимальному значению выходного сигнала расходомера-счетчика, м³/ч;
- $Q_{изм}$ – измеряемое значение объемного расхода, м³/ч.

5.3.2.3 Относительную погрешность определения плотности воды δ_p , %, рассчитывают по формуле

$$\delta_p = \pm \sqrt{\delta_m^2 + \vartheta_T^2 \cdot \delta_T^2 + \vartheta_p^2 \cdot \delta_p^2}, \quad (3)$$

- где δ_m – относительная погрешность метода расчета плотности воды согласно МИ 2412–97, %;
- ϑ_T – коэффициент влияния температуры на плотность воды;
- δ_T – относительная погрешность измерений измерительного канала температуры воды, %;
- ϑ_p – коэффициент влияния абсолютного давления на плотность воды;
- δ_p – относительная погрешность измерений измерительного канала абсолютного давления воды, %.

5.3.2.4 Относительную погрешность измерений измерительного канала температуры воды δ_T , %, рассчитывают по формуле:

$$\delta_T = \pm \frac{100}{273,15 + t} \cdot \sqrt{\Delta_t^2 + \Delta_{ИВК}^2}, \quad (4)$$

- где t – измеренное значение температуры воды, °С;
- Δ_t – абсолютная погрешность измерений температуры преобразователем температуры, °С;
- $\Delta_{ИВК}$ – абсолютная погрешность преобразований тепловычислителем сигналов термопреобразователей сопротивления, °С.

5.3.2.5 Относительную погрешность измерений измерительного канала абсолютного давления воды δ_p , %, рассчитывают по формуле:

$$\delta_p = \pm \sqrt{\left(\frac{p_v - p_n}{p_b + p_n}\right)^2 \cdot (\gamma_p^2 + \gamma_{p_{доп}}^2 + \gamma_{ИВК}^2) + \left(\frac{p_b}{p_b + p_n}\right)^2 \cdot \left(\frac{2}{\sqrt{3}} \cdot \left(\frac{p_b^b - p_b^n}{p_b^b + p_b^n}\right) \cdot 100\right)^2}, \quad (5)$$

где p_v, p_n – верхний и нижний пределы измерений датчика давления соответственно, МПа;
 p_b – значение барометрического давления, МПа;
 p_n – измеренное значение избыточного давления, МПа;
 γ_p – основная приведенная погрешность датчика давления, %;
 $\gamma_{p_{доп}}$ – дополнительная приведенная погрешность датчика давления, вызванная изменением температуры окружающего воздуха, %;
 p_b^b, p_b^n – верхний и нижний пределы изменений барометрического давления соответственно, МПа.

5.3.2.6 Коэффициент влияния измеряемого параметра y_i (абсолютного давления, температуры) на окончательный результат измерений y (плотность) рассчитывают по формуле

$$\vartheta_{y_{y_i}} = \frac{\Delta y}{\Delta y_i} \cdot \frac{y_i}{y}, \quad (6)$$

где Δy – изменение окончательного результата измерений y при изменении измеряемого параметра y_i на значение Δy_i .

5.3.2.7 Результаты поверки по 5.3.2 считают положительными, если относительная погрешность измерений массового расхода и массы воды не выходит за пределы $\pm 2,3$ %.

6 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

6.1 Результаты поверки оформляют протоколом произвольной формы.

6.2 В соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, при положительных результатах поверки ИС оформляют свидетельство о поверке ИС (знак поверки наносится на свидетельство о поверке ИС), при отрицательных результатах поверки ИС – извещение о непригодности к применению.