



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.29.092.A № 48944**

**Срок действия бессрочный**

**НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**

**Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на  
путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО "ТНК-Нижневартовск"**

**ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 1**

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ**

**Дочернее закрытое акционерное общество "Объэнергосбережение"  
(ДЗАО "Объэнергосбережение"), Тюменская обл., ХМАО-Югра,  
г. Нижневартовск**

**РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 51808-12**

**ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ**

**МЦКЛ.0081.МП**

**ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 2 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **20 ноября 2012 г. № 1045**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." ..... 2012 г.

Серия СИ

№ 007549



## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск»

### Назначение средства измерений

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск» (далее – СИКГ) предназначена для измерений объёмного расхода и объёма свободного нефтяного газа (СНГ), приведенных к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

### Описание средства измерений

Принцип действия СИКГ основан на косвенном методе динамических измерений объёмного расхода и объёма СНГ, приведенных к стандартным условиям, по результатам измерений объёмного расхода и объёма СНГ в рабочих условиях, температуры и давления СНГ. Компонентный состав СНГ определяется в аттестованной аналитической лаборатории в соответствии с ГОСТ 31371.7-2008. По измеренным значениям избыточного давления, температуры и компонентного состава СНГ, значениям атмосферного давления, блок вычисления расхода микропроцессорный БВР.М (входит в состав счётчика газа вихревого СВГ.М) автоматически рассчитывает теплофизические свойства СНГ в соответствии с ГСССД МР 113-03 и выполняет расчет объёмного расхода и объёма СНГ, приведенных к стандартным условиям.

СИКГ представляет собой единичный экземпляр, спроектированный для конкретного объекта из компонентов серийного производства. Монтаж и наладка СИКГ осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией и эксплуатационными документами ее компонентов.

СИКГ имеет две измерительные линии (ИЛ), состоящие из измерительных трубопроводов с размещенными на них средствами измерений объёмного расхода и объёма СНГ, температуры и давления. Результаты измерений от этих средств измерений (СИ) поступают в блок вычисления расхода микропроцессорный БВР.М и далее в автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора.

Тип и количество СИ, входящих в состав каналов измерений объёмного расхода и объёма СНГ, приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование, обозначение типа СИ	Кол-во, шт.	№ в Государственном реестре СИ
1 Счётчик газа вихревой СВГ, модификация и типоразмер СВГ.М-160, в составе:	2	13489-07
- датчик расхода газа ДРГ.М, модификация и типоразмер ДРГ.М-160	2	26256-06
- термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран-270, модификация ТСПУ Метран-276 Exd (далее ТСПУ)	2	21968-06
- преобразователь давления измерительный АИР-20/М2, модификация АИР-20/М2-ДИ	2	46375-11

Средства измерений СИКГ, находящиеся на ИЛ, помещены в специализированные термошкафы.

СИКГ имеет искробезопасные электрические цепи по ГОСТ Р 51330.10-99, а все средства измерений, входящие в состав СИКГ, имеют взрывобезопасное исполнение.

СИКГ обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение и индикацию объёмного расхода и объёма СНГ в рабочих условиях, температуры, давления СНГ, и приведение измеренных объёмного расхода и объёма к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63;
- отображение и регистрацию, архивирование, хранение для передачи на печать и формирования отчетов результатов измерений;
- защиту системной информации от несанкционированного доступа к программным средствам.

Для исключения возможности непреднамеренных и преднамеренных изменений измерительной информации, все средства измерений, входящие в состав СИКГ, пломбируются в соответствии с технической документацией на них, все измерительные каналы пломбируются в местах, где возможно несанкционированное воздействие на результаты измерений.

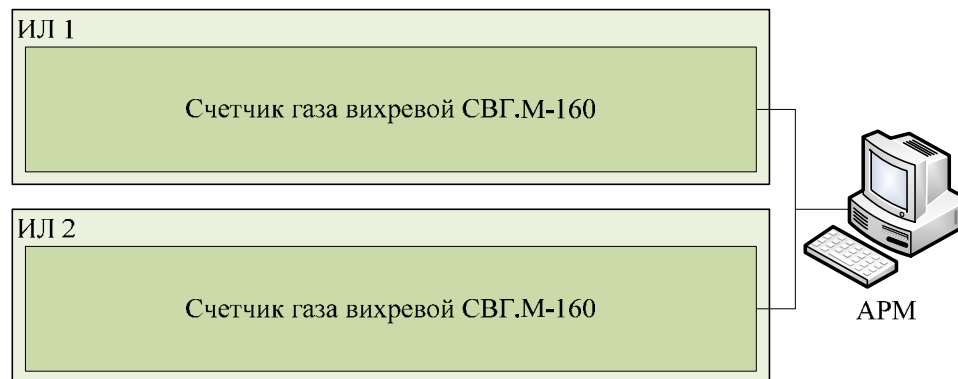


Рисунок 1 – Структурная схема СИКГ

### Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) СИКГ разделено на встроенное и внешнее.

Встроенное ПО, реализованное в блоке вычисления расхода микропроцессорном БВР.М, хранит все процедуры, функции и подпрограммы, для автоматизированного выполнения функций сбора, обработки, отображения, регистрации и хранения информации по результатам измерений количества и параметров СНГ.

Внешнее ПО, установленное на АРМ служит для отображения данных, полученных с блока вычисления расхода микропроцессорного БВР.М, их систематизации, архивирования и передачи результатов измерений в компьютерную сеть.

ПО СИКГ защищено персональными логинами и паролями, а также журналом событий для регистрации входа и действий пользователей.

Уровень защиты ПО СИКГ от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню защиты «С» в соответствии с МИ 3286-2010.

### Метрологические и технические характеристики

Категория СИКГ по ГОСТ Р 8.733-2011	IV.
Класс СИКГ по ГОСТ Р 8.733-2011	B.
Диапазон измерений объёмного расхода СНГ по каждой ИЛ, приведенного к стандартным условиям, м <sup>3</sup> /ч	от 25 до 250.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объёма СНГ, приведенного к стандартным условиям, %	± 5,0.
Рабочая среда СНГ по ГОСТ Р 8.615-2005:	
- плотность при стандартных условиях, кг/м <sup>3</sup>	от 0,98 до 1,1;
- температура, °С	от 18 до 45;
- абсолютное давление СНГ, кгс/см <sup>2</sup>	от 4 до 6,0.
Рабочие условия эксплуатации:	

- температура окружающей среды, °С:
    - для датчика расхода газа ДРГ.М-160 от 10 до 40;
    - для преобразователя давления измерительного АИР-20/М2-ДИ от 10 до 40;
    - для ТСПУ от 10 до 40;
    - для блока вычисления расхода микропроцессорного БВР.М от 15 до 30;
  - относительная влажность, % до 95 без конденсации;
  - атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7.
- Напряжение электропитания от сети переменного тока частотой (50±1) Гц, В 220<sup>+10%</sup><sub>-15%</sub>.

### Знак утверждения типа

наносят на маркировочные таблички, наклеиваемые на лицевую сторону СИ, входящих в состав СИКГ, и на титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта в левом верхнем углу типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск»	1
Руководство по эксплуатации «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск»	1
Паспорт «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск»	1
МЦКЛ.0081.МП Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск». Методика поверки	1

### Поверка

осуществляется в соответствии с документом «МЦКЛ.0081.МП Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск». Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ЗАО КИП «МЦЭ» 1.10.2012 г.

Основные средства поверки:

- генератор сигналов низкочастотный прецизионный ГЗ-122, диапазон частот от 0,001 до  $2 \cdot 10^6$  Гц с дискретностью 0,001 Гц, пределы допускаемой основной погрешности установки частоты  $\pm 5 \cdot 10^{-7} f$ , где  $f$  значение частоты;
- частотомер электронно-счетный ЧЗ-88, диапазон частот от 0,01 до  $2 \cdot 10^8$  Гц, относительная погрешность  $\delta_f = \pm (|\delta_0| + f_x^{-1} \cdot t_{сч})$ , где  $f_x$  – измеряемая частота, Гц;  $\delta_f$  – относительная погрешность опорного генератора (встроенного и внешнего);  $t_{сч}$  – время счета частотомера, с;
- калибратор Н4-7, с пределами допускаемой погрешности: воспроизведения силы постоянного тока  $\pm (0,005 - 0,03)\%$ , воспроизведения напряжения постоянного тока  $\pm (0,0025 - 0,004)\%$  и диапазонами устанавливаемых значений: силы постоянного тока  $\pm (0,1 \text{ нА} - 2 \text{ А})$ , напряжения постоянного тока  $\pm (0,1 \text{ мкВ} - 200 \text{ В})$ ;
- другие эталонные средства измерений и вспомогательное оборудование в соответствии с нормативными документами на поверку средств измерений, входящих в состав СИКГ.

### Сведения о методиках (методах) измерений

изложены в документе «Расход и объём свободного нефтяного газа. Методика измерений системой измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск», ФР.1.29.2012.11674.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на путевой подогреватель ДНС Ново-Молодёжная ОАО «ТНК-Нижневартовск»**

1 ГОСТ Р 8.733-2011. ГСИ. Системы измерений количества и параметров свободного нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования.

2 ГОСТ Р 8.596-2002. ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

3 ГОСТ Р 8.618-2006. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объёмного и массового расходов газа.

4 ГОСТ 8.558-93. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений температуры.

5 ГОСТ 8.017-79. ГСИ. Государственный первичный эталон и общесоюзная поверочная схема для средств измерений избыточного давления до 250 МПа.

**Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

вне сферы государственного регулирования обеспечения единства измерений.

**Изготовитель**

Дочернее закрытое акционерное общество «Объэнергосбережение»  
(ДЗАО «Объэнергосбережение»).

Адрес: 628606, РФ, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск,  
ул. Индустриальная, д. 20.

Тел. (3466) 67 05 90.

Факс (3466) 67 05 90.

**Заявитель**

Открытое акционерное общество «ТНК-Нижневартовск»  
(ОАО «ТНК-Нижневартовск»), г. Нижневартовск.

Адрес: 628616, РФ, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск.  
Западный промышленный узел, панель 4, улица 9 П, дом 26.

Тел.: (3466) 63-33-37.

Факс: (3466) 63-36-80.

E-mail: [Info\\_tnk-nv@tnk-bp.com](mailto:Info_tnk-nv@tnk-bp.com)

**Испытательный центр**

Государственный центр испытаний средств измерений ЗАО КИП «МЦЭ».  
125424 г. Москва, Волоколамское шоссе, 88, стр. 8.

тел: (495) 491 78 12, (495) 491 86 55.

E-mail: [sittek@mail.ru](mailto:sittek@mail.ru), [kip-mce@nm.ru](mailto:kip-mce@nm.ru)

Аттестат аккредитации – зарегистрирован в Госреестре СИ РФ № 30092-10.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2012 г.