



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.092.A № 49654

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с  
ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО "ТНК-Нижневартовск" на  
ООО "Белозерный газоперерабатывающий комплекс"

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 1

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

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

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 52518-13

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МЦКЛ.0088.МП

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 2 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **23 января 2013 г. № 34**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." ..... 2013 г.

Серия СИ

№ 008448

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс»

### Назначение средства измерений

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» (далее – СИКГ) предназначена для автоматизированных измерений объемного расхода и объема свободного нефтяного газа (СНГ), приведенных к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

### Описание средства измерений

Принцип действия СИКГ основан на косвенном методе динамических измерений объемного расхода и объема СНГ, приведенных к стандартным условиям по результатам измерений объемного расхода и объема 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 объемного расхода, объема, избыточного давления и температуры СНГ, значению атмосферного давления и компонентному составу СНГ вычислитель УВП-280 автоматически рассчитывает теплофизические свойства СНГ в соответствии с ГСССД МР 113-03 и выполняет расчет объемного расхода и объема СНГ, приведенных к стандартным условиям.

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

Структурная схема СИКГ приведена на рисунке 1.

СИКГ имеет две измерительные линии (ИЛ), состоящих из измерительных трубопроводов с размещенными на них средствами измерений объемного расхода и объема (расходомер вихревой Prowirl Госреестр № 15202-09, модель Prowirl 72F), температуры (термометр сопротивления СТР Госреестр № 37713-08) и давления (преобразователь давления измерительный АРС Госреестр № 21025-06, модель АРС 2000ALW). Результаты измерений поступают в вычислитель (вычислитель УВП-280 Госреестр № 18379-09, модификация УВП-280Б.01) и далее на автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора.

Средства измерений СИКГ, находящиеся на ИЛ, установлены в специализированных термошкафах.

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 объемного расхода и объема СНГ в рабочих условиях, температуры, давления СНГ и приведение измеренного объемного расхода и объема к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63;

- отображение, 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.

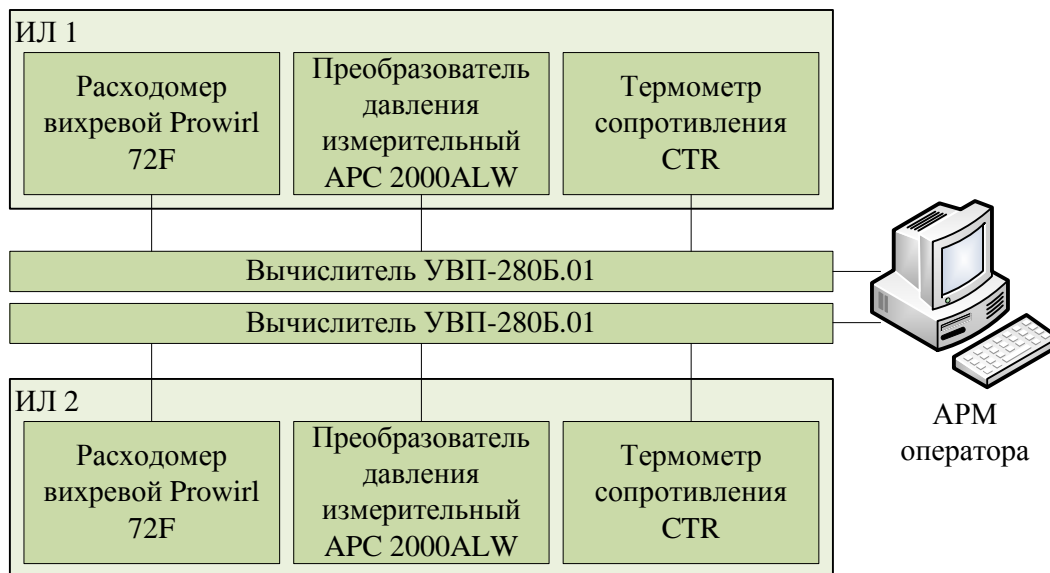


Рисунок 1 – Структурная схема СИКГ

### Программное обеспечение

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

Встроенное ПО, реализованное в вычислителе УВП-280Б.01, 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 полученных данных с вычислителя УВП-280Б.01, 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	III
Класс СИКГ по ГОСТ Р 8.733-2011	A
Диапазон измерений объемного расхода СНГ, приведенного к стандартным условиям, м <sup>3</sup> /ч	от 442 до 2917
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема СНГ, приведенного к стандартным условиям, %	± 2,0
Рабочая среда СНГ по ГОСТ Р 8.615-2005:	
- плотность при стандартных условиях, кг/м <sup>3</sup>	от 1,25 до 1,4
- температура, °С	от 60 до 85
- абсолютное давление СНГ, кгс/см <sup>2</sup>	от 1,0 до 7,0
Рабочие условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С:	
- для расходомеров вихревых Prowirl 72F	от 5 до 30
- для преобразователей давления измерительных APC 2000ALW	от 5 до 30
- для термометров сопротивления CTR	от 5 до 30
- для вычислителей УВП-280Б.01	от 15 до 25
- относительная влажность, %	до 95 без конденсации
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7



Напряжение электропитания от сети переменного тока частотой  $(50 \pm 1)$  Гц, В  $220^{+10\%}_{-15\%}$

### Знак утверждения типа

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

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность

Наименование	Количество
Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс»	1 шт.
Руководство по эксплуатации «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс»	1 экз.
Паспорт «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс»	1 экз.
МЦКЛ.0088.МП «Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс»	1 экз.

### Поверка

осуществляется в соответствии с документом МЦКЛ.0088.МП «Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс». Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ЗАО КИП «МЦЭ» 01.10.2012 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, Гц;

- частотомер электронно-счетный ЧЗ-88, диапазон частот от 0,01 до  $2 \cdot 10^8$  Гц, пределы допускаемой относительной погрешности измерения частоты  $\delta_f = \pm (|\delta_o| + f_x^{-1} \cdot t_{сч})$ , где  $f_x$  - измеряемая частота, Гц;  $\delta_f$  - относительная погрешность по частоте 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 «ГСИ. Объем свободного нефтяного газа. Методика измерений системой измерительной количества и параметров свободного нефтяного газа с ВКС ДНС-32 Самотлорского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» на ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс», № 623/01.00248-2008/2012.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к СИКГ**

1 ГОСТ Р 8.733-2011 «ГСИ. Системы измерений количества и параметров свободно-го нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования».

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

3 ГОСТ Р 8.615-2005 «ГСИ. Измерения количества извлекаемых из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования».

4 ГОСТ Р 8.618-2006 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объемного и массового расходов газа».

5 ГОСТ 8.558-93 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений температуры».

6 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**

осуществление торговли и товарообменных операций.

### **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»)

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

Адрес: 125424, РФ, 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. «\_\_\_»\_\_\_\_\_2013 г.