

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть»

Назначение средства измерений

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть» (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, избыточного давления и температуры СНГ, значению атмосферного давления и определенному в аналитической лаборатории компонентному составу СНГ вычислитель УВП-280Б 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.

СИКГ имеет одну измерительную линию (ИЛ), состоящую из измерительного трубопровода с размещенными на них средствами измерений объемного расхода и объема, температуры и давления СНГ. Результаты измерений поступают в вычислитель УВП-280Б и далее на автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора.

Тип и количество средств измерений, входящих в состав СИКГ, приведен в таблице 1.
Таблица 1 – Тип и количество средств измерений, входящих в состав СИКГ

Наименование, обозначение типа СИ	Кол-во, шт.	№ в Государственном реестре СИ
1 Расходомер-счетчик газа и пара мод. GM868	1	16516-06
2 Датчик давления Метран 150	1	32854-09
3 Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран-276	1	21968-06
4 Вычислитель УВП-280Б	1	18379-09

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 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.

Структурная схема СИКГ показана на рисунке 1.



Рисунок 1 – Структурная схема СИКГ

Программное обеспечение

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

Встроенное ПО, реализованное в вычислителе УВП-280Б, 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, 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 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

B

Диапазон измерений объемного расхода СНГ,
приведенного к стандартным условиям, м³/ч

от 41,67 до 8812,5

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений
объема СНГ, приведенного к стандартным условиям, %

± 5,0

Рабочая среда СНГ по ГОСТ Р 8.615-2005:

- плотность при стандартных условиях, кг/м³

0,888

- температура, °C

от 18 до 45

- абсолютное давление СНГ, кгс/см²

от 1,2 до 2,0

Рабочие условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °C:

- для расходомера-счетчика газа и пара мод. GM868 от 10 до 30

- для датчик давления Метран 150 от 10 до 30

- для ТСПУ Метран-276 от 10 до 30

- для вычислителя УВП-280Б 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±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 на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть»	1
Руководство по эксплуатации «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть»	1
Паспорт «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть»	1
МЦКЛ.0089.МП «Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть». Методика поверки»	1

Проверка

осуществляется в соответствии с документом МЦКЛ.0089.МП «Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ЗАО КИП «МЦЭ» 01.10.2012 г.

Основные средства поверки:

- генератор сигналов низкочастотный прецизионный Г3-122, 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 Ч3-88, диапазон частот от 0,01 до $2 \cdot 10^8$ Гц, пределы допускаемой относительной погрешности измерения частоты $\delta_f = \pm (|\delta_0| + f_x^{-1} \cdot t_{\text{сч}})$, где f_x – измеряемая частота, Гц; δ_f – относительная погрешность по частоте опорного генератора (встроенного и внешнего); $t_{\text{сч}}$ – 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 измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть», ФР.1.29.2011.11052.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерений количества и параметров свободного нефтяного газа на ФВД ДНС-1 Малочерногорского месторождения ОАО «Корпорация Юганефть»

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 объемного 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

осуществление деятельности в области охраны окружающей среды (в соответствии с Постановлением Правительства № 7 от 8.01.2009 г. «О мерах по стимулированию сокращения загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках»).

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 «Корпорация Юганефть»
(ОАО «Корпорация Юганефть»)

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

Тел.: (3466) 62-45-09

Факс: (3466) 67-39-35

E-mail: 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, 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