

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «09» августа 2024 г. №1840

Регистрационный № 36938-08

Лист № 1
Всего листов 6

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефти СИКН № 565
ООО «РН-Пурнефтегаз» ЦПС Барсуковского месторождения

Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти СИКН № 565
ООО «РН-Пурнефтегаз» ЦПС Барсуковского месторождения (далее – СИКН) предназначена
для автоматического измерения массового расхода (массы) нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия СИКН основан на прямом методе динамических измерений с помощью преобразователей массового расхода жидкости. Выходные сигналы преобразователей расхода, давления, температуры, плотности, объемной доли воды в нефти по линиям связи поступают в систему обработки информации, которая принимает информацию и производит вычисление массы и показателей качества нефти по реализованному в ней алгоритму.

Конструктивно СИКН представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированной и смонтированной для конкретного объекта из компонентов серийного производства:

- 1) блок фильтров, состоящий из трех фильтров;
- 2) блок измерительных линий (БИЛ), состоящий из четырех измерительных линий (трех рабочих и одной контрольно-резервной);
- 3) блок измерений показателей качества нефти (БИК), предназначенный для измерения показателей качества нефти;
- 4) система обработки информации (СОИ), предназначенная для сбора и обработки информации, поступающей от измерительных преобразователей, а также для вычислений, индикации и регистрации результатов измерений.

В составе СИКН функционально выделены измерительные каналы (ИК) массового расхода нефти, определение метрологических характеристик которых осуществляется комплектным методом при поверке СИКН.

Перечень средств измерений, находящихся в составе СИКН представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Состав СИКН

Наименование и тип средства измерений	Место установки	Регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений
Счетчики-расходомеры массовые Micro Motion мод. CMF 400	БИЛ	13425-01 45115-16*
Датчики температуры 644	Выходной коллектор БИЛ, БИК	39539-08
Датчики температуры Rosemount 644	Выходной коллектор БИЛ, БИК	63889-16*
Преобразователи измерительные 644	Выходной коллектор БИЛ, БИК	14683-00 14683-04*
Термопреобразователи сопротивления платиновые 65	Выходной коллектор БИЛ, БИК	22257-01
Термопреобразователи с унифицированным выходным сигналом Метран-276-Ex	Выходной коллектор БИЛ, БИК	21968-11*
Датчики давления Метран-150 мод. Метран-150 TG	Выходной коллектор БИЛ, БИК	32854-09 32854-13*
Плотномеры жидкости промышленные с вычислителями 7945 мод. 7835	БИК	13800-94*
Преобразователи плотности жидкости измерительные 7835	БИК	15644-06
Влагомеры нефти поточные УДВН-1пм	БИК	14557-05 14557-10* 14557-15*
Комплекс измерительно-вычислительный ИМЦ-03	СОИ	19240-00
Примечание – Средства измерений помеченные * находятся в резерве. При необходимости средства измерений эксплуатирующиеся в составе СИКН могут быть заменены на находящиеся в резерве.		

В состав СИКН входят показывающие средства измерений давления и температуры нефти утвержденных типов. Кроме того, в состав блока измерений показателей качества нефти входит расходомер, в состав блока фильтров входят датчики перепада давления.

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массы «брутто» нефти прямым методом динамических измерений;
- автоматизированное вычисление массы «нетто» нефти;
- автоматическое измерение технологических параметров (температуры и давления);
- автоматическое измерение показателей качества нефти (плотности и объемной доли воды в нефти);
- отображение (индикацию), регистрацию и архивирование результатов измерений;
- поверку ИК массового расхода нефти на месте эксплуатации без прекращения

учётных операций;

- контроль метрологических характеристик преобразователей массового расхода, поточных плотномеров и влагомеров на месте эксплуатации без прекращения учётных операций;
- отбор объединённой пробы нефти по ГОСТ 2517-2012;
- получения 2-часовых, сменных, суточных и месячных отчётов, актов приёма-сдачи нефти, паспортов качества и журналов регистрации показаний средств измерений с выводом данных на дисплей и на печатающее устройство;
- дистанционное управление запорной арматурой;
- контроль герметичности запорной арматуры, влияющей на результат измерений по СИКН.

Общий вид СИКН представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид СИКН

Пломбирование средств измерений, находящихся в составе СИКН осуществляется согласно требований их описаний типа, методик поверки или МИ 3002-2006. Заводской номер 565 в виде цифрового обозначения указан на шкафу ИВК.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) СИКН представлено встроенным прикладным ПО контроллера измерительного ИМЦ-03 и АРМ «Вектор».

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 2.

Уровень защиты ПО «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	ИМЦ-03	АРМ	АРМ
Идентификационное наименование ПО	OIL_MM.EXE	calc.dll	Module2.bas
Номер версии (идентификационный номер) ПО	352.04.01	1.2	1.1
Цифровой идентификатор ПО	FE1634EC	E40D584A	66F2A061
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC32	CRC32	CRC32

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 – Состав и основные метрологические характеристики измерительных каналов

Номер ИК	Наименование ИК	Количество ИК	Состав ИК		Диапазон измерений, т/ч	Пределы допускаемой относительной погрешности, %
			Первичные измерительные преобразователи	Вторичная часть		
1-4	ИК массового расхода нефти	4 (ИЛ ¹⁾ 1, ИЛ2, ИЛ3, ИЛ4)	Счетчики-расходомеры массовые Micro Motion модели CMF 400	Комплекс измерительно-вычислительный ИМЦ-03	от 100 до 300	± 0,20 ²⁾ ± 0,25 ³⁾

¹⁾ ИЛ – измерительная линия;

²⁾ Пределы допускаемой относительной погрешности ИК массового расхода контрольно-резервной ИЛ;

³⁾ Пределы допускаемой относительной погрешности ИК массового расхода рабочих ИЛ.

Таблица 4 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон массового расхода, т/ч	от 100 до 900
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения: – массы брутто нефти, % – массы нетто нефти, %	± 0,25 ± 0,35

Таблица 5 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных линий	4 (3 рабочих, 1 контрольно-резервная)
Измеряемая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Характеристики измеряемой среды:	
– температура, °С	от +6 до +40
– давление, МПа	от 0,30 до 3,53
– плотность при температуре +20 °С, кг/м³	от 830 до 895
– массовая доля воды в нефти, %, не более	0,5
– массовая доля механических примесей, %, не более	0,05
– массовая концентрация хлористых солей, мг/дм³, не более	100
– содержание свободного газа	не допускается
Режим работы	непрерывный
Температура окружающего воздуха, °С:	
– для первичных измерительных преобразователей	от +5 до +40
– для ИВК и АРМ оператора	от +15 до +30
Относительная влажность окружающего воздуха, %, не более:	
– для первичных измерительных преобразователей	98
– для центрального блока обработки информации	85
Параметры электрического питания:	
– напряжение питания переменного тока, В	230 ± 23
– частота переменного тока, Гц	50±1

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКН типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность СИКН представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерений количества и показателей качества нефти СИКН № 565 ООО «РН-Пурнефтегаз» ЦПС Барсуковского месторождения	–	1 экз.
Инструкция по эксплуатации системы измерений количества и показателей качества нефти № 565	–	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

«Масса нефти. Методика измерений системой измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 565 на ЦПС Барсуковского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз», регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений № ФР.1.29.2022.44810.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объёма жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16. ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учёте используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений».

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Инженерно-производственная фирма Вектор»
(ЗАО «ИПФ «Вектор»)
ИНН 7203256184
Адрес: 625031, г. Тюмень, ул. Шишкова, д. 88
Телефон: (3452) 388-720
Факс: (3452) 388-727,
E-mail: sekretar@ipfvektor.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)
Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88
Телефон: (3452) 500-532
Web-сайт: <https://tccsm.ru>
E-mail: info@csm72.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311495.