

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефти резервная № 401

Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти резервная № 401 (далее - система) предназначена для автоматизированных измерений массы, технологических и качественных показателей нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия системы основан на использовании косвенного метода динамических измерений массы брутто нефти, основанного на измерениях объема нефти с применением преобразователей расхода, плотности нефти с применением преобразователя плотности или ареометром, температуры и давления нефти с применением преобразователей температуры и преобразователей избыточного давления. Массу брутто нефти вычисляет система сбора и обработки информации, как произведение объема и плотности нефти, приведенных к стандартным условиям. Массу нетто нефти вычисляет программное обеспечение системы оператора, как разность массы брутто нефти и массы балласта, используя результаты измерений, массовой доли воды, массовой доли механических примесей и массовой концентрации хлористых солей в испытательной лаборатории.

Система представляет собой единичный экземпляр измерительной системы целевого назначения, спроектированной для конкретного объекта и состоящей из блока измерительных линий, системы сбора и обработки информации, системы дренажа. В системе для измерений показателей качества нефти применяется блок измерений показателей качества нефти (далее - БИК), входящий в состав системы измерений количества и показателей качества нефти № 401 (далее - СИКН). При отказе БИК СИКН показатели качества нефти определяются по результатам анализа проб, отобранных с применением устройства пробозаборного щелевого типа. Монтаж и наладка системы осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией на систему и ее компоненты.

В систему входят следующие средства измерений (СИ):

- преобразователи расхода жидкости ультразвуковые DFX-MM (далее - УЗР), регистрационный номер в едином реестре средств измерений Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный №) 57471-14;
- преобразователи давления измерительные 2088, регистрационный № 60993-15;
- преобразователи измерительные Rosemount 644, регистрационный № 56381-14;
- термопреобразователи сопротивления Rosemount 0065, регистрационный № 53211-13;
- термометры ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4, регистрационный № 303-91;
- манометры МП160 показывающие и сигнализирующие, регистрационный № 59554-14;
- устройство пробозаборное щелевого типа с лубрикатором.

В БИК СИКН входят следующие СИ:

- преобразователи давления измерительные 2051, регистрационный № 56419-14;
- преобразователи давления измерительные 2088, регистрационный № 60993-15;
- преобразователи плотности жидкости измерительные модели 7835 (далее - ПП), регистрационный №№ 52638-13, 15644-01;
- преобразователи плотности и вязкости жидкости измерительные FVM, регистрационный № 62129-15;
- влагомеры нефти поточные УДВН-1пм (исполнения Т), регистрационный № 14557-15;
- преобразователи измерительные Rosemount 644, регистрационный № 56381-14;
- термопреобразователи сопротивления Rosemount 0065, регистрационный № 53211-13;
- термометры ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4, регистрационный № 303-91;
- расходомер-счётчик ультразвуковой OPTISONIC 3400, регистрационный № 57762-14;
- манометры деформационные с трубчатой пружиной серии 3 модификации 333.50.160, регистрационный № 17159-14.

В систему сбора и обработки информации системы входят:

- комплексы измерительно-вычислительный (ИВК) ИМЦ-07, регистрационный № 53852-13;
- контроллер программируемый SIMATIC S7-300, регистрационный № 15772-11;
- автоматизированные рабочие места (АРМ) оператора системы с программным обеспечением «ФОРВАРД».

Допускается применение СИ находящихся на хранении, а именно:

- преобразователи давления измерительные 2051, регистрационный № 56419-14;
- преобразователи давления измерительные 2088, регистрационный № 16825-08;
- преобразователи давления измерительные 3051, регистрационный № 14061-10;
- преобразователи давления измерительные 3051, регистрационный № 14061-15;
- преобразователи плотности жидкости измерительные модели 7835, регистрационный № 15644-01.

Система обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- измерение массы брутто нефти косвенным методом динамических измерений в рабочем диапазоне расхода, объема, температуры, давления, плотности нефти;
- вычисление массы нетто нефти, как разности массы брутто нефти и массы балласта с использованием результатов определения массовой доли механических примесей, массовой доли хлористых солей и массовой доли воды в испытательной лаборатории;
- измерение давления и температуры нефти автоматическое и с помощью показывающих средств измерений давления и температуры нефти соответственно;
- проведение поверки и контроля метрологических характеристик (КМХ) УЗР с применением двунаправленной трубопоршневой поверочной установки;
- автоматический и ручной отбор проб согласно ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб»;

- контроль параметров измеряемого потока, их индикация и сигнализация нарушений установленных границ;
- защита информации от несанкционированного доступа программными средствами.

Для исключения возможности несанкционированного вмешательства средства измерений снабжены средствами защиты (пломбировки) в соответствии с МИ 3002-2006 «ГСИ. Рекомендация. Правила пломбирования и клеймения средств измерений и оборудования, применяемых в составе систем измерений количества и показателей качества нефти и поверочных установок».

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) системы (ИВК ИМЦ-07 и АРМ оператора «Форвард») обеспечивает реализацию функций системы. Идентификация ПО системы осуществляется путем отображения на мониторе АРМ оператора структуры идентификационных данных. Сведения о ПО указаны в таблице 1.

Уровень защиты ПО системы от непреднамеренных и преднамеренных изменений в соответствии с Р 50.2.077-2014 «ГСИ. Испытания средств измерений в целях утверждения типа. Проверка защиты программного обеспечения» соответствует высокому уровню защиты.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение			
	АРМ оператора «Форвард»			ПО ИМЦ-07
Идентификационное наименование ПО	ArmA.dll	ArmMX.dll	ArmF.dll	EMC07.exe
Номер версии (идентификационный номер ПО)	4.0.0.1	4.0.0.1	4.0.0.1	PX.7000.01.01
Цифровой идентификатор ПО	8B71AF71	30747EDB	F8F39210	7A70F3CC

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений расхода, т/ч (м ³ /ч)	от 200,1 до 1190,9 (от 247 до 1338,2)
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти, %	±0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти, %	±0,35

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных линий, шт.	2 (две рабочие)
Измеряемая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия»
Режим работы системы	непрерывный
Режим управления запорной арматурой	автоматизированный и ручной
Параметры измеряемой среды:	
Давление, МПа:	
- рабочее	от 0,30 до 0,45
- минимально допустимое	0,25
- максимально допустимое	0,80
Вязкость кинематическая измеряемой среды в рабочем диапазоне температуры, мм ² /с (сСт)	от 5 до 35
Плотность измеряемой среды, кг/м ³	от 810 до 890
Температура измеряемой среды, °С	от +1,1 до +30,0
Массовая доля воды, %, не более	0,5
Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³ , не более	100
Массовая доля механических примесей, %, не более	0,05
Содержание свободного газа	не допускается
Параметры электрического питания:	
- напряжение переменного тока, В	380 ±38 (трехфазное); 220 ±22 (однофазное)
- частота переменного тока, Гц	50±1
- потребляемая мощность, кВт, не более	10
Условия эксплуатации:	
- температура воздуха окружающей среды, °С	от -43 до +39
- температура воздуха в помещениях, где установлено оборудование системы, °С	от +15 до +30
- относительная влажность воздуха в помещениях, где установлено оборудование системы, %	от 30 до 80
- атмосферное давление, кПа	от 96,0 до 104,0

Знак утверждения типа

наносится справа в нижней части титульного листа инструкции по эксплуатации системы типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность системы

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерений количества и показателей качества нефти резервная № 401	Заводской № 675/УРСУ	1 шт.
Инструкция по эксплуатации резервной системы измерений количества и показателей качества нефти № 401 на ПСП «Новокуйбышевский»	-	1 экз.
«Инструкция. ГСИ. Резервная система измерений количества и показателей качества нефти № 401. Методика поверки»	МП 0555-14-2017	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 0555-14-2017 «Инструкция. ГСИ. Резервная система измерений количества и показателей качества нефти № 401. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИР» 27 февраля 2017 г.

Основные средства поверки:

- установка трубопоршневая поверочная двунаправленная, применяемая в качестве эталона 1-го разряда по ГОСТ 8.510-2002 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема и массы жидкости», диапазон измерений объемного расхода рабочей среды до 1100 м³/ч, пределы допускаемой относительной погрешности ±0,05 %;
- средства поверки в соответствии с нормативными документами на поверку средств измерений, входящих в системы.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке системы.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений резервной системы измерений количества и показателей качества нефти № 401 на ПСП «Новокуйбышевский. Методика поверки» (свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 01.00257-2013/186014-16 от 28.12.2016 г.).

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерений количества и показателей качества нефти резервной № 401

ГОСТ 8.510-2002 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема и массы жидкости

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

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ИМС Индастриз» (ООО «ИМС Индастриз»)
ИНН 7736545870

Адрес: 117312, Россия, г. Москва, ул. Вавилова, д. 47 А

Юридический адрес: 142703, Россия, Московская область, Ленинский район, г. Видное, улица Донбасская, дом 2, строение 10, комната 611

Телефон (факс): +7 (495) 221-10-50

Факс: +7 (495) 221-10-51

E-mail: ims@imsholding.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, 7 «а»

Телефон (факс): +7 (843) 272-70-62, 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2017 г.