

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефти № 265
ПСП «Бавлы» ЗАО «Алойл»

Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти №265 ПСП «Бавлы» ЗАО «Алойл» (далее – СИКН) предназначена для автоматических измерений массы и показателей качества нефти.

Описание средства измерений

СИКН изготовлена в одном экземпляре ООО «ИТОМ-Прогресс» (г. Ижевск) по проектной документации ООО «ИТОМ-Прогресс» (г. Ижевск), из средств измерений и оборудования серийного отечественного и импортного изготовления. Заводской номер – 93.

Монтаж и наладка СИКН осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКН и эксплуатационными документами её составляющих. Технологическое оборудование СИКН не допускает неконтролируемые пропуски и утечки нефти.

Измерения массы брутто нефти выполняют прямым методом динамических измерений – с помощью счетчиков-расходомеров массовых.

Конструктивно СИКН состоит из блока фильтров, блока измерительных линий (БИЛ), блока измерений показателей качества нефти (БИК), блока трубопоршневой поверочной установки (ТПУ), СОИ, узла подключения передвижной поверочной установки.

БИЛ состоит из одной рабочей и одной контрольно-резервной измерительных линий (ИЛ). В каждой ИЛ установлены следующие средства измерений (номер по Госреестру):

- счетчик-расходомер массовый Micro Motion модификации CMF 300 (№ 45115-10);
- датчик давления «Метран-150» (№ 32854-09);
- датчик температуры 644 (№ 39539-08);
- манометр и термометр для местной индикации давления и температуры.

На выходном коллекторе БИЛ установлены:

- пробозаборное устройство щелевого типа по ГОСТ 2517-85;
- датчик давления «Метран-150» (№ 32854-09);
- манометр для местной индикации давления.

БИК выполняет функции непрерывного измерения плотности, вязкости, объемной доли воды в нефти, и автоматического отбора объединенной пробы нефти для последующего определения показателей качества нефти в лаборатории. Отбор представительной пробы нефти в БИК осуществляется через пробозаборное устройство щелевого типа по ГОСТ 2517-85, установленное на выходном коллекторе БИЛ. В БИК установлены следующие средства измерений и технические средства:

- два преобразователя плотности жидкости измерительных мод. 7835 (№ 15644-06);
- преобразователь плотности и вязкости жидкости измерительный мод. 7829 (№ 15642-06);
- два влагомера нефти поточных УДВН-1пм (№ 14557-10);
- датчик давления «Метран-150» (№ 32854-09);
- датчик температуры 644 (№ 39539-08);
- два пробоотборника нефти автоматических «Стандарт-АЛ»;
- пробоотборник нефти ручной «Стандарт-Р»;
- манометры и термометры для местной индикации давления и температуры;

Блок ТПУ состоит из установки поверочной трубопоршневой «Сапфир МН» (№ 41976-09), которая обеспечивает проведение поверки и контроля метрологических характеристик преобразователей расхода.

Система обработки информации состоит из двух комплексов измерительно-вычислительных «ЗОДИАК» (№ 38623-11), а также двух автоматизированных рабочих мест оператора (рабочего и резервного) на базе персонального компьютера с ПО «Кристалл», предназначенных для визуального отображения результатов измерений и управления технологическими режимами работы СИКН.

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массового расхода нефти в рабочем диапазоне (т/ч);
- автоматическое вычисление массы брутто нефти в рабочем диапазоне расхода (т);
- автоматическое измерение температуры (°С), давления (МПа), плотности (кг/м³), вязкости (мм²/с) нефти, объемной доли воды в нефти (%);
- вычисление массы нетто нефти (т) с использованием результатов измерений содержания воды, хлористых солей и механических примесей в нефти;
- поверку и контроль метрологических характеристик преобразователей расхода по стационарной поверочной установке;
- поверку стационарной ТПУ по передвижной поверочной установке;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование интервальных отчетов, протоколов, актов приема-сдачи нефти, паспортов качества нефти.

Обеспечена возможность пломбирования, нанесения оттисков клейм или наклеек на средства измерений, входящие в состав СИКН, в соответствии с МИ 3002-2006.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) СИКН разделено на два структурных уровня – верхний и нижний. К ПО нижнего уровня относится ПО комплекса измерительно-вычислительного «ЗОДИАК» (далее – контроллера), и имеет свидетельство о метрологической аттестации алгоритмов вычислений и программ обработки результатов измерений массы товарной нефти №94014-08 от 11.02.2008 г. ГНМЦ ФГУП «ВНИИМС».

К ПО верхнего уровня относится ПО «Кристалл», выполняющее функции передачи данных с нижнего уровня, отображения на станциях оператора функциональных схем и технологических параметров объекта, на котором применяется система, прием и обработка управляющих команд оператора, формирование отчетных документов. Свидетельство о метрологической аттестации программного обеспечения № 01.00284-2010-099/04-2013 от 28.10.2013 г. ОП ГНМЦ ОАО «Нефтеавтоматика».

К метрологически значимой части ПО СИКН относятся следующие программные модули ПО «Кристалл»:

- модуль поверки «CalcPov.dll»;
- модуль вычисления массы нетто нефти «CalcOil.dll».

В ПО СИКН защита от непреднамеренных и преднамеренных изменений метрологически значимой части ПО и измеренных данных осуществляется:

- разграничением прав доступа групп пользователей к метрологически значимой части ПО и данным с помощью системы паролей;
- ведением внутреннего журнала фиксации событий.

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

Идентификационные данные ПО, входящего в состав СИКН:

Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер) ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода)	Другие идентификационные данные	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
CalcOil.dll	1.1.0	F2E70BD3	-	CRC-32
CalcPov.dll	1.1.2	6E7CE08D	-	CRC-32

Метрологические и технические характеристики

Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002;
Диапазон измерений массового расхода, т/ч	от 17,402 до 107,4;
Рабочий диапазон температуры нефти, °С	от 10 до 30;
Рабочий диапазон давления нефти, МПа	от 0,7 до 1,0;
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры нефти, °С	±0,2;
Пределы допускаемой приведенной погрешности измерений давления нефти, %	±0,5;
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений плотности нефти, кг/м ³	±0,3;
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти, %	±0,25;
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти, %	±0,35.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКН типографским способом.

Комплектность средства измерений

1. Единичный экземпляр СИКН в составе согласно инструкции по эксплуатации СИКН.
2. Инструкция по эксплуатации СИКН.
3. Инструкция «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти №265 ПСП «Бавлы» ЗАО «Алойл». Методика поверки» НА.ГНМЦ.0035-13 МП.

Поверка

осуществляется по документу НА.ГНМЦ.0035-13 МП «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти №265 ПСП «Бавлы» ЗАО «Алойл». Методика поверки», утверждённому ГЦИ СИ ОП ГНМЦ ОАО «Нефтеавтоматика» в г. Казань 28.10.2013 г.

Перечень эталонов применяемых при поверке:

- передвижная поверочная установка 1 разряда по ГОСТ Р 8.510-2002;
- устройство для поверки вторичной измерительной аппаратуры для узлов учета нефти и нефтепродуктов УПВА-Т (Госреестр № 39214-08);
- комплект средств поверки влагомеров и преобразователей влагосодержания нефти УПВН-2 (Госреестр № 10496-86);

- плотномер МД-02 (Госреестр № 28944-08)
- калибратор температуры АТС-140В (Госреестр № 20262-07);
- калибратор давления модульный МС2-Р (Госреестр № 28899-05).

Примечание: допускается применение других эталонных средств и поверочного оборудования с аналогичными или лучшими характеристиками.

Сведения о методиках (методах) измерений

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений системой измерений количества и показателей качества нефти на ПСП «Алойл» при НПС «Бавлы», аттестована ГНМЦ ФГУП «ВНИИР» 23.09.2013 г.

Нормативные документы и технические документы, распространяющиеся на систему измерений количества и показателей качества нефти №265 ПСП «Бавлы» ЗАО «Алойл»

1. ГОСТ Р 8.595-2004 "ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений".
2. «Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти», утверждены приказом Минпромэнерго России от 31.03.2005 г. № 69.

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

осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ИТОМ-Прогресс» (ООО «Итом-Прогресс»)
426076, г. Ижевск, ул. Коммунаров, 175
тел./факс (3412) 791-031, 791-091, 635-633
E-mail: itom@udm.ru

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений Обособленное подразделение Головной научной метрологической центр ОАО «Нефтеавтоматика» в г. Казань.
420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а;
Тел./факс: (843) 295-30-47; 295-30-96;
E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ОП ГНМЦ «ОАО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30141-10 от 01.03.2010 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п.

«_____» _____ 2014 г.