

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов № 3
ПСП «Башнефть-Черкассы»

Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов № 3 ПСП «Башнефть-Черкассы» (далее – СИКНП) предназначена для автоматических измерений массы бензина неэтилированного по ГОСТ Р 51866-2002 перекачиваемого с филиала ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» через ПСП «Башнефть – Черкассы» на ЛПДС «Черкассы» Уфимского ПО (филиал) ОАО «Уралсибнефтепровод».

Описание средства измерений

Измерения массы бензина выполняют прямым методом динамических измерений – с помощью счетчиков-расходомеров массовых и системы обработки информации.

Конструктивно СИКНП состоит из блока измерительных линий (БИЛ), блока измерений показателей качества нефтепродуктов (БИК), блока регулирующих и предохранительных клапанов (УРД и УП, УРД и СППК), дренажных емкостей соединенных между собой технологической обвязкой, системы сбора и обработки информации (СОИ) на базе системы измерения и управления узлами учета DanPac, узла подключения передвижной поверочной установки.

БИЛ состоит из двух рабочих и одной контрольно-резервной измерительных линий. В каждой измерительной линии установлены следующие средства измерений (номер по Госреестру):

- счетчик-расходомер массовый Micro Motion модели CMF 400 (№ 45115-10);
- преобразователь давления измерительный 3051 (№ 14061-10);
- датчик температуры 644 (№ 39539-08);
- манометр и термометр для местной индикации давления и температуры.

БИК выполняет функции оперативного контроля и автоматического отбора проб для лабораторного контроля показателей качества нефтепродукта. Отбор представительной пробы нефтепродукта в БИК осуществляется через пробозаборное устройство щелевого типа по ГОСТ 2517-85, установленное на выходном коллекторе СИКНП. В БИК установлены следующие средства измерений и технические средства:

- преобразователь плотности жидкости измерительные 7835 (№ 15644-06);
- расходомер UFM 3030K-1Ex (№ 32562-09);
- система смешивания и отбора проб Cliff Mock C22;
- преобразователи давления и температуры, манометры и термометры аналогичные установленным в БИЛ;
- ручное пробоотборное устройство по ГОСТ 2517-85

СОИ обеспечивает сбор, хранение и обработку измерительной информации. В качестве СОИ используется комплекс программно-аппаратный «DanPac», в состав которого входят: два контроллера измерительных Floboss S600+ (Госреестр № 38623-11), осуществляющих сбор и обработку измерительной информации, и автоматизированное рабочее место оператора (АРМ) на базе персонального компьютера, системы измерительно-управляющей и противоаварийной защиты DeltaV (Госреестр № 16798-08) и RWA2 веб-сервера, осуществляющих хранение измерительной информации и формирование отчетных данных. Персональный компьютер АРМ-оператора оснащен монитором, клавиатурой и печатающим устройством.

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

СИКНП обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массового расхода дизельного топлива в рабочем диапазоне (т/ч);
- автоматическое измерение массы дизельного топлива в рабочем диапазоне расхода (т);
- автоматическое измерение температуры ($^{\circ}$ C), давления (МПа), плотности (кг/м 3);
- поверку счетчиков-расходомеров массовых по передвижной поверочной установке с использованием двух дополнительных контроллеров измерительных Floboss S600+, общих для всех СИКНП ПСП «Башнефть-Черкассы»;
- контроль метрологических характеристик рабочих счетчиков-расходомеров массовых по контрольному-резервному;
- автоматический отбор объединенной пробы нефтепродуктов;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование интервальных отчетов, протоколов, актов приема-сдачи нефтепродукта, журнала регистрации событий.

Программное обеспечение

К программному обеспечению СИКНП относят ПО комплекса программно-аппаратного «DanPac», применяемого в качестве СОИ СИКНП (свидетельство о метрологической аттестации № 01.00284-2010-088/04-2014 от 21.11.2014 г., ОАО «Нефтеавтоматика» ОП ГНМЦ).

Структурно ПО «DanPac» разделено на ПО контроллеров измерительных FloBoss S600+, ПО системы измерительно-управляющей и противоаварийной защиты DeltaV и RWA2 Web server. К метрологически значимой части ПО СИКНП относятся архив «LinuxBinary.app», характеризующий операционную систему контроллера измерительного FloBoss S600+, а также RWA2 Web server – модуль, отвечающий за формирование отчетной документации. Метрологически значимая часть ПО СИКНП содержит средства обнаружения, обозначения и устранения сбоев и искажений, которые нарушают целостность результатов измерений. Уровень защиты ПО СИКНП соответствует уровню «высокий» согласно Р 50.2.077-2014: программное обеспечение защищено от преднамеренных изменений с помощью специальных программных средств.

В комплексе программно-аппаратном «DanPac» оператора используется паролевая система разграничения доступа к различным функциям и настройкам, влияющим на целостность результатов измерений.

Идентификационные данные программного обеспечения (ПО):

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Идентификационное наименование ПО	LinuxBinary.app	RWA2 Web server
Номер версии (идентификационный номер) ПО	06.09e	2.6.3
Цифровой идентификатор ПО	0259	-
Другие идентификационные данные (если имеются)	-	-

Метрологические и технические характеристики

Рабочая среда	бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002;
Диапазон измерений массового расхода, т/ч	от 130,0 до 400,0;
Диапазон измерений температуры, $^{\circ}$ C	от минус 15 до 40;
Диапазон измерений рабочего давления, МПа	от 0,26 до 0,8;
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефтепродуктов, %	$\pm 0,25$.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКНП типографским способом.

Комплектность средства измерений

1. Единичный экземпляр СИКНП в составе: согласно инструкции по эксплуатации СИКНП.
2. Инструкция по эксплуатации СИКНП.
3. Инструкция «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов № 3 ПСП «Башнефть – Черкассы». Методика поверки».

Проверка

осуществляется по документу МП 50015-12 «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов № 3 ПСП «Башнефть – Черкассы». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ОП ГНМЦ ОАО «Нефеавтоматика» 01.11.2011 г., с изменением №1, утвержденным ГЦИ СИ ОП ГНМЦ ОАО «Нефеавтоматика» 21.11.2014 г.

Перечень эталонов применяемых при поверке:

- передвижная ПУ 1 или 2 разряда по ГОСТ Р 8.510-2002;
- устройство для поверки вторичной измерительной аппаратуры для узлов учета нефти и нефтепродуктов УПВА-Т (Госреестр № 39214-08);
- плотномер МД-02 (Госреестр № 28944-08);
- калибратор температуры АТС-140В (Госреестр № 20262-07);
- калибратор давления модульный МС2-R (Госреестр № 28899-05).

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

Сведения о методиках (методах) измерений

«Масса нефтепродуктов. Методика измерений массы бензина, поступающего от ОАО «Уфанефтехим» на СИКНП №3 ПСП «Башнефть-Черкассы», утверждена ОП ГНМЦ ОАО «Нефеавтоматика» в г. Казань 24.10.2011 г., зарегистрирована в Федеральном реестре методик измерений под номером ФР.1.29.2011.11525.

Нормативные документы, распространяющиеся на систему измерений количества и показателей качества нефтепродуктов № 3 ПСП «Башнефть – Черкассы»

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

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении торговли.

Изготовитель

ОАО «Уфанефтехим».

450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45

Тел.: +7 (347) 260-59-99

Факс: +7 (347) 243-22-22

Испытательный центр:

Государственный центр испытаний средств измерений Обособленное подразделение Головной научный метрологический центр ОАО «Нефтеавтоматика» в г. Казань, номер регистрации в Государственном реестре средств измерений - № 30141 - 10 от 01.03.2010 г. 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а;

Тел/факс: +7 (843) 272-47-86; 295-30-47; 295-30-96;

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru,

Web: www.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
агенства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

«____» ____ 2015 г.