

**Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)
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»)**



СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора по метрологии
ФБУ «Тюменский ЦСМ»

А.В. Синцов
2024 г.

**Государственная система обеспечения единства измерений
СИСТЕМА ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА И ПАРАМЕТРОВ
НЕФТЕГАЗОВОДЯНОЙ СМЕСИ
НА ДНС ЗАПАДНО-САЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Методика поверки

ВЯ.10.1708162.00 МП

Тюмень
2024

Разработана



ФБУ «Тюменский ЦСМ»

Начальник отдела МОП

Л.А. Каражова



Ведущий инженер по метрологии

М.Е. Майоров

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая методика поверки распространяется на систему измерений количества и параметров нефтегазоводяной смеси на ДНС Западно-Салымского месторождения, заводской номер 17008.

Методика поверки устанавливает порядок проведения первичной и периодической поверки СИКНС.

Если очередной срок поверки СИ, входящего в состав СИКНС, наступает до очередного срока поверки СИКНС, поверяется только это СИ, при этом поверку СИКНС не проводят. Поверку СИ, входящих в состав СИКНС, проводят в соответствии с методиками поверки, указанными в сведениях об утверждении типа соответствующих типов СИ.

Поверку СИКНС месте эксплуатации в диапазоне измерений, указанном в описании типа, или фактически обеспечиваемом при поверке диапазоне измерений (далее – рабочий диапазон расхода). Нижний предел рабочего диапазона расхода СИКНС определяется как наименьшее значение расхода, в котором поверен ПР из состав СИКНС. Верхний предел рабочего диапазона расхода СИКНС определяется как наибольшее значение расхода, в котором поверен ПР из состава рабочих измерительных линий СИКНС. Полученный рабочий диапазон расхода не может превышать диапазона измерений, указанного в описании типа СИКНС.

Выполнение требований настоящей методики обеспечивает прослеживаемость СИКНС к государственному первичному специальному эталону единиц массы и объема жидкости в потоке, массового и объёмного расходов жидкости, номер ГЭТ 63-2019. Передача единицы величины происходит методом непосредственного сличения преобразователей расхода жидкости, входящих в состав СИКНС, с рабочим эталоном 2 разряда согласно государственной поверочной схеме для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости, утверждённой приказом Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356.

В настоящем документе приняты следующие сокращения:

ПО – программное обеспечение;

СИКНС – система измерений количества и параметров нефтегазоводяной смеси;

СИ – средство измерений;

ПР – преобразователь расхода жидкости.

2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ

Таблица 1 – Перечень операций поверки

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	Да	Да	7
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Да	Да	8
Проверка программного обеспечения	Да	Да	9
Определение метрологических характеристик и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	10
Примечание – Если при проведении какой-либо операции поверки получен отрицательный результат, дальнейшую поверку не проводят.			

3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

3.1 Параметры измеряемой среды при проведении поверки должны соответствовать указанным в описании типа СИКНС.

4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

4.1 К проведению поверки допускаются лица, изучившие настоящую методику, инструкцию по эксплуатации СИКНС и средств поверки и прошедшие инструктаж по охране труда.

5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют средства поверки, приведённые в таблице 3.
Таблица 2 – Метрологические и технические требования к средствам поверки

Операции поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п. 8 Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	Средства измерений температуры с диапазоном измерений от плюс 5 до плюс 35 °С	Термогигрометр ИВА-6 мод. ИВА-6А-Д, рег. номер 46434-11
Примечание — Допускается использовать при поверке другие утверждённые и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утверждённого типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице.		

6 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

6.1 Организация и производство работ проводится в соответствии с утвержденными действующими правилами и нормативными документами:

- в области охраны труда – «Трудовой кодекс Российской Федерации» от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ;
- в области промышленной безопасности – Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- в области пожарной безопасности – Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»; Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- в области соблюдения правильной и безопасной эксплуатации электроустановок – Приказ Минэнерго России от 12 августа 2022 года № 811 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии»;
- в области охраны окружающей среды – Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

6.2 Помещение СИКНС должно содержаться в чистоте, без следов нефти.

6.3 В соответствии с классификацией помещений и наружных установок по взрыво- и пожарной опасности по СП 12.13130.2009 помещение блока технологического и помещение блока ПУ относится к категории А, помещение блока аппаратного – В4, по классу взрывоопасных зон по ПУЭ/ГОСТ 30852.9-2002 помещение блока технологического и помещение блока ПУ – к В-1а/класс 2, по категории и группе взрывоопасных смесей при их возможном образовании по ГОСТ 30852.11-2002 и ГОСТ Р 30852.5-2002 к ПА – ТЗ.

6.4 Вторичную аппаратуру и щиты управления относят к действующим электроустановкам с напряжением до 1000 В, на которые распространяются «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии», «Правила устройства электроустановок» (ПУЭ) VII-е издание».

6.5 В целях безопасной эксплуатации и технического обслуживания СИКНС разрабатываются инструкция по эксплуатации СИКНС и инструкции по видам работ.

7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

7.1 При внешнем осмотре должно быть установлено соответствие СИКНС следующим требованиям:

- комплектность СИКНС должна соответствовать технической документации;
- на компонентах СИКНС не должно быть механических повреждений и дефектов покрытия, ухудшающих внешний вид и препятствующих применению;
- надписи и обозначения на элементах СИКНС должны быть четкими и соответствовать технической документации;
- пломбировка СИ, входящих в состав СИКНС, должна быть выполнена в соответствии со сведениями приведёнными в их описаниях типа, методиках поверки или МИ 3002-2006;
- знаки поверки нанесённые на СИ, входящие в состав СИКНС, не должны иметь истекшего срока действия и повреждений препятствующих их идентификации.

8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

8.1 Подготовка СИКНС к проведению поверки производится в соответствии с инструкцией по эксплуатации СИКНС.

8.2 При опробовании проверяют работоспособность СИКНС в соответствии с инструкцией по эксплуатации путем просмотра на экране АРМ оператора значений измеренных с помощью СИ, входящих в состав СИКНС, и формирования отчета СИКНС (двухчасового или сменного).

8.3 Результаты опробования считают положительными, если на экране АРМ оператора отображаются измеренные значения, отчет (двухчасовой или сменный) формируется, аварийные сообщения о работе СИКНС отсутствуют.

9 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

9.1 Подтверждение соответствия программного обеспечения проводят путем проверки идентификационных данных.

9.2 Чтобы определить идентификационные данные ПО ИВК необходимо выполнить следующие действия: в экранной форме основного меню выбрать с помощью кнопок перемещения пункт «СИСТ. ПАРАМЕТРЫ» и нажать кнопку «Enter» (в виде изогнутой стрелочки); в появившемся подменю выбрать с помощью кнопок перемещения подпункт «СВЕДЕНИЯ о ПО» и нажать кнопку «Enter», после чего на экране в виде текста отобразятся идентификационные данные метрологически значимой части ПО ИВК.

9.3 Чтобы определить идентификационные данные ПО АРМ оператора необходимо выполнить нижеописанные действия.

9.3.1 Для определения идентификационных данных SIKNS.dll в нижней правой части основной мнемосхемы АРМ оператора нажимают кнопку «Ввод паспорта». В окне «Выбор отчета» нажимают кнопку «О программе»; после нажатия которой появится окно «О программе», в котором отобразятся идентификационное наименование, номер версии и цифровой идентификатор (для расчета цифрового идентификатора в окне «О программе» нужно нажать кнопку «Рассчитать MD5»).

9.3.2 Для определения идентификационных данных TPULibrary.dll в нижней правой части основной мнемосхемы АРМ оператора нажимают кнопку «Поверка», после нажатия которой появится окно «ТПУ». В окне «ТПУ» нажимают кнопку «О программе»; после нажатия которой появится окно «О программе», в котором отобразятся идентификационное наименование, номер версии и цифровой идентификатор (для расчета цифрового идентификатора в окне «О программе» нужно нажать кнопку «Рассчитать MD5»).

Таблица 3 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	ИБК ОКТОПУС-Л	АРМ оператора «ПЕТРОЛСОФТ(С)»	
Идентификационное наименование ПО	Formula.o	SIKNS.dll	TPULibrary.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	6.15	1.0.0.0	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО	5ED0C426	081AC2158C73492A D0925DB1035A0E71	1B1B93573F8C9188C F3AAFAA779395B8
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC32	MD5	MD5

9.4 Результат проверки программного обеспечения считают положительным, если идентификационные данные ПО соответствуют приведенным в таблице 3.

10 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК И ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

10.1 Проверка результатов поверки СИ, входящих в состав СИКНС

Проверяют соответствие фактически установленных СИ, указанным в описании типа СИКНС и наличие у данных СИ действующих сведений о поверке с положительным результатом в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

Если очередной срок поверки СИ, входящего в состав СИКНС, наступает до очередного срока поверки СИКНС, поверяется только это СИ, при этом поверку СИКНС не проводят.

10.2 Результат поверки считают положительным, если средства измерений, входящие в состав СИКНС, поверены и результаты поверки оформлены в соответствии с методиками поверки, указанными в сведениях об утвержденном типе соответствующего средства измерений. В случае положительного результата делают вывод о подтверждении соответствия СИКНС установленным метрологическим требованиям и пригодности к дальнейшему применению с пределами допускаемой относительной погрешности измерения:

- массы нефтегазоводяной смеси $\pm 0,25$ %;
- массы нетто нефти в составе измеряемой среды, при содержании объемной доли воды в измеряемой среде:

при определении массовой доли воды в лаборатории:

- $\pm 1,0$ % - при объемной доле воды от 0 до 5 % включ.;
- $\pm (0,15\varphi + 0,25)$ % - при объемной доле воды св. 5 до 15 % включ.;
- $\pm (0,075\varphi + 1,375)$ % - при объемной доле воды св. 15 до 20 % включ.;
- при использовании поточного влагомера:
- $\pm (0,15\varphi + 0,25)$ % - при объемной доле воды св. 7 до 15 % включ.;
- $\pm (0,075\varphi + 1,375)$ % - при объемной доле воды св. 15 до 35 % включ.;
- $\pm (0,15\varphi - 1,25)$ % - при объемной доле воды св. 35 до 55 % включ.;
- $\pm (0,3\varphi - 9,5)$ % - при объемной доле воды св. 55 до 65 % включ.;
- ± 10 % - при объемной доле воды св. 65 до 70 % включ.;
- ± 20 % - при объемной доле воды св. 70 до 90 % включ.

10.3 В случае, когда измерительная линия с ПР выведена из эксплуатации, по заявлению владельца, допускается принимать положительный результат поверки СИКНС без учета сведений о поверке ПР этой измерительной линии, при условии наличия действующих сведений о поверке с положительным результатом хотя бы одного ПР из состава блока измерительных линий СИКНС.

11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

11.1 Сведения о результатах поверки СИКНС передают в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

11.2 Если результат поверки СИКНС положительный, в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений передают сведения о рабочем диапазоне расхода СИКНС, информацию о СИ, входящих в состав СИКНС, в соответствии с таблицей 1 описания типа. Допускается информацию о СИ, входящих в состав СИКНС, оформлять в виде приложения к свидетельству о поверке.

11.3 Пломбирование СИКНС не предусмотрено.

11.4 Нанесение знака поверки на СИКНС не предусмотрено.

11.5 Если результат поверки отрицательный, СИКНС к эксплуатации не допускается.