

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»
(ФГБУ «ВНИИМС»)

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Регистрационный № РОСС RU.B2156.04ЖЗУ1 от 17 октября 2019 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТП 314-24

Действителен до «08» апреля 2027 г.

Орган по сертификации:

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»
(ФГБУ «ВНИИМС»)
119361, Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Очаково-Матвеевское,
ул. Озерная, д. 46

наименование и адрес органа по сертификации

Программный комплекс:

Программное обеспечение к методикам измерения массы и объема нефтепродуктов
(ПО «ПЕТРОЛСОФТ»)

наименование ПО

Заявитель:

Общество с ограниченной ответственностью «Метрология и Автоматизация»
443013, г. Самара, ул. Киевская, дом 5 А

наименование и адрес юридического лица

соответствует требованиям нормативной документации на программное обеспечение:

ГОСТ Р 8.654-2015, ГОСТ Р 8.883-2015

наименование нормативных документов

ООО «Метрология и Автоматизация»

наименование юридического лица

имеет право применять знак соответствия на документации, сопровождающей программное обеспечение, характеристики которого приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего Сертификата.

Сертификация проведена в соответствии с «Правилами функционирования Системы добровольной сертификации программного обеспечения средств измерений».

Заместитель директора
ФГБУ «ВНИИМС»

Главный эксперт
СДС по СИ

М.П.


подпись

подпись

Ф.В. Булыгин

А.Н. Паньков

«08» апреля 2024 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТП 314-24**

«ПЕТРОЛСОФТ»

наименование ПО

Программное обеспечение «ПЕТРОЛСОФТ» предназначено для использования в составе систем измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) и систем измерений количества нефтепродуктов (СИКНП) с аттестованными методиками измерений.

назначение и область применения ПО

Заявитель:

**ООО «Метрология и Автоматизация»
443013, г. Самара, ул. Киевская, дом 5 А**

наименование и адрес юридического лица

1. Программная реализация вычислительных алгоритмов удовлетворяет требованиям документов:

Р 50.2.076-2010 «ГСИ. Плотность нефти и нефтепродуктов. Методы расчета. Программа и таблицы приведения»;

ГОСТ 8.587-2019 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений»;

МИ 3151-2008 ГСИ. Счетчики-расходомеры массовые. Методика поверки на месте эксплуатации трубопоршневой поверочной установкой в комплекте с поточным преобразователем плотности;

МИ 3380-2012 ГСИ. Преобразователи объемного расхода. Методика поверки на месте эксплуатации поверочной установкой.

характеристики программного обеспечения

2. Представленная на испытания ПО «ПЕТРОЛСОФТ» сопровождающая документация удовлетворяет общим требованиям к документации программного обеспечения по ГОСТ Р 8.654-2015

характеристики программного обеспечения

3. ПО имеет структуру автономного программного обеспечения. Разделение ПО выполнено на «высоком» уровне по ГОСТ Р 8.883-2015 и соответствует требованиям ГОСТ Р 8.654-2015

характеристики программного обеспечения

4. Недопустимое влияние на метрологически значимую часть ПО и данные через интерфейсы пользователя и связи отсутствует

характеристики программного обеспечения

5. Уровень защиты ПО соответствует уровню «средний» согласно п. 6.6.5 ГОСТ Р 8.883-2015: метрологически значимая часть ПО и измеренные данные защищены от преднамеренных изменений с помощью простых программных средств

характеристики программного обеспечения

6. Максимальное относительное отклонение между результатами вычислений ПО «ПЕТРОЛСОФТ» и опорного ПО по параметрам: масса брутто нефти/нефтепродуктов (мазутов), масса нетто нефти/нефтепродуктов (мазутов), массы нефтепродуктов, объем нефти(нефтепродукта) при стандартных условиях, плотность нефти (нефтепродукта) при стандартных условиях, оценки пределов допускаемых относительных погрешностей измерений массы брутто нефти/нефтепродуктов (мазутов), массы нефтепродуктов, массы нетто нефти/нефтепродуктов (мазутов) и объема нефти(нефтепродукта) при стандартных условиях, плотность нефти (нефтепродукта) при стандартных условиях не превышают $\pm 0,00003\%$

характеристики программного обеспечения

7. Методы идентификации соответствуют заявленным в сопроводительной программной документации, при этом, идентификационные признаки ПО не зависят от способа идентификации и их достаточно для однозначной идентификации ПО.

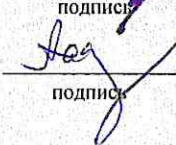
ПО обладает следующими идентификационными признаками:

Идентификационное наименование модуля	Имя файла	Номер версии	Цифровой идентификатор (контрольная сумма по md5)
«ПЕТРОЛСОФТ»	Sikn.dll	1.0.1.0	f9d0a57e58b6b7e0bd899755cc2731c3
	TPULibrary.dll	1.0.2.0	cf2c7990373dac7c97fd9485b844f4d1

Заместитель директора
ФГБУ «ВНИИМС»

Главный эксперт
СДС ПО СИ




подпись

подпись

Ф.В. Булыгин

А.Н. Паньков

«08» апреля 2024 г.