

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»
Государственный научный метрологический центр
ФГУП «ВНИИР»

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

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об аттестации методики (метода) измерений
№ 01.00257-2013/11607-16

Методика (метод) измерений ГСИ. Масса нефтепродуктов. Методика измерений
косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах

наименование и назначение методики (метода) измерений, включая указание измеряемой величины, объекта измерений, реализуемого способа измерений и, при необходимости, наименование дополнительных параметров

разработанная ФГУП «ВНИИР» Россия, 420088, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7«а»

наименование и адрес разработчика методики (метода) измерений

и регламентированная в ГСИ. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным
методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах

обозначение и наименование документа, содержащего методику (метод) измерений, год его утверждения и число страниц

аттестована в соответствии с Приказом Минпромторга России от 15.12.2015 №4091 «Об
утверждении Порядка аттестации первичных референтных методик (методов) измерений,
референтных методик (методов) и методик (методов) измерений и их применения»

наименование и номер нормативного правового акта, на соответствие требованиям которого аттестована методика (метод) измерений

Аттестация осуществлена по результатам теоретических исследований

указание способа подтверждения соответствия методики (метода) измерений установленным требованиям (теоретические или экспериментальные исследования)

В результате аттестации методики (метода) измерений было установлено, что методика (метод) измерений соответствует предъявляемым к ней требованиям.

Первый заместитель директора по
научной работе - заместитель директора
по качеству

Начальник отдела НИО-7

должность руководителя подразделения, отдела



В.А. Фафурин
инициалы, фамилия

А.В. Кондаков
инициалы, фамилия

11.10.2016

Диапазон измерений приведен на обратной стороне свидетельства.

Требования к показателям точности измерений приведены на обратной стороне свидетельства об аттестации методики (метода) измерений

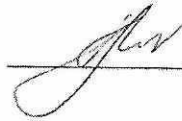
ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

Пределы допускаемой относительной погрешности (расширенная неопределенность) измерений массы нефтепродукта в резервуарах по настоящему методике измерений не должны превышать, приведенных в таблице 1.

Т а б л и ц а 1

Масса нефтепродукта, т	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений, %
До 200	$\pm 0,65$
200 и более	$\pm 0,50$

Ведущий инженер НИО-7



В. М. Мигранов