

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
(ФГУП «ВНИИР»)

420088, РТ, г. Казань, ул.2-ая Азинская, 7А

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об аттестации методики (метода) измерений

№ 01.00257-2013/ 8107-15

(порядковый номер свидетельства)

Методика (метод) измерений

массы нефти и нефтепродуктов

наименование и назначение методики измерений

в вертикальных резервуарах косвенным методом статических измерений

включая указание измеряемой величины, и, при необходимости, наименование объекта измерений

Разработанная

ФГУП «ВНИИР», 420088, РТ, г. Казань, ул.2-ая Азинская, д. 7 «а»

наименование и адрес разработчика методики измерений

и регламентированная в «ГСИ. Методика измерений массы нефти и нефтепродуктов в вертикаль-

обозначение и наименование документа, содержащего методику измерений,

ных резервуарах косвенным методом статических измерений для компаний Группы SGS»,

2015 г., 39 страниц

год его утверждения и число страниц

аттестована в соответствии с

ГОСТ Р 8.563-2009 «Государственная система обеспечения

наименование и номер документа

единства измерений. Методики (методы) измерений»

на соответствие требованиям которого аттестована методика измерений

Аттестация осуществлена по результатам

метрологической экспертизы документации и

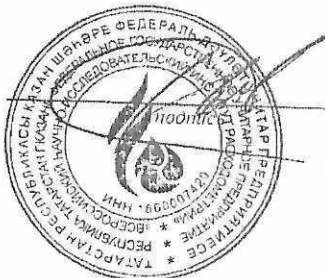
указание способа подтверждения соответствия

теоретических исследований методик измерений

методики измерений установленным требованиям (теоретические или экспериментальные исследования)

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

И.о.директора ФГУП «ВНИИР»



В.Г. Соловьев

инициалы, фамилия

27.04.2015 г.

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

ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы продукта и массы нетто продукта в резервуаре не должны превышать значений, приведенных в таблице 1 по ГОСТ Р 8.595.


Т а б л и ц а 1

Метод измерений	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений, %		
	массы нефти	массы нетто нефти	массы нефтепродукта
1	2	3	4
Косвенный метод статических измерений до 120 т	$\pm 0,65$	$\pm 0,75$	$\pm 0,65$
Косвенный метод статических измерений от 120 т и более	$\pm 0,50$	$\pm 0,60$	$\pm 0,50$

П р и м е ч а н и е — Значения пределов относительной погрешности измерений (графы 2,3) относятся также к массе и массе нетто стабильного газового конденсата и мазута

Начальник НИО-7

должность руководителя подразделения


подпись

А.В. Кондаков

инициалы, фамилия

Вед. инженер НИО-7

должность исполнителя


подпись

В.М. Мигранов

инициалы, фамилия