

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
№ 01.00257-2013/10807-19

Методика (метод) измерений массы нефтепродуктов косвенным методом статических измерений в горизонтальных стальных резервуарах

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

разработанная ООО «НИИ Транснефть», 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а.

наименование и адрес разработчика методики (метода) измерений

и регламентированная в «Государственная система обеспечения единства измерений.

Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных стальных резервуарах», 2019 г., 45 стр.

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», Приказом Минэнерго России от 15.03.2016 № 179 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений».

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

Аттестация осуществлена по результатам теоретических исследований

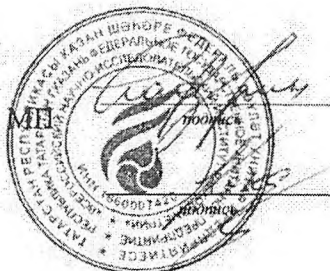
указание способа подтверждения соответствия методики (метода) измерений установленным требованиям (теоретические или экспериментальные исследования)

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

27.09.2019

Диапазон измерений приведен на обратной стороне свидетельства.

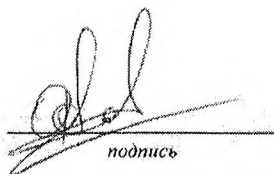
Требования к показателям точности измерений приведены на обратной стороне свидетельства об аттестации методики (метода) измерений

ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

Пределы относительной погрешности измерений массы нефтепродукта, находящегося в резервуаре при инвентаризации или при проведении учетной операции, в диапазоне от 0,5 до 1155 т, не должны превышать следующих значений:

- при массе брутто мазута, массе нефтепродукта (за исключением мазута) от 0,5 до 200 т – $\pm 0,65\%$;
- при массе брутто мазута, массе нефтепродукта (за исключением мазута) от 200 до 1155 т – $\pm 0,50\%$;
- при массе нетто мазута от 0,5 до 200 т – $\pm 0,75\%$;
- при массе нетто мазута от 200 до 1155 т – $\pm 0,60\%$.

Научный сотрудник НИО-7



подпись

Ф.Ф. Мухамадиева
инициалы, фамилия