

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
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
№ 01.00257-2013/7509-17

Методика (метод) измерений массы сырой нефти, массы сырой нефти без учета воды и объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям с применением установок измерительных «ОЗНА-МАССОМЕР» прямым и косвенным методом динамических измерений

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 УМ.00.00.00.000 И5 «Инструкция. ГСИ. Количество извлекаемых из недр нефти и нефтяного газа. Методика измерений измерительными установками «ОЗНА - МАССОМЕР», 2014 г., 15 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»

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

Аттестация осуществлена по результатам экспериментальных 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



В.А. Фафурин
инициалы, фамилия

Заместитель начальника отдела - старший научный сотрудник НИО-9

должность руководителя подразделения, отдела

М.И. Тонконог
инициалы, фамилия

20.06.2017

Диапазон измерений приведен на обратной стороне свидетельства.

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

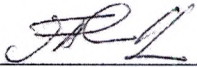


ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений составляют:

- массы сырой нефти $\pm 2,5 \%$;
- массы сырой нефти без учета воды при содержании объемной доли воды:
 - от 0 до 70 % $\pm 6,0 \%$;
 - от 70 до 95 % $\pm 15,0 \%$
- объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям $\pm 5,0 \%$

Заместитель начальника отдела -
старший научный сотрудник НИО-9



подпись

М.И. Тонконог
инициалы, фамилия

