

ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ РАСХОДОМЕТРИИ –  
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИИ  
им. Д.И. МЕНДЕЛЕЕВА»

ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

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

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**об аттестации методики (метода) измерений**  
№ 01.00257-2013/6909-21

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

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

**разработанная** ВНИИР – филиалом ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», Россия, 420088, г.

*наименование и адрес разработчика методики (метода) измерений*

Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7«а»

**и регламентированная в** «ГСИ. Масса скважинной жидкости и объем попутного нефтяного газа. Методика измерений с применением установок измерительных «ОЗНА-МАССОМЕР», 27 стр., 2021 г.

*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) измерений 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.

И.о. директора филиала

А.С. Тайбинский

*инициалы, фамилия*

Начальник отдела НИО-9

*должность руководителя подразделения, отдела*

К.А. Левин

*инициалы, фамилия*

**29.04.2021**

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

№	Наименование	Значение
1	Пределы основной относительной погрешности измерений массы скважинной жидкости:	
	- при вязкости нефти в пластовых условиях не более 200 мПа·с	± 2,5 %
	- при вязкости нефти в пластовых условиях 200 мПа·с и более	± 10,0 %
2	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы скважинной жидкости без учета воды при содержании объемной доли воды:	
	- от 0 до 70 %	± 6,0 %
	- свыше 70 до 95 %	± 15,0 %
	- свыше 95 %	± рассчитывается по п. 10.4 МИ
3	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям	± 5,0 %
4	Максимальный расход скважинной жидкости, т/сут	4000

Научный сотрудник НИО-9

  
 подпись

В.В. Гетман  
 инициалы, фамилия