



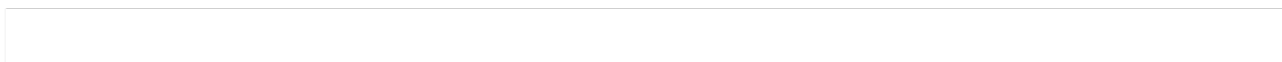
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
26378.1–
2015



НЕФТЕПРОДУКТЫ ОТРАБОТАННЫЕ

Метод определения воды



Издание официальное

Зарегистрирован
№ 11044
22 июня 2015 г.



Предисловие

Евразийский совет по стандартизации, метрологии и сертификации (ЕАСС) представляет собой региональное объединение национальных органов по стандартизации государств, входящих в Содружество Независимых Государств. В дальнейшем возможно вступление в ЕАСС национальных органов по стандартизации других государств.

Цели, основные принципы и основной порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0—92 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2—2009 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, применения, обновления и отмены».

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Межгосударственным техническим комитетом по стандартизации МТК 31 «Нефтяные топлива и смазочные материалы», Открытым акционерным обществом «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП»)

2 ВНЕСЕН Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации

3 ПРИНЯТ Евразийским советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 47-2015 от 18 июня 2015 г.)

За принятие стандарта проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Армения	AM	Минэкономики Республики Армения
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Кыргызстан	KG	Кыргызстандарт
Российская Федерация	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 ВЗАМЕН ГОСТ 26378.1-84

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящего стандарта и изменений к нему на территории указанных выше государств публикуется в указателях национальных (государственных) стандартов, издаваемых в этих государствах, а также в сети Интернет на сайтах соответствующих национальных (государственных) органов по стандартизации.

В случае пересмотра, изменения или отмены настоящего стандарта соответствующая информация также будет опубликована в сети Интернет на сайте Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации в каталоге «Межгосударственные стандарты»

Исключительное право официального опубликования настоящего стандарта на территории указанных выше государств принадлежит национальным (государственным) органам по стандартизации этих государств.

НЕФТЕПРОДУКТЫ ОТРАБОТАННЫЕ**Метод определения воды**

Used petroleum products. Method for determination of water

Дата введения —

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на отработанные нефтепродукты и устанавливает метод определения воды в них.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие межгосударственные стандарты:
ГОСТ 305–2013 Топливо дизельное. Технические условия
ГОСТ 2517–2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб
ГОСТ 4165–78 Реактивы. Медь (II) сернокислая 5-водная. Технические условия
ГОСТ 10227–2013 Топлива для реактивных двигателей. Технические условия
ГОСТ 25336–82 Посуда и оборудование лабораторные стеклянные. Типы, основные параметры и размеры
ГОСТ 26378.0–2015 Нефтепродукты отработанные. Общие требования к методам испытания
ГОСТ 31873–2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб

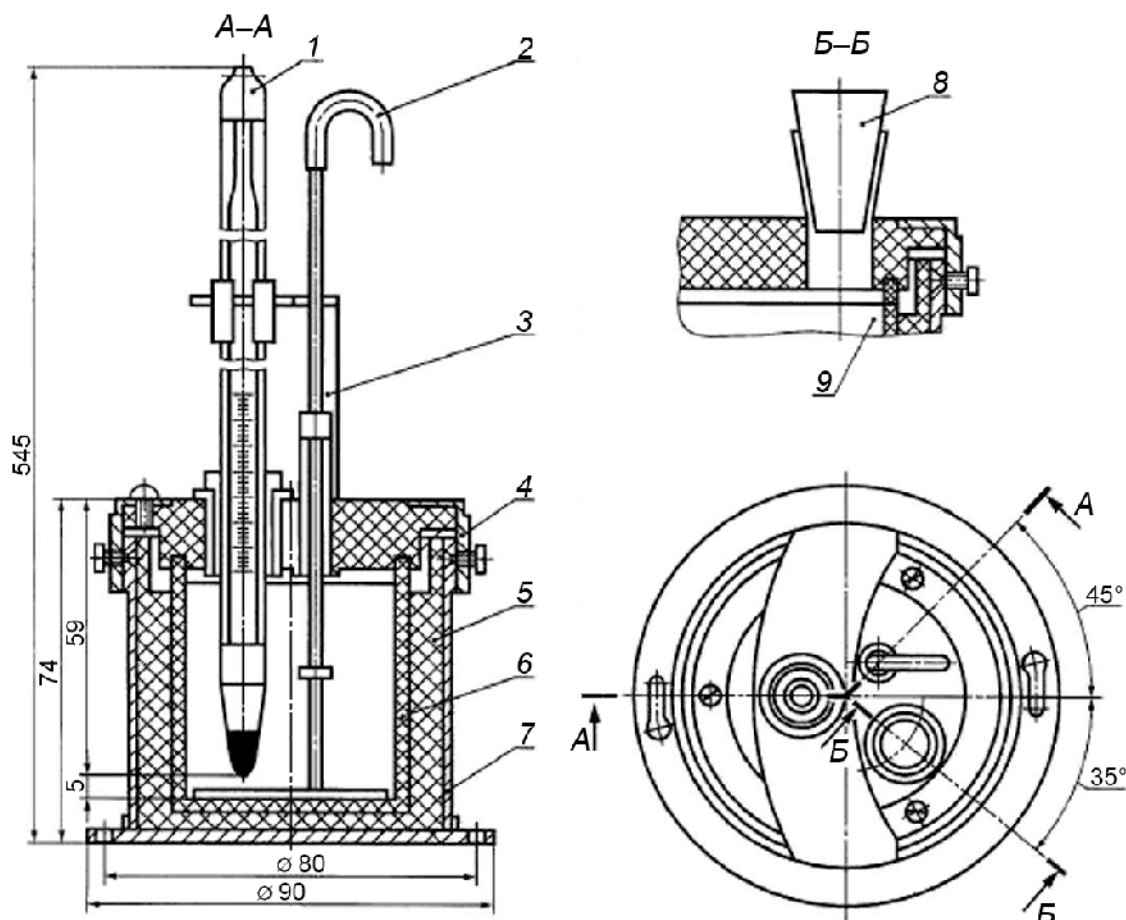
П р и м е ч а н и е – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если ссылочный стандарт заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться заменяющим (измененным) стандартом. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Сущность метода

Сущность метода заключается в определении теплового эффекта реакции обезвоженной сернокислой меди с водой, содержащейся в отработанном нефтепродукте. По значению теплового эффекта реакции находят массовую долю воды.

4 Аппаратура и реактивы

4.1 Влагомер, приведенный на рисунке 1.



1 – термометр с муфтами; 2 – ручки мешалки; 3 – ручка крышки; 4 – крышка; 5 – термоизоляционный стакан; 6 – стакан влагомера; 7 – корпус; 8 – пробка; 9 – уплотнительное кольцо

Рисунок 1 – Влагомер

4.2 Воронка стеклянная по ГОСТ 25336 или полиэтиленовая диаметром 56–75 мм.

4.3 Мерник для реактива с ручкой (диаметр 22 мм, высота 26 мм) или мерная электронная ложка-весы.

4.4 Весы с пределом взвешивания 200 г и точностью до 0,01 г.

4.5 Часы песочные ЧПН-1 или секундомер.

4.6 Термометр ТЛ-4 с ценой деления шкалы 0,1 °С и пределом измерения от 0 °С до 55 °С.

4.7 Медь (II) сернокислая 5-водная, квалификации ч. или ч. д. а. по ГОСТ 4165, обезвоженная по 4.1 ГОСТ 26378.0.

4.8 Керосин, дизельное топливо по ГОСТ 305 или дизельное топливо, изготавливаемое по другим нормативным документам и соответствующее установленным требованиям, или топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227 любой марки, обезвоженные по ГОСТ 26378.0 (подраздел 4.2).

5 Отбор проб

Отбор проб – по ГОСТ 2517, ГОСТ 31873 или по национальному стандарту на отбор проб.

6 Подготовка к проведению испытания

6.1 Пробу нефтепродукта, предварительно выдержанную в одном помещении с влагомером или нагретую до температуры окружающей среды, тщательно перемешивают и наливают в стакан влагомера до метки. Стакан с пробой помещают в корпус влагомера, закрывают крышкой и устанавливают термометр.