
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)

INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
26378.0—
2015

НЕФТЕПРОДУКТЫ ОТРАБОТАННЫЕ
Общие требования к методам испытаний

Издание официальное



Москва
Стандартинформ
2016

Предисловие

Цели, основные принципы и основной порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены в ГОСТ 1.0–92 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2–2009 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила, 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

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

За принятие 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
Киргизия	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 3 августа 2015 г. № 1052-ст межгосударственный стандарт ГОСТ 26378.0–2015 введен в действие в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 января 2017 г.

5 ВЗАМЕН ГОСТ 26378.0–84

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок – в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет

© Стандартиформ, 2016

В Российской Федерации настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

НЕФТЕПРОДУКТЫ ОТРАБОТАННЫЕ**Общие требования к методам испытаний**

Used petroleum products. General requirements for the method of the tests

Дата введения — 2017—01—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на отработанные нефтепродукты (далее – нефтепродукты) и устанавливает общие требования к методам их испытания.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие межгосударственные стандарты:

- ГОСТ 3–88 Перчатки хирургические резиновые. Технические условия
- ГОСТ 450–77 Кальций хлористый технический. Технические условия
- ГОСТ 1770–74 (ИСО 1042–83, ИСО 4788–80) Посуда мерная лабораторная стеклянная. Цилиндры, мензурки, колбы, пробирки. Общие технические условия
- ГОСТ 2517–2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб
- ГОСТ 3900–85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности
- ГОСТ 4165–78 Реактивы. Медь (II) сернокислая 5-водная. Технические условия
- ГОСТ 4166–76 Реактивы. Натрий сернокислый. Технические условия
- ГОСТ 4233–77 Реактивы. Натрий хлористый. Технические условия
- ГОСТ 6318–77 Натрий сернокислый технический. Технические условия
- ГОСТ 9147–80 Посуда и оборудование лабораторные фарфоровые. Технические условия
- ГОСТ 13830–97* Соль поваренная пищевая. Общие технические условия
- ГОСТ 14919–83 Электроплиты, электроплитки и жарочные электрошкафы бытовые. Общие технические условия
- ГОСТ 19347–99 Купорос медный. Технические условия
- ГОСТ 20010–93 Перчатки резиновые технические. Технические условия
- ГОСТ 26378.1–2015 Нефтепродукты отработанные. Метод определения воды
- ГОСТ 26378.2–2015 Нефтепродукты отработанные. Метод определения механических примесей и загрязнений
- ГОСТ 26378.3–2015 Нефтепродукты отработанные. Метод определения условной вязкости
- ГОСТ 26378.4–2015 Нефтепродукты отработанные. Метод определения температуры вспышки в открытом тигле
- ГОСТ 31873–2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб

Примечание – 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.

* На территории Российской Федерации действует ГОСТ Р 51574–2000.

3 Общие положения

3.1 Отбор проб – по ГОСТ 2517, ГОСТ 31873.

3.1.1 При отборе проб из резервуаров, железнодорожных и автомобильных цистерн применяют металлические переносные пробоотборники или бутылки в металлическом каркасе.

3.1.2 При отборе проб из бочек и бидонов допускается применять трубки диаметром от 10 до 15 мм с оттянутым концом.

3.1.3 Допускается упаковывание проб в полиэтиленовые банки и флаконы с плотно закрывающимися пробками или винтовыми крышками.

3.2 При определении показателей качества нефтепродуктов последовательность проводимых испытаний должна быть следующей.

3.2.1 Определение плотности ареометром – по ГОСТ 3900.

3.2.2 Определение воды – по ГОСТ 26378.1.

3.2.3 Определение механических примесей и загрязнений – по ГОСТ 26378.2.

3.2.4 Определение условной вязкости – по ГОСТ 26378.3.

3.2.5 Определение температуры вспышки – по ГОСТ 26378.4.

4 Правила подготовки реактивов и проб к испытаниям

4.1 Пробы нефтепродуктов доводят до температуры окружающей среды помещения, в котором проводят испытания.

4.2 Пробы нефтепродуктов с содержанием воды более 0,5 % масс. перед определением условной вязкости и температуры вспышки обезвоживают и для испытания используют верхний слой нефтепродукта. Для обезвоживания проб нефтепродуктов применяют сернистую медь по ГОСТ 4165 или медный купорос по ГОСТ 19347 (далее – реактив).

4.3 Обезвоживание медного купороса и сернистой меди

4.3.1 Насыпают реактив в фарфоровую чашку № 3 по ГОСТ 9147 на 3/4 объема, устанавливают чашку в металлический наружный тигель от прибора Бренкена с прокаленным песком таким образом, чтобы поверхность соприкосновения основания чашки с песком была максимальной. Устанавливают металлический конусный кожух (нижний диаметр 130 мм, верхний – 100 мм, высота – 40 мм), внутренняя поверхность которого покрыта асбестом, на электроплитку по ГОСТ 14919. Устанавливают тигель с песком и чашку с реактивом на кожух. Включают электроплитку и устанавливают регулятор на 600 Вт. Нагревают реактив при перемешивании, растирая образующиеся комки фарфоровой ложкой по ГОСТ 9147.

4.3.2 Нагревают сернистую медь, обезвоживая до изменения цвета реактива от голубого до белого, не допуская изменения цвета до серого.

4.3.3 Обезвоживают медный купорос до изменения цвета от голубого до серого.

4.3.4 Снимают с песка чашку с обезвоженным реактивом. Насыпают охлажденный реактив в заранее приготовленную чистую сухую банку (или другую посуду) и плотно закрывают резиновой пробкой.

4.3.5 Реактив можно использовать до начала изменения его цвета. Зеленая или голубая окраска реактива свидетельствует об обводнении и необходимости обезвоживания.

4.4 Обезвоживание пробы

4.4.1 Наливают 100 см³ пробы мерным цилиндром по ГОСТ 1770 в стакан вместимостью 400–600 см³ и добавляют мерником для сухих реактивов (10,7 ± 0,3) г обезвоженного реактива.

4.4.2 Взбалтывают содержимое стакана в течение 2–3 мин, отстаивают 5 мин и сливают верхний слой для испытания.

4.4.3 Одного мерника реактива (10,7 ± 0,3) г достаточно для снижения массовой доли воды в 100 см³ пробы нефтепродукта с 6 % – 7 % до 0,5 %.

4.4.4 Для обезвоживания проб допускается также применять осушители:

- безводные натрий сернистый по ГОСТ 4166 или натрий сернистый технический по ГОСТ 6318;

- свежeproкаленные натрий хлористый по ГОСТ 4233, поваренную пищевую крупнокристаллическую соль по ГОСТ 13830 или кальций хлористый технический по ГОСТ 450 или гранулированный.

4.5 Меры предосторожности

При работе с отработанными нефтепродуктами для защиты кожи рук необходимо использовать перчатки резиновые хирургические по ГОСТ 3 или технические перчатки по ГОСТ 20010, или резиновые напальчники.

Редактор *А.А. Бражников*
Корректор *И.А. Королева*
Компьютерная верстка *А.С. Самарина*

Подписано в печать 08.02.2016. Формат 60x84^{1/8}.
Усл. печ. л. 0,93. Тираж 95 экз. Зак. 3804.

Подготовлено на основе электронной версии, предоставленной разработчиком стандарта

ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»
123995 Москва, Гранатный пер., 4.
www.gostinfo.ru info@gostinfo.ru