
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)

INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
32511—
2013
(EN 590:2009)

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ ЕВРО

Технические условия

(EN 590:2009, MOD)

Издание официальное



Москва
Стандартинформ
2019

Предисловие

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

Сведения о стандарте

1 ПОДГОТОВЛЕН 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 14 ноября 2013 г. № 44)

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
Киргизия	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 ноября 2013 г. № 1870-ст межгосударственный стандарт ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) введен в действие в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 января 2015 г.

5 Настоящий стандарт является модифицированным по отношению к европейскому стандарту EN 590:2009 + A1:2010 «Автомобильные топлива. Дизель. Требования и методы испытаний» («Automotive fuels — Diesel — Requirements and test methods», MOD) путем изменения отдельных разделов, фраз, приложений, которые выделены в тексте курсивом.

6 Настоящий стандарт подготовлен на основе применения ГОСТ Р 52368—2005.

Наименование настоящего стандарта изменено относительно наименования указанного европейского стандарта для приведения в соответствие с ГОСТ 1.5 (подраздел 3.6).

Сопоставление структуры настоящего стандарта со структурой примененного в нем европейского стандарта

7 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

8 ИЗДАНИЕ (август 2019 г.) с Поправкой (ИУС 3—2017)

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

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

© Стандартиформ, оформление, 2014, 2019



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

Содержание

1 Область применения	1
2 Нормативные ссылки.	1
3 Условные обозначения	3
4 Технические требования	3
5 Присадки	5
6 Прецизионность методов испытаний	5
7 Требования безопасности	5
8 Требования охраны окружающей среды	6
9 Правила приемки	7
10 Методы испытаний	7
11 Маркировка, транспортирование и хранение	7
12 Гарантии изготовителя	8
Приложение А (обязательное) Прецизионность методов испытаний топлив, содержащих метиловые эфиры жирных кислот	9
Приложение ДА (справочное) Сопоставление структуры настоящего стандарта со структурой примененного в нем европейского стандарта	10
Приложение ДБ (справочное) Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП)	11
Библиография	12

Поправка к ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия
(Издание, сентябрь 2019 г.)

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 4.2. Таблица 1. Графа «Значение», для показателя 13 для показателя 14	2,000—4,500 —	460 2,000—4,500
графа «Метод испытания», для показателя 14	[43]	[49]
Подраздел 4.3. Таблица 3. Графа «Метод испытания», для показателя 4	[43]	[49]
Библиография. Позиция [37]	EN 14331:2004 Liquid petroleum products — Separation and characterization of fatty acid methyl esters (FAME) from middle distillates by method of liquid chromatography and gas chromatography (Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из средних дистиллятных топлив методом жидкостной хроматографии и газовой хроматографии)	EN 14078:2003 Liquid petroleum products — Determination of fatty methyl esters (FAME) content in middle distillates — Infrared spectrometry method (Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метилового эфира жирных кислот (FAME) в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектроскопии)
Позиция [40]	EN 23015:1994 Petroleum products — Determination of cloud point (Нефтепродукты. Определение температуры помутнения)	ISO 3015:2019 Petroleum and related products from natural or synthetic sources — Determination of cloud point (Нефтепродукты и родственные натуральные или синтетические продукты. Определение температуры помутнения)

(ИУС № 3 2021 г.)

В каком месте	Напечатано	Должно быть		
Предисловие. Таблица согласования	—	Азербайджан	AZ	Азстандарт

(ИУС № 1 2022 г.)

Поправка к ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 4.2. Таблица 1	—	Примечание — Допускается определять показатель 3 на потоке в нефтепродуктопроводе преобразователями плотности.

(ИУС № 8 2022 г.)

М Е Ж Г О С У Д А Р С Т В Е Н Н Ы Й С Т А Н Д А Р Т

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ ЕВРО

Технические условия

Diesel fuel EURO. Specifications

Дата введения — 2015—01—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на дизельное топливо ЕВРО, предназначенное для дизельных двигателей (далее — топливо).

Допускается выпуск в оборот топлива экологических классов:

К3 — содержание серы не более 350 мг/кг;

К4 — содержание серы не более 50 мг/кг;

К5 — содержание серы не более 10 мг/кг.

Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП), предназначенная для обеспечения достоверности, сопоставимости и автоматизированной обработки информации о продукции, приведена в приложении ДБ.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие международные стандарты:

ГОСТ 12.1.005 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны

ГОСТ 12.1.007 Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности

ГОСТ 12.1.018 Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования

ГОСТ 12.1.044 (ИСО 4589—84) Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения

ГОСТ 12.4.010 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. Технические условия

ГОСТ 12.4.011 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация

ГОСТ 12.4.020 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты рук. Номенклатура показателей качества

ГОСТ 12.4.021 Система стандартов безопасности труда. Системы вентиляционные. Общие требования

ГОСТ 12.4.034 (ЕН 133—90) Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка

ГОСТ 12.4.068 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Классификация и общие требования

ГОСТ 12.4.103 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация

ГОСТ 12.4.111 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 12.4.112 Система стандартов безопасности труда. Костюмы женские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 17.2.3.02 Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями

ГОСТ 33 (ИСО 3104—94) Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости

ГОСТ EN 116 Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости

ГОСТ 1461 Нефть и нефтепродукты. Метод определения зольности

ГОСТ 1510 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

ГОСТ ISO 2160 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ 2177 (ИСО 3405—88) Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава

ГОСТ 2517 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ ISO 2719 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса

ГОСТ 3122 Топлива дизельные. Метод определения цетанового числа

ГОСТ ISO 3405 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении

ГОСТ 6356 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле

ГОСТ ISO 12156-1 Топливо дизельное. Определение смазывающей способности на аппарате HFRR. Часть 1. Метод испытаний

ГОСТ EN 12916 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоскоростной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции

ГОСТ 19433 Грузы опасные. Классификация и маркировка

ГОСТ 19932 (ИСО 6615—93) Нефтепродукты. Определение коксуемости методом Конрадсона.

ГОСТ ISO 20846 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции

ГОСТ ISO 20884 Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектроскопией с дисперсией по длине волны

ГОСТ 22254 Топливо дизельное. Метод определения предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре

ГОСТ 31391 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Метод определения кинематической вязкости и расчет динамической вязкости*

ГОСТ 31392 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) и плотности в градусах API ареометром*

ГОСТ 32139 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии

ГОСТ 32329 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ 32392 Нефтепродукты. Определение коксового остатка микрометодом

ГОСТ 32508 Топлива дизельные. Определение цетанового числа

Примечание — При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов на официальном интернет-сайте Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (www.easc.by) или по указателям национальных стандартов, издаваемым в государствах, указанных в предисловии, или на официальных сайтах соответствующих национальных органов по стандартизации. Если на документ дана недатированная ссылка, то следует использовать документ, действующий на текущий момент, с учетом всех внесенных в него изменений. Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то следует использовать указанную версию этого документа. Если после принятия настоящего стандарта в ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение применяется без учета данного изменения. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

* Не действует на территории Российской Федерации.

3 Условные обозначения

В соответствии с физико-химическими свойствами, эксплуатационными характеристиками и условиями применения топлива подразделяют на летнее (Л), межсезонное (Е), зимнее (З) и арктическое (А).

К летнему топливу относят топлива сортов А, В, С, D (см. таблицу 2).

К межсезонному топливу относят топлива сортов Е, F (см. таблицу 2).

К зимнему топливу относят топлива классов 0, 1, 2, 3 (см. таблицу 3).

К арктическому топливу относят топливо класса 4 (см. таблицу 3).

В условном обозначении при заказе и в нормативной документации указывают марку дизельного топлива (включающую наименование, сорт/класс, экологический класс топлива), обозначение (указывают в скобках) и обозначение настоящего стандарта.

Обозначение дизельного топлива включает следующие группы знаков, расположенных через дефис:

- ДТ — дизельное топливо;
- Л (Е, З, А) — условие применения;
- К2, К3, К4, К5 — экологический класс топлива.

Примеры условных обозначений:

Топливо дизельное ЕВРО, летнее, сорта А (В, С, D), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013:

ДТ-Л-К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013

Топливо дизельное ЕВРО, межсезонное, сорта А (В, С, D), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013:

ДТ-Е-К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013

Топливо дизельное ЕВРО, зимнее, класса 0 (1, 2, 3), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013:

ДТ-З-К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013

Топливо дизельное ЕВРО, арктическое, класса 4, экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013:

ДТ-А-К3 (К4, К5) по ГОСТ 32511—2013

4 Технические требования

4.1 Топливо должно соответствовать требованиям настоящего стандарта и изготавливаться по утвержденной технологии. Топливо должно изготавливаться по технологии и с присадками, которые применялись при изготовлении опытно-промышленных образцов и образцов, прошедших испытания с положительными результатами.

4.2 По физико-химическим и эксплуатационным показателям топливо должно соответствовать требованиям, указанным в таблице 1.

Таблица 1 — Требования к топливу

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
1 Цетановое число, не менее	51,0	По ГОСТ 32508 (на установке CFR), ГОСТ 3122, стандартам [1], [2]—[4]
2 Цетановый индекс, не менее	46,0	По стандартам [5], [6]
3 Плотность при 15 °С, кг/м ³	820,0—845,0	По стандартам [7], [8], [9]—[11], ГОСТ 31392
4 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов ¹⁾ , %, не более	8,0	По ГОСТ EN 12916, стандарту [12]
5 Массовая доля серы, мг/кг, не более, для топлива:		
К3	350,0	По стандарту [13], ГОСТ 32139, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20884, стандартам [14]—[17], [18]—[20]
К4	50,0	По ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20846, стандартам [14], [15], [17], [18]—[20]
К5	10,0	По ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20846, стандартам [17], [19], [20]

Окончание таблицы 1

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
6 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, выше	55	По ГОСТ ISO 2719, ГОСТ 6356, стандартам [21], [22]
7 Коксуемость 10%-ного остатка разгонки ²⁾ , % масс., не более	0,3	По стандарту [23], ГОСТ 32392, стандарту [24], ГОСТ 19932
8 Зольность, % масс., не более	0,01	По ГОСТ 1461, стандартам [25], [26]
9 Массовая доля воды, мг/кг, не более	200	По стандарту [27]
10 Общее загрязнение, мг/кг, не более	24	По стандарту [28]
11 Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	Класс 1	По ГОСТ ISO 2160, ГОСТ 32329
12 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более часов ³⁾ , не менее	25 20	По стандартам [29], [30], [31] По стандарту [32]
13 Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1,4) при 60 °С, мкм, не более	2,000—4,500	По ГОСТ ISO 12156-1, стандарту [33]
14 Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с		По ГОСТ 33, стандартам [34], [35], ГОСТ 31391
15 Фракционный состав: при температуре 250 °С перегоняется, % об., менее при температуре 350 °С перегоняется, % об., не менее 95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	65 85 360	По ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 2177 (метод А), стандарту [36]
16 Содержание метиловых эфиров жирных кислот ⁴⁾ , % об., не более	7,0	По стандарту [37]
¹⁾ Показатель 4 определяют по ГОСТ EN 12916 как разность значений общего содержания ароматических углеводородов и моноароматических углеводородов. ²⁾ Предельное значение для показателя 7 определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуемости 10%-ного остатка разгонки не более 0,30 % масс. до введения присадок. ³⁾ Данное требование распространяется на дизельное топливо, содержащее более 2 % об. метиловых эфиров жирных кислот. ⁴⁾ Показатель 16 определяют только при введении метиловых эфиров жирных кислот в топливо. Качество метиловых эфиров жирных кислот должно соответствовать требованиям стандарта [38]. Идентификацию и разделение метиловых эфиров жирных кислот проводят по стандарту [37].		

4.3 Климатические условия и методы испытаний

Рекомендуемая температура применения топлива соответствует предельной температуре фильтруемости.

Летнее и межсезонное топлива должны соответствовать требованиям, указанным в таблицах 1 и 2.

Таблица 2 — Требования к летнему топливу (сорт А, В, С, D) и межсезонному топливу (сорт Е, F)

Наименование показателя	Значение показателя для сорта						Метод испытания
	А	В	С	D	Е	F	
1 Предельная температура фильтруемости*, °С, не выше	5	0	Минус 5	Минус 10	Минус 15	Минус 20	По ГОСТ 22254, ГОСТ EN 116
* На территории Республики Казахстан установлены значения для межсезонного топлива не выше минус 5 °С.							

Зимнее и арктическое топлива должны соответствовать требованиям, указанным в таблицах 1 и 3.

Т а б л и ц а 3 — Требования к зимнему топливу (классы 0, 1, 2, 3) и арктическому топливу (класс 4)

Наименование показателя	Значение для класса					Метод испытания
	0	1	2	3	4	
1 Предельная температура фильтруемости*, °С, не выше	Минус 20	Минус 26	Минус 32	Минус 38	Минус 44	По ГОСТ 22254, ГОСТ EN 116
2 Температура помутнения, °С, не выше	Минус 10	Минус 16	Минус 22	Минус 28	Минус 34	По стандарту [40]
3 Плотность при 15 °С, кг/м ³	800,0—845,0	800,0—845,0	800,0—840,0	800,0—840,0	800,0—840,0	По стандартам [7]—[11], ГОСТ 31392
4 Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	1,500—4,000	1,500—4,000	1,500—4,000	1,400—4,000	1,200—4,000	По стандартам [34], [35], ГОСТ 33
5 Цетановое число, не менее	49,0	49,0	48,0	47,0	47,0	По ГОСТ 32508 (на установке CFR), ГОСТ 3122, стандартам [1], [2], [3], [4]
6 Цетановый индекс, не менее	46,0	46,0	46,0	43,0	43,0	По стандартам [5], [6]
7 Фракционный состав: до 180 °С перегоняется, % об., не более до 360 °С перегоняется, % об., не менее	10 95	10 95	10 95	10 95	10 95	По ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 2177 (метод А), стандарту [36]
8 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	55	55	40	30	30	По стандарту [22], ГОСТ 6356
* На территории Республики Казахстан установлены значения для зимнего топлива не выше минус 15 °С при температуре воздуха на месте применения топлива минус 15 °С и выше.						

(Поправка)

5 Присадки

5.1 Для улучшения эксплуатационных свойств топлив допускается использовать присадки, не причиняющие вред здоровью граждан, окружающей среде, имуществу физических и юридических лиц, жизни и здоровью животных и растений.

Топливо не должно содержать металлосодержащие присадки, за исключением антистатических присадок.

6 Прецизионность методов испытаний

6.1 Прецизионность установлена в стандартах на методы испытаний, на которые даны ссылки в настоящем стандарте. При разногласиях в оценке результатов испытаний следует использовать стандарты [41] и [42].

7 Требования безопасности

7.1 Топливо является малоопасной жидкостью и по степени воздействия на организм человека относится к 4-му классу опасности в соответствии с ГОСТ 12.1.007.

7.2 Топливо раздражает слизистую оболочку и кожу человека, вызывая ее поражение и возникновение кожных заболеваний. Постоянный контакт с топливом может вызвать острые воспаления и хронические экземы.

7.3 Предельно допустимая концентрация (ПДК) паров алифатических углеводородов в воздухе рабочей зоны — 300 мг/м³ в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.005.

Требования к предельно допустимым концентрациям топлива в атмосферном воздухе населенных мест, в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, в почве и контроль концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны устанавливают в соответствии с утвержденными нормативными документами.

7.4 В соответствии с ГОСТ 12.1.044 топливо представляет собой легковоспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 280 °С — 310 °С; температурные пределы распространения пламени: нижний — 62 °С, верхний — 119 °С. Взрывоопасная концентрация паров топлива в смеси с воздухом 2 % об. — 3 % об.

7.5 При возгорании топлива применяют следующие средства пожаротушения: распыленную воду, воздушно-механическую пену; при объемном тушении — углекислый газ, составы СЖБ и «3,5», перегретый пар.

7.6 В помещениях для хранения и использования топлива запрещается использовать открытый огонь; электрические сети и искусственное освещение должны быть взрывозащищенного исполнения.

При работе с топливом не допускается использовать инструменты, дающие при ударе искру.

7.7 Емкости и трубопроводы, предназначенные для хранения и транспортирования топлива, должны быть защищены от статического электричества в соответствии с ГОСТ 12.1.018.

7.8 При разливе топлива необходимо собрать его в отдельную тару, а место разлива протереть сухой тряпкой; при разливе на открытой площадке место разлива необходимо засыпать песком с последующим его удалением и обезвреживанием в соответствии с утвержденными санитарными нормами.

7.9 Помещения для работ с топливом должны быть оборудованы общеобменной приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением в соответствии с требованиями ГОСТ 12.4.021. Места интенсивного выделения паров топлива должны быть оборудованы местными отсосами.

В помещениях для хранения топлива не допускается хранить кислоты, баллоны с кислородом и другие окислители.

7.10 При работе с топливом применяют средства индивидуальной защиты (СИЗ). Безопасность СИЗ, их защитные и эксплуатационные характеристики должны соответствовать установленным требованиям.

При работе с топливом применяют индивидуальные средства защиты по ГОСТ 12.4.011, ГОСТ 12.4.103, ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112 и типовым отраслевым нормам, утвержденным в установленном порядке.

В местах с концентрацией паров топлива, превышающей ПДК, необходимо применять фильтрующие противогазы марки ПФМГ с коробкой БКФ и шланговые противогазы марки ПШ-1 или аналогичные, указанные в ГОСТ 12.4.034.

7.11 При работе с топливом необходимо соблюдать правила личной гигиены.

7.12 При попадании топлива на открытые участки тела необходимо его удалить и обильно промыть кожу теплой мыльной водой; при попадании на слизистую оболочку глаз необходимо обильно промыть глаза теплой водой.

Для защиты кожи рук применяют защитные рукавицы по ГОСТ 12.4.010, мази и пасты по ГОСТ 12.4.068, а также средства индивидуальной защиты рук по ГОСТ 12.4.020.

7.13 Все работающие с топливом должны в установленном порядке проходить предварительные (при приеме на работу) и периодические медицинские осмотры в соответствии с установленными требованиями.

8 Требования охраны окружающей среды

8.1 С целью охраны атмосферного воздуха от загрязнений выбросами вредных веществ должен быть организован контроль за содержанием предельно допустимых выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02.

8.2 Основными средствами охраны окружающей среды от вредных воздействий топлива являются использование в технологических процессах и операциях, связанных с производством, транспортированием, применением и хранением топлива, герметичного оборудования и строгое соблюдение технологического режима.

8.3 При производстве, хранении и применении топлива должны быть предусмотрены меры, исключающие его попадание в системы бытовой и ливневой канализации, а также в открытые водоемы и почву.

9 Правила приемки

9.1 Топливо принимают партиями. Партией считают любое количество продукта, изготовленного в ходе непрерывного технологического процесса, по одной и той же технологической документации, однородного по компонентному составу и показателям качества, сопровождаемого одним документом о качестве (паспортом продукции), выданным при приемке на основании испытания объединенной пробы.

9.2 Паспорт продукции, выдаваемый изготовителем или продавцом, должен содержать:

- наименование и обозначение марки продукции;
- наименование изготовителя (фамилию уполномоченного изготовителем лица) или импортера, или продавца, их местонахождение (с указанием страны);
- обозначение настоящего стандарта;
- нормативные значения и фактические результаты испытаний, подтверждающие соответствие топлива требованиям настоящего стандарта и технического регламента [43]*;
- дату выдачи и номер паспорта;
- подпись лица, оформившего паспорт;
- сведения о декларации соответствия (при наличии);
- сведения о наличии или отсутствии в топливе присадок.

9.3 Сопроводительную документацию на партию топлива, выпускаемого в обращение, выполняют на русском языке и на государственном языке государства, на территории которого данная партия будет находиться в обращении.

9.4 При реализации топлива продавец обязан предоставить потребителю информацию о наименовании и марке топлива, его соответствии требованиям технического регламента [43]*.

При розничной реализации топлива необходимо предоставить информацию о наименовании, марке топлива, в том числе об экологическом классе, которая должна быть размещена в местах, доступных для потребителей, на топливораздаточном оборудовании, а также отражена в кассовых чеках.

По требованию потребителя продавец обязан предъявить копию документа о качестве (паспорт) на топливо.

9.5 При получении неудовлетворительных результатов приемо-сдаточных испытаний хотя бы по одному из показателей, приведенных в таблицах 1—3, проводят повторные испытания на пробе, вновь отобранной от той же партии. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию.

9.6 Показатели 7, 8, 12 таблицы 1 гарантируются изготовителем и определяются периодически 1 раз в квартал.

При получении неудовлетворительных результатов периодических испытаний хотя бы по одному из указанных показателей испытания переводят в категорию приемо-сдаточных и проводят испытания по данному показателю до получения положительных результатов не менее чем на двух партиях подряд.

10 Методы испытаний

10.1 Отбор проб — по ГОСТ 2517 или по стандартам [44], [45].

10.2 При разногласиях в оценке качества топлива следует использовать метод испытания, приведенный в таблицах 1—3 первым.

11 Маркировка, транспортирование и хранение

11.1 Маркировка, транспортирование и хранение топлива — по ГОСТ 1510.

11.2 Грузоотправитель наносит маркировку, характеризующую транспортную опасность топлива, в соответствии с [46]—[48] и ГОСТ 19433: класс — 3, подкласс — 3,3; знак опасности — 3; классификационный шифр — 3313; номер ООН — 1202, аварийная карточка — 315.

* Действует на территории стран — участников Таможенного союза.

11.3 Транспортирование осуществляют железнодорожными и автомобильными цистернами или автотопливозаправщиками.

12 Гарантии изготовителя

12.1 Изготовитель гарантирует соответствие топлива требованиям настоящего стандарта при соблюдении условий транспортирования и хранения.

12.2 Гарантийный срок хранения устанавливают в договорах на поставку топлива.

Приложение А
(обязательное)

**Прецизионность методов испытаний топлив,
содержащих метиловые эфиры жирных кислот**

Т а б л и ц а А.1 — Значения показателей прецизионности

Наименование показателя	Метод испытания	Сходимость, r	Воспроизводимость, R
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По <i>ГОСТ ISO 2719</i>	2,0	3,5
Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	По стандарту [34]	0,11 %	1,8 %

**Приложение ДА
(справочное)**

**Сопоставление структуры настоящего стандарта со структурой примененного
в нем европейского стандарта**

Таблица ДА.1

Структура настоящего стандарта	Структура европейского стандарта EN 590:2009
1 Область применения	1 Область применения
2 Нормативные ссылки	2 Нормативные ссылки
3 Условные обозначения	—
—	4 Маркировка насоса
4 Технические требования	5 Требования и методы испытания
5 Присадки	5.2
6 Прецизионность методов испытаний	5.6 Точность и разногласия
7 Требования безопасности	—
8 Требования охраны окружающей среды	—
9 Правила приемки	—
10 Методы испытаний	5.4 Общепринятые требования и соответствующие методы испытаний
11 Маркировка, транспортирование и хранение	—
12 Гарантии изготовителя	—
Приложение А Прецизионность методов испытаний топлив, содержащих метиловые эфиры жирных кислот	—
—	Приложение А Детали программы межлабораторных испытаний
Приложение ДА Сопоставление структуры настоящего стандарта со структурой примененного в нем европейского стандарта	—
Приложение ДБ Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП)	—
Библиография	2 Нормативные ссылки

**Приложение ДБ
(справочное)**

Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП)

Таблица ДБ.1

<i>Код ОКП</i>	<i>Сорт, класс топлива</i>
02 5160	
02 5161	К3, класс 3, класс 4
02 5162	К3, класс 0, класс 1, класс 2
02 5163	К3, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D, сорт E, сорт F
02 5170	
02 5171	К4, класс 3, класс 4
02 5172	К4, класс 0, класс 1, класс 2
02 5173	К4, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D, сорт E, сорт F
02 5180	
02 5181	К5, класс 3, класс 4
02 5182	К5, класс 0, класс 1, класс 2
02 5183	К5, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D, сорт E, сорт F

Библиография

- [1] ГОСТ Р EN 15195—2011 Нефтепродукты жидкие. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и получаемого цетанового числа (DCN) сжиганием в камере постоянного объема
- [2] СТБ ИСО 5165—2002 Нефтепродукты. Определение воспламеняемости дизельного топлива. Определение цетанового числа моторным методом
- [3] EN ISO 5165:1998 Petroleum products — Determination of the ignition quality of diesel fuels — Cetane engine method
(Нефтепродукты. Определение воспламеняемости дизельных топлив. Метод цетанового числа с использованием двигателя)
- [4] EN 15195:2007 Liquid petroleum products — Determination of ignition delay and derived cetane number (DCN) of middle distillate fuels by combustion in a constant volume chamber
[Жидкие нефтепродукты. Определение задержки воспламенения и производного цетанового числа (DCN) средних дистиллятов путем сжигания в камере постоянного объема]
- [5] EN ISO 4264:2007 Petroleum products — Calculation of cetane index of middle-distillate fuels by the fourvariable equation
(Нефтепродукты. Вычисление цетанового индекса средних дистиллятов по уравнению с четырьмя переменными)
- [6] ASTM D 4737—10 Standard test method for calculated cetane index by four variable equation
(Стандартный метод определения цетанового индекса по уравнению с четырьмя переменными)
- [7] ГОСТ Р ИСО 3675-2007 Нефть сырая и нефтепродукты жидкие. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра
- [8] ASTM D 1298—12 Standard test method for density, relative density, or API gravity of crude petroleum and liquid petroleum products by hydrometer method
[Стандартный метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в единицах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром]
- [9] ASTM D 4052—11 Standard test method for density, relative density, and API gravity of liquids by digital density meter
(Стандартный метод определения плотности и относительной плотности с применением цифрового плотномера)
- [10] ГОСТ Р 51069—1997 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром
- [11] EN ISO 12185:1996 Crude petroleum and petroleum products — Determination of density — Oscillating U-tube method (Нефть сырая и нефтепродукты. Определение плотности. Осцилляционный метод в U-образной трубке)
- [12] IP 391/1995 Petroleum products — Determination of aromatic hydrocarbon types in middle distillates — High performance liquid chromatography method with refractive index detection (Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Высокоэффективный метод жидкостной хроматографии с определением по показателю преломления)
- [13] ГОСТ Р 51947—2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии
- [14] ГОСТ Р EN ИСО 20847—2010 Нефтепродукты. Определение содержания серы в автомобильных топливах методом рентгенофлуоресцентной энергодисперсионной спектроскопии
- [15] ГОСТ Р EN ИСО 14596—2008 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции
- [16] СТ РК ИСО 8754:2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Метод с применением флуоресценции в ультрафиолете
- [17] СТБ 2141—2010
(ИСО 20847:2004) Petroleum products — Determination of sulfur content of automotive fuels — Ultraviolet fluorescence method
(Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего сгорания. Метод ультрафиолетовой флуоресценции)

- [18] EN ISO 20847:2004 Petroleum products — Determination of sulfur content of automotive fuels — Energy-dispersive X-ray fluorescence spectrometry (Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего сгорания. Метод рентгенофлуоресцентной спектроскопии с дисперсией энергии)
- [19] EN ISO 8754:2003 Petroleum products — Determination of sulfur content — Energy-dispersive X-ray fluorescence spectrometry (Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгеновская флуоресцентная спектроскопия на основе метода энергетической дисперсии)
- [20] EN ISO 14596:1998 Petroleum products — Determination of sulfur content — Wavelength-dispersive X-ray fluorescence spectrometry (Нефтепродукты. Определение содержания серы. Метод длинноволновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии)
- [21] СТБ ИСО 2719—2002 Методы определения температуры вспышки на приборе Пенски-Мартенса с закрытым тиглем
- [22] ASTM D 93—13 Standard test methods for flash point by Pensky—Martens closed cup tester (Стандартные методы определения температуры вспышки на приборе Пенски-Мартенса с закрытым тиглем)
- [23] EN ISO 10370:1995 Petroleum products — Determination of carbon residue — Micro method (Нефтепродукты. Определение коксового остатка. Микрометод)
- [24] ASTM D 189—10 Standard test method for conradson carbon residue of petroleum products (Стандартный метод определения коксового остатка по Конрадсону)
- [25] EN ISO 6245:2002 Petroleum products — Determination of ash (Нефтепродукты. Определение зольности)
- [26] ASTM D 482—13 Standard test method for ash from petroleum products (Стандартный метод определения зольности в нефтепродуктах)
- [27] EN ISO 12937:2000 Petroleum products — Determination of water —Coulometric Karl Fischer titration method (Нефтепродукты. Определение воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру)
- [28] EN 12662:2008 Liquid petroleum products — Determination of contamination in middle distillates (Жидкие нефтепродукты. Определение загрязнений в средних дистиллятах)
- [29] ГОСТ Р EN ИСО 12205—2007 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив
- [30] EN ISO 12205:1996 Petroleum products — Determination of the oxidation stability of middle-distillate fuels (Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив)
- [31] ASTM D 2274—10 Standard test method for oxidation stability of distillate fuel oil (accelerated method) [Стандартный метод определения окислительной стабильности дистиллятных топлив (ускоренный метод)]
- [32] EN 15751:2009 Automotive fuels — Fatty acid methyl ester (FAME) fuel and blends with diesel fuel — Determination of oxidation stability by accelerated oxidation method [Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Топливо из метиловых эфиров жирных кислот (FAME) и смеси с дизельным топливом. Определение окислительной стабильности методом ускоренного окисления]
- [33] ASTM D 6079—11 Standard test method for evaluating lubricity of diesel fuels by the high-frequency reciprocating rig (HFRR) [Стандартный метод определения смазывающей способности дизельных топлив с помощью устройства возвратно-поступательного движения высокой частоты (HFRR)]
- [34] EN ISO 3104:1996 Petroleum products — Transparent and opaque liquids — Determination of kinematic viscosity and calculation of dynamic viscosity (Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и вычисление динамической вязкости)
- [35] ASTM D 445—12 Standard test method for kinematic viscosity of transparent and opaque liquids (and calculation of dynamic viscosity) [Стандартный метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (и вычисление динамической вязкости)]

- [36] ASTM D 86—12 Standard test method for distillation of petroleum products at atmospheric pressure (Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении)
- [37] EN 14078:2003 Liquid petroleum products — Determination of fatty methyl ester (FAME) content in middle distillates — Infrared spectrometry method (Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метилового эфира жирных кислот в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектроскопии)
- [38] EN 14214:2003 Automotive fuels — Fatty acid methyl esters (FAME) for diesel engines — Requirements and test methods [Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Метилловые эфиры жирных кислот (FAME) для дизельных двигателей. Требования и методы испытаний]
- [39] EN 14331:2004 Liquid petroleum products — Separation and characterization of fatty acid methyl esters (FAME) from middle distillates by method of liquid chromatography and gas chromatography [Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из средних дистиллятных топлив. Жидкостная хроматография. Газовая хроматография]
- [40] EN 23015:1994 Petroleum products — Determination of cloud point (Нефтепродукты. Определение температуры помутнения)
- [41] ГОСТ Р 8.580—2001 Государственная система обеспечения единства измерений. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний нефтепродуктов
- [42] EN ISO 4259:2006 Petroleum products — Determination and application of precision data in relation to methods of test (Нефтепродукты. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний)
- [43] Технический регламент Таможенного союза TP TC 013/2011 О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту (утвержден решением комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 826)
- [44] ISO 3170:2004 Petroleum liquids — Manual sampling (Жидкие нефтепродукты. Ручной отбор проб)
- [45] EN ISO 3171:1999 Petroleum liquids — Automatic pipeline sampling (Жидкие нефтепродукты. Автоматический отбор проб из трубопровода)
- [46] Правила перевозок опасных грузов по железным дорогам (в редакции с изменениями и дополнениями, утверждены протоколами заседаний Совета по железнодорожному транспорту государств — участников СНГ от 23.11.07, 30.05.08, 22.05.09)
- [47] Правила перевозки жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума (утверждены Советом по железнодорожному транспорту государств — участников СНГ 22 мая 2009 года № 50)
- [48] Правила перевозки опасных грузов автомобильным транспортом

УДК 665.753.4:006.354

МКС 75.160.20

Ключевые слова: топливо дизельное ЕВРО, технические условия

Редактор *Н.Е. Рагузина*
Технические редакторы *В.Н. Прусакова, И.Е. Черепкова*
Корректор *Е.Ю. Каболова*
Компьютерная верстка *Д.В. Кардановской*

Сдано в набор 20.08.2019. Подписано в печать 17.09.2019. Формат 60 × 84¹/₈. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 2,33. Уч.-изд. л. 1,70.

Подготовлено на основе электронной версии, предоставленной разработчиком стандарта

ИД «Юриспруденция», 115419, Москва, ул. Орджоникидзе, 11.
www.jurisizdat.ru y-book@mail.ru

Создано в единичном исполнении во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»
для комплектования Федерального информационного фонда стандартов,
117418 Москва, Нахимовский пр-т, д. 31, к. 2.
www.gostinfo.ru info@gostinfo.ru

Изменение № 1 ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия
Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 123-П от 30.10.2019)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № 14916

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств: BY, KG, RU, TJ, UZ [коды альфа-2 по МК (ИСО 3166) 004]

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные национальные органы по стандартизации*

Предисловие. Заменить ссылки: ГОСТ 1.0—92 на ГОСТ 1.0, ГОСТ 1.2—2009 на ГОСТ 1.2; заменить слово: «порядок» на «общие правила»; исключить слово «применения».

Сведения о стандарте. Пункт 4. Первый абзац изложить в новой редакции:

«Настоящий стандарт является модифицированным по отношению к европейскому стандарту EN 590:2009 + A1:2010 «Автомобильные топлива. Дизель. Требования и методы испытаний» («Automotive fuels — Diesel — Requirements and test methods», MOD):

- путем изменения отдельных разделов, фраз, приложений, которые выделены в тексте курсивом;
- путем приведения в соответствие с EN 590:2013 + A1:2017»;

третий абзац исключить;

четвертый и пятый абзацы. Исключить слово: «регионального»;

шестой абзац исключить.

Содержание. Наименование приложения ДА. Исключить слово: «регионального»; наименование приложения ДБ. Заменить слово: «ОКП» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)».

Раздел 1 изложить в новой редакции:

«1 Область применения»

Настоящий стандарт распространяется на дизельное топливо ЕВРО (далее — топливо), предназначенное для использования в двигателях внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия.

На территории стран — участниц Таможенного союза выпускается в обращение и обращается дизельное топливо экологического класса К5.

Топливо экологических классов К3 и К4 предназначено для поставок на экспорт за пределы единой таможенной территории Таможенного союза, по государственному оборонному заказу, хранения в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, или для нужд собственного потребления на нефтяных промыслах и буровых платформах.

Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008), предназначенная для обеспечения достоверности, сопоставимости и автоматизированной обработки информации о продукции, приведена в приложении ДБ».

Раздел 2. Исключить ссылку: ГОСТ 31392—2009;

заменить ссылки:

ГОСТ 12.1.044—89 (ИСО 4589—84) на ГОСТ 12.1.044—2018; ГОСТ 12.4.034—2001 (ЕН 133—90) на ГОСТ 12.4.034—2017;

«ГОСТ 12.4.111—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия», «ГОСТ 12.4.112—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы женские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия» на «ГОСТ 12.4.310—2016 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная для защиты работающих от воздействия нефти и нефтепродуктов. Технические требования»;

«ГОСТ 17.2.3.02—78 Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями» на «ГОСТ 17.2.3.02—2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями»;

«ГОСТ 33—2000 (ИСО 3104—94) Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» на «ГОСТ 33—2016

* Дата введения в действие на территории Российской Федерации — 2020—07—01.

Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости»;

«ГОСТ EN 116—2013 Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости» на «ГОСТ EN 116—2017 Топливо дизельное и печное бытовое. Определение предельной температуры фильтруемости. Метод поэтапного охлаждения в бане*»;

«ГОСТ ISO 2719—2013 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса» на «ГОСТ ISO 2719—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки. Методы с применением прибора Пенски—Мартенсона с закрытым тиглем»;

«ГОСТ EN 12916—2012 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции» на «ГОСТ EN 12916—2017 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления»;

«ГОСТ ISO 20846—2012 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции» на «ГОСТ ISO 20846—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод ультрафиолетовой флуоресценции»;

«ГОСТ ISO 20884—2012 Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны» на «ГОСТ ISO 20884—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны»;

дополнить ссылками:

«ГОСТ ISO 3675—2014 Нефть сырая и нефтепродукты жидкие. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра

ГОСТ ISO 3679—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Ускоренный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле в равновесных условиях

ГОСТ 5066—2018 Топлива моторные. Методы определения температур помутнения, начала кристаллизации и замерзания

ГОСТ ISO 5165—2014 Нефтепродукты. Воспламеняемость дизельного топлива. Определение цетанового числа моторным методом

ГОСТ ISO 6245—2016 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания золы

ГОСТ ISO 10370—2015 Нефтепродукты. Определение коксового остатка (микрометод)*

ГОСТ ISO 12185—2009 Нефть и нефтепродукты. Определение плотности с использованием плотногомера с осциллирующей U-образной трубкой*

ГОСТ EN 12662—2016 Нефтепродукты жидкие. Метод определения механических примесей в средних дистиллятах, дизельном топливе и метиловых эфирах жирных кислот*

ГОСТ ISO 13736—2009 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки в закрытом тигле по методу Абея

ГОСТ EN 14078—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания метиловых эфиров жирных кислот (FAME) в средних дистиллятах методом инфракрасной спектрометрии

ГОСТ EN 15195—2014 Нефтепродукты жидкие. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и получаемого цетанового числа (DCN) сжиганием в камере постоянного объема

ГОСТ EN 15751—2016 Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Метиловые эфиры жирных кислот, применяемые в качестве топлива, и смесевое дизельное топливо, содержащее метиловые эфиры жирных кислот. Определение стойкости к окислению методом ускоренного окисления*

ГОСТ ISO 20847—2014 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Рентгеновская флуоресцентная спектрометрия на основе энергетической дисперсии

ГОСТ 31873—2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб

ГОСТ 33098—2014 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении*

ГОСТ 33194—2014 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с волновой дисперсией

ГОСТ 33364—2015 Нефть и нефтепродукты жидкие. Определение плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром

ГОСТ 33701—2015 Определение и применение показателей точности методов испытаний нефтепродуктов

ГОСТ 34192—2017 Нефтепродукты. Определение коксового остатка по Конрадсону

ГОСТ 34238—2017 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле малого размера»;

дополнить сноской — *:

«_____»

* Не действует на территории Российской Федерации»;

ГОСТ 12.4.068—79. Дополнить сноской — *;

дополнить сноской:

«_____»

* В Российской Федерации действует ГОСТ Р 12.4.301—2018 «Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Общие технические условия».

Раздел 3. Примеры условных обозначений изложить в новой редакции:

«Примеры условных обозначений:

Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта А (В, С, D), экологического класса К5 (К4, К3) марки ДТ-Л-К5 (К4, К3) по ГОСТ 32511—2013

Дизельное топливо ЕВРО, межсезонное, сорта Е (F), экологического класса К5 (К4, К3) марки ДТ-Е-К5 (К4, К3) по ГОСТ 32511—2013

Дизельное топливо ЕВРО, зимнее, класса 0 (1, 2, 3), экологического класса К5 (К4, К3) марки ДТ-З-К5 (К4, К3) по ГОСТ 32511—2013

Дизельное топливо ЕВРО, арктическое, класса 4, экологического класса К5 (К4, К3) марки ДТ-А-К5 (К4, К3) по ГОСТ 32511—2013».

Пункт 4.1 изложить в новой редакции:

«4.1 Топлива должны изготавливаться по утвержденной изготовителем технологии, из сырья, компонентов и присадок, которые применялись при изготовлении образцов топлив, прошедших испытания с положительными результатами».

Пункт 4.2 Таблица 1. Показатель 1. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32508, ГОСТ ISO 5165, ГОСТ EN 15195, ГОСТ 3122»;

показатель 3. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 3675, ГОСТ ISO 12185, стандартам [7] — [9], ГОСТ 33364»;

показатель 5. Для топлива класса К3 графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32139, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20847»;

для топлива класса К4 графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 20884 или ГОСТ ISO 20846, ГОСТ 33194»;

для топлива класса К5 графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 20884 или ГОСТ ISO 20846, ГОСТ 33194»;

показатель 6. Графу «Метод испытания» дополнить ссылками: «ГОСТ ISO 3679, ГОСТ ISO 13736, ГОСТ 34238»;

показатель 7. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 34192, ГОСТ 32392, стандартам [23], [24], ГОСТ 19932, ГОСТ ISO 10370»;

показатель 8. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 6245»;

показатель 10. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 12662»;

показатель 11. Графа «Наименование показателя». Исключить слова: «, единицы по шкале»); графа «Метод испытания». Заменить обозначение: ГОСТ 32329 на ГОСТ 32329;

показатель 12. Графа «Метод испытания». Исключить ссылку: «[29]»; заменить ссылку: «[32]» на «[32], ГОСТ EN 15751»;

показатель 14. Графа «Метод испытания». Заменить ссылки: «[34], [35]» на «[34], [35], [43]»;

показатель 15. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 2177 (метод А), ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 33098, стандарту [36]»;

показатель 16. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ EN 14078, стандарту [37]»;

сноску ¹⁾ изложить в новой редакции:

«_____»

¹⁾ Показатель 4 вычисляют суммированием массовых долей отдельных групп диароматических и триароматических углеводородов»;

сноска 2). Заменить значение: 0,30 % масс. на 0,3 % масс.;

сноска 4). Заменить слова: «при их введении» на «при введении метиловых эфиров жирных кислот»; заменить ссылки: «[36]» на «[38]», «[37]» на «[39]».

Подраздел 4.3. Третий абзац. Заменить слова: «таблицах 1 и 3» на «таблице 1 (показатели 4, 5, 7—13, 16) и таблице 3»;

таблица 3. Показатель 1. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ EN 116, ГОСТ 22254»;

показатель 2. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По стандарту [40], ГОСТ 5066»;

показатель 3. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 3675, стандартам [7]—[9]»;

показатель 4. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 33, стандартам [34], [35], [43], ГОСТ 31391»;

показатель 5. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32508, ГОСТ ISO 5165, ГОСТ EN 15195, ГОСТ 3122»;

показатель 7. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 2177 (метод А), ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 33098, стандарту [36]»;

показатель 8. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 2719, ГОСТ 6356, ГОСТ ISO 3679, ГОСТ ISO 13736, стандартам [21], [22]».

Пункт 6.1. Заменить слово: «использовать» на «использовать ГОСТ 33701 или».

Пункт 7.10. Второй абзац. Заменить ссылки: «ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112» на «, ГОСТ 12.4.310».

Пункт 9.4. Второй абзац. Заменить слова: «, на топливораздаточном оборудовании, а также отражена в кассовых чеках» на «Информация о марке топлива должна быть размещена на топливораздаточном оборудовании и отражена в кассовом чеке».

Пункт 10.1 изложить в новой редакции:

«10.1 Отбор проб — по ГОСТ 2517 или ГОСТ 31873».

Пункт 10.2 дополнить словами: «и процедуры по ГОСТ 33701 и стандартам [41], [42]».

Пункт 12.2 изложить в новой редакции:

«12.2 Гарантийный срок хранения дизельных топлив, не содержащих депрессорно-диспергирующую присадку, — 1 год со дня изготовления, для дизельных топлив, содержащих депрессорно-диспергирующую присадку, — 6 мес со дня изготовления, или его устанавливают в договорах на поставку топлива».

Приложение А. Таблица А.1. Графа «Метод испытания». Заменить обозначение: «ГОСТ ISO 2719» на «ГОСТ ISO 2719».

Приложение ДА. Наименование. Исключить слово: «регионального»; графа «Структура межгосударственного стандарта». Заменить слово: «(ОКП)» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)».

Приложение ДБ. Наименование. Заменить слово: «(ОКП)» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)»;

таблицу ДБ.1 изложить в новой редакции:

«Таблица ДБ.1 — Коды топлива по ОКПД2

Код ОКПД2	Сорт, класс топлива
19.20.21.313	К3, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D
19.20.21.323	К3, класс 0, класс 1, класс 2, класс 3
19.20.21.333	К3, класс 4
19.20.21.343	К3, сорт Е, сорт F
19.20.21.314	К4, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D
19.20.21.324	К4, класс 0, класс 1, класс 2, класс 3
19.20.21.334	К4, класс 4
19.20.21.344	К4, сорт Е, сорт F

Окончание таблицы ДБ.1

Код ОКПД2	Сорт, класс топлива
19.20.21.315	K5, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D
19.20.21.325	K5, класс 0, класс 1, класс 2, класс 3
19.20.21.335	K5, класс 4
19.20.21.345	K5, сорт E, сорт F

».

Библиография. Исключить позиции: [1] — [4], [10], [11], [13] — [20], [29], [44], [45]; позиция [5]. Заменить обозначение: «EN ISO 4264:2007» на «EN ISO 4264:2018»; позиция [6]. Заменить обозначение: «ASTM D 4737–10» на «ASTM D 4737–10 (2016)»; позиция [8]. Заменить обозначение: «ASTM D 1298–12» на «ASTM D 1298–12b (2017)»; позиция [9]. Заменить обозначение: «ASTM D 4052–11» на «ASTM D 4052–18»; позиция [12]. Заменить обозначение: «IP 391/1995» на «IP 391/2007»; позиция [22]. Заменить обозначение: «ASTM D 93–13» на «ASTM D 93–18»; позиция [23]. Заменить обозначение: «EN ISO 10370:1995» на «ISO 10370:2014»; позиция [24]. Заменить обозначение: «ASTM D 189–10» на «ASTM D 189–06 (2014)»; позиция [25]. Заменить обозначение: «EN ISO 6245:2002» на «ISO 6245:2001»; позиция [27]. Заменить обозначение: «EN ISO 12937:2000» на «ISO 12937:2000»; позиция [28]. Заменить обозначение: «EN 12662:2008» на «EN 12662:2014»; позиция [31]. Заменить обозначение: «ASTM D 2274–10» на «ASTM D 2274–14»; позиция [32]. Заменить обозначение: «EN 15751:2009» на «EN 15751:2014»; позиция [33]. Заменить обозначение: «ASTM D 6079–11» на «ASTM D 6079–18»; позиция [35]. Заменить обозначение: «ASTM D 445–12» на «ASTM D 445–18»; позиция [36]. Заменить обозначение: «ASTM D 86–12» на «ASTM D 86–18»; позиция [46]. Исключить слова: «от 23.11.2007, 30.05.2008, 22.05.2009»; позиции [7], [21], [37], [38], [41] и [42] изложить в новой редакции:

«[7]	EN ISO 12185:1996	Crude petroleum and petroleum products — Determination of density — Oscillating U-tube method (Нефть сырая и нефтепродукты. Определение плотности. Осцилляционный метод в U-образной трубке)
[21]	СТ РК ASTM D 3828—2013	Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле малого размера
[37]	EN 14331:2004	Liquid petroleum products — Separation and characterization of fatty acid methyl esters (FAME) from middle distillates by method of liquid chromatography and gas chromatography (Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из средних дистиллятных топлив методом жидкостной хроматографии и газовой хроматографии)
[38]	EN 14214:2012+A1:2014	Liquid petroleum products — Fatty acid methyl esters (FAME) for use in diesel engines and heating applications — Requirements and test methods (Жидкие нефтепродукты. Метиловые эфиры жирных кислот (FAME) для дизельных двигателей и отопительных установок. Технические требования и методы испытаний)
[41]	ISO 4259-1:2017	Petroleum and related products — Precision of measurement methods and results — Part 1: Determination of precision data in relation to methods of test (Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения. Часть 1. Определение параметров прецизионности в отношении методов испытания)
[42]	ISO 4259-2:2017	Petroleum and related products — Precision of measurement methods and results — Part 2: Interpretation and application of precision data in relation to methods of test (Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения. Часть 2. Интерпретация и применение параметров прецизионности в отношении методов испытания)»;

дополнить позицией [49]:

«[49] ASTM D 7042–16e3

Standard test method for dynamic viscosity and density of liquids by Stabinger viscometer (and the calculation of kinematic viscosity)

(Стандартный метод испытаний для динамической вязкости и плотности жидкостей с помощью вискозиметра Штабингера (и расчет кинематической вязкости)).

(ИУС № 1 2020 г.)

Поправка к Изменению № 1 ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия (см. ИУС № 1—2020)

В каком месте	Напечатано	Должно быть
За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств	—	KZ

(ИУС № 6 2021 г.)

Поправка к Изменению № 1 ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия (см. ИУС № 1—2020)

В каком месте	Напечатано	Должно быть
За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств	—	KZ

(ИУС № 6 2021 г.)

Изменение № 1 ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия
Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 123-П от 30.10.2019)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № 14916

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств: BY, KG, RU, TJ, UZ [коды альфа-2 по МК (ИСО 3166) 004]

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные национальные органы по стандартизации*

Предисловие. Заменить ссылки: ГОСТ 1.0—92 на ГОСТ 1.0, ГОСТ 1.2—2009 на ГОСТ 1.2; заменить слово: «порядок» на «общие правила»; исключить слово «применения».

Сведения о стандарте. Пункт 4. Первый абзац изложить в новой редакции:

«Настоящий стандарт является модифицированным по отношению к европейскому стандарту EN 590:2009 + A1:2010 «Автомобильные топлива. Дизель. Требования и методы испытаний» («Automotive fuels — Diesel — Requirements and test methods», MOD):

- путем изменения отдельных разделов, фраз, приложений, которые выделены в тексте курсивом;
- путем приведения в соответствие с EN 590:2013 + A1:2017;

третий абзац исключить;

четвертый и пятый абзацы. Исключить слово: «регионального»;

шестой абзац исключить.

Содержание. Наименование приложения ДА. Исключить слово. «регионального», наименование приложения ДБ. Заменить слово: «ОКП» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)».

Раздел 1 изложить в новой редакции:

«1 Область применения»

Настоящий стандарт распространяется на дизельное топливо ЕВРО (далее — топливо), предназначенное для использования в двигателях внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия.

На территории стран — участниц Таможенного союза выпускается в обращение и обращается дизельное топливо экологического класса К5.

Топливо экологических классов К3 и К4 предназначено для поставок на экспорт за пределы единой таможенной территории Таможенного союза, по государственному оборонному заказу, хранения в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, или для нужд собственного потребления на нефтяных промыслах и буровых платформах.

Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008), предназначенная для обеспечения достоверности, сопоставимости и автоматизированной обработки информации о продукции, приведена в приложении ДБ.

Раздел 2. Исключить ссылку: ГОСТ 31392—2009;

заменить ссылки:

ГОСТ 12.1.044—89 (ИСО 4589—84) на ГОСТ 12.1.044—2018; ГОСТ 12.4.034—2001 (ЕН 133—90) на ГОСТ 12.4.034—2017;

«ГОСТ 12.4.111—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия», «ГОСТ 12.4.112—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы женские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия» на «ГОСТ 12.4.310—2016 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная для защиты работающих от воздействия нефти и нефтепродуктов. Технические требования»;

«ГОСТ 17.2.3.02—78 Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями» на «ГОСТ 17.2.3.02—2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями»;

«ГОСТ 33—2000 (ИСО 3104—94) Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» на «ГОСТ 33—2016

* Дата введения в действие на территории Российской Федерации — 2020—07—01.

Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости»;

«ГОСТ EN 116—2013 Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости» на «ГОСТ EN 116—2017 Топливо дизельное и печное бытовое. Определение предельной температуры фильтруемости. Метод поэтапного охлаждения в бане*»;

«ГОСТ ISO 2719—2013 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса» на «ГОСТ ISO 2719—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки. Методы с применением прибора Пенски—Мартенсона с закрытым тиглем»;

«ГОСТ EN 12916—2012 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции» на «ГОСТ EN 12916—2017 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления»;

«ГОСТ ISO 20846—2012 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции» на «ГОСТ ISO 20846—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод ультрафиолетовой флуоресценции»;

«ГОСТ ISO 20884—2012 Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны» на «ГОСТ ISO 20884—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны»;

дополнить ссылками:

«ГОСТ ISO 3675—2014 Нефть сырая и нефтепродукты жидкие. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра

ГОСТ ISO 3679—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Ускоренный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле в равновесных условиях

ГОСТ 5066—2018 Топлива моторные. Методы определения температур помутнения, начала кристаллизации и замерзания

ГОСТ ISO 5165—2014 Нефтепродукты. Воспламеняемость дизельного топлива. Определение цетанового числа моторным методом

ГОСТ ISO 6245—2016 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания золы

ГОСТ ISO 10370—2015 Нефтепродукты. Определение коксового остатка (микрометод)*

ГОСТ ISO 12185—2009 Нефть и нефтепродукты. Определение плотности с использованием плотнометра с осциллирующей U-образной трубкой*

ГОСТ EN 12662—2016 Нефтепродукты жидкие. Метод определения механических примесей в средних дистиллятах, дизельном топливе и метиловых эфирах жирных кислот*

ГОСТ ISO 13736—2009 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки в закрытом тигле по методу Абеля

ГОСТ EN 14078—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания метиловых эфиров жирных кислот (FAME) в средних дистиллятах методом инфракрасной спектрометрии

ГОСТ EN 15195—2014 Нефтепродукты жидкие. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и получаемого цетанового числа (DCN) сжиганием в камере постоянного объема

ГОСТ EN 15751—2016 Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Метиловые эфиры жирных кислот, применяемые в качестве топлива, и смесевое дизельное топливо, содержащее метиловые эфиры жирных кислот. Определение стойкости к окислению методом ускоренного окисления*

ГОСТ ISO 20847—2014 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Рентгеновская флуоресцентная спектрометрия на основе энергетической дисперсии

ГОСТ 31873—2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб

ГОСТ 33098—2014 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении*

ГОСТ 33194—2014 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с волновой дисперсией

ГОСТ 33364—2015 Нефть и нефтепродукты жидкие. Определение плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром

ГОСТ 33701—2015 Определение и применение показателей точности методов испытаний нефтепродуктов

ГОСТ 34192—2017 Нефтепродукты. Определение коксового остатка по Конрадсону

ГОСТ 34238—2017 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле малого размера;

дополнить сноской — *:

«_____»
* Не действует на территории Российской Федерации;

ГОСТ 12.4.068—79. Дополнить сноской — *;
дополнить сноской:

«_____»
* В Российской Федерации действует ГОСТ Р 12.4.301—2018 «Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Общие технические условия».

Раздел 3. Примеры условных обозначений изложить в новой редакции:

«Примеры условных обозначений:

Дизельное топливо EBPO, летнее, сорта А (В, С, D), экологического класса K5 (K4, K3) марки ДТ-Л-K5 (K4, K3) по ГОСТ 32511—2013

Дизельное топливо EBPO, межсезонное, сорта E (F), экологического класса K5 (K4, K3) марки ДТ-Е-K5 (K4, K3) по ГОСТ 32511—2013

Дизельное топливо EBPO, зимнее, класса 0 (1, 2, 3), экологического класса K5 (K4, K3) марки ДТ-З-K5 (K4, K3) по ГОСТ 32511—2013

Дизельное топливо EBPO, арктическое, класса 4, экологического класса K5 (K4, K3) марки ДТ-А-K5 (K4, K3) по ГОСТ 32511—2013».

Пункт 4.1 изложить в новой редакции:

«4.1 Топлива должны изготавливаться по утвержденной изготовителем технологии, из сырья, компонентов и присадок, которые применялись при изготовлении образцов топлива, прошедших испытания с положительными результатами».

Пункт 4.2 Таблица 1. Показатель 1. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32508, ГОСТ ISO 5165, ГОСТ EN 15195, ГОСТ 3122»;

показатель 3. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 3675, ГОСТ ISO 12185, стандартам [7] — [9], ГОСТ 33364»;

показатель 5. Для топлива класса K3 графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32139, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20847»;

для топлива класса K4 графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 20884 или ГОСТ ISO 20846, ГОСТ 33194»;

для топлива класса K5 графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 20884 или ГОСТ ISO 20846, ГОСТ 33194»;

показатель 6. Графу «Метод испытания» дополнить ссылками: «ГОСТ ISO 3679, ГОСТ ISO 13736, ГОСТ 34238»;

показатель 7. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 34192, ГОСТ 32392, стандартам [23], [24], ГОСТ 19932, ГОСТ ISO 10370»;

показатель 8. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 6245»;

показатель 10. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 12662»;

показатель 11. Графа «Наименование показателя». Исключить слова: «, единицы по шкале»); графа «Метод испытания». Заменить обозначение: ГОСТ 32329 на ГОСТ 32329;

показатель 12. Графа «Метод испытания». Исключить ссылку: «[29]»; заменить ссылку: «[32]» на «[32], ГОСТ EN 15751»;

показатель 14. Графа «Метод испытания». Заменить ссылки: «[34], [35]» на «[34], [35], [43]»;

показатель 15. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 2177 (метод А), ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 33098, стандарту [36]»;

показатель 16. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ EN 14078, стандарту [37]»;

сноску ¹⁾ изложить в новой редакции:

«_____»
¹⁾ Показатель 4 вычисляют суммированием массовых долей отдельных групп диароматических и три+ароматических углеводородов»;

сноска ²⁾. Заменить значение: 0,30 % масс. на 0,3 % масс.;

сноска ⁴⁾. Заменить слова: «при их введении» на «при введении метиловых эфиров жирных кислот»; заменить ссылки: «[36]» на «[38]», «[37]» на «[39]».

Подраздел 4.3. Третий абзац. Заменить слова: «таблицах 1 и 3» на «таблице 1 (показатели 4, 5, 7—13, 16) и таблице 3»;

таблица 3. Показатель 1. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ EN 116, ГОСТ 22254»;

показатель 2. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По стандарту [40], ГОСТ 5066»;

показатель 3. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 3675, стандартам [7]—[9]»;

показатель 4. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 33, стандартам [34], [35], [43], ГОСТ 31391»;

показатель 5. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32508, ГОСТ ISO 5165, ГОСТ EN 15195, ГОСТ 3122»;

показатель 7. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 2177 (метод А), ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 33098, стандарту [36]»;

показатель 8. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ ISO 2719, ГОСТ 6356, ГОСТ ISO 3679, ГОСТ ISO 13736, стандартам [21], [22]».

Пункт 6.1. Заменить слово: «использовать» на «использовать ГОСТ 33701 или».

Пункт 7.10. Второй абзац. Заменить ссылки: «ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112» на «, ГОСТ 12.4.310».

Пункт 9.4. Второй абзац. Заменить слова: «, на топливораздаточном оборудовании, а также отражена в кассовых чеках» на «Информация о марке топлива должна быть размещена на топливораздаточном оборудовании и отражена в кассовом чеке».

Пункт 10.1 изложить в новой редакции:

«10.1 Отбор проб — по ГОСТ 2517 или ГОСТ 31873».

Пункт 10.2 дополнить словами: «и процедуры по ГОСТ 33701 и стандартам [41], [42]».

Пункт 12.2 изложить в новой редакции:

«12.2 Гарантийный срок хранения дизельных топлив, не содержащих депрессорно-диспергирующую присадку, — 1 год со дня изготовления, для дизельных топлив, содержащих депрессорно-диспергирующую присадку, — 6 мес со дня изготовления, или его устанавливают в договорах на поставку топлива».

Приложение А. Таблица А.1. Графа «Метод испытания». Заменить обозначение: «ГОСТ ISO 2719» на «ГОСТ ISO 2719».

Приложение ДА. Наименование. Исключить слово: «регионального»; графа «Структура межгосударственного стандарта». Заменить слово: «(ОКП)» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)».

Приложение ДБ. Наименование. Заменить слово: «(ОКП)» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)»;

таблицу ДБ.1 изложить в новой редакции:

«Таблица ДБ.1 — Коды топлива по ОКПД2

Код ОКПД2	Сорт, класс топлива
19.20.21.313	К3, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D
19.20.21.323	К3, класс 0, класс 1, класс 2, класс 3
19.20.21.333	К3, класс 4
19.20.21.343	К3, сорт Е, сорт F
19.20.21.314	К4, сорт А, сорт В, сорт С, сорт D
19.20.21.324	К4, класс 0, класс 1, класс 2, класс 3
19.20.21.334	К4, класс 4
19.20.21.344	К4, сорт Е, сорт F

Окончание таблицы ДБ.1

Код ОКПД2	Сорт, класс топлива
19.20.21.315	K5, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D
19.20.21.325	K5, класс 0, класс 1, класс 2, класс 3
19.20.21.335	K5, класс 4
19.20.21.345	K5, сорт E, сорт F

Библиография. Исключить позиции: [1] — [4], [10], [11], [13] — [20], [29], [44], [45]; позиция [5]. Заменить обозначение: «EN ISO 4264:2007» на «EN ISO 4264:2018»; позиция [6]. Заменить обозначение: «ASTM D 4737-10» на «ASTM D 4737-10 (2016)»; позиция [8]. Заменить обозначение: «ASTM D 1298-12» на «ASTM D 1298-12b (2017)»; позиция [9]. Заменить обозначение: «ASTM D 4052-11» на «ASTM D 4052-18»; позиция [12]. Заменить обозначение: «IP 391/1995» на «IP 391/2007»; позиция [22]. Заменить обозначение: «ASTM D 93-13» на «ASTM D 93-18»; позиция [23]. Заменить обозначение: «EN ISO 10370:1995» на «ISO 10370:2014»; позиция [24]. Заменить обозначение: «ASTM D 189-10» на «ASTM D 189-06 (2014)»; позиция [25]. Заменить обозначение: «EN ISO 6245:2002» на «ISO 6245:2001»; позиция [27]. Заменить обозначение: «EN ISO 12937:2000» на «ISO 12937:2000»; позиция [28]. Заменить обозначение: «EN 12662:2008» на «EN 12662:2014»; позиция [31]. Заменить обозначение: «ASTM D 2274-10» на «ASTM D 2274-14»; позиция [32]. Заменить обозначение: «EN 15751:2009» на «EN 15751:2014»; позиция [33]. Заменить обозначение: «ASTM D 6079-11» на «ASTM D 6079-18»; позиция [35]. Заменить обозначение: «ASTM D 445-12» на «ASTM D 445-18»; позиция [36]. Заменить обозначение: «ASTM D 86-12» на «ASTM D 86-18»; позиция [46]. Исключить слова: «от 23.11.2007, 30.05.2008, 22.05.2009»; позиции [7], [21], [37], [38]. [41] и [42] изложить в новой редакции:

- «[7] EN ISO 12185:1996 Crude petroleum and petroleum products — Determination of density — Oscillating U-tube method
(Нефть сырая и нефтепродукты. Определение плотности. Осцилляционный метод в U-образной трубке)
- [21] СТ РК ASTM D 3828—2013 Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле малого размера
- [37] EN 14331:2004 Liquid petroleum products — Separation and characterization of fatty acid methyl esters (FAME) from middle distillates by method of liquid chromatography and gas chromatography
(Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из средних дистиллятных топлив методом жидкостной хроматографии и газовой хроматографии)
- [38] EN 14214:2012+A1:2014 Liquid petroleum products — Fatty acid methyl esters (FAME) for use in diesel engines and heating applications — Requirements and test methods
(Жидкие нефтепродукты. Метиловые эфиры жирных кислот (FAME) для дизельных двигателей и отопительных установок. Технические требования и методы испытаний)
- [41] ISO 4259-1:2017 Petroleum and related products — Precision of measurement methods and results — Part 1: Determination of precision data in relation to methods of test
(Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения. Часть 1. Определение параметров прецизионности в отношении методов испытания)
- [42] ISO 4259-2:2017 Petroleum and related products — Precision of measurement methods and results — Part 2: Interpretation and application of precision data in relation to methods of test
(Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения. Часть 2. Интерпретация и применение параметров прецизионности в отношении методов испытания)»;

дополнить позицией [49]:

- | | |
|------------------------|---|
| «[49] ASTM D 7042–16e3 | Standard test method for dynamic viscosity and density of liquids by Stabinger viscometer (and the calculation of kinematic viscosity)
(Стандартный метод испытаний для динамической вязкости и плотности жидкостей с помощью вискозиметра Штабингера (и расчет кинематической вязкости)). |
|------------------------|---|

(ИУС № 1 2020 г.)

Поправка к ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Подраздел 4.3. Таблица 3, графа «Метод испытания» для показателя 5	По ГОСТ 3122	По ГОСТ 32508 (на установке CFR), ГОСТ 3122

(ИУС № 3 2017 г.)

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 4.2. Таблица 1. Графа «Значение». для показателя 13 для показателя 14	2,000—4,500 —	460 2,000—4,500
графа «Метод испытания», для показателя 14	[43]	[49]
Подраздел 4.3. Таблица 3. Графа «Метод испытания», для показателя 4	[43]	[49]
Библиография. Позиция [37]	EN 14331:2004 Liquid petroleum products — Separation and characterization of fatty acid methyl esters (FAME) from middle distillates by method of liquid chromatography and gas chromatography (Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из средних дистиллятных топлив методом жидкостной хроматографии и газовой хроматографии)	EN 14078:2003 Liquid petroleum products — Determination of fatty methyl esters (FAME) content in middle distillates — Infrared spectrometry method (Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метилового эфира жирных кислот (FAME) в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектроскопии)
Позиция [40]	EN 23015:1994 Petroleum products — Determination of cloud point (Нефтепродукты. Определение температуры помутнения)	ISO 3015:2019 Petroleum and related products from natural or synthetic sources — Determination of cloud point (Нефтепродукты и родственные натуральные или синтетические продукты. Определение температуры помутнения)

В каком месте	Напечатано	Должно быть		
Предисловие. Таблица согласования	—	Азербайджан	AZ	Азстандарт

(ИУС № 1 2022 г.)

Поправка к ГОСТ 32511—2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 4.2. Таблица 1	—	Примечание — Допускается определять показатель 3 на потоке в нефтепродуктопроводе преобразователями плотности.

(ИУС № 8 2022 г.)