

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
СТАНДАРТ
РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ

ГОСТ Р
52368—
2005
(ЕН 590:2004)

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ ЕВРО

Технические условия

EN 590:2004
Automotive fuels — Diesel — Requirements and test methods
(MOD)

Издание официальное



Москва
Стандартинформ
2009

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», а правила применения национальных стандартов Российской Федерации — ГОСТ Р 1.0—2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Основные положения».

Сведения о стандарте

1 ПОДГОТОВЛЕН Открытым акционерным обществом «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИНП») на основе собственного аутентичного перевода стандарта, указанного в пункте 4; Открытым акционерным обществом «ЛУКОЙЛ» (ОАО «ЛУКОЙЛ»).

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 31 «Нефтяные топлива и смазочные материалы»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 сентября 2005 г. № 217

4 Настоящий стандарт является модифицированным по отношению к международному стандарту EN 590:2004 «Автомобильные топлива. Дизель. Требования и методы испытаний» (EN 590:2004 «Automotive fuels — Diesel — Requirements and test methods») путем изменения отдельных фраз (слов, значений показателей), которые выделены в тексте курсивом

5 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

6 ПЕРЕИЗДАНИЕ. Июнь 2009 г. с Поправками (ИУС 6—2006, 1—2007, 10—2007, 12—2008)

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок — в ежемесячно издаваемых информационных указателях «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования — на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации сети Интернет

© СТАНДАРТИНФОРМ, 2005
© СТАНДАРТИНФОРМ, 2009

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

Поправка к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Раздел 3. Таблица 1. Головка	Код ОКП	Код ОКПД2
Пункт 5.2. Таблица 2. Сноска 4	вида III	экологического класса К5
Подраздел 5.3. Таблица 4. Графа «Значение для класса». Класс 4 для показателя 4 графа «Метод испытания» для показателя 5	1,400—4,000 По [1], [2] или ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709, ГОСТ Р ЕН 15195, ГОСТ 32508	1,200—4,000 По [1], [2] или ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709, ГОСТ Р ЕН 15195, ГОСТ 32508, ГОСТ Р 58440

(ИУС № 3 2021 г.)

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ ЕВРО

Технические условия

Diesel fuel EVRO. Specifications

Дата введения — 2006—07—01

1 Область применения

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

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 12.1.007—76 Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности

ГОСТ 12.1.018—93 Система стандартов безопасности труда. Пожаро взрывобезопасность статического электричества. Общие требования

ГОСТ 12.1.044—89 (ИСО 4589—84) Система стандартов безопасности труда. Пожаро взрывобезопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения

ГОСТ 12.4.010—75 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. Технические условия

ГОСТ 12.4.011—89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация

ГОСТ 12.4.020—82 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты рук. Номенклатура показателей качества

ГОСТ 12.4.021—75 Система стандартов безопасности труда. Системы вентиляционные. Общие требования

ГОСТ 12.4.034—2001 (ЕН 133—90) Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка

ГОСТ 12.4.068—79 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Классификация и общие требования

ГОСТ 12.4.103—83 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация

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

ГОСТ 17.2.3.02—78 Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями

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

ГОСТ 1461—75 Нефть и нефтепродукты. Метод определения зольности

ГОСТ 1510—84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

ГОСТ 2177—99 (ИСО 3405—88) Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава

ГОСТ 2517—85 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ 3122—67 Топлива дизельные. Метод определения цетанового числа

ГОСТ 6321—92 (ИСО 2160—85) Топливо для двигателей. Метод испытания на мерной пластинке

ГОСТ 6356—75 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле

ГОСТ 16350—80 Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей

ГОСТ 19932—99 (ИСО 6615—93) Нефтепродукты. Определение коксемости методом Конрадсона

ГОСТ 22254—92 Топливо дизельное. Метод определения предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре

ГОСТ Р 8.580—2001 Государственная система обеспечения единства измерений. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний нефтепродуктов

ГОСТ Р 51069—97 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром

ГОСТ Р 51947—2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

ГОСТ Р 52709—2007 Топливо дизельное. Определение цетанового числа

ОК 005—93 Общероссийский классификатор продукции

Примечание — При использовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов классификаторов в информационной системе общего пользования — на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации в сети Интернет или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим ежемесячно издаваемым информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при использовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

(Поправка).

3 Коды ОКП

В зависимости от сорта, класса и вида топлива установлены коды ОКП (по ОК 005), приведенные в таблице 1.

Таблица 1

Сорт, класс и вид топлива	Код ОКП
Сорт А: вид I вид II вид III	02 5131 2701 02 5131 2702 02 5131 2703
Сорт В: вид I вид II вид III	02 5131 2801 02 5131 2802 02 5131 2803
Сорт С: вид I вид II вид III	02 5131 2901 02 5131 2902 02 5131 2903
Сорт D: вид I вид II вид III	02 5132 2801 02 5132 2802 02 5132 2803

Окончание таблицы 1

Сорт, класс и вид топлива	Код ОКП
Сорт Е: вид I вид II вид III	02 5132 2901 02 5132 2902 02 5132 2903
Сорт F: вид I вид II вид III	02 5132 3101 02 5132 3102 02 5132 3103
Класс 0: вид I вид II вид III	02 5132 3201 02 5132 3202 02 5132 3203
Класс 1: вид I вид II вид III	02 5132 3301 02 5132 3302 02 5132 3303
Класс 2: вид I вид II вид III	02 5132 3401 02 5132 3402 02 5132 3403
Класс 3: вид I вид II вид III	02 5132 3501 02 5132 3502 02 5132 3503
Класс 4: вид I вид II вид III	02 5133 1201 02 5133 1202 02 5133 1203

4 Условные обозначения

В условном обозначении топлива указывают его сорт или класс в зависимости от значений предельной температуры фильтруемости (для класса и температуры помутнения) и вид топлива в зависимости от содержания серы.

Примеры

- 1 «Топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004), сорт А, вид I».
- 2 «Топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004), класс 1, вид II».

5 Технические требования

5.1 Топливо должно соответствовать требованиям настоящего стандарта и изготавливаться по технологии, утвержденной в установленном порядке.

5.2 По физико-химическим и эксплуатационным показателям топливо должно соответствовать требованиям, указанным в таблице 2.

Таблица 2 — Требования к топливу

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
1 Цетановое число ¹⁾ , не менее	51,0	По [1], [2] или ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709
2 Цетановый индекс ²⁾ , не менее	46,0	По [3], [4]
3 Плотность при 15 °С, кг/м ³	820—845	По [5], [6], [7], [8] или ГОСТ Р 51069

Окончание таблицы 2

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
4 Полициклические ароматические углеводороды ³⁾ , % (по массе), не более	11	По [9], [10]
5 Содержание серы, мг/кг, не более, для топлива: вид I вид II вид III ⁴⁾	350,0	По [11], [12], [13], [14], [15], [16], [17] или ГОСТ Р 51947
	50,0	По [13], [14], [15], [16]
	10,0	По [13], [14], [15], [16]
6 Температура вспышки в закрытом тигле, °С, выше	55	По [18], [19] или ГОСТ 6356
7 Коксуюмость 10 %-ного остатка разгонки ⁵⁾ , % (по массе), не более	0,30	По [20], [21], [22] или ГОСТ 19932
8 Зольность, % (по массе), не более	0,01	По [23], [24] или ГОСТ 1461
9 Содержание воды, мг/кг, не более	200	По [25]
10 Общее загрязнение, мг/кг, не более	24	По [26]
11 Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С) ⁶⁾ , единицы по шкале	Класс 1	По [27], [28]
12 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более	25	По [29], [30]
13 Смазывающая способность: корректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	По [31], [32]
14 Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	2,00—4,50	По [33], [34] или ГОСТ 33
15 Фракционный состав: при температуре 250 °С, % (по объему), менее при температуре 350 °С, % (по объему), не ме- нее 95 % (по объему) перегоняется при температу- ре, °С, не выше	65	По [35], [36] или ГОСТ 2177 (метод А)
	85	
	360	
16 Содержание метиловых эфиров жирных кис- лот ⁷⁾ , % (по объему), не более	5	По [37]

³⁾ Для топлива, получаемого прямой перегонкой нефти, допускается на месте производства заменять определение цетанового числа по ГОСТ 3122 и [1] расчетным методом цетанового индекса по [3].

²⁾ Для расчета цетанового индекса необходимо определить точки отгона 10 %, 50 % и 90 % (по объему).

³⁾ Показатель «полициклические ароматические углеводороды» определяют по [9] как разность значений общего содержания ароматических углеводородов и моноароматических углеводородов.

⁴⁾ Топливо *вида III* с содержанием серы не более 10 мг/кг в сопроводительных документах допускается обозначать как «не содержащее серы».

⁵⁾ Предельное значение для показателя «коксуюмость 10 %-ного остатка разгонки» определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Наличие присадки определяют по [38]. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуюмости 10 %-ного остатка разгонки не более 0,30 % (по массе) до введения присадок.

⁶⁾ Показатель «коррозия медной пластинки» допускается определять по ГОСТ 6321 с нормой «выдергивает».

⁷⁾ Показатель «содержание метиловых эфиров жирных кислот» определяется только при их введении в топливо.

Качество метиловых эфиров жирных кислот должно соответствовать требованиям [39]. Значения показателей прецизионности методов испытания при введении метиловых эфиров жирных кислот указаны в приложении А.

Идентификацию и разделение метиловых эфиров жирных кислот проводят по [40].

(Поправки).

5.3 Климатические условия и методы испытаний

Топливо для умеренных климатических условий должно соответствовать требованиям, указанным в таблицах 2 и 3.

Таблица 3 — Требования к топливу для умеренного климата

Наименование показателя	Значение для сорта						Метод испытания
	A	B	C	D	E	F	
Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	5	0	-5	-10	-15	-20	По [41] или ГОСТ 22254

Топливо для холодного и арктического климата должно соответствовать требованиям, указанным в таблицах 2 и 4.

Таблица 4 — Требования к топливу для холодного и арктического климата

Наименование показателя	Значение для класса					Метод испытания
	0	1	2	3	4	
1 Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	-20	-26	-32	-38	-44	По [41] или ГОСТ 22254
2 Температура помутнения, °С, не выше	-10	-16	-22	-28	-34	По [42]
3 Плотность при 15 °С, кг/м ³	800—845	800—845	800—840	800—840	800—840	По [5], [6], [7], [8] или ГОСТ Р 51069
4 Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	1,50—4,00	1,50—4,00	1,50—4,00	1,40—4,00	1,20—4,00	По [33], [34] или ГОСТ 33
5 Цетановое число ¹⁾ , не менее	49,0	49,0	48,0	47,0	47,0	По [1], [2] или ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709
6 Цетановый индекс ²⁾ , не менее	46,0	46,0	46,0	43,0	43,0	По [3], [4]
7 Фракционный состав: до температуры 180 °С, % (по объему), не более до температуры 340 °С, % (по объему), не менее	10 95	10 95	10 95	10 95	10 95	По [35], [36] или ГОСТ 2177 (метод А)

¹⁾ См. сноски¹⁾ к таблице 2.

²⁾ См. сноски²⁾ к таблице 2.

(Поправка).

5.4 Рекомендации по сезонному применению топлива приведены в приложении Г.

6 Красители и маркеры

Допускается применение красителей и маркеров.

7 Присадки

Для улучшения эксплуатационных свойств топлив допускается использовать присадки.

8 Значения показателей прецизионности методов испытаний

Методы испытаний, на которые даны ссылки в стандарте, включают показатели прецизионности. В спорных случаях при интерпретации результатов испытаний следует использовать ГОСТ Р 8.580 и [43].

9 Требования безопасности

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

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

9.3 Предельно допустимая концентрация паров углеводородов в воздухе рабочей зоны — 900/300 мг/м³ в соответствии с требованиями ГН 2.2.5.1313 [44].

Содержание углеводородов в воздухе рабочей зоны определяют газохроматографическим методом по МУ 5923 (выпуск 12) [45] или аналогичным метрологически аттестованным методом.

Контроль содержания вредных веществ в воздухе рабочей зоны осуществляется по Р 2.2.755 [46].

9.4 В соответствии с ГОСТ 12.1.044 топливо представляет собой легковоспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 310 °С; температурные пределы распространения пламени: нижний — 69 °С, верхний — 105 °С. Взрывоопасная концентрация паров топлива в смеси с воздухом 2 % — 3 % (по объему).

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

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

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

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

9.8 При разливе топлива необходимо собрать его в отдельную тару, а место разлива пропарить сухой тряпкой; при разливе на открытой площадке место разлива необходимо засыпать песком с последующим его удалением и обезвреживанием в соответствии с СанПин 2.1.7.1322 [47].

9.9 Помещения для работ с топливом должны быть оборудованы общебменной приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением, отвечающей требованиям 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.

9.10 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 предельно допустимую концентрацию, необходимо применять фильтрующие противогазы марки ПФМГ с коробкой БКФ и шланговые противогазы марки ПШ-1 или аналогичные, указанные в ГОСТ 12.4.034.

9.11 При работе с топливом необходимо соблюдать правила личной гигиены.

9.12 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.

9.13 Все работающие с топливом должны в установленном порядке проходить предварительные (при приеме на работу) и периодические медицинские осмотры в соответствии с приказом Минздрава России.

10 Охрана окружающей среды

10.1 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.

Содержание алканов в приземном слое на границе санитарно-защитной зоны с учетом рассеивания не должно превышать 1,0 мг/м³ в соответствии с ГН 2.1.6.1338 [48].

10.2 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, а также строгое соблюдение технологического режима.

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

11 Правила приемки

11.1 Топливо принимают партиями. Партией считают любое количество топлива, однородного по показателям качества, сопровождаемое одним документом о качестве, оформленным в соответствии с требованиями ГОСТ 1510.

11.2 Отбор проб — по ГОСТ 2517 или по [49], [50].

11.3 При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному из показателей, приведенных в таблицах 2—4, по нему проводят повторные испытания вновь отобранный пробы, взятой из той же партии.

Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию.

12 Методы испытаний

12.1 Нормативные документы на методы испытаний топлива приведены в таблицах 2—4 и [49], [50].

12.2 Все методы испытаний, на которые распространяется настоящий стандарт, включают в себя требования к точности. Интерпретация результатов испытаний должна производиться на основании показателей точности используемых методов.

12.3 В качестве арбитражных применяются методы испытаний, приведенные в приложении В.

13 Транспортирование и хранение

Транспортирование и хранение топлива — по ГОСТ 1510.

14 Гарантии изготовителя

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

14.2 Гарантийный срок хранения устанавливают в договорах на поставку топлива.

Приложение А (обязательное)

Показатели прецизионности методов испытаний топлив, содержащих метиловые эфиры жирных кислот

Таблица А.1 — Значения показателей прецизионности

Наименование показателя	Метод испытания	Сходимость <i>r</i>	Воспроизводимость <i>R</i>
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По ЕН ИСО 2719	2,0	3,5
Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	По ЕН ИСО 3104	0,11 %	1,8 %

Приложение Б
(справочное)

Сравнение структуры настоящего стандарта со структурой ЕН 590

Таблица Б.1

Структура настоящего стандарта	Структура ЕН 590
Раздел 1 Область применения	Раздел 1 Область применения
Раздел 2 Нормативные ссылки	—
Раздел 3 Коды ОКП	—
Раздел 4 Условные обозначения	Раздел 5, пункт 5.5, таблицы 2 и 2б
Раздел 5 Технические требования	Раздел 5 Требования и методы испытания, таблица 1
Раздел 6 Красители и маркеры	Раздел 5, пункт 5.1
—	Раздел 4 Маркировка насоса
Раздел 7 Присадки	Раздел 5, пункт 5.2
Раздел 8 Значения показателей прецизионности методов испытаний	Раздел 5, пункт 5.6; приложение А
Раздел 9 Требования безопасности	—
Раздел 10 Охрана окружающей среды	—
Раздел 11 Правила приемки	Раздел 3 Отбор проб
Раздел 12 Методы испытаний	Раздел 5, пункт 5.4
Раздел 13 Транспортирование и хранение	—
Раздел 14 Гарантии изготовителя	—
Приложение А Показатели прецизионности методов испытаний топлив, содержащих метиловые эфиры жирных кислот	Приложение А Подробности межлабораторной испытательной программы
Приложение Б Сравнение структуры настоящего стандарта со структурой ЕН 590	—
Приложение В Арбитражные методы испытаний	—
Приложение Г Сезонное применение дизельных топлив в регионах Российской Федерации в соответствии с требованиями к предельной температуре фильтруемости	—

Приложение В
(обязательное)

Арбитражные методы испытаний

Таблица В.1

Наименование показателя	Метод испытания
Цетановое число	По ЕН ИСО 5165 [1]
Цетановый индекс	По ЕН ИСО 4264 [3]
Плотность при 15°C, кг/м ³	По ЕН ИСО 12185 [6]
Полициклические ароматические углеводороды, % (по массе)	По ЕН 12916 [9]
Содержание серы, мг/кг	По ЕН ИСО 20884 [15]
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	По ЕН ИСО 2719 [18]
Коксуюемость 10 %-ного остатка разгонки, % (по массе)	По ЕН ИСО 10370 [20]
Зольность, % (по массе)	По ЕН ИСО 6245 [23]
Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °C)	По ЕН ИСО 2160 [27]
Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³	По ЕН ИСО 12205 [29]
Смазывающая способность: корректированный диаметр пятна износа при 60 °C, мкм	По ЕН ИСО 12156 [31]
Кинематическая вязкость при 40 °C, мм ² /с	По ЕН ИСО 3104 [33]
Фракционный состав: при температуре 250 °C, % (по объему) при температуре 350 °C, % (по объему) 95 % (по объему) перегоняется при температуре, °C	По ЕН ИСО 3405 [35]

Приложение Г
(рекомендуемое)

**Сезонное применение дизельных топлив в регионах Российской Федерации
в соответствии с требованиями к предельной температуре фильтруемости**

Таблица Г1

Регионы России (по федераль- ным округам)	Применение дизельного топлива по предельной температуре фильтруемости			Зимний период	
	Летний период	Сорт C	Сорт D	Сорт E	
Не выше +5 °С	Не выше 0 °C	Не выше -5 °C	Не выше -10 °C	Не выше -15 °C	Сорт F и класс 0
1 Центральный Московский и Московс- кий обл.	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	Класс 1
Белгородский обл.	—	С 15 апреля по 15 октября (6 мес) ⇒	—	С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 октября по 15 ноября (1 мес)	С 1 по 26- ря по 31 марта (5 мес) ⇒
Брянский обл.	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	С 15 марта по 15 апреля (4 мес) ⇒
Владимирский обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 15 марта по 15 апреля (4 мес) ⇒
Воронежская обл.	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апре- ля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	С 15 марта по 15 апреля (5 мес) ⇒

Продолжение таблицы Г1

Применение дизельного топлива по предельной температуре фильтруемости									
Регионы России (по федеральным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний переходы			Зимний период		
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс 0	Класс 1 =20 °С	Класс 2 =26 °С	Класс 3 =32 °С
Невьянская обл. +5 °С	Не выше 0 °С	Не выше -5 °С	Не выше -10 °С	—	Не выше -15 °С	Не выше -20 °С	Не выше -26 °С	Не выше -32 °С	Не выше -38 °С
Калужская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 ав- густа (1 мес)/ с 1 ноября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—
Костромская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 ав- густа (1 мес)/ с 1 ноября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—
Курская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 ав- густа (1 мес)/ с 1 ноября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—
Липецкая обл.	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес) ⇒	—	С 1 по 30 ав- густа (1 мес)/ с 1 по 31 ок- тября (1 мес)	—	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—
Орловская обл.	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес) ⇒	—	С 1 по 30 ав- густа (1 мес)/ с 1 по 31 ок- тября (1 мес)	—	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—
Рязанская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес) ⇒	—	С 1 по 30 ав- густа (1 мес)/ с 1 ноября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—

1 Приложение таблицы Г1

Регионы России (по федеральным округам)	Применение дизельного топлива по предельной температуре фильтруемости			Зимний период		
	Летний период	Переходные весенний/осенний периоды		Класс 1	Класс 2	Класс 3
Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс 0	Класс 1
Не выше +5 °C	Не выше 0 °C	Не выше -5 °C	Не выше -10 °C	Не выше -15 °C	Не выше -20 °C	Не выше -25 °C
Смоленская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (1 мес)	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес) ⇒
Тамбовская обл.	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес) ⇒	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес) ⇒
Тверская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—
Тульская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—
Ярославская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—
2 Северо-Западный		Санкт-Петербург и Ленинградская обл.			—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес) ⇒
					—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес) ⇒

Продолжение таблицы Г.1

Регионы России (по федераль- ным округам)	Летний период				Переходные весенний/осенний периоды				Зимний период			
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс 0	Класс 1 =20 °С	Нез выш/е =26 °С	Класс 2 =32 °С	Класс 3 Нез выш/е =38 °С	Класс 4 Нез выш/е =44 °С	
Нез выш/е +5 °С	Нез выш/е 0 °C	Нез выш/е -5 °C	Нез выш/е -10 °C	Нез выш/е =15 °C	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 ноябр- я по 15 апреля (5,5 мес) ⇒	—	
Республика Карелия	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес) ⇒	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	—	—	—	
Республика Коми	—	—	С 1 июня по 15 сен- тября (3,5 мес) ⇒	—	С 1 мая по 31 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	—	С 1 ноябр- я по 30 апреля (6 мес) ⇒	—	
Воркутинский район	—	—	С 1 июня по 31 авгу- ста (3 мес) ⇒	—	С 1 мая по 31 мая (1 мес) / с 1 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	—	С 15 окт- ября по 30 апреля (6,5 мес) ⇒	—	
Архангельская обл.	—	—	С 1 июня по 15 сен- тября (3,5 мес) ⇒	—	С 1 мая по 1 июня (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	—	С 1 ноябр- я по 30 апреля (6 мес) ⇒	—	
Вологодская обл.	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апреля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	—	—	—	С 1 ноябр- я по 31 марта (5 мес) ⇒	—	

1 Приложение таблицы Г 1

Применение физического потока по префельной технологии фольгированных

Регионы России (по федеральным округам)	Летний период		Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период				
	Сорт А Небывш + 5 °C	Сорт В Небывш 0 °C	Сорт С Небывш -5 °C	Сорт D Небывш -10 °C	Сорт Е Небывш -15 °C	Сорт F и Класс 0 -20 °C	Сорт G и Класс 0 -25 °C	Класс 2 Небывш -32 °C	Класс 3 Небывш -38 °C	Класс 4 Небывш -44 °C
Мурманская обл.	—	—	С 1 июня по 15 сен- тября (3,5 мес)	—	С 15 апреля по 31 мая (1,5 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноябрь по 15 апреля (5,5 мес)	—	—
Ненецкий авт- омобильный округ	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апре- ля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—	
Псковская обл	—	—	С 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	С 1 по 30 апре- ля (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	С 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—	—	
Ненецкий автомобильный округ	—	—	—	С 1 июня по 31 августа (3 мес)	—	С 15 апреля по 31 мая (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес)	—	С 15 окт- ября по 15 апреля (6 мес)	—	—
3 Северо-Кавказ- ский Республика Адыгея	—	—	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес)	—	С 1 марта по 31 марта (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	
Республика Дагестан	—	—	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес)	—	С 1 по 31 мар- та (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	

Приложение Г 1

Применимые изыскательские топографии по предельной температуре файлоупаковки

Регионы России (по федеральному округам)	Летний период				Переходные весенние/осенние периоды				Зимний период			
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и класс 0	Класс 1	Класс 2	Класс 3	Класс 4		
Не выше +5 °C	Не выше 0 °C	Не выше -5 °C	Не выше -10 °C	Не выше -15 °C	Не выше -20 °C	Не выше -25 °C	Не выше -32 °C	Не выше -38 °C	Не выше -44 °C			
Республика Ингушетия	—	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес) —	—	С 1 по 31 март- та (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	—	—		
Чеченская Республика	—	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес) —	—	С 1 по 31 март- та (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	—	—		
Кабардино- Балкарская Республика	—	С 1 апреля по 15 сентября (6,5 мес) —	—	С 1 по 31 март- та (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	—	—		
Республика Калмыкия	—	С 15 апреля по 15 сентября (5 мес) —	—	С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	—	С 15 октября по 15 марта (5 мес) —>	—	—	—	—		
Карачаево- Черкесская Республика	—	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес) —	—	С 1 по 31 март- та (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	—	—		
Республика Северная Осетия-Алания	—	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес) —	—	С 1 по 31 март- та (1 мес) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес)	—	С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	—	—	—	—		

Применение дизельного топлива по предельной температуре фильтруемости

Регионы России (по федеральным округам)	Летний период		Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период			
	Сорт А Не выше +5 °C	Сорт В Не выше 0 °C	Сорт С Не выше -5 °C	Сорт D Не выше -10 °C	Сорт Е Не выше -15 °C	Сорт F и класс 0 —20 °C	Класс 1 —26 °C но 1 марта (3 мес)	Класс 2 —32 °C Не выше —38 °C	Класс 3 Не выше —44 °C
Краснодарский край	— но 31 апреля (7 мес) ≤	С 1 апреля по 31 октября (7 мес)	— С 1 по 31 марта по 1 мес)	— С 1 по 30 ноября (1 мес)	— С 1 декабря по 1 марта (3 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (5 мес)
Ставропольский край	— но 31 октября (6,5 мес) ≤	С 15 апреля по 31 октября (6,5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)
Астраханская обл.	— но 15 сентября (5 мес) ≤	С 15 апреля по 15 сентября (5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (5 мес)
Волгоградская обл.	— но 15 сентября (5 мес) ≤	С 15 апреля по 15 сентября (5 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)
Ростовская обл.	— но 15 сентября (6 мес) ≤	С 15 апреля по 15 сентября (6 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 октября по 15 ноября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 октября по 15 ноября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (1 мес) / с 15 сентября по 15 октября (1 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)	— С 15 марта по 15 апреля (4 мес)
4 Приволжский	—	—	С 15 марта по 15 сентября (4 мес)	— С 15 апреля по 15 мая (1 мес)	— С 15 апреля по 15 мая (1 мес)	— С 15 апреля по 15 мая (1 мес)	— С 15 апреля по 15 мая (1 мес)	— С 15 апреля по 15 мая (1 мес)	— С 15 апреля по 15 мая (1 мес)
Республика Башкортостан	—	—	—	—	—	— С 1 ноября по 15 апреля (5 мес)	— С 1 ноября по 15 апреля (5 мес)	— С 1 ноября по 15 апреля (5 мес)	— С 1 ноября по 15 апреля (5 мес)

Продолжение таблицы Г.1

Применение физического потоппинга по префельной технологии фольгированию

Регионы России (по федеральным округам)	Период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период		
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс Q	Класс I	Класс 2	Класс 3
Небывшее +5 °C	Небывшее 0 °C	Небывшее -5 °C	Небывшее -10 °C	Небывшее -15 °C	Небывшее -20 °C	Небывшее -25 °C	Небывшее -32 °C	Небывшее -35 °C	Небывшее -44 °C
Республика Марий Эл	—	—	C 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	C 1 по 30 ав- густа (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—
Республика Мордовия	—	—	C 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	C 1 по 30 ав- густа (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—
Республика Татарстан	—	—	C 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	C 1 по 30 ав- густа (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—
Удмуртская Республика	—	—	C 1 мая по 15 сентября (4,5 мес)	—	C 1 по 30 ав- густа (1 мес) / с 1 по 31 октября (1,5 мес)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—
Чувашская Республика	—	—	C 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	C 1 по 30 ав- густа (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—
Нижегородская обл	—	—	C 1 мая по 30 сентября (5 мес)	—	C 1 по 30 ав- густа (1 мес) / с 1 по 31 октября (1 мес)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес)	—

Применение фазового потока по префельной технологии фольгированию

Регионы России (по федераль- ным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период			
	Сорт А Небывш + 5 °C	Сорт В Небывш 0 °C	Сорт С Небывш - 5 °C	Сорт D Небывш - 10 °C	Сорт Е Небывш - 15 °C	Сорт F и Класс 0 - 20 °C	Сорт F и Класс 1 - 26 °C	Класс 2 - 32 °C	Класс 3 Небывш - 38 °C	Класс 4 Небывш - 44 °C
Оренбургская обл.	—	—	C 1 мая по 31 августа (4 мес.)	—	C 1 по 30 ап- реля (1 мес.) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес.)	—	—	C 15 ок- тября по 31 марта (5,5 мес.)	—	—
Пензенская обл.	—	—	C 1 мая по 30 сентября- бря (5 мес.)	—	C 1 по 30 ап- реля (1 мес.) / с 1 по 31 октября (1 мес.)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес.)	—	—
Пермская обл.	—	—	C 15 мая по 15 сен- тября (4 мес.)	—	C 15 апреля по 15 мая (1 мес.) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес.)	—	—	C 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес.)	—	—
Самарская обл.	—	—	C 1 мая по 30 сентября- бря (5 мес.)	—	C 1 по 30 ап- реля (1 мес.) / с 1 по 31 октября (1 мес.)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес.)	—	—
Саратовская обл.	—	—	C 1 мая по 30 сентября- бря (5 мес.)	—	C 1 по 30 ап- реля (1 мес.) / с 1 по 31 октября (1 мес.)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес.)	—	—
Ульяновская обл.	—	—	C 1 мая по 30 сентября- бря (5 мес.)	—	C 1 по 30 ап- реля (1 мес.) / с 1 по 31 октября (1 мес.)	—	—	C 1 ноября по 31 марта (5 мес.)	—	—

Продолжение таблицы Г.1

Применение физического потоппива по префельной технологии фольгированием

Регионы России (по федеральным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период		
	Сорт А Небывш +5 °C	Сорт В Небывш 0 °C	Сорт С Небывш -5 °C	Сорт D Небывш -10 °C	Сорт Е Небывш -15 °C	Сорт F и Класс 0 -20 °C	Класс 1 Небывш -25 °C	Класс 2 Небывш -32 °C	Класс 3 Небывш -38 °C
Коми-Пермяцкий автономный округ	—	—	C 15 мая по 31 августа (3,5 мес)	—	C 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес)	—	—	C 15 октября по 15 апреля (6 мес) ⇒	—
5 Уральский Курганская обл.	—	—	C 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	C 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	C 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес) ⇒	—
Свердловская обл.	—	—	C 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	C 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	C 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес) ⇒
Тюменская обл.	—	—	C 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	C 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	C 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес) ⇒	—
Челябинская обл.	—	—	C 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	C 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	C 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес) ⇒	—

Приложение таблицы Г 1

Применение физического потока по префельной транспортной физической устойчивости

Регионы России (по федераль- ным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период			
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс G	Класс 1	Класс 2	Класс 3	Класс 4
Не выше +5 °C	Не выше 0 °C	Не выше -5 °C	Не выше -10 °C	Не выше -15 °C	Не выше -20 °C	Не выше -26 °C	Не выше -32 °C	Не выше -38 °C	Не выше -44 °C	
Ханты-Мансий- ский автономный округ	—	—	С 1 июня по 31 августа (3 мес) ⇒	—	—	С 1 по 31 мая (1 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес) ⇒	—	—	С 15 ок- тября по 30 апре- ля (6,5 мес) ⇒	—
Ямало-Ненецкий автономный округ	—	—	С 15 июня по 31 августа (2,5 мес)	—	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес)	—	—	С 15 ок- тября по 30 апре- ля (6,5 мес)	—
6 Сибирский										
Республика Ал- тай	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес) ⇒	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 нояб- ря по 15 апре- ля (5,5 мес) ⇒
Республика Бурятия	—	—	С 15 июня по 15 сентяб- ря (3,5 мес) ⇒	—	—	С 1 по 31 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес) ⇒	—	—	С 1 нояб- ря по 30 апре- ля (6 мес) ⇒	—
Республика Тыва	—	—	С 15 июня по 15 сентяб- ря (3,5 мес) ⇒	—	—	С 1 по 31 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес) ⇒	—	—	С 1 нояб- ря по 30 апре- ля (6 мес) ⇒	—

Продолжение таблицы Г.1

Применение физического потолива по префельной температуре фильтруемости

Регионы России (по федераль- ным округам)	Период		Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период				
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс 0	Класс 1	Класс 2	Класс 3	Класс 4
Небывш +5 °C	Небывш 0 °C	Небывш -5 °C	Небывш -10 °C	Небывш -15 °C	Небывш -20 °C	Небывш -26 °C	Небывш -32 °C	Небывш -38 °C	Небывш -44 °C	
Республика Хакасия	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 1 по 31 марта (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апреля (6 мес)	—
Алтайский края	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апреля (5,5 мес)	—
Краснодарский край	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 15 апреля (5,5 мес)	—
Иркутская обл.	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 1 по 31 марта (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апреля (6 мес)	—
Кемеровская обл.	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 1 по 31 марта (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апреля (6 мес)	—

Приложение к таблицы Г1

Применение физического потопа по префельной технологии фильтруемости

Регионы России (по федераль- ным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период				
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс G	Класс F и =20 °C	Класс F и =26 °C	Класс 2 =−22 °C	Класс 3 =−38 °C	Класс 4 =−44 °C
Новосибирский окр.	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апре- ля (5,5 мес)	—	—
Омская обл.	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апре- ля (5,5 мес) ⇒	—	—
Томская обл.	—	—	С 15 мая по 15 сентября (4 мес)	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- по 30 апре- ля (5,5 мес) ⇒	—	—
Читинский обл.	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 1 по 31 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес) ⇒	—	—	—	С 1 ноября- по 30 апре- ля (6 мес)	—
Таймырский автономный округ	—	—	—	С 15 июня по 31 августа (2,5 мес)	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес) ⇒	—	—	—	С 1 ок- тября по 30 апреля (6,5 мес)	—

Продолжение таблицы Г.1

Применение физического потолка по предельной температуре фильтруемости

Регионы России (по федераль- ным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период			
	Сорт А Не выше +5 °C	Сорт В Не выше 0 °C	Сорт С Не выше -5 °C	Сорт D Не выше -10 °C	Сорт Е Не выше -15 °C	Сорт F и Класс 0 -20 °C	Класс 1 Не выше -26 °C	Класс 2 Не выше -32 °C	Класс 3 Не выше -38 °C	Класс 4 Не выше -44 °C
Усть-Ордынский Бурятский автономный округ	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 1 по 31 мая (1 мес) / с 1 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 нояб- ябрь по 30 апреля (6 мес)
Эвенкийский автономный округ	—	—	С 15 июня по 31 августа (2,5 мес)	—	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 15 ок- тября по 30 апреля (6,5 мес)
Агинский Бурятский автономный округ	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 1 по 31 мая (1 мес) / с 1 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 нояб- ябрь по 30 апреля (6 мес)
7 Дальневосточ- ный										
Республика Саха (Якутия)	—	—	—	С 15 июня по 31 августа (2,5 мес)	—	—	С 15 мая по 15 июня (1 мес) / с 1 сентября по 15 ок- тября (1,5 мес)	—	—	С 15 ок- тября по 15 мая (7 мес)
Хабаровский край	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 15 апреля по 31 мая (1,5 мес) / с 1 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 нояб- ябрь по 15 апреля (5,5 мес)

Приложение таблицы Г1

Применение физического потолка по предельной температуре фильтруемости

Регионы России (по федеральным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период			
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и класс 0	Класс 1	Класс 2	Класс 3	Класс 4
Не выше +5 °С Но выше 0 °C	Не выше 0 °C	Не выше -5 °C	Не выше -10 °C	Не выше -15 °C	Не выше -20 °C	Не выше -26 °C	Не выше -32 °C	Не выше -38 °C	Не выше -44 °C	
Охотский район	—	—	С 15 июня по 31 августа (2,5 мес) —	—	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 15 ок- тября по 30 апреля (6,5 мес)
Амурская обл.	—	—	С 15 июня по 15 сентября (3 мес) —	—	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 нояб- ря по 30 апреля (6 мес) —
Камчатская обл.	—	—	С 15 июня по 15 сентября (3 мес) —	—	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	—	С 1 нояб- ря по 30 апреля (6 мес)
Магаданская обл.	—	—	—	С 15 июня по 31 августа (2,5 мес)	—	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 ок- тября (1,5 мес)	—	—	С 15 ок- тября по 30 апреля (6,5 мес)
Сахалинская обл. обл. — Юг	—	—	С 1 июня по 30 сентября (4 мес)	—	С 15 апреля по 31 мая (1,5 мес) / с 1 октября по 15 ноября (1,5 мес)	—	С 15 нояб- ря по 15 апреля (5 мес)	—	—	—

Продолжение таблицы Г.1

Применение физического поправки по префельной температуре физической устойчивости

Регионы России (по федеральным округам)	Летний период			Переходные весенний/осенний периоды			Зимний период			
	Сорт А	Сорт В	Сорт С	Сорт D	Сорт Е	Сорт F и Класс Q	Класс 1	Класс 2	Класс 3	Класс 4
Небывшее +5 °C	Небывшее 0 °C	Небывшее -5 °C	Небывшее -10 °C	Небывшее -15 °C	Небывшее -20 °C	Небывшее -26 °C	Небывшее -22 °C	Небывшее -20 °C	Небывшее -35 °C	Небывшее -44 °C
Сахалинский обл. — Север ДФ	—	—	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес)	—	—	С 15 апреля по 31 мая (1,5 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	С 1 ноября- дя по 15 апреля (5,5 мес)	—	—
Еврейская автономная обл.	—	—	С 1 июня по 30 сентября (4 мес)	—	—	С 15 апреля по 15 мая (1 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	С 1 ноября- дя по 30 апреля (6 мес)	—	—
Корякский автономный округ	—	—	—	С 15 июня по 15 сентября- дя (3 мес)	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес)	—	—	С 1 ноября- дя по 30 апреля (6 мес)	—
Чукотский автономный округ	—	—	—	С 15 июня по 31 августа- дя (2,5 мес)	—	С 1 мая по 15 июня (1,5 мес) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес)	—	—	С 15 ок- тября по 30 апреля (6,5 мес)	—
Остров Северного Ледовитого океана и морей	—	—	—	—	С 15 июня по 31 августа (1,5 мес)	—	С 1 июля по 15 июля (1,5 мес) / с 1 сентября по 31 ок- тября (2 мес)	—	С 1 ноября- дя по 31 марта (7 мес)	—

Окончание таблицы Г.1

П р и м е ч а н и я

1 Сезонное применение дизельных топлив по предельной температуре фильтрпропускности по рецидивам и по продолжительности зимнего и летнего периодов определено в соответствии с ГОСТ 16360 (для промышленных изотепей).

2 Применение сортов и классов дизельного топлива по предельной температуре фильтрпропускности определено в соответствии с таблами 3 и 4 настоящего стандарта и с учетом местных климатических условий эксплуатации тяжелых автомобилей.

3 Верхний и нижний температурные граничные весенние и осенние переходные периоды ограничиваются пределами от минус 5 °С до плюс 5 °С по установленным среднесуточным статистическим значениям температур

Переходными температурами границами между периодами по установленным среднесуточным значениям значений считаются:

- от зимнего периода к весеннему — выше минус 5 °С;
 - от весеннего периода к летнему — выше плюс 5 °С;
 - от летнего периода к осеннему — ниже плюс 5 °С;
 - от осеннего периода к зимнему — ниже минус 5 °С.
- 4 Знаки = и ≈ обозначают, что рекомендуется применять только другого сорта или класса в случаях установления среднесуточных температур в штанных или полуженных температур в данном районе.
- В соответствии с климатическими условиями допускается изменение числа суток весеннего и осеннего переходных периодов в сторону зимы или лета по согласованию местной администрацией с региональными службами гидрометцентра

Библиография¹⁾

- [1] ЕН ИСО 5165:1998 Нефтепродукты. Определение склонности к воспламенению дизельных топлив. Моторный метод определения цетанового числа (ИСО 5165:1998)
- [2] АСТМ Д 613-03b Топливо дизельное. Стандартный метод определения цетанового числа
- [3] ЕН ИСО 4264:1996 Нефтепродукты. Дистиллятные топлива. Расчет цетанового индекса (ИСО 4264—1995)
- [4] АСТМ Д 4737—2003 Нефтепродукты. Дистиллятные топлива. Расчет цетанового индекса (ИСО 4264—1995)
- [5] ЕН ИСО 3675:1998 Нефть сырья и жидкие нефтепродукты. Лабораторное определение плотности ареометром (ИСО 3675—1998)
- [6] ЕН ИСО 12185:1996 Нефть сырья и нефтепродукты. Определение плотности осцилляционным методом в U-образной трубке (ИСО 12185—1996 с изменением 1—2001)
- [7] АСТМ Д 1298—1999 Метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в единицах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром
- [8] АСТМ Д 4052—96 (2002) Метод определения плотности и относительной плотности жидкостей с применением цифрового плотномера (IP 365)
- [9] ЕН 12916:2000 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоеффективной жидкостной хроматографии с использованием рефрактометрического детектора
- [10] IP 391—95 Нефтепродукты. Определение ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Высокоеффективный метод жидкостной хроматографии с определением показателя преломления
- [11] ЕН ИСО 8754:1997 Нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии
- [12] ЕН ИСО 14596 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом длинноволновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии
- [13] ЕН ИСО 20846:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения методом ультрафиолетовой флуоресценции
- [14] ЕН ИСО 20847:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения методом рентгено-флуоресцентной спектрометрии с дисперсией энергии
- [15] ЕН ИСО 20884:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения методом рентгено-флуоресцентной спектрометрии с дисперсией длины волн
- [16] АСТМ Д 2622—2003 Определение серы в нефтепродуктах рентгеновской спектрометрией
- [17] АСТМ Д 4294—2003 Определение содержания серы в нефтепродуктах методом рентгено-флуоресцентной спектрометрии на основе энергии дисперсионного взаимодействия
- [18] ЕН ИСО 2719:2002 Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса (ИСО 2719:2002)
- [19] АСТМ Д 93-2002 Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле по Мартенс-Пенскому
- [20] ЕН ИСО 10370:1995 Нефтепродукты. Определение коксового остатка (микрометод) (ИСО 10370:1993)
- [21] АСТМ Д 189—2001 Метод определения коксового остатка по Конрадсону
- [22] АСТМ Д 4530-2003 Определение коксового остатка нефтепродуктов микрометодом
- [23] ЕН ИСО 6245:2002 Нефтепродукты. Определение зольности (ИСО 6245—2001)
- [24] АСТМ Д 482—2003 Метод определения зольности в нефтепродуктах
- [25] ЕН ИСО 12937:2000 Нефтепродукты. Определение воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру (ИСО 12937—2000)
- [26] ЕН 12662:1998 Жидкие нефтепродукты. Определение загрязнений в средних дистиллятах
- [27] ЕН ИСО 2160:1998 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку (ИСО 2160:1998)
- [28] АСТМ Д 130—2004 Метод определения коррозионной агрессивности нефтепродуктов в отношении меди с помощью медной пластины
- [29] ЕН ИСО 12205:1996 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив (ИСО 12205—1995)
- [30] АСТМ Д 2274—2003 Метод определения окислительной стабильности дистиллятных топлив (ускоренный метод)
- [31] ЕН ИСО 12156:1/2000 Дизельные топлива. Метод определения смазывающей способности на аппарате HFRR (ИСО 12156-1/1997 с изменением 1 — 1998)
- [32] АСТМ Д 6079—2004 Метод определения смазывающей способности дизельных топлив
- [33] ЕН ИСО 3104:1996 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости (ИСО 3104—1994)

[34] АСТМ Д 445—2004	Метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (расчет динамической вязкости)
[35] ЕН ИСО 3405:2000	Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении (ИСО 3405—2000)
[36] АСТМ Д 86:2004	Метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении
[37] ЕН 14078:2003	Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метилового эфира жирных кислот в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектроскопии
[38] ЕН ИСО 13759:1996	Нефтепродукты. Определение алкилнитрата в дизельных топливах методом спектрометрии (ИСО 13759—1996)
[39] ЕН 14214:2003	Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Метиловые эфиры жирных кислот для дизельных двигателей. Технические требования и методы испытания
[40] ЕН 14331:2004	Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот из средних дистиллятных топлив. Жидкостная хроматография. Газовая хроматография
[41] ЕН 116:1997	Дизельные топлива и топлива коммунально-бытового назначения. Определение предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре
[42] ЕН 23015:1994	Нефтепродукты. Определение температуры помутнения (ИСО 23015—1992)
[43] ЕН ИСО 4259:1995	Нефтепродукты. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний
[44] ГН 2.2.5.1313—03	Химические факторы производственной среды. Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны
[45] МУ 5923—91	Методические указания по газохроматографическому измерению концентраций углеводородов C_1 — C_4 (раздельно) в воздухе рабочей зоны
[46] Р 2.2.755-99	Гигиенические критерии оценки и классификация условий труда по показателям вредности и опасности факторов производственной среды, тяжести и напряженности трудового процесса
[47] СанПиН 2.1.7.1322—03	Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления. Порядок накопления, транспортирования, обезвреживания и захоронения токсичных промышленных отходов
[48] ГН 2.1.6.1338—03	Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
[49] ИСО 3170:2004	Нефтяные жидкости. Отбор проб вручную (ручной отбор проб)
[50] ЕН ИСО 3171:1999	Нефтяные жидкости. Автоматический отбор проб из трубопровода (ИСО 3171—1988)

¹⁾ Документы, указанные в настоящем приложении, можно получить в ТК 31 «Нефтяные топлива и смазочные материалы».

Изменение № 1 ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590—2004) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

Утверждено и введено в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 16.09.2011 № 302-ст

Дата введения 2012—03—01

Обозначение стандарта и по тексту стандарта заменить ссылку:

ЕН 590:2004 на ЕН 590:2009.

Предисловие. Пункт 4. Заменить ссылку: EN 590:2004 на EN 590:2009.

Раздел 2 дополнить ссылками:

«ГОСТ Р ЕН ИСО 2719—2008 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса

ГОСТ Р ЕН ИСО 3405—2007 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении

ГОСТ Р ИСО 3675—2007 Нефть сырья и нефтепродукты жидкые. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра

ГОСТ Р ИСО 12156-1—2006 Топливо дизельное. Определение смазывающей способности на аппарате HFRR. Часть 1. Метод испытаний

ГОСТ Р ЕН ИСО 12205—2007 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив

ГОСТ Р ЕН 12916—2008 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокозэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции

ГОСТ Р ЕН 15195—2011 Нефтепродукты жидкые. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и получаемого цетанового числа (DCN) сжиганием в камере постоянного объема

ГОСТ Р ЕН ИСО 20846—2006 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции

ГОСТ Р 52660—2006 (ЕН ИСО 20884:2004) Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны

ГОСТ Р 54283—2010 Топлива моторные. Единое обозначение автомобильных бензинов и дизельных топлив, находящихся в обращении на территории Российской Федерации.

Раздел 3. Таблицу 1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а 1

Код ОКП	Сорт, класс, вид топлива
02 5160	
02 5161	вид I, класс 3, класс 4
02 5162	вид I, класс 0, класс 1, класс 2
02 5163	вид I, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D, сорт E, сорт F
02 5170	
02 5171	вид II, класс 3, класс 4
02 5172	вид II, класс 0, класс 1, класс 2
02 5173	вид II, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D, сорт E, сорт F
02 5180	
02 5181	вид III, класс 3, класс 4
02 5182	вид III, класс 0, класс 1, класс 2
02 5183	вид III, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D, сорт E, сорт F

Раздел 4 изложить в новой редакции:

«4 Условные обозначения

*Пример записи продукции при заказе и в технической документации:
«Топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009)*

- Сорт A (B, C, D, E, F), вид I (вид II, вид III)
- класс 0 (1, 2, 3, 4), вид I (вид II, вид III).

Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Метод испытания». Показатель 1. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 52709» на «ГОСТ Р 52709, ГОСТ Р ЕН 15195»;

показатель 3. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 51069» на «ГОСТ Р 51069, ГОСТ Р ИСО 3675—2007»;

показатель 4. Заменить ссылку: [10] на «[10], ГОСТ Р ЕН 12916»;

показатель 5, вид II. Заменить ссылку: [16] на «[16], ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846»;

показатель 5, вид III. Заменить ссылку: [16] на «[16], ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846 и [51]»;

показатель 6. Заменить ссылку: «ГОСТ 6356» на «ГОСТ 6356, ГОСТ Р ЕН ИСО 2719»;

показатель 12. Заменить слова: «По [29], [30]» на «По ГОСТ Р ЕН ИСО 12205, [29], [30]»;

показатель 13. Заменить ссылку: [32] на «[32], ГОСТ Р ИСО 12156-И»;

показатель 15. Заменить слова: «(метод A)» на «(метод A), ГОСТ Р ЕН ИСО 3405»;

графа «Значение». Показатель 4. Заменить значение: 11 на 8,0;

показатель 16. Заменить значение: 5 на 7,0.

Пункт 5.3. Таблица 4. Графа «Метод испытания». Показатель 3. Заменить ссылку: ГОСТ Р 51069 на «ГОСТ Р 51069, ГОСТ Р ИСО 3675»;

показатель 5. Заменить ссылку: ГОСТ 52709 на «ГОСТ 52709, ГОСТ Р ЕН 15195»;

показатель 7. Заменить слова: «(метод A)» на «(метод A), ГОСТ Р ЕН ИСО 3405»;

таблицу 4 дополнить показателем — 8:

Наименование показателя	Значение для класса					Метод испытания
	0	1	2	3	4	
8 Температура вспышки в закрытом тигле, °C, не ниже	55	55	40	30	30	По ГОСТ Р ЕН ИСО 2719 или [18], [19], ГОСТ 6356

Раздел 6. Заменить слово: «красителей» на «красителей, кроме зеленого и голубого цвета)».

Раздел 7 дополнить словами: «, не причиняющие вреда здоровью граждан, окружающей среде, имуществу физических и юридических лиц, жизни и здоровью животных и растений»;

дополнить абзацем:

«Топливо не должно содержать металлосодержащие присадки».

Пункт 11.1 изложить в новой редакции:

«11.1 Партией считаются любое количество топлива, однородного по показателям качества, сопровождаемое паспортом, оформленным в соответствии с требованиями технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118, и ГОСТ 1510.

В паспорте продукции изготовители и (или) продавцы дизельного топлива после обозначения марки дизельного топлива в соответствии с ГОСТ Р 54283 указывают: (ДТ-3) или (ДТ-4), или (ДТ-5)*.

Пункт 11.3 дополнить абзацем:

«Показатели 7, 8, 12 таблицы 2 гарантируются изготовителем и определяются периодически — 1 раз в квартал».

Приложение В. Таблицу В.1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а В.1

Наименование показателя	Метод испытания
Цетановое число	По ГОСТ Р 52709 (на установке типа CFR F-5)*, ЕН ИСО 5165 [1]
Цетановый индекс	По ЕН ИСО 4264 [3]
Плотность при 15 °С, кг/м ³	По ГОСТ Р ИСО 3675—2007*, ЕН ИСО 3675 [5]
Полициклические ароматические углеводороды, % (по массе)	По ГОСТ Р ЕН 12916*, ЕН 12916 [9]
Содержание серы, мг/кг	По ГОСТ Р 52660*, ЕН ИСО 20884 [15]
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По ГОСТ Р ЕН ИСО 2719*, ЕН ИСО 2719 [18]
Коксуюемость 10%-ного остатка разгонки, % (по массе)	По ЕН ИСО 10370 [20]
Зольность, % (по массе)	По ЕН ИСО 6245 [23]
Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	По ЕН ИСО 2160 [27]
Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³	По ГОСТ Р ЕН ИСО 12205*, ЕН ИСО 12205 [29]
Смазывающая способность: скреперированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм	По ГОСТ Р ИСО 12156-1*, ЕН ИСО 12156-1 [31]
Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	По ЕН ИСО 3104 [33]

Окончание таблицы В.1

Наименование показателя	Метод испытания
Фракционный состав: При температуре 250 °C, % (по объему) При температуре 350 °C, % (по объему) 95 % (по объему) перегоняется при температуре, °C	По ГОСТ Р ЕН ИСО 3405*, ЕН ИСО 3405 [35]
Пределная температура фильтруемости, °C	По ГОСТ 22254*, ЕН 116 [41]
* Арбитражный метод на территории Российской Федерации.	

Библиографию дополнить ссылкой — [51]:

«[51] ASTM D 7220 Определение содержания серы в моторных топливах методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с поляризацией». Библиографические данные. Заменить код ОКП: 02 5130 на 02 5102.

(ИУС № 12 2011 г.)

Раздел 4 изложить в новой редакции:

«4 Условные обозначения

В условном обозначении топлива указывают его сорт или класс, вид, климатические условия применения (Л — топливо дизельное летнее сортов А, В, С, D; Е — топливо дизельное межсезонное сортов Е, F; З — топливо дизельное зимнее классов 0, 1, 2, 3; А — топливо дизельное арктическое класса 4) и экологический класс (К3, К4, К5).

Примечание — Дизельное топливо, выпускаемое в обращение и находящееся в обращении на единой таможенной территории Таможенного союза, должно иметь экологический класс К5. Требования установлены в соответствии с техническим регламентом Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», утвержденным Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826 (далее — ТР ТС 013/2011).».

Примеры записи продукции при заказе и в технической документации

Топливо дизельное летнее:

«Топливо дизельное ЕВРО, летнее, сорта А (В, С, D), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-Л-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Топливо дизельное межсезонное:

«Топливо дизельное ЕВРО, межсезонное, сорта Е (F), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-Е-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Топливо дизельное зимнее.

«Топливо дизельное ЕВРО, зимнее, класса 0 (1, 2, 3), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-З-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Топливо дизельное арктическое:

«Топливо дизельное ЕВРО, арктическое, класса 4, экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-А-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Примечание — Условное обозначение дизельного топлива, выпускаемого в обращение и находящегося в обращении на единой таможенной территории Таможенного союза, — по ТР ТС 013/2011».

Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Значение». Показатель 3. Заменить значение: 820—845 на 820,0—845,0;

показатель 4. Заменить значение: 8,0 на 11 (для классов К3 и К4);

дополнить значением: 8 (для класса К5);

показатель 6. Заменить значение: 55 на 40 (для класса К3);

дополнить значением: 55 (для классов К4 и К5);

показатель 14. Заменить значение: 2,00—4,50 на 2,000—4,500;

графа «Метод испытания». Показатель 1. Дополнить ссылками: «ГОСТ 32508, ГОСТ Р 58440»;

показатель 3. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3675»;

показатель 4. Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 12916»;

показатель 6. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 2719»;

показатель 7. Дополнить ссылкой: «ГОСТ 32392»;

показатель 8. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 6245»;

показатель 11. Дополнить ссылками: «ГОСТ ISO 2160, ГОСТ 32329»;

показатель 13. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 12156-1»;

показатель 15. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3405»;

показатель 16. Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 14078»;

показатель 5 изложить в новой редакции:

Изменение № 2 ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

Утверждено и введено в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02.07.2019 № 350-ст

Дата введения — 2020—01—01

Раздел 1 изложить в новой редакции: «*Настоящий стандарт распространяется на топливо дизельное ЕВРО, предназначенное для использования в двигателях внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия*».

Раздел 2 дополнить ссылками:

«ГОСТ EN 116—2013 Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости

ГОСТ ISO 2160—2013 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ ISO 2719—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки. Методы с применением прибора Пенски-Мартенса с закрытым тиглем

ГОСТ ISO 3405—2013 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении

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

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

ГОСТ ISO 8754—2013 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

ГОСТ ISO 12156-1—2012 Топливо дизельное. Определение смазывающей способности на аппарате HFRR. Часть 1. Метод испытаний

ГОСТ EN 12916—2017 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокозэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления

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

ГОСТ ISO 20846—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод ультрафиолетовой флуоресценции

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

ГОСТ ISO 20884—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волн

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

ГОСТ 32139—2013 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

ГОСТ 32329—2013 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ 32392—2013 Нефтепродукты. Определение коксового остатка микрометром

ГОСТ 32508—2013 Топлива дизельные. Определение цетанового числа

ГОСТ Р 12.4.301—2018 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Общие технические условия

ГОСТ Р 58440—2019 Топлива среднедистиллятные. Определение производственного цетанового числа с использованием камеры сгорания постоянного объема с непосредственным впрыском топлива»;

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 2517—85» на «ГОСТ 2517—2012», «ГОСТ Р 52660—2006 (ИСО 20884:2004)» на «ГОСТ Р 52660—2006 (ИСО 20884:2011)»;

«ГОСТ 12.4.111—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия» и «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 Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости».

«ГОСТ Р 8.580—2001 Государственная система обеспечения единства измерений. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний нефтепродуктов» на «ГОСТ 33701—2015 Определение и применение показателей точности методов испытаний нефтепродуктов».

«ОК 005—93 Общероссийский классификатор продукции» на «ОК 034—2014 (КПЕС 2008) Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности»;

исключить ссылку: «ГОСТ 12.4.068—79 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Классификация и общие требования»;

ГОСТ 6321—92 (ИСО 2160—85). В наименовании заменить слово: «мерной» на «медной»;

ГОСТ Р 51947—2002. В наименовании заменить слово: «рентгенофлуоресцентной» на «рентгенофлуоресцентной».

Раздел 3 изложить в новой редакции:

«3 Коды ОКПД2

В зависимости от условий применения и экологического класса топлива установлены коды ОКПД2 (по ОК 034), приведенные в таблице 1.

Таблица 1 — Коды ОКПД2

Сорт, класс и вид топлива	Код ОКП
Топливо дизельное летнее	19.20.21.310
Топливо дизельное летнее вне классов	19.20.21.311
Топливо дизельное летнее экологического класса К3	19.20.21.313
Топливо дизельное летнее экологического класса К4	19.20.21.314
Топливо дизельное летнее экологического класса К5	19.20.21.315
Топливо дизельное зимнее	19.20.21.320
Топливо дизельное зимнее вне классов	19.20.21.321
Топливо дизельное зимнее экологического класса К3	19.20.21.323
Топливо дизельное зимнее экологического класса К4	19.20.21.324
Топливо дизельное зимнее экологического класса К5	19.20.21.325
Топливо дизельное арктическое	19.20.21.330
Топливо дизельное арктическое вне классов	19.20.21.331
Топливо дизельное арктическое экологического класса К3	19.20.21.333
Топливо дизельное арктическое экологического класса К4	19.20.21.334
Топливо дизельное арктическое экологического класса К5	19.20.21.335
Топливо дизельное межсезонное	19.20.21.340
Топливо дизельное межсезонное вне классов	19.20.21.341
Топливо дизельное межсезонное экологического класса К3	19.20.21.343
Топливо дизельное межсезонное экологического класса К4	19.20.21.344
Топливо дизельное межсезонное экологического класса К5	19.20.21.345

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
5 Содержание серы, мг/кг, не более, для топлива класса:		
K3	350	По ГОСТ 32139, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20847, ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 8754, ГОСТ Р 51947, [11] — [17]
K4	50	По ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20847, ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846, [13] — [16]
K5 ⁵⁾	10	По ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20847, ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846, [13] — [16], [51]

сноска 5 к таблице 2 изложить в новой редакции:

5) Предельное значение для показателя «Коксуюмость 10 %-ного остатка разгонки» определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуюмости 10 %-ного остатка разгонки не более 0,30 % (по массе) до введения присадок».

Подраздел 5.3. Первый абзац. Заменить слова: «Топливо для умеренных климатических условий» на «Летнее и межсезонное топливо»;

таблица 3. Наименование. Заменить слова: «топливу для умеренного климата» на «летнему и межсезонному топливу»;

графа «Метод испытания». Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 116»;

второй абзац. Заменить слова: «Топливо для холодного и арктического климата» на «Зимнее и арктическое топливо»;

таблица 4. Наименование. Заменить слова: «топливу для холодного и арктического климата» на «зимнему и арктическому топливу»;

графа «Значение для класса». Показатель 3. Заменить значение: для классов 0 и 1 — «800—845» на «800,0—845,0», для классов 2, 3 и 4 — «800—840» на «800,0—840,0»;

показатель 4. Заменить значение: для классов 0, 1 и 2 — «1,50—4,00» на «1,500—4,000», для класса 3 — «1,40—4,00» на «1,400—4,000», для класса 4 — «1,20—4,00» на «1,400—4,000»;

графа «Метод испытания». Показатель 1. Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 116»;

показатель 3. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3675»;

показатель 5. Дополнить ссылкой: «ГОСТ 32508»;

показатель 7. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3405»;

показатель 8. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 2719».

Раздел 6. Исключить слова: «(кроме зеленого и голубого цвета)».

Раздел 7. Второй абзац дополнить словами: «, за исключением антистатических присадок».

Раздел 8. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 8.580» на «ГОСТ 33701».

Пункт 9.3. Первый абзац. Заменить ссылку: «ГН 2.2.5.1313 [44]» на «ГН 2.2.5.3532 [44]»;

третий абзац. Заменить ссылку: «Р 2.2.755 [46]» на «Р 2.2.2006 [46]».

Пункт 9.10. Заменить ссылки: «ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112» на «ГОСТ 12.4.310».

Пункт 10.1. Второй абзац. Заменить ссылку: «ГН 2.1.6.1338 [48]» на «ГН 2.1.6.3492 [48]».

Пункт 11.1. Первый абзац. Заменить слова: «технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118» на «ТР ТС 013/2011»;

второй абзац изложить в новой редакции: «В паспорте продукции изготовителя и/или продавца дизельного топлива указывают марку дизельного топлива в соответствии с приложением № 1 ТР ТС 013/2011: ДТ-Л (Е, З, А)-К3 (К4, К5)».

Пункт 11.2. Заменить ссылку: «ГОСТ 2517» на «ГОСТ 2517, ГОСТ 31873».

Пункт 14.2 изложить в новой редакции:

«14.2 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 ссылки: «ЕН ИСО 2719» на «ИСО 2719 [18]», «ЕН ИСО 3104» на «ИСО 3104 [33]».

Приложение Б. Таблица Б.1. Графа «Структура настоящего стандарта». Заменить слова: «Раздел 3 Коды ОКП» на «Раздел 3 Коды ОКПД2».

Приложение В. Таблицу В.1 изложить в новой редакции:

«Таблица В.1 — Арбитражные методы испытаний

Наименование показателя	Метод испытания
Цетановое число	По ГОСТ 32508
Цетановый индекс	По ИСО 4264 [3]
Плотность при 15 °С, кг/м ³	По ГОСТ ISO 3675
Полициклические ароматические углеводороды, % (по массе)	По ГОСТ EN 12916
Содержание серы, мг/кг	По ГОСТ ISO 20884
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По ГОСТ ISO 2719
Коксувимость 10 %-ного остатка разгонки, % (по массе)	По ИСО 10370 [20]
Зольность, % (по массе)	ГОСТ ISO 6245
Коррозия медной пластинки (3 ч при температуре 50 °С)	По ГОСТ ISO 2160
Оксиспительная стабильность: общее число осадка г/м ³	По ИСО 12205 [29]
Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при температуре 60 °С, мкм	По ГОСТ ISO 12156-1
Кинематическая вязкость при температуре 40 °С, мм ² /с	По ИСО 3104 [33]
Фракционный состав: при температуре 250 °С (по объему) при температуре 350 °С (по объему) 95 % перегоняется при температуре, °С	По ГОСТ ISO 3405
Предельная температура фильтруемости	По ГОСТ EN 116

Библиографию изложить в новой редакции:

- [1] ИСО 5165:2017 Нефтепродукты. Определение склонности к воспламенению дизельных топлив. Моторный метод определения цетанового числа
- [2] АСТМ Д 613—18а Стандартный метод определения цетанового числа дизельного топлива
- [3] ИСО 4264:2018 Нефтепродукты. Расчет цетанового индекса среднедистиллятных топлив по уравнению с четырьмя переменными
- [4] АСТМ Д 4737—10(2016) Стандартный метод расчета цетанового индекса по уравнению с четырьмя переменными
- [5] ИСО 3675:1998 Сырая нефть и жидкие нефтепродукты. Лабораторное определение плотности. Метод ареометра
- [6] ИСО 12185:1996 Нефть сырья и нефтепродукты. Определение плотности. Осцилляционный метод в U-образной трубке
- [7] АСТМ Д 1298—12b(2017) Стандартный метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в градусах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром
- [8] АСТМ Д 4052—18а Стандартный метод определения плотности и относительной плотности и плотности в градусах API жидкостей с применением цифрового плотномера
- [9] ЕН 12916:2016 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоеффективной жидкостной хроматографии с использованием рефрактометрического детектирования

- [10] ИР 391:2007 Нефтепродукты. Определение ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоеффективной жидкостной хроматографии с использованием рефрактометрического детектирования
- [11] ИСО 8754:2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Энергодисперсионная рентгенофлуоресцентная спектрометрия
- [12] ИСО 14596:2007 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгенофлуоресцентная спектрометрия с дисперсией по длине волны
- [13] ИСО 20846:2011 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения. Метод ультрафиолетовой флуоресценции
- [14] ИСО 20847:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения. Энергодисперсионная рентгенофлуоресцентная спектрометрия
- [15] ИСО 20884:2011 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения. Рентгенофлуоресцентная спектрометрия с дисперсией по длине волн
- [16] АСТМ Д 2622—16 Стандартный метод определения серы в нефтепродуктах рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны
- [17] АСТМ Д 4294—16e1 Стандартный метод определения серы в нефти и нефтепродуктах энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрией
- [18] ИСО 2719:2016 Определение температуры вспышки. Метод закрытого тигля Пенски-Мартенса
- [19] АСТМ Д 93—18 Стандартный метод определения температуры вспышки с использованием прибора с закрытым тиглем Пенски-Мартенса
- [20] ИСО 10370:2014 Нефтепродукты. Определение коксового остатка. Микрометод
- [21] АСТМ Д 189—06(2014) Стандартный метод определения коксового остатка в нефтепродуктах по Конрадсону
- [22] АСТМ Д 4530—15 Стандартный метод определения коксового остатка (микрометод)
- [23] ИСО 6245:2001 Нефтепродукты. Определение золы
- [24] АСТМ Д 482—13 Стандартный метод определения золы в нефтепродуктах
- [25] ИСО 12937:2000 Нефтепродукты. Определение воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру
- [26] ЕН 12662:2014 Жидкие нефтепродукты. Определение общего загрязнения в средних дистиллятах, дизельном топливе и метиловых эфирах жирных кислот
- [27] ИСО 2160:1998 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медь. Испытание на медной пластинке
- [28] АСТМ Д 130—18 Стандартный метод определения коррозионного воздействия нефтепродуктов на медь с помощью испытания на медной пластинке
- [29] ИСО 12205:1995 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности среднедистиллятных топлив
- [30] АСТМ Д 2274—14 Стандартный метод определения окислительной стабильности дистиллятных топлив (ускоренный метод)
- [31] ИСО 12156-1:2018 Дизельные топлива. Оценка смазывающей способности на аппарате с высокочастотным возвратно-поступательным движением (HFRR). Часть 1. Метод испытания
- [32] АСТМ Д 6079—18 Стандартный метод оценки смазывающей способности дизельных топлив на аппарате с высокочастотным возвратно-поступательным движением (HFRR)
- [33] ИСО 3104:1994 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчёт динамической вязкости
- [34] АСТМ Д 445—17a Стандартный метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (и расчет динамической вязкости)
- [35] ИСО 3405:2011 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении
- [36] АСТМ Д 86—17 Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов и жидких топлив при атмосферном давлении
- [37] ЕН 14078:2014 Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метиловых эфиров жирных кислот в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектрометрии
- [38] ИСО 13759:1996 Нефтепродукты. Определение алкилнитратов в дизельных топливах. Метод спектрометрии

- [39] ЕН 14214:2012+
+A1:2014/AC:2014 Жидкие нефтепродукты. Метиловые эфиры жирных кислот (FAME) для использования в дизельных двигателях и котельных установках. Технические требования и методы испытаний
- [40] ЕН 14331:2004 Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из среднедистиллятных топлив. Метод жидкостной хроматографии (LC)/газовой хроматографии (GC)
- [41] ЕН 116:2015 Дизельные топлива и топлива коммунально-бытового назначения. Определение предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре. Постаппный метод с использованием охлаждающей бани
- [42] ИСО 3015:1992 Нефтепродукты. Определение температуры помутнения
- [43] ИСО 4259
(все части) Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения
- [44] ГН 2.2.5.3532—18 Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны
- [45] МУ 5923—91 Методические указания по газохроматографическому измерению концентраций углеводородов С₁—С₄ (раздельно) в воздухе рабочей зоны
- [46] Р 2.2.2006—05 Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда
- [47] СанПиН 2.1.7.1322—03 Гигиенические требования к размещению и обеззараживанию отходов производства и потребления
- [48] ГН 2.1.6.3492—17 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений
- [49] ИСО 3170:2004 Жидкие нефтепродукты. Ручной отбор проб
- [50] ИСО 3171:1988 Жидкие нефтепродукты. Автоматический отбор проб из трубопровода
- [51] АСТМ D 7220—12(2017) Стандартный метод определения серы в моторных, котельных топливах и топливах для реактивных двигателей с помощью монохроматической энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии».

Библиографические данные изложить в новой редакции:

«
УДК 665.753.4:006.354

OKC 75.160.20

Ключевые слова: дизельное топливо, технические условия

(ИУС № 9 2019 г.)

Изменение № 1 ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590—2004) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

Утверждено и введено в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 16.09.2011 № 302-ст

Дата введения 2012—03—01

Обозначение стандарта и по тексту стандарта заменить ссылку:
ЕН 590:2004 на ЕН 590:2009.

Предисловие. Пункт 4. Заменить ссылку: EN 590:2004 на EN 590:2009.

Раздел 2 дополнить ссылками:

«ГОСТ Р ЕН ИСО 2719—2008 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса

ГОСТ Р ЕН ИСО 3405—2007 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении

ГОСТ Р ИСО 3675—2007 Нефть сырья и нефтепродукты жидкые. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра

ГОСТ Р ИСО 12156-1—2006 Топливо дизельное. Определение смазывающей способности на аппарате HFRR. Часть 1. Метод испытаний

ГОСТ Р ЕН ИСО 12205—2007 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив

ГОСТ Р ЕН 12916—2008 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокозэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции

ГОСТ Р ЕН 15195—2011 Нефтепродукты жидкые. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и получаемого цетанового числа (DCN) сжиганием в камере постоянного объема

ГОСТ Р ЕН ИСО 20846—2006 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции

ГОСТ Р 52660—2006 (ЕН ИСО 20884:2004) Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны

ГОСТ Р 54283—2010 Топлива моторные. Единое обозначение автомобильных бензинов и дизельных топлив, находящихся в обращении на территории Российской Федерации.

Раздел 3. Таблицу 1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а 1

Код ОКП	Сорт, класс, вид топлива
02 5160	
02 5161	вид I, класс 3, класс 4
02 5162	вид I, класс 0, класс 1, класс 2
02 5163	вид I, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D, сорт E, сорт F
02 5170	
02 5171	вид II, класс 3, класс 4
02 5172	вид II, класс 0, класс 1, класс 2
02 5173	вид II, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D, сорт E, сорт F
02 5180	
02 5181	вид III, класс 3, класс 4
02 5182	вид III, класс 0, класс 1, класс 2
02 5183	вид III, сорт A, сорт B, сорт C, сорт D, сорт E, сорт F

Раздел 4 изложить в новой редакции:

«4 Условные обозначения

Пример записи продукции при заказе и в технической документации:
«Топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009)

- Сорт A (B, C, D, E, F), вид I (вид II, вид III)
- класс 0 (1, 2, 3, 4), вид I (вид II, вид III)».

Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Метод испытания». Показатель 1. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 52709» на «ГОСТ Р 52709, ГОСТ Р ЕН 15195»;

показатель 3. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 51069» на «ГОСТ Р 51069, ГОСТ Р ИСО 3675—2007»;

показатель 4. Заменить ссылку: [10] на «[10], ГОСТ Р ЕН 12916»;

показатель 5, вид II. Заменить ссылку: [16] на «[16], ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846»;

показатель 5, вид III. Заменить ссылку: [16] на «[16], ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846 и [51]»;

показатель 6. Заменить ссылку: «ГОСТ 6356» на «ГОСТ 6356, ГОСТ Р ЕН ИСО 2719»;

показатель 12. Заменить слова: «По [29], [30]» на «По ГОСТ Р ЕН ИСО 12205, [29], [30]»;

показатель 13. Заменить ссылку: [32] на «[32], ГОСТ Р ИСО 12156-И»;

показатель 15. Заменить слова: «(метод А)» на «(метод А), ГОСТ Р ЕН ИСО 3405»;

графа «Значение». Показатель 4. Заменить значение: 11 на 8,0;

показатель 16. Заменить значение: 5 на 7,0.

Пункт 5.3. Таблица 4. Графа «Метод испытания». Показатель 3. Заменить ссылку: ГОСТ Р 51069 на «ГОСТ Р 51069, ГОСТ Р ИСО 3675»;

показатель 5. Заменить ссылку: ГОСТ 52709 на «ГОСТ 52709, ГОСТ Р ЕН 15195»;

показатель 7. Заменить слова: «(метод А)» на «(метод А), ГОСТ Р ЕН ИСО 3405»;

таблицу 4 дополнить показателем — 8:

Наименование показателя	Значение для класса					Метод испытания
	0	1	2	3	4	
8 Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	55	55	40	30	30	По ГОСТ Р ЕН ИСО 2719 или [18], [19], ГОСТ 6356

Раздел 6. Заменить слово: «красителей» на «красителей, кроме зеленого и голубого цвета)».

Раздел 7 дополнить словами: «, не причиняющие вреда здоровью граждан, окружающей среде, имуществу физических и юридических лиц, жизни и здоровью животных и растений»;

дополнить абзацем:

«Топливо не должно содержать металлосодержащие присадки».

Пункт 11.1 изложить в новой редакции:

«11.1 Партией считаются любое количество топлива, однородного по показателям качества, сопровождаемое паспортом, оформленным в соответствии с требованиями технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118, и ГОСТ 1510.

В паспорте продукции изготовители и (или) продавцы дизельного топлива после обозначения марки дизельного топлива в соответствии с ГОСТ Р 54283 указывают: (ДТ-3) или (ДТ-4), или (ДТ-5)*.

Пункт 11.3 дополнить абзацем:

«Показатели 7, 8, 12 таблицы 2 гарантируются изготовителем и определяются периодически — 1 раз в квартал».

Приложение В. Таблицу В.1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а В.1

Наименование показателя	Метод испытания
Цетановое число	По ГОСТ Р 52709 (на установке типа CFR F-5)*, ЕН ИСО 5165 [1]
Цетановый индекс	По ЕН ИСО 4264 [3]
Плотность при 15 °С, кг/м ³	По ГОСТ Р ИСО 3675—2007*, ЕН ИСО 3675 [5]
Полициклические ароматические углеводороды, % (по массе)	По ГОСТ Р ЕН 12916*, ЕН 12916 [9]
Содержание серы, мг/кг	По ГОСТ Р 52660*, ЕН ИСО 20884 [15]
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По ГОСТ Р ЕН ИСО 2719*, ЕН ИСО 2719 [18]
Коксуюемость 10%-ного остатка разгонки, % (по массе)	По ЕН ИСО 10370 [20]
Зольность, % (по массе)	По ЕН ИСО 6245 [23]
Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	По ЕН ИСО 2160 [27]
Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³	По ГОСТ Р ЕН ИСО 12205*, ЕН ИСО 12205 [29]
Смазывающая способность: скреперированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм	По ГОСТ Р ИСО 12156-1*, ЕН ИСО 12156-1 [31]
Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	По ЕН ИСО 3104 [33]

Окончание таблицы В.1

Наименование показателя	Метод испытания
Фракционный состав: При температуре 250 °C, % (по объему) При температуре 350 °C, % (по объему) 95 % (по объему) перегоняется при температуре, °C	По ГОСТ Р ЕН ИСО 3405*, ЕН ИСО 3405 [35]
Предельная температура фильтруемости, °C	По ГОСТ 22254*, ЕН 116 [41]
* Арбитражный метод на территории Российской Федерации.	

Библиографию дополнить ссылкой — [51]:

«[51] ASTM D 7220 Определение содержания серы в моторных топливах методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с поляризацией». Библиографические данные. Заменить код ОКП: 02 5130 на 02 5102.

(ИУС № 12 2011 г.)

Изменение № 2 ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

Утверждено и введено в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02.07.2019 № 350-ст

Дата введения — 2020—01—01

Раздел 1 изложить в новой редакции: «*Настоящий стандарт распространяется на топливо дизельное ЕВРО, предназначенное для использования в двигателях внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия*».

Раздел 2 дополнить ссылками:

«ГОСТ EN 116—2013 Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости

ГОСТ ISO 2160—2013 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ ISO 2719—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки. Методы с применением прибора Пенски-Мартенса с закрытым тиглем

ГОСТ ISO 3405—2013 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении

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

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

ГОСТ ISO 8754—2013 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

ГОСТ ISO 12156-1—2012 Топливо дизельное. Определение смазывающей способности на аппарате HFRR. Часть 1. Метод испытаний

ГОСТ EN 12916—2017 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокозэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления

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

ГОСТ ISO 20846—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод ультрафиолетовой флуоресценции

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

ГОСТ ISO 20884—2016 Нефтепродукты жидкие. Определение содержания серы в автомобильных топливах. Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волн

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

ГОСТ 32139—2013 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

ГОСТ 32329—2013 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ 32392—2013 Нефтепродукты. Определение коксового остатка микрометром

ГОСТ 32508—2013 Топлива дизельные. Определение цетанового числа

ГОСТ Р 12.4.301—2018 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Общие технические условия

ГОСТ Р 58440—2019 Топлива среднедистиллятные. Определение производственного цетанового числа с использованием камеры сгорания постоянного объема с непосредственным впрыском топлива»;

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 2517—85» на «ГОСТ 2517—2012», «ГОСТ Р 52660—2006 (ИСО 20884:2004)» на «ГОСТ Р 52660—2006 (ИСО 20884:2011)»;

«ГОСТ 12.4.111—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия» и «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 Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости».

«ГОСТ Р 8.580—2001 Государственная система обеспечения единства измерений. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний нефтепродуктов» на «ГОСТ 33701—2015 Определение и применение показателей точности методов испытаний нефтепродуктов».

«ОК 005—93 Общероссийский классификатор продукции» на «ОК 034—2014 (КПЕС 2008) Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности»;

исключить ссылку: «ГОСТ 12.4.068—79 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Классификация и общие требования»;

ГОСТ 6321—92 (ИСО 2160—85). В наименовании заменить слово: «мерной» на «медной»;

ГОСТ Р 51947—2002. В наименовании заменить слово: «рентгенофлуоресцентной» на «рентгенофлуоресцентной».

Раздел 3 изложить в новой редакции:

«3 Коды ОКПД2

В зависимости от условий применения и экологического класса топлива установлены коды ОКПД2 (по ОК 034), приведенные в таблице 1.

Таблица 1 — Коды ОКПД2

Сорт, класс и вид топлива	Код ОКП
Топливо дизельное летнее	19.20.21.310
Топливо дизельное летнее вне классов	19.20.21.311
Топливо дизельное летнее экологического класса К3	19.20.21.313
Топливо дизельное летнее экологического класса К4	19.20.21.314
Топливо дизельное летнее экологического класса К5	19.20.21.315
Топливо дизельное зимнее	19.20.21.320
Топливо дизельное зимнее вне классов	19.20.21.321
Топливо дизельное зимнее экологического класса К3	19.20.21.323
Топливо дизельное зимнее экологического класса К4	19.20.21.324
Топливо дизельное зимнее экологического класса К5	19.20.21.325
Топливо дизельное арктическое	19.20.21.330
Топливо дизельное арктическое вне классов	19.20.21.331
Топливо дизельное арктическое экологического класса К3	19.20.21.333
Топливо дизельное арктическое экологического класса К4	19.20.21.334
Топливо дизельное арктическое экологического класса К5	19.20.21.335
Топливо дизельное межсезонное	19.20.21.340
Топливо дизельное межсезонное вне классов	19.20.21.341
Топливо дизельное межсезонное экологического класса К3	19.20.21.343
Топливо дизельное межсезонное экологического класса К4	19.20.21.344
Топливо дизельное межсезонное экологического класса К5	19.20.21.345

Раздел 4 изложить в новой редакции:

«4 Условные обозначения

В условном обозначении топлива указывают его сорт или класс, вид, климатические условия применения (Л — топливо дизельное летнее сортов А, В, С, D; Е — топливо дизельное межсезонное сортов Е, F; З — топливо дизельное зимнее классов 0, 1, 2, 3; А — топливо дизельное арктическое класса 4) и экологический класс (К3, К4, К5).

Примечание — Дизельное топливо, выпускаемое в обращение и находящееся в обращении на единой таможенной территории Таможенного союза, должно иметь экологический класс К5. Требования установлены в соответствии с техническим регламентом Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», утвержденным Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826 (далее — ТР ТС 013/2011).».

Примеры записи продукции при заказе и в технической документации

Топливо дизельное летнее:

«Топливо дизельное ЕВРО, летнее, сорта А (В, С, D), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-Л-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Топливо дизельное межсезонное:

«Топливо дизельное ЕВРО, межсезонное, сорта Е (F), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-Е-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Топливо дизельное зимнее.

«Топливо дизельное ЕВРО, зимнее, класса 0 (1, 2, 3), экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-З-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Топливо дизельное арктическое:

«Топливо дизельное ЕВРО, арктическое, класса 4, экологического класса К3 (К4, К5) по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009):

ДТ-А-К5 по ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009).»

Примечание — Условное обозначение дизельного топлива, выпускаемого в обращение и находящегося в обращении на единой таможенной территории Таможенного союза, — по ТР ТС 013/2011».

Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Значение». Показатель 3. Заменить значение: 820—845 на 820,0—845,0;

показатель 4. Заменить значение: 8,0 на 11 (для классов К3 и К4);

дополнить значением: 8 (для класса К5);

показатель 6. Заменить значение: 55 на 40 (для класса К3);

дополнить значением: 55 (для классов К4 и К5);

показатель 14. Заменить значение: 2,00—4,50 на 2,000—4,500;

графа «Метод испытания». Показатель 1. Дополнить ссылками: «ГОСТ 32508, ГОСТ Р 58440»;

показатель 3. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3675»;

показатель 4. Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 12916»;

показатель 6. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 2719»;

показатель 7. Дополнить ссылкой: «ГОСТ 32392»;

показатель 8. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 6245»;

показатель 11. Дополнить ссылками: «ГОСТ ISO 2160, ГОСТ 32329»;

показатель 13. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 12156-1»;

показатель 15. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3405»;

показатель 16. Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 14078»;

показатель 5 изложить в новой редакции:

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
5 Содержание серы, мг/кг, не более, для топлива класса:		
K3	350	По ГОСТ 32139, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20847, ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 8754, ГОСТ Р 51947, [11] — [17]
K4	50	По ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20847, ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846, [13] — [16]
K5 ⁴⁾	10	По ГОСТ ISO 20884, ГОСТ ISO 20846, ГОСТ ISO 20847, ГОСТ Р 52660, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846, [13] — [16], [51]

сноска 5 к таблице 2 изложить в новой редакции:

«
5) Предельное значение для показателя «Коксуюмость 10 %-ного остатка разгонки» определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуюмости 10 %-ного остатка разгонки не более 0,30 % (по массе) до введения присадок».

Подраздел 5.3. Первый абзац. Заменить слова: «Топливо для умеренных климатических условий» на «Летнее и межсезонное топливо»;

таблица 3. Наименование. Заменить слова: «топливу для умеренного климата» на «летнему и межсезонному топливу»;

графа «Метод испытания». Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 116»;

второй абзац. Заменить слова: «Топливо для холодного и арктического климата» на «Зимнее и арктическое топливо»;

таблица 4. Наименование. Заменить слова: «топливу для холодного и арктического климата» на «зимнему и арктическому топливу»;

графа «Значение для класса». Показатель 3. Заменить значение: для классов 0 и 1 — «800—845» на «800,0—845,0», для классов 2, 3 и 4 — «800—840» на «800,0—840,0»;

показатель 4. Заменить значение: для классов 0, 1 и 2 — «1,50—4,00» на «1,500—4,000», для класса 3 — «1,40—4,00» на «1,400—4,000», для класса 4 — «1,20—4,00» на «1,400—4,000»;

графа «Метод испытания». Показатель 1. Дополнить ссылкой: «ГОСТ EN 116»;

показатель 3. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3675»;

показатель 5. Дополнить ссылкой: «ГОСТ 32508»;

показатель 7. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 3405»;

показатель 8. Дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 2719».

Раздел 6. Исключить слова: «(кроме зеленого и голубого цвета)».

Раздел 7. Второй абзац дополнить словами: «, за исключением антистатических присадок».

Раздел 8. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 8.580» на «ГОСТ 33701».

Пункт 9.3. Первый абзац. Заменить ссылку: «ГН 2.2.5.1313 [44]» на «ГН 2.2.5.3532 [44]»;

третий абзац. Заменить ссылку: «Р 2.2.755 [46]» на «Р 2.2.2006 [46]».

Пункт 9.10. Заменить ссылки: «ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112» на «ГОСТ 12.4.310».

Пункт 10.1. Второй абзац. Заменить ссылку: «ГН 2.1.6.1338 [48]» на «ГН 2.1.6.3492 [48]».

Пункт 11.1. Первый абзац. Заменить слова: «технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118» на «ТР ТС 013/2011»;

второй абзац изложить в новой редакции: «В паспорте продукции изготовителя и/или продавца дизельного топлива указывают марку дизельного топлива в соответствии с приложением № 1 ТР ТС 013/2011: ДТ-Л (Е, З, А)-К3 (К4, К5)».

Пункт 11.2. Заменить ссылку: «ГОСТ 2517» на «ГОСТ 2517, ГОСТ 31873».

Пункт 14.2 изложить в новой редакции:

«14.2 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 ссылки: «ЕН ИСО 2719» на «ИСО 2719 [18]», «ЕН ИСО 3104» на «ИСО 3104 [33]».

Приложение Б. Таблица Б.1. Графа «Структура настоящего стандарта». Заменить слова: «Раздел 3 Коды ОКП» на «Раздел 3 Коды ОКПД2».

Приложение В. Таблицу В.1 изложить в новой редакции:

«Таблица В.1 — Арбитражные методы испытаний

Наименование показателя	Метод испытания
Цетановое число	По ГОСТ 32508
Цетановый индекс	По ИСО 4264 [3]
Плотность при 15 °С, кг/м ³	По ГОСТ ISO 3675
Полициклические ароматические углеводороды, % (по массе)	По ГОСТ EN 12916
Содержание серы, мг/кг	По ГОСТ ISO 20884
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По ГОСТ ISO 2719
Коксувимость 10 %-ного остатка разгонки, % (по массе)	По ИСО 10370 [20]
Зольность, % (по массе)	ГОСТ ISO 6245
Коррозия медной пластинки (3 ч при температуре 50 °С)	По ГОСТ ISO 2160
Оксиспительная стабильность: общее число осадка г/м ³	По ИСО 12205 [29]
Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при температуре 60 °С, мкм	По ГОСТ ISO 12156-1
Кинематическая вязкость при температуре 40 °С, мм ² /с	По ИСО 3104 [33]
Фракционный состав: при температуре 250 °С (по объему) при температуре 350 °С (по объему) 95 % перегоняется при температуре, °С	По ГОСТ ISO 3405
Предельная температура фильтруемости	По ГОСТ EN 116

Библиографию изложить в новой редакции:

- [1] ИСО 5165:2017 Нефтепродукты. Определение склонности к воспламенению дизельных топлив. Моторный метод определения цетанового числа
- [2] АСТМ Д 613—18а Стандартный метод определения цетанового числа дизельного топлива
- [3] ИСО 4264:2018 Нефтепродукты. Расчет цетанового индекса среднедистиллятных топлив по уравнению с четырьмя переменными
- [4] АСТМ Д 4737—10(2016) Стандартный метод расчета цетанового индекса по уравнению с четырьмя переменными
- [5] ИСО 3675:1998 Сырая нефть и жидкие нефтепродукты. Лабораторное определение плотности. Метод ареометра
- [6] ИСО 12185:1996 Нефть сырья и нефтепродукты. Определение плотности. Осцилляционный метод в U-образной трубке
- [7] АСТМ Д 1298—12b(2017) Стандартный метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в градусах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром
- [8] АСТМ Д 4052—18а Стандартный метод определения плотности и относительной плотности и плотности в градусах API жидкостей с применением цифрового плотномера
- [9] ЕН 12916:2016 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоеффективной жидкостной хроматографии с использованием рефрактометрического детектирования

- [10] IP 391:2007 Нефтепродукты. Определение ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоеффективной жидкостной хроматографии с использованием рефрактометрического детектирования
- [11] ИСО 8754:2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Энергодисперсионная рентгенофлуоресцентная спектрометрия
- [12] ИСО 14596:2007 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгенофлуоресцентная спектрометрия с дисперсией по длине волны
- [13] ИСО 20846:2011 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения. Метод ультрафиолетовой флуоресценции
- [14] ИСО 20847:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения. Энергодисперсионная рентгенофлуоресцентная спектрометрия
- [15] ИСО 20884:2011 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего горения. Рентгенофлуоресцентная спектрометрия с дисперсией по длине волн
- [16] АСТМ Д 2622—16 Стандартный метод определения серы в нефтепродуктах рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны
- [17] АСТМ Д 4294—16e1 Стандартный метод определения серы в нефти и нефтепродуктах энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрией
- [18] ИСО 2719:2016 Определение температуры вспышки. Метод закрытого тигля Пенски-Мартенса
- [19] АСТМ Д 93—18 Стандартный метод определения температуры вспышки с использованием прибора с закрытым тиглем Пенски-Мартенса
- [20] ИСО 10370:2014 Нефтепродукты. Определение коксового остатка. Микрометод
- [21] АСТМ Д 189—06(2014) Стандартный метод определения коксового остатка в нефтепродуктах по Конрадсону
- [22] АСТМ Д 4530—15 Стандартный метод определения коксового остатка (микрометод)
- [23] ИСО 6245:2001 Нефтепродукты. Определение золы
- [24] АСТМ Д 482—13 Стандартный метод определения золы в нефтепродуктах
- [25] ИСО 12937:2000 Нефтепродукты. Определение воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру
- [26] ЕН 12662:2014 Жидкие нефтепродукты. Определение общего загрязнения в средних дистиллятах, дизельном топливе и метиловых эфирах жирных кислот
- [27] ИСО 2160:1998 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медь. Испытание на медной пластинке
- [28] АСТМ Д 130—18 Стандартный метод определения коррозионного воздействия нефтепродуктов на медь с помощью испытания на медной пластинке
- [29] ИСО 12205:1995 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности среднедистиллятных топлив
- [30] АСТМ Д 2274—14 Стандартный метод определения окислительной стабильности дистиллятных топлив (ускоренный метод)
- [31] ИСО 12156-1:2018 Дизельные топлива. Оценка смазывающей способности на аппарате с высокочастотным возвратно-поступательным движением (HFRR). Часть 1. Метод испытания
- [32] АСТМ Д 6079—18 Стандартный метод оценки смазывающей способности дизельных топлив на аппарате с высокочастотным возвратно-поступательным движением (HFRR)
- [33] ИСО 3104:1994 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчёт динамической вязкости
- [34] АСТМ Д 445—17a Стандартный метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (и расчет динамической вязкости)
- [35] ИСО 3405:2011 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении
- [36] АСТМ Д 86—17 Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов и жидких топлив при атмосферном давлении
- [37] ЕН 14078:2014 Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метиловых эфиров жирных кислот в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектрометрии
- [38] ИСО 13759:1996 Нефтепродукты. Определение алкилнитратов в дизельных топливах. Метод спектрометрии

- [39] ЕН 14214:2012+
+A1:2014/AC:2014 Жидкие нефтепродукты. Метиловые эфиры жирных кислот (FAME) для использования в дизельных двигателях и котельных установках. Технические требования и методы испытаний
- [40] ЕН 14331:2004 Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот (FAME) из среднедистиллятных топлив. Метод жидкостной хроматографии (LC)/газовой хроматографии (GC)
- [41] ЕН 116:2015 Дизельные топлива и топлива коммунально-бытового назначения. Определение предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре. Постаппный метод с использованием охлаждающей бани
- [42] ИСО 3015:1992 Нефтепродукты. Определение температуры помутнения
- [43] ИСО 4259
(все части) Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения
- [44] ГН 2.2.5.3532—18 Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны
- [45] МУ 5923—91 Методические указания по газохроматографическому измерению концентраций углеводородов С₁—С₄ (раздельно) в воздухе рабочей зоны
- [46] Р 2.2.2006—05 Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда
- [47] СанПиН 2.1.7.1322—03 Гигиенические требования к размещению и обеззараживанию отходов производства и потребления
- [48] ГН 2.1.6.3492—17 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений
- [49] ИСО 3170:2004 Жидкие нефтепродукты. Ручной отбор проб
- [50] ИСО 3171:1988 Жидкие нефтепродукты. Автоматический отбор проб из трубопровода
- [51] АСТМ D 7220—12(2017) Стандартный метод определения серы в моторных, котельных топливах и топливах для реактивных двигателей с помощью монохроматической энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии».

Библиографические данные изложить в новой редакции:

«
УДК 665.753.4:006.354

OKC 75.160.20

Ключевые слова: дизельное топливо, технические условия

(ИУС № 9 2019 г.)

к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Раздел 2	—	<i>ГОСТ Р 52709—2007 Топливо дизельное. Определение цетанового числа</i>
Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Метод испытания». Для показателя 1	<i>ГОСТ 3122</i>	<i>ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709</i>
Пункт 5.3. Таблица 4. Графа «Метод испытания». Для показателя 5	<i>ГОСТ 3122</i>	<i>ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709</i>

(ИУС № 10 2007 г.)

**к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004) Топливо дизельное ЕВРО.
Технические условия**

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Раздел 4. Примеры 1, 2	ГОСТ Р 25368—2005	ГОСТ Р 52368—2005
Библиография	[8] ASTM Д 4052—96 (2002) Определение плотности (ареометром) при 15 °С	[8] ASTM Д 4052—96 (2002) Метод определения плотности и относительной плотности жидкостей с применением цифрового плотномера (IP 365)

(ИУС № 1 2007 г.)

к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Метод испытания». Для пункта 5 (вид III) Библиография	[14], [15], [16] [39] ЕН 14214:2003 Нефтепродукты. Определение температуры помутнения (ИСО 23015—1992)	[13], [14], [15], [16] [39] ЕН 14214:2003 Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Метиловые эфиры жирных кислот для дизельных двигателей. Технические требования и методы испытания

(ИУС № 6 2006 г.)

**Поправка к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004) Топливо дизельное ЕВРО.
Технические условия**

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Раздел 4. Примеры	ГОСТ Р 25368—2005 (ЕН 590:2004)	ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004)

(ИУС № 12 2008 г.)

к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2004) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Метод испытания». Для пункта 5 (вид III) Библиография	[14], [15], [16] [39] ЕН 14214:2003 Нефтепродукты. Определение температуры помутнения (ИСО 23015—1992)	[13], [14], [15], [16] [39] ЕН 14214:2003 Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Метиловые эфиры жирных кислот для дизельных двигателей. Технические требования и методы испытания

(ИУС № 6 2006 г.)

Поправка к ГОСТ Р 52368—2005 (ЕН 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Раздел 3. Таблица 1. Головка	Код ОКП	Код ОКПД2
Пункт 5.2. Таблица 2. Сноска 4	вида III	экологического класса К5
Подраздел 5.3. Таблица 4. Графа «Значение для класса». Класс 4 для показателя 4 графа «Метод испытания» для показателя 5	1,400—4,000 По [1], [2] или ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709, ГОСТ Р ЕН 15195, ГОСТ 32508	1,200—4,000 По [1], [2] или ГОСТ 3122, ГОСТ Р 52709, ГОСТ Р ЕН 15195, ГОСТ 32508, ГОСТ Р 58440

(ИУС № 3 2021 г.)