

ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2004) Топливо дизельное евро. Технические условия

Дата введения - 1 июля 2006 года

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. N 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 "ВНИИ НП") 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 августа 2005 г. N 217-ст.
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.

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 в сети Интернет.

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. Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования

ГОСТ 12.1.044-89 (ИСО 4589-84). Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывоопасность 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 медной 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 коксуемости 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

ОК 005-93. Общероссийский классификатор продукции.

ГОСТ Р 52709-2007. Топливо дизельное. Определение цетанового числа.

Примечание. При пользовании 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 пользовании 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.}

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	02 5131 2701
вид II	02 5131 2702
вид III	02 5131 2703
Сорт В:	
вид I	02 5131 2801
вид II	02 5131 2802
вид III	02 5131 2803
Сорт С:	
вид I	02 5131 2901
вид II	02 5131 2902
вид III	02 5131 2903
Сорт D:	
вид I	02 5132 2801
вид II	02 5132 2802
вид III	02 5132 2803
Сорт E:	
вид I	02 5132 2901
вид II	02 5132 2902
вид III	02 5132 2903
Сорт F:	
вид I	02 5132 3101
вид II	02 5132 3102
вид III	02 5132 3103
Класс 0:	
вид I	02 5132 3201
вид II	02 5132 3202
вид III	02 5132 3203
Класс 1:	
вид I	02 5132 3301
вид II	02 5132 3302
вид III	02 5132 3303
Класс 2:	
вид I	02 5132 3401
вид II	02 5132 3402
вид III	02 5132 3403
Класс 3:	
вид I	02 5132 3501
вид II	02 5132 3502
вид III	02 5132 3503
Класс 4:	
вид I	02 5133 1201
вид II	02 5133 1202
вид III	02 5133 1203

4. Условные обозначения

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/куб. м	820 - 845	По [5], [6], [7], [8] или {ГОСТ Р 51069}
4. Полициклические ароматические углеводороды <3>, % (по массе), не более	11	По [9], [10]
5. Содержание серы, мг/кг, не более, для топлива:		
{вид I}	350,0	По [11], [12], [13], [14], [15], [16], [17] или {ГОСТ Р 51947}
{вид II}	50,0	По [13], [14], [15], [16]
{вид III} <4>	10,0	По [13], [14], [15], [16]
6. Температура вспышки в закрытом тигле, °С, выше	55	По [18], [19] или {ГОСТ 6356}
7. Коксуемость 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)	Класс 1	По [27], [28]

<6>, единицы по шкале		
12. Окислительная ста- бильность: общее количес- тво осадка, г/куб. м, не более	25	По [29], [30]
13. Смазывающая способ- ность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	По [31], [32]
14. Кинематическая вяз- кость при 40 °С, кв. мм/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 менее 95% (по объему) перегоня- ется при температуре, °С, не выше	65 85 360	По [35], [36] или {ГОСТ 2177 (метод А)}
16. Содержание метиловых эфиров жирных кислот <7>, % (по объему), не более	5	По [37]
<p><1> 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].</p> <p><2> Для расчета цетанового индекса необходимо определить точки отгона 10%, 50% и 90% (по объему).</p> <p><3> Показатель "полициклические ароматические углеводороды" определяют по [9] как разность значений общего содержания ароматических углеводородов и моноароматических углеводородов.</p> <p><4> Топливо {вида III} с содержанием серы не более 10 мг/кг в сопроводительных документах допускается обозначать как "не содержащее серы".</p> <p><5> Предельное значение для показателя "коксуемость 10%-ного остатка разгонки" определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Наличие присадки определяют по [38]. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуемости 10%-ного остатка разгонки не более 0,30% (по массе) до введения присадок.</p> <p><6> Показатель "коррозия медной пластинки" допускается определять по ГОСТ 6321 с нормой "выдерживает".</p> <p><7> Показатель "содержание метиловых эфиров жирных кислот" определяется только при их введении в топливо.)</p> <p>Качество метиловых эфиров жирных кислот должно соответствовать требованиям [39].</p> <p>Значения показателей прецизионности методов испытания при введении метиловых эфиров жирных кислот указаны в Приложении А.</p> <p>Идентификацию и разделение метиловых эфиров жирных кислот проводят по [40].</p>		

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/куб. м	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, кв. мм/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. сноску <1> к таблице 2. <2> См. сноску <2> к таблице 2.						

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 вызвать острые воспаления и хронические экземы.

9.3. Предельно допустимая концентрация паров углеводородов в воздухе рабочей зоны - 900/300 мг/куб. м 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 взрывозащищенного 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 протереть 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 общеобменной 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/куб. м в соответствии с ГН 2.1.6.1338 [48].

10.2. Основными средствами охраны окружающей среды от вредных воздействий топлива является 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 отобранной 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, г	Воспроизводимость, R
Температура вспышки в закрытом тигле, °С	По ЕН ИСО 2719	2,0	3,5
Кинематическая вязкость при 40 °С, кв. мм/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 2и 2b
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 °С, кг/куб. м	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, °С	По ЕН ИСО 2719 [18]
Коксуемость 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/куб. м	По ЕН ИСО 12205 [29]
Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм	По ЕН ИСО 12156 [31]
Кинематическая вязкость при 40 °С, кв. мм/с	По ЕН ИСО 3104 [33]
Фракционный состав: при температуре 250 °С, % (по объему) при температуре 350 °С, % (по объему) 95% (по объему) перегоняется при температуре, °С}	По ЕН ИСО 3405 [35]

Приложение Г

(рекомендуемое)

СЕЗОННОЕ ПРИМЕНЕНИЕ ДИЗЕЛЬНЫХ ТОПЛИВ В РЕГИОНАХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ПРЕДЕЛЬНОЙ ПЕРАТУРЕ ФИЛЬТРУЕМОСТИ

Таблица Г.1

Регионы России (по федеральным округам)	Применение дизельного топлива по предельной температуре фильтруемости									
	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	не выше 0° С	не выше -5 °С	не выше -10 °С	не выше -15 °С	не выше -20 °С	не выше -26 °С	на выше -32 °С	не выше -38 °С	не выше -44 °С
1. Центральный: Москва и Московская 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.) -->	-	-	-
Белгородская обл.	-	С 15 апр- еля по 15 ок- тября (6 мес.) <--	-	С 15 мар- та по 15 апреля (1 мес.)/ с 15 ок- тября по 15 ноября (1 мес.)	-	С 15 ноября по 15 марта (4 мес.) -->	-	-	-	
Брянская 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.)	-	-	-	
Владимирская 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.) -->	-	-	-
Воронежская 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.)	-	-	-	
Ивановская 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.)	-	-	-
Калужская 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.) -->	-	-	-
Костромская 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.) <--	-	-	-
Курская 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.)	-	-	-	
Липецкая 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.)	-	-	-	
Орловская обл.	-	С 1 мая	-	С 1 по 30	-	С 1	-	-	-	

		по 30 сентября (5 мес.) -->	апреля (1 мес.)/ с 1 по 31 октября (1 мес.)		ноября по 31 марта (5 мес.)			
Рязанская 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.) -->	-
Смоленская 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.) -->	-
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.)	-	С 1 ноября по 31 марта (5 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.)	-	С 1 ноября по 31 марта (5 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.)	-	С 1 ноября по 31 марта (5 мес.) -->	-
2. Северо- Западный Санкт-Петербург и Ленинградская 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.) -->	-
Республика Карелия	-	-	С 15 мая по 15 сентября (4 мес.) -->	-	С 15 ап- реля по 15 мая (1 мес.)/ с 15 сен- тября по 31 октяб- ря (1,5 мес.) -->	-	С 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес.) -->	-
Республика Коми	-	-	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес.) -->	-	С 1 мая по 31 мая (1 мес.)/ с 15 сен- тября по 31 октяб- ря (1,5 мес.) -->	-	С 1 ноября по 30 апреля (6 мес.) -->	-
Воркулинский район	-	-	С 1 июня по 31 августа (3 мес.) -->	-	С 1 мая по 31 мая (1 мес.)/ с 15 сен- тября по 31 октяб- ря (1,5 мес.)	-	С 15 октября по 30 апреля (6,5 мес.) -->	-

				-->				
Архангельская обл.	-	-	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес.) -->	С 1 мая по 1 июня (1 мес.) / с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес.) -->	-	-	С 1 ноября 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 ноября по 31 марта (5 мес.) -->	-
Мурманская обл.	-	-	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 по 15 апреля (5,5 мес.)	-
Новгородская 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.) -->	-	-
Псковская 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.) -->	-	-
Ненецкий автономный 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 октября по 15 апреля (6 мес.) -->	-
3. Северо-Кавказский федеральный округ								
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 марта (1 мес.) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес.)	С 1 декабря по 1 марта (3 мес.)	-	-	-	-
Республика Ингушетия	-	С 1 апреля по 15 октября (6,5 мес.) <--	С 1 по 31 марта (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 марта (1 мес.) / с 15 октября по 30 ноября (1,5 мес.)	С 1 декабря по 1 марта (3 мес.)	-	-	-	-

Республика		реля по 15 ок- тября (6,5 мес.) <--		31 марта (1 мес.)/ с 15 ок- тября по 30 ноября (1,5 мес.)	кабря по 1 марта (3 мес.)				
Кабардино- Балкарская Республика	-	С 1 ап- реля по 15 ок- тября (6,5 мес.) <--	-	С 1 по 31 марта (1 мес.)/ с 15 ок- тября по 30 ноября (1,5 мес.)	-	С 1 де- кабря по 1 марта (3 мес.)	-	-	-
Республика Калмыкия	-	С 15 апреля по 15 сентября (5 мес.) <--	-	С 15 мар- та по 15 апреля (1мес.)/ с 15 сен- тября по 15 октяб- ря (1 мес.)	-	С 15 октября по 15 марта (5 мес.) -->	-	-	-
Карачаево- Черкесская Республика	-	С 1 ап- реля по 15 ок- тября (6,5 мес.) <--	-	С 1 по 31 31 марта (1 мес.)/ с 15 ок- тября по 30 ноября (1,5 мес.)	-	С 1 де- кабря по 1 марта (3 мес.)	-	-	-
Республика Се- верная Осетия - Алания	-	С 1 ап- реля по 15 ок- тября (6,5 мес.) <--	-	С 1 по 31 31 марта (1 мес.)/ с 15 ок- тября по 30 ноября (1,5 мес.)	-	С 1 де- кабря по 1 марта (3 мес.)	-	-	-
Краснодарский край	-	С 1 ап- реля по 31 ок- тября (7 мес.) <--	-	С 1 по 31 марта (1 мес.)/ с 1 по 30 ноября (1 мес.)	-	С 1 де- кабря по 1 марта (3 мес.)	-	-	-
Ставропольский край	-	С 15 ап- реля по 31 ок- тября (6,5 мес.) <--	-	С 15 мар- та по 15 апреля (1 мес.)/ с 1 по 30 ноября (1 мес.)	-	С 1 де- кабря по 15 марта (3,5 мес.)	-	-	-
Астраханская обл.	-	С 15 апреля по 15 сентября (5 мес.) <--	-	С 15 марта по 15 апреля (1 мес.)/ с 15 сен- тября по 15 октяб- ря (1 мес.)	-	С 15 октября по 15 марта (5 мес.) -->	-	-	-
Волгоградская обл.	-	С 15 апреля по 15 сентября (5 мес.) <--	-	С 15 марта по 15 апреля (1 мес.)/ с 15 сен- тября по 15 октяб- ря (1 мес.)	-	С 15 октября по 15 марта (5 мес.) -->	-	-	-
Ростовская обл.	-	С 15 апреля по 15 октября (6 мес.) <--	-	С 15 марта по 15 апреля (1 мес.)/ с 15 сен- тября по	-	С 15 ноября по 15 марта (4 мес.) -->	-	-	-

			15 октября (1 мес.)					
4. Приволжский; Республика Башкортостан	-	-	С 15 мая по 15 сентября (4 мес.)	С 15 апреля по 15 мая (1 мес.)// с 15 сен- тября по 31 октяб- ря (1,5 мес.)	-	-	С 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес.)	-->
Республика Марий Эл	-	-	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.)	<--
Республика Мордовия	-	-	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.)	<--
Республика Татарстан	-	-	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.)	<--
Удмуртская Республика	-	-	С 1 мая по 15 сентября (4,5 мес.)	С 1 по 30 апреля (1 мес.)// с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес.)	-	-	С 1 ноября по 31 марта (5 мес.)	-->
Чувашская Республика	-	-	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.)	<--
Нижегородская 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.)	
Оренбургская обл.	-	-	С 1 мая по 31 августа (4 мес.)	С 1 по 30 апреля (1 мес.)// с 1 сен- тября по октября (1,5 мес.)	-	-	С 15 октября по 31 марта (5,5 мес.)	-->
Пензенская 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.)	-->
Пермская обл.	-	-	С 15 мая по 15 сентября (4 мес.)	С 15 апреля по 15 мая (1 мес.)// с 15	-	-	С 1 ноября по 15 апреля (5,5	

				сентября по 31 октября (1,5 мес.) -->			мес.) -->	
Самарская 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.) -->	-	-
Саратовская 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.) -->	-	-
Ульяновская 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.) -->	-	-
Коми-Пермяцкий автономный округ	-	-	С 15 мая по 31 августа (3,5 мес.)	С 15 апреля по 15 мая (1 мес.) / с 1 сентября по 15 октября (1,5 мес.) -->	-	С 15 октября по 15 апреля (6 мес.) -->	-	-
5. Уральский Курганская 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 15 апреля (5,5 мес.) -->	-	-
Свердловская 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 15 апреля (5,5 мес.) -->	-	-
Тюменская 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 15 апреля (5,5 мес.) -->	-	-
Челябинская 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 15 апреля (5,5 мес.) -->	-	-
Ханты-Мансийский автономный округ	-	-	С 1 июня по 31 августа (3 мес.) -->	-	С 1 по 31 мая (1 мес.) / с 1 сентября по 15 октября	С 15 октября по 30 апреля (6,5 мес.)	-	-

					ря (1,5 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 октября по 30 апреля (6,5 мес.)
6. Сибирский Республика Алтай	-	-	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.)
Республика Бурятия	-	-	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 апреля (6 мес.) -->
Республика Тува	-	-	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 апреля (6 мес.) -->
Республика Хакасия	-	-	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 апреля (6 мес.) -->
Алтайский 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.) -->
Красноярский край	-	-	С 15 мая по 15 сентября (4 мес.) -->	-	С 1 по 31 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 мая (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	-	С 1 по 31 мая	-	-	С 1 ноября

			сентября (3,5 мес.) -->		(1 мес.) / с 15 сен- тября по 31 октяб- ря (1,5 мес.)			по 30 апреля (6 мес.)
Новосибирская обл.	-	-	С 15 мая по 15 сентября (4 мес.)	-	С 15 апреля по 15 мая (1 мес.)	-	-	С 1 ноября по 15 апреля (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 15 апреля (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 15 апреля (5,5 мес.) -->
Читинская 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 апреля (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 15 октября по 30 апреля (6,5 мес.)
Усть-Ордынский Бурятский автономный округ	-	-	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 апреля (6 мес.)
Звенкинский 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 октября 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 15 сентября по 31 октября (1,5	-	-	С 1 ноября по 30 апреля (6 мес.) <--

					мес.)			
7. Дальневосточный 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 октября (1,5 мес.)	-	С 15 октября 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 15 сентября по 31 октября (1,5 мес.)	-	С 1 ноября по 15 апреля (5,5 мес.) <--	
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 октября 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 ноября 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 ноября 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 октября (1,5 мес.)	-	С 15 октября по 30 апреля (6,5 мес.)	
Сахалинская 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 ноября по 15 апреля (5 мес.)	-	
Сахалинская обл. - север	-	-	С 1 июня по 15 сентября (3,5 мес.)	-	С 15 апреля по 31 мая (1,5 мес.) /	С 1 ноября по 15 апреля (5,5	-	

				--->		с 15 сентября по 31 октября (1,5 мес.)	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 по 30 апреля (5,5 мес.) -->	-
Корякский автономный округ	-	-	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 ноября по 30 апреля (6 мес.)	-
Чукотский 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 октября по 30 апреля (6,5 мес.)	-
Острова Северного Ледовитого океана и морей	-	-	-	-	С 15 июля по 31 августа (1,5 мес.)	-	С 1 июня по 15 июля (1,5 мес.)/ с 1 сентября по 31 октября (2 мес.) -->	С 1 ноября по 31 мая (7 мес.) -->

Примечания:

1. Сезонное применение дизельных топлив по предельной температуре фильтруемости по регионам и по продолжительности зимнего и летнего периодов определено в соответствии с ГОСТ 16350 (для промышленных изделий).

2. Применение сорта и класса дизельного топлива по предельной температуре фильтруемости определено в соответствии с таблицами 3 и 4 настоящего стандарта и с учетом местных климатических условий эксплуатации техники.

3. Верхняя и нижняя температурные границы весеннего и осеннего переходных периодов ограничиваются пределами от минус 5 °С до плюс 5 °С по установленным среднесуточным статистическим значениям температур.

Переходными температурными границами между периодами по установленным среднесуточным значениям 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 топливо другого сорта или класса в случаях устойчивых среднесуточных повышенных или пониженных 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 администрации с региональными службами Гидрометцентра.

БИБЛИОГРАФИЯ <*>

<*> Документы, указанные в настоящем Приложении, можно получить в ТК 31 "Нефтяные топлива и смазочные материалы".

- [1] EN ISO 5165:1998 Нефтепродукты. Определение склонности к воспламенению дизельных топлив. Моторный метод определения цетанового числа (ISO 5165:1998)
- [2] ASTM Д 613-03b Топливо дизельное. Стандартный метод определения цетанового числа
- [3] EN ISO 4264:1996 Нефтепродукты. Дистиллятные топлива. Расчет цетанового индекса (ISO 4264-1995)
- [4] ASTM Д 4737-2003 Нефтепродукты. Дистиллятные топлива. Расчет цетанового индекса (ISO 4264-1995)
- [5] EN ISO 3675:1998 Нефть сырая и жидкие нефтепродукты. Лабораторное определение плотности ареометром (ISO 3675-1998)
- [6] EN ISO 12185:1996 Нефть сырая и нефтепродукты. Определение плотности осцилляционным методом в U-образной трубке (ISO 12185-1996 с изменением 1-2001)
- [7] ASTM Д 1298-1999 Метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в единицах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром
- [8] ASTM Д 4052-96 (2002) Метод определения плотности и относительной плотности жидкостей с применением цифрового плотномера (IP 365)
- [9] EN 12916:2000 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с использованием рефрактометрического детектора
- [10] IP 391-95 Нефтепродукты. Определение ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Высокоэффективный метод жидкостной хроматографии с определением показателя преломления
- [11] EN ISO 8754:1997 Нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии
- [12] EN ISO 14596 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом длинноволновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии
- [13] EN ISO 20846:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего сгорания методом ультрафиолетовой флуоресценции
- [14] EN ISO 20847:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего сгорания методом рентгенофлуоресцентной спектроскопии с дисперсией энергии
- [15] EN ISO 20884:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего сгорания методом рентгенофлуоресцентной спектроскопии с

- дисперсией длины волны
- [16] ASTM Д 2622-2003 Определение серы в нефтепродуктах рентгеновской спектрометрией
- [17] ASTM Д 4294-2003 Определение содержания серы в нефтепродуктах методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии на основе энергии дисперсионного взаимодействия
- [18] EN ИСО 2719:2002 Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса (ИСО 2719:2002)
- [19] ASTM Д 93-2002 Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле по Мартенс-Пенскому
- [20] EN ИСО 10370:1995 Нефтепродукты. Определение коксового остатка (микрометод) (ИСО 10370-1993)
- [21] ASTM Д 189-2001 Метод определения коксового остатка по Конрадсону
- [22] ASTM Д 4530-2003 Определение коксового остатка нефтепродуктов микрометодом
- [23] EN ИСО 6245:2002 Нефтепродукты. Определение зольности (ИСО 6245-2001)
- [24] ASTM Д 482-2003 Метод определения зольности в нефтепродуктах
- [25] EN ИСО 12937:2000 Нефтепродукты. Определение воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру (ИСО 12937-2000)
- [26] EN 12662:1998 Жидкие нефтепродукты. Определение загрязнений в средних дистиллятах
- [27] EN ИСО 2160:1998 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку (ИСО 2160-1998)
- [28] ASTM Д 130-2004 Метод определения коррозионной агрессивности нефтепродуктов в отношении меди с помощью медной пластинки
- [29] EN ИСО 12205:1996 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив (ИСО 12205-1995)
- [30] ASTM Д 2274-2003 Метод определения окислительной стабильности дистиллятных топлив (ускоренный метод)
- [31] EN ИСО 12156:1/2000 Дизельные топлива. Метод определения смазывающей способности на аппарате HFRR (ИСО 12156-1/1997 с изменением 1 - 1998)
- [32] ASTM Д 6079-2004 Метод определения смазывающей способности дизельных топлив
- [33] EN ИСО 3104:1996 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости (ИСО 3104-1994)
- [34] ASTM Д 445-2004 Метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (расчет динамической вязкости)
- [35] EN ИСО 3405:2000 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении (ИСО 3405-2000)
- [36] ASTM Д 86:2004 Метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении
- [37] EN 14078:2003 Жидкие нефтепродукты. Определение содержания метилового эфира жирных кислот в средних дистиллятах. Метод инфракрасной спектроскопии
- [38] EN ИСО 13759:1996 Нефтепродукты. Определение алкилнитрата в дизельных топливах методом спектрометрии (ИСО 13759-1996)

- [39] EN 14214:2003 Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Метилловые эфиры жирных кислот для дизельных двигателей. Технические требования и методы испытания
- [40] EN 14331:2004 Жидкие нефтепродукты. Разделение и идентификация метиловых эфиров жирных кислот из средних дистиллятных топлив. Жидкостная хроматография. Газовая хроматография
- [41] EN 116:1997 Дизельные топлива и топлива коммунально-бытового назначения. Определение предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре
- [42] EN 23015:1994 Нефтепродукты. Определение температуры помутнения (ИСО 23015-1992)
- [43] EN 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 C1 - C4 (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] EN ИСО 3171:1999 Нефтяные жидкости. Автоматический отбор проб из трубопровода (ИСО 3171-1988)
-