
**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ
(ОАО «ВНИИ НП»)**

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ (СТО) СТО 11605031-085-2014

УТВЕРЖДАЮ

**Генеральный директор
ОАО «ВНИИ НП»**



Б.В. Винокуров

2014 г.

ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО TANECO

СОГЛАСОВАНО

**ОАО «ТАНЕКО»
П.№ 5080Исх.П
от 27.05.2014 г.**

**МОСКВА
2014**

Предисловие

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

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН: ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП»)

2 Стандарт организации изложен и оформлен с учетом основных требований ГОСТ Р 1.4-2004 и ГОСТ Р 1.5-2004.

Требования стандарта организации соответствуют основным требованиям ГОСТ Р 52368-2005 и ГОСТ 32511-2013.

Информация об изменениях к настоящему стандарту организации публикуется в ежеквартальном информационном бюллетене «Стандартизация и качество. Продукты нефтепереработки и нефтехимии. Топлива, масла, смазки, присадки. Методы испытаний», выпускаемом ОАО «ВНИИ НП».

Исключительное право официального тиражирования настоящего стандарта организации принадлежит ОАО «ВНИИ НП». Настоящий стандарт организации не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения ОАО «ВНИИ НП».

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО TANESCO

ОКП 02 5180

Дата введения с 26.05.2014 года

1 Область применения

Настоящий стандарт организации распространяется на дизельное топливо TANESCO, предназначенное для дизельных двигателей, соответствующих ЕВРО 5 (далее по тексту – топливо).

При организации производства топлива на предприятии необходима постановка его на производство по ГОСТ Р 15.201.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте организации использованы нормативные 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 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка

СТО 11605031- 085-2014

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 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 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава.

ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ 3122-67 Топлива дизельные. Метод определения цетанового числа

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

ГОСТ 19433-88 Грузы опасные. Классификация и маркировка

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 32329-2013 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ 32392-2013 Нефтепродукты. Определение коксового остатка микрометодом

ГОСТ 32508-2013 Топлива дизельные. Определение цетанового числа

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 52660-2006 Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны

ГОСТ Р 53708-2009 Нефтепродукты. Жидкости прозрачные и непрозрачные. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости

ГОСТ ИСО 2160-2013 Нефтепродукты. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку

ГОСТ ИСО 2719-2013 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса

ГОСТ ИСО 3405-2013 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении

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

ГОСТ ИСО 20846-2012 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции

ГОСТ ИСО 20884-2012 Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны

ГОСТ ЕН 116-2013 Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости

ГОСТ ЕН 12916-2012 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции

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

ГОСТ Р ИСО 3675-2007 Нефть сырая и нефтепродукты жидкие. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра

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

ГОСТ Р ЕН ИСО 3405-2007 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении

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

ГОСТ Р ЕН ИСО 14596-2008 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны

СТО 11605031- 085-2014

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

ЕН 12662:2008 Жидкие нефтепродукты. Определение загрязнений в средних дистиллятах

ЕН 15195:2007 Жидкие нефтепродукты. Определение задержки воспламенения и производного цетанового числа (DCN) средних дистиллятов путем сжигания в камере постоянного объема

ЕН 12 916:2006 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах методом высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления

ЕН 23015:1994 Нефтепродукты. Определение температуры помутнения

ЕН ИСО 3104:1996 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости

ЕН ИСО 3171:1999 Нефтяные жидкости. Автоматический отбор проб из трубопровода

ЕН ИСО 4259:2006 Нефтепродукты. Определение и применение показателей прецизионности методов испытаний

ЕН ИСО 4264:2007 Нефтепродукты. Дистиллятные топлива. Расчет цетанового индекса

ЕН ИСО 5165:1998 Нефтепродукты. Определение воспламеняемости дизельных топлив. Метод цетанового числа с использованием двигателя

ЕН ИСО 6245:2002 Нефтепродукты. Определение зольности

ЕН ИСО 10370:1995 Нефтепродукты. Определение коксового остатка. Микрометод

ЕН ИСО 12185:1996 Нефть сырая и нефтепродукты. Определение плотности. Осцилляционный метод в U-образной трубке

ЕН ИСО 12205:1996 Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив

ЕН ИСО 12937:2000 Нефтепродукты. Определение воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру

ЕН ИСО 14596:1998 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом длинноволновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии

ЕН ИСО 20884:2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливах для двигателей внутреннего сгорания методом рентгенофлуоресцентной спектроскопии с дисперсией длины волны

АСТМ Д 86-12 Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении

АСТМ Д 93-13 Стандартный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле по Пенски-Мартенсу

АСТМ Д 130-10 Стандартный метод определения коррозионной агрессивности нефтепродуктов(проба на медную пластинку)

АСТМ Д 189-10 Стандартный метод определения коксового остатка по Конрадсону

АСТМ Д 445-12 Стандартный метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (расчет динамической вязкости)

АСТМ Д 482-13 Стандартный метод определения зольности в нефтепродуктах

АСТМ Д 1298-12 Стандартный метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в единицах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром

АСТМ Д 2274-10 Стандартный метод определения окислительной стабильности дистиллятных топлив (ускоренный метод)

АСТМ Д 2622-10 Стандартный метод определения содержания серы в нефтепродуктах с помощью волновой дисперсионной рентгеновской флуоресцентной спектроскопии

АСТМ Д 4052-11 Стандартный метод определения плотности и относительной плотности с применением цифрового плотномера

АСТМ Д 4530-11 Стандартный метод определения коксового остатка (микрометод)

АСТМ Д 4737-10 Стандартный метод определения цетанового индекса по уравнению с четырьмя переменными

АСТМ Д 6079-11 Стандартный метод определения смазывающей способности дизельных топлив с помощью устройства возвратно-поступательного движения высокой частоты (HFRR)

IP 391/1995 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Высокоэффективный метод жидкостной хроматографии с определением по показателю преломления

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

СТО 11605031-085-2014

отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Условные обозначения

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

К летнему топливу относят топливо сортов А, В, С, D.

К межсезонному топливу относят топливо сортов Е, F.

К зимнему топливу относят топливо классов 0, 1, 2, 3.

К арктическому топливу относят топливо класса 4.

В условном обозначении продукции при заказе и в технической документации указывают марку топлива (включаящую наименование, сорт/класс, экологический класс топлива), обозначение (указывают в скобках) и обозначение стандарта организации.

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

ДТ – дизельное топливо;

Л (Е, З, А) – условие применения;

К5 – экологический класс топлива.

Примеры условного обозначения:

1 Топливо дизельное TANEKO летнее сорт А (В, С, D), экологический класс К5 ЕВРО (ДТ –Л–К5) по СТО 11605031-085-2014.

2 Топливо дизельное TANEKO межсезонное сорт Е(F), экологический класс К5 ЕВРО (ДТ –Е–К5) по СТО 11605031-085-2014.

3 Топливо дизельное TANEKO зимнее класс 0 (1, 2, 3), экологический класс К5 ЕВРО (ДТ –З–К5) по СТО 11605031-085-2014.

4 Топливо дизельное TANEKO арктическое класс 4, экологический класс К5 ЕВРО (ДТ –А–К5) по СТО 11605031-085-2014.

4 Коды ОКП

Таблица 1

Код ОКП	Сорт, класс топлива
02 5181	класс 3, класс 4
02 5182	класс 0, класс 1, класс 2
02 5183	сорт А, сорт В, сорт С, сорт D, сорт Е, сорт F

5 Технические требования

5.1 Топливо должно соответствовать требованиям настоящего стандарта организации и изготавливаться по утвержденной технологии.

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

Т а б л и ц а 2

Наименование показателя	Значение показателя	Метод испытания
1 Цетановое число, не менее	51,0	По ГОСТ 32508 (на установке типа CFR) или ГОСТ 3122, ГОСТ Р ЕН 15195, ЕН ИСО 5165, ЕН 15195
2 Цетановый индекс, не менее	46,0	По ЕН ИСО 4264 или АСТМ Д 4737
3 Плотность при 15 °С, кг/м ³	800,0 – 845,0	По ГОСТ Р ИСО 3675 или АСТМ Д 1298, АСТМ Д 4052, ГОСТ Р 51069, ЕН ИСО 12185,
4 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов ¹⁾ , %, не более	8,0	По ГОСТ ЕН 12916 или ЕН 12916, IP 391
5 Массовая доля серы, мг/кг, не более	10,0	По ГОСТ Р 52660 или ГОСТ ИСО 20884, ГОСТ ИСО 20846, ГОСТ Р ЕН ИСО 14596, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846, ЕН ИСО 20884, АСТМ Д 2622

СТО 11605031-085-2014

Продолжение таблицы 2

Наименование показателя	Значение показателя	Метод испытания
6 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже:	55	По ГОСТ ИСО 2719 или ГОСТ Р ЕН ИСО 2719, ГОСТ 6356, АСТМ Д 93
7 Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки ²⁾ , % (по массе), не более	0,3	По ЕН ИСО 10370 или ГОСТ 32392, АСТМ Д 189, ГОСТ 19932, АСТМ Д 4530
8 Зольность, % (по массе), не более	0,01	По ГОСТ 1461 или ЕН ИСО 6245, АСТМ Д 482
9 Массовая доля воды, мг/кг, не более	200	По ЕН ИСО 12937
10 Общее загрязнение, мг/кг, не более	24	По ЕН 12662
11 Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°С), единицы по шкале	Класс 1	По ГОСТ ИСО 2160 или ГОСТ 32329, АСТМ Д 130
12 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более	25	По ГОСТ Р ЕН ИСО 12205 или ЕН ИСО 12205, АСТМ Д 2274
13 Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	По ГОСТ Р ИСО 12156-1 или АСТМ Д 6079

Продолжение таблицы 2

Наименование показателя	Значение показателя	Метод испытания
14 Кинематическая вязкость при 40°C, мм ² /с	2,000 - 4,500	По ГОСТ 33 или EN ISO 3104, ASTM Д 445
15 Фракционный состав: - при температуре 250 °С перегоняется, % об., менее - при температуре 350 °С перегоняется, % об., не менее - 95 %(по объему) перегоняется при температуре, °С, не выше	65 85 360	По ГОСТР EN ISO 3405 или ГОСТ ИСО 3405, ГОСТ 2177 (метод А), ASTM Д 86
<p>Примечания.</p> <p>¹) Показатель «полициклические ароматические углеводороды» определяют, как разность значений общего содержания ароматических углеводородов и моноароматических углеводородов.</p> <p>²) Предельное значение для показателя «коксуемость 10 %-ного остатка разгонки» определяют до введения присадки, улучшающей воспламенение. Использование присадок не освобождает изготовителя от соблюдения требований к коксуемости 10 %-ного остатка разгонки не более 0,30 % (по массе) до введения присадок.</p>		

СТО 11605031-085-2014

5.3 Климатические условия и методы испытаний

Рекомендуемая температура применения топлива соответствует предельной температуре фильтруемости.

Топливо летнее и межсезонное должно соответствовать требованиям, указанным в таблицах 2 и 3.

Таблица 3

Наименование показателя	Значение показателя для сорта						Метод испытания
	A	B	C	D	E	F	
1 Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	5	0	Минус 5	Минус 10	Минус 15	Минус 20	По ГОСТ 22254 или ЕН 116

Топливо зимнее и арктическое должно соответствовать требованиям, указанным в таблицах 2 и 4.

Таблица 4

Наименование показателя	Значение показателя для класса					Метод испытания
	0	1	2	3	4	
1 Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	Минус 26	Минус 32	Минус 38	Минус 44	По ГОСТ 22254 или ЕН 116
2 Температура помутнения, °С, не выше	Минус 10	Минус 16	Минус 22	Минус 28	Минус 34	По ЕН 23015
3 Плотность при 15°С, кг/м ³	800,0-845,0	800,0-845,0	800,0-840,0	800,0-840,0	800,0-840,0	По ГОСТ Р ИСО 3675 или АСТМ Д 1298, АСТМ Д 4052, ГОСТ Р 51069, ЕН ИСО 12185,

Продолжение таблицы 4

Наименование показателя	Значение показателя для класса					Метод испытания
	0	1	2	3	4	
4 Кинематическая вязкость при 40°C, мм ² /с	1,500 – 4,000	1,500 - 4,000	1,500 - 4,000	1,400 - 4,000	1,200 - 4,000	По EN ISO 3104 или ASTM Д 445, ГОСТ 33
5 Цетановое число, не менее	49,0	49,0	48,0	47,0	47,0	По ГОСТ 3122 или ГОСТ Р EN 15195, EN ISO 5165, EN 15195
6 Цетановый индекс, не менее	46,0	46,0	46,0	43,0	43,0	По EN ISO 4264 или ASTM Д 4737
7 Фракционный состав: - до температуры 180°C перегоняется, % (по объему), не более	10	10	10	10	10	По ГОСТ ИСО 3405 или ГОСТ 2177 (метод А), ASTM Д 86
до температуры 360°C перегоняется, % (по объему), не менее	95	95	95	95	95	
8 Температура вспышки определяемая в закрытом тигле, °C, не ниже	55	55	40	30	30	По ASTM Д 93 или ГОСТ 6356

6 Присадки

6.1 Для улучшения эксплуатационных свойств топлива допускается использовать присадки, не причиняющие вреда здоровью граждан, окружающей среде, имуществу физических и юридических лиц, жизни и здоровью животных и растений.

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

7 Значения показателей прецизионности методов испытаний

7.1 Методы испытаний, на которые даны ссылки в стандарте организации, включа-

СТО 11605031- 085-2014

ют показатели прецизионности. В спорных случаях при интерпретации результатов испытаний следует использовать ГОСТ Р 8.580 и ЕН ИСО 4259.

8 Требования безопасности

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

8.2 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.

8.3 Предельно допустимая концентрация паров алифатических углеводородов в воздухе рабочей зоны – 900/ 300 мг/м³ в соответствии с требованиями ГН 2.2.5.1313.

8.4 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).

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

8.6 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.

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

8.8 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.

8.9 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, балло-

ны с кислородом и другие окислители.

8.10 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.

8.11 При работе с топливом необходимо соблюдать правила личной гигиены.

8.12 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.

8.13 Все работающие с топливом должны в установленном порядке проходить предварительные при (приеме на работу) и периодические медицинские осмотры в соответствии с требованиями, действующими на территориях стран членов Таможенного союза.

9 Требования охраны окружающей среды

9.1 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.

9.2 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.

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

10 Правила приемки

10.1 Топливо принимают партиями. Партией считают любое количество продукта, изготовленного в ходе непрерывного технологического процесса, по одной и той же тех-

СТО 11605031- 085-2014

нологической документации, однородного по компонентному составу и показателям качества, сопровождаемого одним документом о качестве (паспорт продукции), выданным при приемке на основании испытания объединенной пробы.

10.2 Паспорт продукции, выдаваемый изготовителем или продавцом должен содержать:

- наименование и обозначение марки продукции;
- наименование изготовителя (уполномоченного изготовителем лица) или импортера, или продавца, их местонахождение (с указанием страны);
- обозначение документа, устанавливающего требования к топливу данной марки(при наличии);
- нормируемые значения и фактические результаты испытаний, подтверждающие соответствие топлива требованиям стандарта организации и технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011;
- дату выдачи и номер паспорта;
- подпись лица, оформившего паспорт;
- сведения о декларации соответствия;
- сведения о наличии или отсутствии в топливе присадок.

10.3 Сопроводительная документация на партию топлива, выпускаемого в обращение, выполняется на русском языке и на государственном языке государства-члена ТС, на территории которого данная партия будет находиться в обращении.

10.4 При реализации топлива продавец обязан предоставить потребителю информацию о наименовании и марке топлива, его соответствии требованиям стандарта организации.

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

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

10.5 При получении неудовлетворительных результатов приемосдаточных испытаний хотя бы по одному из показателей, приведенных в таблицах 2 – 4, проводят повторные испытания на пробе, вновь отобранной от той же партии. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию.

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

11 Методы испытаний

11.1 Отбор проб - по ГОСТ 2517 или по ИСО 3170, ЕН ИСО 3171.

11.2 В спорных случаях, для решения разногласий в оценке качества топлива, следует использовать метод испытания, приведенный в таблицах 2-4 первым.

12 Маркировка транспортирование и хранение

12.1 Маркировка транспортирование и хранение топлива по ГОСТ 1510.

12.2 Грузоотправитель наносит маркировку, характеризующую транспортную опасность топлива, в соответствии с правилами перевозок опасных грузов по железным дорогам (в редакции с изменениями и дополнениями, утвержденными протоколами заседаний Совета по железнодорожному транспорту государств-участников СНГ от 23.11.07, 30.05.08, 22.05.09) и правилами перевозки жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума (утверждены Советом по железнодорожному транспорту государств-участников СНГ 22 мая 2009 года № 50), правилами перевозок грузов автомобильным транспортом (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2011г. № 1208, утверждены Постановлением Правительства РФ от 15.04.2011 г №272) и ГОСТ 19433: класс - 3, подкласс - 3,3; знак опасности – 3; классификационный шифр – 3313; номер ООН - 1202. Аварийная карточка 315.

12.3 Транспортирование осуществляется железнодорожными и автомобильными цистернами или авто-топливозаправщиками.

13 Гарантии изготовителя

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

13.2 Гарантийный срок хранения топлива -1 год со дня изготовления.

ОКС 75.160.20

Ключевые слова: топливо, методы испытаний

Разработчик:

Главный технолог ОАО «ВНИИ НП»

 В.В. Булатников

Заведующий отделом 45

 Т.Н. Митусова

Заведующий сектором 140-1

 Е.И. Ширякина