
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)
INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
32595—
2013

**ТОПЛИВО АВИАЦИОННОЕ ДЛЯ
ГАЗОТУРБИННЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ ДЖЕТ А-1
(JET A-1)**

Технические условия

Издание официальное



Москва
Стандартинформ
2014

Предисловие

Цели, основные принципы и порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0—92 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2—2009 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, применения, обновления и отмены»

Сведения о стандарте

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

2 ВНЕСЕН Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

3 ПРИНЯТ Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол от 27 декабря 2013 г. № 63-П)

За принятие проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Армения	AM	Минэкономики Республики Армения
Киргизия	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт

4 Настоящий стандарт разработан на основе ГОСТ Р 52050—2006 «Топливо авиационное для газотурбинных двигателей Джет А-1 (Jet A-1). Технические условия».

В настоящем стандарте учтены положения ASTM D 1655-12 Standard specification for aviation turbine fuels (Стандартная спецификация на авиационные турбинные топлива) и DEF STAN 91-91/7 Standards for Defense — Turbine fuel, aviation kerosine type, Jet A-1. NATO Code: F-35. JSD:AVTUR (Топлива для газотурбинных двигателей, тип авиационный керосин Jet A-1).

Степень соответствия — неэквивалентная (NEQ)

5 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 декабря 2013 г. № 2404-ст межгосударственный стандарт ГОСТ 32595—2013 введен в действие в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 января 2015 г.

6 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

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

© Стандартиформ, 2014

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

Содержание

1 Область применения	1
2 Нормативные ссылки	1
3 Технические требования	2
4 Требования безопасности	5
5 Требования охраны окружающей среды	5
6 Правила приемки	6
7 Методы испытаний	6
8 Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение	6
9 Гарантии изготовителя	7
Приложение А (рекомендуемое) Классификация групп продукции по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП)	8
Приложение Б (обязательное) Арбитражные методы испытания	9
Приложение В (рекомендуемое) Форма представления результатов контроля качества авиационного топлива для газотурбинных двигателей Джет А-1(Jet А-1).	10
Библиография	12

**ТОПЛИВО АВИАЦИОННОЕ ДЛЯ ГАЗОТУРБИННЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ
ДЖЕТ А-1 (JET A-1)**

Технические условия

Aviation turbine fuel Jet A-1. Specifications

Дата введения — 2015—01—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на топливо Джет А-1 (Jet A-1) (далее — топливо), предназначенное для использования в газотурбинных двигателях воздушных судов гражданской авиации.

Классификация топлива на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП) приведена в приложении А.

Пример условного обозначения продукции при заказе и в технической документации:

Топливо авиационное для газотурбинных двигателей Джет А-1 (Jet A-1) по ГОСТ 32595—2013

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие межгосударственные стандарты:

ГОСТ 12.1.005—88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны

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 12.4.011—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 1510—84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение
ГОСТ 1567—97 (ИСО 6246—95) Нефтепродукты. Бензины автомобильные и топлива авиационные. Метод определения смол выпариванием струей

ГОСТ 2177—99 (ИСО 3405—88) Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава
ГОСТ 2517—2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб
ГОСТ ISO 3405—2013 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении

ГОСТ 4338—91 (ИСО 3014—81) Топливо для авиационных газотурбинных двигателей. Определение максимальной высоты некопящего пламени

ГОСТ 5066—91 (ИСО 3013—74) Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации

ГОСТ 6356—75 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле
ГОСТ EN 12916—2012 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции

ГОСТ 17323—71 Топливо для двигателей. Метод определения меркаптановой и сероводородной серы потенциометрическим титрованием

ГОСТ 19433—88 Грузы опасные. Классификация и маркировка
ГОСТ 25950—83 Топливо для реактивных двигателей с антистатической присадкой. Метод определения удельной электрической проводимости

ГОСТ 31872—2012 Нефтепродукты жидкие. Определение группового углеводородного состава методом флуоресцентной индикаторной адсорбции

ГОСТ 31873—2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб
ГОСТ 32139—2013 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии

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

ГОСТ 32401—2013 Топлива авиационные. Метод определения механических примесей
ГОСТ 32402—2013 Топлива авиационные. Определение температуры кристаллизации автоматическим лазерным методом

ГОСТ 32403—2013 Нефтепродукты. Определение содержания серы (ламповый метод)
ГОСТ 32404—2013 Нефтепродукты. Метод определения содержания в топливе фактических смол выпариванием струей

ГОСТ 32405—2013 Нефтепродукты. Метод определения содержания в топливе фактических смол выпариванием струей

ГОСТ 32406—2013 Нефтепродукты. Метод определения содержания в топливе фактических смол выпариванием струей

Примечание — При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если ссылочный стандарт заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться заменяющим (измененным) стандартом. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Технические требования

3.1 Топливо должно изготавливаться в соответствии с требованиями настоящего стандарта по утвержденной технологии.

Топливо должно соответствовать требованиям, приведенным в таблице 1.

Т а б л и ц а 1 — Требования к топливу

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
1 Внешний вид ¹⁾ , 2), а) визуальная оценка	Чистое прозрачное, не должно содержать воды, осадка и взвешенных частиц при температуре окружающей среды	Визуально

Продолжение таблицы 1

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
б) цвет ³⁾ , баллы по шкале Сейболта в) содержание механических примесей и воды ³⁾	Не нормируется. Определение обязательно Отсутствие	По стандартам [3], [4] По ГОСТ 32401, стандартам [5], [6]
2 Кислотное число общее ⁴⁾ , мг КОН/г, не более	0,10	По стандартам [7], [8]
3 Объемная доля ароматических углеводородов, %, не более	25,0	По ГОСТ 31872, ГОСТ EN 12916, стандарту [9]
4 Массовая доля меркаптановой серы, %, не более или докторская проба ⁵⁾	0,0030 Отрицательная	По стандартам [10]—[12], ГОСТ 17323 По стандартам [13], [14] ¹⁾
5 Массовая доля общей серы, %, не более	0,25	По ГОСТ 32139, ГОСТ 32403 или стандартам [15]—[22], [23] ¹⁾ —[28] ¹⁾
6 Фракционный состав, °С: 10 % отгоняется при температуре, °С, не выше 50 % отгоняется при температуре, °С 90 % отгоняется при температуре, °С, не выше остаток от разгонки, %, не более потери от разгонки, %, не более	205,0 Не нормируется. Определение обязательно 300,0 1,5 1,5	По ГОСТ ISO 3405, ГОСТ 2177, стандарту [29]
7 Температура вспышки в закрытом тигле ⁶⁾ , °С, не ниже	38,0	По ГОСТ 6356, стандартам [30]—[35]
8 Плотность при температуре 15 °С, кг/м ³	775,0—840,0	По стандартам [36]—[38]
9 Температура замерзания ⁷⁾ , °С, не выше	−47,0	По ГОСТ 5066, ГОСТ 32402, стандартам [39]—[43], [44] ¹⁾
10 Кинематическая вязкость при температуре −20 °С, мм ² /с, не более	8,000	По ГОСТ 33, стандартам [45], [46]
11 Низшая теплота сгорания ⁸⁾ , МДж/кг, не менее	42,80	По стандартам [47], [48] ²⁾ [49] ¹⁾ , [50] ¹⁾ , [51]
12 Высота некоптящего пламени, мм, не менее или при объемной доле нафталиновых углеводородов не более 3 % ¹⁾ , не менее	25,0 19,0	По ГОСТ 4338, стандарту [52] По стандартам [52], [53]
13 Коррозия медной пластинки (2 ч ± 5 мин) при температуре 100 °С, класс, не более	1	По ГОСТ 32329
14 Термоокислительная стабильность при контрольной температуре испытания не ниже 260 °С в течение 2,5 ч: перепад давления на фильтре, кПа (мм рт. ст.), не более цвет отложений на трубке (при отсутствии нехарактерных отложений) ⁹⁾ , не более	3,3 (25) 3	По стандартам [54]—[56]
15 Концентрация фактических смол ¹⁰⁾ , мг/100 см ³ , не более	7	По ГОСТ 1567, ГОСТ 32404, стандарту [57]
16 Взаимодействие с водой: а) оценка поверхности раздела фаз, баллы ¹⁾ , не более б) оценка светопропускания топлива микросепарометром, не менее: с антистатической присадкой без антистатической присадки	1b 70 85	По стандарту [58] По стандарту [59]

Окончание таблицы 1

Наименование показателя	Значение	Метод испытания
17 Удельная электрическая проводимость ¹¹⁾ , пСм/м, для топлива: без антистатической присадки при температуре 20 °С, не более с антистатической присадкой (при температуре заправки летательного аппарата), не менее с антистатической присадкой при температуре 20 °С, не более	10 50 600	По стандартам [60], [61], ГОСТ 25950
18 Смазывающая способность ^{11), 12)} , диаметр пятна износа, мм, не более	0,85	По стандарту [62]
<p>¹⁾ Показатели качества или методы испытаний — в соответствии с требованиями стандарта [2].</p> <p>²⁾ Показатели качества или методы испытаний — в соответствии с требованиями стандарта [1].</p> <p>³⁾ Цвет топлива [показатель 16]) и содержание в топливе механических примесей и воды [показатель 1в)] определяют на месте производства. Если цвет топлива невозможно определить по шкале Сейболта по стандарту [3], его определяют визуально и отмечают в документе по приложению В.</p> <p>⁴⁾ В соответствии с требованиями стандарта [1] значение кислотного числа (показатель 2) должно быть не более 0,015 мг КОН/г.</p> <p>⁵⁾ При разногласии результатов (показатель 4) определения меркаптановой серы и докторской пробы за окончательный результат принимают значение меркаптановой серы.</p> <p>⁶⁾ В соответствии с требованиями стандарта [1] значения температуры вспышки (показатель 7), определяемые по стандарту [33], должны быть не ниже 40 °С.</p> <p>⁷⁾ Температуру замерзания топлива (показатель 9) с пониженной температурой замерзания устанавливают по согласованию между поставщиком и потребителем.</p> <p>⁸⁾ Низшую теплоту сгорания (показатель 11) определяют расчетным методом по формуле (1) или таблице, приведенной в стандарте [48], или по формуле (2), приведенной в стандарте [47].</p> <p>⁹⁾ В соответствии с требованиями стандарта [1] отложения на трубке (показатель 14) оценивают методом оптической плотности, приведенным в стандарте [56], не позднее чем через 120 мин после завершения испытания.</p> <p>¹⁰⁾ В соответствии с требованиями стандарта [1] при определении концентрации фактических смол (показатель 15) по ГОСТ 32404 в качестве испаряющего агента допускается использовать воздух вместо пара, при соблюдении следующих условий: скорость подачи воздуха должна составлять 600 мл/с, а его температура соответствовать требованиям ГОСТ 32404.</p> <p>¹¹⁾ Удельная электрическая проводимость (показатель 17) определяется на стадии подготовки производства и гарантируется изготовителем.</p> <p>¹²⁾ В соответствии с требованиями стандарта [1] смазывающую способность (показатель 18) определяют на месте производства, если топливо содержит не менее 95 % гидроочищенного компонента, не менее 20 % которого прошли гидроочистку в жестких условиях (при парциальном давлении водорода в смеси не менее 7000 кПа).</p>		

3.2 В топливо могут быть введены следующие антиокислительные присадки:

- 2,6-ди-*трет*-бутилфенол;
- 2,6-ди-*трет*-бутил-4-метилфенол;
- 2,4-диметил-6-*трет*-бутилфенол;

а также их смесь, % об.:

- не менее 75 % 2,6-ди-*трет*-бутилфенола и не более 25 % смеси моно-*трет*- и 3-*трет*-бутилфенола;
- не менее 55 % 2,4-диметил-6-*трет*-бутилфенола и не менее 15 % 4-метил-2,6-ди-*трет*-бутилфенола, оставшаяся часть в виде смеси монометил-*трет*-бутилфенола с диметил-*трет*-бутилфенолом;
- не менее 72 % 2,4-диметил-6-*трет*-бутилфенола и не более 28 % смеси *трет*-бутилметилфенолов с *трет*-бутилдиметилфенолами.

Количество введенных присадок не должно превышать 24 мг/дм³ активных компонентов (без растворителя).

3.3 На месте производства топлива допускается содержание не более 3 мг/дм³ антистатической присадки СТАДИС 450 (STADIS 450).

На месте применения общее количество присадки в топливе не должно превышать 5 мг/дм³.

3.4 При производстве топлива согласно стандарту [1] в него может быть введено от 15 до 23 мг/дм³ противоизносной присадки Хайтек 580 (Hitec 580).

3.5 Топливо не должно содержать поверхностно-активных и других химических веществ в количестве, ухудшающем его свойства.

4 Требования безопасности

4.1 Топливо является малоопасным продуктом и по степени воздействия на организм человека, в соответствии с ГОСТ 12.1.007, относится к 4-му классу опасности.

4.2 Предельно допустимая концентрация паров алифатических предельных углеводородов C₁—C₁₀ (в пересчете на C) в воздухе рабочей зоны составляет 300 мг/м³ в соответствии с ГОСТ 12.1.005.

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

4.3 Пары алифатических предельных углеводородов при вдыхании оказывают наркотическое действие на организм человека.

При попадании на слизистые оболочки и кожу человека топливо вызывает их поражение и возникновение кожных заболеваний.

Длительный контакт с топливом может привести к изменению функций центральной нервной системы и увеличить риск заболеваемости органов дыхания у человека.

4.4 В соответствии с ГОСТ 12.1.044 топливо представляет собой легковоспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 230 °С.

4.5 При возгорании топлива применяют следующие средства пожаротушения: углекислый газ, химическую пену, перегретый пар, распыленную воду, порошок ПСБ-3; в помещении — объемное тушение.

4.6 В помещениях для хранения и эксплуатации топлива запрещается использовать открытый огонь, электрооборудование сети и арматура искусственного освещения должны быть выполнены во взрывозащищенном исполнении.

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

4.7 Емкости, в которых хранят и транспортируют топливо, должны быть защищены от статического электричества в соответствии с ГОСТ 12.1.018.

4.8 Помещения, в которых проводят работы с топливом, должны быть оборудованы общеобменной приточно-вытяжной вентиляцией, отвечающей требованиям ГОСТ 12.4.021, а в местах интенсивного выделения паров — местными отсосами.

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

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

4.10 При работе с топливом необходимо применять средства индивидуальной защиты по ГОСТ 12.4.011, ГОСТ 12.4.103, ГОСТ 12.4.111 или ГОСТ 12.4.112 и типовым отраслевым нормам, утвержденным в установленном порядке.

В местах с концентрацией паров топлива, превышающей предельно допустимые концентрации (ПДК), применяют противогазы марки ПШ-1 или аналогичные, указанные в ГОСТ 12.4.034.

При попадании топлива на открытые участки тела необходимо его удалить и обильно промыть кожу водой с мылом; при попадании на слизистую оболочку глаз — обильно промыть теплой водой.

Для защиты кожи рук применяют защитные рукавицы или перчатки в соответствии с ГОСТ 12.4.020, мази и пасты по ГОСТ 12.4.068.

4.11 Работающие с топливом должны проходить предварительные (при приеме на работу) и периодические медицинские осмотры.

5 Требования охраны окружающей среды

5.1 Основным средством охраны окружающей среды от вредных воздействий топлива является использование герметичного оборудования в технологических процессах и операциях, связанных с про-

извоздом, транспортированием и хранением топлива, а также строгое соблюдение технологического режима.

5.2 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, а его паров — в воздушную среду.

5.3 Для охраны атмосферного воздуха от загрязнения выбросами вредных веществ должен быть предусмотрен контроль за содержанием выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02.

6 Правила приемки

6.1 Топливо принимают партиями. Партией считают любое количество продукта, изготовленного в ходе непрерывного технологического процесса, по одной и той же технологической документации, однородного по компонентному составу и показателям качества, сопровождаемого одним документом о качестве (паспортом) на основании результатов испытаний объединенной пробы, содержащим:

- наименование и обозначение марки продукции;
- наименование изготовителя (уполномоченного изготовителя лица) или импортера, или продавца, их местонахождение (с указанием страны);
- обозначение настоящего стандарта;
- нормативные значения и фактические результаты испытаний, подтверждающие соответствие топлива требованиям настоящего стандарта (и требованиям технического регламента [63]*);
- дату выдачи и номер паспорта;
- подпись лица, оформившего паспорт;
- сведения о декларации соответствия (при наличии);
- сведения о наличии или отсутствии в топливе присадок и их концентрациях.

Форма документа о качестве приведена в приложении В.

6.2 Сопроводительная документация на партию топлива, выпускаемого в обращение, должна быть оформлена на русском языке и на государственном языке государства, на территории которого данная партия будет находиться в обращении.

6.3 При реализации топлива продавец обязан предоставить потребителю информацию о наименовании топлива и его соответствии требованиям технического регламента [63]*.

6.4 При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному показателю по нему проводят повторные испытания вновь отобранной пробы из той же партии. Результаты повторных испытаний распространяют на всю партию.

6.5 Отбор проб

Пробы топлива для испытаний отбирают по ГОСТ 31873 и стандарту [64]. Рекомендуемые пробоотборники и процедура отбора проб приведены в стандарте [64].

Для объединенной пробы берут 2 дм³ топлива.

По требованию потребителя допускается отбор проб по ГОСТ 2517.

7 Методы испытаний

7.1 Методы испытаний топлива — см. таблицу 1.

7.2 При разногласиях в оценке качества топлива следует использовать арбитражные методы, приведенные в приложении Б.

8 Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение

8.1 Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение топлива — по ГОСТ 1510.

Особые условия хранения и транспортирования согласовываются между поставщиком и потребителем в соответствии с международной практикой.

8.2 Маркировка, характеризующая транспортную опасность топлива, в соответствии с ГОСТ 19433: классификационный шифр — 3212, номер ООН — 1863, номер аварийной карточки — 305.

* Действует на территории стран — участников Таможенного союза.

Маркировка, характеризующая транспортную опасность топлива, транспортируемого по железной дороге, — в соответствии с правилами перевозки грузов [65], [66].

8.3 Срок хранения топлива — 5 лет со дня изготовления. По истечении этого срока топливо испытывают для принятия решения о его применении или дальнейшем хранении в установленном порядке.

9 Гарантии изготовителя

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

Приложение А
(рекомендуемое)

Классификация групп продукции по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП)

На территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП) устанавливается код ОКП 02 5123.

**Приложение Б
(обязательное)**

Арбитражные методы испытания

Таблица Б.1

Наименование показателя	Метод испытания
1 Внешний вид: б) цвет, баллы по шкале Сейболта в) содержание механических примесей и воды	По стандарту [3] ¹⁾ По ГОСТ 32401 ¹⁾ , стандарту [6] ²⁾
2 Кислотное число общее, мг КОН/г, не более	По стандарту [7] ^{1) 2)}
3 Объемная доля ароматических углеводородов	ГОСТ 31872 ^{1), 2), 3)}
4 Массовая доля меркаптановой серы	По стандартам [12] ^{1) 2)} , [10] ³⁾
5 Массовая доля общей серы	По ГОСТ 32403 ²⁾ , стандарту [24] ¹⁾ , стандарту [15] ³⁾
6 Фракционный состав	По стандарту [29] ^{1), 2)} , ГОСТ ISO 3405 ³⁾
7 Температура вспышки в закрытом тигле	По стандартам [33] ²⁾ , [35] ¹⁾ , ГОСТ 6356 ³⁾
8 Плотность при температуре 15°C	По стандартам [47] ^{1) 2)}
9 Температура замерзания	По стандарту [42] ¹⁾ , ГОСТ 5066 ³⁾
10 Кинематическая вязкость при температуре минус 20°C	По стандарту [45] ^{1), 2)} , ГОСТ 33 ³⁾
11 Низшая теплота сгорания	По стандарту [49] ²⁾
12 Высота некопящего пламени	По стандарту [52] ¹⁾ ГОСТ 4338 ³⁾
13 Коррозия медной пластинки	По ГОСТ 32329 ^{1) 2)}
14 Термоокислительная стабильность при контрольной температуре испытания	По стандартам [56] ^{1) 2)} , [54] ³⁾
15 Содержание фактических смол	По ГОСТ 32404 ^{1) 2)} , ГОСТ 1567 ³⁾
16 Взаимодействие с водой: б) оценка светопропускания топлива микроселарометром	По стандарту [59] ^{1), 2)}
17 Удельная электрическая проводимость	По стандарту [61] ¹⁾ , ГОСТ 25950 ³⁾
18 Смазывающая способность, диаметр пятна износа	По стандарту [62] ¹⁾
<p>¹⁾ Арбитражные методы испытания — по стандарту [1]. ²⁾ Арбитражные методы испытания — по стандарту [2]. ³⁾ Арбитражный метод испытания — по техническому регламенту [63].</p>	

Приложение В
(рекомендуемое)

**Форма представления результатов контроля качества авиационного топлива
для газотурбинных двигателей Джет А-1 (Jet A-1)**

Паспорт № _____

Дата выдачи « _____ 20 _____ г.

Изготовитель/поставщик _____	Дата поступления в лабораторию _____
Обозначение топлива _____	Дата проведения анализа _____
Стандарт ГОСТ _____	Номер контракта _____
Обозначение документа, устанавливающего требования к топливу <u>ТР ТС 013/2011*</u>	Пункт назначения _____
Состав:	Примечание _____
прямогонный компонент, % _____	
гидроочищенный компонент, % _____	
присадки и их концентрации _____	
Номер партии _____	
Дата изготовления _____	
Номер резервуара _____	
Место отбора пробы _____	
Дата отбора пробы _____	

Т а б л и ц а В.1

Наименование показателя	Результат испытания	Требование ТР ТС 013/2011
1 Внешний вид: а) визуальная оценка б) цвет, баллы по шкале Сейболта в) содержание механических примесей и воды, мг/дм ³		
2 Кислотное число общее, мг/КОН		
3 Объемная доля ароматических углеводородов, %		
4 Массовая доля меркаптановой серы, %, или докторская проба		
5 Массовая доля общей серы, %		
6 Фракционный состав, °С: 10 % отгона при температуре 50 % отгона при температуре 90 % отгона при температуре температура конца кипения остаток от разгонки, % потери от разгонки, %		
7 Температура вспышки, °С		
8 Плотность при температуре 15 °С, кг/м ³		
9 Температура замерзания, °С		
10 Кинематическая вязкость при температуре минус 20 °С, мм ² /с		

* Действует на территории стран — участников Таможенного союза.

Окончание таблицы В.1

Наименование показателя	Результат испытания	Требование ТР ТС 013/2011
11 Низшая теплота сгорания, МДж/кг		
12 Высота некопящего пламени, мм		
13 Коррозия медной пластинки, 2 ч, при температуре 100 °С		
14 Термоокислительная стабильность при контрольной температуре испытания 260 °С в течение 2,5 ч: перепад давления на фильтре, кПа (мм рт. ст.) цвет отложений на трубке (при отсутствии нехарактерных отложений)		
15 Концентрация фактических смол, мг/100 см ³		
16 Взаимодействие с водой: а) оценка поверхности раздела фаз, баллы б) оценка светопропускания топлива микросепарометром: с антистатической присадкой без антистатической присадки		
17 Удельная электрическая проводимость, пСм/м		
18 Присадки. а) антиокислительная б) антистатическая		
19 Объемная доля нафталиновых углеводородов, %		
20 Смазывающая способность, диаметр пятна износа, мм ¹⁾		
1) Определение для топлива, полученного путем гидроочистки.		

Сведения о декларации соответствия _____

Подпись лица, оформившего паспорт _____

Библиография

- [1] DEF STAN 91 Turbine fuel, aviation kerosine type, Jet A-1 . NATO Code: F-35. Joint Service Designation: AVTUR (Топливо для газотурбинных двигателей, тип авиационный керосин JET A-1)
- [2] ASTM D 1655—13 Standard specification for aviation turbine fuels
(Спецификация на авиационные турбинные топлива)
- [3] ASTM D 156—12 Standard test method for Saybolt color of petroleum products (Saybolt chromometer method)
[Стандартный метод Сейболта для определения цвета нефтепродуктов (метод с использованием колориметра Сейболта)]
- [4] ASTM D 6045—12 Standard test method for color of petroleum products by the automatic tristimulus method
(Стандартный метод определения цвета нефтепродуктов автоматическим трехкратным возбуждением)
- [5] СТБ 1634—2006 Топлива дистиллятные. Определение свободной воды и механических примесей визуальным методом (АСТМ Д 4176—04, IDT)
- [6] ASTM D 4176—09 Standard test method for free water and particulate contamination in distillate fuels (visual inspection procedures)
[Стандартный метод определения свободной воды и механических примесей в дистиллятных топливах (визуальная процедура)]
- [7] ASTM D 3242—11 Standard test method for acidity in aviation turbine fuel (IP354)
[Стандартный метод определения кислотного числа в авиационном турбинном топливе (IP354)]
- [8] ГОСТ Р 52658—2006 Топливо авиационное турбинное. Метод определения кислотного числа
- [9] СТБ 1539—2005 Нефтепродукты жидкие. Определение типов углеводородов методом адсорбции с флуоресцентным индикатором
- [10] ГОСТ Р 52030—2003 Нефтепродукты. Потенциометрический метод определения меркаптановой серы
- [11] СТБ 1588—2005 Нефтепродукты жидкие. Потенциометрический метод определения меркаптановой серы
- [12] ASTM D 3227—13 Standard test method for (thiol mercaptan) sulfur in gasoline, kerosine, aviation turbine, and distillate fuels (potentiometric method) (IP 342)
[Стандартный метод определения меркаптановой (тиолмеркаптановой) серы в бензине, керосине, авиационных турбинных и дистиллятных топливах (потенциометрический метод) (IP 342)]
- [13] ASTM D 4952—12 Standard test method for qualitative analysis for active sulfur species in fuels and solvents (doctor test)
[Стандартный метод качественного определения активных компонентов серы в топливах и растворителях (докторская проба)]
- [14] IP 30 Detection of mercaptans, hydrogen sulfide, elemental sulfur and peroxides — Doctor test method
(Обнаружение меркаптанов, сероводорода, свободной серы и перекисей. Метод докторской пробы)
- [15] ГОСТ Р 51947—2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии
- [16] ГОСТ Р 51859—2002 Нефтепродукты. Определение серы ламповым методом
- [17] СТБ 1420—2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектроскопии
- [18] СТБ ИСО 8754—2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии
- [19] СТБ 1469—2004 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом волновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии (АСТМ Д 2622—03, IDT)
- [20] СТБ ИСО 14596—2002 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектроскопии (ИСО 14596:1998, IDT)
- [21] ASTM D 2622—10 Standard test method for sulfur in petroleum products by wavelength dispersive X-ray fluorescence spectrophotometry
(Стандартный метод определения серы в нефтепродуктах рентгенофлуоресцентной спектроскопией с дисперсией длины волны)
- [22] ASTM D 5453—12 Standard test method for determination of total sulfur in light hydrocarbons, spark ignition engine fuel, diesel engine fuel and engine oil by ultraviolet fluorescence

- (Стандартный метод определения общей серы в легких углеводородах, моторных топливах и маслах методом ультрафиолетовой флуоресценции)
- [23] IP 243 Petroleum products and hydrocarbons — Determination of sulfur content — Wickbold combustion method
(Нефтепродукты и углеводороды. Определение содержания серы. Методом разложения по Викальду)
- [24] IP 336 Petroleum products — Determination of sulfur content — Energy-dispersive-X-ray fluorescence method
(Нефтепродукты. Определение содержания серы. Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресценции)
- [25] IP 373 Determination of sulfur content of light and middle distillates by oxidative microcoulometry
(Определение содержания серы в легких и средних дистиллятах окислительной микрокулометрией)
- [26] IP 447 Petroleum products — Determination of sulfur content — Wavelength-dispersive X-ray fluorescence spectrometry
(Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгенофлуоресцентная спектроскопия с дисперсией по длине волны)
- [27] IP 107 Determination of sulfur — Lamp combustion method
(Определение серы. Метод сжигания в лампе)
- [28] ASTM D 1552—08 Standard test method for sulfur in petroleum products (high-temperature method)
[Стандартный метод определения серы в нефтепродуктах (высокотемпературный метод)]
- [29] ASTM D 86—12 Standard test method for distillation of petroleum products at atmospheric pressure (IP 123)
[Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении (IP 123)]
- [30] СТБ 1576—2005 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки на приборе Tara с закрытым тиглем (АСТМ Д 56—02а, IDT)
- [31] СТБ ИСО 3679—2008 Нефтепродукты и другие жидкости. Ускоренный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле в равновесных условиях (ИСО 3679:2004, IDT)
- [32] СТБ ИСО 13736—2007 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки в закрытом тигле по методу Абея (ИСО 13736:1997, IDT)
- [33] ASTM D 56—10 Standard test method for flash point by Tag closed cup tester
(Стандартный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле Tara)
- [34] ASTM D 3828—12 Standard test method for flash point by small scale closed cup tester (IP 303)
[Стандартный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле малого размера (IP 303)]
- [35] IP 170 Petroleum products and other liquids — Determination of flash point — Abel closed cup method
(Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки. Метод с использованием закрытого тигля Абея)
- [36] ASTM D 1298—12 Standard test method for density, relative density (specific gravity), or API gravity of crude petroleum and liquid petroleum products by hydrometer method (IP 160)
[Стандартный метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в градусах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром (IP 160)]
- [37] ASTM D 4052—11 Standard test method for density and relative density of liquids by digital density meter (IP 365)
[Стандартный метод определения плотности и относительной плотности жидкостей с применением цифрового плотномера (IP 365)]
- [38] ГОСТ Р 51069—97 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром
- [39] ГОСТ Р 52332—2005 Топлива авиационные. Определение температуры замерзания методом автоматического фазового перехода
- [40] СТБ 1615—2006 Топлива авиационные. Метод определения температуры кристаллизации (автоматический метод фазового перехода) (АСТМ Д 5972-02, IDT)
- [41] СТБ 1633—2006 Топлива авиационные. Определение температуры кристаллизации (АСТМ Д 2386—05, IDT)

ГОСТ 32595—2013

- [42] ASTM D 2386—12 Standard test method for freezing point of aviation fuels (IP 16)
[Стандартный метод определения температуры замерзания авиационных топлив (IP 16)]
- [43] ASTM D 5972—10 Standard test method for freezing point of aviation fuels (automatic phase transition method)
[Стандартный метод определения температуры замерзания авиационных топлив (автоматический метод фазового перехода) (IP 435)]
- [44] ASTM D 7154—10 Standard test method for freezing point of aviation fuels (automatic fibre optical method) (IP 528)
[Стандартный метод определения температуры замерзания авиационных, турбинных топлив (автоматический волоконно-оптический метод (IP 528))]
- [45] ASTM D 445—12 Standard test method for kinematic viscosity of transparent and opaque liquids (and the calculation of dynamic viscosity) (IP 71)
[Стандартный метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (и вычисление динамической вязкости) (IP 71)]
- [46] СТБ 1798—2007 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Метод определения кинематической вязкости и расчет динамической вязкости (АСТМ Д 445—06, IDT)
- [47] ASTM D 3338—09 Standard test method for estimation of net heat of combustion of aviation fuels
(Стандартный метод оценки теплоты сгорания авиационных топлив)
- [48] ASTM D 4529—11 Test method for estimation of net heat of combustion of aviation fuels
(Расчетный метод определения высшей теплоты сгорания авиационных топлив)
- [49] ASTM D 4809—13 Standard test method for heat of combustion of liquid hydrocarbon fuels by bomb calorimeter (precision method)
[Стандартный метод определения теплоты сгорания жидких углеводородных топлив в калориметрической бомбе (точный метод)]
- [50] IP 12/79(80) Determination of specific energy
(Определение удельной энергии)
- [51] IP 355 Estimation of net specific energy of aviation turbine fuels, using hydrogen content data
(Расчет высшей теплоты сгорания авиатоплива с использованием данных по содержанию водорода)
- [52] ASTM D 1322 Standard test method for smoke point of kerosine and aviation turbine fuel (IP 57/95)
[Стандартный метод определения высоты некопящего пламени керосина и авиационного турбинного топлива (IP 57/95)]
- [53] ASTM D 1840 Standard test method for naphthalene hydrocarbons in aviation turbine fuels by ultraviolet spectrophotometry
(Стандартный метод определения нафталиновых углеводородов в авиационных турбинных топливах ультрафиолетовой спектрофотометрией)
- [54] ГОСТ Р 52954—2013 Нефтепродукты. Определение термоокислительной стабильности топлив для газовых турбин
- [55] СТБ 1665—2006 Топлива авиационные газотурбинные. Определение термоокислительной стабильности с применением анализатора окисления реактивного топлива (JFTOT)
- [56] ASTM D 3241—11 Standard test method for thermal oxidation stability of aviation turbine fuels
[Стандартный метод определения термоокислительной стабильности авиационных турбинных топлив (IP 323)]
- [57] IP 540 Determination of the existent gum content of aviation turbine fuel — Jet evaporation method
(Определение содержания фактических смол в авиационных турбинных топливах. Метод выпаривания струей)
- [58] ASTM D 1094—13 Test method for water reaction of aviation fuels
(Метод определения реакции на воду авиационных топлив)
- [59] ASTM D 3948—13 Standard test method for determining water separation characteristics of aviation turbine fuels by portable separometer
(Стандартный метод определения характеристик отделения воды от авиационных турбинных топлив с использованием микросепарометра)
- [60] СТБ 1587—2005 Топлива авиационные и дистиллятные. Методы определения электрической проводимости
- [61] ASTM D 2624—09 Standard test methods for electrical conductivity of aviation and distillate fuels (IP 274)
[Стандартные методы определения удельной электрической проводимости авиационных и дистиллятных топлив (IP 274)]

- [62] ASTM D 5001—10 Standard test method for measurement of lubricity of aviation turbine fuels by the ball-on-cylinder lubricity evaluator (BOCLE)
[Стандартный метод определения смазывающей способности авиационных турбинных топлив на аппарате БОКЛЕ (шар-цилиндр)]
- [63] Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту (утвержден решением комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826)
- [64] ASTM D 4057—12 Standard practice for manual sampling of petroleum products
(Стандартная практика ручного отбора проб нефтепродуктов)
- [65] Правила перевозкоопасных 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)
- [66] Правила перевозки жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума (утверждены Советом по железнодорожному транспорту государств — участников СНГ 22 мая 2009 г. № 50)

Ключевые слова: авиационное топливо для газотурбинных двигателей Джет А-1, технические условия

Редактор *Л.И. Нехимова*
Технический редактор *В.Н. Прусакова*
Корректор *И.А. Королева*
Компьютерная верстка *Л.А. Круговой*

Сдано в набор 21.04.2014. Подписано в печать 07.05.2014. Формат 60×84¹/₈. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 2,32. Уч.-изд. л. 1,85. Тираж 55 экз. Зак. 2008.

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