

CAN/CGSB-3.24-2026

Remplace CAN/CGSB-3.24-2023



Carburéacteur d'aviation

(grades militaires F-34, F-37 et F-44)

Élaborée par l'Office des normes générales du Canada

Énoncé de l'Office des normes générales du Canada

La présente norme a été élaborée sous les auspices de l'OFFICE DES NORMES GÉNÉRALES DU CANADA (ONGC), qui est un organisme relevant de Services publics et Approvisionnement Canada. L'ONGC participe à la production de normes facultatives dans une gamme étendue de domaines, par l'entremise de ses comités des normes qui se prononcent par consensus. Les comités des normes sont composés de représentants des groupes intéressés, notamment les producteurs, les consommateurs et autres utilisateurs, les détaillants, les gouvernements, les institutions d'enseignement, les associations techniques, professionnelles et commerciales ainsi que les organismes de recherche et d'essai. Chaque norme est élaborée avec l'accord de tous les représentants.

Le Conseil canadien des normes a conféré à l'ONGC le titre d'organisme d'élaboration de normes national. En conséquence, les normes que l'Office élabore et soumet à titre de Normes nationales du Canada se conforment aux exigences et lignes directrices établies à cette fin par le Conseil canadien des normes. Outre la publication de normes nationales, l'ONGC rédige également d'autres documents normatifs qui répondent à des besoins particuliers, à la demande de plusieurs organismes tant du secteur privé que du secteur public. Les normes de l'ONGC et les normes nationales de l'ONGC sont élaborées conformément aux politiques énoncées dans le Manuel des politiques et des procédures pour l'élaboration et le maintien des normes de l'ONGC.

Étant donné l'évolution technique, les normes de l'ONGC font l'objet de révisions périodiques. L'ONGC entreprendra le réexamen de la présente norme et la publiera dans un délai qui n'excédera pas cinq ans suivant la date de publication. Toutes les suggestions susceptibles d'en améliorer la teneur sont accueillies avec grand intérêt et portées à l'attention des comités des normes concernés. Les changements apportés aux normes peuvent faire l'objet de modificatifs ou être incorporés dans les nouvelles éditions des normes.

Une liste à jour des normes de l'ONGC comprenant des renseignements sur les normes récentes et les derniers modificatifs parus figure au Catalogue de l'ONGC, disponible sur le site Web suivant <https://www.canada.ca/fr/services-publics-approvisionnement/services/normes-surveillance/office-normes-generales-canada/services-elaboration/catalogue.html>, ainsi que des renseignements supplémentaires sur les produits et les services de l'ONGC.

Même si l'objet de la présente norme précise l'application première que l'on peut en faire, il faut cependant remarquer qu'il incombe à l'utilisateur, au tout premier chef, de décider si la norme peut servir aux fins qu'il envisage.

La mise à l'essai et l'évaluation d'un produit ou service en regard de la présente norme peuvent nécessiter l'emploi de matériaux et/ou d'équipement susceptibles d'être dangereux. Le présent document n'entend pas traiter de tous les aspects liés à la sécurité de son utilisation. Il appartient à l'utilisateur de la norme de se renseigner auprès des autorités compétentes et d'adopter des pratiques de santé et de sécurité conformes aux règlements applicables avant de l'utiliser. L'ONGC n'assume ni n'accepte aucune responsabilité pour les blessures ou les dommages qui pourraient survenir pendant les essais, peu importe l'endroit où ceux-ci sont effectués.

Il faut noter qu'il est possible que certains éléments de la présente norme soient assujettis à des droits conférés à un brevet. L'ONGC ne peut être tenu responsable de nommer un ou tous les droits conférés à un brevet. Les utilisateurs de la norme sont informés de façon personnelle qu'il leur revient entièrement de déterminer la validité des droits conférés à un brevet.

À des fins d'application, les normes sont considérées comme étant publiées la dernière journée du mois de leur date de publication.

Communiquez avec l'Office des normes générale du Canada

Pour de plus amples renseignements sur l'ONGC, ses services et ses normes ou pour obtenir des publications de l'ONGC, veuillez nous contacter :

sur le Web	https://www.tpsgc-pwgsc.gc.ca/ongc-cgsb/index-fra.html
par courriel	ncr.cgsb-ongc@tpsgc-pwgsc.gc.ca
par téléphone	1-800-665-2472
par la poste	Office des normes générales du Canada 140, rue O'Connor, Tour Est Ottawa (Ontario) Canada K1A 0S5

Énoncé du Conseil Canadien des normes

Une Norme nationale du Canada est une norme qui a été élaborée par un organisme d'élaboration de normes (OEN) titulaire de l'accréditation du Conseil canadien des normes (CCN) conformément aux exigences et lignes directrices du CCN. On trouvera des renseignements supplémentaires sur les Normes nationales du Canada à l'adresse : <https://ccn.ca/>.

Le CCN est une société d'État qui fait partie du portefeuille d'Innovation, Sciences et Développement économique Canada (ISDE). Dans le but d'améliorer la compétitivité économique du Canada et le bien-être collectif de la population canadienne, l'organisme dirige et facilite l'élaboration et l'utilisation des normes nationales et internationales. Le CCN coordonne aussi la participation du Canada à l'élaboration des normes et définit des stratégies pour promouvoir les efforts de normalisation canadiens.

En outre, il fournit des services d'accréditation à différents clients, parmi lesquels des organismes de certification de produits, des laboratoires d'essais et des organismes d'élaboration de normes. On trouvera la liste des programmes du CCN et les organismes titulaires de son accréditation à l'adresse : <https://ccn.ca/>.

CAN/CGSB-3.24-2026

Remplace CAN/CGSB-3.24-2023

Carburéacteur d'aviation (grades militaires F-34, F-37 et F-44)

La présente norme a été élaborée par l'**Office des normes générales du Canada** et publiée en février 2026.

ICS 75.160.20, 75.160.40

ISBN 978-0-660-98181-9

No. de catalogue : P29-4-3-24-2026F-PDF

THIS NATIONAL STANDARD OF CANADA IS AVAILABLE IN BOTH FRENCH AND ENGLISH. The English version of this standard is titled *Aviation turbine fuel (Military grades F-34, F-37 and F-44)*.

© SA MAJESTÉ LE ROI DU CHEF DU CANADA, représenté par le ministre des Services publics et de l'Approvisionnement Canada, le ministre responsable de l'Office des normes générales du Canada (2026).

Aucune partie de cette publication ne peut être reproduite d'aucune manière sans la permission préalable de l'éditeur.

Office des normes générales du Canada

Comité des carburants d'aviation

(Membres votants à la date de scrutin)

Président

Dan Kadlecek

La Compagnie Pétrolière Impériale Ltée (producteur)

Vice-Président

Stéphane Dip

Défense national (utilisateur)

Catégorie intérêt général

Amanda Prefontaine

InnoTech Alberta

Andrew Pickard

Expert-conseil

Aurelian Hanganu

Bureau Veritas

Bradley Saville

Savant Technical Consulting

Dan Wispinski

VUV Analytics

David Waddleton

Expert-conseil

Douglas Pewarchuk

Anton Paar Canada Inc.

Glen MacLean

Intertek Caleb Brett

Gordon Chiu

Petroleum Analyzer Company (PAC)

Kara Rathie

Ressources naturelles Canada

Pierre Lévesque

SGS Canada

Pierre Poitras

Fuel PlusConsulting

Stu Porter

Biofuels Consulting Canada

Catégorie producteur

Andrea Wong

Co-op Refinery Complex

Andrew Brown

Irving Oil Limited

Bonnie Sparling

Parkland Refining (BC) Ltd.

Gandalf O'Breham

Shell Canada Ltée.

Jack Burgazli

Innospec Inc.

Jessica Morrison

BP America

Ken Mitchell

Expert-conseil pour l'Association canadienne des carburants

Kristin Moore

Biocarburants avancés Canada

Lori Wicklund

Archer Daniels Midland Company

Marie Pelletier

Énergie Valero Inc.

Marie-Claude Raymond

Produits Suncor Énergie S.E.N.C.

Mark Parsons

BASF Corporation

Randy Jennings

Darling Ingredients

Rhonda Hiscock

NARL Logistics LP

Walter Tramble

VEOLIA Water Technologies and Solutions

Catégorie organisme de réglementation

David Bilcock	Transports Canada
Michelle Raizenne	Environnement et changement climatique Canada

Catégorie utilisateur

Bobbi MacLeod	Services publics et Approvisionnement Canada
Claudio Ardiles	Gouvernement des Territoires du Nord-Ouest — Infrastructure, Services d'approvisionnement en combustibles
Frank Femia	Air Canada
Gerard Scheepers	De Havilland Aircraft of Canada Ltd.
Lane Tamagi	WestJet Airlines Ltd.
Marc-Antoine Garceau	Pratt & Whitney Canada Corporation
Nathaniel Hutchinson	Gouvernement du Nunavut

Gestionnaire du comité (non votante)

Dawn Babin	Office des normes générales du Canada
Mark Schuessler	Office des normes générales du Canada

La traduction de la présente Norme nationale du Canada a été effectuée par le gouvernement du Canada.

Préface

La présente Norme nationale du Canada CAN/CGSB-3.24-2026 remplace l'édition de 2023.

Changements depuis la dernière édition

- Ajout du comptage des particules pour évaluer la contamination particulaire, y compris :
 - l'ajout des méthodes IP 565 et IP 577 de l'Energy Institute, et l'ASTM D7619
 - l'ajout des valeurs limites en 6.10.2
 - des modifications de la déclaration de propreté en 10.7
- Modifications des références au kérosène synthétique co-traité dans les sections 5.3 et 6.2
- Modifications des valeurs limites de dépôts dans les tubes en 6.9.2 et suppression du tableau 2

Les définitions suivantes s'appliquent lorsqu'il s'agit de comprendre comment mettre en œuvre une Norme nationale du Canada :

- « doit » indique une **exigence obligatoire** ;
- « devrait » exprime une **recommandation** ;
- « peut » exprime une **permission**, une **possibilité**, ou une **option**, par exemple, qu'un organisme peut faire quelque chose.

Les notes accompagnant les articles ne renferment aucune exigence ni recommandation. Elles servent à séparer du texte les explications ou les renseignements qui ne font pas proprement partie du corps de la norme. Les annexes sont désignées comme normative (obligatoire) ou informative (non obligatoire) pour en préciser l'application.

Table des matières	Page
1 Objet.....	1
2 Références normatives.....	1
3 Termes et définitions	3
4 Classification.....	3
5 Exigences générales relatives au carburant	3
6 Exigences particulières	4
7 Exigences relatives aux additifs	9
8 Inspection	11
9 Option	11
10 Avertissements	11
Annexe A (normative) Publications de référence de l'ASTM International (voir 2.2)...	14
Annexe B (informative) Importance des exigences en matière de viscosité des carburants d'aviation.....	17

Tableaux

Tableau 1 — Propriétés du carburant	5
--	----------

Carburéacteur d'aviation (grades militaires F-34, F-37 et F-44)

1 Objet

La présente norme s'applique à trois grades de carburéacteur d'aviation (grades militaires F-34, F-37, son équivalent, et F-44) constitués d'hydrocarbures classiques, d'hydrocarbures synthétiques, de produits d'origine naturelle autres que des hydrocarbures de pétrole et des additifs indiqués dans la présente norme.

Le grade F-34 est un carburéacteur d'aviation de type kérosène et le grade F-44 est un carburéacteur d'aviation de type kérosène à point d'éclair élevé. Les carburéacteurs d'aviation de type kérosène sont des distillats ayant un point d'éclair minimal de 38 °C, et les carburéacteurs à point d'éclair élevé sont des distillats ayant un point d'éclair minimal de 60 °C. Le grade F-37 est équivalent au grade F-34 avec l'ajout d'un additif de stabilité thermique approuvé.

La présente norme décrit trois carburéacteurs de grade militaire, normalement utilisés dans l'aviation et dans les opérations navales, dont les critères de qualité sont régis par les accords de normalisation militaire internationaux. F-34, F-37 et F-44 sont des numéros de code employés par l'Organisation du Traité de l'Atlantique Nord (OTAN) pour désigner les produits conformes à la présente norme.

Utilisations prévues — Les opérateurs d'aéronef devraient consulter leurs manuels d'aéronef pour déterminer le type de carburant, les additifs de carburant ou les autres restrictions relatives à ces carburants.

La mise à l'essai et l'évaluation d'un produit en regard de la présente norme peuvent nécessiter l'emploi de matériaux ou d'équipement susceptibles d'être dangereux. Le présent document n'entend pas traiter de tous les aspects liés à la sécurité de son utilisation. Il appartient à l'utilisateur de la norme de se renseigner auprès des autorités compétentes et d'adopter des pratiques de santé et de sécurité conformes aux règlements applicables avant de l'utiliser.

Unités de mesure — Les grandeurs et les dimensions indiquées dans la présente norme sont exprimées en unités métriques du Système international d'unités (unités SI). La présente norme exprime les mesures nominales courantes dans l'industrie en Amérique du Nord en termes de « % en masse » et de « % en volume ». Les expressions SI équivalentes pour ces unités sont respectivement % (m/m) et % (V/V).

2 Références normatives

Les documents normatifs suivants renferment des dispositions qui, par renvoi dans le présent document, constituent des dispositions de la présente Norme nationale du Canada. Les documents de référence peuvent être obtenus auprès des sources mentionnées ci-après.

Note : Les coordonnées indiquées ci-dessous étaient valides à la date de publication de la présente norme.

Sauf indication contraire de l'autorité appliquant la présente norme, toute référence non datée s'entend de l'édition ou de la révision la plus récente de la référence ou du document en question. Une référence datée s'entend de la révision ou de l'édition précisée de la référence ou du document en question.

2.1 Office des normes générales du Canada (ONGC)

CAN/CGSB-3.0 — *Méthodes d'essai des produits pétroliers et produits connexes* :

N° 28.8 — *Évaluation visuelle de la turbidité des combustibles liquides*

CAN/CGSB-3.524 — *Biodiesel (B100) à mélanger dans les distillats moyens*

2.1.1 Coordonnées

La publication susmentionnée peut être obtenue auprès de l'Office des normes générales du Canada. Téléphone : 1-800-665-2472. Courriel : ncr.cgsb-ongc@tpsgc-pwgsc.gc.ca. Site Web : www.tpsgc-pwgsc.gc.ca/ongc-cgsb/index-fra.html.

2.2 ASTM International

Annual Book of ASTM Standards (voir l'annexe A)

2.2.1 Coordonnées

La publication susmentionnée peut être obtenue auprès de l'ASTM International. Téléphone : 610-832-9585. Site Web : www.astm.org. Elle peut également être obtenue auprès du Standards Store by Accuris. Téléphone : 1-800-267-8220. Site Web : <https://global.ihs.com/>.

2.3 Energy Institute (EI)

Note : Les publications suivantes ne sont disponibles qu'en anglais.

IP 323 — *Determination of thermal oxidation stability of gas turbine fuels*

IP 540 — *Determination of the existent gum content of aviation turbine fuel—Jet evaporation method*

IP 565 — *Determination of the level of cleanliness of aviation turbine fuel—Portable automatic particle counter method*

IP 577 — *Determination of the level of cleanliness of aviation turbine fuel—Automatic particle counter method using light extinction*

IP 583 — *Determination of the fatty acid methyl esters content of aviation turbine fuel using flow analysis by Fourier transform infrared spectroscopy—Rapid screening method*

IP 585 — *Determination of fatty acid methyl esters (FAME), derived from bio-diesel fuel, in aviation turbine fuel—GC-MS with selective ion monitoring/scan detection method*

IP 590 — *Determination of fatty acid methyl esters (FAME) in aviation turbine fuel—HPLC evaporative light scattering detector method*

IP 599 — *Determination of fatty acid methyl esters (FAME) in aviation turbine fuel—Gas Chromatography using heart-cut and refocusing*

2.3.1 Coordonnées

Les publications susmentionnées peuvent être obtenues auprès de Energy Institute. Téléphone : +44 (0)20-7467-7100. Courriel : pubs@energyinst.org.uk. Site Web : www.energyinst.org.uk.

2.4 Comité européen de normalisation

EN 14214 — *Produits pétroliers liquides — Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) pour moteurs diesel et comme combustible de chauffage — Exigences et méthodes d'essai*

2.4.1 Coordonnées

La publication susmentionnée peut être obtenue auprès de ANFOR éditions. Site Web : <https://www.boutique.afnor.org/>

2.5 U.S. Department of Defense

MIL-PRF-25017 — *Inhibitor, Corrosion/Lubricity Improver, Fuel Soluble* (disponible en anglais seulement)

QPL-25017 — *Qualified Products List of Products Qualified Under Performance Specification MIL-PRF-25,017 Inhibitor, Corrosion/Lubricity Improver, Fuel Soluble* (disponible en anglais seulement)

2.5.1 Coordonnées

Les publications susmentionnées peuvent être obtenues auprès de Document Automation and Production Service. Site Web : <https://quicksearch.dla.mil/>.

3 Termes et définitions

lot

quantité identifiable de carburéacteur d'aviation présentant un ensemble unique de propriétés physiques et chimiques.

4 Classification

4.1 Le carburéacteur d'aviation doit être classé selon les grades suivants (voir 9.1).

4.1.1 Grades

F-34 ;

F-37 ;

F-44.

5 Exigences générales relatives au carburant

5.1 Les hydrocarbures classiques doivent être principalement dérivés de pétrole provenant de condensats de liquides de gaz naturel, de pétrole brut et de pétrole lourd, y compris le bitume des sables bitumineux.

5.2 Les hydrocarbures synthétiques doivent être principalement constitués d'hydrocarbures dérivés de sources non pétrolières.

5.2.1 Les hydrocarbures synthétiques ne sont permis dans le carburéacteur de grade militaire que dans un mélange à des hydrocarbures classiques, conformément à la norme ASTM D7566. Lorsqu'un composé synthétique est jugé conforme à toutes les exigences de l'annexe pertinente de la norme ASTM D7566, celui-ci doit être mélangé avec des composants de mélange classiques ou du carburéacteur conforme à la présente norme. Lorsque le lot fini est certifié, tout essai subséquent du lot de carburant fini doit être fait uniquement selon les exigences de la présente norme.

5.3 Le cotraitement de matières premières non classiques, tel que défini dans la section cotraitement de la norme ASTM D1655, qui, au moment de la publication de la présente norme, constitue l'annexe A1, est reconnu comme acceptable pour la production de kérosène synthétique cotraité, tel que contrôlé par la présente norme.

L'alimentation des unités de cotraitement dans lesquelles du carburéacteur ou des composants de carburéacteur sont produits doit être limitée à la portion de matières premières non conventionnelles telle que définie dans la norme ASTM D1655. Le produit final de carburéacteur doit être limité au pourcentage volumétrique maximal spécifié dans la norme ASTM D1655 pour la matière première non classique applicable.

5.3.1 Le cotraitement des matières premières non classiques conformément à la norme ASTM D1655 doit comprendre les exigences supplémentaires en matière d'essais énoncés dans le tableau correspondant de l'annexe, ainsi que la prise en compte de tous les textes relatifs à la matière première spécifique utilisée. Par exemple, les processus de gestion du changement et la déclaration de la quantité de contenu cotraité sont requis.

5.3.2 Des exigences supplémentaires s'appliquent au kérosène synthétique cotraité conformément à la norme ASTM D1655. Le kérosène synthétique cotraité doit être testé par rapport aux exigences du tableau 1 (6.4 à 6.13) de la présente norme et aux exigences supplémentaires de l'ASTM D1655.

Une fois certifié, tout essai ultérieur du lot de carburant fini doit être effectué uniquement en fonction des exigences du tableau 1 (6.4 à 6.13) de la présente norme, et les exigences supplémentaires de l'ASTM D1655 ne s'appliquent plus.

5.4 Le carburéacteur doit être limpide et exempt d'eau non dissoute et de matières en suspension (particules) (également caractérisé comme étant « Clair et limpide » ou « Propre et limpide ») au lieu, à l'heure et à la température de transfert de garde (voir 10.3).

Si l'échantillon initial est jugé non conforme, prélever un autre échantillon et se reporter à l'article 10.7 pour plus d'information.

En cas d'incertitude quant à la présence de particules, mesurer la teneur en particules du carburant conformément à la norme ASTM D5452. Le résultat doit être inférieur à la limite prescrite en 6.10.2 (voir 10.7). Si l'échantillon de carburant a toujours un aspect trouble ou s'il renferme de l'eau libre, il doit être rejeté.

5.5 Le carburéacteur ne devrait pas dégager d'odeur nauséabonde ni irritante.

6 Exigences particulières

6.1 Les exigences particulières doivent s'appliquer au carburant, sauf indication contraire.

6.2 Le carburant doit satisfaire aux exigences particulières prescrites en 6,4 à 6,13, en utilisant les méthodes d'essai indiquées. Les valeurs limites prescrites ne doivent pas être modifiées. Ainsi, aucune tolérance ne doit être admise quant à la précision des méthodes d'essai et il ne doit y avoir ni ajout ni suppression de chiffres.

6.2.1 Chaque lot de carburant contenant des hydrocarbures synthétiques tels que définis en 5,2 doit également être conforme aux exigences additionnelles du tableau 1, partie 2 de la norme ASTM D7566, au moment de la création du lot.

6.2.2 Chaque lot de carburant comprenant du kérosène synthétique cotraité, tel que défini au paragraphe 5.3, doit également être conforme aux exigences étendues de la norme ASTM D1655 au moment de la création du lot.

6.3 Pour déterminer la conformité aux valeurs limites prescrites, une valeur notée ou calculée doit être arrondie au « chiffre entier le plus près » du dernier chiffre significatif de droite servant à exprimer la valeur limite prescrite conformément à la méthode d'arrondissement de la norme ASTM E29. Les zéros de queue suivant le dernier chiffre qui n'est pas un zéro dans un nombre avec des décimales sont des chiffres significatifs, conformément à la norme ASTM E29. Il y a deux exceptions (voir 6.5.1 et 6.5.4 selon la méthode utilisée), dont les valeurs doivent être arrondies au 0,5 °C le plus près.

6.3.1 Lorsque les valeurs d'essai obtenues par deux parties ne concordent pas, le différend doit être résolu conformément à la norme ASTM D3244, afin de déterminer la conformité aux valeurs limites prescrites, la limite prescrite étant fixée à $P = 0,5$.

Tableau 1 — Propriétés du carburant

	Propriété	Valeurs limites prescrites				
		F-34 et F-37		F-44		Méthode d'essai
		Min.	Max.	Min.	Max.	ASTM
6.4	Composition	—	—	—	—	—
6.4.1	Acidité totale, en mg KOH/g	—	0,10	—	0,03	D3242
6.4.2	Composés aromatiques, % en volume	—	25	—	25	D1319 ^{a, b} ou D8267
		—	26,5	—	25	D6379
6.4.3	Soufre total, % en masse (voir 6.14)	—	0,30	—	0,30	D2622, D4294 ^a , D5453 ou D7039
6.4.4	Soufre mercaptanique ^c , a) ou b)	—				
	a) % en masse	—	0,003	—	0,002	D3227
	b) essai au plombite de sodium	négatif		négatif		D4952
6.5	Volatilité	—	—	—	—	—
6.5.1	Température de distillation, tous en °C	—	—	—	—	D86 ^a , D2887 ^d ou D7345 ^e
	a) Point d'ébullition initial	Consigner		Consigner		
	b) Récupération 10 % (T10)	—	205	—	205	
	c) Récupération 20 % (T20)	Consigner		Consigner		
	d) Récupération 50 % (T50)	Consigner		Consigner		
	e) Récupération 90 % (T90)	Consigner		Consigner		
	f) Point d'ébullition final	—	300,	—	300,	
6.5.2	Résidu ^f , % en volume	—	1,5	—	1,5	D86 ^a , D2887 ^d ou D7345 ^e
6.5.3	Perte ^f , % en volume	—	1,5	—	1,5	D86 ^a , D2887 ^d ou D7345 ^e
6.5.4	Point d'éclair, en °C	38	—	—	—	D56 ^a ou D3828 ^g
		—	—	60,	—	D93
6.5.5	Masse volumique à 15 °C, en kg/m ³	775	840,	788	845	D1298 ^a ou D4052
6.6	Fluidité	—	—	—	—	—
6.6.1	Point de congélation, en °C	—	-47	—	-46	D2386 ^h , D5972 ^a ou D7153
6.6.2	Viscosité cinématique à -20 °C, en mm ² /s ⁱ	—	8,0	—	8,8	D445 ^a , D7042 ^j ou D7945
6.7	Combustion	—	—	—	—	—
6.7.1	Mesure de la combustion, a) ou b)	—	—	—	—	—
	a) Point de fumée, en mm, ou	25	—	19	—	D1322
	b) Point de fumée, en mm et	18	—	—	—	D1322
	naphthalène, % en volume	—	3,0	—	—	D1840

	Propriété	Valeurs limites prescrites				
		F-34 et F-37		F-44		Méthode d'essai
		Min.	Max.	Min.	Max.	ASTM
6.7.2	Chaleur nette de combustion, en MJ/kg	42,8	—	42,6	—	D3338 ^k , D4529 ^k ou D4809 ^a
6.7.3	Teneur en hydrogène	—	—	Consigner		D3343 ou D3701 ^a
6.8	Corrosion (voir 7.6 et 10.5)	—	—	—	—	—
6.8.1	Lame de cuivre, 2 h à 100 °C	—	N° 1	—	N° 1	D130
6.9	Stabilité thermique ^l (voir 10.2.2)	—	—	—	—	—
6.9.1	Perte de charge du filtre, en mm Hg	—	25	—	25	D3241 ^a ou IP 323 de l'Energy Institute
6.9.2	Cote de dépôt sur le tube, a), b), c) ou d)	—				
	a) Cote de dépôt sur le tube (examen visuel)	Moins de 3				D3241 ^a ou IP 323 de l'Energy Institute
	Examen visuel, sur le tube réchauffeur, des dépôts les plus foncés	Aucun dépôt de couleur vert paon (arc-en-ciel) ou de couleur anormale				
	b) Cote de dépôt sur le tube (interférométrie), moyenne en nm sur une surface de 2,5 mm ²	—	85	—	85	D3241, annexe A2
	c) Cote de dépôt sur le tube (ellipsométrie), moyenne en nm sur une surface de 2,5 mm ²	—	85	—	85	D3241, annexe A3
	d) Cote de dépôt sur le tube (mesureur de tubes ellipsométriques à longueurs d'onde multiples) nm en moyenne sur une surface de 2,5 mm ²	—	85	—	85	D3241, annexe A4
6.10	Contaminants (voir 10.6)	—	—	—	—	—
6.10.1	Aspect, au lieu, à l'heure et à la température de transfert (voir 5.4, 10.3 et 10.7) ^m		Clair et limpide		Clair et limpide	D4176 ou CAN/CGSB-3.0 N° 28.8 ^a
6.10.2	Particules ⁿ au moment du transfert, a) ou b)	—				
	a) Particules en mg/L	—	1,0	—	1,0	D2276 ou D5452 ^a
	b) Nombre de particules ^o , code ISO,	—				ASTM D7619, IP 565 ou IP 577 de l'Energy Institute
	i) ≥ 4 µm(c)	—	19	—	19	
	ii) ≥ 6 µm(c)	—	17	—	17	
	iii) ≥ 14 µm(c)	—	14	—	14	
	iv) ≥ 30 µm(c)	—	13	—	13	

	Propriété	Valeurs limites prescrites				
		F-34 et F-37		F-44		Méthode d'essai
		Min.	Max.	Min.	Max.	ASTM
6.10.3	Gomme actuelle, en mg/100 mL	—	7	—	7	D381 ^a (jet de vapeur) ou IP 540 de l'Energy Institute (jet d'air ou de vapeur)
6.11	Caractéristiques de séparation d'eau; si un additif antistatique est utilisé, alors les limites s'appliquent après l'ajout de l'additif antistatique (voir 7.2 et 10.4) ^p , indice a), b) ou c)	—	—	—	—	—
	a) indice au micro-séparomètre (MSEP)	85	—	85	—	D7224 ^a
	b) indice au micro-séparomètre (MSEP)	70,	—	70,	—	D3948
	c) indice de séparation d'eau (WSI)	88	—	88	—	D8073
6.12	Conductivité électrique	—	—	—	—	—
6.12.1	Au lieu, à l'heure et à la température d'utilisation ^q , en pS/m (voir 7.2)	50,	600,	—	600,	D2624
6.13	Additifs (voir 10.5)	—	—	—	—	—
6.13.1	Additif antistatique (voir 7.2), en mg/L	—	—	—	—	—
	a) Ajout initial	—	3	—	3	—
	b) Cumulatif	—	5	—	5	—
6.13.2	Additif antioxydant (voir 7.3), en mg/L	—	—	—	—	—
	a) Partie traitée à l'hydrogène ^r	17,2	24	17,2	24	—
	b) Partie non traitée à l'hydrogène, facultatif	—	24	—	24	—
6.13.3	Additif désactivateur de métaux (voir 7.4), en mg/L, facultatif	—	5,7	—	5,7	—
6.13.4	Additif antigivrant des circuits carburant (voir 7.5), % en volume	0,10	0,15	0,10	0,15	D5006
6.13.5	Inhibiteur de corrosion/additif d'onctuosité (voir 7.6)	Limites de concentration telles qu'elles sont précisées dans QPL-25017		Limites de concentration telles qu'elles sont précisées dans QPL-25017		—
6.13.6	Additif de détection des fuites (voir 7.7), en mg/kg, facultatif	—	1	—	1	—

Propriété	Valeurs limites prescrites				
	F-34 et F-37		F-44		Méthode d'essai
	Min.	Max.	Min.	Max.	ASTM
a	En cas de litige, cette méthode doit faire foi.				
b	S'assurer de la validité de la teinture lors de l'utilisation de cette méthode.				
c	Le dosage du soufre mercaptanique peut être omis si le carburant est réputé « adouci » et qu'il a reçu un résultat négatif à l'essai au plombite de sodium décrit dans la norme ASTM D4952.				
d	Lorsque l'essai est réalisé conformément à la norme ASTM D2887, on doit appliquer l'annexe pertinente pour convertir les résultats de la température de distillation en estimations des résultats de la norme ASTM D86.				
e	Seules les valeurs corrigées en fonction de l'erreur systématique et tirées de la norme ASTM D7345 doivent être utilisées pour remplacer celles de la norme ASTM D86.				
f	Si la norme ASTM D2887 est utilisée pour déterminer la température de distillation (voir 6.5.1), les exigences relatives aux résidus et aux pertes ne s'appliquent pas, car aucun résidu ni aucune perte ne résultent de l'application de la norme ASTM D2887.				
g	Les résultats obtenus par la norme ASTM D3828 peuvent être de 2 °C inférieurs à ceux obtenus par la norme ASTM D56, qui est la méthode qui doit faire foi.				
h	AVERTISSEMENT : Les résultats de deux essais interlaboratoires intensifs consignés dans les rapports de recherche ASTM 1536 et 1572 démontrent que l'essai du point de congélation manuel de la norme ASTM D2386 n'a détecté la contamination par produits lourds (p. ex. diesel) dans le carburéacteur JET A-1 (équivalent aux carburéacteurs F-34 et F-44) que dans moins de la moitié des cas, alors que l'essai du point de congélation automatique de la norme ASTM D5972 a permis de détecter une telle contamination dans tous les cas soumis à l'essai.				
i	L'unité SI de la viscosité cinématique est le mètre carré par seconde. Le multiple normal pour les fluides présentant cette plage de viscosité est le millimètre carré par seconde, ce qui équivaut au centistokes (c.-à-d. 1 mm ² /s = 1 cSt).				
j	Seules les valeurs corrigées en fonction de l'erreur systématique et tirées de la norme ASTM D7042 doivent être utilisées pour remplacer celles de la norme ASTM D445.				
k	Calculer et consigner la chaleur nette de combustion corrigée pour la teneur en soufre lorsque ces méthodes d'essai empiriques sont utilisées. Au moment de la publication de cette norme, la mesure du soufre via ASTM D7039 n'est pas autorisée pour le calcul de la chaleur nette de combustion selon ASTM D3338.				
l	La stabilité thermique doit être déterminée à l'aide de l'appareil de détermination de la stabilité à l'oxydation thermique à une température minimale contrôlée du tube réchauffeur de 260 °C. L'unité SI équivalente pour la pression différentielle est de 3,3 kPa. Toutefois, l'appareil de détermination de la stabilité à l'oxydation thermique donne les résultats en mm Hg, et 25 mm Hg est le maximum exact.				
m	En cas de dispute concernant la présence de particules visibles, celle-ci peut être résolue par la mesure des particules selon la norme ASTM D5452, qui doit être inférieure à la limite spécifiée au point 6.10.2 (voir 10.8). Un échantillon qui reste trouble ou qui contient de l'eau libre n'est pas acceptable.				
n	En cas de dispute entre l'apparence 6.10.2 a), ou les particules (6.10.2) et le nombre de particules (6.10.2a), les particules sont la méthode d'essai de référence.				
o	Si les limites de comptage des particules sont dépassées, un prétraitement chimique, conformément à l'annexe applicable de la norme ASTM D7619, IP 565 ou IP 577, peut être appliqué pour éliminer l'eau libre, et la propreté doit être réévaluée. Dans ce cas, les résultats avant et après le prétraitement chimique doivent être consignés.				
p	Le MSEP d'après la norme ASTM D7224 et le WSI d'après la norme ASTM D8073 peuvent être utiles pour déterminer les caractéristiques de séparation d'eau d'un lot de carburéacteur même lorsque celui-ci comprend un additif antistatique et certains autres additifs qui n'ont pas d'incidence sur le rendement de séparation d'eau dans les séparateurs utilisant un milieu coalescent. Lorsqu'un additif antigivrant (voir 7.5) ou un inhibiteur de corrosion/additif d'onctuosité (voir 7.6) est ajouté, les limites des caractéristiques de séparation d'eau s'appliquent avant l'ajout. À des fins de clarté, les résultats des caractéristiques de séparation d'eau doivent être indiqués par la méthode d'essai (c.-à-d. « MSEP d'après la norme ASTM D3948 », ou « MSEP d'après la norme ASTM D7224 » ou « WSI d'après la norme ASTM D8073 »). Les résultats d'essai qui ne respectent pas les limites indiquées pour le MSEP et				

Propriété	Valeurs limites prescrites				
	F-34 et F-37		F-44		Méthode d'essai
	Min.	Max.	Min.	Max.	ASTM
le WSI en aval du point de fabrication ne peuvent pas être utilisés comme unique justification du rejet d'un lot de carburant : ces résultats exigent une analyse plus approfondie (voir 6.3.1). ^q Il y a souvent une perte de conductivité pendant la distribution de carburant en raison de l'appauvrissement de l'additif et des températures plus basses. La pratique courante est donc d'ajouter initialement l'additif en fonction des valeurs supérieures de la plage de conductivité. ^r Le traitement à l'hydrogène est tout procédé de raffinage du pétrole utilisant de l'hydrogène en présence d'un catalyseur.					

6.14 Soufre

La précision de la norme ASTM D7039, dans le cas des carburateurs dont la teneur en soufre est supérieure à 2 822 mg/kg, n'a pas été validée. Les utilisateurs doivent donc en tenir compte et exécuter leur propre programme de validation lorsqu'ils doivent utiliser la présente méthode pour un carburateur ayant une teneur en soufre supérieure à 2 822 mg/kg.

7 Exigences relatives aux additifs

7.1 Seuls les additifs énumérés en 7.2 à 7.8 peuvent être ajoutés au carburant. Les valeurs limites prescrites et la méthode d'essai pour chaque propriété peuvent être consultées en 6.13. Le fournisseur doit consigner la quantité et le nom de chaque additif ajouté au carburant.

7.1.1 La quantité de chaque additif ajoutée au carburant doit être déterminée par la méthode d'essai (voir 6.13 et 10.5) ou par le rapprochement des volumes. La méthode de rapprochement des volumes devrait inclure la consignation du volume d'additif ajouté au carburant et le volume du carburant ayant reçu l'additif en unités appropriées.

7.2 Additif antistatique

7.2.1 L'additif antistatique AvGuard^{MD} SDA¹ ou STADIS[®] 450² doit être incorporé au carburant, lorsque nécessaire, afin de satisfaire aux exigences de conductivité électrique prescrites en 6.12.1. La concentration initiale de l'additif antistatique ne doit pas dépasser 3 mg/L.

7.2.2 Lorsque l'appauvrissement de l'additif est évident en raison d'une perte de conductivité, un ajout supplémentaire de l'additif antistatique est permis selon les conditions suivantes :

- si la concentration initiale de l'additif antistatique est inconnue, on suppose un ajout initial de 3 mg/L et l'ajout subséquent de l'additif antistatique ne doit pas dépasser 2 mg/L;
- la concentration cumulative de l'additif antistatique ne doit pas dépasser 5 mg/L.

¹ AvGuard^{MD} SDA, marque de commerce déposée d'Afton Chemical Corporation, 500 Spring Street, Richmond, VA 23219, est fabriqué aux États-Unis et distribué dans le monde par Afton Chemical Corporation.

² STADIS[®] 450, marque de commerce déposée d'Innospec Fuel Specialties LLC, est fabriqué aux États-Unis et distribué dans le monde par Innospec Fuel Specialties LLC.

7.2.3 La conductivité électrique varie en fonction de la température. Voici une relation type température-conductivité :

$$\log k_t = a(t - t_1) + \log k_{t_1}$$

où :

k_t = conductivité électrique à la température t , °C;

k_{t_1} = conductivité électrique à la température t_1 , °C;

a = facteur température-conductivité variant selon la composition du carburant, mais se situant habituellement entre 0,013 et 0,018 pour les carburéacteurs d'aviation de type kérosène.

7.2.3.1 Le facteur température-conductivité, a , augmente à des températures égales ou inférieures à environ -10 °C. Dans le cas d'une conductivité à très basses températures, il est recommandé de déterminer un facteur distinct, fondé sur les mesures réelles aux plus basses températures prévues. Pour de plus amples renseignements sur la façon dont les basses températures affectent la conductivité, voir l'annexe pertinente de la norme ASTM D2624.

7.3 Additifs d'antioxydants

7.3.1 L'ajout d'antioxydants à la partie du carburant traitée à l'hydrogène est obligatoire, mais il est optionnel pour la partie du carburant non traitée à l'hydrogène (voir 6.13.2).

7.3.2 Seuls les antioxydants énumérés ci-après peuvent être ajoutés, individuellement ou en combinaison, au carburant. La concentration totale (sans compter la masse du solvant) ne doit pas dépasser 24 mg/L :

- a) 2,6-di-*tert*-butylphénol
- b) 2,6-di-*tert*-butyl-4-méthylphénol
- c) 2-*tert*-butyl-4,6-diméthylphénol (2,4-diméthyl-6-*tert*-butylphénol)
- d) au moins 75 % de 2,6-di-*tert*-butylphénol
au plus 25 % d'un mélange de *tert*- et de tri-*tert*-butylphénols
- e) au moins 55 % de 2-*tert*-butyl-4, 6-diméthylphénol (2,4-diméthyl-6-*tert*-butylphénol)
au moins 15 % de 2,6-di-*tert*-butyl-4-méthylphénol
le restant en méthyl et diméthyl-*tert*-butylphénols
- f) au moins 72 % de 2-*tert*-butyl-4,6-diméthylphénol (2,4-diméthyl-6-*tert*-butylphénol)
au plus 28 % de méthyl et diméthyl *tert*-butylphénols.

Note : Les noms des antioxydants sont conformes à la convention d'appellation de l'Union internationale de chimie pure et appliquée (IUPAC). Dans certains cas, le nom commun des antioxydants est indiqué entre parenthèses après l'appellation selon l'IUPAC.

7.4 Désactivateur de métaux

Seul le *N,N'*-disalicylidène 1,2 propane diamine peut être ajouté comme désactivateur de métaux dans une concentration d'au plus 2,0 mg/L (sans compter la masse du solvant) à l'étape de production initiale à la raffinerie. Des concentrations plus élevées sont admises lorsqu'on soupçonne une contamination au cuivre pendant la distribution. La concentration cumulée de désactivateur de métaux ne doit pas dépasser 5,7 mg/L à l'étape du traitement du carburant (voir 10.2).

7.5 Additif antigivrant des circuits carburant

Un additif antigivrant des circuits carburant conforme au type III (DIEGME) de la norme ASTM D4171 doit être ajouté au carburant selon les limites prescrites en 6.13.4.

7.6 Inhibiteurs de corrosion et additif d'onctuosité

Un inhibiteur de corrosion ou un additif d'onctuosité conforme à la norme militaire américaine MIL-PRF-25017 et inscrit sur la liste des produits homologués (LPH) 25017 doit être ajouté au carburant (voir 10.1). La concentration de l'additif ajouté au carburant doit être celle qui est spécifiée dans la LPH et son ajout au carburant doit être fait séparément des autres additifs.

7.7 Additif de détection des fuites³

Seul le traceur A (LDTA-A®)⁴ peut être ajouté comme additif de détection des fuites en concentration maximale de 1 mg/kg.

7.8 Additif de stabilité thermique

Seul l'additif de stabilité thermique suivant peut être mélangé au carburant de grade F-34 aux concentrations suivantes pour faire du carburéacteur de grade F-37 :SPEC AID 8Q462W™⁵ à 256 mg/L de carburant.

8 Inspection

Un échantillon d'un volume prescrit par le service d'essai doit être prélevé conformément à la norme ASTM D4057. Dans le cas d'un échantillonnage automatique, la norme ASTM D4177 doit être utilisée. Le volume des échantillons devrait correspondre aux exigences du laboratoire d'essai, ou de l'autorité compétente.

9 Option

L'option suivante doit être précisée lors de l'application de la présente norme : grade F-34, grade F-37 ou grade F-44 (voir 4.1).

10 Avertissements

10.1 Information sur le pouvoir lubrifiant

10.1.1 Le pouvoir lubrifiant, qui est la capacité du carburéacteur à lubrifier certaines pièces d'aéronefs mouillées par du carburant, peut varier considérablement selon la forme des pièces, leurs matériaux constitutifs et le pouvoir lubrifiant intrinsèque du carburant. Un certain nombre de cas de panne moteur (panne matérielle) a été attribué à un carburant possédant un faible pouvoir lubrifiant.

10.1.2 La norme ASTM D5001 peut être utilisée afin de déterminer le pouvoir lubrifiant du carburant. Le traitement à l'hydrogène⁶ modèle habituellement des carburants possédant un faible pouvoir lubrifiant. Le mélange

³ La méthode d'essai Tracer Tight® utilisée pour détecter et localiser les fuites dans les systèmes de stockage de carburant au sol, d'acheminement et de distribution ne fait pas partie de la présente norme. Il faut communiquer avec le fournisseur d'additifs pour ces renseignements, soit l'entreprise Linde Plc, dont l'adresse est 10, Riverview Drive, Danbury, CT 06810, États-Unis. Téléphone : 1-844-445-4633. Site Web : www.lindeus.com.

⁴ Le traceur A (LDTA-A®) est une marque déposée de Linde Plc.

⁵ SPEC AID 8Q462W est une marque déposée de GE Power & Water Process Technologies.

⁶ Processus de raffinage du pétrole faisant appel à l'hydrogène en présence d'un catalyseur; également appelé hydrotraitement.

à des carburants non traités à l'hydrogène améliore habituellement le pouvoir lubrifiant, et l'utilisation d'additif inhibiteur de corrosion/améliorant le pouvoir lubrifiant peut constituer une solution (voir 7.6).

10.1.3 Des problèmes sont plus susceptibles de survenir lorsque le carburant provient d'une seule raffinerie où il a été fortement traité à l'hydrogène et lorsqu'il n'a pas été mélangé à des carburants provenant d'autres sources pendant la distribution entre la raffinerie et l'aéronef.

10.2 Information sur la présence de cuivre

10.2.1 Le carburéacteur peut être contaminé lors de sa fabrication ou de la distribution à bord de navires dotés de serpentins en cuivre de même que par des composants et raccords en alliage de cuivre aux points d'échantillonnage.

10.2.2 Des niveaux de cuivre à l'état de trace calculés en parties par milliard peuvent être suffisants pour fausser les résultats d'essai obtenus avec l'appareil de détermination de la stabilité à l'oxydation thermique conforme à la norme ASTM D3241. Lorsqu'on soupçonne la présence de cuivre, un désactivateur de métaux conforme à 7.4 peut être ajouté pour conserver ou restaurer la stabilité thermique du carburant ou les deux.

Note : La norme ASTM D6732 peut être utilisée pour mesurer la teneur en cuivre du carburéacteur.

10.3 Information sur la couleur

Bien que la présente norme ne comporte aucune exigence relative à la couleur, cette dernière peut être un indicateur utile de la qualité ou du degré de contamination d'un carburant. Habituellement, la couleur d'un carburant varie entre transparent comme l'eau et la couleur jaune paille claire. D'autres couleurs de carburant peuvent être imputables soit aux caractéristiques propres au pétrole brut, soit aux procédés de raffinage. Un assombrissement ou un changement de la couleur du carburant peut traduire une contamination et, donc, indiquer que le carburant n'est plus conforme à la norme, de sorte qu'il peut être inadéquat et inacceptable pour l'utilisation dans un aéronef ou dans un moteur, ou les deux. Tout carburant de tons variés de rose, rouge, vert et bleu, ou dont la couleur a changé depuis la source de ravitaillement, devrait faire l'objet d'un examen afin de déterminer la cause de ce changement de couleur et de s'assurer qu'il convient aux aéronefs ou aux moteurs, ou aux deux.

10.4 Information sur les caractéristiques de séparation d'eau

La coalescence de l'eau dans le carburant sous l'effet d'un agent de surface (surfactif) peut être évaluée selon la norme ASTM D7224, D3948 ou D8073. Une notation élevée des caractéristiques de séparation d'eau suggère un carburant sans surfactif, alors qu'une notation faible révèle la présence de surfactifs. Les surfactifs peuvent neutraliser les coalesceurs, permettant ainsi à l'eau de passer à travers les filtres de coalesceurs et de demeurer dans le carburant. Des surfactifs peuvent s'introduire dans le carburant en aval du système de distribution de la raffinerie, dans les installations d'entreposage ou par ajout intentionnel d'additifs approuvés. Compte tenu des facteurs qui peuvent détériorer les caractéristiques de séparation de l'eau, il serait bon de considérer la possibilité d'augmenter les caractéristiques de séparation de l'eau au-delà de la norme minimale à partir du point de départ du réseau de distribution, selon les moyens de distribution.

En raison de l'impact que l'eau peut avoir sur les installations d'entreposage et les aéronefs, et les ressources associées à la correction du carburant qui ne correspond plus aux spécifications, il est recommandé d'adopter les méthodes d'essai ayant la plus grande précision, qui prennent en considération les organes filtrants courants et la facilité d'utilisation.

10.5 Information sur les additifs de raffinage

Les additifs utilisés dans les procédés de raffinage, comme les inhibiteurs de corrosion, peuvent aboutir en quantités traces dans le carburéacteur. Dans quelques cas isolés, cette situation a créé des problèmes dans le

système de carburant des aéronefs. De plus, les essais et les exigences prescrits dans la présente norme peuvent ne pas suffire à détecter les quantités traces d'additifs de raffinage. Il est donc recommandé de mettre en œuvre des procédures adéquates d'assurance de la qualité et de gestion des changements, comme des évaluations officielles des risques, afin de garantir que tout additif utilisé dans les procédés de raffinage est bien défini et contrôlé afin de maintenir la qualité du produit fini.

10.6 Contaminants — Matières accessoires — Énoncé relatif au biodiesel

Le biodiesel (ester méthylique d'acides gras ou EMAG) n'est pas un composant approuvé pour inclusion dans les carburateurs d'aviation. L'utilisation d'EMAG dans d'autres carburants a soulevé des inquiétudes au sujet de la contamination de carburateurs d'aviation, particulièrement dans le cas de réseaux de distribution partagés, tels que les pipelines transportant plusieurs produits différents, les navires, les wagons de chemin de fer et les camions-citernes.

La quantité d'EMAG accessoire (telle que définie selon la norme ASTM D6751, la norme CAN/CGSB-3.524 ou la norme EN 14214), ne doit pas excéder 50 mg/kg. Les producteurs, les distributeurs et les utilisateurs doivent prendre les précautions qui s'imposent pour éviter toute contamination. Le fournisseur doit établir le besoin de vérifier le contenu en EMAG en se basant sur divers facteurs de risque qui peuvent mener à la contamination en EMAG. Les méthodes d'analyse pour déterminer la concentration en EMAG dans les carburants d'aviation sont les normes ASTM D7797, IP 583, IP 585, IP 590 et IP 599. En cas de litige, la norme IP 585 doit faire foi.

10.7 Information sur la propreté du carburant

La propreté d'un carburant varie au cours du stockage et de la distribution du carburant. La propreté est réalisée par l'utilisation de divers systèmes de filtration et en laissant le carburant se stabiliser au fil du temps pendant le stockage. Ceci facilite l'élimination à la fois les particules et l'eau non dissoute. L'aspect visuel du carburant est un indicateur de la contamination par les particules et l'eau non dissoute. Toutefois, l'interprétation de cette exigence est subjective. Des procédures telles que la procédure 1 de l'ASTM D4176 et celle décrite dans la norme CAN/CGSB-3.0 No 28.8 peuvent être utilisées pour évaluer rapidement la propreté du carburant. Il est essentiel d'obtenir des échantillons de carburant représentatifs. Pendant et après la réception d'une cargaison de carburant d'aviation, l'évaluation de la propreté (par exemple, par inspection visuelle) peut être effectuée en prélevant plusieurs échantillons appropriés. Les limites quantitatives pour les particules et le nombre de particules sont indiquées au paragraphe 6.10.2.

10.8 Information sur le stockage et la distribution du carburant

La présente norme s'applique au carburant tel qu'il est fourni à un aéronef. Toutefois, elle s'applique normalement au point de fabrication et aux points de transfert de la garde. Certaines des propriétés spécifiées peuvent changer au cours du stockage et de la distribution; il convient donc de suivre des procédures appropriées d'essai et de manipulation à des fins d'assurance de la qualité. Des normes, des pratiques recommandées et d'autres lignes directrices concernant les procédures d'essai et de manutention appropriées sont disponibles auprès de l'Energy Institute (EI), de l'American Petroleum Institute (API), du Joint Inspection Group (JIG), de l'Association du Transport Aérien International (IATA), de l'Organisation de l'aviation civile internationale (OACI), d'Airlines for America (A4A) et du Groupe CSA (CSA). Les changements dans la manière dont le carburant est manipulé pendant le stockage et la distribution devraient faire l'objet d'une étude de gestion du changement.

Annexe A

(normative)

Publications de référence de l'ASTM International (voir 2.2)

A.1 Annual Book of ASTM Standards

Note : Les publications de l'ASTM International ne sont disponibles qu'en anglais.

ASTM D56 – Standard Test Method for Flash Point by Tag Closed Cup Tester

ASTM D86 – Standard Test Method for Distillation of Petroleum Products and Liquid Fuels at Atmospheric Pressure

ASTM D93 – Standard Test Methods for Flash Point by Pensky-Martens Closed Cup Tester

ASTM D130 – Standard Test Method for Corrosiveness to Copper from Petroleum Products by Copper Strip Test

ASTM D381 – Standard Test Method for Gum Content in Fuels by Jet Evaporation

ASTM D445 – Standard Test Method for Kinematic Viscosity of Transparent and Opaque Liquids (and Calculation of Dynamic Viscosity)

ASTM D1298 – Standard Test Method for Density, Relative Density or API Gravity of Crude Petroleum and Liquid Petroleum Products by Hydrometer Method

ASTM D1319 – Standard Test Method for Hydrocarbon Types in Liquid Petroleum Products by Fluorescent Indicator Adsorption

ASTM D1322 – Standard Test Method for Smoke Point of Kerosene and Aviation Turbine Fuel

ASTM D1655 – Standard Specification for Aviation Turbine Fuels

ASTM D1840 – Standard Test Method for Naphthalene Hydrocarbons in Aviation Turbine Fuels by Ultraviolet Spectrophotometry

ASTM D2276 – Standard Test Method for Particulate Contaminant in Aviation Fuel by Line Sampling

ASTM D2386 – Standard Test Method for Freezing Point of Aviation Fuels

ASTM D2622 – Standard Test Method for Sulfur in Petroleum Products by Wavelength Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry

ASTM D2624 – Standard Test Methods for Electrical Conductivity of Aviation and Distillate Fuels

ASTM D2887 – Standard Test Method for Boiling Range Distribution of Petroleum Fractions by Gas Chromatography

ASTM D3227 – Standard Test Method for (Thiol Mercaptan) Sulfur in Gasoline, Kerosine, Aviation Turbine, and Distillate Fuels (Potentiometric Method)

ASTM D3241 – Standard Test Method for Thermal Oxidation Stability of Aviation Turbine Fuels

ASTM D3242 – Standard Test Method for Acidity in Aviation Turbine Fuel

ASTM D3244 – Standard Practice for Utilization of Test Data to Determine Conformance with Specifications

ASTM D3338 – Standard Test Method for Estimation of Net Heat of Combustion of Aviation Fuels

ASTM D3343 – Standard Test Method for Estimation of Hydrogen Content of Aviation Fuels

ASTM D3701 – Standard Test Method for Hydrogen Content of Aviation Turbine Fuels by Low Resolution Nuclear Magnetic Resonance Spectrometry

ASTM D3828 – Standard Test Methods for Flash Point by Small Scale Closed Cup Tester

ASTM D3948 – Standard Test Method for Determining Water Separation Characteristics of Aviation Turbine Fuels by Portable Separometer

ASTM D4052 – Standard Test Method for Density, Relative Density, and API Gravity of Liquids by Digital Density Meter

ASTM D4057 – Standard Practice for Manual Sampling of Petroleum and Petroleum Products

ASTM D4171 – Standard Specification for Fuel System Icing Inhibitors

ASTM D4176 – Standard Test Method for Free Water and Particulate Contamination in Distillate Fuels (Visual Inspection Procedures)

ASTM D4177 – Standard Practice for Automatic Sampling of Petroleum and Petroleum Products

ASTM D4294 – Standard Test Method for Sulfur in Petroleum and Petroleum Products by Energy Dispersive X-ray Fluorescence Spectroscopy

ASTM D4529 – Standard Test Method for Estimation of Net Heat of Combustion of Aviation Fuels

ASTM D4809 – Standard Test Method for Heat of Combustion of Liquid Hydrocarbon Fuels by Bomb Calorimeter (Precision Method)

ASTM D4952 – Standard Test Method for Qualitative Analysis for Active Sulfur Species in Fuels and Solvents (Doctor Test)

ASTM D5001 – Standard Test Method for Measurement of Lubricity of Aviation Turbine Fuels by the Ball-on-Cylinder Lubricity Evaluator (BOCLE)

ASTM D5006 – Standard Test Method for Measurement of Fuel System Icing Inhibitors (Ether Type) in Aviation Fuels

ASTM D5452 – Standard Test Method for Particulate Contamination in Aviation Fuels by Laboratory Filtration

ASTM D5453 – Standard Test Method for Determination of Total Sulfur in Light Hydrocarbons, Spark Ignition Engine Fuel, Diesel Engine Fuel, and Engine Oil by Ultraviolet Fluorescence

ASTM D5972 – Standard Test Method for Freezing Point of Aviation Fuels (Automatic Phase Transition Method)

ASTM D6379 – Standard Test Method for Determination of Aromatic Hydrocarbon Types in Aviation Fuels and Petroleum Distillates-High Performance Liquid Chromatography Method with Refractive Index Detection

ASTM D6732 – Standard Test Method for Determination of Copper in Jet Fuels by Graphite Furnace Atomic Absorption Spectrometry

ASTM D6751 – Standard Specification for Biodiesel Fuel Blend Stock (B100) for Middle Distillate Fuels

ASTM D7039 – Standard Test Method for Sulfur in Gasoline, Diesel Fuel, Jet Fuel, Kerosine, Biodiesel, Biodiesel Blends, and Gasoline-Ethanol Blends by Monochromatic Wavelength Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry

ASTM D7042 – Standard Test Method for Dynamic Viscosity and Density of Liquids by Stabinger Viscometer (and the Calculation of Kinematic Viscosity)

ASTM D7153 – Standard Test Method for Freezing Point of Aviation Fuels (Automatic Laser Method)

ASTM D7224 – Standard Test Method for Determining Water Separation Characteristics of Kerosine-Type Aviation Turbine Fuels Containing Additives by Portable Separometer

ASTM D7345 – Standard Test Method for Distillation of Petroleum Products and Liquid Fuels at Atmospheric Pressure (Micro Distillation Method)

ASTM D7566 – Standard Specification for Aviation Turbine Fuel Containing Synthesized Hydrocarbons

ASTM D7619 – Standard Test Method for Sizing and Counting Particles in Light and Middle Distillate Fuels, by Automatic Particle Counter

CAN/CGSB-3.24-2026

ASTM D7797 – Standard Test Method for Determination of the Fatty Acid Methyl Esters Content of Aviation Turbine Fuel Using Flow Analysis by Fourier Transform Infrared Spectroscopy – Rapid Screening Method

ASTM D7945 – Standard Test Method for Determination of Dynamic Viscosity and Derived Kinematic Viscosity of Liquids by Constant Pressure Viscometer

ASTM D8073 – Standard Test Method for Determination of Water Separation Characteristics of Aviation Turbine Fuel by Small Scale Water Separation Instrument

ASTM D8267 – Standard Test Method for Determination of Total Aromatic, Monoaromatic and Diaromatic Content of Aviation Turbine Fuels Using Gas Chromatography with Vacuum Ultraviolet Absorption Spectroscopy Detection (GC-VUV)

ASTM E29 – Standard Practice for Using Significant Digits in Test Data to Determine Conformance with Specifications

Annexe B

(informative)

Importance des exigences en matière de viscosité des carburants d'aviation

B.1 Certains fabricants indiquent que pour assurer le fonctionnement satisfaisant à basse température des moteurs ou de groupes auxiliaires de bord (APU), on doit les alimenter avec un carburant ayant une viscosité maximale de 12 mm²/s. Or, la viscosité du carburéacteur peut dépasser 12 mm²/s si sa température s'approche du point de congélation maximum de sa spécification, par exemple à -20 °C la viscosité du carburant Jet A (point de congélation de -40 °C) dépasse 5,5 mm²/s et celle du carburant Jet A-1 (point de congélation de -47 °C) dépasse 4,5 mm²/s.

B.2 Les caractéristiques de pulvérisation des injecteurs de carburant utilisés dans certains moteurs de propulsion et groupes auxiliaires de bord sont telles que les démarrages à froid pourraient ne pas fonctionner lorsque le carburant a une viscosité supérieure à 12 mm²/s (12 cSt). Cela pourrait toucher le fonctionnement de certains aéronefs; par exemple, limiter l'enveloppe pour le démarrage à basse température ce qui pourrait affecter les vols prolongés des bimoteurs. Bien qu'à l'heure actuelle, nous ne sommes pas conscients de problèmes sur le terrain, il serait crucial de tenir de nouvelles discussions sur la nécessité que tous les carburants alimentant ces moteurs aient une viscosité maximale de 12 mm²/s (12 cSt) et sur la manière d'y parvenir (par exemple, grâce à des changements de spécification, des changements à la conception des groupes auxiliaires de bord ou des changements opérationnels).

Note : Avec permission, cela suit la norme ASTM D7945 — *Standard Test Method for Determination of Dynamic Viscosity and Derived Kinematic Viscosity of Liquids by Constant Pressure Viscometer*, droits d'auteur ASTM International, 100 Barr Harbor Drive, West Conshohocken (Pennsylvanie) 19428. On peut obtenir un exemplaire de la norme complète auprès de l'ASTM International, à l'adresse www.astm.org.