

Commission de Normalisation P08
Méthodes analytiques

Bilan 2023, perspectives 2024
et offre de service



Président :

M. Christophe LANGELLIER

TotalEnergies

christophe.langellier@totalenergies.com

Secrétaire BN Pétrole :

Mme. Catherine GRAND

Tél.: 06 34 26 27 89

catherine.grand@bnpetrole.net

TABLE DES MATIERES

1	Avant-Propos	3
2	Pourquoi participer à la commission P08 ?	3
	2.1 Domaine d'activité	3
	2.2 Enjeux	4
3	Organisation et mission	4
	3.1 Organisation de l'activité	4
	3.2 Liste des membres	4
	3.3 Mission de la CN	5
4	Bilan de la normalisation en 2023	5
	4.1 Généralités	5
	4.2 Activité	5
5	Perspectives 2024	8
	5.1 Orientations	8
	5.2 Programme de travail 2024	8
6	Conditions Financières d'accès aux travaux	8
	Annexe 1 Programme de travail P08 pour 2024	9
	Annexe 2 Liste des normes du portefeuille de la P08	12
	Annexe 3 Liste des normes P08 annulées en 2023	24
	Annexe 4 Liste des normes P08 à annuler en 2024	25
	Annexe 5 Structure des organismes de normalisation	26

1 Avant-Propos

Ce document a pour objet de faire un bilan de l'activité de l'année 2023 de la Commission de Normalisation P08 *Méthodes analytiques* du BN Pétrole et de présenter les perspectives pour l'année 2024.

Le BN Pétrole en résumé ...

Le BN Pétrole agit par délégation de l'AFNOR et dans le cadre d'un agrément ministériel, renouvelé fin 2021 pour une période de 3 ans (2022 – 2024). Cet agrément est en cours de renouvellement en 2024 pour une période de 4 ans (2025 – 2028).

Le BN Pétrole anime **15** Commissions de Normalisation nationales actives, qui regroupent environ **350** experts provenant de plus de **100** entreprises adhérentes.

Son portefeuille normatif est d'environ **800** normes internationales, européennes et françaises.

En matière de normalisation européenne et internationale, le BN Pétrole a répondu en 2023 à plus de **370** consultations relatives au processus d'élaboration des normes (enquêtes, approbations, examens quinquennaux ou autres consultations) et a participé à **21** réunions de comités techniques et/ou sous-comités.

Dans le cadre international, il assure le secrétariat de **2** sous-comités techniques (ISO/TC 67/SC 6 et ISO/TC 28/SC 4) et de **3** groupes de travail (WG).

Dans le cadre européen, le BN Pétrole assure le secrétariat de **1** comité technique (CEN/TC 336) et de **6** groupes de travail (WG).

En 2023, le BN Pétrole a publié **50** normes, annulé **11** normes et procédé au réexamen quinquennal de **61** normes de son portefeuille.

La Commission P08 « Méthodes analytiques » en résumé...

La Commission de Normalisation (CN) P08 est l'instance française en charge des activités de normalisation des méthodes d'essais applicables aux produits pétroliers. Elle est le miroir français de plusieurs groupes de travail européens du CEN/TC 19 et internationaux de l'ISO/TC 28.

Elle est composée de **36 experts représentant 18 parties prenantes**.

Son portefeuille comprend **241 documents normatifs** :

- 40 % filière internationale
- 30 % filière européenne
- 30 % filière française.

En 2023, elle s'est réunie **2** fois ; par ailleurs, 3 groupes de travail se sont réunis sur des sujets spécifiques (EMS-EMAG, NF T60-115, NF M07-028) ; **11 documents normatifs** ont été publiés, dont 10 repris en collection française.

En 2024, le programme de travail concerne **64 projets** (dont **26 revues systématiques** en cours).

2 Pourquoi participer à la commission P08 ?

2.1 Domaine d'activité

La Commission P08 assure le suivi au niveau français des activités des groupes de travail du CEN/TC 19 et de l'ISO/TC 28 (voir Annexe 5), qui élaborent les méthodes d'essais s'appliquant aux produits pétroliers et aux biocarburants, hormis les GPL, les lubrifiants, les graisses et les bitumes. Elle est composée d'experts mandatés par les industries pétrolière et parapétrolière françaises pour contribuer à l'élaboration de normes européennes et internationales relatives à ces méthodes d'essai et les tenir informés de l'évolution de la normalisation.

Par ailleurs, la Commission P08 développe des normes nationales de méthodes d'essais lorsque les besoins de la profession ou d'autres commissions du BN Pétrole lui sont exprimés.

Parmi les méthodes couvertes par la commission P08, on peut citer notamment : l'élaboration et le suivi de méthodes chromatographiques, d'analyses élémentaires, de mesure des propriétés à froid, de détermination de pression de vapeur, de contamination et de détermination de la masse volumique. Par ailleurs, les méthodes de détermination, de contrôle et d'application de la fidélité des méthodes d'essais sont également du ressort de cette commission.

2.2 Enjeux

Les méthodes d'essais normalisées doivent :

- pouvoir servir de références dans les normes de spécification des produits ;
- être applicables par la plus grande majorité des acteurs concernés (appareillage financièrement accessible, sécurité des opérateurs, temps de manipulation aussi limité que possible) ;
- être développées dans l'intérêt général des opérateurs en évitant qu'ils ne deviennent captifs d'acteurs spécifiques qui utilisent la normalisation à des fins strictement commerciales et marketing de manière offensive.

La normalisation permet de régulariser les méthodes internes et de répondre notamment aux besoins du secteur des produits pétroliers et dérivés et de ses utilisateurs.

En matière de support à la réglementation, elles permettent de répondre aux besoins des directives européennes et des règlements français : adaptation de méthodes existantes, voire développement de nouvelles méthodes pour tenir compte de l'évolution des carburants avec l'augmentation de l'incorporation de composants issus de ressources non pétrolières (biomasse, valorisation des déchets, ...), exigences sur de nouveaux critères, sévèrisation et donc nécessité d'adapter les limites de quantification des méthodes...

Enfin, elles doivent présenter des données de fidélité garantissant la pertinence des comparaisons des résultats d'un laboratoire à un autre pour assurer la sûreté des transactions des produits.

3 Organisation et mission

3.1 Organisation de l'activité

En principe, la P08 réunit deux fois par an les experts qui suivent /participent aux travaux des normes tant au niveau international qu'aux niveaux européen et national. Ces réunions ont également pour but de préparer :

- les réponses aux consultations
- les inscriptions aux groupes de travail
- et les participations aux réunions plénières annuelles du CEN/TC 19 et de l'ISO/TC 28.

La Commission P08 est consultée également au début du processus d'élaboration des normes de méthodes d'essai et au moment de l'enquête CEN ou DIS.

Des groupes de travail ad hoc peuvent être mis en place avec les experts concernés (issus ou non de la P08) pour avancer spécifiquement sur des sujets de normalisation français. Des retours d'activité sont alors effectués régulièrement auprès de la P08. Par exemple : ce fut le cas de la méthode de détermination des esters méthyliques saturés (EMS) dans les esters méthyliques d'acides gras (EMAG).

3.2 Liste des membres

18 parties prenantes sont enregistrées en 2023 et listées ci-après :

AD SYSTEMS	IFTS	SGS	TotalEnergies (RC)
DGEC	PAC (ISL HOLDING)	STELLANTIS	TRAPIL
DSEO	NORMALAB	TotalEnergies AFS	UFIP Energies Mobilités
GFC-CLFT	OPHELEIA Instruments	TotalEnergies (MS)	
IESPM - EUROFINs	SCL Laboratoire des Douanes	TotalEnergies (One Tech)	

3.3 Mission de la CN

Le rôle de la commission de normalisation P08 est de :

- défendre les intérêts stratégiques, économiques et technologiques de ses membres par le biais de la normalisation en contribuant activement aux travaux européens et internationaux et en promouvant la position française sur les normes d'une importance déterminante,
- développer, rédiger et mettre à jour, en français, les normes nationales, européennes et internationales de méthodes d'essais applicables aux produits pétroliers dans le cadre du CEN et de l'ISO et améliorer la précision des méthodes d'essais existantes,
- définir et promouvoir la position française au CEN/TC 19 et à l'ISO/TC 28 sur chacun des projets et des options stratégiques qui sont proposées,
- contribuer à la défense des intérêts économiques et environnementaux de la France vis-à-vis de ses partenaires européens et internationaux, vis-à-vis de la Commission Européenne et vis-à-vis de la législation française, au moyen de recommandations fournies à la commission P02 pour l'élaboration de normes de spécifications et à travers l'élaboration directe de normes de méthodes analytiques,
- participer à l'élaboration et à la révision de ces normes au sein même de la commission ou des organismes européens et internationaux, en suivant une stratégie consensuelle française.

4 Bilan de la normalisation en 2023

4.1 Généralités

Le portefeuille de la commission de normalisation P08 comprend 74 documents normatifs européens (69 NF EN et 5 rapports techniques), 102 pour l'ISO (52 NF EN ISO, 7 rapports ou spécifications techniques, 43 normes de filières exclusivement ISO reprises ou non en collection française) et 65 documents nationaux (dont 6 normes expérimentales et 3 fascicules de documentation), soit 241 documents normatifs publiés au total (voir liste en Annexe 2).

La commission de normalisation P08 a publié 12 normes en 2023 : 6 normes européennes, 5 normes internationales (dont TS/TR) et 1 norme française (XP). Ces normes sont reprises en Annexe 2 (cases de couleur bleue). Une seule n'a pas été reprise dans la collection française (ISO/TR 18588 sur la caractérisation des combustibles pour la marine par la constante viscosité-gravité).

Parmi les 33 normes en réexamen en 2023 :

- 30 ont été confirmées au niveau français, dont 4 sont finalement révisées au niveau CEN ou ISO (NF EN ISO 4259-1 et 4259-2, NF ISO 15997, NF EN 16997), et 1 que la France avait demandé à réviser pour intégrer les améliorants de cétane (NF EN ISO 4264 – indice de cétane calculé), mais qui a été confirmée par l'ISO car le nombre de pays « moteurs » étant insuffisant (<5).
- 2 sont en suspens : la NF M07-070 susceptible d'être révisée et la NF T60-103 susceptible d'être annulée (Point éclair Luchoire).

Ces normes en réexamen sont indiquées en Annexe 2 (cases de couleur jaune), englobant ainsi 8 EN, 8 EN ISO, 7 ISO et 10 AFNOR.

4.2 Activité

Développement finalisé sur le plan national :

Le dosage des esters méthyliques saturés (EMS) dans les EMAG :

Le développement de la méthode de détermination des esters méthyliques saturés (EMS) dans les EMAG a été finalisée en 2023, avec l'aide du chef de projet STELLANTIS, de 11 laboratoires participants de Stellantis, SGS, SCL, Intertek, Saipol et l'ITERG. Ce dernier a effectué le traitement statistique des essais interlaboratoires pour déterminer la fidélité, et les sociétés Saipol, Prester et Stellantis ont fourni les échantillons.

En 2022/2023, il s'agissait de répondre dans les meilleurs délais aux exigences de l'arrêté du 30 juin 2010 relatif aux EMAG indiquant une teneur maximale en esters méthyliques saturés, mais sans méthode normalisée associée. Ainsi, la norme expérimentale XP M07-173 a pu être publiée en 2023, accompagnée d'un rapport d'étude reprenant l'ensemble des essais. La norme XP plus rapidement élaborée qu'une norme NF, devrait partir en enquête publique prochainement pour être transformée en norme homologuée NF.

D'autres normes françaises sont en cours de révision ou à réviser, suite notamment aux examens systématiques du portefeuille.

Révision en cours :

Détermination du point de fumée des pétroles lampants et des carburateurs :

Un projet de révision de la NF M07-075 est en cours de développement pour intégrer les appareils automatisés. En effet, la méthode automatique est beaucoup plus précise que la méthode manuelle. Les laboratoires sont parfois contraints de réaliser ce test en manuel même s'ils sont équipés d'appareils automatisés du fait des spécifications existantes. Des travaux pour déterminer la fidélité de la méthode automatique sont en cours.

Révision à l'étude :

Détermination de la teneur en asphaltènes :

La commission P08 souhaite intégrer la méthode automatique ASPHAN02 à la méthode manuelle initiale NF M 60-115. En 2021, un premier sondage a permis de recenser les laboratoires et échantillons potentiellement disponibles pour ces travaux.

Autres développements français :

Méthodes d'essais pour le carburant ED95 :

L'essentiel des travaux est centralisé au niveau de la commission P02 « Carburants et fuels » avec une participation importante de la société SGS et TEREOS. La commission P08 suit l'avancement, étant concernée par l'aspect analytique.

Sur les plans européen ou international :

Les experts P08 prennent aussi part au développement des projets de normes européennes et internationales suivants, soit en participant aux travaux des WG du CEN et de l'ISO, soit en partageant leur savoir-faire par l'intermédiaire des consultations nationales. Sont cités ci-après les faits les plus importants de l'activité analytique en 2023 par thématique :

Fidélité :

Après la publication entre 2019 et 2023 des quatre premières parties de la série EN ISO 4259 sur la fidélité des méthodes d'essais, une cinquième partie pour évaluer statistiquement l'accord entre deux méthodes de mesure différentes pour la détermination d'une même propriété vient d'être publiée début 2024.

Méthodes chromatographiques :

De même, l'EN ISO 22854 permettant la caractérisation PIONA et oxygénés dans les essences et révisée pour inclure l'E85, a été publiée en 2022 ; de nouvelles corrections sur les plages de fidélité et le domaine d'application sont engagées depuis, en intégrant des teneurs en soufre proche de 1 mg/kg.

Une nouvelle édition de la norme EN 12916 permettant de déterminer les familles d'aromatiques dans les gazoles par HPLC est publiée pour intégrer les améliorations observées sur la fidélité.

Un projet de norme de détermination des groupes d'hydrocarbures et oxygénés dans les essences est en cours en complément de méthode existante comme l'EN ISO 22854, mais avec une expression des résultats sensiblement différente.

Une méthode d'analyse du nouveau traceur fiscal européen du gazole, l'ACCUTRACE™ PLUS, est en cours de développement pour répondre à la nouvelle réglementation de 2024.

Distillation :

La norme EN 17306 a été publiée. Cette méthode de micro-distillation automatique applicable aux mélanges carburants – biocarburants dont l'intervalle de distillation est compris entre 20 et 400 °C, intègre désormais une explication de biais de méthode par rapport à la méthode de référence, de manière à l'intégrer dans les spécifications à venir. L'achèvement de ce travail permet la dissolution du groupe WG 40 « Distillation ».

Propriétés à froid :

Des échanges sont en cours avec les fournisseurs de tubes pour la pratique de l'EN 16329 et l'EN 116 pour la détermination de la température limite de filtrabilité à la suite d'un problème de fournisseur rencontré par certains experts de la commission.

Contamination totale et filtrabilité :

La publication des deux parties de l'EN 12662 pour la détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras (jusqu'à 100% d'EMAG) est prévue sur l'été 2024. Le groupe WG31 sera dissous à l'issue de ces travaux.

Délais d'inflammation et indice de cétane dérivé :

L'EN 15195 (délai d'inflammation avec une chambre à volume constant), a été publiée en 2023 en vue d'étendre le domaine d'application aux gazoles paraffiniques, aux gazoles de synthèse ou issus d'hydrotraitement. Il en est de même pour l'EN 16906 (méthode BASF – taux de compression fixe) afin d'étendre le domaine d'application aux indices de cétane.

Un nouveau projet d'étude prévoit de réviser l'EN 16715 :2015 (Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens) pour introduire une nouvelle équation de corrélation avec des indices de cétane plus élevés en vue d'élargir le domaine d'application. Par la même occasion, la fidélité sera revue.

Point d'éclair :

La majorité des révisions est menée au sein du groupe mixte de l'ISO/TC 28/WG 9 et TC 35 dans le but d'harmoniser les méthodes d'essai développées au sein de l'ASTM, l'EI, et l'ISO, les expressions de fidélité étant généralement partagées.

Actuellement, 2 révisions sont en cours : l'EN ISO 2719 (méthode Pensky-Martens) et l'EN ISO 24966 (Méthode de la coupelle fermée en continu modifiée (MCCCFP)).

Analyse élémentaire :

A noter principalement les points suivants :

- La publication de l'EN ISO 13032 (Teneur en soufre des carburants pour automobiles - Méthode ED-XRF) est en cours. Cette méthode permet de disposer de données de fidélité pour un domaine d'application large (E10, B30, carburants de synthèse GTL & HVO) sur une gamme de soufre comprise entre 6 et 60 mg/kg.
- Des propositions de révision de 2 autres méthodes de dosage du soufre dans les carburants : EN ISO 20884 (Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde WD-XRF) et ISO 8754 (Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie ED-XRF) sont à l'étude pour étendre le domaine d'application aux biocarburants. Des essais interlaboratoires sont en cours de lancement avec l'EN ISO 20884 et l'EN ISO 20846 (méthode par fluorescence UV) pour obtenir une fidélité sur le B100.
- La révision en cours de l'EN 14538 (Ca, K, Mg, Na and P dans les EMAG - Méthode ICP-OES) a permis d'améliorer la fidélité améliorée pour Ca, K, Mg et Na avec une analyse du phosphore simultanément.
- Un nouveau projet ISO/NP 25077 pour la détermination de traces de chlorures dans les produits liquides hydrocarbonés par fluorescence X est initié en vue d'étendre la plage de détection entre 1 et 500 mg/kg, plus large que l'ASTM D7536 basée sur le même principe.

Les méthodes biodiesel - EMAG :

Une partie de ces méthodes sont suivies en P08 et développées sous la responsabilité de l'AFNOR T60C au sein du CEN/TC 19/JWG1. Un processus de révision conséquent a été engagé en lien avec la révision de la norme EN 14214 de spécification des EMAG.

En 2024, l'EN 16300 (détermination de l'indice d'iode dans les EMAG) a été publiée avec la révision de la fidélité de la méthode en lien avec la révision de l'EN 14103 (Esters dans les EMAG).

Plusieurs projets de révision pour la détermination de la teneur en EMAG des distillats moyens sont en cours : la norme EN 14078 par spectrométrie infrarouge et l'EN 14331 par chromatographies liquide et gaz. De même, l'EN 15751 (oxydation des EMAG purs ou en mélange à 110°C) est en cours de développement pour son alignement avec l'EN 14112.

Masse volumique :

La révision de l'EN ISO 12185 (Détermination de la masse volumique – Méthode du tube en U oscillant) visant à intégrer les modèles de densimètres actuels du marché et prendre en compte l'effet de la viscosité dans la détermination de la mesure est désormais publiée. La vigilance d'experts de différents bureaux de normalisation a permis de maintenir l'indication d'une fidélité pour les essences, cette méthode étant citée comme méthode de référence en cas de litige dans l'EN 228.

Essais physico-chimiques et inspection :

Parmi l'ensemble des activités du groupe ISO/TC 28/WG 26, il est à noter en particulier un éventuel projet de révision de l'ISO 3405 pour la détermination des caractéristiques de distillation à pression atmosphérique. Le principal changement

concernerait la vérification des performances des appareils automatiques. Il ne serait plus nécessaire d'utiliser un thermomètre à mercure comme référence pour vérifier la conformité du système de thermomètre électronique. La référence serait un mélange synthétique spécialement formulé pour différents groupes de distillation.

5 Perspectives 2024

5.1 Orientations

La Commission P08 est rattachée au Comité d'Orientation Stratégique (COS) GPRE (Gestion et Production Rationnelles des Énergies) de l'AFNOR. Le COS a en charge la coordination du programme de travail normatif des Commissions de normalisation de son domaine ainsi que l'identification des nouvelles thématiques de normalisation et la définition des priorités.

Le COS GPRE couvre entre autres l'activité pétrolière comme l'exploration, le raffinage, le transport et la distribution des produits d'origine pétrolière, synthétique et biosourcés. Il établit annuellement des orientations stratégiques (disponibles sur le site internet de l'AFNOR).

En ce qui concerne les carburants, il prévoit comme orientation stratégique spécifique de poursuivre l'amélioration de la qualité environnementale des carburants, en mettant à jour les normes carburants et méthodes associées en liaison avec les Directives sur la qualité des carburants et sur les énergies renouvelables.

En particulier, de nombreuses normes de méthodes analytiques sont révisées pour intégrer les gazoles paraffiniques de synthèse ou produits par hydrotraitement.

Parallèlement à l'évolution des produits à analyser, des développements sont en cours pour suivre les progrès techniques : le remplacement des thermomètres à mercure plus disponibles sur le marché, l'introduction de matériel automatique en complément ou substitution du matériel manuel. Récemment, des demandes d'évolution pour le remplacement des sources gazeuses par des sources électriques lors des étapes de chauffage ont également été formulées.

5.2 Programme de travail 2024

Le programme de travail en cours de la commission de normalisation P08 comprend **42 projets actifs**, parmi eux **9 en discussion ou préparation** dont 1 projet français, détaillés en Annexe 1. Parallèlement, 26 revues systématiques FR, CEN ou ISO sont en cours ou planifiées (Voir Annexe 2).

6 Conditions financières d'accès aux travaux

L'inscription à la Commission de Normalisation P08 est soumise par contractualisation à une cotisation de 3 150 € HT en 2024 ; le nombre d'experts n'est pas limité pour chaque organisme ou société participante. Conformément à l'article 14 du décret du 16 juin 2009 et modifié le 16 novembre 2021 sur la normalisation française, aucune contribution n'est demandée aux PME/TPE de moins de 250 personnes ne dépendant pas à plus de 25 % d'un groupe de plus de 250 salariés, aux syndicats représentatifs de salariés, aux associations de consommateurs et environnementales agréées, aux établissements publics d'enseignement ou à caractère scientifique et technologique, et aux départements ministériels au titre de la participation de leur « responsable ministériel aux normes » et de leur suppléant.

La contractualisation donne à tous les membres de la commission accès :

- à la participation aux instances européennes et internationales dont la CN P08 est miroir (voir Annexe 5),
- à la totalité de la documentation de la commission qui est mise en ligne (Plateforme collaborative Afnor),
- aux documents des instances européennes et internationales dont la CN P08 est miroir (voir Annexe 5),
- aux réunions (commission, dépouillement,...),
- aux messages d'information et d'alertes pour toutes les enquêtes sur chaque norme et projet du portefeuille de la commission,
- aux votes et consultations organisés par la CN P08 (1 vote par membre contractualisé),
- à la participation active aux travaux des groupes de travail que la commission décide de constituer et aux partages des données collectées par ces groupes.

Par ailleurs, toutes les normes de la CN P08 sont mises à disposition gratuitement de ses experts pour consultation en ligne pendant une durée de 3 mois à compter de leur date de publication.

Annexe 1 Programme de travail P08 pour 2024

Projets français :

Etape préliminaire	
prNF T60-115	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en asphaltènes (insolubles heptane)</i>
Etape de mise en chantier	
prNF M07-173	<i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en esters méthyliques saturés (EMS)</i>
prNF M07-028	<i>Détermination du point de fumée des pétroles lampants et des carburéacteurs</i>
Projet annulé	

Projets européens et internationaux :

En cours de Publication ou publié(s) en 2024 à l'AFNOR	
NF EN ISO 4259-4	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 4 : utilisation de cartes de contrôle statistique pour valider l'état 'sous maîtrise statistique' pour l'exécution d'une méthode d'essai normalisée dans un seul laboratoire</i>
NF EN ISO 4259-5	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 5 : évaluation statistique de l'accord entre deux méthodes de mesure différentes qui prétendent mesurer la même propriété</i>
NF EN ISO 3838/A1	<i>Pétrole brut et produits pétroliers liquides ou solides - Détermination de la masse volumique ou de la densité - Méthodes du pycnomètre à bouchon capillaire et du pycnomètre bi capillaire gradué</i>
NF EN ISO 18335	<i>Produits pétroliers et produits connexes - Détermination de la viscosité cinématique par calcul à partir des mesures de viscosité dynamique et de masse volumique - Méthode par viscosimètre à pression constante</i>
NF EN 12916	<i>Produits pétroliers - Détermination des familles d'hydrocarbures aromatiques dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide à haute performance avec détection par réfractométrie différentielle</i>
NF EN ISO 12185	<i>Pétroles bruts, produits pétroliers et produits connexes - Détermination de la masse volumique - Appareil de masse volumique de laboratoire à capteur à tube en U oscillant</i>
NF EN 16300	<i>Carburants pour automobiles - Détermination de l'indice d'iode dans les esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Méthode de calcul à partir des données de chromatographie en phase gazeuse</i>
NF EN ISO 23581	<i>Produits pétroliers et produits connexes - Détermination de la viscosité cinématique - Méthode avec un viscosimètre type Stabinger</i>
Etapas Finalisation CEN et ISO	
EN 12662-1	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale – Partie 1 : Distillats moyens et carburants diesel</i>
EN 12662-2	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale — Partie 2 : Esters méthyliques d'acides gras</i>
EN ISO 13032	<i>Produits pétroliers — Détermination de la teneur en soufre en faible concentration dans les carburants pour automobiles — Méthode spectrométrique de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i>

EN 13016-1	<i>Produits pétroliers — Détermination de la teneur en soufre en faible concentration dans les carburants pour automobiles — Méthode spectrométrique de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i>
EN 18015	<i>Carburants pour automobiles - Détermination de groupes d'hydrocarbures et de sélections d'hydrocarbures et de composés oxygénés - Chromatographie en phase gazeuse avec une détection par spectroscopie d'absorption ultraviolette sous vide (CPG-VUV)</i>
Etapes Enquête CEN/DIS et FV/FDIS	
ISO/DTS 23877-2	<i>Produits pétroliers — Détermination du point d'écoulement — Méthode automatisée par refroidissement linéaire</i>
EN ISO/FDIS 22854	<i>Produits pétroliers liquides — Détermination des groupes d'hydrocarbures et de la teneur en composés oxygénés de l'essence pour moteurs automobiles et du carburant éthanol pour automobiles E85 — Méthode par chromatographie multidimensionnelle en phase gazeuse</i>
ISO/FDIS 6729	<i>Produits pétroliers et autres liquides - Éthanol - Méthode d'essai pour la détermination de l'éthanol dans les mélanges d'essence par chromatographie en phase gazeuse</i>
ISO/FDIS 3987	<i>Produits pétroliers — Détermination des cendres sulfatées dans les huiles lubrifiantes et additifs</i>
FprEN 18051	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur de butoxybenzène dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie gazeuse avec détecteur d'ionisation de flamme</i>
prEN 13016-3	<i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 3 : détermination de la pression de vapeur et de la pression de vapeur sèche équivalente calculée (PVSE) (Méthode triple expansion)</i>
prEN 14538	<i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) -Détermination de la teneur en Ca, K, Mg et Na par spectrométrie d'émission optique avec plasma à couplage inductif (ICP OES)</i>
EN 15522-2/prA1	<i>Identification des pollutions pétrolières - Pétrole et produits pétroliers - Partie 2 : Méthode d'analyse et interprétation des résultats sur la base des analyses par CPG DIF et CPG-SM faible résolution</i>
prEN 15751	<i>Carburants pour automobiles - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) et mélanges avec du gazole - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée</i>
prEN 14078	<i>Produits pétroliers liquides — Détermination de la teneur en esters méthyliques d'acides gras (EMAG) des distillats moyens — Méthode par spectrométrie infrarouge</i>
prEN 14331	<i>Produits pétroliers liquides - Séparation et caractérisation des esters méthyliques d'acides gras (EMAG) dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide (CL) et chromatographie en phase gazeuse (CPG)</i>
prEN 16997	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en soufre dans le carburant éthanol pour automobiles (E85) - Méthode spectrométrique par fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde</i>
ISO/DIS 9038	<i>Essai de combustion entretenue de liquides</i>
EN ISO/DIS 4259-1	<i>Produits pétroliers et connexes — Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats — Partie 1: Détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai</i>
EN ISO/DIS 4259-2	<i>Produits pétroliers et connexes — Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats — Partie 2: Application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai</i>
EN ISO/DIS 2719	<i>Détermination du point d'éclair — Méthode Pensky-Martens en vase clos</i>
Etapes WD/CD	
ISO/CD 15597	<i>Produits pétroliers et produits connexes — Dosage du chlore et du brome —Spectrométrie par fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i>
ISO/CD 13825	<i>Produits pétroliers et produits connexes — Détermination de la teneur en arsenic du pétrole brut par spectrométrie de fluorescence atomique</i>
ISO/AWI 5756	<i>Mélanges d'éthanol-carburant — Méthode d'essai normalisée pour la détermination de l'éthanol et des hydrocarbures dans les mélanges d'éthanol et d'essence par méthode d'essai volumétrique</i>
EN ISO 3675/AWI Amd 1	<i>Pétrole brut et produits pétroliers liquides — Détermination en laboratoire de la masse volumique — Méthode à l'aréomètre — Amendement 1</i>

EN ISO/CD 20846	<i>Produits pétroliers — Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles — Méthode par fluorescence ultraviolette</i>
EN ISO/CD 8754	<i>Produits pétroliers — Détermination de la teneur en soufre — Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i>
Etapas PWI/NWI	
EN ISO/AWI TS 22995-2	<i>Produits pétroliers et dérivés — Détermination du point de trouble — Partie 2: Méthode automatisée par refroidissement linéaire</i>
EN ISO/AWI 24966	<i>Détermination du point d'éclair — Méthode de la coupelle fermée en continu modifiée (MCCCFP)</i>
EN ISO/AWI 25077	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de traces de chlore dans les produits pétroliers par spectrométrie de fluorescence X</i>
prCEN/TR xxx(00019662)	<i>Recommandations et considérations concernant les carburants de référence à utiliser au stade de la conception des véhicules par temps froid</i>
prEN 16715	<i>Produits pétroliers liquides — Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens — Détermination du délai d'inflammation et de combustion en utilisant une chambre à volume constant avec injection direct du carburant</i>
PWI EN 16143	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en Benzo(a)pyrène (BaP) et en certains hydrocarbures aromatiques polycycliques (HAP) dans les huiles de dilution — Méthode par double purification chromatographique en phase liquid et par GC/MS</i>
EN ISO/PWI 20884	<i>Produits pétroliers — Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles — Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde</i>
Projets annulés ou remplacés	
ISO 17308	<i>Produits pétroliers et autres liquides — Éthanol — Détermination de la conductivité électrique</i>
ISO 17315	<i>Produits pétroliers et autres liquides — Éthanol — Dosage de l'acidité totale par titration potentiométrique</i>
ISO/PWI 5125	<i>Determination of flash point — Modified continuously closed cup (MCCCFP) method</i>

Annexe 2

Liste des normes du portefeuille de la P08

Les normes qui ont été publiées en 2023 sont surlignées en bleu, celles passées en revue systématique 2023 en jaune (RS).

Norme	Titre
FD CEN/TR 15139:2005	<i>Petroleum products and other liquids - Applicability of test methods on sulfur determination in petrol and diesel fuel</i>
CEN/TR 15745:2015	<i>Liquid petroleum products - Determination of hydrocarbon types and oxygenates via multidimensional gas chromatography method - Round Robin research report</i>
CEN/TR 16366:2012	<i>Liquid petroleum products - Middle distillates and fatty acid methyl ester (FAME) fuels and blends - Round Robin report on applicability of Rapid Small Scale Oxidation Test method</i>
CEN/TR 16884:2016	<i>Automotive fuels - Diesel fuel - Cold operability testing and fuel performance correlation</i>
CEN/TR 16885:2015	<i>Produits pétroliers liquides - Recherche de la détermination de la stabilité à l'oxydation du gazole et des mélanges gazole/EMAG par l'indice d'acide après vieillissement</i>
NF EN 116:2016	<i>Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Détermination de la température limite de filtrabilité - Méthode au bain chauffant par pallier</i>
NF EN 237:2004	<i>Produits pétroliers liquides - Essence - Détermination des basses teneurs en plomb par spectrométrie d'absorption atomique</i>
NF EN 238:1996/A1:2003	<i>Produits pétroliers liquides - Essence - Détermination de la teneur en benzène par spectrométrie infrarouge</i>
NF EN 241:2000 Confirmée	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en sodium - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique</i>
NF EN 1601:2017 Confirmée	<i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination des composés oxygénés organiques et de la teneur totale en oxygène organiquement lié par chromatographie en phase gazeuse (O-FID)</i>
NF EN 12177:2022	<i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination de la teneur en benzène par chromatographie en phase gazeuse</i>
NF EN 12634:1998	<i>Produits pétroliers et lubrifiants - Détermination de l'indice d'acide - Méthode par titrage potentiométrique en milieu non aqueux</i>
NF EN 12662:2014	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras</i>
NF EN 12916+A1:2022	<i>Détermination des familles d'hydrocarbures aromatiques dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide à haute performance avec détection par réfractométrie différentielle</i>
NF EN 13016-1:2018	<i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 1 : détermination de la pression de vapeur saturée en air (PVSA) et de la pression de vapeur sèche équivalente calculée (PVSE)¹⁵</i>
NF EN 13016-2:2007 Confirmée	<i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 2 : détermination de la pression de vapeur absolue (PVA) entre 40°C et 100°C</i>
NF EN 13016-3:2019	<i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 3 : Méthode triple expansion</i>
NF EN 13131:2000	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en nickel et en vanadium - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique</i>
NF EN 13132:2000	<i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination des composés oxygénés organiques et de la teneur totale en oxygène organique par chromatographie en phase gazeuse avec commutation de colonnes</i>

Norme	Titre
NF EN 13723:2002 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination des faibles teneurs en plomb dans les essences pour moteurs - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde (FRX)</i>
NF EN 14077:2003 (RS EN en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en halogènes organiques - Méthode par microcoulométrie oxydante</i>
NF EN 14078:2015	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en esters méthyliques d'acides gras (EMAG) des distillats moyens - Méthode par spectrométrie infrarouge</i>
NF EN 14112:2016	<i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la stabilité à l'oxydation (essai d'oxydation accéléré)</i>
NF EN 14331:2004	<i>Produits pétroliers liquides - Séparation et caractérisation des esters méthyliques d'acides gras (EMAG) dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide (CL) et chromatographie en phase gazeuse (CPG)</i>
NF EN 14538:2006	<i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en Ca, K, Mg et Na par spectrométrie d'émission optique avec plasma à couplage inductif (ICP OES)</i>
NF EN 15195:2023	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens par combustion dans une chambre à volume constant</i>
NF EN 15199-1:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 1 : distillats moyens et huiles lubrifiantes</i>
NF EN 15199-2:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 2 : fiouls lourds et fiouls résiduels</i>
NF EN 15199-3:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 3 : pétrole brut</i>
NF EN 15199-4:2021	<i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 4 : fractions légères du pétrole brut</i>
NF EN 15484:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Dosage des chlorures minéraux - Méthode potentiométrique</i>
NF EN 15485:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Dosage du soufre - Méthode par fluorescence X dispersive en longueur d'onde¹⁷</i>
NF EN 15486:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Dosage du soufre - Méthode par fluorescence ultraviolette</i>
NF EN 15487:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en phosphore - Méthode spectrométrique au molybdate d'ammonium</i>
NF EN 15488:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en cuivre - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique avec four en graphite</i>
NF EN 15489:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en eau - Méthode de titrage coulométrique Karl Fischer</i>
NF EN 15490:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination du pH_e</i>
NF EN 15491:2007	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de l'acidité totale - Méthode de titrage par indicateur coloré</i>
NF EN 15492:2012	<i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en chlorures minéraux et en sulfates - Méthode par chromatographie ionique</i>
NF EN 15522-1:2023	<i>Identification des pollutions pétrolières - Pétrole et produits pétroliers - Partie 1 : échantillonnage</i>

Norme	Titre
NF EN 15522-2:2023	Identification des pollutions pétrolières - Pétrole et produits pétroliers - Partie 2 : méthode d'analyse et interprétation des résultats sur la base des analyses par CPG DIF et CPG-SM faible résolution
NF EN 15691:2009	Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination du résidu sec (produits non volatils) - Méthode gravimétrique
NF EN 15692:2021	Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en eau - Méthode de Karl Fischer par titrage potentiométrique
NF EN 15721:2013 (RS EN en cours)	Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en alcools supérieurs, méthanol et autres impuretés - Méthode par chromatographie en phase gazeuse
NF EN 15751:2015	Carburants pour automobiles - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) et mélanges avec gazole - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée
NF EN 15769:2009	Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de l'aspect - Méthode visuelle
NF EN 15779 + A1:2014	Produits pétroliers et produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) pour moteurs diesel (gazole) - Détermination de la teneur en esters méthyliques d'acides gras polyinsaturés (< ou = 4 doubles liaisons) (PUFA) par chromatographie en phase gazeuse
NF EN 15837:2009	Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en phosphore, en cuivre et en soufre - Méthode directe par spectrométrie d'émission atomique par plasma à couplage inductif (ICP-OES)
NF EN 15938:2010	Carburants pour automobiles - Éthanol comme base de mélange à l'essence et carburant éthanol (E85) pour automobiles - Détermination de la conductivité électrique
NF EN 15944:2010	Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en nickel et vanadium - Méthode spectrométrique optique directe par plasma à couplage inductif (ICP OES)18
NF EN 15984:2022	Industries et produits pétroliers - Détermination de la composition des gaz combustibles de raffinerie, de leur pouvoir calorifique et de leur teneur en carbone - Méthode par chromatographie en phase gazeuse
NF EN 16091:2022	Produits pétroliers liquides - Distillats moyens, esters méthyliques d'acides gras (EMAG) et leurs mélanges - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée à petite échelle
NF EN 16135:2011	Carburants pour automobiles - Détermination de la teneur en manganèse dans les essences sans plomb - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique de flamme (FAAS)
NF EN 16136:2015	Carburants pour automobiles - Détermination des teneurs en fer et en manganèse dans les essences sans plomb - Méthode par spectrométrie d'émission optique par plasma à couplage inductif (ICP OES)
NF EN 16143:2013	Produits pétroliers - Détermination de la teneur en Benzo(a)pyrène (BaP) et en certains hydrocarbures aromatiques polycycliques (HAP) dans les huiles de dilution - Méthode par double purification chromatographique en phase liquide et par GC/MS
NF EN 16144:2012	Produits pétroliers liquides - Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens - Méthode avec période d'injection fixe et chambre de combustion à volume constant
NF EN 16270:2016	Détermination des composés à haut point d'ébullition dont les esters méthyliques d'acides gras dans l'essence - Méthode par chromatographie en phase gazeuse
NF EN 16761-1:2016	Carburants pour automobiles – Détermination de la teneur en méthanol dans le carburant éthanol (E85) pour automobiles par chromatographie en phase gazeuse – Partie 1 : Méthode avec une seule colonne
NF EN 16761-2:2016	Carburants pour automobiles – Détermination de la teneur en méthanol dans le carburant éthanol (E85) pour automobiles par chromatographie en phase gazeuse – Partie 2 : Méthode "heart-cutting"
NF EN 16294:2013 Confirmée	Produits pétroliers et produits dérivés des corps gras - Détermination de la teneur en phosphore des EMAG - Méthode par spectrométrie d'émission atomique par plasma à couplage inductif (ICP OES)

Norme	Titre
NF EN 16300:2013	<i>Carburants pour automobiles - Détermination de l'indice d'iode dans les EMAG - Méthode de calcul à partir des données obtenues par GC</i>
NF EN 16329:2022	<i>Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Détermination de la TLF - Méthode au bain à refroidissement linéaire</i>
NF EN 16476:2014	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination des concentrations en sodium, potassium, calcium, phosphore, cuivre et zinc dans le gazole - Méthode par spectrométrie d'émission atomique par plasma à couplage inductif (ICP OES)</i>
NF EN 16568:2023	<i>Carburants pour automobiles - Mélanges d'esters méthyliques d'acides gras (EMAG) avec du gazole - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation plus accélérée à 120 °C</i>
NF EN 16576:2015	<i>Carburants pour automobiles - Détermination des teneurs en manganèse et en fer dans les carburants diesel - Méthode spectrométrique d'émission optique par plasma à couplage inductif (ICP OES)15</i>
NF EN 16715:2017	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens - Détermination du délai d'inflammation et de combustion en utilisant une chambre à volume constant avec injection direct du carburant</i>
NF EN 16896:2018	<i>Produits pétroliers et produits connexes - Détermination de la viscosité cinématique - Méthode avec le viscosimètre Stabinger</i>
NF EN 16906:2023	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la qualité d'allumage des carburants Diesel - Méthode avec moteur à taux de compression fixe</i>
NF EN 16934:2017 Confirmée	<i>Carburants pour automobiles et produits dérivés des corps gras - Détermination des stérols glucosides dans un ester méthylique d'acide gras (EMAG) - Méthode par GC-MS avec purification préalable par SPE</i>
NF EN 16997:2017 En révision	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en soufre dans carburant éthanol pour automobiles (E85) - Méthode spectrométrique par fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde</i>
NF EN 17057:2018 Confirmée	<i>Carburants pour automobiles et produits dérivés des corps gras - Détermination de la teneur en monoglycérides saturés (SMG) des esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Méthode par GC-FID</i>
NF EN 17155:2019	<i>Produits pétroliers liquides — Détermination de l'indice de cétane indiqué (ICI) des distillats moyens — Méthode d'étalonnage avec carburants de référence primaires et chambre de combustion à volume constant (AFIDA)</i>
NF EN 17306:2023	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination des caractéristiques de distillation à la pression atmosphérique - Microdistillation</i>
NF EN 24260:1994	<i>Produits pétroliers et hydrocarbures - Dosage du soufre - Méthode de combustion Wickbold</i>
NF EN ISO 1516:2002 (RS ISO en cours)	<i>Essai de point d'éclair de type passe/ne passe pas - Méthode à l'équilibre en vase clos</i>
NF EN ISO 1523:2002 (RS ISO en cours)	<i>Détermination du point d'éclair - Méthode à l'équilibre en vase clos</i>
ISO 2049:1996	<i>Produits pétroliers - Détermination de la couleur (échelle ASTM)</i>
NF EN ISO 2160:1998	<i>Produits pétroliers - Action corrosive sur le cuivre - Essai à la lame de cuivre</i>
ISO 2207:1980 Confirmée	<i>Cires de pétrole - Détermination de la température de figeage</i>
NF EN ISO 2592:2017	<i>Pétrole et produits connexes - Détermination des points d'éclair et de feu - Méthode Cleveland à vase ouvert</i>

Norme	Titre
NF EN ISO 2719:2018	<i>Détermination du point d'éclair - Méthode Pensky-Martens en vase clos</i>
NF EN ISO 2719/A1:2021	<i>Détermination du point d'éclair — Méthode Pensky-Martens en vase clos — Amendement 1: Correction concernant les thermomètres¹⁷</i>
ISO 2977:1997	<i>Produits pétroliers et solvants hydrocarbonés - Détermination du point d'aniline et du point d'aniline en mélange</i>
ISO 3007:1999	<i>Produits pétroliers et pétrole brut - Détermination de la pression de vapeur - Méthode Reid</i>
NF ISO 3012:1999	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre sous forme de thiols (mercaptans) dans les distillats légers et moyens - Méthode par potentiométrie</i>
ISO 3013:1997	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de disparition des cristaux des carburants Aviation</i>
ISO 3014:1993	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de fumée des carburéacteurs</i>
NF EN ISO 3015:2019 (RS ISO en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de trouble</i>
NF EN ISO 3016:2019 (RS ISO en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination du point d'écoulement</i>
NF EN ISO 3104:2023	<i>Produits pétroliers - Liquides opaques et transparents - Détermination de la viscosité cinématique et calcul de la viscosité dynamique</i>
NF EN ISO 3405:2020 (RS ISO en cours)	<i>Produits pétroliers et connexes d'origine naturelle ou synthétique - Détermination des caractéristiques de distillation à pression atmosphérique</i>
ISO 3648:1994/ Cor 1:1996 (RS ISO en cours)	<i>Carburants aviation - Estimation de l'énergie spécifique inférieure</i>
ISO/TR 3666:1998	<i>Viscosité de l'eau</i>
NF EN ISO 3675:1998	<i>Pétrole brut et produits pétroliers liquides - Détermination en laboratoire de la masse volumique - Méthode à l'aréomètre</i>
NF EN ISO 3679:2023	<i>Détermination du point d'éclair - Méthode de l'éclair de type passe/ne passe pas et méthode du point d'éclair en vase clos à petite échelle</i>
NF EN ISO 3680:2004	<i>Essai de point d'éclair de type passe/ne passe pas - Méthode rapide à l'équilibre en vase clos</i>
NF EN ISO 3696:1995	<i>Water for analytical laboratory use - Specification and test methods</i>
NF ISO 3733:2002	<i>Produits pétroliers et produits bitumineux - Dosage de l'eau - Méthode par distillation</i>
NF ISO 3734:2000	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en eau et en sédiments dans les fuel-oils résiduels - Méthode par centrifugation</i>
NF EN ISO 3735:1999	<i>Pétrole brut et fuel-oils - Détermination de la teneur en sédiments - Méthode par extraction</i>

Norme	Titre
ISO 3771:2011	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de base - Méthode par titrage potentiométrique à l'acide perchlorique</i>
NF EN ISO 3830:1995	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en plomb de l'essence - Méthode au monochlorure d'iode²⁰</i>
ISO 3837:1993/ Amd 1:2021 (RS ISO en cours)	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination des groupes d'hydrocarbures - Méthode par adsorption en présence d'indicateurs fluorescents – Amendement 1</i>
NF EN ISO 3838:2004	<i>Pétrole brut et produits pétroliers liquides ou solides - Détermination de la masse volumique ou de la densité - Méthodes du pycnomètre à bouchon capillaire et du pycnomètre bicapillaire gradué</i>
NF ISO 3839/A1:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de brome des distillats et des oléfines aliphatiques - Méthode électrométrique – Amendement 1</i>
NF EN ISO 3924:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation - Méthode par chromatographie en phase gazeuse</i>
NF EN ISO 3993:1993	<i>Gaz de pétrole liquéfiés et hydrocarbures légers - Détermination de la masse volumique ou de la densité relative - Méthode de l'aréomètre sous pression</i>
NF EN ISO 4259-1:2017 En révision	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 1 : détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Amendement 1</i>
NF EN ISO 4259-1/A1 :2020	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 1 : détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai</i>
NF EN ISO 4259-1/A2:2021	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 1 : détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Amendement 2</i>
NF EN ISO 4259-2:2017 En révision	<i>Produits pétroliers - Détermination et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Partie 2: Interprétation et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai</i>
NF EN ISO 4259-2/A1:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Partie 2: Interprétation et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai – Amendement 1</i>
NF EN ISO 4259-3:2020	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 3 : surveillance et vérification des données de fidélité publiées relatives aux méthodes d'essai</i>
NF EN ISO 4259-4:2022	<i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 4 : utilisation de cartes de contrôle statistique pour valider l'état 'sous maîtrise statistique' pour l'exécution d'une méthode d'essai normalisée dans un seul laboratoire</i>
ISO 4262:1993	<i>Produits pétroliers - Détermination du résidu de carbone - Méthode Ramsbottom</i>
NF EN ISO 4264:2019 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Calcul de l'indice de cétane des distillats moyens par équation à quatre variables</i>
NF EN ISO 5163:2014	<i>Produits pétroliers - Détermination des caractéristiques antidétonantes des carburants pour moteurs automobile et aviation - Méthode moteur</i>
NF EN ISO 5164:2014	<i>Produits pétroliers - Détermination des caractéristiques antidétonantes des carburants pour moteurs automobile - Méthode recherche¹⁶</i>
NF EN ISO 5165:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la qualité d'inflammabilité des carburants pour moteurs diesel - Méthode cétane</i>

Norme	Titre
ISO 5275:2003	<i>Produits pétroliers et solvants hydrocarbonés - Détection des thiols (mercaptans) et autres espèces soufrées - Méthode au plombite de sodium ("Doctor test")</i>
ISO 5661:1983	<i>Produits pétroliers - Hydrocarbures liquides - Détermination de l'indice de réfraction</i>
ISO 6244:1982	<i>Cires de pétrole et pétrolatums - Détermination du point de fusion</i>
NF EN ISO 6245:2002 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en cendres</i>
NF EN ISO 6246/A1:2020	<i>Produits pétroliers - Teneur en gommes des carburants - Méthode d'évaporation au jet - Amendement 1 : exigences de pureté pour le n-heptane</i>
NF ISO 6249:2021	<i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation thermique des carburéacteurs - Méthode JFTOT</i>
ISO 6250:1997	<i>Produits pétroliers - Détermination de la réaction à l'eau des carburants Aviation</i>
ISO 6293-1:1996 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de saponification - Partie 1: Méthode par titrage avec indicateur coloré</i>
ISO 6293-2:1998	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de saponification - Partie 2: Méthode par titrage potentiométrique</i>
NF ISO 6296:2001	<i>Produits pétroliers - Dosage de l'eau - Méthode de titrage Karl Fischer par potentiométrie</i>
ISO 6297:1997	<i>Produits pétroliers - Carburants aviation et distillats - Détermination de la conductivité électrique</i>
ISO 6615:1993	<i>Produits pétroliers - Détermination du résidu de carbone - Méthode Conradson</i>
ISO 6618:1997/ Cor 1:1999 Confirmée	<i>Produits pétroliers et lubrifiants - Détermination de l'indice d'acide ou de l'indice de base - Méthode par titrage en présence d'un indicateur coloré</i>
ISO 6619:1988 Confirmée	<i>Produits pétroliers et lubrifiants - Indice de neutralisation - Méthode par titrage potentiométrique</i>
NF EN ISO 7536:1996	<i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation de l'essence - Méthode de la période d'induction</i>
ISO 7537:1997 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice d'acide - Méthode de titrage semi-micro par indicateur coloré</i>
ISO 8691:1994 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination des basses teneurs en vanadium dans les combustibles liquides - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique sans flamme après calcination</i>
NF EN ISO 8754:2003	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i>
NF EN ISO 9029:1995	<i>Pétrole brut - Détermination de la teneur en eau - Méthode de distillation²⁰</i>
NF ISO 9030:2000	<i>Pétrole brut - Détermination de la teneur en eau et en sédiments - Méthode par centrifugation</i>

Norme	Titre
ISO 9114:1997	<i>Pétrole brut. Dosage de l'eau par la méthode à l'hydrure. Méthode de terrain</i>
ISO 10307-1:2009	<i>Produits pétroliers - Insolubles existants dans les fuel-oils résiduels - Partie 1: Détermination par filtration à chaud</i>
ISO 10307-2:2009/ Cor 1:2010	<i>Produits pétroliers - Insolubles existants dans les fuel-oils résiduels - Partie 2: Détermination à l'aide de méthodes de vieillissement de référence</i>
ISO 10478:1994	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'aluminium et du silicium dans les combustibles - Méthodes par spectroscopie d'émission à plasma induit et spectroscopie d'absorption atomique</i>
NF ISO 10336:1998	<i>Pétrole brut - Dosage de l'eau - Méthode de Karl Fischer par titrage potentiométrique</i>
NF ISO 10337:1998	<i>Pétrole brut - Dosage de l'eau - Méthode de Karl Fischer par titrage coulométrique</i>
NF EN ISO 10370:2016	<i>Produits pétroliers - Détermination du résidu de carbone - Méthode micro</i>
NF EN ISO 12156-1:2023	<i>Carburant diesel - Évaluation du pouvoir lubrifiant au banc alternatif à haute fréquence (HFRR) - Partie 1 : méthode d'essai</i>
NF EN ISO 12185:1996	<i>Pétroles bruts et produits pétroliers - Détermination de la masse volumique - Méthode du tube en U oscillant</i>
NF EN ISO 12205:1996 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation des distillats moyens de pétrole</i>
NF EN ISO 12937:2001 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Dosage de l'eau - Méthode de titrage Karl Fischer par coulométrie</i>
NF EN ISO 13032:2012	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre en faible concentration dans les carburants pour automobiles - Méthode spectrométrique de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i>
NF EN ISO 13736:2021	<i>Détermination du point d'éclair - Méthode Abel en vase clos</i>
NF EN ISO 13736/A1:2022	<i>Détermination du point d'éclair - Méthode Abel en vase clos - Amendement 1 : révision de l'énoncé de biais</i>
NF EN ISO 13759:1996 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination du nitrate d'alkyle dans les carburants diesels - Méthode spectrométrique</i>
NF EN ISO 14596:2007 (RS ISO en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre - Spectrométrie de fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i>
NF EN ISO 14597:1999 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Dosage du vanadium et du nickel - Spectrométrie de fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i>
ISO 15167:1999	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en particules des distillats moyens - Méthode de filtration en laboratoire</i>
ISO 15597:2001 En révision	<i>Produits pétroliers et produits connexes - Dosage du chlore et du brome - Spectrométrie par fluorescence X dispersive en longueur d'onde²⁰</i>
ISO 15911:2000	<i>Produits pétroliers - Estimation de l'énergie spécifique inférieure des carburéacteurs à partir de la teneur en hydrogène</i>
NF EN ISO 16591:2010	<i>Produits pétroliers - Dosage du soufre - Méthode par microcoulométrie oxydante</i>
ISO TS 17306:2016	<i>Produits pétroliers - Bio gazole - Détermination de glycérine libre et totale et des mono-, di- et triacylglycérols avec chromatographie gazeuse</i>
ISO TS 17307:2016	<i>Produits pétroliers - Biodiesel - Dosage de la teneur en esters totale par chromatographie en phase gazeuse</i>
FD ISO TR 18588:2023	<i>Produits pétroliers - Caractérisation des combustibles pour la marine par la constante viscosité-gravité</i>

Norme	Titre
ISO/TR 19686-1:2014	<i>Équivalence des méthodes de distillation atmosphérique de produits pétroliers</i>
ISO/TR 19686-2:2018	<i>Produits pétroliers - Équivalence des méthodes d'essai déterminant la même propriété - Partie 2: Densité de produits pétroliers</i>
ISO/TR 19686-100:2016	<i>Produits pétroliers - Équivalence des méthodes d'essai déterminant la même propriété - Partie 100 : Fondement et principe de la comparaison et de l'évaluation de l'équivalence</i>
NF ISO 20424:2020	<i>Esters méthyliques d'acides gras - Détermination de la teneur en soufre - Méthode par spectroscopie d'émission optique par plasma à couplage inductif (ICP-OES)</i>
NF EN ISO 20846:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Méthode par fluorescence ultraviolette</i>
NF EN ISO 20847:2004	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i>
NF EN ISO 20884:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde</i>
NF EN ISO 20884/A1:2021	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde - Amendement 1 : ajout du détecteur SSD à la partie Excitation monochromatique du Tableau 1</i>
NF ISO 21493:2020	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de turbidité et d'un équivalent du point d'aniline</i>
NF EN ISO 22854:2021	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination des groupes d'hydrocarbures et de la teneur en composés oxygénés de l'essence automobile pour moteurs - Méthode par chromatographie multidimensionnelle en phase gazeuse</i>
NF EN ISO 22995:2019 (RS ISO en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de trouble automatique</i>
ISO/TS 23877-1:2023	<i>Produits pétroliers et connexes d'origine naturelle ou synthétique - Détermination du point d'écoulement - Partie 1: Méthode automatisée par refroidissement par paliers</i>
ISO/TR 29662:2009	<i>Produits pétroliers et autres liquides - Lignes directrices pour la détermination du point d'éclair18</i>
NF M07-003:2003 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de la couleur Saybolt des produits pétroliers raffinés</i>
FD M07-008:1997	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en soufre dans le gazole - Étude statistique sur les méthodes de dosage pour la spécification 0,05 pour cent (m/m).</i>
NF M07-016:2004 (RS FR en cours)	<i>Produits pétroliers et pétrole brut - Détermination de la pression de vapeur - Méthode Reid</i>
NF M07-021:1996	<i>Produits pétroliers liquides - Détermination du point d'aniline et du point d'aniline en mélange -</i>
NF M07-023:1969	<i>Méthode de dosage des chlorures dans les pétroles bruts et produits pétroliers</i>
NF M07-025:1986	<i>Combustibles liquides - Dosage du soufre - Méthode par combustion à haute température</i>
NF M07-028:1982 (RS FR – A réviser)	<i>Détermination du point de fumée des pétroles lampants et des carburéacteurs</i>
NF M07-029:1976	<i>Recherche qualitative du soufre dans les hydrocarbures légers - Méthode au plombite</i>
NF M07-030:1996	<i>Combustibles liquides pétroliers - Détermination du pouvoir calorifique</i>
NF M07-032:1966	<i>Dosage séparé du plomb tétraéthyle et du plomb tétraméthyle dans les carburants</i>
NF M07-036:1984 (RS FR en cours)	<i>Détermination du point d'éclair - Vase clos Abel-Pensky</i>

Norme	Titre
NF M07-038:1968 Confirmé	Détermination de la teneur en sodium des produits pétroliers (méthode par photométrie de flamme)
NF M07-044:1986	Détermination de la teneur en benzène dans les solvants hydrocarbonés légers - Méthode par chromatographie en phase gazeuse -
NF M07-049:1979	Combustibles liquides - Détermination de l'acidité des carburateurs - Méthode potentiométrique
NF M07-052:2000	Fuels-oils et distillats légers - Dosage du soufre par combustion et détection coulométrique de SO ₂ -
NF M07-058:1992	Produits pétroliers - Dosage de l'azote total dans les distillats pétroliers - Méthode par combustion et détection par chimioluminescence.
NF M07-059:1990	Produits pétroliers - Dosage du soufre dans les produits pétroliers - Méthode par combustion et détection par fluorescence ultraviolette -
NF M07-063:1986	Produits pétroliers - Teneur en insolubles des combustibles liquides
NF M07-065:2004 (RS FR en cours)	Produits pétroliers - Dosage du potassium dans les essences - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique
NF M07-068:1996	Gazoles et distillats moyens - Tendance au colmatage des filtres à température ambiante - Méthode par filtration.
NF M07-070:1993 En attente de décision	Combustibles liquides - Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Recherche des micro-organismes aérobies par le test de la lame immergée.21
NF M07-072:1994 (RS FR en cours)	Produits pétroliers - Détermination de la stabilité des fiouls lourds - Essai à la taché
NF M07-073:2001	Produits pétroliers - Détermination de la teneur en hydrocarbures aromatiques totaux dans les coupes saturées - Méthode aux faibles teneurs par spectrométrie d'absorption dans l'Ultra-Violet
NF M07-075:1997	Produits pétroliers liquides - Détermination de la tendance au moussage des gazoles -
NF M07-081:1994 (RS FR en cours)	Produits pétroliers liquides - Détermination des fortes teneurs en plomb total dans les carburants - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique
NF M07-085:1995	Produits pétroliers - Détermination de la tendance à la sédimentation des distillats moyens - Méthode par stockage à froid.
NF M07-086:1995	Combustibles liquides pétroliers - Détermination des teneurs en familles chimiques d'hydrocarbures dans les essences pour moteur automobile à partir de l'analyse détaillée - Méthode par chromatographie en phase gazeuse.
NF M07-094:1998 Confirmée	Produits pétroliers liquides - Dosage du benzène, du toluène et du méthyltert-butyléther dans les essences - Méthode par chromatographie capillaire en phase gazeuse
NF M07-096:2000	Émulsions eau dans gazole - Détermination dans la masse volumique - Méthode du tube en U-oscillant
NF M07-097:2000	Émulsions eau dans gazole - Détermination de la viscosité cinématique et calcul de la viscosité dynamique -
NF M07-098:2000	Émulsions eau dans gazole - Action corrosive sur le cuivre - Essai à la lame de cuivre
NF M07-099:2000	Émulsions eau dans gazole - Détermination de la température limite de filtrabilité -
NF M07-100:2000	Émulsions eau dans gazole - Dosage du soufre - Méthode par combustion et détection par fluorescence ultraviolette
NF M07-101:2000	Émulsion eau dans gazole - Détermination de la stabilité par centrifugation
NF M07-102:2000	Émulsions eau dans gazole - Détermination du point d'éclair - Méthode Cleveland en vase ouvert
NF M07-103:2000	Émulsions eau dans gazole - Évaluation du pouvoir lubrifiant au banc alternatif à haute fréquence -
NF M07-104:2000	Émulsions eau dans gazole - Détermination de la teneur en eau - Méthode de Karl Fischer
NF M07-112:2004 (RS FR en cours)	Produits pétroliers liquides - Dosage du benzène dans les combustibles liquides pour appareils mobiles de chauffage - Méthode par chromatographie capillaire en phase gazeuse

Norme	Titre
XP M07-113:2003 (RS FR en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en traceur Solvent Yellow 124 dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide à haute performance avec détection par spectrophotométrie UV-Visible</i>
XP M07-115:2003 (RS FR en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en traceur Solvent Yellow 124 dans les distillats moyens - Méthode par extraction à l'acide chlorhydrique et dosage par spectrophotométrie UV-Visible</i>
XP M07-134:2009	<i>Carburants pour automobiles - Mélanges de Gazole et d'esters méthyliques d'acide gras (EMAG) - Stabilité à l'oxydation par détermination de la teneur en insolubles et de la variation d'indice d'acide¹⁹</i>
XP M07-136:2010 (RS FR en cours)	<i>Produits dérivés des corps gras - Mélanges d'esters méthyliques et éthyliques d'acides gras (EMAG et EEAG) - Détermination de la teneur en éthanol et méthanol</i>
XP M07-142:2010	<i>Carburants pour automobiles - Recommandations et adaptations pour l'applicabilité des méthodes d'essai au Carburant SP95-E10</i>
FD M07-170:2018 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en colorants et traceur fiscaux - Méthode par chromatographie liquide haute performance et détection par spectrométrie UV-Visible</i>
XP M07-173:2023	<i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en esters méthyliques saturés (EMS) dans les EMAG par chromatographie en phase gazeuse</i>
NF M07-203:2016	<i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice d'hydrocarbures totaux dans les effluents aqueux par spectrométrie infra-rouge - Raffineries de pétrole. Industries, dépôts et transports massifs de produits pétroliers</i>
NF T60-103:1968 En attente d'annulation	<i>Produits pétroliers - Point d'éclair en vase clos des lubrifiants et des huiles combustibles</i>
NF T60-105:1996	<i>Produits pétroliers - Détermination du point d'écoulement -</i>
NF T60-114:1970	<i>Produits pétroliers - Point de fusion des paraffines.</i>
NF T60-115:2000	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en asphaltènes (insolubles heptane)</i>
NF T60-117:1982 (RS FR – confirmée)	<i>Produits pétroliers - Détermination du résidu "Ramsbottom".</i>
NF T60-119:2003 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de la pénétrabilité au cône des produits paraffineux</i>
NF T60-120:1972 (RS FR – confirmée)	<i>Produits pétroliers - Teneur en huile des paraffines et des cires de pétrole -</i>
NF T60-121:2003 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de fusion conventionnel des cires de pétrole et des vaselines</i>
NF T60-122:2019 (RS FR en cours)	<i>Produits pétroliers - Liquides opaques et transparents - Détermination de la viscosité cinématique au moyen du viscosimètre automatisé Houillon</i>
NF T60-123:1972 (RS FR – confirmée)	<i>Produits pétroliers - Détermination de la pénétrabilité à l'aiguille des paraffines et des cires.</i>
NF T60-124:1959 (RS FR en cours)	<i>Pétroles et dérivés - Teneur en huile des paraffines et des cires de pétrole - Méthode de mesure du diamètre équivalent des pores des filtres rigides.</i>
NF T60-127:1974 (RS FR en cours)	<i>Matières plastiques - Détermination de la résistance à la traction de la paraffine et des cires de pétrole -</i>
NF T60-128:1974 (RS FR en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de figeage des paraffines, des cires, des vaselines et des {pétrolata} issus du pétrole.</i>
NF T60-134:2000	<i>Cires et paraffines - Matières carbonisables dans la paraffine (essai qualitatif) -</i>
FD T60-145:2001	<i>Comparaison des méthodes de point d'éclair - Pensky-Martens / Luchaire et Abel / Abel-Pensky 20</i>

Norme	Titre
NF T60-147:2003 Confirmée	<i>Produits pétroliers - Détermination de la température de ramollissement des produits paraffineux - Méthode Bille et Anneau</i>
NF T60-148:2003 Confirmée	<i>Produits pétroliers liquides - Calcul de la viscosité cinématique en fonction de la température</i>
NF T60-153:1979 (RS FR en cours)	<i>Produits pétroliers - Détermination du point de trouble des mélanges paraffineux.</i>
NF T60-158:1982	<i>Détermination de l'odeur des paraffines pures et sans additifs -</i>
NF T90-201:1979 (RS FR en cours)	<i>Essais des eaux - Effluents aqueux des raffineries de pétrole - Échantillonnage 5</i>

Annexe 3

Liste des normes P08 annulées en 2023

Norme	Titre
NF T60-113	<i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en eau - Méthode par distillation</i>
NF M07-023 (*)	<i>Méthode de dosage des chlorures dans les pétroles bruts et produits pétroliers</i>

(*) : Cette norme sera réintégrée dans le portefeuille après la consultation de la commission et de la direction de l'AFNOR. Cela fait suite à une demande du CEREMA car la norme NF M07-023 fait partie du règlement RPC 305/2011 pour les produits de construction.

Annexe 4
Liste des normes P08 à annuler en 2024

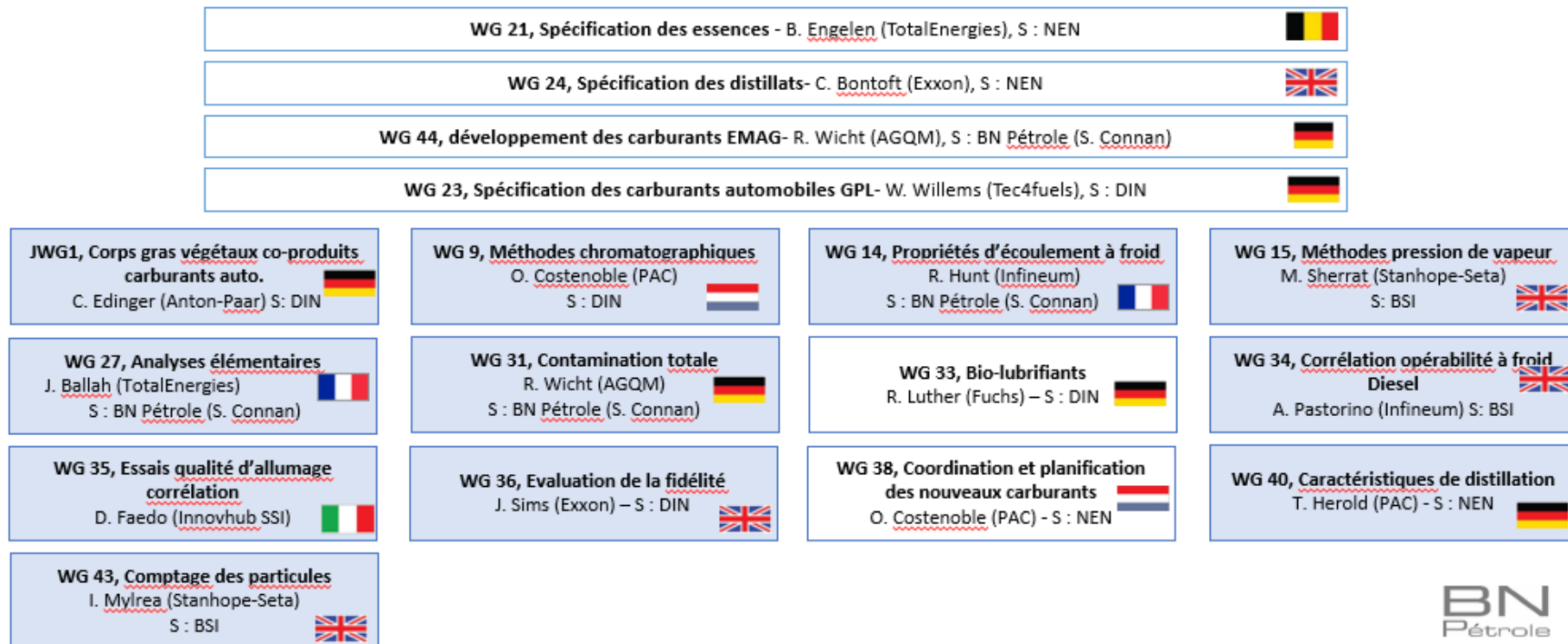
Normes pour lesquelles une demande d'annulation est prévue.

Norme	Titre	Commentaires
NF T60-103	<i>Produits pétroliers - Point d'éclair en vase clos des lubrifiants et des huiles combustibles</i>	<i>L'appareil n'est plus commercialisé et la méthode ne dispose pas de données de fidélité</i>

Annexe 5
Structure des organismes de normalisation

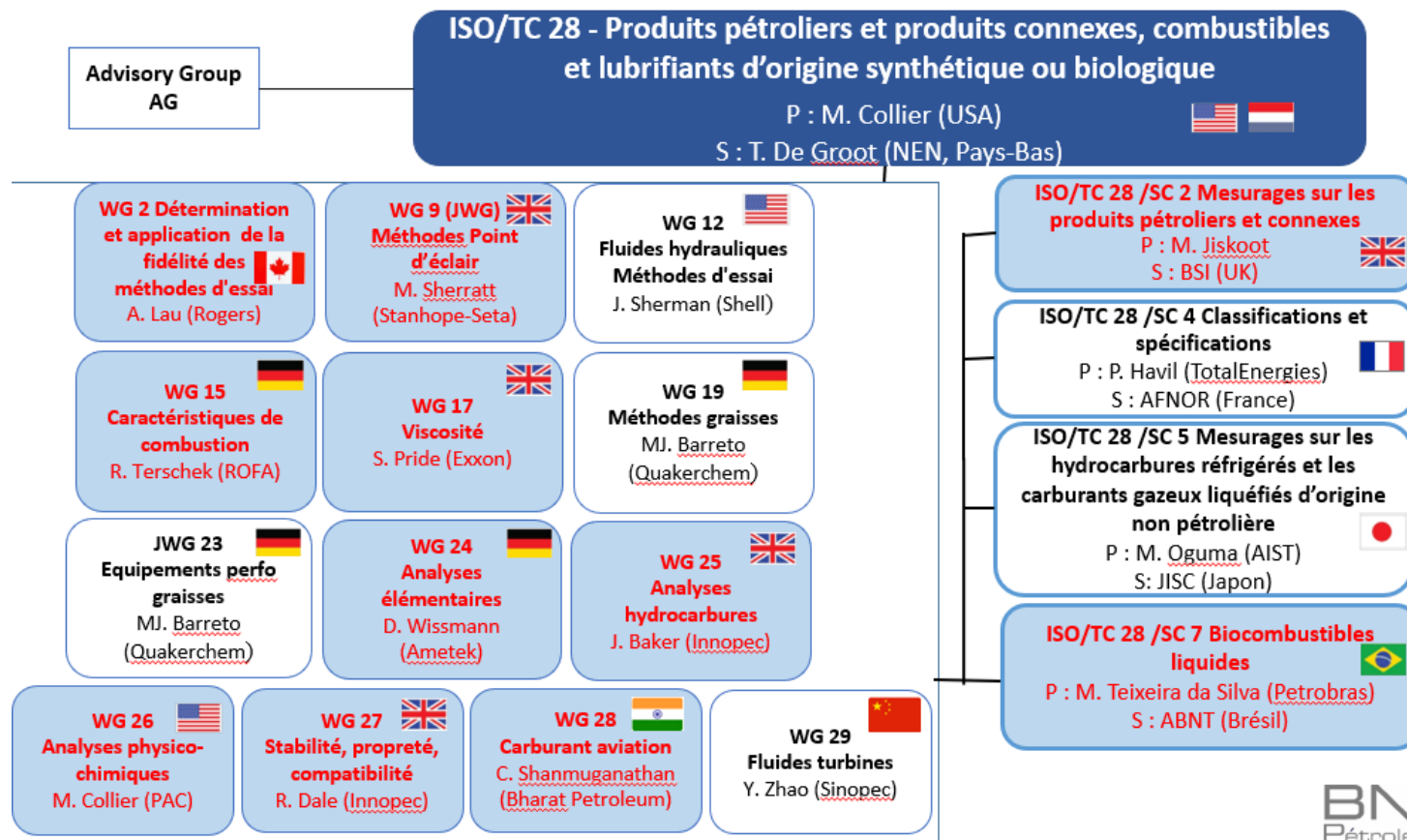
Structure du CEN/TC 19

CEN TC 19, Combustibles gazeux et liquides, lubrifiants et produits connexes d'origine pétrolière, synthétique et biologique
- I. Mikulic, Secrétaire : T. de Groot (NEN)



La commission P08 est le miroir des WG suivants : JWG 1, WG 9, WG 14, WG 15, WG 27, WG 31, WG 34, WG 35, WG 36, WG 40 et WG 43. (cases en bleu)

Structure de ISO/TC 28



La commission P08 est le miroir des WG 2, WG 9, WG 15, WG 17, WG 21 et WG 22 de l'ISO/TC 28.

Elle suit également le WG 12 de l'ISO/TC 28/SC 2 « Détermination de la masse volumique » (Animation BSI)

et le WG 4 de l'ISO/TC 28/SC 7 « Méthodes d'essais d'éthanol » (Animation ABNT).(cases en bleu)