



INFOS CLES
SUR
L'AVAL PETROLIER

30ème édition

Juin 2026



AVANT PROPOS

À Madagascar, le secteur pétrolier, bien que dépendant des importations, constitue une composante stratégique de l'approvisionnement énergétique du pays. L'aval pétrolier, qui comprend l'importation, le stockage, le transport, la distribution et la commercialisation des produits pétroliers, joue un rôle déterminant dans le fonctionnement de l'économie nationale, la mobilité des personnes et des biens, ainsi que dans l'accès à des services essentiels.

Dans un contexte marqué par des défis logistiques, une forte dépendance au marché international, et la nécessité d'une régulation efficace, il est fondamental de disposer d'informations fiables et accessibles pour orienter les décisions publiques et privées. Le présent document, **"Infos clés sur l'aval pétrolier à Madagascar"**, constitue la **29^e édition** d'un outil de référence, destiné à fournir une synthèse actualisée des données et indicateurs majeurs du secteur.

Conçu à l'intention des autorités publiques, des opérateurs économiques, des partenaires techniques et financiers, ainsi que de toute personne souhaitant mieux comprendre le secteur, ce document vise à promouvoir la transparence, soutenir la prise de décisions stratégiques, et favoriser un développement plus résilient de l'aval pétrolier à Madagascar.

Nous remercions l'ensemble des acteurs ayant contribué à la collecte, la vérification et l'analyse des données présentées dans ce document.

AVANT PROPOS

SOMMAIRE

LEXIQUE

DEFINITIONS

1. *Conditions d'accès aux activités du secteur*
2. *Grands principes de textes législatifs et réglementaires*
3. *Fonctionnement du secteur pétrolier aval*
4. *Circuit d'approvisionnement des dépôts pétroliers*
5. *Textes clés du secteur pétrolier aval*
6. *Liste des opérateurs pétroliers titulaires de licence*
7. *Liste des prestataires agréés*
8. *Statistiques pétrolières nationales de 2020 à 2025*
9. *Evolution des prix des carburants affichés à la pompe de 2016 à 2026*
10. *Evolution des prix FOB du JET de 2020 à 2025 (USD/TM)*
11. *Evolution des prix FOB du HFO de 2020 à 2025 (USD/TM)*
12. *Evolution du prix de la bouteille de gaz de Vitogaz par province*
13. *Evolution du prix de la bouteille de gaz de Mocoh Gas - Antananarivo*
14. *Capital social et actionnariat des sociétés pétrolières à Madagascar*
15. *Volumes transportés entre dépôts en m³*
16. *Fiscalité sur les prix des carburants*
17. *Infrastructures pétrolières*
18. *Districts sans stations-service : 38*
19. *Carte pétrolière : district sans station service*
20. *Carte pétrolière : dépôts et stations-service*
21. *Investissements des opérateurs pétroliers*
22. *Spécifications des produits pétroliers*
23. *Lubrifiants*
24. *Annuaire du secteur*

LEXIQUE

ASTM : American Society for Testing and Materials
API : American Petroleum Institute
ATP : Autorisation des Travaux Pétroliers
CAF : Coût Assurance et Fret
CE : Certificat d'Exploitation
DPK : Dual Purpose Kerosene
EA : Essence Aviation
EIES : Etude d'Impact Environnemental et Social
FOB : Free on board
FO : Fuel-Oil
Gaz : Butane commercial
GO : Gas-Oil ou Gasoil
ISO : International Organization for Standardization
JET : Jet Fuel (A1)
LF : Loi de Finances
LFR : Loi de Finances Rectificative
LFI : Loi de Finances Initiale
LPSA : Logistique Pétrolière Société Anonyme
MECIE : Mise en Comptabilité des Investissements avec l'Environnement
MEH : Ministère de l'Energie et des Hydrocarbures
OMH : Office Malgache des Hydrocarbures
ONE : Office National pour l'Environnement
PL : Pétrole Lampant
PREE : Programme d'Engagement Environnemental
RER : Redevance pour l'Entretien Routier
SAE : Society of Automotive Engineers
SP95 : Super Carburant Sans Plomb 95
SS : Station-Service
SPAT : Société du Port à gestion Autonome de Toamasina
TM : Tonne Métrique
TPP : Taxes sur les Produits Pétroliers
TTC : Tout Taxe Comprise
TVP : Taxe sur la Valeur Pétroliers

DEFINITIONS

- « **Activité** » : l'ensemble des opérations autorisées par une licence d'exploitation des hydrocarbures ;
- « **Blending** » : l'activité de production de lubrifiants par mélange d'huile de base et d'additifs ;
- « **Chaîne d'approvisionnement** » : toute installation, aménagement, équipement, ainsi que toute opération et activité ayant trait direct ou indirect avec l'importation, la transformation, le transport, le stockage, la distribution et la vente du pétrole brut et des produits pétroliers sur le territoire national ;
- « **Dépôt** » : l'ensemble des infrastructures nécessaires à la réception, stockage et expédition des hydrocarbures appartenant à un titulaire d'une licence de stockage ;
- « **Distribution** » : l'exercice du commerce des produits pétroliers destinés aux consommateurs du marché national et du marché d'exportation ;
- « **Gros consommateur** » : un client final disposant de capacités de stockage destinées à sa propre consommation et répondant aux normes définies par l'OMH en matière de stockage ;
- « **Hydrocarbures** » : les produits issus de la combinaison exclusive de carbone et d'hydrogène que sont le gaz naturel, le pétrole brut et leurs produits dérivés ;
- « **Importation** » : l'acquisition d'hydrocarbures à l'étranger et leur acheminement jusqu'à un terminal d'importation du territoire national ;
- « **Infrastructures** » : constructions non susceptibles d'être déplacées sans être détruites ;
- « **Installations pétrolières** » : toutes infrastructures relatives aux activités pétrolières ;
- « **Licence d'exploitation** » : toute licence accordée par le Ministère chargé de l'Energie pour assurer l'exploitation d'un des secteurs d'activité de la chaîne d'approvisionnement ;
- « **Logistique** » : l'ensemble des activités pétrolières constitué par le transport massif et la gestion des installations de stockage ;
- « **Pétrole brut** » : le mélange d'hydrocarbures d'origine minérale qui a un point d'éclair inférieur à 65° Celsius, qui reste à l'état liquide dans les conditions de pression atmosphérique et de température normales sans qu'il ait subi aucun raffinage ou tout autre procédé de transformation chimique ;
- « **Pipeline** » : une canalisation servant au transport des hydrocarbures à l'exclusion des canalisations servant à la réception et à l'expédition des hydrocarbures dans les Terminaux d'importation ;
- « **Point de vente** » : une installation pétrolière faisant partie de la Chaîne d'approvisionnement, destinée à la vente au détail des produits pétroliers ;
- « **Produits pétroliers** » : les dérivés, obtenus par tout procédé de transformation chimique ou de raffinage, d'hydrocarbures naturels ;
- « **Produits aviation** » : les carburants utilisés par les aéronefs ;
- « **Secteur pétrolier aval** » : l'ensemble des activités d'importation, d'exportation, de transformation, de transport et de distribution des hydrocarbures ;
- « **Stockage** » : l'entreposage en vrac de produits pétroliers ;
- « **Terminal d'importation** » : un ensemble d'installations et d'équipements pétroliers constitués par des équipements servant au chargement et au déchargement de pétrole brut et de produits pétroliers d'importation, situé dans un port et disposant de services de l'autorité chargée des opérations douanières, ainsi que de capacités de stockage égales au moins à cinq mille (5.000) tonnes tous produits confondus ;
- « **Transport des hydrocarbures** » : l'opération qui consiste à amener les hydrocarbures par voie soit maritime, soit ferroviaire, soit terrestre, d'un terminal d'importation à un dépôt ou entre les dépôts ou entre les dépôts et les points de vente ou entre les dépôts et les gros consommateurs ;
- « **Transport massif** » : transport en vrac d'hydrocarbures entre les dépôts et /ou les terminaux d'importation

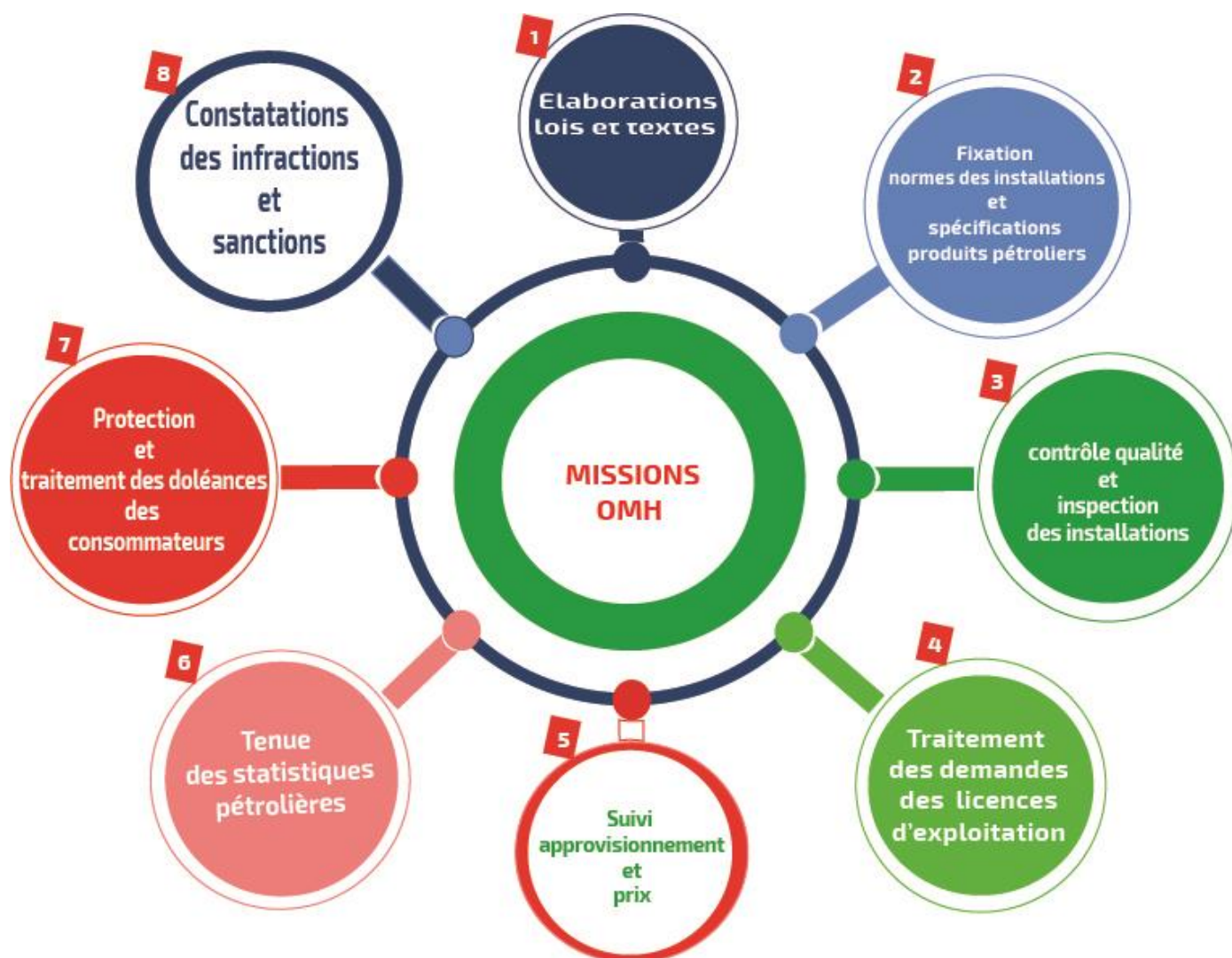
1. Conditions d'accès aux activités du secteur

Le secteur pétrolier aval à Madagascar est entièrement libéralisé à l'heure actuelle. Sa gestion est assurée par des opérateurs privés.

L'Office Malgache des Hydrocarbures (OMH) est l'organe de régulation du secteur pétrolier aval. C'est un Etablissement Public Industriel et Commercial (EPIC), sous tutelle du Ministère chargé des Hydrocarbures, doté d'une autonomie financière et administrative suivant la loi n° 99-010 du 17 avril 1999 modifiée par la loi n° 2004-003 du 24 juin 2004.

a. Mission de l'OMH

La mission principale de l'OMH est d'encadrer, de superviser et d'assurer le bon fonctionnement du secteur pétrolier aval. Il veille à l'application des textes en vigueur, à la régulation des activités économiques liées aux hydrocarbures, à la protection des intérêts des consommateurs, ainsi qu'à la sécurité des approvisionnements sur le territoire national.



b. Personnes éligibles à exploiter

Les activités d'importation, de transformation, de transport, de stockage et de vente des hydrocarbures sur le territoire de la République de Madagascar sont ouvertes :

- à toute personne physique de nationalité malagasy ou étrangère
- à toute personne morale constituée en société de droit malagasy

■ Infos clés sur l'aval pétrolier

c. Droit d'octroi, de renouvellement et de transfert de licences

L'exercice de chaque activité relative au secteur pétrolier aval nécessite l'acquisition d'une licence d'exploitation des hydrocarbures, octroyée par le Ministère de l'Energie et des Hydrocarbures et moyennant le paiement d'un droit d'octroi/de renouvellement et de transfert suivant le type de licence demandée.

Montants et durée pour chaque type de licences en (USD)

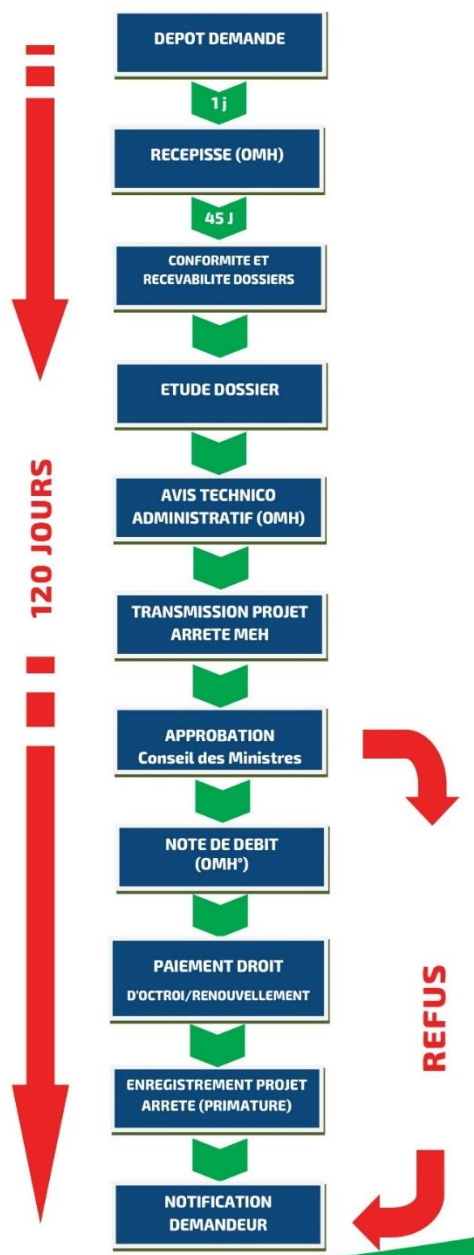
Type de licence	Droit d'octroi (USD)	Durée de validité	Droit de renouvellement ou transfert (USD)
Importation d'hydrocarbures	400 000	7 ans	450 000
Importation de gaz	320 000	7 ans	320 000
Importation de lubrifiants	125 000	5 ans	80 000
Importation d'huiles de base et de leurs intrants	80 000	7 ans	40 000
Raffinage ou autre procédé de transformation	600 000	20 ans	300 000
Transport routier	320 000	5 ans	360 000
Transport gaz	560 000	15 ans	750 000
Transport maritime d'hydrocarbures	180 000	15 ans	90 000
Transport ferroviaire d'hydrocarbures	180 000	15 ans	90 000
Transport d'hydrocarbures par pipeline	180 000	15 ans	90 000
Stockage d'hydrocarbures	1 200 000	10 ans	1 185 000
Stockage gaz	250 000	10 ans	660 000
Stockage offshore d'hydrocarbures	240 000	10 ans	120 000
Distribution de carburants/combustibles	1 440 000	7 ans	2 145 000
Distribution de produits aviation	960 000	7 ans	240 000
Distribution gaz	400 000	7 ans	450 000
Exportation d'hydrocarbures	80 000	7 ans	450 000
Blending	100 000	10 ans	80 000
Exportation huile de base, de ses intrants et de lubrifiants	80 000	7 ans	40 000

NB : Paiement de l'équivalent en Ariary du droit d'octroi, de renouvellement et de transfert exprimé en USD.

Mise à jour : 20/05/25

d. Procédure de demande de licence

Les dossiers fournis doivent être conformes à l'article 6 et au plan type (annexe 1 ou annexe 1 bis) du décret n° 2004-669 du 29 juin 2004 modifié en dernier lieu par le décret n° 2022-297 du 09 mars 2022.



NB : Si dossiers non conformes ou manquants : le demandeur dispose d'un délai de 10 jours à partir de la date du dépôt pour régularisation sinon demande rejetée.

Le Portail d'Informations Commerciales de Madagascar (PICM) est un autre moyen de voir en ligne les informations sur les procédures de demande de licence.

C'est un outil numérique pour les opérateurs souhaitant importer afin qu'ils puissent trouver toutes les informations nécessaires pour l'obtention de la licence d'importation en matière d'hydrocarbures.

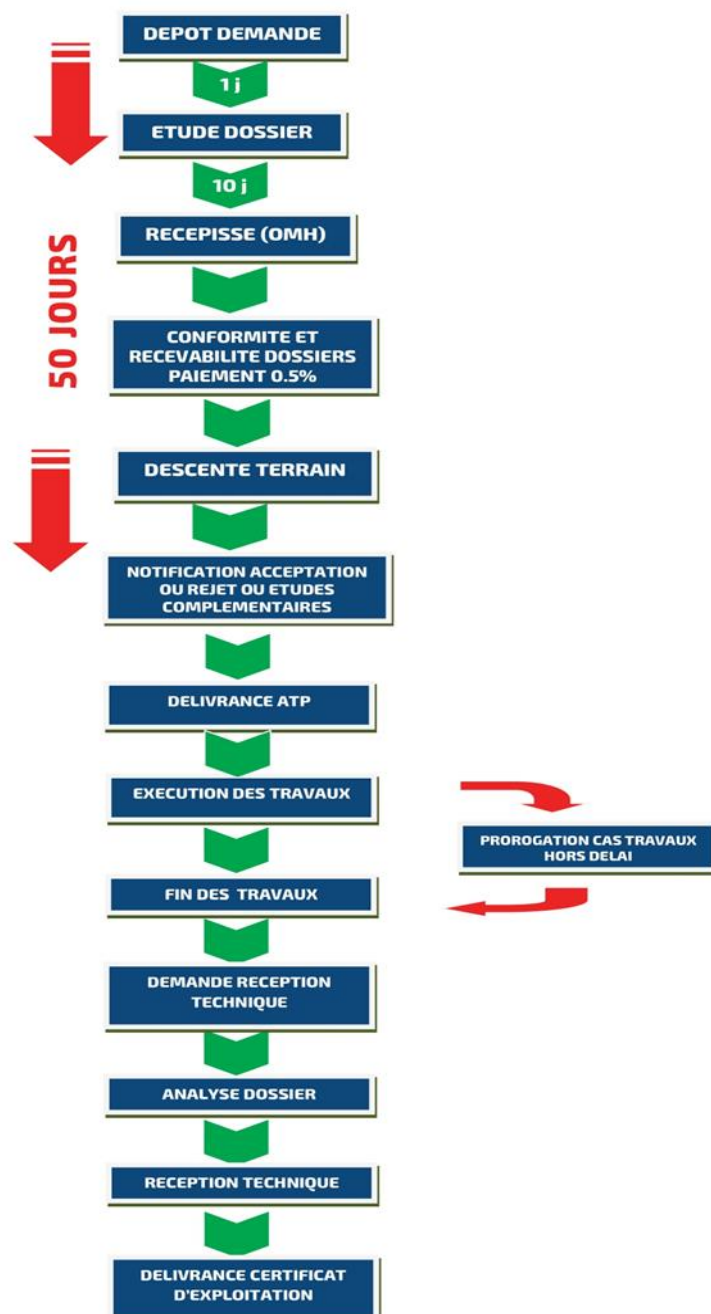
Site web : www.pic.commerce.mg

2. Grands principes de textes législatifs et réglementaires

a. Autorisation de Travaux Pétroliers (ATP)

La construction et/ou modification des installations pétrolières doit faire l'objet d'une autorisation de travaux délivrée par l'OMH. Seuls les titulaires de licences sont autorisés à effectuer des travaux pétroliers.

Les dossiers fournis lors de la demande d'Autorisation des Travaux Pétroliers doivent être conformes à l'article 21 et au plan type (annexe 3) du décret n° 2004-669 du 29 juin 2004 modifié par le décret n° 2017 – 1141 du 05 décembre 2017, ainsi qu'à l'annexe 1 de l'arrêté n° 1317/2006/MEM/OMH du 30 janvier 2006.



NB : Si dossiers non conformes ou manquants : le demandeur dispose d'un délai de 10 jours à partir de la date du dépôt pour régularisation sinon demande rejetée.

La durée de traitement des demandes varie selon le traitement du MEH, et celui de la Primature.

b. Etude d'Impact Environnemental et Social (EIES) et Programme d'Engagement Environnemental et Social (PREES).

• Etude d'Impact Environnemental et Social (EIES)

Tout projet de stockage de produits pétroliers et dérivés ou de gaz naturel d'une capacité combinée de plus de **500 m³** est soumis à une Étude d'Impact Environnemental et Social, conformément au décret n° 99-954 du 15 décembre 1999, modifié par le décret n° 2025-080 du 28 janvier 2025 relatif à la Mise en Compatibilité des Investissements avec l'Environnement (MECIE).

Les projets sont classés en trois catégories selon leur niveau d'impact environnemental :

- **Catégorie A** : Projets à impacts négatifs significatifs, nécessitant une EIES approfondie.
- **Catégorie B** : Projets à impacts modérés, pour lesquels une EIES simplifiée peut être requise.
- **Catégorie C** : Projets à impacts faibles ou négligeables, dispensés d'EIES.

Cette catégorisation est déterminée par l'Office National pour l'Environnement (ONE) lors de la phase de pré screening du projet.

• Programme d'Engagement Environnemental et Social (PREES)

Tout projet de construction de station-service sont soumis obligatoirement à un Programme d'Engagement Environnemental et Social (PREES), conformément au décret n° 99-954 du 15 décembre 1999 modifié par le décret 2025- 080 du 28 janvier 2025 relatif à la mise en compatibilité des investissements avec l'environnement (MECIE).

L'OMH ne peut se prononcer sur la demande d'ATP qu'après avoir pris connaissance du résultat de l'étude environnementale menée.

La délivrance d'ATP doit être précédée de l'obtention d'un permis environnemental en cas d'Etude d'Impact Environnemental et Social ou de l'obtention d'une autorisation environnementale en cas de Programme d'Engagement Environnemental et Social.

c. Spécifications techniques et standards des installations pétrolières

Les installations et équipements pétroliers ainsi que les procédés et méthodes utilisés dans le cadre de l'exploitation à tous les niveaux de la chaîne d'approvisionnement, doivent être conformes aux spécifications techniques, aux normes et standards édictés par l'OMH.

d. Normes et qualité des produits pétroliers

Les produits commercialisés sur le territoire doivent être conformes aux spécifications en vigueur.

Des contrôles systématiques et inopinés sont effectués sur toute la chaîne d'approvisionnement. Des investigations sont menées sur des suspicions de fraudes sur la qualité ou sur la base de doléances ou dénonciations de la part du public.

Des sanctions seront prises à l'encontre des contrevenants.

e. Système de libre accès

Les infrastructures liées au stockage et au transport massif des produits sont exploitées comme infrastructures à usage collectif et sont soumises aux principes du libre accès, ouvertes sans discrimination à tous les opérateurs titulaires de licences d'exploitation des hydrocarbures sauf pour les dépôts aéroportuaires.

f. Sécurité et continuité de l'approvisionnement

Les titulaires de licence de stockage sont tenus de disposer à tout moment, dans chaque circonscription définie par l'OMH, d'une capacité moyenne de stockage au moins égale au **12^{ème}** de la quantité totale des produits stockés ou commercialisés dans la circonscription correspondante, au cours de l'année précédente.

Le titulaire de licence de distribution doit détenir dans chaque circonscription un stock de sécurité de **21 j** et un stock outil de chacun des produits qu'il commercialise.

g. Couverture nationale

Toute personne envisageant d'exercer une activité de distribution doit s'engager à construire un réseau disposant d'au moins un point de vente au public dans chacune des circonscriptions définies par l'OMH pendant une durée de quatre ans dont la moitié doit être achevée dans un délai de deux ans.

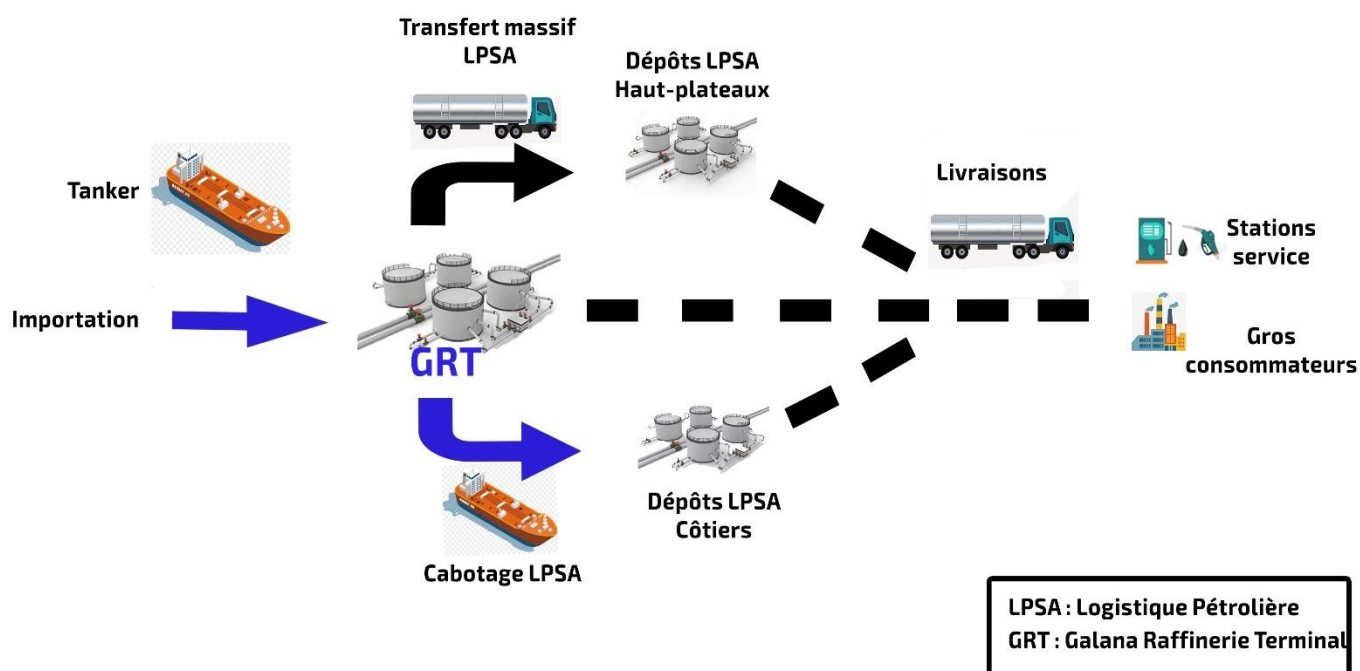
h. Prix produits

En général, les prix des produits et les marges sont déterminés librement par les titulaires de licence selon le principe de l'offre et de la demande. Toutefois, le super carburant, le pétrole lampant et le gas-oil, font l'objet d'administration de prix, fixé par décret sorti semestriellement depuis 2013.

i. Péréquation

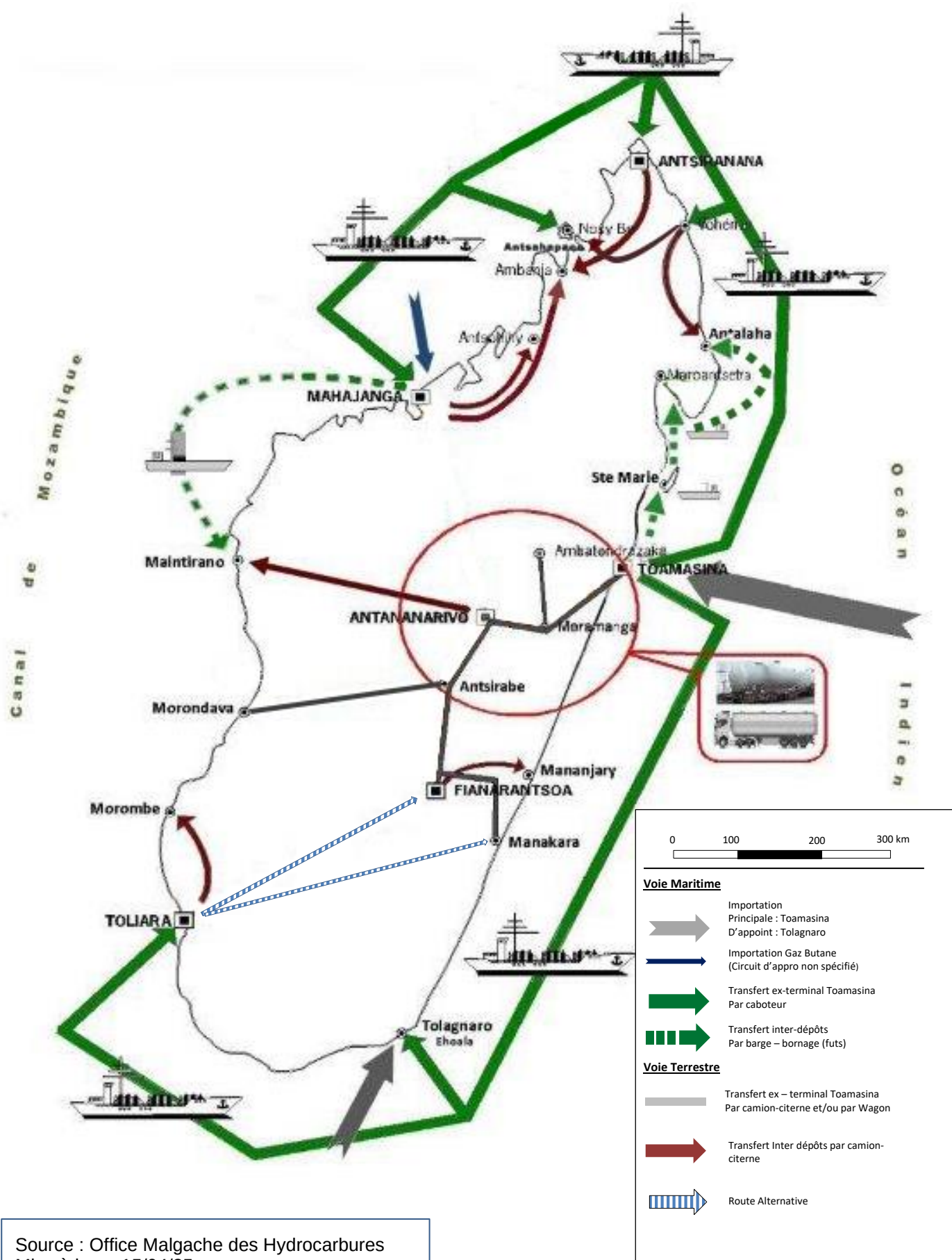
Les produits suivants : le super carburant, le pétrole lampant et le gas-oil, et sont soumis au système de péréquation. Ce système s'applique à tout détenteur de licence d'importation ou de distribution et repose sur le principe de l'unicité des frais de mise en place (stockage et transport massif) des produits cités ci-dessus, pour chaque importateur ou distributeur, sur l'ensemble du territoire national.

3. Fonctionnement du secteur pétrolier aval



- Réception du produit au GRT (zone de stockage principale).
- Transport du produit vers les dépôts de la Logistique Pétrolière (LPSA) :
 - par camion-citerne ou wagon-citerne vers les hautes terres et certains dépôts côtiers,
 - par cabotage maritime vers les autres dépôts côtiers,
 - ou directement vers les points de vente ou les clients finaux, via les distributeurs.
- Stockage du produit dans les dépôts de la LPSA, avec possibilité de réacheminement vers un autre dépôt selon les besoins logistiques.
- Distribution et vente du produit par les distributeurs, soit en points de vente, soit directement aux consommateurs.

4. Circuit d'approvisionnement des dépôts pétroliers



Source : Office Malgache des Hydrocarbures
Mise à jour : 15/04/25

Le Terminal de Toamasina, étant le port principal de Madagascar ayant des infrastructures pétrolières avec des capacités de stockage suffisantes est le principal dépôt de réception des produits importés. Cependant, d'autre importation d'appoint surtout en Fuel-Oil se fait de temps en temps dans le port secondaire de Tolagnaro.

Une fois les produits déchargés, les logisticiens sont chargés par les distributeurs de la mise en place des produits dans toute l'île. Cette mise en place se fait de la manière suivante :

Pour les hautes terres (Antananarivo, Antsirabe, Fianarantsoa, Morondava, Manakara et Ambatondrazaka), l'approvisionnement en produits pétroliers est assuré par des camions et des wagons citernes.

Pour les parties Nord et Sud, les produits sont transférés à partir du Terminal de Toamasina vers les dépôts côtiers par deux caboteurs à savoir Tsaravatsy et Avisoa.

Les transferts pour les localités restantes (Maintirano, Sainte Marie, Maroantsetra et Antalaha) sont assurés par des barges (Prestige IV, Barge Express, Alovo, Dynasty II et Pascal).

Néanmoins, des approvisionnements se font occasionnellement entre certains dépôts en cas d'insuffisance de stocks due à divers incidents (retard de l'arrivée des caboteurs, pannes techniques, etc.).

Il est à noter que le circuit d'approvisionnement décrit ci-dessus concerne plus particulièrement les produits de grande consommation tels que le SP95, PL, GO et FO. Il existe des circuits spécifiques pour le gaz et les produits aviation.

5. Textes clés du secteur pétrolier aval

- Loi n° 99/010 du 17 avril 1999 régissant le secteur pétrolier aval, modifiée par la loi n° 2004/003 du 24 juin 2004 portant libéralisation du secteur pétrolier aval (JO n° 2911 du 28 juin 2004) ;
- Loi n° 2004/031 du 30 septembre 2004 relative aux sanctions et constatations des infractions aux lois sur les activités du secteur pétrolier aval (JO n° 2941 du 22 novembre 2004) ;
- Décret n° 2004/328 du 16 mars 2004 réglementant l'avitaillement des navires en produits pétroliers ;
- Décret n° 2004/669 du 29 juin 2004 (JO n° 2937 du 01 novembre 2004), modifié en dernier lieu par le décret n° 2022/297 du 09 mars 2022 portant application de la loi n° 99/010 du 17 avril 1999 modifiée ;
- Décret n° 2008/095 du 15 février 2008 portant application de certaines dispositions de la loi n° 2004/031 du 30 septembre 2004 et fixant les modalités de répartition des amendes ainsi que les produits des ventes aux enchères des produits confisqués ;
- Décret n° 2018/261 du 27 mars 2018 fixant le statut et les attributions de l'OMH ;
- Arrêté n° 2924/2000 du 24 mars 2000 fixant les cahiers des charges afférents aux dispositions communes aux licences d'exploitation des hydrocarbures (JO n° 2650 du 24 juillet 2000), modifié par les arrêtés n° 5003/2004 du 08 mars 2004 et n° 48705/2009 du 26 octobre 2009 ;
- Arrêté n° 5412/2001 du 08 mai 2001 délimitant les circonscriptions pétrolières et définissant les obligations des titulaires des licences d'exploitation des hydrocarbures dans les provinces autonomes ;
- Arrêté n° 5413/2001 du 08 mai 2001 portant libre accès aux infrastructures essentielles (JO n° 2753 du 24 décembre 2001) ;
- Arrêté n° 5414/2001 du 08 mai 2001 portant système de péréquation sur le passage au système logistique (JO n° 2753 du 24 décembre 2001), modifié par l'arrêté n° 3333/2004 du 29 janvier 2004 ;
- Arrêté n° 12697/2003 du 19 août 2003 fixant les modalités de distribution ainsi que le mode de fonctionnement des points de vente de produits pétroliers (JO n° 2898 du 12 avril 2004) ;
- Arrêté n° 24537/2004 du 21 décembre 2004 fixant les spécifications du butane commercial ;
- Arrêté n° 1317/2006 du 30 janvier 2006 portant réglementation de la construction et l'exploitation des stations-service ;

- Arrêté n° 2725/2008 du 01 février 2008 fixant les spécifications du supercarburant sans plomb 95 ;
- Arrêté n° 7161/2009 du 24 août 2009 modifiant et précisant certaines dispositions de l'arrêté n° 1317/2006 du 30 janvier 2006 ;
- Arrêté interministériel n° 49773/2009 du 29 novembre 2009 fixant les règles d'acceptation des navires de transport des hydrocarbures dans les infrastructures essentielles ;
- Arrêté n° 1154/2010 du 23 février 2010 fixant la carte d'orientation et de répartition géographique des implantations des dépôts de stockage offshore des hydrocarbures sur le territoire national ;
- Arrêté n° 22808/2011 du 25 juillet 2011 modifiant et complétant l'arrêté n° 7161/2009 du 24 août 2009 et instaurant le Comité Technique Pétrolier ;
- Arrêté n° 4865/12 du 22 mars 2012 modifié par arrêté n° 8583 du 03 mai 2012 fixant les spécifications du Gas-oil ;
- Arrêté n° 8583/12 du 03 mai 2012 portant modification de l'arrêté n° 4865/12 du 22 mars 2012 fixant les spécifications du gas-oil et autorisant la commercialisation de ce produit sur le territoire national ;
- Arrêté n° 6149/2013 du 20 mars 2013 fixant les spécifications du Pétrole Lampant ;
- Arrêté n° 10334/2018 du 26 avril 2018 fixant les modalités de perception et de recouvrement ainsi que le régime des droits et redevances dus à l'Office Malgache des Hydrocarbures ;
- Arrêté n° 30600/2015 du 02 octobre 2015 fixant les spécifications du Fuel-Oil 180 ;
- Arrêté n° 19741/2019 du 11 septembre 2019 fixant les spécifications du Fuel-Oil 380 ;
- Arrêté n° 19742/2019 du 11 septembre 2019 fixant les spécifications du Fuel-Oil 380 Marine ;
- Note n° 080/08 du 30 janvier 2008 relative aux fermetures définitives des points de vente de carburants ;
- Note n° 309/08 du 03 avril 2008 fixant les conditions de livraisons de carburants et combustibles par camions ravitailleurs aux consommateurs et revendeurs agréés ;
- Note n° 535/18 du 01 août 2018 relative à la vérification des débits des appareils de distribution.
- Note n° 001/25/OMH/DG du 06 janvier 2025 fixant les normes et références relative aux méthodes de mesure de quantité des produits pétroliers importés.

Mise à jour : 20/05/25

6. Liste des opérateurs pétroliers titulaires de licence

TYPES DE LICENCE	TITULAIRES	DATE DE PRISE D'EFFET	REFERENCE ARRETE MINISTERIEL	DUREE DE VALIDITE (ANS)	DATE D'EXPIRATION
Importation d'hydrocarbures	JOVENA	23/06/2021	2869/2026/MEH	7	22/06/2028
	GALANA	02/03/2022	2868/2026/MEH		01/03/2029
	VIVO ENERGY	02/03/2022	2871/2026/MEH		01/03/2029
	TOTALENERGIES	02/03/2022	2876/2026/MEH		01/03/2029
	JIRAMA	26/04/2019	8779/2019		25/04/2026
Importation de gaz	VITOGAZ	01/03/2022	2874/2026/MEH	7	01/03/2029
Importation de lubrifiants	ALPA	27/09/2022	25247/2022	5	26/09/2027
	DESIGN AUTO	27/09/2022	25246/2022		26/09/2027
	DIN AUTO	27/09/2022	25248/2022		26/09/2027
	GDP	26/04/2023	15444/2023		25/04/2028
	IMEXPORT	27/09/2022	25249/2022		26/09/2027
	LIQUI MOLY	27/09/2022	25250/2022		26/09/2027
	MANAMBINTANA	27/09/2022	25245/2022		26/09/2027
	MILLEIS MOTORS	15/02/2023	3641/2023		14/02/2028
	VIVO ENERGY	30/01/2023	1914/2023		29/01/2028
	OCEAN TRADE	27/09/2022	25251/2022		26/09/2027
	UCODIS	27/09/2022	25244/2022		26/09/2027
	TOTALENERGIES	26/04/2023	15443/2023		25/04/2028
	STAR	27/06/2025	16977/2025		26/06/2030
Importation d'huiles de base et de leurs intrants	MOCO	15/02/2023	3642/2023	7	01/03/2029
Transport routier	GALANA	23/06/2020	2867/2026/MEH	5	22/06/2025
	JOVENA	14/07/2020	2870/2026/MEH		13/07/2025
	TOTALENERGIES	14/07/2020	2875/2026/MEH		13/07/2025
	VIVO ENERGY	14/07/2020	2872/2026/MEH		13/07/2025
	LPSA	08/05/2021	2878/2026/MEH		07/05/2026
	JIRAMA	26/04/2019	8780/2019		25/04/2024
Transport gaz	VITOGAZ	17/08/2015	28148/2015	15	16/08/2030
Transport maritime d'hydrocarbures	LPSA	08/05/2016	2820/2017	15	07/05/2031

TYPES DE LICENCE	TITULAIRES	DATE DE PRISE D'EFFET	REFERENCE ARRETE MINISTERIEL	DUREE DE VALIDITE (ANS)	DATE D'EXPIRATION
Transport ferroviaire d'hydrocarbures	LPSA	08/05/2016	2820/2017	15	07/05/2031
Transport d'hydrocarbures par pipeline	GRT	23/06/2015	23716/2015	15	22/06/2030
	VITOGAZ	17/08/2015	28148/2015		16/08/2030
	LPSA	08/05/2016	2820/2017		07/05/2031
Stockage d'hydrocarbures	GRT	23/06/2020	2866/2026/MEH	10	22/06/2030
	LPSA	08/05/2021	2878/2026/MEH		07/05/2031
Stockage gaz	VITOGAZ	04/08/2021	2873/2026/MEH	10	04/08/2031
Distribution de carburants/combustibles	JOVENA	23/06/2021	2869/2026/MEH	7	22/06/2028
	GALANA	02/03/2022	2868/2026/MEH		01/03/2029
	VIVO ENERGY	02/03/2020	2871/2026/MEH		01/03/2029
	TOTALENERGIES	02/03/2020	2876/2026/MEH		01/03/2029
Distribution de produits aviation	TOTALENERGIES	02/03/2022	2876/2026/MEH	7	01/03/2029
Distribution gaz	GALANA	02/03/2022	2868/2026/MEH	7	01/03/2029
	MOCOH GAS	01/03/2015	23721/2015		28/02/2022
	VITOGAZ	02/03/2022	2874/2026/MEH		01/03/2029
Exportation d'hydrocarbures	GALANA	02/03/2022	2868/2026/MEH	7	01/03/2029
	VIVO ENERGY	02/03/2022	2871/2026/MEH		01/03/2029
	TOTALENERGIES	02/03/2022	2876/2026/MEH		01/03/2029
	VITOGAZ	02/03/2022	2874/2026/MEH		01/03/2029
Blending	MOCO	17/01/2011	3652/2011	10	16/01/2021

7. Liste des prestataires agréés

Domaine d'intervention	Nom société	Date Autorisation	Date d'expiration
Installateur Tuyauterie	MEI (Madagascar Equipements Industriels)	20/11/2020	20/11/2025
	CIMELTA	21/12/2020	21/12/2025
	OTI (Ouvrage des Travaux Industriels)	21/12/2020	21/12/2025
	SOMAP	19/10/2020	19/10/2025
	FLUID EVENT	19/07/2022	19/07/2027
	EMIP	28/10/2020	28/10/2025
	PMS (Petroleum Maintenance Service)	08/09/2023	08/09/2028
	SECREN	18/06/2020	18/06/2025
	BT and Partners Consulting (SARLU)	17/05/2024	16/12/2029
	UMS LABO-MECA	18/11/2022	18/11/2027
	MGS	13/07/2021	13/07/2026
	MECAPRO	22/12/2021	22/12/2026
	T-Project	11/11/2024	11/11/2029
	Genie AL- Petrol Piping, Automation, Engineering	12/01/2024	12/01/2029
	AIMSS Sarl	03/12/2024	03/12/2029
Contrôleur Tuyauterie	APAVE	27/01/2021	27/01/2026
	SOCOTEC	23/02/2022	23/02/2027
	EMIP	27/01/2020	27/01/2025
	SGS Madagascar	11/02/2020	11/02/2025
	RD Consulting	16/02/2024	16/02/2029
	PMS (Petroleum Maintenance Service)	04/02/2025	04/02/2030
	LABOTECH	25/04/2025	25/04/2030
Installateur électricité	CONSTRUCT	24/01/2024	24/01/2029
	CIMELTA	21/12/2020	21/12/2025
	FLUID EVENT	19/07/2022	19/07/2027
	GUILMANN	18/10/2020	18/10/2025
	SOMAP	19/10/2020	19/10/2025
	VOLTA	01/09/2020	01/09/2025
	SECREN	18/06/2020	18/06/2025
	EMIP	28/10/2020	28/10/2025
	BT and Partners Consulting (SARLU)	17/05/2024	16/12/2029
	MEI (Madagascar Equipements Industriels)	20/11/2020	20/11/2025
	MGS	13/07/2021	13/07/2026
	MECAPRO	22/12/2021	22/12/2026
	SOLARMA	06/05/2022	06/05/2027
	NEA – Electricité De Madagascar	01/07/2022	01/07/2027
	POWER PLUS	29/09/2022	29/09/2027
	ANKA Madagascar SARL	08/06/2023	08/06/2028
	EGEDEC	21/11/2023	21/11/2028
	PMS (Petroleum Maintenance Service)	08/09/2023	08/09/2028
	QUALIBAT SARL	02/08/2024	02/08/2029
	T-Project	11/11/2024	11/11/2029
	Ingénierie Expertise	03/12/2024	03/12/2029
Contrôleur électricité	ASSEL MADA	10/11/2020	10/11/2025
	APAVE	27/01/2021	27/01/2026
	SGS Madagascar	22/12/2023	22/12/2028
	SOCOTEC	23/02/2022	23/02/2027
	RD Consulting	08/12/2023	08/12/2028

Installation solaire	GUILMANN	18/10/2020	18/10/2025
	CAMUSAT	22/12/2021	22/12/2026
	UMS LABO-MECA	21/01/2022	21/01/2027
	SOLARMA	06/05/2022	06/05/2027
	ANKA Madagascar SARL	08/06/2023	08/06/2028
	NEA – Electricité De Madagascar	01/07/2022	01/07/2027
	T-Project	11/11/2024	11/11/2029
Fabricant cuve/bac	CONSTRUCT	24/01/2024	24/01/2029
	CIMELTA	21/12/2020	21/12/2025
	OTI (Ouvrage des Travaux Industriels)	21/12/2020	21/12/2025
	UMS LABO-MECA	28/01/2021	28/01/2026
	SOMETO	19/11/2020	19/11/2025
	SECREN	18/06/2020	18/06/2025
	BT and Partners Consulting (SARLU)	17/05/2024	16/12/2029
	T-Project	11/11/2024	11/11/2029
Contrôleur cuve/bac	SOCOTEC	23/02/2022	23/02/2027
	APAVE	27/01/2021	27/01/2026
	SGS Madagascar	11/02/2020	11/02/2025
	RD Consulting	11/09/2020	11/09/2025
	FLUID EVENT	19/07/2022	19/07/2027
	PMS (Petroleum Maintenance Service)	08/09/2023	08/09/2028
	EMIP	28/10/2020	28/10/2025
	LABOTECH	25/04/2025	25/04/2030
Traitement et valorisation déchets d'hydrocarbures	FLUID EVENT	19/07/2022	19/07/2027
	ADONIS	20/10/2020	20/10/2025
	ECO ENERGY	22/02/2022	22/02/2027
	YRR (Yuanchuang Recycling Ressources)	05/06/2023	05/06/2028
Nettoyage cuve/bac/séparateur d'hydrocarbure	EMIP	27/01/2020	27/01/2025
	SPE	01/12/2020	01/12/2025
	ADONIS	20/10/2020	20/10/2025
	MPS (Madagascar Petro Service)	11/12/2023	11/12/2028
	PMS (Petroleum Maintenance Service)	08/09/2023	08/09/2028
	FLUID EVENT	19/07/2022	19/07/2027
Fabricant séparateur d'hydrocarbures	ENERGY FD	15/02/2024	15/02/2029
Installateur évent stations-service	SOMETO	19/11/2020	19/11/2025
Contrôle technique des citernes mobiles	APAVE	27/01/2021	27/01/2026
	MADAUTO	16/03/2022	16/03/2027
Installation piézomètre et forage d'eau	BUSH PROOF	11/04/2025	11/04/2030

N.B. : Les autorisations accordées par l'OMH sont valables pendant cinq ans (05ans) pour chaque entreprise

Mise à jour : 02/05/25

8. Statistiques pétrolières nationales de 2020 à 2025

Unité en m³ sauf gaz TM (Source : sorties dépôts pétroliers pour livraison, dont soutes)

	Prévision											
	2021	%var	2022	%var	2023	%var	2024	%var	2025	%var	2026	%var
	19/20		21/22		22/23		23/24		24/25	24/25	25/26	25/26
Marchés locaux												
GAZ (T)	14 532	+47%	16 157	+11%	16 058	-1%	17 073	+6%	18 482	+8%	18 159	-2%
EA	292	+61%	360	+23%	248	-31%	305	+23%	261	-15%	258	-1%
JET	20 101	-13%	46 305	+130%	51 303	+11%	55 748	+9%	57 282	+3%	62 090	+8%
SC	168 128	+11%	174 543	+4%	175 980	+1%	191 405	+9%	212 499	+11%	234 343	+10%
PL	43 283	+27%	49 817	+15%	54 848	+10%	69 033	+26%	55 372	-20%	53 907	-3%
GO	653 467	+23%	734 429	+12%	699 138	-5%	707 433	+1%	750 257	+6%	774 301	+3%
FO	227 577	+12%	181 042	-20%	170 455	-6%	198 831	+17%	206 476	+4%	192 954	-7%
NAPHTA	30 421	+224%	34 716	+14%	36 084	+4%	32 386	-10%	30 958	-4%	25 359	-18%
TOTAL	1 157 800	+20%	1 237 370	+7%	1 204 113	-3%	1 272 213	+6%	1 331 587	+5%	1 361 371	+2%
Exportations												
GAZ (T)	736	+143%	658	-11%	884	+34%	901	+2%	483	-46%	891	+85%
TOTAL	736	+143%	658	+3%	758	+15%	901	+2%	483	-46%	891	+85%
Importations												
GAZ (T)	17 401	+58%	16 113	-7%	19 895	+23%	17 462	-12%	17 217	-1%	17 561	+2%
JET/DPK	63 673	+3%	105 211	+88%	93 237	-11%	131 647	+41%	112 070	-15%	123 276	+10%
SC	163 777	+2%	171 597	+5%	146 125	-15%	189 147	+29%	212 415	+12%	237 904	+12%
GO	635 483	+16%	709 160	+10%	608 278	-14%	677 640	+11%	769 716	+14%	877 476	+14%
FO	208 791	+11%	172 155	-18%	177 187	+3%	170 835	-4%	204 632	+11%	215 856	+5%
NAPHTA	14 602	+4%	48 843	+235%	35 318	-28%	33 627	-5%	78 115	+132%	19 529	-75%
PDTS FINIS	1 103 725	+12%	1 223 079	+11%	1 080 040	-12%	1 220 357	+13%	1 394 164	+13%	1 491 602	+7%
STOCKS FINAUX												
	volumes	jours	volumes	jours	volumes	jours	volumes	jours	volumes	jours	volumes	jours
GAZ (T)	2 047	43 j	568	52 j	1 030	43 j	778	16 j	1 792	31 j	1 914	41 j
EA	37	33 j	184	55 j	143	33 j	79	87 j	107	-	140	162 j
JET	5 635	64 j	13 244	169 j	10 924	64 j	13 208	81 j	12 493	84 j	16 999	92 j
SC	20 508	36 j	19 871	23 j	21 586	36 j	19 201	31 j	20 805	47 j	16 274	24 j
PL	6 128	38 j	7 366	71 j	5 173	38 j	9 271	47 j	11 140	7 j	6 079	47 j
GO	77 491	36 j	64 589	32 j	96 266	36 j	77 664	36 j	99 499	-	68 148	32 j
FO	21 675	31 j	16 018	36 j	25 215	31 j	19 403	27 j	26 420	-	27 169	52 j
NAPHTA	6 700	-	5 518	-	19 912	-	21 380	41 j	24 923	-	20 131	5 j
PDTS FINIS	140 221	36 j	127 356	36 j	180 250	36 j	160 984	-	197 178	-	156 854	-

Mise à jour : 01/07/2026

9. Evolution des prix des carburants affichés à la pompe de 2016 à 2026

DATE			SC Ar/l		%Var SC	PL Ar/l		%Var PL	GO Ar/l		%Var GO
2016	Ven.	15-janv.	↓	3 550	-4.23%	↓	2 320	-2.52%	↓	3 090	-2.52%
	Jeu.	11-févr.	↓	3 460	-2.60%	↓	2 110	-9.05%	↓	2 810	-9.06%
	Mar.	1-mars	↓	3 340	-3.59%	↓	1 900	-9.95%	↓	2 540	-9.61%
	Ven.	1-avr.	↓	3 290	-1.52%	↑	1 980	+4.21%	↑	2 620	+3.15%
	Sam.	7-mai	↑	3 390	+2.95%	↑	2 050	+3.54%	↑	2 720	+3.82%
	Mar.	7-juin	↑	3 580	+5.31%	↑	2 160	+5.37%	↑	2 860	+5.15%
	Ven.	1-juil.	↑	3 730	+4.02%	↑	2 310	+6.94%	↑	3 010	+5.24%
	Jeu.	1-sept.	↓	3 630	-2.75%	↓	2 230	-3.46%	→	3 010	+0.00%
	Sam.	1-oct.	↓	3 480	-4.31%	↓	2 130	-4.48%	↓	2 910	-3.32%
	Mar.	1-nov.	↑	3 560	+2.25%	↑	2 210	+3.76%	↑	2 990	+2.75%
	Jeu.	1-déc.	↑	3 640	+2.20%	↑	2 290	+3.62%	↑	3 070	+2.68%
2017	Dim.	1-janv.	↑	3 720	+2.15%	↑	2 370	+3.49%	↑	3 150	+2.61%
	Mer.	1-févr.	↑	3 880	+4.12%	→	2 370	+0.00%	↑	3 270	+3.81%
	Sam.	4-févr.	↓	3 720	-4.30%	→	2 370	+0.00%	↓	3 150	-3.67%
	Mer.	1-mars	↑	3 800	+2.11%	→	2 370	+0.00%	↑	3 230	+2.54%
	Sam.	1-avr.	↑	3 840	+1.04%	→	2 370	+0.00%	↑	3 260	+0.93%
	Lun.	1-mai	↑	3 870	+0.78%	→	2 370	+0.00%	↑	3 300	+1.23%
	Sam.	1-juil.	↓	3 800	-1.84%	↓	2 300	-2.95%	↓	3 230	-2.12%
	Mar.	1-août	↓	3 700	-2.70%	↓	2 200	-4.35%	↓	3 130	-3.10%
	Ven.	1-sept.	↓	3 650	-1.37%	↓	2 180	-0.91%	↓	3 000	-4.15%
	Dim.	1-oct.	↑	3 670	+0.54%	↑	2 200	+0.92%	↑	3 020	+0.67%
	Mer.	1-nov.	↑	3 750	+2.13%	↑	2 280	+3.64%	↑	3 100	+2.65%
	Ven.	1-déc.	↑	3 840	+2.34%	↑	2 370	+3.95%	↑	3 190	+2.90%
2018	Jeu.	1-mars	↑	3 930	+2.29%	↑	2 400	+1.27%	↑	3 280	+2.82%
	Lun.	9-avr.	↑	4 000	+1.75%	↑	2 430	+1.25%	↑	3 350	+2.13%
	Ven.	15-juin	↑	4 050	+1.23%	↑	2 480	+2.06%	↑	3 400	+1.49%
	Mer.	1-août	↑	4 100	+1.22%	↑	2 530	+2.02%	↑	3 450	+1.47%
	Mer.	12-sept.	↑	4 150	+1.20%	↑	2 580	+1.98%	↑	3 500	+1.45%
	Mar.	4-déc.	↑	4 200	+1.19%	↑	2 630	+1.94%	↑	3 550	+1.43%
2019	Jeu.	20-juin	↓	4 100	-2.44%	↓	2 130	-19.01%	↓	3 400	-4.23%
2022	Lun.	11-juil.	↑	5 900	+30.51%	↑	2 430	+14.08%	↑	4 900	+44.12%
2025	Sam.	18-janv.	↓	5 700	-3.51%	→	2 430	+0.00%	↓	4 760	-2.86%
	Mer.	5-févr.	↓	5 500	-3.64%	↑	2 630	+8.23%	↑	4 890	+2.73%
	Mer.	5-mars	↓	5 320	-3.38%	↑	2 830	+7.60%	↑	4 970	+1.64%
	Sam.	5-avr.	→	5 320	+0.00%	↑	3 030	+7.07%	→	4 970	+0.00%
	Lun.	5-mai	↑	5 510	+3.45%	↑	3 230	+6.60%	↑	5 170	+4.02%
	Dim.	1-juin	↑	5 520	+0.18%	↑	3 430	+6.19%	↓	5 100	-1.35%
	Mar.	1-juil.	↓	5 320	-3.76%	↓	3 380	-1.46%	↓	4 900	-3.92%
	Jeu.	1-août	↓	5 120	-3.91%	↓	3 210	-5.03%	↓	4 700	-4.08%
	Lun.	1-sept.	↓	5 090	-0.59%	↑	3 380	+5.30%	↓	4 530	-3.62%
	Dim.	5-oct.	↓	5 060	-0.59%	↑	3 470	+2.66%	↑	4 700	+3.75%
	Sam.	1-nov.	→	5 060	+0.00%	↓	3 400	-2.02%	↓	4 550	-3.19%
	Mer.	5-déc.	↑	5 170	+2.13%	↑	3 490	+2.65%	↑	4 660	+2.42%
2026	Lun.	5-janv.	↓	4 970	-4.02%	↑	3 520	+0.86%	↑	4 670	+0.21%
	Jeu.	5-févr.	↑	5 100	+2.55%	↑	3 710	+5.40%	↑	4 860	+4.07%
	Jeu.	5-mars	↓	4 900	-4.08%	↓	3 510	-5.39%	↓	4 660	-4.12%
	Dim.	5-avr.	→	4 900	+0.00%	→	3 510	+0.00%	→	4 660	+0.00%
	Dim.	3-mai	↑	5 100	+3.92%	↑	3 710	+5.70%	↑	4 860	+4.29%

NB : Prix des produits pétroliers en vigueur jusqu'à ce jour.

10. Evolution des prix FOB du JET de 2020 à 2025 (USD/TM)

Mois	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Janvier	571.51	444.28	736.94	859.56	751.82	704.77
Février	478.90	500.06	819.55	800.53	765.24	693.28
Mars	284.62	509.26	1022.60	736.07	760.31	639.05
Avril	121.37	508.00	1029.23	718.78	764.99	606.56
Mai	187.82	550.40	1081.81	658.97	704.26	583.93
Juin	309.87	584.28	1247.94	675.61	721.33	631.52
Juillet	334.19	595.04	1020.41	747.89	735.84	654.68
Août	325.68	564.93	1000.59	881.36	690.17	631.99
Septembre	296.26	612.00	907.30	929.54	633.36	654.72
Octobre	315.08	715.51	942.16	855.51	663.38	660.75
Novembre	345.92	684.36	909.43	805.19	678.48	703.11
Décembre	406.55	638.81	810.68	762.53	665.69	629.72

11. Evolution des prix FOB du HFO de 2020 à 2025 (USD/TM)

Mois	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Janvier	301.61	318.97	469.06	349.04	411.62	457.89
Février	280.16	357.16	509.52	371.88	417.21	465.89
Mars	180.91	373.43	634.23	390.25	447.02	440.48
Avril	123.19	363.25	681.18	426.51	482.42	409.75
Mai	148.67	367.88	637.61	398.57	485.96	405.64
Juin	222.86	399.25	603.12	394.02	473.83	426.82
Juillet	239.60	408.75	478.45	448.75	480.82	395.99
Août	257.85	401.19	465.70	518.28	433.01	388.59
Septembre	241.79	455.13	389.43	514.15	407.13	382.27
Octobre	253.16	479.78	366.42	456.08	435.71	357.84
Novembre	268.94	437.97	379.11	428.68	432.31	327.79
Décembre	292.70	404.47	336.37	405.72	425.79	312.69

12. Evolution du prix de la bouteille de gaz de Vitogaz par province

Bouteilles	4KG			9 KG			12 KG			39 KG		
Date	21/02/25	29/05/25	04/05/26	21/02/25	29/05/25	04/05/26	21/02/25	29/05/25	04/05/26	21/02/25	29/05/25	04/05/26
Antsiranana	41 000	45 000	47 000	100 000	108 000	112 500	138 000	148 000	155 500		474 000	
Fianarantsoa	35 000	36 000	38 000	81 000	83 000	88 000	113 000	115 000	122 000	411 000	412 000	
Mahajanga	30 000	31 000	33 000	66 000	69 000	74 000	96 000	98 000	105 000	410 000	410 000	
Toamasina	35 000	36 000	36 000	81 000	83 000	83 000	113 000	116 000	116 000		410 000	
Antananarivo	30 000	31 000	33 000	66 000	69 000	74 000	96 000	98 000	105 000	410 000	410 000	435 000
Toliara		36 000	40 000	87 000	83 000	93 000	121 000	116 000	127 500	445 000	410 000	

Nb : Prix de la bouteille en Ariary

Mise à jour : 04/05/2026

*FOB : Free On Board - Il s'agit d'un Incoterm utilisé principalement dans le transport maritime. Il indique que le vendeur est responsable de la livraison des marchandises à bord du navire au port d'embarquement convenu, et qu'à partir de ce moment, les risques et coûts sont transférés à l'acheteur

13. Evolution du prix de la bouteille de gaz de Mocoh Gas - Antananarivo

Date	6 KG	9 KG	12,5 KG	39 KG
01/01/2024	49 000	72 000	99 000	384 500
10/10/2024	52 000	75 000	104 000	388 000
21/02/2025	55 000	79 000	109 000	410 000
08/07/2025	57 000	81 000	113 000	410 000

Nb : Prix de la bouteille en Ariary

Mise à jour : 24/09/25

14. Capital social et actionnariat des sociétés pétrolières à Madagascar

N°	Société	Capital Social (MGA)	Actionnaires
1	GALANA DISTRIBUTION PETROLIERE (GDP)	15 209 200 000.00	Etat Malagasy : 10.07% GDP : 89.93%
2	TOTALENERGIES	14 956 152 000.00	Etat Malagasy : 20.56% Total Outre-Mer (TOM) : 79.44%
3	VIVO ENERGY	3 600 000 000.00	Vivo Energy Madagascar Holdings LTD : 72% Etat Malagasy : 20% Société Financière de Belmonds Ltd : 8%
4	JOVENA MADAGASCAR	32 866 338 000.00	Etat Malagasy: 6.12% Jovena: 93.88%
5	GALANA RAFFINERIE TERMINAL ltd	6 000 000 000.00	Etat Malagasy: 10% GRT ltd : 90%
6	LOGISTIQUE PETROLIERE	19 889 380 000.00	Etat Malagasy : 31% Total Outre-Mer : 36% Vivo Energy Madagascar Holdings Ltd : 33%

Mise à jour : 05/06/25

15. Volumes transportés entre dépôts en m³

Année	Mode de transport	Jet	SP95	PL	GO	FO	Naphta	Total
2020	Route	22 000	92 255	18 687	279 621	163 908	-	576 471
	Fer	-	2 440	3 646	50 179	-	-	56 265
	Mer	627	44 594	6 356	169 718	17 232	-	238 527
	Pipeline	-	-	-	-	-	9 404	9 404
	Total annuel	22 627	139 289	28 689	499 518	181 140	9 404	880 666
2021	Route	20 239	183 912	20 176	370 824	188 226	-	783 377
	Fer	-	3 672	4 633	106 599	-	-	114 904
	Mer	-	49 036	12 562	199 500	9 584	-	270 680
	Pipeline	-	-	-	-	-	30 130	30 130
	Total annuel	20 239	236 619	37 370	676 923	197 809	30 130	1 199 090
2022	Route	39 907	103 228	16 139	290 821	148 340	-	598 434
	Fer	-	2 833	5 846	114 182	-	-	122 861
	Mer	5 010	49 126	14 729	229 564	7 492	-	305 922
	Pipeline	-	-	-	-	-	33 116	33 116
	Total annuel	44 917	155 187	36 714	634 567	155 833	33 116	1 060 334
2023	Route	44 169	101 642	19 153	246 032	129 913	-	540 910
	Fer	-	3 297	5 349	138 648	-	-	147 294
	Mer	6 244	55 562	17 956	214 096	16 482	-	310 339
	Pipeline	-	-	-	-	-	32 708	32 708
	Total annuel	50 413	160 501	42 458	598 775	146 395	32 708	1 031 250
2024	Route	45 962	109 376	27 411	238 983	152 853	-	574 586
	Fer	-	3 728	6 774	151 098	-	-	161 599
	Mer	10 533	56 859	21 178	192 299	14 593	-	295 461
	Pipeline	-	-	-	-	-	27 887	27 887
	Total annuel	56 496	169 963	55 362	582 380	167 446	27 887	1 059 534

Nb : Ces volumes correspondent uniquement aux transferts inter-dépôts. Les volumes livrés directement aux stations-service ne sont pas inclus, à l'exception du Fuel Oil (FO), qui peut occasionnellement faire l'objet de livraisons directes pour la JIRAMA.

Mise à jour : 05/06/25

16. Fiscalité sur les prix des carburants

a. Fiscalité

- **TPP (Ar/l)**

Date d'application	Obs.	GAZ	SP95	PL	GO	JET	FO
Depuis 09/01/06	LF2006	15	390	10	120	10	20
Depuis 01/01/18	LF2018	123	503	10	228	118	128

- **TVP**

Date d'application	GAZ	SP95	PL	GO	JET	FO
2006	18%	18%	0%	18%	18%	18%
2008	20%	20%	0%	20%	20%	20%
2021	5%	20%	0%	20%	20%	20%
PLFR 2022	5%	15%	0%	15%	20%	20%
LFI 2023	5%	20%	0%	20%	20%	20%
LFI 2024	5%	20%	0%	20%	20%	20%
LFI 2025	10%	20%	0%	20%	20%	20%

b. Parafiscalité

- **Redevance OMH**

Taux à partir janvier 2018 : 8,6 Ariary/Kg pour le gaz ; 8,6 Ariary/L pour les autres produits (SP95, PL, GO, FO, JET, Naphta, Avgas).

- **Redevance Environnement**

Taux depuis 2000 : 1 Ariary/L pour les produits (SP95, PL, GO), appliqués aux quantités base redevance OMH

- **Redevance pour l'Entretien Routier (RER) (Ar/l)**

Date d'application	SP95	PL	GO	Lubrifiants
2010-2018	288	-	129	1%
à partir de 2019	288	-	134	1%

Pour les lubrifiants :

- Importés : 1% sur la valeur CAF des produits, y compris la taxe d'importation.
- Fabriqués localement : 1% sur le prix de vente à la sortie d'usine y compris les droits de douanes.

- **Redevance de Développement du Secteur**

Taux fixés depuis octobre 2018 (redevance pour MEH) : SP95 = 10 Ar/L, GO = 10 Ar/L

c. Services

- **Droits de port (SPAT)** : 4,2 Ar/L depuis 2019
- **Frais d'inspection GasyNet** : 0,5 \$/TM depuis 2019
- **Frais de débarquement** : 13 Ar/L

Mise à jour : 20/05/25

17. Infrastructures pétrolières

a. Stations-Service

Province	Région	Galana	Jovena	TotalEnergies	Vivo	Total général
Antananarivo	Analamanga	24	33	26	27	110
	Bongolava	1	1	1	1	4
	Itasy	2	3	3	3	11
	Vakinankaratra	4	10	6	6	26
Sous - total		31	47	36	37	151
Antsiranana	Diana	5	7	5	5	22
	Sava	3	6	3	4	16
Sous - total		8	13	8	9	38
Fianarantsoa	Amoron'i Mania	1	3	1	1	6
	Atsimo Atsinanana		2	1	1	4
	Fitovinany	1	2	1	1	5
	Haute matsiatra	2	3	4	3	12
	Ihorombe	1	3	1	1	6
	Vatovavy		2	1		3
Sous - total		5	15	9	7	36
Mahajanga	Betsiboka		1	1	1	3
	Boeny	6	5	3	3	17
	Melaky		1			1
	Sofia	2	5	2	4	13
Sous - total		8	12	6	8	34
Toamasina	Alaotra Mangoro	3	7	3	4	17
	Ambatosoa		1	1	1	3
	Analanjirofo	1	1	1	2	5
	Atsinanana	5	9	6	5	25
Sous - total		9	18	11	12	50
Toliara	Androy		1			1
	Anosy	1	2	2	2	7
	Atsimo Andrefana	5	6	3	2	16
	Menabe	4	3	1	1	9
Sous - total		10	12	6	5	33
Cumul général		71	117	76	78	342

Mise à jour : 12/02/2026

b. Dépôts LPSA (capacité de stockage des réservoirs/bacs en m3)

Province	Région	Dépôt	SP95	PL	GO	FO	JET A1	Cumul 1	N.Op
Antananarivo	Analamanga	Alarobia	3 687	420	11 035	-	-	15 142	-
	Analamanga	Soanierana	670	-	6 150	-	-	6 820	-
	Vakinankaratra	Antsirabe	529	523	3 896	-	-	4 948	-
	Sous-Total		4 886	943	21 081	-	-	26 910	-
Antsiranana	Diana	Antsahampano	80	80	317	-	-	477	-
	Diana	Antsiranana	3 004	1 000	7 392	1 391	450	13 237	-
	Diana	Diégo Marine	-	-	-	-	-	-	22 750
	Diana	Nosy Be	2 200	684	2 370	-	2 825	8 079	-
	Sava	Antalaha	360	60	380	-	-	800	-
	Sava	Vohemar	1 200	100	3 560	-	-	4 860	-
	Sous-Total		6 844	1 924	14 019	1 391	3 275	27 453	22 750
Fianarantsoa	Haute Matsiatra	Fianarantsoa	543	373	2 830	-	-	3 746	-
	Vatovavy	Manakara	540	1 220	2 296	-	-	4 056	-
	Fitovinany	Mananjary	-	-	-	-	-	-	1 065
	Sous-Total		1 083	1 593	5 126	-	-	7 802	1 065
Mahajanga	Boeny	Mahajanga	3 290	2 351	22 128	-	700	28 469	-
	Melaky	Maintirano	120	60	700	-	-	880	-
	Sofia	Antsohihy	170	45	562	-	-	777	10
	Sous-Total		3 580	2 456	23 390	-	700	30 126	10
Toamasina	Alaotra Mangoro	Moramanga	40	15	380	-	-	435	30
	Alaotra Mangoro	Morarano Chrome	173	101	856	-	-	1 130	89
	Ambatsoa	Maroantsetra	120	36	120	-	-	276	-
	Analanjirifo	Sainte Marie	60	60	120	-	-	240	-
	Sous-Total		393	212	1 476	-	-	2 081	119
Toliara	Anosy	Ehoala	628	215	3 682	5 967	628	11 120	-
	Atsimo Andrefana	Morombe	-	-	-	-	-	-	838
	Atsimo Andrefana	Toliara	1 270	276	7 090	-	348	8 984	-
	Menabe	Morondava	180	60	2 460	-	-	2 700	-
	Sous-Total		2 078	551	13 232	5 967	976	22 804	838
Cumul			18 864	7 679	78 324	7 358	4 951	117 176	24 782

1: Capacité totale opérationnelle

Dépôts opérationnels : 20 sur 23

Dépôts non opérationnels : LPSA Diégo Marine, LPSA Morombe, LPSA Mananjary

Mise à jour : 29/06/26

c. Dépôts Aviation (capacité de stockage des réservoirs / bacs en m3)

Province	Région	Dépôt (TMA)	JET A1	N. Op	Observation
Antananarivo	Analamanga	Ivato	4 614	-	
Antsiranana	Diana	Antsiranana - Arrachard	150	-	
		Nosy Be - Fascène	190	-	
	Sava	Antalaha	52	30	
		Sambava	150	-	
Mahajanga	Boeny	Mahajanga - Amborovy	98	-	
	Sofia	Antsohihy	-	10	Stockage JET A1 en fût
Toamasina	Atsinanana	Toamasina - Ambalamanasy	105	-	
Fianarantsoa	Fitovinany	Mananjary	-	-	Stockage JET A1 en fût
	Haute Matsiatra	Fianarantsoa	-	-	Stockage JET A1 en fût
Toliara	Anosy	Tolagnaro	98	-	
	Atsimo Andrefana	Toliara	40	-	
	Menabe	Morondava	95	-	
Cumul			5 592	40	

d. Dépôts gaz (capacité de stockage des réservoirs/bacs en m3)

Province	Région	Dépôts	Opérateur	Capacité
Mahajanga	Boeny	Amborovy	Vitogaz	4 803
Antananarivo	Analamanga	Ambohidratrimo	Vitogaz	903
Toamasina	Atsinanana	GRT	Vitogaz	3 630
Cumul				9 066

e. Dépôt Galana Raffinerie Terminal (capacité de stockage des réservoirs/bacs en m3)

Dépôts	Région	SP 95	PL	GO	FO	JET A1	NAPHTA	N.Op	TOTAL ¹	SLOP
GRT Toamasina	Atsinanana	30 440	6 510	151 500	30 599	10 170	25 000	-	254 219	4 980

1 : hors Slop

f. Capacité globale dans tout Madagascar (m³)

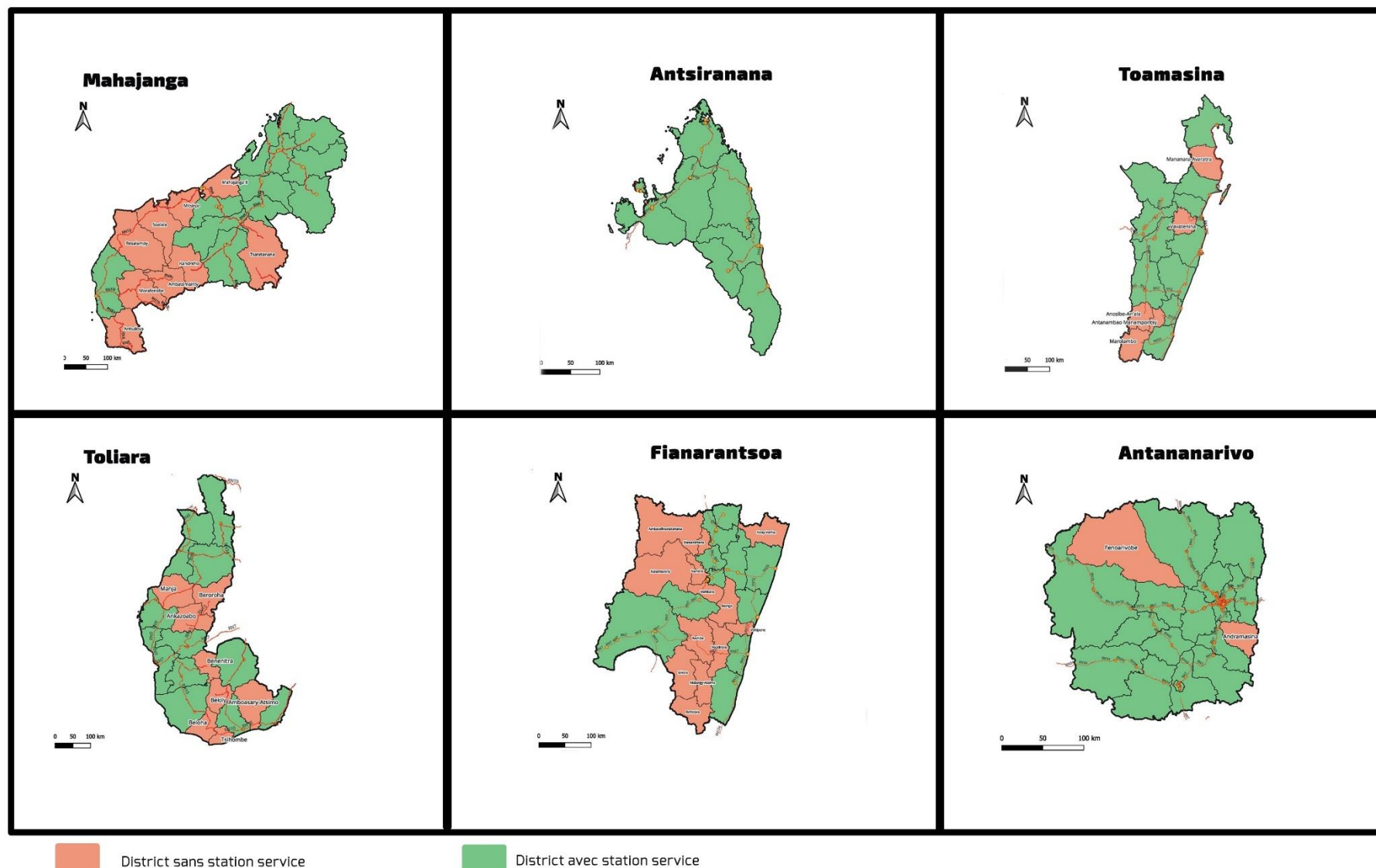
Dépôts	SP95	PL	GO	FO	JET A1	Gaz	Naphta	Cumul
LPSA	18 864	7 679	78 324	7 358	4 951			117 176
GRT	30 440	6 510	151 500	30 599	10 170		25 000	254 219
GAZ						9 066		9 066
AVIATION					5 592			5 592
Stockage global	49 304	14 189	229 824	37 957	20 713	9 066	25 000	386 053

Mise à jour : 29/06/26

18. Districts sans stations-service : 38

Province	Région	Code district	District	Nombre de commune par district
Antananarivo	Analamanga	115	Andramasina	11
	Bongolava	119	Fenoarivobe	8
Fianarantsoa	Amoron'i Mania	202	Ambatofinandrahana	9
		223	Manandriana	10
	Atsimo Atsinanana	222	Befotaka	7
		215	Midongy Atsimo	6
		217	Vondrozo	16
		219	Ikalamavony	8
		225	Isandra	11
		224	Vohibato	14
	Ihorombe	221	Iakora	3
		218	Ivohibe	4
	Fitovinany	212	Vohipeno	17
		211	Ikongo	13
		207	Nosy Varika	12
Mahajanga	Betsiboka	416	Kandreho	6
		408	Tsaratanana	10
	Boeny	415	Mahajanga II	9
		407	Mitsinjo	7
		403	Soalala	3
	Melaky	417	Ambatomainty	4
		420	Antsalova	5
		402	Besalampy	6
		422	Morafenobe	3
Toamasina	Alaotra Mangoro	317	Anosibe An'ala	9
	Ambatosoa	304	Mananara Avaratra	11
	Analanjirifo	315	Vavatenina	10
	Atsinanana	311	Antanambao Manampotsy	5
		309	Marolambo	12
Toliary	Androy	522	Antanimora Atsimo	- 8
		518	Bekily	21
		513	Beloha	8
		514	Tsihombe	9
	Anosy	519	Amboasary Atsimo	14
	Atsimo Andrefana	505	Ankazoabo	4
		521	Benenitra	3
		503	Beroroha	9
	Menabe	502	Manja	6
Cumul			38	331

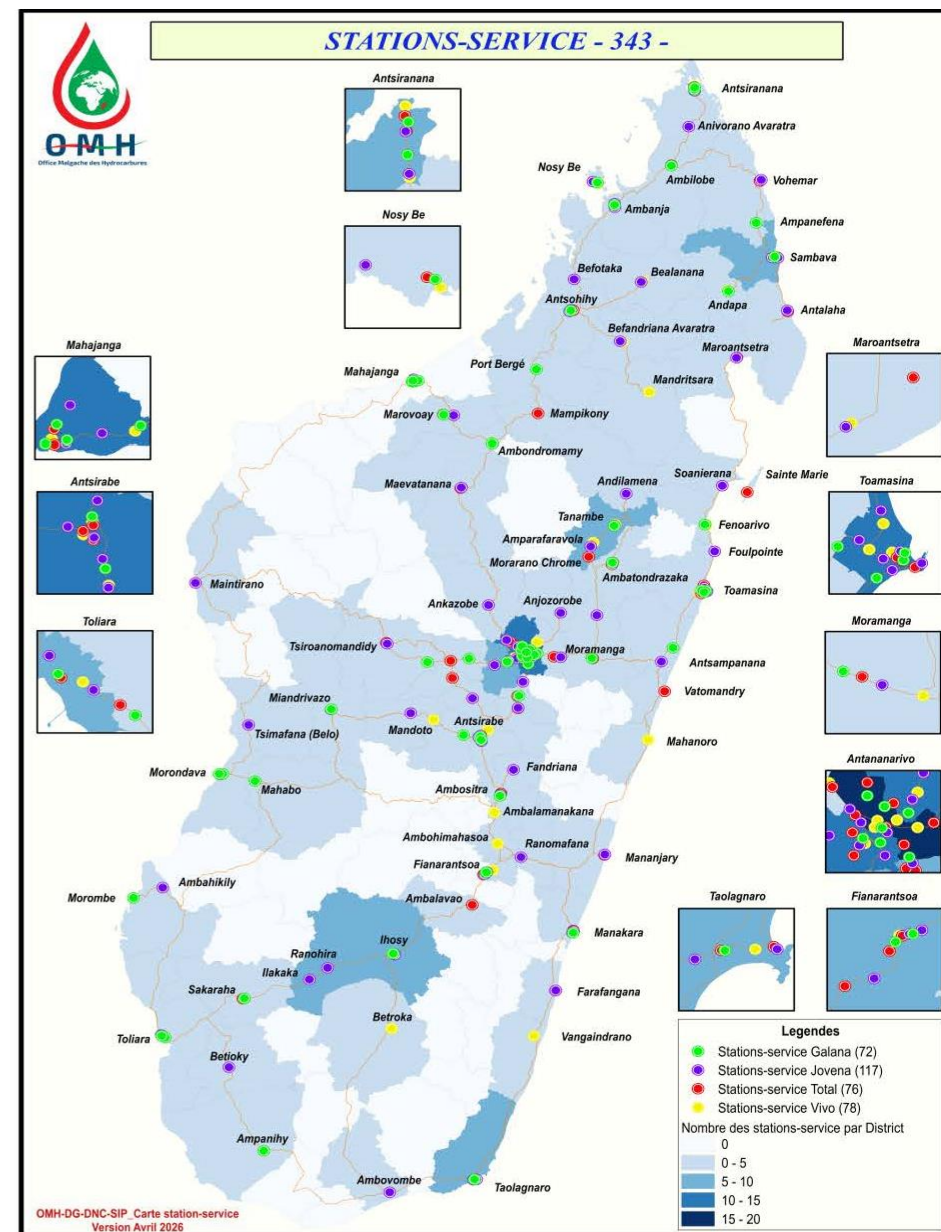
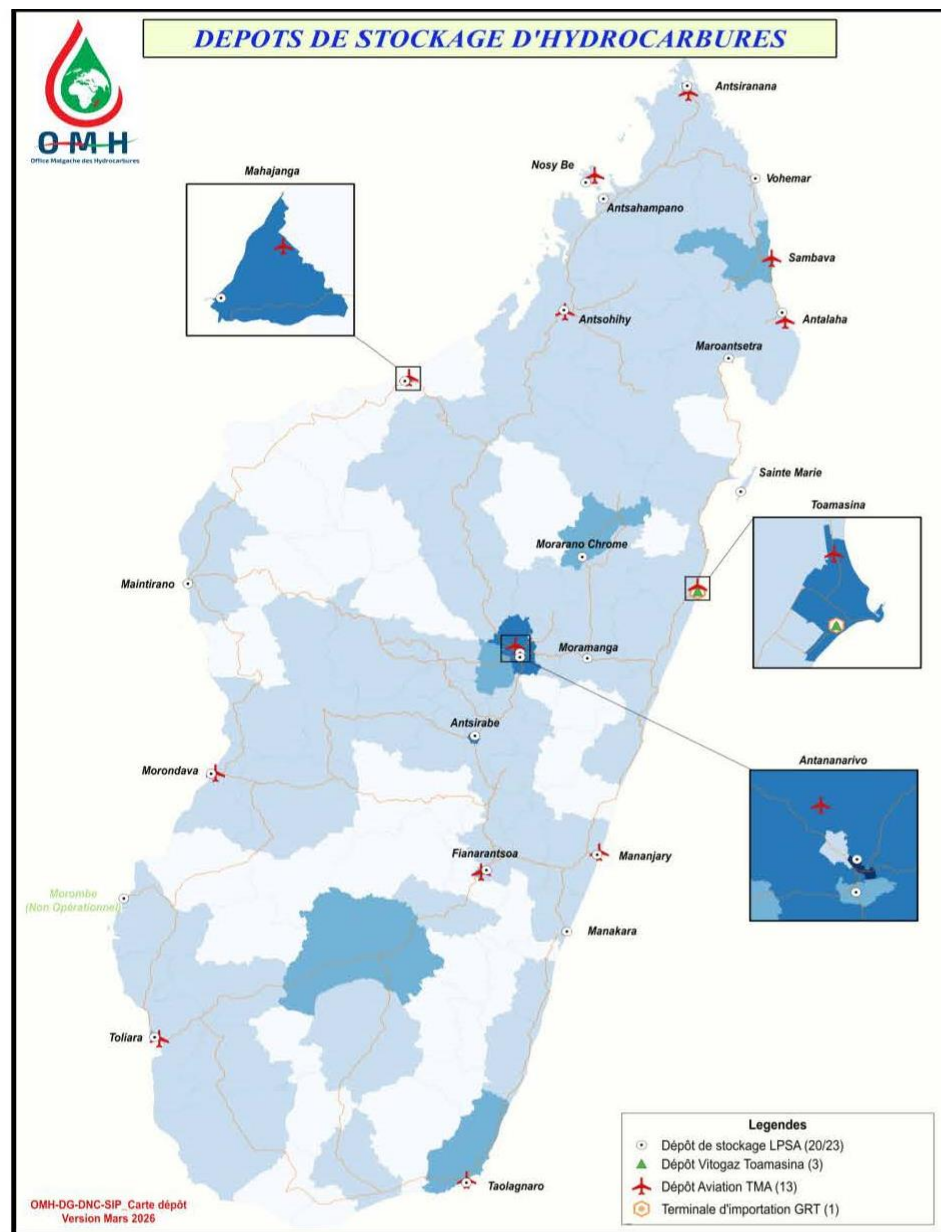
19. Carte pétrolière : district sans station service



Maj : Juillet 2026

OMH-DG-DRC-RCEH

20. Carte pétrolière : dépôts et stations-service



21. Investissements des opérateurs pétroliers

	2000-2004	2005-2009	2010-2014	2015-2019	2020-2025(*)	Cumul
En million Ar						
Distributeurs	87 796	131 494	208 051	391 644	285 665	1 104 650
Logisticiens	41 295	80 330	123 128	137 254	149 848	531 855
Gaziers	21 917	3 081	13 396	21 999	93 986	154 379
Secteur	151 008	214 906	344 574	550 898	149 848	1 411 234
En K. USD						
Distributeurs	61 106	68 049	93 957	120 332	39 124	382 568
Logisticiens	28 326	40 759	58 046	42 776	15 231	185 138
Gaziers	16 363	1 617	6 093	6 768	9 912	40 753
Secteur	105 795	110 425	158 096	169 876	64 267	608 459

(*) Prévision

Mise à jour : 18/04/25

22. Spécifications des produits pétroliers

Arrêté n° 21327/2026 du 19 juin 2026

Spécifications du Gas-Oil

CARACTERISTIQUES	METHODES (1)	MINI	MAXI
Couleur	ASTM D 1500		2
Densité à 15°C (kg/l)	ASTM D 1298 / ASTM D 4052	0,82	0,87
Corrosion lame de cuivre (2h à 100°C)	ASTM D 130 / ISO 2160 - IP 154		1
Distillation à 250°C (V/V)	ASTM D 86 / ISO 3405		65
Distillation à 350°C (V/V)	ASTM D 86 / ISO 3405	85	
Distillation à 95% (V/V) récupéré (°C)	ASTM D 86 / ISO 3405		360
Indice de cétane calculé	ASTM D 976 / ASTM D 4737 / ISO 4264	51	
Indice de cétane mesuré	ASTM D 613	53	
Point d'éclair en vase clos (°C)	ASTM D 93 / ISO 2719	60	
Point de trouble (°C)	ASTM D 2500		5
Limite de filtrabilité (°C)	IP 309		0
Conradson sur résidu % (m/m)	ASTM D 189 / ASTM D 4530 / IP 398 / ISO 10370		0,15
Teneur en Cendres % (m/m)	ASTM D 482 / ISO 6245		0,01
Teneur en Soufre (ppm)	ASTM D 5453 / ASTM D 4294		50
Teneur EMAG (ppm)	ASTM D 7371	Indétectable	
Teneur en Eau % (V/V)	ASTM D 95		0,05
Teneur en Sédiments % (m/m)	ASTM D 473 / ISO 3735 / IP 53		0,01
Teneur en HAP % (m/m)	ASTM D 2425 / EN 12916 / IP 391		11
Acidité forte (mg KOH/g)	ASTM D 974	Nulle	
Acidité totale (mg KOH/g)	ASTM D 974		0,05
Viscosité à 104°F (cSt)	ASTM D 445 / ISO 3104	2	4,5
Stabilité à l'oxydation (mg/100ml)	ASTM D 2274		2
Contamination totale (mg/kg)	EN 12662 / IP 440		24
Conductivité (*) à 20°C (pS/m)	ASTM D 2624 / ISO 6297	100	
Pouvoir lubrifiant WS 1.4 à 60°C, HFRR @ 60°C (µm)	ASTM D 6079 / EN ISO 12156-1		460

(*) Valeur à la réception d'importation. (1) ou toute autre norme utilisée par l'industrie pétrolière internationale reconnue équivalente.

Différentes couleurs du Gas-Oil suivant leur destination :

DESTINATION	COULEUR
Réseau (Station-Service)	Jaune claire
Soute	Bleu
JIRAMA	Violet

Arrêté n° 21326/2026 du 19 juin 2026

Spécifications du SP95

CARACTERISTIQUES	METHODES (1)	MINI	MAXI
Odeur		Commerciale	
Couleur	Visuelle	Verte (2)	
Densité à 15°C (kg/l)	ASTM D 1298 / ASTM D 4052	0,725	0,775
Caractéristiques de volatilité			
Distillation :			
• 10% (V/V) évaporé à (°C)	ASTM D 86 / ISO 3405		65
• 50% (V/V) évaporé à (°C)	ASTM D 86 / ISO 3405	77	115
• 90% (V/V) évaporé à (°C)	ASTM D 86 / ISO 3405		185
• Point final (°C)	ASTM D 86 / ISO 3405		215
Résidu % Vol	ASTM D 86 / ISO 3405		2
Pression de vapeur "Reid" (kPa) (37,8°C)	ASTM D 323 / ASTM D 5191 / EN 13016-1	45	65
Gommes actuelles (mg/100ml)	ASTM D 381		5
Indice d'octane "Recherche"	ASTM D 2699	95	
Corrosion lame de cuivre (3h à 50°C)	ASTM D 130 / ISO 2160 / IP 154		1
Composés sulfurés : "Doctor Test"	ASTM D 4952	Négatif	
Teneur en Manganèse (mg/l)	ASTM D 3831 / NF EN 16135 / NF EN 16136		2
Teneur en aromatique % (V/V)	ASTM D 1319		42,0
Teneur en oléfines % (V/V)	ASTM D 1319		18,0
Teneur en benzène % (V/V)	NF EN 12177 / NF EN ISO 22854 / NF EN 238		1
Teneur en plomb (gPb/l)	NF EN 237 / ASTM D 5059		0,005
Teneur en soufre (ppm)	ASTM D 5453		10
Teneur en composés oxygénés			
• Méthanol : (avec agents stabilisants) % (V/V)	NF EN 1601 / NF EN ISO 22854		0,3
• Éthanol : (avec agents stabilisants) % (V/V)	NF EN 1601 / NF EN ISO 22854		0,3
• Alcool iso-propylique % (V/V)	NF EN 1601 / NF EN ISO 22854		0,3
• Alcool iso-butylique % (V/V)	NF EN 1601 / NF EN ISO 22854		0,3
• Alcool ter-butylique % (V/V)	NF EN 1601 / NF EN ISO 22854		0,3
• Ethers (≥5 atomes de C ou plus par molécule) % (V/V)	NF EN 1601 / NF EN ISO 22854		15
Teneur en phosphore	Aucun composé à base de phosphore ne doit être incorporé		
Additifs	Le super carburant sans plomb 95 ne peut être additionné de quelle quantité que ce soit de produits destinés à améliorer la qualité qu'avec l'agrément du Ministère en charge des hydrocarbures		

(1) ou toute autre norme utilisée par l'industrie pétrolière internationale reconnue équivalente.

(2) Couleur neutre à l'importation

Arrêté n° 6149/2013 du 20 mars 2013
Spécifications du Pétrole Lampant

SPECIFICATIONS

CARACTERISTIQUES	METHODES	MINI	MAXI
Couleur	Rouge		
Odeur	Commerciale		
Corrosion lame de cuivre (3h à 50°C)	ASTM D 130		1a
Densité à 15°C (Kg/l)	ASTM D 1298		0,820

Distillation : volume de distillat y compris les pertes

%C à 210°C	ASTM D 86		90
%C à 250°C	ASTM D 86	65	
%C à 285 °C	ASTM D 86	80	
Point final de distillation °C	ASTM D 86		300
Point d'éclair (2)			
TAG en vase ouvert : en °C	ASTM D 1310	43,0	
Abel Pensky: en °C	NF EN ISO 13736	38,0	
Point de fumée : en mm	ASTM D 1322	19,0	
Teneur en soufre totale : % poids	ASTM 2785		0,2

Arrêté n° 24537/2004 du 21 décembre 2004
Spécifications du Butane Commercial

VALEUR

CARACTERISTIQUES	METHODES	MINI	MAXI
Pression de vapeur relative à 50°C [bar]	ASTM D 1267		7,5
Corrosion lame de cuivre (1h à 37,8°C)	ASTM D 1838		1b
Eau	Absence d'eau par décantation		
Odeur	Commercial		

Spécifications du Fuel-Oil 180

CARACTERISTIQUES	METHODES	MINI	MAXI
Viscosité à 122°F (cst)	ASTM D 445		180
Densité à 15°C (Kg/l)	ASTM D 1298 / ASTM D 4052		0,991
Point d'éclair PMMC (°C)	ASTM D 93	60	
Acidité totale (mg KOH/g)	ASTM D 664		3
Acidité forte (mg KOH/g)	ASTM D 974	Nil	
Soufre total % (m/m)	ISO 8754 / ASTM D 4294		2
Indice d'aromaticité du carbone calculé (CCAI)	ISO 8217		850
Point d'écoulement (°C)	ASTM D 97		9
Sédiment TSP % (m/m)	ISO 10307-2-A		0,1
Sédiments % pds	ASTM D 473		0,1
Cendres % (m/m)	ASTM D 482		0,05
Conradson sur résidu % (m/m)	ASTM D 189 / ISO 10370		15
Eau % (V/V)	ASTM D 95		0,5
Aluminium & Silicon (mg/kg)	ASTM D 5184 / IP 377 / IP 501/05-2019		30
Sodium (mg/kg)	IP 288 / IP 501/05-2019		20
Vanadium (mg/kg)	ASTM D 5863 / IP 288 / IP 501/05-2019		100
Zinc (mg/kg)	IP 501/05-2019		15
Phosphores (mg/kg)	IP 501/05-2019		15
Calcium (mg/kg)	IP 501/05-2019		30
Asphaltène % (m/m)	IP 143		10
Valeur calorifique supérieure (kcal/kg)	ASTM D 240	9700	

Spécifications du Fuel-Oil 380**VALEURS**

CARACTERISTIQUES	NORMES ⁽¹⁾	MINI	MAXI
Viscosité à 122°F (cST)	ASTM D 445		380
Densité à 15°C (Kg/l)	ASTM D 1298		0,995
Point d'éclair PMMC (°C)	ASTM D 93	66	
Soufre total % (m/m)	ASTM 1552 ou ASTM D 4294		2,5
Sédiments % pds	ASTM D 473		0,12
Cendres % (m/m)	ASTM D 482		0,1
Point d'écoulement (°C)	ASTM D 97		+28
Conradson sur résidu % (m/m)	ASTM D 189		15
Eau % (V/V)	ASTM D 95		0,5
Vanadium [mg/kg]	IP 288		350
Sodium [mg/kg]	IP 288		20
Aluminium + Silicon [mg/kg]	IP 377		30
Asphaltène (m/m)	IP 143		10
Valeur calorifique [kcal/kg]	ASTM D 240	9700	

⁽¹⁾ ou toute norme utilisée par l'industrie pétrolière internationale reconnue équivalente.

Arrêté n° 19742/2019 du 11 septembre 2019
Spécifications du Fuel-Oil 380 marine

VALEURS

CARACTERISTIQUES	NORMES ⁽¹⁾	MINI	MAXI
Viscosité à 122°F (cST)	ASTM D 445		380
Densité à 15°C (Kg/l)	ASTM D 1298		0,995
Point d'éclair PMMC (°C)	ASTM D 93	66	
Soufre total % (m/m)	ASTM 1552 ou ASTM D 4294		0,5
Sédiments % pds	ASTM D 473		0,12
Cendres % (m/m)	ASTM D 482		0,1
Point d'écoulement (°C)	ASTM D 97		+28
Conradson sur résidu % (m/m)	ASTM D 189		15
Eau % (V/V)	ASTM D 95		0,5
Vanadium [mg/kg]	IP 288		350
Sodium [mg/kg]	IP 288		20
Aluminium + Silicium [mg/kg]	IP 377		30
Asphaltène (m/m)	IP 143		10
Valeur calorifique [kcal/kg]	ASTM D 240	9700	

⁽¹⁾ ou toute norme utilisée par l'industrie pétrolière internationale reconnue équivalente.

Densité à 15°C (Kg/L) des produits pétroliers

PRODUITS	MINI (KG/L)	MAXI (KG/L)
SP95	0,725	0,775
PL		0,820
GO	0,820	0,870
FO 180		0,991
FO 380		0,995
FO 380 marine		0,995

Additifs des produits GO et SP95

Conformément à l'article 36 du décret n° 2004-669 du 29 juin 2004, modifié en dernier lieu par le décret n° 2022-297 du 09 mars 2022, aucun produit ne peut être additionné d'additifs destinés à améliorer la qualité et aucune mention publicitaire ne pourra être faite sur les propriétés des additifs, à l'exception de celles qui auront été justifiées par une étude technique soumise à l'OMH et approuvée par l'Administration.

23. Lubrifiants

a. Dispositions générales

Toute activité d'importation de lubrifiants, à l'exception des importations occasionnelles inférieures ou égales à cinquante (50) kilogrammes destinés à la consommation personnelle de l'importateur, est soumise à une Licence d'Exploitation des Hydrocarbures octroyée par arrêté du Ministre chargé des Hydrocarbures.

Le régime juridique, les conditions de demande ainsi que les modalités d'octroi et de validité de la licence sont définis dans le chapitre premier du titre III du décret n° 99-279 du 21 avril 1999, portant application de la loi n° 99-010 du 17 avril 1999.

b. Performances minimales des huiles pour moteur à essence et des huiles pour moteur diesel

Selon l'article 6.2 de l'arrêté n° 5003/2004 du 08 mars 2004, les huiles moteurs importées doivent avoir les niveaux de performance minimum respectifs suivants :

- pour les moteurs à essence : supérieur ou égal à API SF ou équivalent.
- pour les moteurs diesel : supérieur ou égal à API CD ou équivalent.

Pour les équivalences ou en cas de litige sur le niveau de performance, il est exigé la fourniture d'un certificat d'homologation API ou du constructeur.

c. Produits prohibés

En se référant à l'article 6 de l'arrêté n° 5003/2004 du 08 mars 2004, Il existe deux sortes de produits prohibés :

- Les lubrifiants issus des huiles de bases recyclées ou régénérées.
- Les huiles moteurs ayant une performance inférieure à API SF pour les moteurs à essence et une performance inférieure à API CD pour les moteurs diesel.

d. Quelques notions sur la qualité des huiles moteurs

- **Norme SAE (Society of Automotive Engineers)**

Le besoin d'un système de classification simple pour les huiles moteurs au niveau international a fait naître la SAE.

Ce système définit uniquement des catégories de viscosité.

- **Norme API (American Petroleum Institute)**

Elle indique le niveau de performance de l'huile.

Sa représentation est formée par deux lettres.

Exemple : API SF / API SN / API CD / API CE

La première lettre désigne le type de moteur (Ex : S = essence et C = diesel) tandis que la seconde lettre désigne le niveau de performance.

e. Contrôle sur la qualité de lubrifiants

Les lubrifiants importés à Madagascar sont soumis aux contrôles et vérifications que l'OMH peut initier à son encounter, avant, pendant et après l'importation du ou des produit(s) suivant l'article 8 de l'arrêté n° 5003/2004 du 08 mars 2004

Les huiles "moteurs" et les huiles "transmission" pour automobile sont soumises à un contrôle de qualité avant leur dédouanement. Elles ne peuvent être dédouanées que si elles sont couvertes par un certificat de conformité émis par l'OMH ou un organisme mandaté par lui.

L'OMH se réserve toutefois le droit d'étendre le contrôle sur d'autres types de produits.

En conséquence, l'importateur doit informer, à temps, l'OMH (ou ledit organisme) de la date exacte de l'arrivée (ou de l'embarquement) des produits au port ou aéroport de débarquement (ou d'embarquement) afin qu'il puisse s'organiser pour les formalités nécessaires à l'établissement dudit certificat.

Le certificat est délivré dans les 48 heures ouvrables qui suivent la prise d'échantillons.

Tout le lot de produit analysé et reconnu non conforme aux normes de qualité prévues par la présente annexe doit être refoulé aux frontières dont les charges et dépenses y afférents sont à la charge de l'importateur.

MOTEURS A ESSENCE :

NORMES	UTILISATIONS	NOTES
SF	Moteurs à essence De 1980 à 1988	Protection anti-usure et oxydation plus intense que pour SE.
SG	Moteurs à essence Depuis 1993	Protection contre la formation de dépôts, anti-usure et anti-oxydation plus intense que SF.
SH	Moteurs à essence Depuis 1996	Couvre les performances requises pour SG, mais testé selon le protocole CMA.
SJ	Moteurs à essence Depuis 2001	Exigences qualitatives plus sévères que SH. Ex : Vis-à-vis de la teneur en phosphore
SL	Moteurs à essence Depuis Juillet 2001	Moins de dépôts à haute température, consommation d'huile diminuée.
SM	Moteur à essence Depuis 2004 à 2011	Meilleure stabilité contre l'oxydation = convient aux intervalles prolongés.
SN	Moteur à essence Depuis 2001 et plus	Conforme aux exigences des constructeurs automobiles de 2011 et plus.

MOTEURS DIESEL :

NORMES	UTILISATIONS	NOTES
CD	Moteurs diesel Atmosphériques et suralimentés Moyennement sollicités	Répond aux exigences CATERPILLAR Série 3 Antioxydants et détergents.
CDII	Moteurs diesel 2-temps Fortement sollicités	API CD mais avec un essai spécifique pour les 2-temps diesel.
CE	Moteurs diesel Fortement suralimentés Fortement sollicités A partir de 1983	Introduite en 1987 Répond aux exigences MACK EOK/2 CUMMINS NTC 400 Antioxydants, détergents, dispersants et anti-usure.
CF	Moteurs diesel Introduit en 1994	Injection indirecte et autres moteurs y compris ceux qui fonctionnent avec du carburant contenant + de 0.5% de soufre. Peut remplacer les huiles CD.
CF-2	Moteurs diesel Introduit en 1994 Pour moteurs diesel 2-temps très sollicités.	Peut remplacer les huiles CD II.
CF-4	Moteurs diesel Introduit en 1990 Pour moteurs rapides, suralimentés ou non.	Peut remplacer les huiles CD et CE.

CG-4	Moteurs diesel Introduit en 1995 Moteurs rapides très sollicités, qui fonctionnent avec du diesel avec moins de 0.5% de soufre.	Convient pour les normes d'émission de 1994. Remplace les huiles CD, CE, et CF-4.
CH-4	Moteurs diesel Introduit en 1998 Moteurs rapides très sollicités, qui répondent aux normes d'émission de 1998, et qui fonctionnent avec du diesel avec moins de 0.5% de soufre.	Remplace les huiles CD, CE, et CF-4, CG-4
CI-4	Introduit en 2002 Moteur à grande vitesse qui fonctionne avec du GO à soufre ≤ 500 ppm Stable à basse et à haute température Efficace sur la durabilité d'EGR.	Convient pour les normes d'émission de 2004 Remplace CH-4 ; CG-4 ; CF-4
CI-4 PLUS	Introduit en 2004 Niveau de protection plus élevé contre l'augmentation de la viscosité due à la sue et la perte de viscosité due au cisaillement.	Utilisé conjointement avec l'API CI-4
CJ-4	Introduit en 2006 Moteur à grande vitesse 4 temps qui fonctionne avec GO à soufre ≤ 500 ppm Efficace sur la durabilité du FAP.	Dépasse les critères de performance de CF-4 ; CG-4 ; CH-4 ; CI-4
CK-4	Moteurs à grande vitesse alimentés par GO à soufre ≤ 500 ppm, conçus pour satisfaire aux normes d'émissions des modèles 2017. Protection accrue sur la protection du FAP, changement de viscosité due aux cisaillements et à la sue. Si soufre dans GO > 15 ppm → peut avoir une incidence sur : - l'intervalle de vidange - la durabilité de post-traitement des gaz d'échappement.	Dépassent les critères de performance de CF-4, CG-4, CH-4, CI-4, CJ-4

a. Administrations

Ministère de l'Energie et des Hydrocarbures (MEH)

Bâtiment LACROIX 1^{er} étage
Rue Farafaty – Ampandrianomby
BP 896 Antananarivo 101
Mobile : 034 49 662 43 / 032 29 511 40
E-mail : meh.spministre@gmail.com
Site Web : www.meh.mg
Fb : Ministère de l'Energie et des Hydrocarbures

Office Malgache des Hydrocarbures (OMH)

Immeuble ex-SOLIMA
26, Rue Ranarivelo Behoririka
BP 7598 Antananarivo 101
Tél : 020 22 227 97/98
Mobile : 032 05 005 26 / 034 05 227 97
E-mail : omh@omh.mg
Site Web : www.omh.mg
Fb : Office Malgache des Hydrocarbures

Délégations Régionales OMH

- **Antsiranana**

6, Rue Lafayette
Antsiranana 201
Mobile : 032 05 00 599
E-mail : drdomh@moov.mg

- **Mahajanga**

Immeuble Ny Havana
1^{er} étage, Bureau n° 01
Rue Henri Palu Majunga Be
Mahajanga 401
Tél : 020 76 216 61
Mobile : 032 05 463 14
E-mail : drmomh@moov.mg

- **Toliara**

Ankilimarovahatse
En face Station Total Marovatsy
Toliara 601
Tel : 020 76 216 63
Mobile : 032 04 768 75
E-mail : druomh@moov.mg

- **Fianarantsoa**

Lot 175B/3603 Antarandolo
Fianarantsoa 301
Tél : 020 76 216 62
Mobile : 032 07 463 75
E-mail : drfomh@moov.mg

- **Toamasina**

Lot 30, Boulevard de l'Ivondro
Anjoma Toamasina 501
Tél : 020 76 216 60
Mobile : 032 05 464 54
E-mail : draomh@moov.mg

b. Organismes et Services

Office National pour l'Environnement (ONE)

Immeuble IFANOMEZANTSOA II Analakely, Escalier Ranavalona I
BP 822 Antananarivo 101
Mobile : 034 45 381 08 / 032 43 075 97
E-mail : pnae.one@gmail.com
Site Web : www.pnae.mg

Organe de Lutte contre l'Événement de Pollution marine par les hydrocarbures (OLEP)

Près Easta Ambatobe
Antananarivo 101
Mobile : 034 17 358 12
E-mail : cnaolepmadagascar@gmail.com

Economic Development Board of Madagascar (EDBM)

Immeuble EDBM, Avenue Général Gabriel RAMANANTSOA Antaninarenina
Antananarivo 101
Tél : 22 670 40 / 22 681 21
E-mail : edbm@edbm.mg
Site Web : www.edbm.mg

Société du Port à gestion Autonome de Toamasina (SPAT)

Enceinte portuaire
BP 492 Toamasina 501
Tél : 020 53 321 55
E-mail : spat@port-toamasina.com
Sit web : www.port-toamasina.com

Agence Portuaire Maritime et Fluviale (APMF)

Immeuble APMF
Route des Hydrocarbures Alarobia
BP 581 Antananarivo 101
Mobile : 032 11 257 00 / 032 11 257 91
E-mail : apmf@apmf.mg
Site web : www.apmf.mg

Agence de Développement de l'Électrification Rurale (ADER)

Ministère de l'Energie et des Hydrocarbures
Bâtiment Trano vao 2^{ème} étage
Anpandrianomby Antananarivo 101
Mobile : 033 23 537 94
E-mail : std.ader@outlook.com
Site Web : www.ader.mg

Office de Régulation de l'Electricité (ORE)

Face VB - 72 NA rue Tsimanindry
Ambatoroka Antananarivo 101
Tel : 020 22 641 91
Mobile : 034 62 616 45
E-mail : ore@ore.mg
Site web : www.ore.mg

c. Opérateurs pétroliers

Galana Raffinerie Terminal (GRT)

Route des Hydrocarbures - Manangareza
BP 433 Toamasina 501
Mobile : 034 42 318 50 / 032 08 318 50
E-mail : grt@galana.mg
Site Web : www.galana.mg

Galana Distribution Pétrolière

Immeuble Pradon Trade Center 8^{ème} étage
Lot IVG 203 Rue Rainizanabololona
Antanimena
BP 60118 Antananarivo 101
Tél : 020 22 468 03/04
Mobile : 033 50 518 18 / 034 42 118 18
E-mail : info@galana.mg
Site Web : www.galana.mg

Jovena Madagascar

Kube A – Zone Galaxy Andraharo
BP 12087 Antananarivo 101
Tél : 020 23 694 70
Fax : 020 23 694 53
Mobile : 034 07 202 20
E-mail : bureau@jovena.mg
Site Web : www.jovena.mg

Jirama

149, Rue Rainandriamampandry
BP 200 Antananarivo 101
Tél : 034 83 710 35
E-mail : jirama@jirama.mg
Site Web : www.jirama.mg

Malagasy Oil Company (MOCO)

Zone Portuaire
BP 29 Toamasina 501
Mobile : 034 49 005 06 / 034 26 109 58
E-mail : fabricia.rasamimanana@mocomada.com
miora.rataharioa@mocomada.com
Site Web : www.mocomada.com

Logistique Pétrolière S.A (LPSA)

Immeuble FITARATRA - 5^{ème} étage
Rue Ravoninahitriniarivo - Ankorondrano
Antananarivo 101
Mobile : 033 44 440 00
E-mail : contact@logpetro.com
Site Web : www.logpetro.com

Société Malgache des Pétroles Vivo Energy (SMPVE)

Bâtiment B4 - Golden Business Center
Lot II i l A bis, Morarano Alarobia
BP 12029 Antananarivo 101
Tél : 020 22 427 08
Fax : 22 418 74
E-mail : vivoenergymadagascar@vivoenergy.com
Site Web : www.vivoenergy.com

TotalEnergies Marketing Madagasikara

Immeuble FITARATRA
Rue Ravoninahitriniarivo - Ankorondrano
BP 12156 Antananarivo 101
Tél : 020 22 390 40
Fax : 020 22 375 45
E-mail :
totalenergiesmarketing.madagasikara@totalenergies.mg
Site Web : www.totalenergies.mg

Vitogaz Madagascar

122, Rue Rainandriamampandry - Faravohitra
BP 3984 Antananarivo 101
Tél : 020 22 364 00
Mobile : 032 07 328 00 / 032 07 298 96
E-mail : vitogazmada@vitogaz.mg
Site Web : www.vitogaz.mg

Mocoh Gas Madagascar (HANDIGAS)

Lot A II 2 A Mandrosoa Ilafy
Antananarivo 103
Mobile : 032 07 462 99 / 032 07 462 98
E-mail : mocoh.finances@blueline.mg
mocoh.commercial@blueline.mg

d. Groupements professionnels

Groupelement Pétrolier de Madagascar (GPM)

Lot VH 4 Ambatovinaky
Antananarivo 101
Mobile : 032 07 929 99
E-mail : gpmad@moov.mg

Groupelement Professionnel des Gérants Libres de Station-Service (GPGLSS)

Siège : Station ANONY Ankadimbahoaka
Antananarivo 101
Mobile : 033 11 869 26 / 034 11 869 26
E-mail : agg.galana@gmail.com

Comité Malgache Du Butane (CMDDB)

122, Rue Rainandriamampandry
Faravohitra
BP 3984 Antananarivo 101
Tél : 020 22 364 00
Mobile : 032 07 218 96 / 032 07 364 00
E-mail : vitogazmada@vitogaz.mg

Association Professionnel des Transporteurs d'Hydrocarbures (APTH)

Siège : Groupe SODIAT
Borosy Talatamaty Antananarivo 101
Mobile : 034 02 409 26
E-mail : miravelo@gmail.com

Société Malgache des Pétroles Vivo Energy (SMPVE)

Bâtiment B4 – Golden Business Center
Lot II i I A bis, Morarano Alarobia
BP 12029 Antananarivo 101
Tél : 020 22 427 08
Fax : 020 22 418 74
E-mail : vivoenergymadagascar@vivoenergy.com
Site Web : www.vivoenergy.com

STAR

Rue Dr Raseta, Andranomahery,
BP 3806 Antananarivo 101
Tél : 020 23 692 11
E-mail : star@star.mg
Site Web : www.star.mg

Ocean trade

Rue Docteur Raseta Andraharo
Mobile : 034 11 303 06
E-mail : information@viseo.mg

Union Commercial DIStribution (U.CO.DIS)

27, Rue Radama I - Tsaralalana
BP 338 Antananarivo 101
Tél : 22 210 13
Mobile : 032 11 210 13
E-mail : pauline@ucodis.mg

Imexport

53, Rue Docteur Razafindranovona
Tsaralalana Antananarivo
Tél : 020 76 614 29
Mobile : 032 05 614 29

Manambitana

Lot IN 9 Isotry Est Ambodifiakarana
Antananarivo 101
Mobile : 034 59 118 50 / 034 06 437 77
E-mail : smanambintana@gmail.com

Milleis Motors

14, rue Jean Jaurès Ambatomena
En face Ambassade de France
Antananarivo 101
Mobile : 038 07 703 04
E-mail : assistdir@milleismotors.com

Galana Distribution Pétrolière (GDP)

Immeuble Pradon Trade Center 8^{ème} étage
Lot IVG 203 Rue Rainizanabololona
Antanimena
BP 60118 Antananarivo 101
Tél : 020 22 468 03/04
Mobile : 033 50 518 18 / 034 42 118 18
E-mail : info@galana.mg
Site Web : www.galana.mg

TotalEnergies Marketing Madagasikara

Immeuble FITARATRA
Rue Ravoninahitriniarivo - Ankorondrano
BP 12156 Antananarivo 101
Tél : 020 22 390 40
Fax : 020 22 375 45
E-mail : totalenergiesmadagasikara@totalenergies.mg
Site Web : www.totalenergies.mg

Design auto

Rue Ravoninahitriniarivo Ankorondrano
BP 8243 Antananarivo 101
Tél : 020 22 235 19 / 020 22 248 06
Mobile : 034 07 474 40
E-mail : designauto@designauto.mg
commercial@designauto.mg
Site Web : www.designauto.mg

Din auto

Lot IVA 4 Bis Ambodivonikely
Rue Dr J Raseta Andraharo
BP 1249 Antananarivo 101
Tél : 020 85 356 36 / 020 85 301 09 / 020 85 695 40
E-mail : info@discodin.com

Alpa

Lot IVM 12 ter Ambodivona
Antananarivo 101
Mobile : 032 11 027 59 / 032 07 136 48 / 032 12 027 06
E-mail : naina.rakotomalala@alpa.mg
taratra.rakotovao@alpa.mg

Liqui Moly

Lot II 2 A Bis Alarobia Amboniloha
En face Visite Technique
Antananarivo 101
Mobile : 032 05 219 52
E-mail : ceo@liqui-moly.mg

• **Installateur tuyauterie**

MEI (Madagascar Equipements Industriels)

Villa Laurier rose - Lot II U 54 M Andrainarivo
Antananarivo101
Mobile : 034 94 788 99 / 032 07 296 69

CIMELTA

447, Boulevard Jeneraly Ratsimandrava
BP 382 Antananarivo 101
Tél : 020 22 226 31
E-mail : cimelta@cimelta.mg

OTI (Ouvrage Travaux Industriels)

Lot I A 58 Ampatsakana
Antananarivo 101
Mobile : 034 07 673 96 / 020 22 323 48
E-mail : secoti@moov.mg

SOMAP (Société Malgache de Maintenance Pétrolière)

Lot IVV 63 Ter JR Local n°5
Rue Docteur Raseta Andraharo Antananarivo 101
Tél : 020 23 277 93

FLUID EVENT

Lot 155 Parcelle 12/ 21-22
Analakininina Toamasina 501
Mobile : 034 04 286 88 / 034 86 750 88
E-mail : fluidevent.mada@fluidevent.mg

EMIP (Entreprise de Maintenance Industrielle et Pétrolière)

Route des hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo101
Tél : 020 22 311 38

PMS (Petroleum Maintenance Service)

Lot IB 222 Andoharanofotsy
Antananarivo 102
Mobile : 032 43 600 90 / 032 07 400 00

AIMSS

Betainomby Vohitsara plle 23/44C13
Mobile : 032 70 435 52/ 038 07 249 59
E mail : sarl.aimss@gmail.com

SECREN

1, Rue Lavigerie
BP 135 Antsiranana 201
Tél : 020 82 293 21

BT and Partners Consulting (SARLU)

Lot 0710 a 123 Antanety Ambohimena
Antsirabe 110
Tél : 038 42 165 04

UMS LABO-MECA

Lot 30 Andrefantsena Talatamaty
Antananarivo 105
Tél : 020 22 441 54 / 020 22 441 57
E-mail : contact.enr@labomeca.com

MGS (Madagascar Global Service)

PRES II K 1 Ter Marohoho, Tsimbazaza
Antananarivo 101
Mobile : 034 06 977 00 / 032 05 977 00
E-mail : mgs@mgssarl.mg

MECAPRO

Lot II L 26 bis Ankadivato
Antananarivo 101
Mobile : 032 07 463 30

GENIE AL

Lot 140 D Bis Ankadiefajoro
Ambohimangakely Antananarivo 101
Mobile : 034 18 176 60
E-mail : nainaharinetsa.lala@genie-al.mg

T-Project

Lot III AM 065 Amboanato
614 Tolagnaro

- **Contrôleur tuyauterie**

APAVE

Immeuble LA CITY Alarobia Morarano
Bloc N°02 Appartement N°06
BP 3170 Antananarivo101
Mobile : 034 22 568 38 / 032 07 153 24

SOCOTEC

Lot III L 1A - Ankadivato
26, Rue Andriamahazonoro
BP 156 Antananarivo 101
Tél : 020 22 552 87 / 020 22 243 05

EMIP (Entreprise de Maintenance Industrielle et Pétrolière)

Route des hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo101
Tél : 020 22 311 38

SGS Madagascar SARL

Immeuble Ariane 5A - Galaxy Andraharo
BP 1554 Antananarivo 101

RD - Consulting

Lot VD 33 TER 2ème étage
Ambanidia Antananarivo 101
Mobile : 032 28 261 37 / 033 37 657 33
E-mail : rado.randrianarivelo@rd-consulting.mg

PMS (Petroleum Maintenance Service)

Lot IB 222 Andoharanofotsy
Antananarivo 102
Mobile : 032 43 600 90 / 033 11 193 60

LABOTECH

Lot II D 53 G Manjakaray Antananarivo
Mobile : 034 50 169 24 / 033 43 701 95
E-mail : michel.andriampanarivo@labotech.mg

- **Installateur électricité**

CIMELTA

447, Boulevard Jeneral Ratsimandrava
BP 382 Antananarivo 101
Tél : 020 22 226 31
E-mail : cimelta@cimelta.mg

FLUID EVENT

Lot 155 Parcelle 12/ 21-22
Analakininina Toamasina 501
Mobile : 032 04 286 88 / 034 86 750 88
E-mail : fluidevent.mada@fluidevent.mg

GUILMANN

Bâtiment TITAN VI Zone Galaxy Andraharo
Antananarivo 101
Mobile : 034 05 057 84

SOMAP (Société Malgache de Maintenance Pétrolière)

Lot IVV 63 Ter JR Local n°5
Rue Docteur Raseta Andraharo Antananarivo 101
Tél : 020 23 277 93

VOLTA

Lot IIK 53 Antsahabe Antananarivo 101
Tél : 020 22 318 55

SOLARMA

Immeuble Tana 2000
Route des Hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo 101

SECREN

1, Rue Lavigerie
BP 135 Antsiranana 201
Tél : 020 82 293 21

EMIP (Entreprise de Maintenance Industrielle et Pétrolière)

Route des hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo101
Tél : 020 22 311 38

BT and Partners Consulting (SARLU)

Lot 0710 a 123 Antanety Ambohimena
Antsirabe 110
Tél : 038 42 165 04

MEI (Madagascar Equipements Industriels)

Villa Laurier rose - Lot II U 54 M Andrainarivo
Antananarivo101
Mobile : 034 94 788 99 / 032 07 296 69

MGS (Madagascar Global Service)

PRES II K 1 Ter Marohoho, Tsimbazaza
Antananarivo 101
Mobile : 034 06 977 00 / 032 05 977 00
Email : mgs@mgssarl.mg

MECAPRO

Lot II L 26 bis Ankadivato
Antananarivo 101
Mobile : 032 07 463 30

Power Plus

Lot ITL 64 Bis Tsarahonenana Itaosy
Antananarivo 102

ANKA Madagascar SARL

Lot II W 31 Ampasanimalo - Faliarivo Nord
Antananarivo 101
E-mail : camille.ab@go-anka.com

QUALIBAT SARL

Lot AB Bis D Antanimenakely Ampitatafika
Antananarivo 102
Mobile : 034 38 004 67/032 04 633 33

Ingénierie Expertise Energie

Immeubles FEFILOHA ARO
Mobile : 032 07 296 69 / 034 59 074 99
E mail : operation@i2e-i2e.com

EGEDEC (Entreprise Générale d'Electricité et de Décoration)

Lot II E 34 BF Ankadindramamy Ambohidahy
Antananarivo 101
Mobile : 034 24 402 93 / 032 07 212 83
E-mail : egedec@moov.mg

PMS (Petroleum Maintenance Service)

Lot IB 222 Andoharanofotsy
Antananarivo 102
Mobile : 032 43 600 90 / 033 11 193 60

NEA – Electricité de Madagascar

Bâtiment ARIANE 5A 1^{er} étage
Galaxy Andraharo
BP : 120 Antananarivo 101

T-Project

Lot III AM 065 Amboanato
614 Tolagnaro

- **Contrôleur électricité**

ASSEL MADA

Lot IVF 12 Fitroafana – Talatamaty
Ambohidratrimo Antananarivo 101
Mobile: 034 01 077 82

APAVE

Immeuble LA CITY Alarobia Morarano
Bloc N°02 Appartement N°06
BP 3170 Antananarivo101
Mobile : 034 22 568 38 / 032 07 153 24

SGS Madagascar SARL

Immeuble Ariane 5A - Galaxy Andraharo
BP 1554 Antananarivo 101

- **Installateur solaire**

GUILMANN

Bâtiment TITAN VI Zone Galaxy Andraharo
Antananarivo 101
Mobile : 034 05 057 84

CAMUSAT MADAGASCAR

Immeuble SIRR 2, 4^{ème} étage
Alarobia Morarano Antananarivo 101
Mobile : 032 07 099 34

UMS LABO-MECA

Lot 30 Andrefantsena Talatamaty
Antananarivo 105
Tél : 020 22 441 54 / 020 22 441 57
E-mail : contact.enr@labomeca.com

SOCOTEC

Lot III L 1A - Ankadivato
26, Rue Andriamahazonoro
BP 156 Antananarivo 101
Tél : 020 22 552 87 / 020 22 243 05

RD - Consulting

Lot VD 33 TER 2^{ème} étage
Ambanidia Antananarivo 101
Mobile : 032 28 261 37 / 033 37 657 33
E-mail : rado.randrianarivelo@rd-consulting.mg

SOLARMA

Immeuble Tana 2000
Route des Hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo 101

ANKA Madagascar SARL

Lot II W 31 Ampasanimalo - Faliarivo Nord
Antananarivo 101
E-mail : camille.ab@go-anka.com

NEA – Electricité de Madagascar

Bâtiment ARIANE 5A 1^{er} étage
Galaxy Andraharo
BP : 120 Antananarivo 101

T-Project

Lot III AM 065 Amboanato
614 Tolagnaro

- **Fabricant cuve / bac**

CIMELTA

447, Boulevard Jeneraly Ratsimandrava
BP 382 Antananarivo 101
Tél : 020 22 226 31
E-mail : cimelta@cimelta.mg

OTI (Ouvrage Travaux Industriels)

Lot I A 58 Ampatsakana
Antananarivo 101
Mobile : 034 07 673 96
Tél : 020 22 323 48
E-mail : secoti@moov.mg

UMS LABO-MECA

Lot 30 Andrefantsena Talatamaty
Antananarivo 105
Tél : 020 22 441 54 / 020 22 441 57
E-mail : contact.enr@labomeca.com

AIMSS

Betainomby Vohitsara plle 23/44C13
Mobile : 032 70 435 52/ 038 07 249 59
E mail : sarl.aimss@gmail.com

- **Contrôleur cuve / bac**

SOCOTEC

Lot III L 1A - Ankadivato
26, Rue Andriamahazonoro
BP 156 Antananarivo 101
Tél : 020 22 552 87 / 020 22 243 05

APAVE

Immeuble LA CITY Alarobia Morarano
Bloc N°02 Appartement N°06
BP 3170 Antananarivo101
Mobile : 034 22 568 38 / 032 07 153 24

SGS Madagascar SARL

Immeuble Ariane 5A - Galaxy Andraharo
BP 1554 Antananarivo 101

RD - Consulting

Lot VD 33 TER 2ème étage
Ambanidia Antananarivo 101
Mobile : 032 28 261 37 / 033 37 657 33
E-mail : rado.randrianarivelo@rd-consulting.mg

SOMETO

AV 69 bis Avaratetezana Ambohimananina
BP 11042 Antananarivo 101
Tél : 020 22 447 62
Mobile : 034 11 796 98

SECREN

1, Rue Lavigerie
BP 135 Antsiranana 201
Tél : 020 82 293 21

BT and Partners Consulting (SARLU)

Lot 0710 a 123 Antanety Ambohimena
Antsirabe 110
Mobile : 038 42 165 04

T-Project

Lot III AM 065 Amboanato
614 Tolagnaro

FLUID EVENT

Lot 155 Parcelle 12/ 21-22
Analakininina Toamasina 501
Mobile : 034 04 286 88 / 034 86 750 88
E-mail : fluidevent.mada@fluidevent.mg

PMS (Petroleum Maintenance Service)

Lot IB 222 Andoharanofotsy
Antananarivo 102
Mobile : 032 43 600 90 / 032 07 400 00

EMIP (Entreprise de Maintenance Industrielle et Pétrolière)

Route des hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo101
Tél : 020 22 311 38

LABOTECH

Lot II D 53 G Manjakaray Antananarivo
Mobile : 034 50 169 24 / 033 43 701 95
E-mail : michel.andriampanarivo@labotech.mg

- **Traitement et valorisation déchets d'hydrocarbures**

FLUID EVENT

Lot 155 Parcelle 12/ 21-22
Analakininina Toamasina 501
Mobile : 034 04 286 88 / 034 86 750 88
E-mail : fluidevent.mada@fluidevent.mg

ECO ENERGY SARLU

Exploitation : Angodonina-Anosiala-
Ambohidratrimo Siège : Zone Forello Tanjombato
Antananarivo 101
Mobile : 032 05 812 88

ADONIS

Lot IVO 71 B Bâtiment Bis Zone Zital
Ankorondrano Antananarivo 101
Tél : 020 22 385 00 / 020 22 618 29
E-mail : adonis@adonis-madagascar.com

YRR (Yuanchuang Recycling Ressources)

Antsahavolo Antanetibe - Vakinakaratra
Behenjy Afovoany 10412
Mobile : 034 43 199 99 / 032 79 957 90
E-mail : yuanchuang.yrr@gmail.com

- **Nettoyage cuve /bac/séparateur d'hydrocarbures**

EMIP (Entreprise de Maintenance Industrielle et Pétrolière)

Route des hydrocarbures
Ankorondrano Antananarivo101
Tél : 020 22 311 38

MPS (Madagascar Petro Service)

Immeuble Santa Lot V 3ème étage
Antanimena Antananarivo 101
Mobile : 032 07 612 30 0 34 08 277 91
E-mail : mps@moov.mg

SPE (Société Malgache de Protection de l'Environnement)

Entrepôt N°5 - LOT IVV 63 Ter JR
Andraharo Antananarivo 101
Tél : 020 22 539 88
Mobile : 034 20 145 16

PMS (Petroleum Maintenance Service)

Lot IB 222 Andoharanofotsy
Antananarivo 102
Mobile : 032 43 600 90 / 032 07 400 00

ADONIS

Lot IVO 71 B Bâtiment Bis Zone Zital
Ankorondrano Antananarivo 101
Tél : 020 22 385 00 / 020 22 618 29
E-mail : adonis@adonis-madagascar.com

FLUID EVENT

Lot 155 Parcelle 12/ 21-22
Analakininina Toamasina 501
Mobile : 034 04 286 88 / 034 86 750 88
E-mail : fluidevent.mada@fluidevent.mg

- **Fabricant séparateur d'hydrocarbures**

ENERGY - FD

Lot III G 10A Ambatolampy Antehiroka
BP 108 Ivato Aéroport Antananarivo 101
Mobile : 034 02 453 48 / 032 05 453 42

- **Installateur évent station-service**

SOMETO

AV 69 bis Avaratetezana Ambohimananarina
BP 11042 Antananarivo 101
Tél : 020 22 447 62
Mobile : 034 11 796 98

- **Contrôleur technique de citernes mobiles**

APAVE

Immeuble LA CITY Alarobia Morarano
Bloc N°02 Appartement N°06
BP 3170 Antananarivo101
Mobile : 034 22 568 38 / 032 07 153 24

MADAUTO

Rue Dr Raseta Andraharo
BP 350 Antananarivo 101

- **Installation piézomètre et forage d'eau**

Bush Proof

Immeuble Fitaratra Ankorondrano
Antananarivo 101
Mobile : 033 05 244 94 / 033 11 636 88
E- mail : madagascar@bushproof.com

Mise à jour : 10/09/2025

TABLE DES MATIERES

AVANT PROPOS.....	<i>i</i>
SOMMAIRE.....	<i>ii</i>
LEXIQUE	<i>iii</i>
DEFINITIONS.....	<i>iv</i>
1. Conditions d'accès aux activités du secteur.....	<i>1</i>
a. Mission de l'OMH	<i>1</i>
b. Personnes éligibles à exploiter.....	<i>1</i>
c. Droit d'octroi, de renouvellement et de transfert de licences	<i>2</i>
d. Procédure de demande de licence.....	<i>3</i>
2. Grands principes de textes législatifs et réglementaires.....	<i>4</i>
a. Autorisation de Travaux Pétroliers (ATP)	<i>4</i>
b. Etude d'Impact Environnemental et Social (EIES) et Programme d'Engagement Environnemental et Social (PREES).	<i>5</i>
c. Spécifications techniques et standards des installations pétrolières	<i>5</i>
d. Normes et qualité des produits pétroliers.....	<i>5</i>
e. Système de libre accès	<i>5</i>
f. Sécurité et continuité de l'approvisionnement.....	<i>6</i>
g. Couverture nationale	<i>6</i>
h. Prix produits.....	<i>6</i>
i. Péréquation	<i>6</i>
3. Fonctionnement du secteur pétrolier aval.....	<i>7</i>
4. Circuit d'approvisionnement des dépôts pétroliers.....	<i>8</i>
5. Textes clés du secteur pétrolier aval	<i>9</i>
6. Liste des opérateurs pétroliers titulaires de licence	<i>11</i>
7. Liste des prestataires agréés	<i>13</i>
8. Statistiques pétrolières nationales de 2020 à 2025.....	<i>15</i>
9. Evolution des prix des carburants affichés à la pompe de 2016 à 2026	<i>16</i>
10. Evolution des prix FOB du JET de 2020 à 2025 (USD/TM).....	<i>17</i>
11. Evolution des prix FOB du HFO de 2020 à 2025 (USD/TM)	<i>17</i>
12. Evolution du prix de la bouteille de gaz de Vitogaz par province	<i>17</i>
13. Evolution du prix de la bouteille de gaz de Mocoh Gas - Antananarivo.....	<i>18</i>
14. Capital social et actionnariat des sociétés pétrolières à Madagascar	<i>18</i>
15. Volumes transportés entre dépôts en m³.....	<i>19</i>
16. Fiscalité sur les prix des carburants.....	<i>20</i>
a. Fiscalité.....	<i>20</i>
b. Parafiscalité	<i>20</i>
c. Services	<i>20</i>
17. Infrastructures pétrolières.....	<i>21</i>

a. Stations-Service	21
b. Dépôts LPSA (capacité de stockage des réservoirs/bacs en m3)	22
c. Dépôts Aviation (capacité de stockage des réservoirs / bacs en m3)	23
d. Dépôts gaz (capacité de stockage des réservoirs/bacs en m3)	23
e. Dépôt Galana Raffinerie Terminal (capacité de stockage des réservoirs/bacs en m3)	23
f. Capacité globale dans tout Madagascar (m ³)	23
18. Districts sans stations-service : 38.....	24
19. Carte pétrolière : district sans station service.....	25
20. Carte pétrolière : dépôts et stations-service	26
21. Investissements des opérateurs pétroliers	27
22. Spécifications des produits pétroliers.....	27
23. Lubrifiants.....	32
a. Dispositions générales	32
b. Performances minimales des huiles pour moteur à essence et des huiles pour moteur diesel	32
c. Produits prohibés.....	32
d. Quelques notions sur la qualité des huiles moteurs.....	32
e. Contrôle sur la qualité de lubrifiants	32
24. Annuaire du secteur	35
a. Administrations	35
b. Organismes et Services	36
c. Opérateurs pétroliers	37
d. Groupements professionnels.....	38
e. Importateurs de lubrifiants	39
f. Liste des prestataires agréées	40



**Immeuble ex-SOLIMA - 26, rue Ranarivelo Behoririka
Antananarivo 101 - BP 7598**

☎ (261) 22 227 97/98

📍 (261) 32 05 005 26 / (261) 34 05 227 97

✉ omh@omh.mg 🌐 www.omh.mg 📘 @o.m.hydrocarbures