



Observatoire
de la sécurité des flux
et des matières énergétiques

LES ENJEUX ÉNERGÉTIQUES EN AFRIQUE DU NORD

Focus sur l'Égypte



LES FICHES SUR L'ÉGYPTÉ #8 – Juin 2021



À PROPOS DE L'OBSERVATOIRE.....	3
CARTE : LES AMBITIONS ÉNERGÉTIQUES RÉGIONALES DE L'ÉGYPTE.....	4
LES FICHES D'INTRODUCTION SUR L'ÉGYPTE.....	5
LE CONTEXTE POLITIQUE ET SÉCURITAIRE EN 2021	6
LA CONSOMMATION NATIONALE D'ÉNERGIE	7
LES FICHES SUR LE PROFIL ÉNERGÉTIQUE DE L'ÉGYPTE	9
LES RÉSERVES PÉTRO-GAZIÈRES.....	10
LA PRODUCTION DE PÉTROLE ET DE GAZ	11
LE RAFFINAGE DE PRODUITS PÉTROLIERS	13
LES EXPORTATIONS DE PÉTROLE ET DE GAZ	15
LES PRINCIPAUX ACTEURS INDUSTRIELS ET LEURS STRATÉGIES	17
LES FICHES SUR LES PERSPECTIVES ÉNERGÉTIQUES DE L'ÉGYPTE	18
LA DÉPENDANCE FINANCIÈRE À LA RENTE PÉTRO-GAZIÈRE	19
LA STRATÉGIE ÉNERGÉTIQUE NATIONALE	20



Observatoire de la sécurité des flux et des matières énergétiques

L'**Observatoire de la sécurité des flux et des matières énergétiques** (OSFME) est coordonné par l'Institut de relations internationales et stratégiques (**IRIS**), en consortium avec **Enerdata** et **Cassini**, dans le cadre d'un contrat avec la Direction générale des relations internationales et de la stratégie (**DGRIS**) du ministère des Armées.

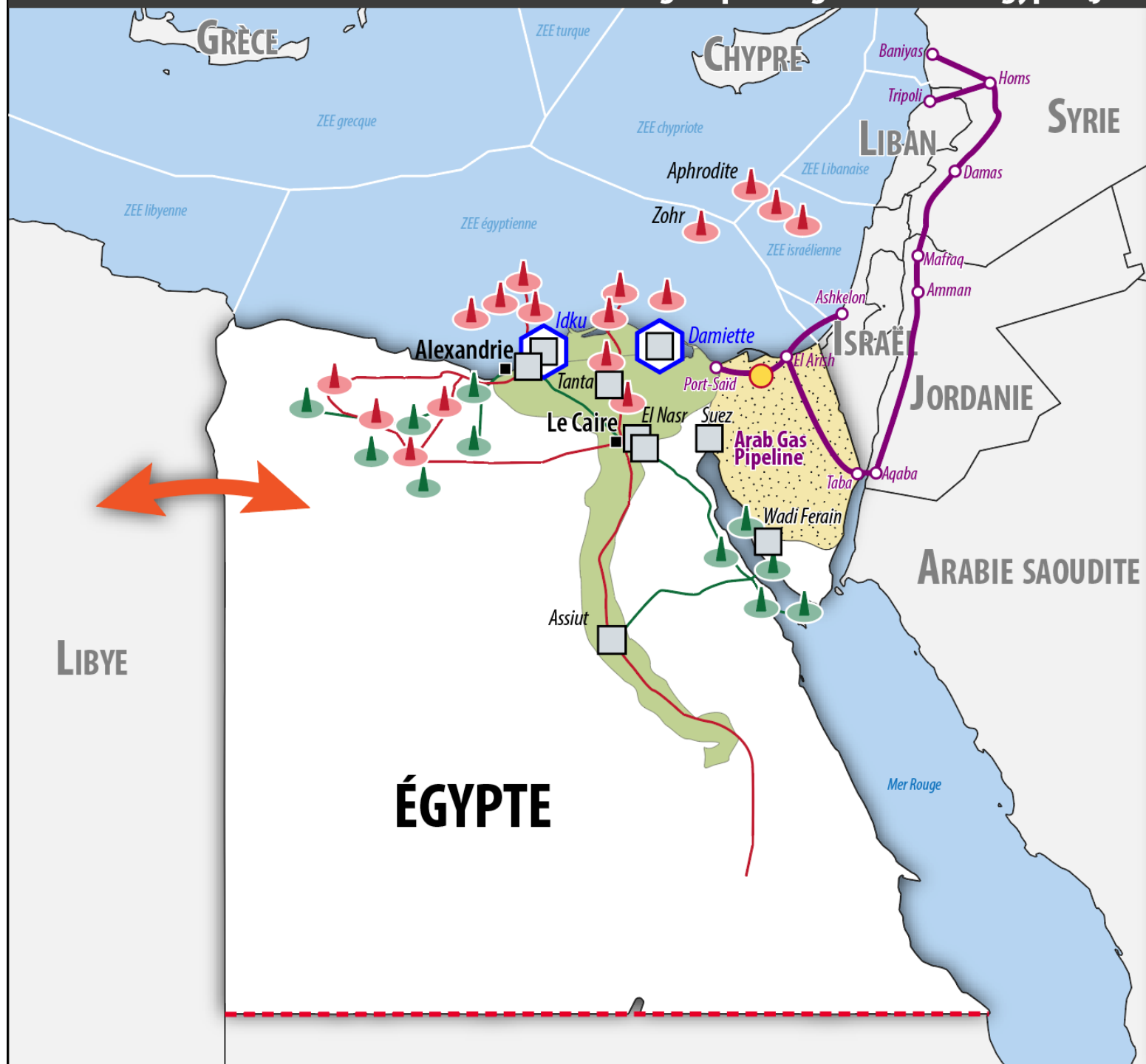
Au travers de rapports d'études trimestriels, de séminaires et de travaux cartographiques, l'objectif principal de cet observatoire consiste à analyser les stratégies énergétiques de trois acteurs déterminants : la **Chine**, les **États-Unis** et la **Russie**.

Plusieurs autres rapports de l'Observatoire de la sécurité des flux et des matières énergétiques (OSFME) sont déjà accessibles en ligne sur :

www.iris-france.org/observatoires/observatoire-securite-flux-energie/



Les ambitions énergétiques régionales de l'Égypte (juin 2021)



- Gisement gazier
- Gisement pétrolier
- Délimitation maritime

INFRASTRUCTURES ÉNERGÉTIQUES

- Oléoduc
- Gazoduc
- Gazoduc international
- Raffinerie
- Terminal GNL

ENJEUX POLITIQUES ET SÉCURITAIRES

- Concentration démographique (95 % de la population)
- Présence de groupes djihadistes
- Frontière poreuse
- Soutien à l'ANL du maréchal Haftar contre le GUN libyen
- Attaque contre le réseau gazier

LES FICHES D'INTRODUCTION SUR L'ÉGYPTÉ

SOMMAIRE INTERMÉDIAIRE

Le contexte politique et sécuritaire en 2021, en page 6

La consommation nationale d'énergie, en page 7

LE CONTEXTE POLITIQUE ET SÉCURITAIRE EN 2021

ÉGYPTÉ



Capitale	Le Caire	Superficie	1,0 million de km ²
Régime	République	Chef d'État	Abdel Fattah al-Sissi
PIB (PPA 2011)	1 180,9 milliards USD (2019)	Population	100,4 millions d'habitants (2019)

Source : Banque mondiale, Indicateurs du développement dans le monde, données disponibles au 18/06/2021/ Carte : mapchart.net

1981	Oct. : Arrivée au pouvoir d'Hosni Moubarak, après l'assassinat du président el-Sadate dans un attentat
2011	Janv. : Manifestation de la place Tahrir 11 fév. : Démission d'Hosni Moubarak
2012	Juin : Elections démocratiques de Mohamed Morsi au poste de président de l'Égypte (51,7 % des voix)
2013	Juillet : Destitution du président Morsi par l'armée égyptienne
2014	Mai : Election d'Abdel Fattah al-Sissi à la présidence de l'Égypte (96,9 % des voix)
2018	Mars : Ré-élection d'al-Sissi au poste de président (97 %)
2019	Révision de la constitution pour allonger le mandat du président et autoriser un 3 ^e mandat

10 ans après la révolution de 2011 – et après la brève parenthèse de l'élection démocratique du président Mohamed Morsi entre juillet 2012 et juillet 2013– l'Égypte est dirigée par le président al-Sissi, qui pourrait rester au pouvoir jusqu'en 2030.

La situation politique et sécuritaire de l'Égypte est marquée par la persistance d'un activisme djihadiste – notamment dans le Sinaï. Mais aucun attentat terroriste de grande envergure n'a eu lieu depuis 2019.

L'Égypte a sollicité le soutien financier du FMI et de la Banque mondiale en 2016 afin de financer le budget de l'État et appliquer en parallèle une série de réformes destinée à renforcer la gestion de la dette publique.

La croissance démographique figurait, avec le terrorisme, parmi les deux principales menaces à la sécurité nationale identifiées par le président al-Sissi lors de la 4^e conférence nationale de la Jeunesse à Alexandrie, le 24 juillet 2017.

La situation politique et sécuritaire en 2021

L'état d'urgence, en vigueur depuis 2017, a été une nouvelle fois prolongé de trois mois, en vertu du décret n° 174/2021 signé par le président Al-Sissi le 25 avril 2021.

L'Égypte bénéficie d'une aide militaire et financière des États-Unis et de l'UE en raison de son rôle pivot dans la stabilité régionale. Le pays est très dépendant du soutien politique et financier des pétromonarchies du Golfe (Émirats arabes unis, Arabie saoudite). L'instabilité politique en Libye représente un facteur de risque proche pour le régime égyptien, qui a choisi de soutenir le maréchal Haftar. Ce choix a tendu les relations avec la Turquie, avec laquelle des tensions existent aussi autour de l'exploitation gazière en Méditerranée orientale. Un autre facteur de tension concerne la relation avec l'Éthiopie autour de la gestion des eaux du Nil.

LA CONSOMMATION NATIONALE D'ÉNERGIE

ÉGYPTE

La consommation d'énergie de l'Égypte a fortement augmenté au cours de la période 2000-2019.

- La consommation d'énergie primaire a progressé de **137 %** entre 2000 et 2019.
- La consommation d'énergie finale a bondi de **97 %** au cours de la période.
- La consommation d'électricité a décollé de **141 %** entre ces deux dates.

Le mix énergétique et électrique de l'Égypte demeurerait très carboné.

- 96,1 % de la consommation d'énergie primaire était basée sur des ressources fossiles en 2019.
- Le gaz était la première source d'énergie consommée en Égypte (54,5 % du mix énergétique en 2019), suivi du pétrole (37,1%).
- La production d'électricité du pays était générée à près de 80 % à partir de gaz et 12 % de pétrole.

L'augmentation de la consommation d'énergie du pays été principalement couverte par la hausse de la consommation de gaz.

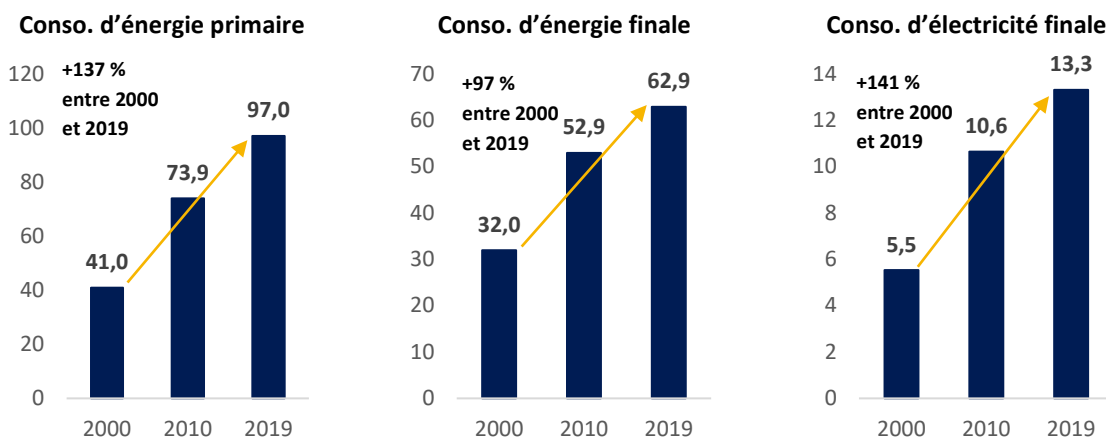
- Le gaz a devancé le pétrole comme première source d'énergie primaire consommée en Égypte en 2016.
- La consommation primaire de gaz a augmenté de 47,6 % entre 2010 et 2019 (et de 266 % entre 2000 et 2019).
- La consommation primaire de pétrole n'a augmenté que 6 % entre 2010 et 2019 (et de 60,9 % entre 2000 et 2019).

Les énergies renouvelables intermittentes ne jouaient encore qu'un rôle marginal dans la consommation d'énergie primaire de l'Égypte en 2019.

Les chiffres clés de la consommation d'énergie de l'Égypte

Évolution de la consommation d'énergie de l'Égypte (2000-2019)

Unité : million de tonnes équivalent pétrole

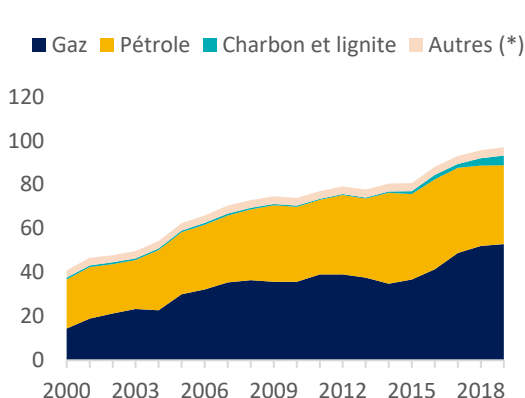


Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

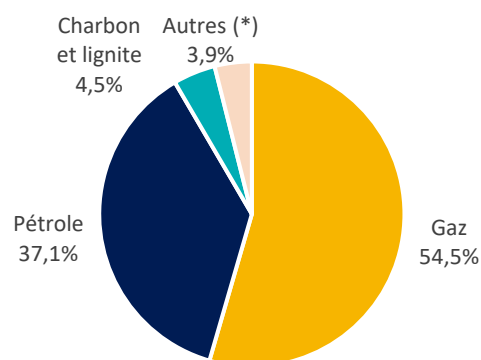
Structure de la consommation d'énergie primaire de l'Égypte (2000-2019)

Unité : million de tonnes équivalent pétrole, part en % du total

Conso. d'énergie primaire par source depuis 2000



Conso. d'énergie primaire par source en 2019

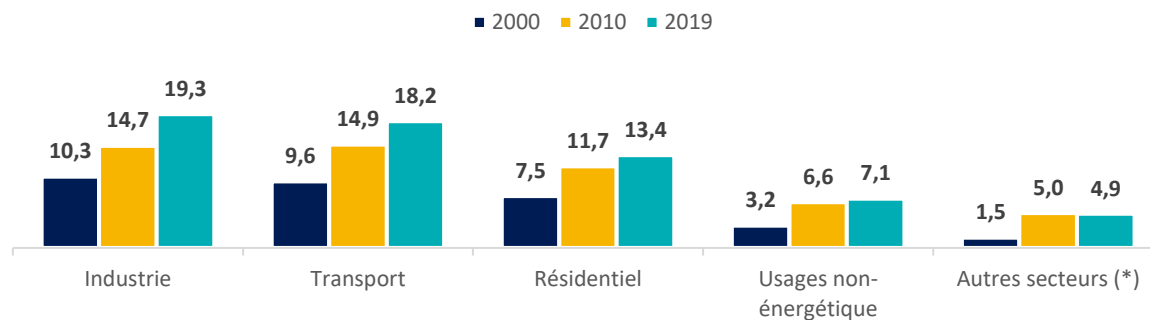


(*) Autres : biomasse (2,4 %), électricité primaire (1,5 %) en 2019

Traitement OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Évolution de la consommation d'énergie finale de l'Égypte par secteur (2000-2019)

Unité : million de tonnes équivalent pétrole



(*) Autres secteurs : agriculture, services et non-spécifié

Traitement OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

LES FICHES SUR LE PROFIL ÉNERGÉTIQUE DE L'ÉGYPTE

SOMMAIRE INTERMÉDIAIRE

Les réserves pétro-gazières, en page 10

La production de pétrole et de gaz, en page 11

Le raffinage de produits pétroliers, en page 13

Les exportations de pétrole et de gaz, en page 15

Les principaux acteurs industriels et leurs stratégies, en page 17

LES RÉSERVES PÉTRO-GAZIÈRES

ÉGYPTE

Vue d'ensemble des réserves de pétrole et de gaz de l'Égypte en 2019

Volume	Rang	Part mondiale
3,1 milliards de barils de réserves prouvées de pétrole (conventional, heavy, shale)	5^e plus importantes réserves de pétrole d'Afrique	0,2 % des réserves mondiales de pétrole
2 221 Gm³ de réserves prouvées de gaz (conventional, shale, coal bed)	3^e plus importantes réserves de gaz d'Afrique	1,0 % des réserves mondiales de gaz

Traitement : OSFME / Source : Enerdata

Les réserves pétro-gazières de l'Égypte sont localisées dans 4 grandes zones.

- **Le golfe de Suez** : entre la côte orientale et la péninsule du Sinaï, à l'extrémité nord de la mer Rouge, avec principalement des réserves en pétrole, avec des champs de production *onshore* et *offshore*.
- **Le delta du Nil** : réserves en pétrole et en gaz, avec champs de production *onshore* et *offshore* (faible profondeur).
- **La Méditerranée** : réserves gazières, qui comprend notamment le gisement de Zohr.
- **Le désert occidental** : le désert occidental ou désert libyque qui s'étend à l'ouest de la vallée du Nil jusqu'à la frontière avec la Libye, avec principalement des réserves en pétrole.

Les réserves prouvées en pétrole sont en baisse depuis 2010.

- Le secteur est pénalisé par le déclin de différents gisements et du manque de nouvelles découvertes significatives ces dernières années.

Les réserves de gaz naturel ont augmenté significativement avec la découverte du gisement Zohr en 2015.

- Cette réussite a relancé les activités d'exploration, qui ont abouti aux découvertes des gisements Nooros et Nour 1.

LA PRODUCTION DE PÉTROLE ET DE GAZ

ÉGYPTE

Vue d'ensemble de la production de pétrole et de gaz de l'Égypte en 2019

Volume	Rang	Part mondiale
0,61 Mb/j de pétrole produit (<i>crude oil, NGL</i>)	5^e producteur de pétrole d'Afrique	0,7 % de la production mondiale de pétrole
68,9 Gm³ de gaz produit	2^e producteur de gaz d'Afrique	1,7 % de la production mondiale de gaz

Traitement : OSFME / Source : Enerdata

Les enjeux stratégiques de la production pétro-gazière de l'Égypte

La production pétrolière de l'Égypte a reculé depuis 2015.

- La baisse du nombre de licences d'exploration attribués dans les années 2000 a freiné le développement de nouveaux projets.

La région du désert occidental représente plus de la moitié de la production de pétrole brut du pays.

- La région du golfe de Suez contribue pour environ 25%.

La production de gaz du pays est en augmentation depuis 2015.

- Un fort déclin était observé depuis 2009.

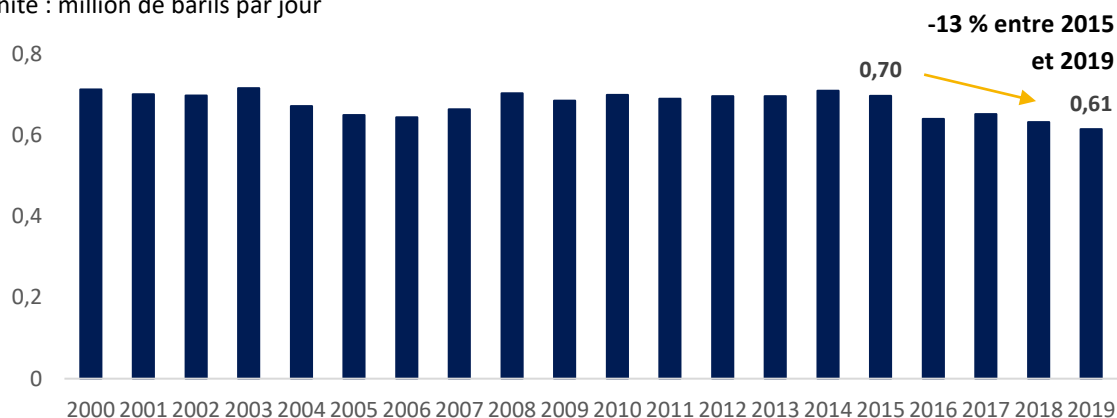
La mise en exploitation du gisement de Zohr en 2017 a soutenu la production de gaz de l'Égypte.

- Ce gisement devrait assurer une production de 27 Gm³ de gaz par an pendant 18 ans.
- L'Égypte est redevenue autosuffisante en gaz en 2018 et exportatrice nette de gaz en 2019.

Les chiffres clés de la production pétro-gazière de l'Égypte

Évolution de la production de pétrole (*) de l'Égypte (2000-2019)

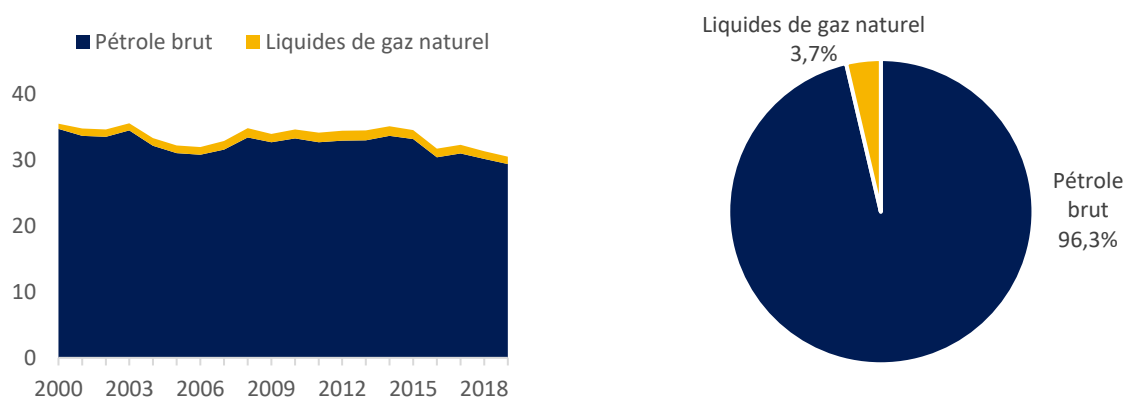
Unité : million de barils par jour



(*) Crude oil, NGL / Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Structure de la production de pétrole de l'Égypte (2000-2019)

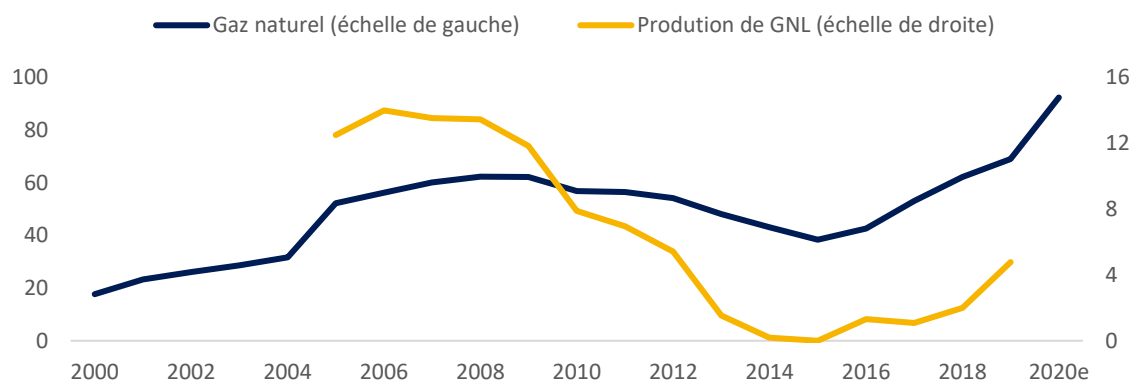
Unité : million de tonnes, part en % du total en 2019



Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Évolution de la production de gaz naturel et de GNL de l'Égypte (2000-2020)

Unité : milliard de mètres cubes



Données 2020 estimées

Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

LE RAFFINAGE DE PRODUITS PÉTROLIERS

ÉGYPTE

Vue d'ensemble de la production de produits pétroliers de l'Égypte en 2019

Volume	Rang	Part mondiale
29,2 millions de tonnes de produits pétroliers fabriqués (*)	2^e producteur de produits pétroliers d'Afrique	0,7 % de la production mondiale de produits pétroliers

(*) Motor gasoline, Diesel and light fuel oil, Heavy fuel oil, LPG, Ethane, Refinery gas, Jet-fuel, Aviation gasoline, Kerosene, Naphtha, Bitumen, White spirit, Lubricants, Paraffin, Petroleum coke

Traitement : OSFME / Source : Enerdata

L'Égypte compte 9 unités de raffinage en service.

- Elles sont situées majoritairement à proximité des régions de consommation (la région du Grand Caire et Alexandrie).

La quasi-totalité des raffineries en service sont détenues à 100 % par le groupe public EGPC.

Le taux d'utilisation des raffineries en Égypte est faible.

- Plusieurs unités sont dans un état vieillissant et doivent subir des programmes de modernisation des usines.

Les raffineries sont de faible taille et elles ne sont pas techniquement complexes.

- Cette situation amène à produire d'avantage de **produits lourds** (comme le fioul) que des produits légers comme le diesel et l'essence, qui sont de plus en plus demandés.

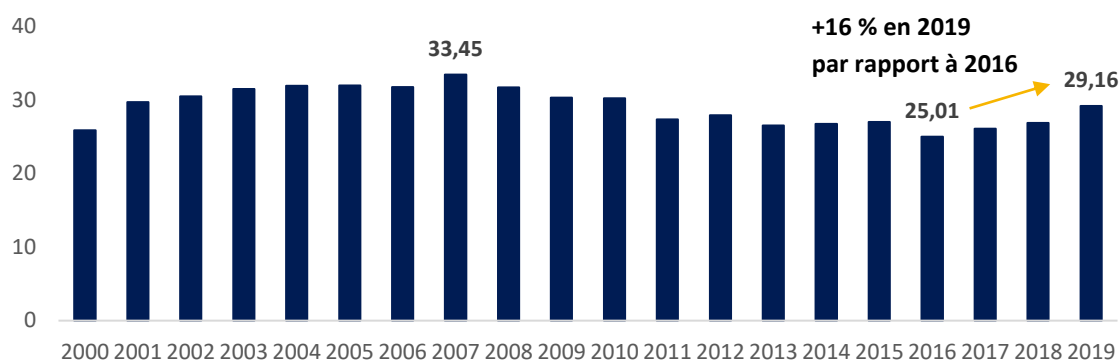
L'Égypte doit compter sur les importations pour compenser le déficit d'approvisionnement intérieur en produits pétroliers.

- Les importations représentaient plus de 30 % de la consommation nationale d'essence et cette part s'élevait à près de 46 % pour le diesel en 2019.

Les chiffres clés de la production de produits pétroliers de l'Égypte

Évolution de la production de produits pétroliers (*) de l'Égypte (2000-2019)

Unité : million de tonnes

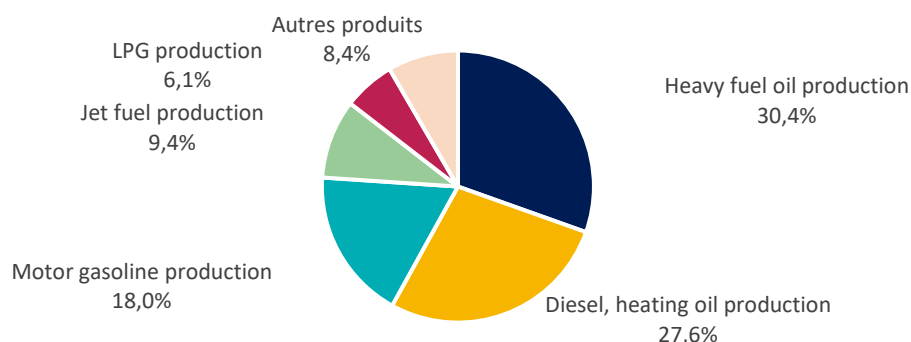


(*) Motor gasoline, Diesel and light fuel oil, Heavy fuel oil, LPG, Ethane, Refinery gas, Jet-fuel, Aviation gasoline, Kerosene, Naphtha, Bitumen, White spirit, Lubricants, Paraffin, Petroleum coke

Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Structure de la production de produits pétroliers de l'Égypte en 2019

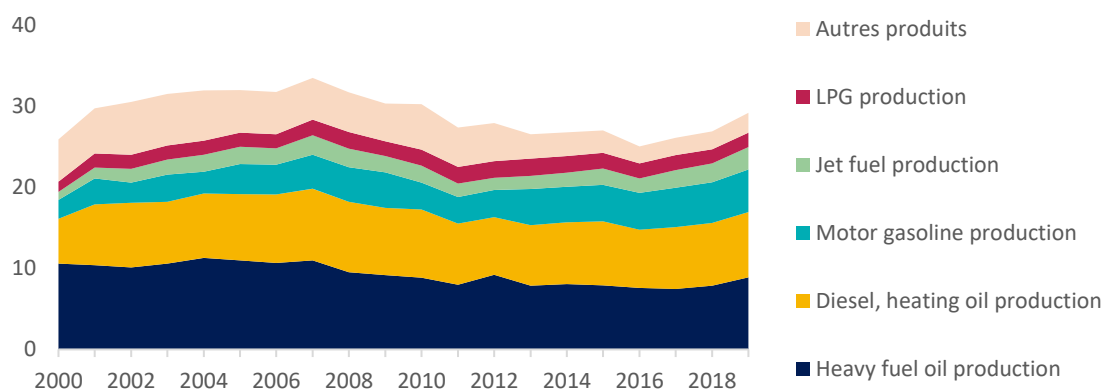
Unité : part en % du total en volume



Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Structure de la production de produits pétroliers de l'Égypte (2000-2019)

Unité : million de tonnes



Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

LES EXPORTATIONS DE PÉTROLE ET DE GAZ

ÉGYPTE

Vue d'ensemble des échanges de pétrole et de gaz de l'Égypte en 2019

Volume	Rang	Part mondiale
0,16 Mb/j d'exportations de pétrole (<i>crude oil, NGL</i>)	8^e exportateur de pétrole d'Afrique	0,3 % des exportations mondiales de pétrole
4,7 Gm³ de gaz exportés	5^{er} exportateur de gaz d'Afrique	0,4 % des exportations mondiales de gaz

Traitement : OSFME / Source : Enerdata

Le terminal de Damiette

- En service depuis 2004
- Capacité de liquéfaction de 7,6 Gm³
- Détenu par SEGAS – *Spanish Egyptian Gas Company* co-entreprise entre Eni (50 %) et les sociétés d'Etat EGAS (40%) and EGPC (10%) (la société espagnole Gas Natural - actuellement Naturgy – ayant revendu ses parts en 2020)

Le terminal d'Edkou

- En service depuis 2005
- Capacité de liquéfaction de 10 Gm³/an
- Opéré par Shell

Le gazoduc Arab Gas Pipeline

- En service depuis 2003
- Capacité de 10 Gm³/ an
- Relie l'Égypte avec la Jordanie, la Syrie et le Liban

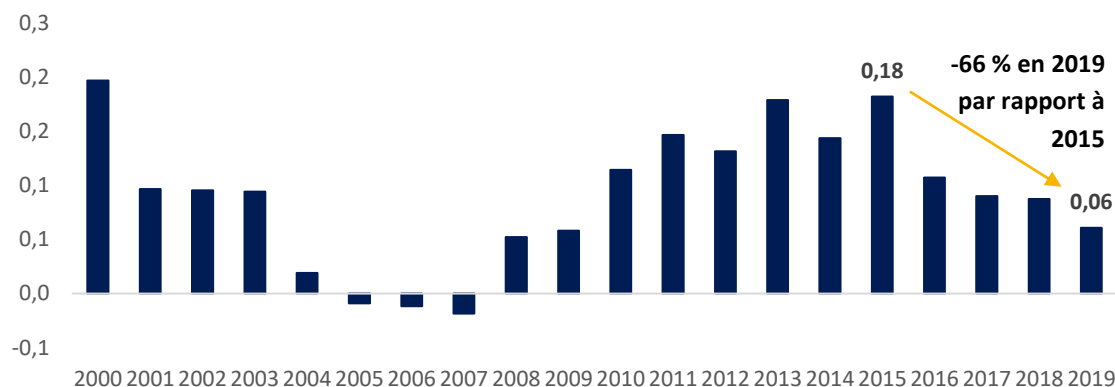
Le gazoduc East Mediterranean Gas (EMG)

- Construit en 2008
- Relie l'Égypte à Israël
- Note : le gazoduc est une extension *offshore* de l'*Arab Gas Pipeline* reliant al-Arish dans le Sinaï égyptien et Ashkelon en Israël. Il est actuellement utilisé dans le sens inverse pour importer du gaz d'Israël vers l'Égypte.

Les chiffres clés des exportations pétro-gazière de l'Égypte

Évolution des exportations nettes de pétrole (*) de l'Égypte (2000-2019)

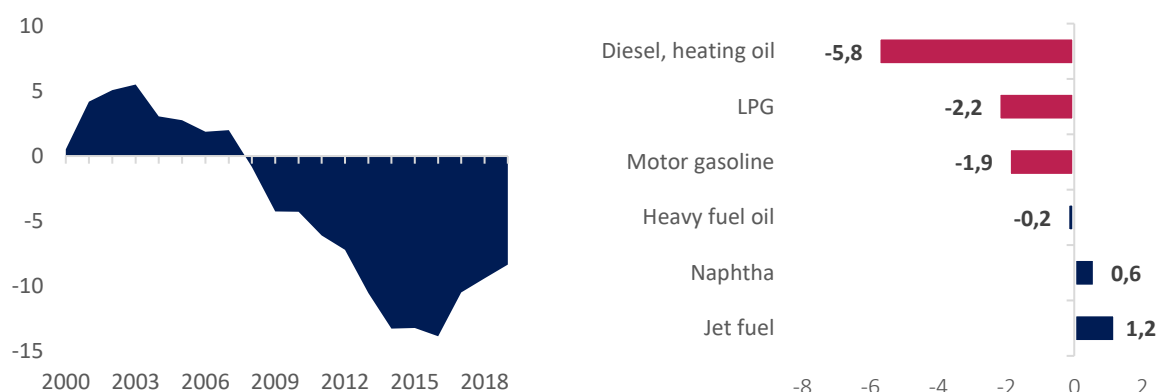
Unité : million de barils par jour (exportation nette = exportation – importation)



(*) Crude oil, NGL / Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Évolution des exportations nettes de produits pétroliers de l'Égypte (2000-2019)

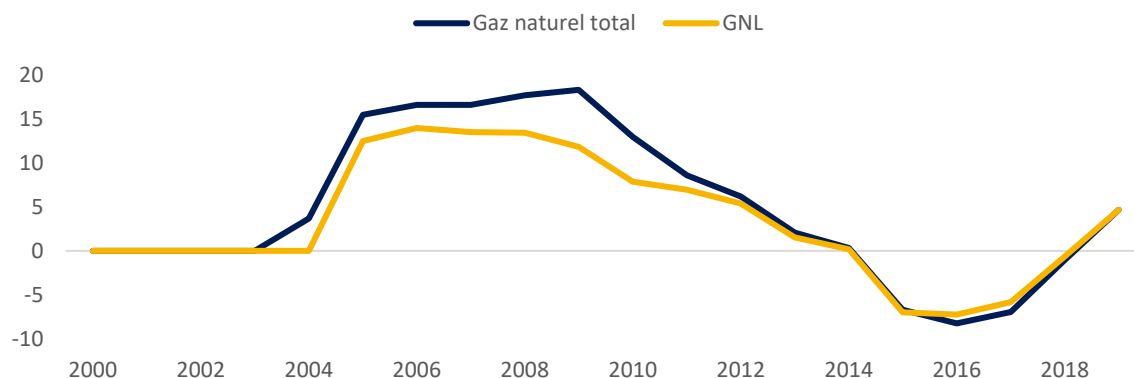
Unité : million de tonnes (exportation nette = exportation – importation), solde en 2019



Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

Évolution des exportations nettes de gaz naturel et de GNL de l'Égypte (2000-2019)

Unité : milliard de mètres cubes



Données 2020 estimées

Traitement : OSFME / Source : Enerdata, dernières données disponibles au 21/06/2021

LES PRINCIPAUX ACTEURS INDUSTRIELS ET LEURS STRATÉGIES

ÉGYPTE

Le ministère du Pétrole et des Ressources minérales supervise l'industrie pétrolière par le biais de 5 sociétés d'État.

- The **Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC)** est la compagnie pétrolière nationale. Il s'agit de l'acteur de référence pour les activités de raffinage, exploration, production, transport et stockage de pétrole. Elle s'occupe notamment de l'attribution des permis d'exploration dans les régions du golfe de Suez et du Western Desert, détient la plupart des raffineries du pays à travers diverses filiales et assure la commercialisation des produits pétroliers. EGPC détient également 70% des actions de la société Egyptian Natural Gas Company (EGAS).
- The **Egyptian Natural Gas Company (EGAS)** est mandatée pour gérer les activités de gaz naturel, tant pour la partie amont (gestion des permis d'exploration dans les régions du delta du Nil et de la Méditerranée et production de gaz naturel), que pour l'aval (traitement, transport, distribution de gaz naturel sur le marché intérieur, liquéfaction et commercialisation du GNL).
- The **Egyptian Petrochemicals Holding Company (ECHEM)** a la charge du développement de l'industrie pétro-chimique égyptienne à travers l'application du Plan directeur national de la pétrochimie, qui vise notamment à valoriser au maximum l'utilisation des ressources nationales en gaz pour la production de produits pétrochimiques à forte valeur ajoutée.
- The **Ganoub El-Wadi Holding Company (GANOPE)** gère les activités pétro-gazière amont et aval du pays localisées en Haute Égypte (la partie sud du pays, entre le 28^e et le 22^e parallèle nord).
- The **Egyptian Geological Survey and Mining Authority (EMRA)**.

3 compagnies européennes sont très actives dans le secteur des hydrocarbures en Égypte.

- Il s'agit de l'Italienne **ENI**, la Britannique **BP** et l'Anglo-néerlandaise **SHELL**.
- Leur stratégie s'est focalisée sur les activités amont, sur l'exploration et la production d'hydrocarbures. ENI et SHELL ont par ailleurs des participations dans les terminaux de liquéfaction de GNL, dans le but de favoriser l'exportation de gaz.
- ENI, BP et SHELL ont poursuivi avec constance leurs activités en Égypte, même pendant les périodes de crise économique, politique et sécuritaire (comme à la suite de la révolution de 2011 et pendant la présidence de Mohamed Morsi entre juillet 2012 et juillet 2013).

LES FICHES SUR LES PERSPECTIVES ÉNERGÉTIQUES DE L'ÉGYPTÉ

SOMMAIRE INTERMÉDIAIRE

La dépendance financière à la rente pétro-gazière, en page 19

La stratégie énergétique nationale, en page 20

LA DÉPENDANCE FINANCIÈRE À LA RENTE PÉTRO-GAZIÈRE

ÉGYPTÉ

L'Égypte ne dégager pas d'excédents liés aux exportations pétrolières.

- L'Égypte est un importateur net de produits pétroliers.
- Une hausse des prix du pétrole augmente le déficit commercial et alourdit le coût des subventions accordées par l'État à la population pour maintenir un accès à bas prix à l'énergie.

Les revenus liés aux exportations de gaz du pays sont volatiles.

- Le statut d'exportateur de gaz de l'Égypte n'est pas assurée sur le long terme. À défaut de nouvelles découvertes importantes et de mise en service de nouveaux champs, il est possible qu'après 2023 l'Égypte redevienne importatrice nette de gaz naturel.

LA STRATÉGIE ÉNERGÉTIQUE NATIONALE

ÉGYPTÉ

La stratégie énergétique de l'Égypte

Axe 1 : Maintenir et développer la production d'hydrocarbures

- **Objectif** : limiter les importations pétrolières et maintenir le statut d'exportateur net de gaz du pays après 2023.
- Plusieurs appels d'offres ont été lancés et d'autres sont en programme pour attirer des grandes compagnies internationales pétrolières et soutenir l'activité d'exploration et de production de nouveaux champs.

Axe 2 : Accroître les capacités de production d'électricité

- **Objectif** : répondre aux besoins de la population.
- Plusieurs nouvelles centrales à gaz ont été mises en service et environ 6 GW de capacité au gaz sont actuellement en développement.
- La Stratégie intégrée pour une énergie durable (*Integrated Sustainable Energy Strategy*) de 2016 prévoit l'installation de nouvelles capacités de production à partir d'énergies renouvelables.
- L'Égypte a signé en 2017 un accord avec la compagnie d'État russe Rosatom pour la construction de sa première centrale nucléaire à El Dabaa dans le nord du pays. La mise en service est prévue en 2026. Rosatom fournira du combustible nucléaire pendant la durée de vie de l'installation de 60 ans.

Axe 3 : Faire de l'Égypte un hub gazier

- **Objectif** : profiter des échanges de gaz naturel et de GNL dans la région.
- La position géographique de l'Égypte, sa proximité avec des marchés consommateurs de GNL comme l'Italie et l'Espagne, mais aussi l'accès aux marchés asiatiques *via* le canal de Suez, sont des atouts pour la réalisation de cette stratégie.
- Les gazoducs et les terminaux de liquéfaction de GNL pourraient permettre de commercialiser et de rentabiliser l'exploitation des gisements de gaz découverts en Méditerranée orientale au large d'Israël et de Chypre. Ces pays ne disposent pas d'une demande intérieure suffisamment élevée ou d'infrastructures de transport de gaz pré-existantes pour exploiter seuls ces ressources.

Axe 4 : Faire de l'Égypte un exportateur régional d'électricité

- **Objectif** : dégager des revenus à l'exportation.
- La capacité égyptienne de production d'électricité est actuellement supérieure aux besoins du pays.
- Plusieurs projets d'interconnexions sont en cours de développement, dont le projet *EuroAfrica Interconnector* reliant la Grèce, Chypre et l'Égypte par un câble sous-marin de 2 000 MW.



Observatoire
de la sécurité des flux
et des matières énergétiques

RAPPORT #8 – Juin 2021

LES ENJEUX ÉNERGÉTIQUES EN AFRIQUE DU NORD : ALGÉRIE, LIBYE, ÉGYPTÉ

Par

Luca BACCARINI

Philippe COPINSCHI

Manfred HAFNER

Nour HEDJAZI

Pierre LABOUÉ

L'**Observatoire de la sécurité des flux et des matières énergétiques** est coordonné par l'Institut de relations internationales et stratégiques (**IRIS**), en consortium avec **Enerdata** et **Cassini**, dans le cadre d'un contrat avec la Direction générale des relations internationales et de la stratégie (**DGRIS**) du ministère des Armées.

Au travers de rapports d'études trimestriels, de séminaires et de travaux cartographiques, l'objectif principal de cet observatoire consiste à analyser les stratégies énergétiques de trois acteurs déterminants : la **Chine**, les **États-Unis** et la **Russie**.

Le consortium vise également à :

- Proposer une vision géopolitique des enjeux énergétiques, en lien avec les enjeux de défense et de sécurité ;
- Croiser les approches : géopolitique, économique et sectorielle ;
- S'appuyer sur la complémentarité des outils : analyse qualitative, données économiques et énergétiques, cartographie interactive ;
- Réunir différents réseaux : académique, expertise, public, privé.

L'Observatoire est coordonné par Pierre Laboué, chercheur à l'IRIS, et rassemble une équipe d'une vingtaine de chercheurs et professionnels.

© DGRIS – Juin 2021



Observatoire
de la sécurité des flux
et des matières énergétiques

