Eni en Tunisie

Janvier 2017

eni

eni.com

Faits Marquants d'Eni en Tunisie

1960
Eni signe une convention avec le Gouvernement Tunisien

1961
La Société Italo-Tunisienne d'Exploitation Pétrolière (SITEP), à participation paritaire avec l'Etat Tunisien (50% - 50%), obtient l'autorisation d'entreprendre les premières activités d'exploration

1964
Découverte du gisement géant onshore El Borma, qui sera mis en production en 1966

1977
Eni commence à réaliser le gazoduc "Transmed" qui relie l'Algérie à l'Italie à travers la Tunisie

1983
La Société de Développement et d'Exploitation du Permis du Sud (SODEPS), à participation paritaire d'Eni avec l'Entreprise Tunisienne d'activités Pétrolières ETAP (50% - 50%), met en production les concessions du Permis du Sud. Eni complète la construction du gazoduc "Transmed", qui représente un des plus grands défis réalisé jusqu'à présent

1991
Le gazoduc "Transmed" double de capacité entre 1991 et 1994

1996
Eni met en production la concession onshore Oued Zar

2003
Eni met en production la concession onshore Adam

2005
Le gaz provenant de la concession Adam est vendu pour la première fois à la Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz (STEG)

2007
Eni obtient la Certification environnementale internationale ISO 14001 pour les activités onshore

2009
Eni met en production la concession offshore Maamoura et obtient la Certification environnementale internationale ISO 14001 pour les activités offshore. Eni obtient aussi la Certification internationale OHSAS 18001 relative à la santé et la sécurité au travail pour tous ses sites

2010
Eni met en production la concession Baraka offshore et inaugure le Centre de Production et de Traitement des hydrocarbures de Tazerka SITEP obtient le renouvellement de la concession El Borma jusqu'à 2043 et produit le premier gaz naturel non associé provenant de la dite concession. Eni enregistre une production record de l'ordre de 44 mille barils équivalent de pétrole par jour (kboed)

2013-2014
Eni complète l'acquisition des données sismiques 3D dans le permis Borj El Khadra et les concessions Makhrouga, Laarich et Debbech (MLD) et la concession Djebel Grouz

2016
Eni relance l'activité de forage pour l'exploration dans les concessions MLD, avec la découverte du puits de Laarich East-1 -1 et KRD SW-1.
Eni signe avec l'ETAP un accord cadre de partenariat pour le développement de projets à partir de sources d'énergies renouvelables

Eni en Tunisie

La présence d'Eni en Tunisie remonte à l'année 1960, lorsqu'une Convention entre le Gouvernement Tunisien et Agip SpA a été signée. En 1961, la Société Italo-Tunisienne d'Exploitation Pétrolière (SITEP) a été constituée avec l'Etat Tunisien, à participation paritaire (50% - 50%), et en Septembre de la même année, SITEP a obtenu l'autorisation d'entreprendre les premières activités d'exploration. La découverte d'un des plus grand gisement dans l'histoire de la Tunisie en 1964 concrétisa le modèle de réussite du partenariat tuniso-italien. L'exploitation du pétrole en Tunisie est réglementé par des contrats de concessions en accord avec la loi des hydrocarbures.

De nos jours, Eni est présente dans plusieurs concessions onshore (El Borma, Oued Zar, Adam, Djebel Grouz, Makhrouga, Laarich et Debbech) et concessions offshore (Maamoura et Baraka). Durant l'année 2016, Eni est opérateur & partenaire d'une production de l'ordre de 27 mille barils équivalent de pétrole par jour (kboed), qui correspond à peu près à 30% de la production d'hydrocarbure totale de la Tunisie. Eni maintient sa participation aux investissements dans le secteur pétrolier en Tunisie et valorise ses partenariats à long terme. Eni est une entreprise énergétique qui cherche à bâtir un avenir où chacun peut accéder aux ressources énergétiques de manière efficace et durable.

De ce fait, Eni considère toutes les opportunités de développement dans le domaine des énergies renouvelables, qui est aussi en ligne avec les objectifs de la République Tunisienne.

Exploration & Forage

Les Activités d'Eni Tunisia sont principalement situés au large du Golf de Hammamet et dans les zones du désert Tunisien au Sud du pays. De nos jours, Eni Tunisia possède dix (10) titres miniers pour un total de 3600 km^2 de surface. Le permis de Borj El Khadra est en cours de renouvellement. L'activité pour l'année 2016 a vu le forage dans les concessions de Laarich et Debbech, de deux nouveaux puits d'exploration.

Production

La Production d'Eni en Tunisie provient principalement des concessions Adam (Eni opérateur avec quote-part de 25%), Oued Zar (Eni opérateur avec quote-part de 50%), Djebel Grouz (Eni opérateur avec quote-part de 50%), MLD (Eni partenaire avec quote-part de 50%) El Borma

Sociétés crées par Eni en Tunisie

Exploration et Production

Eni Tunisia BV	Eni Tunisia gère des activités d'exploration et de production dans le Sud Tunisien (concessions Djebel Grouz, Adam et Oued Zar) et dans l'offshore au Golf de Hammamet (concessions Baraka et Maamoura).
SITEP (Société Italo-Tunisienne d'Exploitation Pétrolière : l'Etat Tunisien 50%, Eni Tunisia BV 50%)	SITEP est chargée de l'exploitation du gisement d'El Borma et du développement de la concession.
SODEPS (Société de développement et d'Exploitation du Permis du Sud : ETAP 50%, Eni Tunisia BV 50%)	SODEPS est chargée de l'exploration et de l'exploitation dans les concessions Makhrouga, Laarich et Debbech.

Transport du gaz naturel

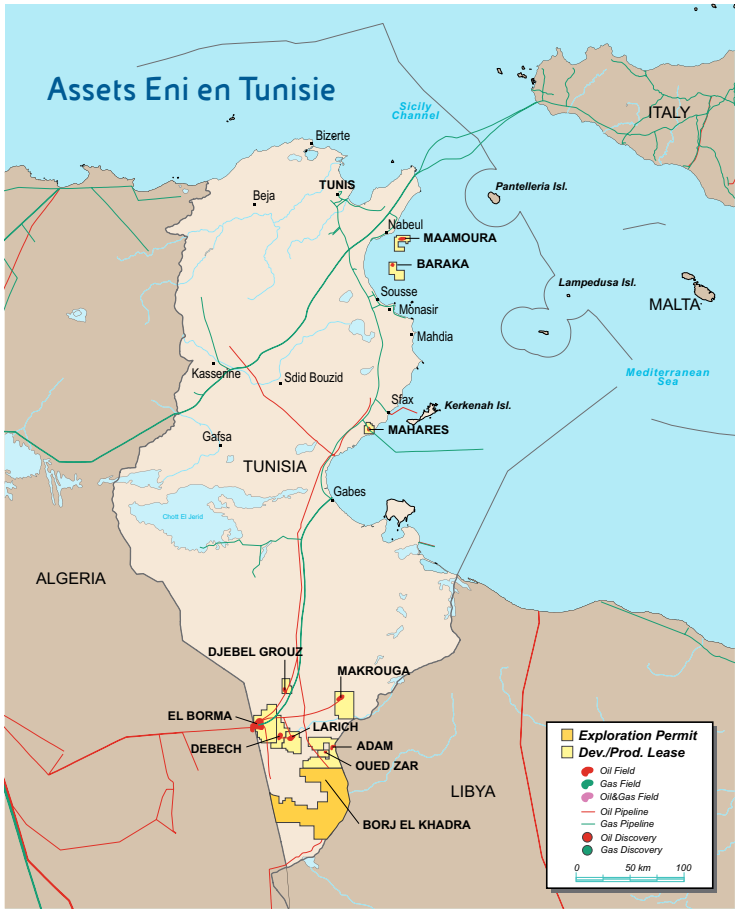
Trans-Tunisian Pipeline Company (TTPC) (100% Eni)	Société crée en 1977 pour la conception, le financement et la réalisation du Gazoduc Trans-Tunisien qui relie l'Algérie à l'Italie à travers la Tunisie.
SCOGAT (100% Eni)	Société crée en 1978 pour la COnstruction du GAzduct Trans-Tunisien. Le tronçon Tunisien est composé de deux conduites de 48" de diamètre et de trois stations de compression, la première à Feriana, à la frontière algérienne, la deuxième à Sbikha et la troisième à El Haouaria au Cap Bon.
SERGAZ (67% Eni, 33% ETAP)	Société de SERvice du GAZoduc Trans-Tunisien "SERGAZ", crée en partenariat avec l'Etat Tunisien, pour l'exploitation du Gazoduc Trans-Tunisien.

(Eni partenaire avec quote-part de 50%) et Maamoura1 & Baraka (Eni partenaire avec quote-part de 49%).
En 2016, la production des hydrocarbures issue de ces concessions a été de l'ordre de 27 mille barils équivalent de pétrole par jour (kboed), et la quote-part revenant à Eni a été de l'ordre de 11 kboed (66% brut, 33% gaz, 1% GPL).

L'optimisation de la production représente l'activité principale d'Eni Tunisia grâce au maintien et au développement continu de ses installations. Les divers centres de traitement des Hydrocarbures se trouvent : au Sud de la Tunisie (le centre de Oued Zar, le centre d'El Borma, le centre de Djebel Grouz et le centre de MLD), et un au Nord de la Tunisie (le centre de Tazarka).

Centre de Production et de Traitement des Hydrocarbures de Oued Zar

Eni opère le Centre de Production et de Traitement des hydrocarbures de Oued Zar depuis 1996, situé au Sud-Est de la Tunisie, dans le gouvernorat de Tataouine, à la frontière Tuniso-Libyenne. Le pétrole et le gaz associé provenant des concessions onshore Oued Zar et Adam sont séparés et stabilisés dans le centre. Le gaz est comprimé et déshydraté avant d'être livré, en forme gazeuse, à la station de compression de la Société Tunisienne d'Électricité et de Gaz (STEG) à El Borma, à travers un Gazoduc de 16" de longueur 110 km. Le brut est expédié à travers un oléoduc de 24" au terminal de la Trapsa, localisé à La Skhira à une distance de 350 km de Oued Zar.



Centre de Production et de Traitement des Hydrocarbures de Djebel Grouz

Eni opère le Centre de Production et de Traitement des hydrocarbures de Djebel Grouz depuis 2005, situé au Sud de la Tunisie, dans le gouvernorat de Tataouine.

Le pétrole et le gaz associé provenant de la concession onshore Djebel Grouz sont séparés et stabilisés dans le centre. Le gaz est comprimé et déshydraté avant d'être livré à travers le gazoduc de la STEG de 10", à la station de re-compression Kammour, se trouvant à une distance de 58 km. Le brut est expédié à travers un oléoduc de 24" au terminal de la Trapsa à La Skhira.

Centre de Production et de Traitement des Hydrocarbures d'El Borma

SITEP opère le Centre de Production et de Traitement des hydrocarbures d'El Borma construit en 1966, situé au Sud-Ouest de la Tunisie dans le gouvernorat de Tataouine, à la frontière Tuniso-Algérienne.

Le pétrole et le gaz associé provenant de la concession onshore El Borma sont séparés et stabilisés dans le centre. Le gaz est livré en forme gazeuse, à la station de compression de la STEG à El Borma.

Le brut, commercialisé sous le nom de "Zarzaitine Mélange", est expédié à travers un oléoduc au terminal la Trapsa à La Skhira.

Centre de Production et de Traitement des Hydrocarbures de MLD

SODEPS opère les trois Centres de Production et de Traitement des hydrocarbures de MLD depuis 1983, situés au Sud de la Tunisie, dans le gouvernorat de Tataouine.
Le traitement réalisé est la stabilisation du brut qui par la suite est expédié à travers un oléoduc au terminal la Trapsa à La Skhira.

Centre de Production et de Traitement des Hydrocarbures de Tazarka

Eni opère le Centre de Production et de Traitement des hydrocarbures de Tazarka, situé au Nord de la Tunisie dans le gouvernorat de Nabeul, depuis 2010, pour l'exploitation des gisements offshore Maamoura (MMR) et Baraka (BRK), localisés au golf de Hammamet. Les différents fluides de ces deux champs sont délivrés des deux plateformes vers le site onshore à travers deux sealines respectives de 10" et de 12" et de longueurs respectives de 19 km et de 49 km. Le pétrole et le gaz associé sont séparés et stabilisés dans le centre. Le gaz comprimé, adoucis et déshydraté, est livré en forme gazeuse, au réseau Tunisien

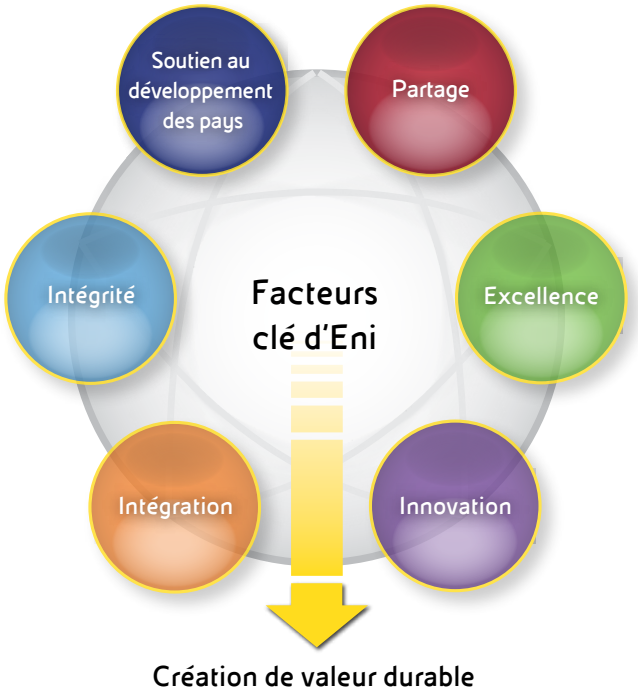
de distribution de Gaz (STEG) et, comme GPL, par camions à la Société Nationale de Distribution de Pétrole (SNDP). Le brut est expédié par camions à la Compagnie des Transports par Pipelines au Sahara (TRAPSA) localisé à Skhira à une distance de 340 km et à la Société Tunisienne des Industries de Raffinage (STIR) à Bizerte à une distance de 150 km.

Développement durable

Dans le cadre de ses activités d'exploration et de production d'hydrocarbure, Eni Tunisia opère en conformité avec le code éthique du groupe Eni, les directives, la politique HSE d'Eni Upstream et les principes de développement durable, en visant l'excellence dans les domaines de la santé, la sécurité et l'environnement et en accord avec les axes stratégiques du groupe Eni, en vue de promouvoir :

- la protection de la santé et de la sécurité de tous ses employés et contractants dans leurs lieux de travail ;
- la protection de l'environnement, la conservation de la biodiversité et des écosystèmes ;
- la protection et la promotion des droits de l'homme, le développement économique et social des communautés locales ;
- l'amélioration continue de la qualité des processus, services et produits de ses opérations ; comme étant des éléments essentiels pour assurer le développement durable des activités de l'entreprise.

Eni Tunisia poursuit avec attention des objectifs HSE stratégiques bien définis, selon un Système de Gestion Intégré HSE (IMS), mis en place par Eni HQ. Eni Tunisia HSE IMS est soumis à des révisions constantes et à des audits à tous les niveaux afin de garantir sa responsabilité HSE, assurer l'alignement avec la législation locale et afin de se maintenir en conformité avec les normes internationales ISO 14001 et OHSAS 18001. Eni Tunisia HSE IMS permet de passer de l'efficacité, à l'efficience, à la performance et de viser l'excellence.



Santé

Eni, dans le cadre de sa politique HSE, considère, comme exigence fondamentale la protection de la santé et favorise le bien-être mental de ses employés et contractants dans leurs lieux de travail. L'engagement d'Eni est ainsi garanti par les activités de santé au travail, de l'hygiène industrielle, de la promotion de la santé, de l'assistance sanitaire, de la médecine du voyageur, de l'évaluation de l'impact sur la santé (HIA) et de l'évaluation de l'impact sanitaire (SIA).
Des examens médicaux sont donc effectués périodiquement et des enquêtes sur l'environnement de travail sont aussi réalisées afin de qualifier et quantifier les risques et aussi les surveiller de prés pour assurer leur bonne gestion. Considérant les sites de production au désert de la Tunisie comme étant des sites isolés, Eni Tunisia a investie dans la construction d'une nouvelle clinique au site de Oued Zar.
La clinique a été très bien équipée, avec un appareil de radiographie

RX, afin d'assurer une bonne qualité d'assistance et de prise en charge médicale du personnel.

La santé est perçue comme une ressource de la vie quotidienne, et non comme le but de la vie ; il s'agit d'un concept positif mettant en valeur les ressources sociales et individuelles, ainsi que les capacités physiques (Charte d'Ottawa pour la promotion de la santé 1986).

Sécurité

Sécurité des personnes et des activités opérationnelles est un objectif stratégique pour Eni. Les différents axes d'intervention d'Eni sont :

- la promotion d'une culture de la sécurité ;
- l'engagement fort et l'innovation des solutions opérationnelles dans le lieu de travail et dans les procédés industriels ;
- la réduction des accidents par l'amélioration de l'environnement de travail et des procédures d'exploitation ;
- la préparation des mesures d'urgence pour réduire les impacts des accidents ;
- le renforcement des systèmes d'investigation et d'analyse des accidents et incidents, avec partage des Lessons Learnt.

Pour soutenir la valeur culturelle de la sécurité, Eni lance continuellement de nouveaux programmes de sensibilisation et de formation pour ses employés et ses contractants.

Parmi les initiatives les plus importantes, on peut citer : le programme "Eni in Safety", la journée "Safety Day", la campagne "Hands Working Safety".

Environnement

La protection de l'environnement, la conservation de la biodiversité et des écosystèmes, est un objectif primaire d'Eni en Tunisie.
Eni a adopté un modèle de système de gestion de l'environnement, en conformité avec la norme internationale ISO 14001, basé sur

l'amélioration continue. Parmi les principaux domaines d'intervention :

- promouvoir la diffusion des meilleures pratiques en matière d'environnement ;
- suivre l'évolution des réglementations nationales et internationales ;
- coordonner la mise en oeuvre des protocoles et des systèmes de surveillance des données environnementales pour l'analyse des performances et le maintien de la certification ;
- la promotion du progrès technologique sur les questions environnementales ;
- mise en oeuvre de programmes de réduction de la consommation d'énergie visant à réduire les émissions et donc l'impact environnemental.

Engagement communautaire

Eni se base sur les solides alliances avec les pays producteurs, permettant l'accès aux ressources et la création de valeur partagée. Ses relations sont basées sur la transparence, la bonne gestion et la sécurité. L'engagement d'Eni envers ces territoires est réalisé par des contributions aux communautés et en impliquant les populations locales et les parties prenantes dans la création de nouvelles opportunités. Parmi les grands projets mis en place par Eni Tunisia, dans le cadre des investissements communautaires, on peut citer :

- edification d'un dispensaire dans la localité de Tazerka (Septembre 2014) ;

- la construction d'un jardin d'enfants dans la localité de Tazerka (Septembre 2014) ;
- projet Titan de coopération pour le développement agricole et pour un écotourisme soutenable dans le gouvernorat de Tataouine ;
- project RSE Tataouine : Eni participe a un consortium créé dans le but de la réalisation des projets de Responsabilité Sociale d'Entreprise dans la région de Tataouine.

Nos ressources humaines

Le capital humain représente une ressource clé pour l'entreprise et une valeur fondamentale en termes de professionnalisme et d'expertise qui doit être consolidé à travers une gestion efficace et professionnelle des ressources humaines à même de soutenir les motivations et les satisfactions de l'homme, réalisant ainsi les objectifs visés par l'organisation c'est-à-dire le succès de l'Entreprise.

La gestion de la richesse "ressources humaines" comme facteur de développement et d'avantage concurrentiel, s'exprime cependant à travers l'adoption d'outils adéquats de valorisation et de développement des capacités et des comportements, d'orientation vers une nouvelle culture du changement, et d'innovation en un processus constant de dialogue favorisant l'instauration d'un climat de travail idéal pour tous les protagonistes.

Dans cette optique, Eni Tunisia est appelée à définir et à appliquer son propre système de gestion et de développement des ressources humaines de façon à s'aligner avec les standards de référence du HQ.

Visite eni.com

Nous sommes une société énergétique.

Nous voulons bâtir un avenir où chacun pourra avoir un accès aux ressources énergétiques de manière efficace et durable.

Notre travail est basé sur la passion et l'innovation, sur la force et le développement de nos compétences, sur la valeur humaine, reconnaissant la diversité comme une ressource-clé.

Nous croyons en la valeur des partenariats à long terme avec les pays et les communautés qui nous accueillent.

Eni SpA
Piazzale Enrico Mattei, 1
00144 Rome - Italy
Ph.: +39.06.598.21
Fax: +39.06.598.221.41
eni.com

Eni Tunisia BV
Immeuble Iris
Berges Du Lac - 1053 - Tunis - Tunisie
Ph.: +216.71.108.800
Fax: +216.71.655.023
eni.com