

Une histoire de pétrole de classe mondiale

Salon International de l'Energie et du
Pétrole en Afrique



À propos de FAR Limited

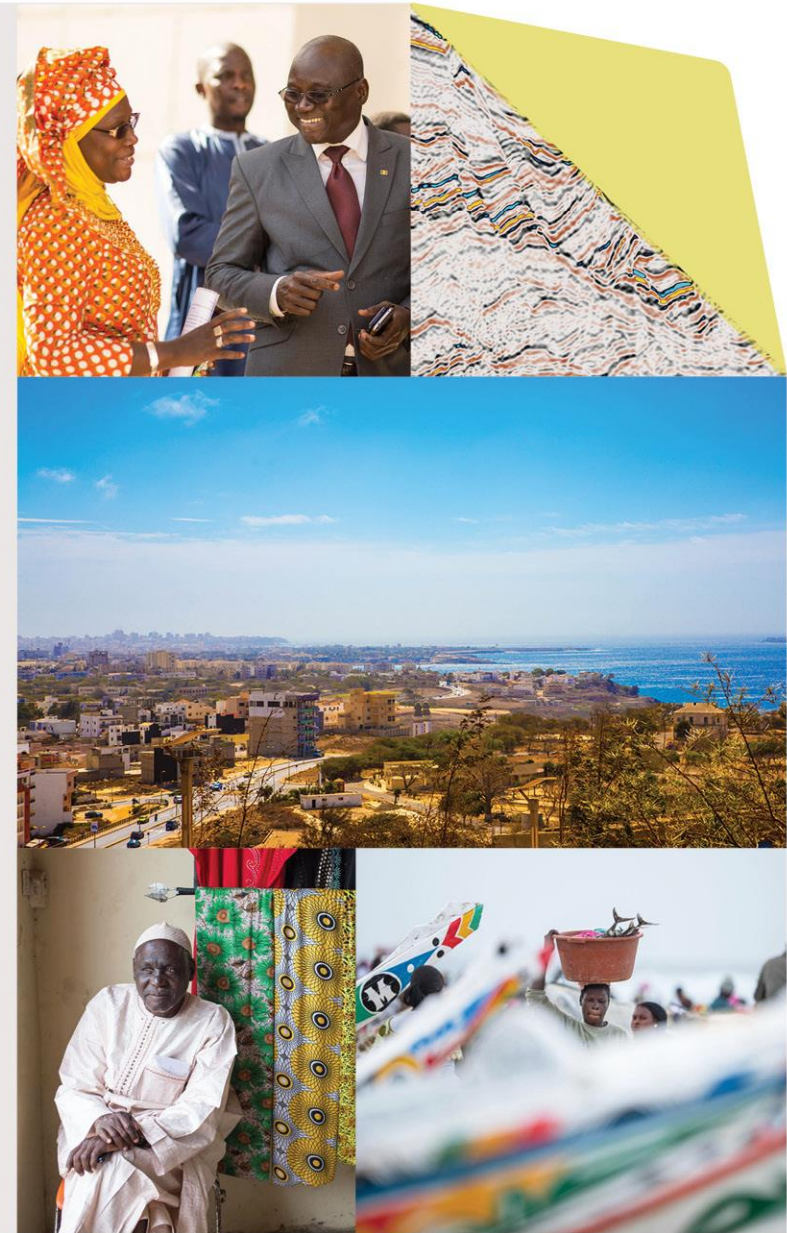
- Compagnie australienne de pétrole et de gaz
- Liste cotée sur Australian Securities Exchange (FAR: ASX)
- Cinquième plus grand E&P sur l'ASX: Capitalisation boursière US\$340M*
- Bilan solide - a levé 180 millions de dollars US pour le programme du Sénégal
- Axe stratégique Mauritanie-Sénégal-Guinée-Bissau (MSGB) Bassin
- 8 permis d'exploration dans le bassin MSGB
- Exploration au large du Sénégal depuis 2006
- Forte volonté de soutenir les programmes sociaux et éducatifs
- Partenariat stratégique avec CNOOC



*FAR ASX releases dated 23 Aug 2016, best estimate, gross resources, oil only. Market capitalisation at 30 April 2017

FAR au Sénégal

- FAR fête 10 ans au Sénégal en 2016
- Introduit Cairn Energy et ConocoPhillips en 2013
- Forte équipe technique qui a cartographié les prospects et identifié les puits qui ont mené aux découvertes FAN-1 et SNE-1
- Foré 9 puits réussis à ce jour
- La clé pour débloquer les réserves pétrolières extracôtières du Sénégal
- La découverte de pétrole de classe mondiale de SNE en 2014
- Actuellement, le forage des puits d'évaluation finale sur le champ SNE avant d'entreprendre des études de pré-développement
- Premières prévisions de pétrole pour 2021

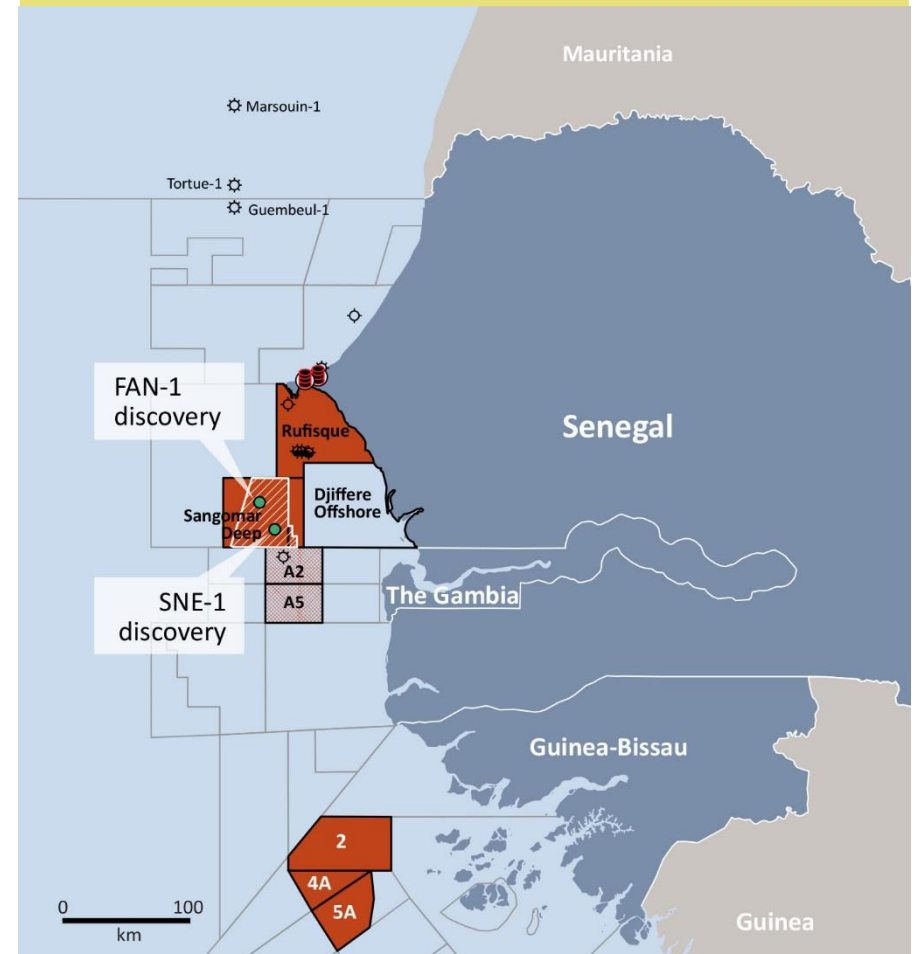


FAR au Sénégal



- FAR et ses partenaires ont investi plus de 900 millions de dollars américains en trois ans en forant 9 puits d'exploration / évaluation en eaux profondes au Sénégal avec un taux de réussite de 100%
- 21 mois après la découverte du champ SNE à la déclaration sur la commercialité
- Champ SNE estimé à 640mmbbls Ressource 2C
- JV progresse maintenant vers un développement de plusieurs milliards de dollars sur SNE avec une première production prévue vers 2021
- Le développement de SNE impactera sur l'économie et les personnes du pays
- Forte adhésion au développement social durable et au renforcement des capacités dans le pays

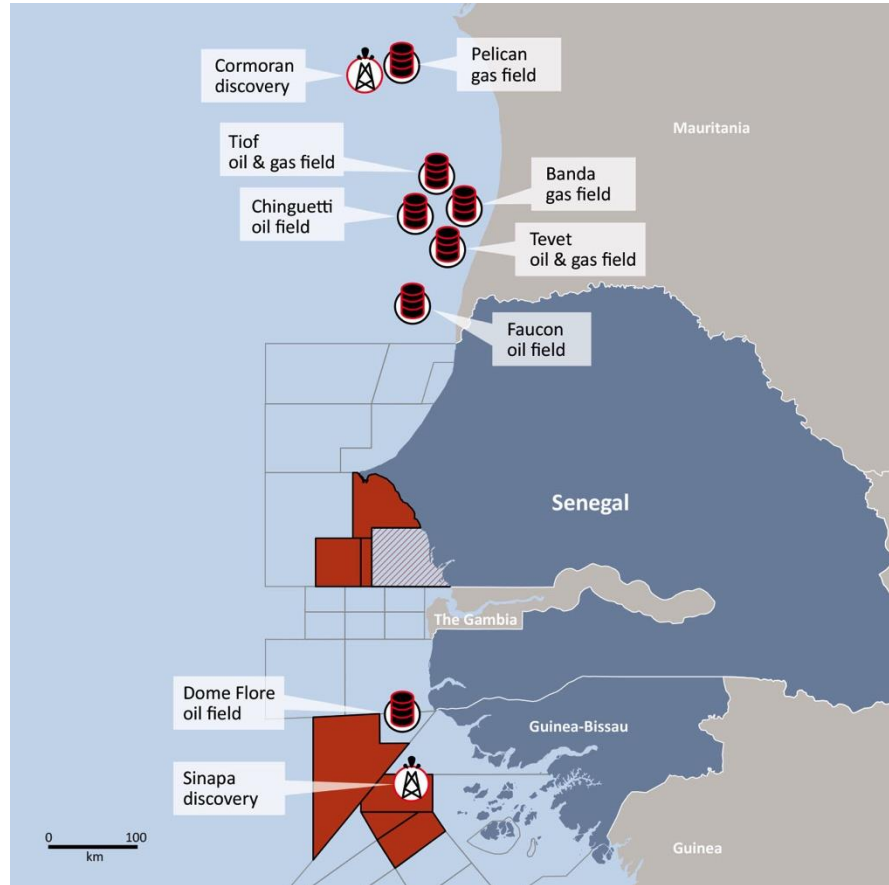
Les licences FAR au large du Sénégal, de la Gambie et de la Guinée-Bissau



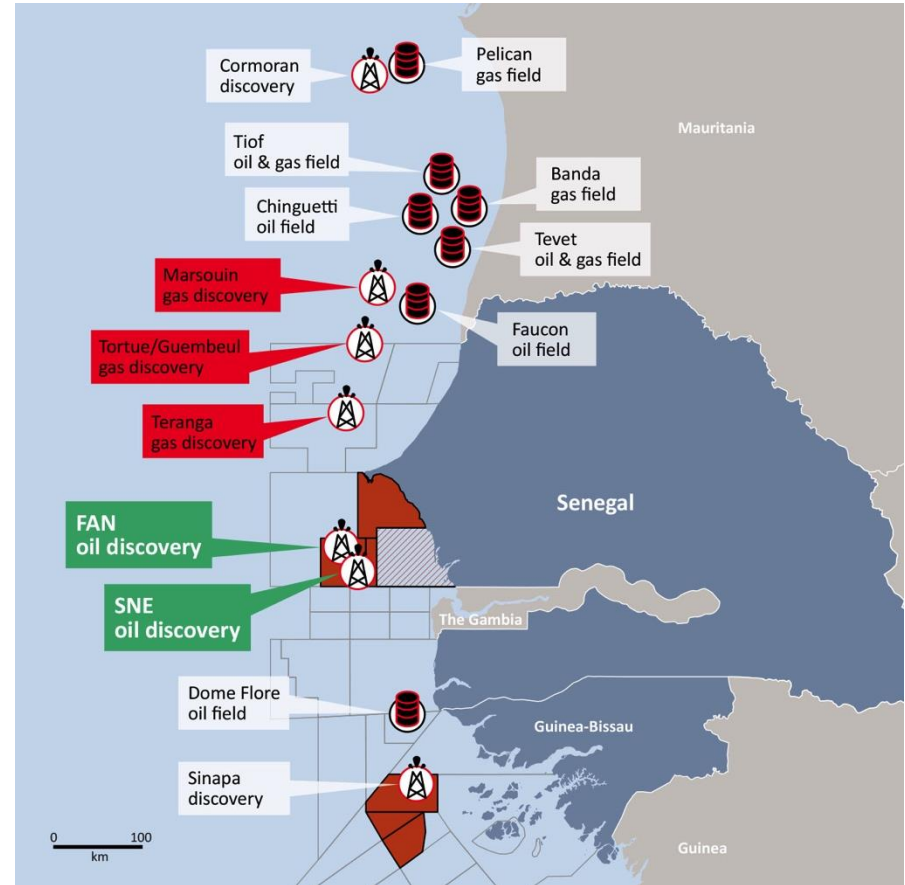
Un point chaud mondial pour le pétrole et le gaz



2013 – Pas de forage en eau profonde au large du Sénégal

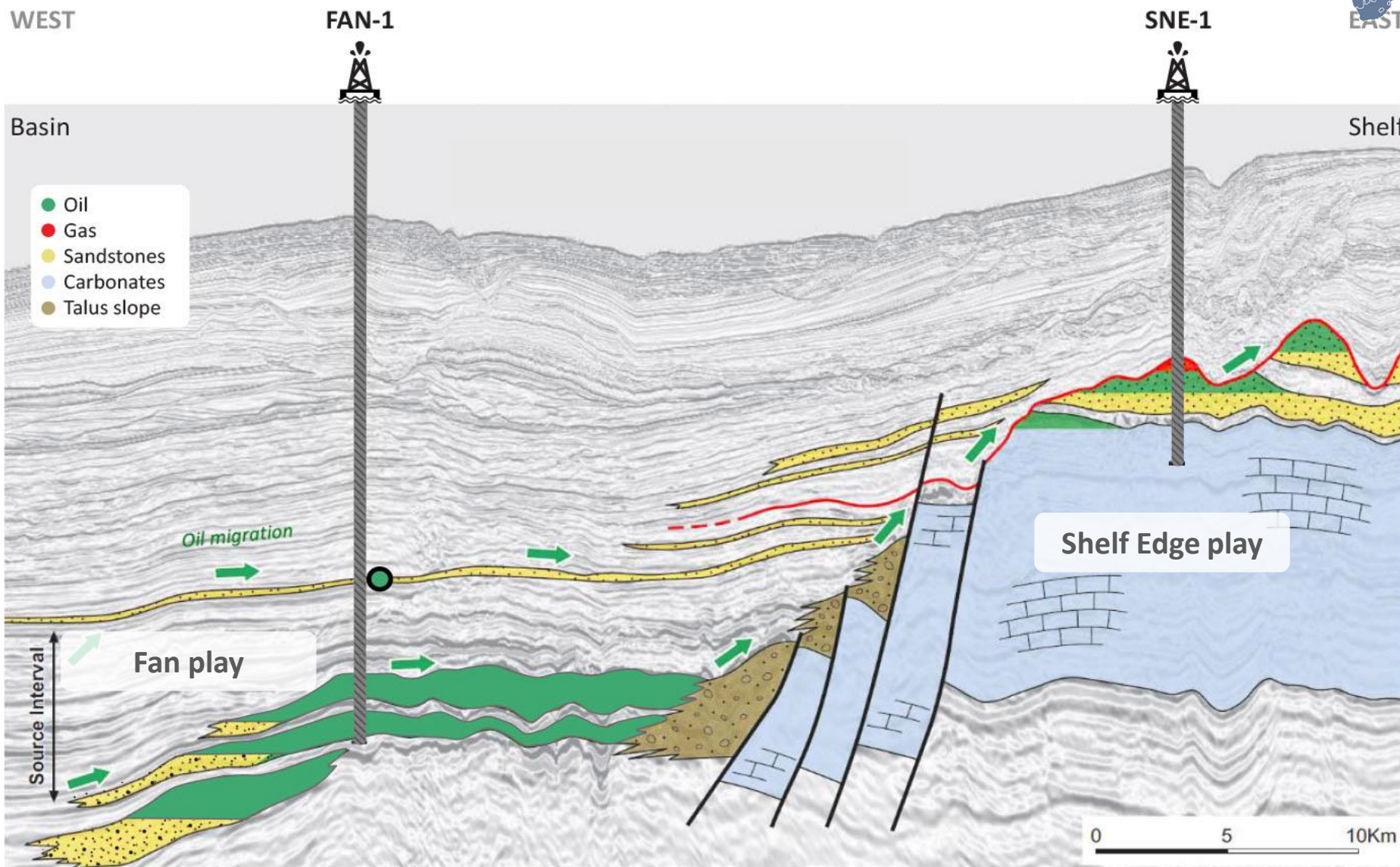


2017 – Découvertes de pétrole et de gaz extracôtières



Les découvertes de pétrole FAN-1 et SNE-1 ont fait du Sénégal l'un des endroits les plus attrayants au monde pour l'exploration. D'importantes découvertes de gaz ont également été faites au nord du Sénégal et dans les eaux mauritaniennes

Sources de découverte du Sénégal

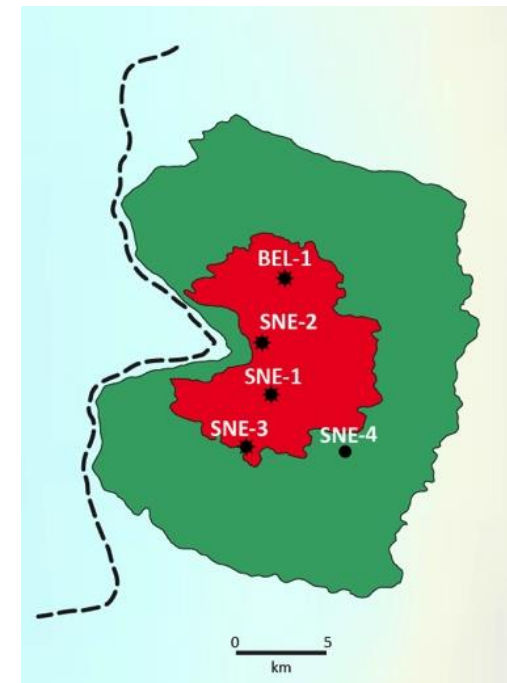
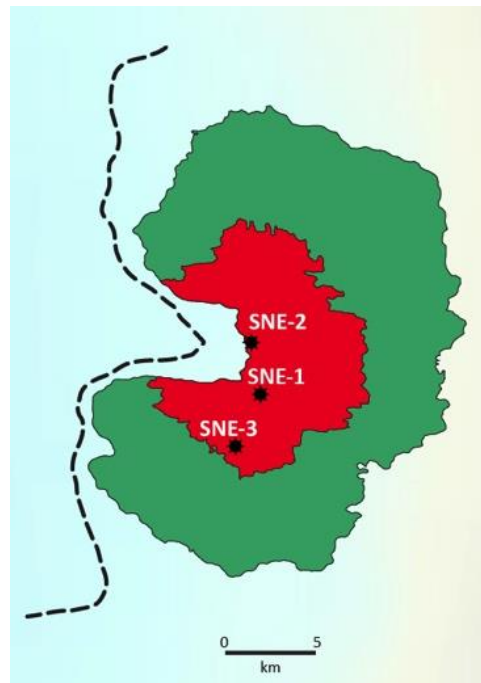
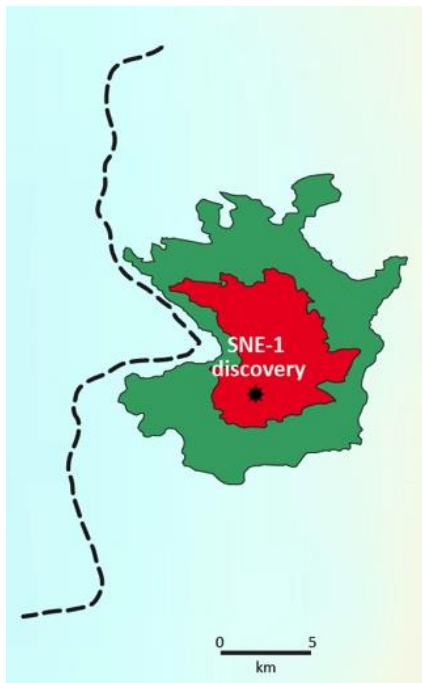
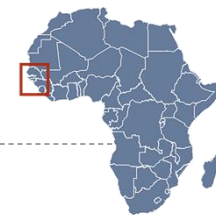


*Reference FAR ASX releases dated 13 Apr 2015 and 23 August 2016, best estimate, gross resources, 100% basis, oil only

Taille du pétrole SNE sur Dakar



Taille du champ pétrolier SNE



Pre-Drill (Oct 2014)

P90 : 50mmbbls
P50 : 154 mmbbls
P10 : 350 mmbbls

Post discovery (Nov 2014)

1C: 150 mmbbls
2C: 330 mmbbls
3C: 670 mmbbls

RISC audited (April 2016)

1C: 277 mmbbls
2C: 561 mmbbls
3C: 1071 mmbbls

Latest RISC audited (August 2016)

1C: 348 mmbbls
2C: 641 mmbbls
3C: 1128 mmbbls

*Reference FAR ASX release dated 23 August 2016, 13 April 2016: unrisked contingent resources, 100% basis, oil only

RISC is an independent technical expert that reviewed and modified a probabilistic resource evaluation carried out by FAR in accordance with industry standard SPE-PRMS definitions

Programme d'évaluation de SNE



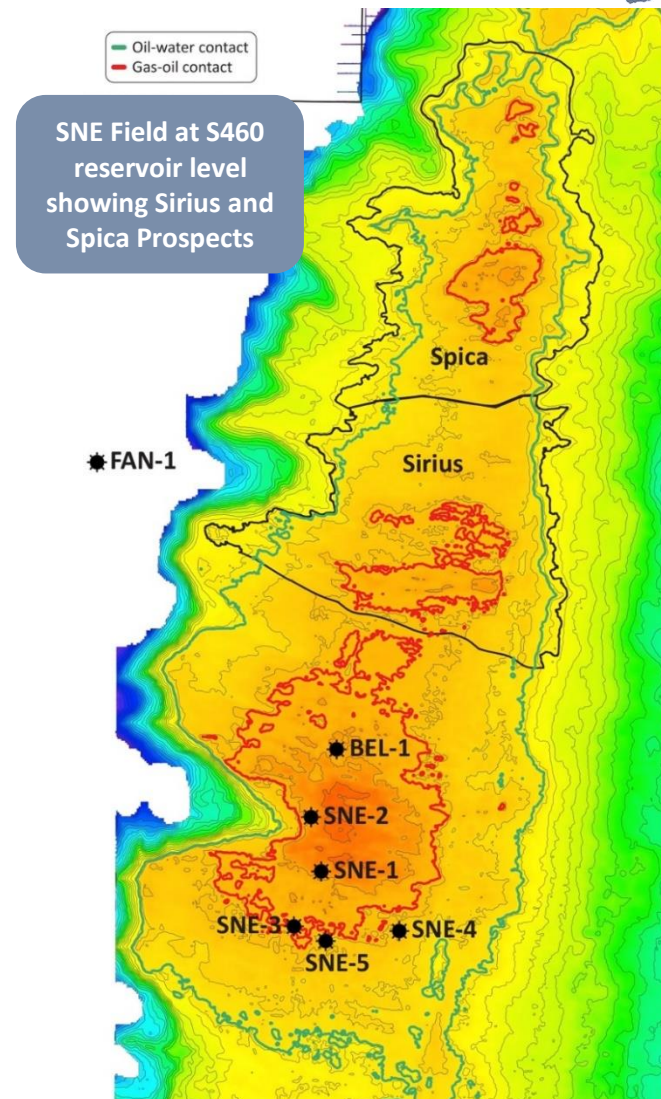
- Commencer le forage pour évaluer la taille, la productivité et la connectivité du pétrole SNE en novembre 2015
- Sept puits d'évaluation forés à ce jour
- Actuellement le puits SNE-6 est en cours pour démontrer la connectivité des réservoirs
- Objectifs du programme d'évaluation:
 - **Taille** du gisement - 641mmbbls de pétrole récupérable 2C *. Dépassé la taille minimale du champ économique de 200mmbbls
 - Mesurer la **productivité** - les débits de classe mondiale rencontrés
 - Mesurer la **connectivité** sur le terrain - en cours avec les premiers indicateurs positifs
- Résultats finaux du troisième trimestre



SNE Résumé des résultats de l'évaluation



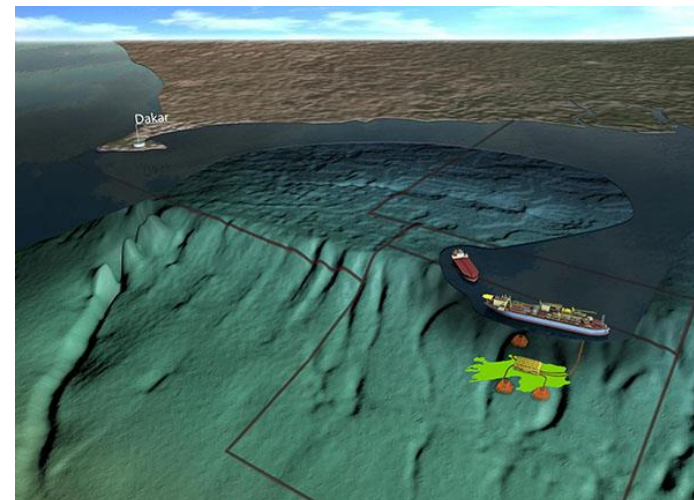
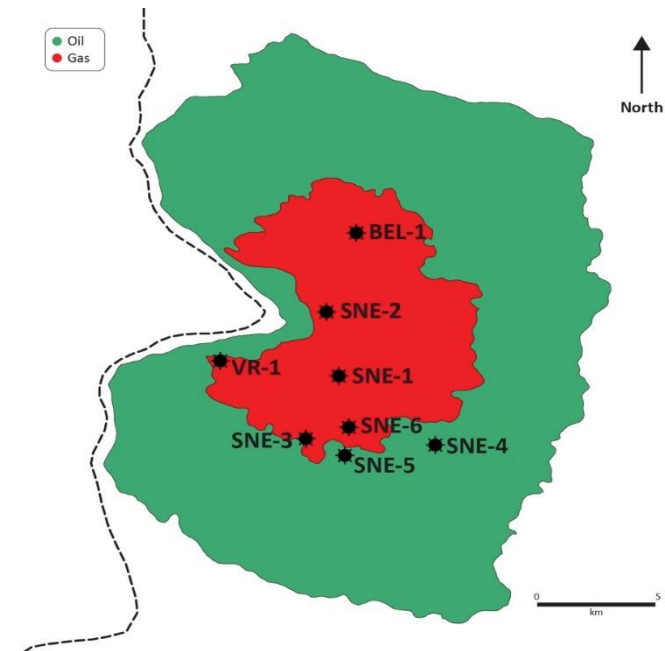
- Tous les puits d'évaluation ont montré une colonne d'huile brute de 97 m
- MEFS de 200mmbbls passé
- Ressource 2C 641mmbbls * et portée à augmenter
- La livraison des réservoirs est comprise - les débits de classe mondiale dans les réservoirs primaires
- L'essai de débit dans les réservoirs supérieurs pointe vers l'empreinte du champ SNE en expansion pour englober les prospects Sirius et Spica
- VR-1 a bien prouvé l'épaississement des réservoirs inférieurs à l'ouest et d'excellentes propriétés du réservoir
- Manomètres installés dans SNE-3 ad SNE-5
- SNE-6 bien foré comme puissant bien pour compléter le test d'interférence



Dans l'attente du développement de SNE



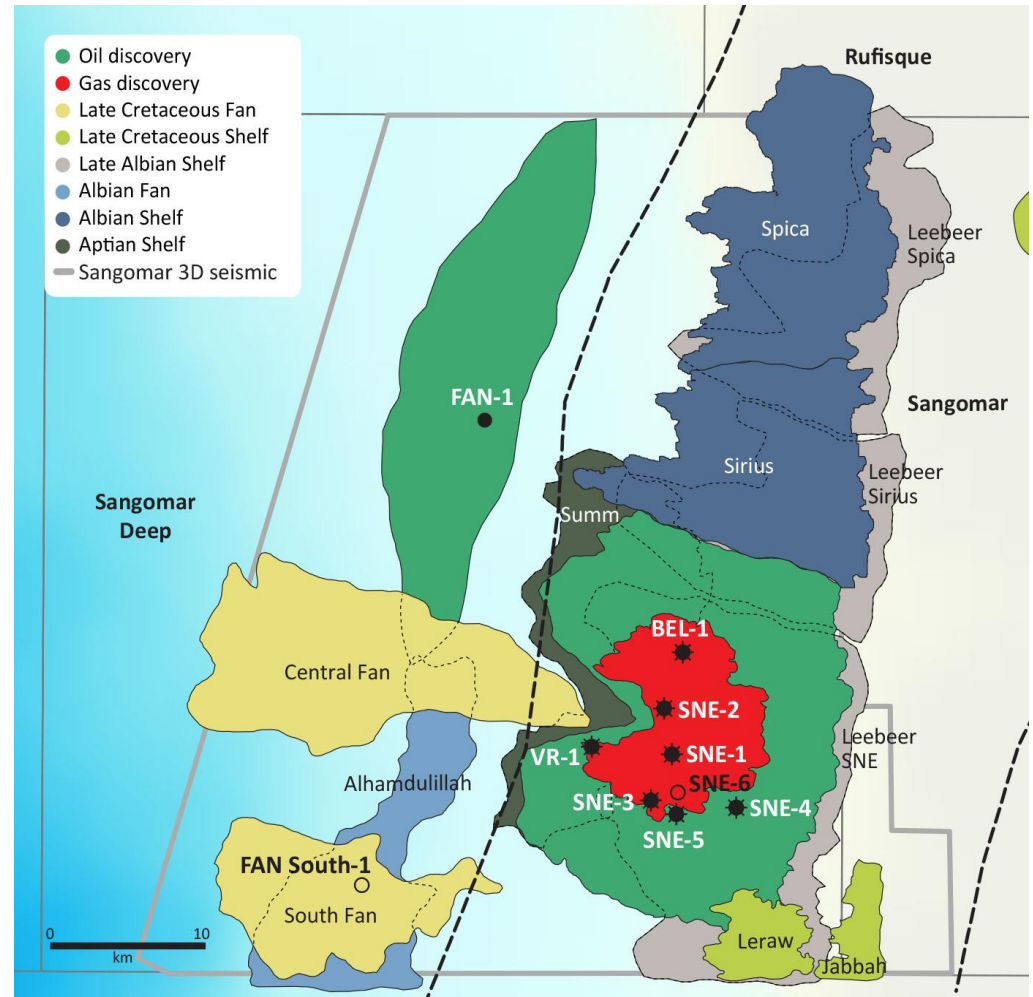
- Tous les puits d'évaluation / évaluation forés à ce jour ont été couronnés de succès
- Tous les forages ont été réalisés en toute sécurité et efficacement
- Résultats du forage et de l'interprétation des puits d'évaluation finale attendus au troisième trimestre de 2017
- Planification du programme de développement en cours
- Le concept de développement est FPSO (navire flottant de production, de stockage et de prélèvement) avec des cravates sous-marines
- Total des dépenses en immobilisations prévues pour le développement de la phase 1 US\$5 milliards
- Premiers barils prévus 2021
- Production de la phase 1 estimée à 140 000 bbls par jour



Grand potentiel au large du Sénégal



- 500m d'huile intersectée dans le puits FAN-1 - prolifique, source de pétrole suggérant au potentiel d'accroître l'huile à piéger
- Plus de 1 milliard de bbls * prospects non vendus
- Partenariat de forage du puits FAN South-1 dans la perspective South Fan en conclusion du puit SNE-6
- South Fan prospect cartographié pour contenir 134mmbbls oil *
- Les perspectives de Sirius et de Spica sont maintenant considérées comme une extension nordique du champ SNE



2017 révèle le prix

2013: Année de la ferme

2014: Année de découverte

2015-2017: évaluation du champ SNE

2017-2019: planification et études de développement

2019-2021: ingénierie, financement et construction

2021: Premier pétrole de la Phase 1 Développement de SNE

Taux de réussite à 100% à ce jour au large du Sénégal

Perspectives d'exploration non éprouvées avec > 1bn de potentiel de bbls

Retour au forage d'exploration pure au milieu de 2017 avec puits FAN Sud-1

FAR s'engage à trouver plus d'éléphants à la traîne sous les eaux sénégalaises!



Contactez nous

Quartier général

Level 17, 530 Collins Street
Melbourne VIC 3000 Australia

T: +61 3 9618 2550

info@far.com.au

far.com.au

Dakar

Mme Gogne Seye

T: +221 77 56 96 277

Connectez-vous avec FAR Limited:



Disclaimer

- This presentation has been prepared by FAR Limited ('FAR'). It should not be considered as an offer or invitation to subscribe for or purchase any shares in FAR or as an inducement to make an offer or invitation with respect to those securities. No agreement to subscribe for shares in FAR will be entered into on the basis of this presentation.
- This presentation contains forward-looking statements that are not based on historical fact, including those identified by the use of forward-looking terminology containing such words as 'believes', 'may', 'will', 'estimates', 'continue', 'anticipates', 'intends', 'expects', 'should', 'schedule', 'program', 'potential' or the negatives thereof and words of similar import.
- FAR cautions that these forward-looking statements are subject to risks and uncertainties that could cause actual events or results to differ materially from those expressed or implied by the statements. The forward looking statements are expressly subject to this caution. FAR makes no representation, warranty (express or implied), or assurance as to the completeness or accuracy of these forward-looking statements and, accordingly, expresses no opinion or any other form of assurance regarding them. FAR will not necessarily publish updates or revisions of these forward-looking statements to reflect FAR's circumstances after the date hereof.
- By its very nature exploration and development of oil and gas is high risk and is not suitable for certain investors. FAR shares are a speculative investment. There are a number of risks, both specific to FAR and of a general nature which may affect the future operating and financial performance of FAR and the value of an investment in FAR including and not limited to economic conditions, stock market fluctuations, oil and gas demand and price movements, regional infrastructure constraints, securing drilling rigs, timing of approvals from relevant authorities, regulatory risks, operational risks, reliance on key personnel, foreign currency fluctuations, and regional geopolitical risks.
- This presentation does not purport to be all inclusive or to contain all information which you may require in order to make an informed assessment of the Company's prospects. You should conduct your own investigation, perform your own analysis, and seek your own advice from your professional adviser before making any investment decision.
- Cautionary Statement for Prospective Resource Estimates – With respect to the Prospective Resource estimates contained within this report, it should be noted that the estimated quantities of Petroleum that may potentially be recovered by the future application of a development project may relate to undiscovered accumulations. These estimates have an associated risk of discovery and risk of development. Further exploration and appraisal is required to determine the existence of a significant quantity of potentially moveable hydrocarbons.
- Information in this report relating to hydrocarbon resource estimates has been compiled by Peter Nicholls, the FAR exploration manager. Mr Nicholls has over 30 years of experience in petroleum geophysics and geology and is a member of the American Association of Petroleum Geology, the Society of Exploration Geophysicists and the Petroleum Exploration Society of Australia. Mr Nicholls consents to the inclusion of the information in this report relating to hydrocarbon Prospective Resources in the form and context in which it appears. The Prospective Resource estimates contained in this report are in accordance with the standard definitions set out by the Society of Petroleum Engineers, Petroleum Resource Management System.