



Situation Générale du Secteur Pétrolier en Mauritanie

Mohamed Lemine Mohamed Bowba

Conseiller Technique en charge des Hydrocarbures Amont, MPEM



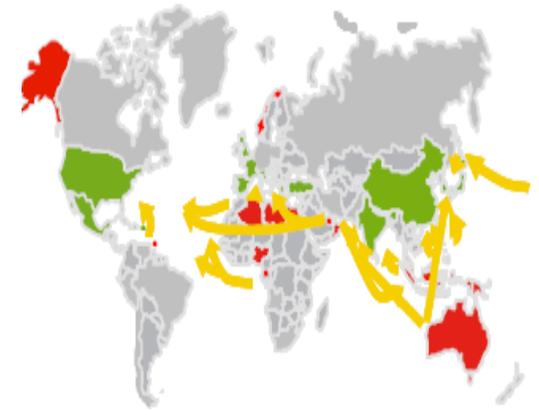
Sommaire

- 1. Introduction**
- 2. Dispositifs institutionnel et réglementaire régissant le secteur pétrolier en Mauritanie**
- 3. Potentiel pétrolier mauritanien**
- 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie**
- 5. Perspectives**
- 6. Conclusion**



1. Introduction

- Indépendance : 28/11/1960
- Superficie : 1 030 700 Km²
- Régime politique : démocratie pluraliste
- Economie : croissance (+5%)
- La Mauritanie est un carrefour maritime à moins d'une semaine de l'Europe et dix jours du continent américain
- Pays encore sous exploré: opportunités d'investissement dans les secteurs du Pétrole et du gaz, les mines

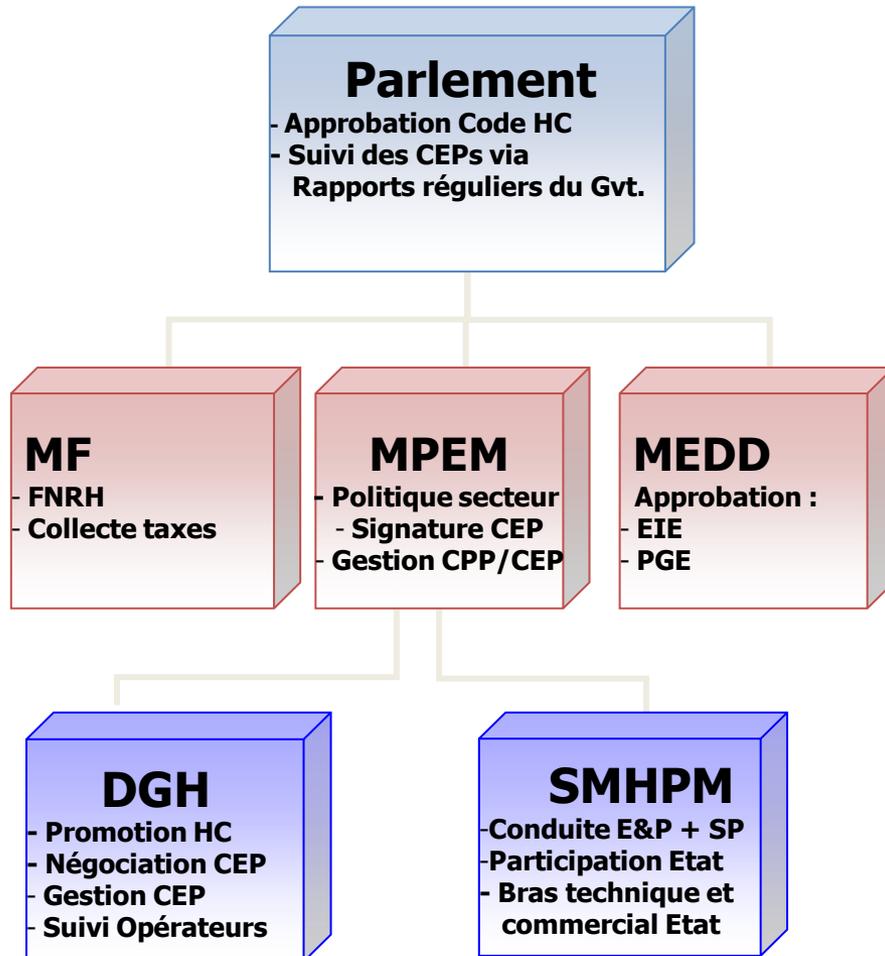




1. Introduction
- 2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier**
3. Potentiel pétrolier mauritanien
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
5. Perspectives
6. Conclusion



2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier



Cadre réglementaire du secteur des HC

Pour CPP en cours :

- Ordonnance 88.151 du 13 Novembre 1988 relative au régime juridique et fiscal de la recherche et de l'exploitation des Hydrocarbures.

Pour les CEP :

- Code des Hydrocarbures Bruts (Loi N° 2010-033 du 20 juillet 2010, amendée par Loi N° 2011-044 du 25/10/ 11),
- CEP type approuvé par décret N°2011-286 du 15/10/11 .

Commun aux CPP et aux CEP :

- Ordonnance 008-2006 relative au FNRH et loi ultérieure N° 020-2008.
- Code général des impôts.
- Code de l'environnement et décrets d'application (94/2004 et 105/2007).



1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
- 3. Potentiel pétrolier mauritanien**
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
5. Perspectives
6. Conclusion



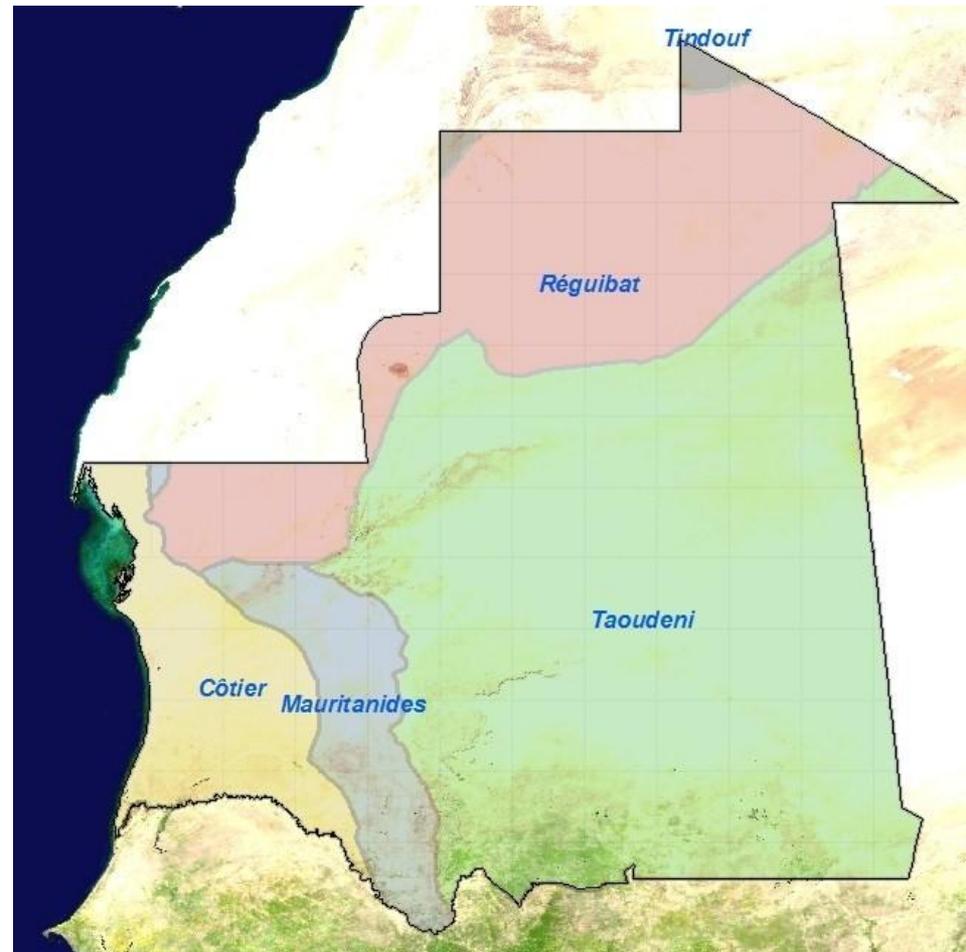
3. Potentiel pétrolier mauritanien (1/3)

➤ BASSIN DE TAOUDENI

- Onshore
- Couvre la moitié de la surface du pays soit environ 500 000 Km²
- Age : Infra Cambrian à Secondaire
- Deux systèmes pétroliers identifiés

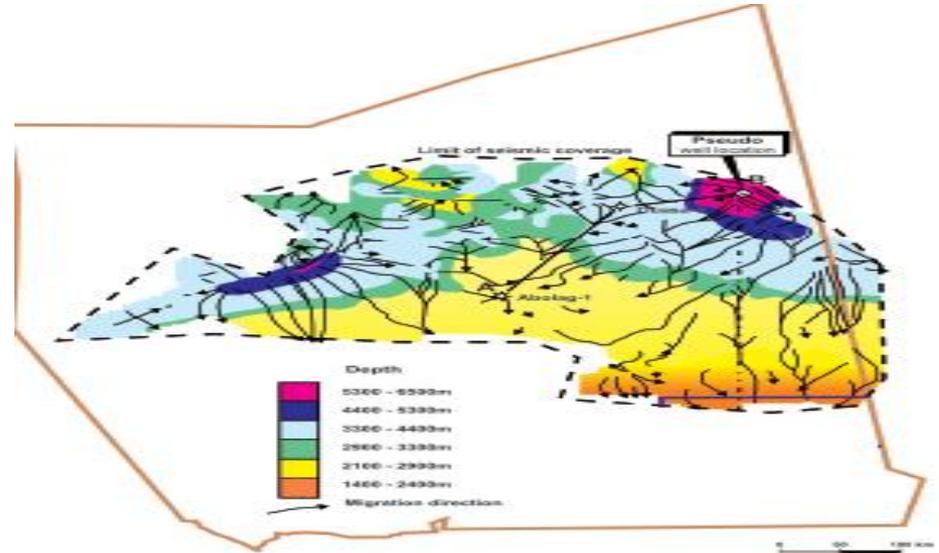
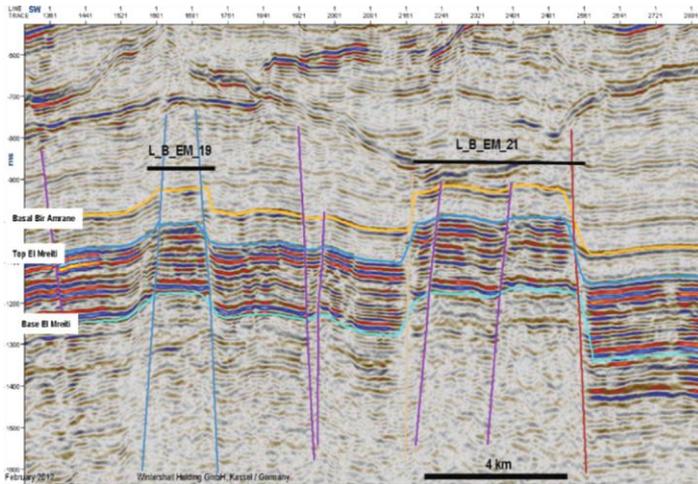
➤ BASSIN CÔTIER

- Onshore et offshore
- Couvre environ 180 000 Km² dont 100 000 Km² en offshore
- Age : Secondaire à Récent
- Systèmes pétroliers identifiés et confirmés
- 9 découvertes à ce jour





3. Potentiel pétrolier mauritanien: Bassin de Taoudenni (2/3)

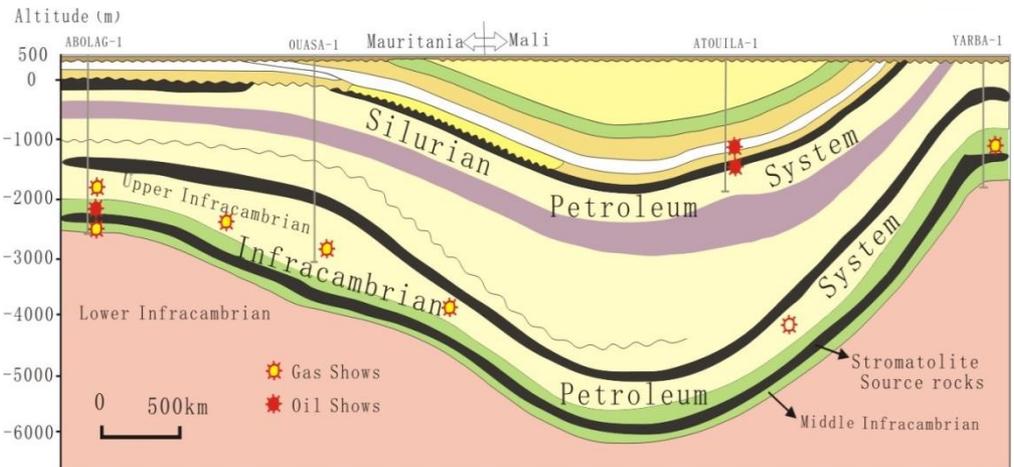


➤ BASSIN DE TAOUDENI :

Deux systèmes pétroliers :

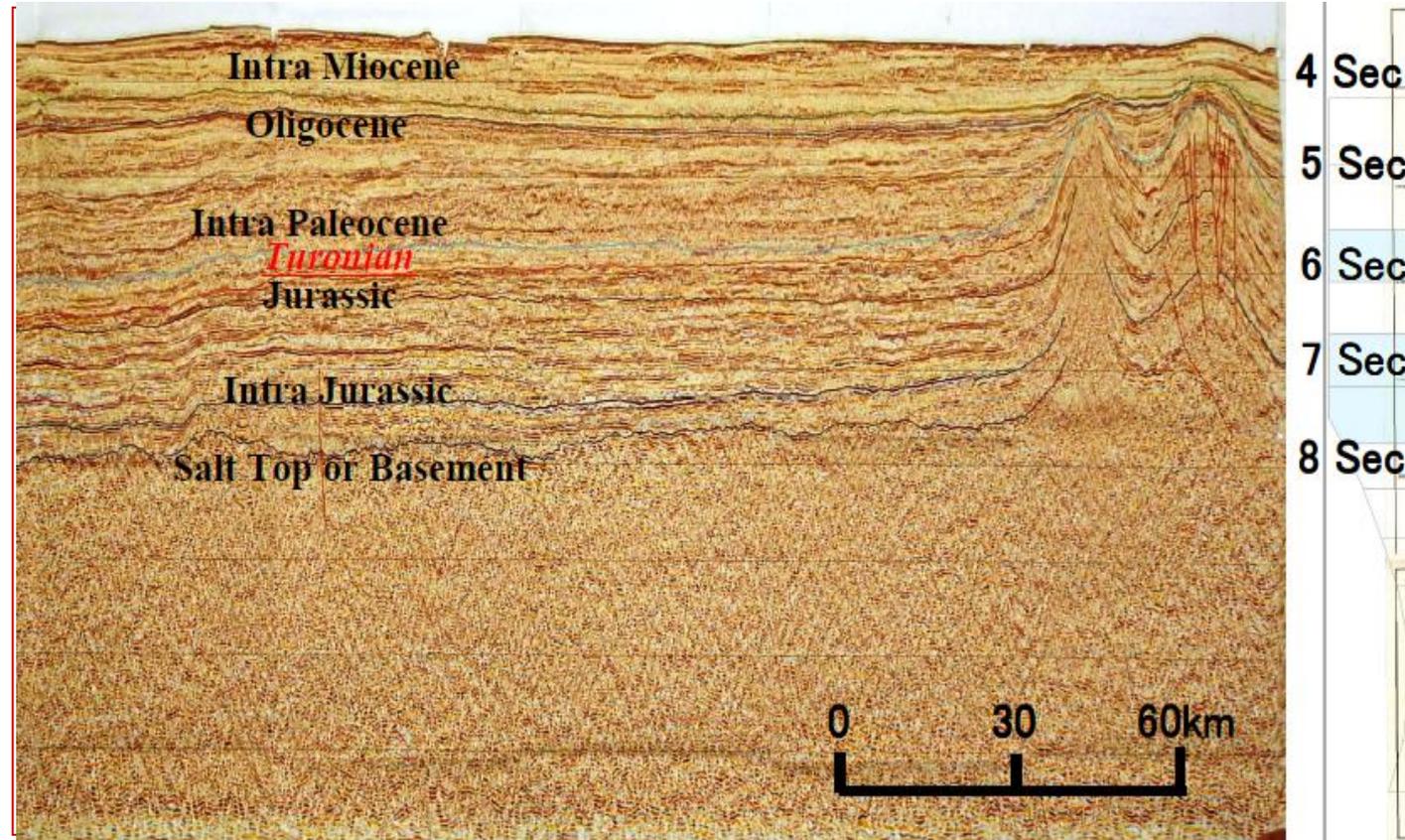
- ✓ Play Néoprotérozoïque : réservoirs de calcaires de l'Infracambrien moyen (testé et prouvé). Roche mère infracambrienne.
- ✓ Play Paléozoïque (Ordovicien/Silurien) : grès comme réservoirs. Roches mères silurienne et dévonienne.

Bassin sous-exploré (Seuls 5 puits ont été forés : Abolag, Ouassa, Atil, Ta7-1 et Ouguiya)





3. Potentiel pétrolier mauritanien : Bassin côtier (3/3)



➤ **BASSIN CÔTIER :**
Systèmes pétroliers identifiés et confirmés : chenaux du **Miocène** (Chinguetti, Tiof, Tevet, Labeidna et Banda) et **Crétacé** (Pélican, Faucon, Aigrette et Cormoran) comme réservoirs. Roche mère céno-manoturonienne. Paléogène et Albien-Aptien potentielles roches mères.

9 découvertes à ce jour



1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
3. Potentiel pétrolier mauritanien
- 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie**
5. Perspectives
6. Conclusion



4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (1/7)

Bassin de Taoudeni

Deux périodes d'exploration :

- **Dans les années 70 : Campagnes géologiques, sismiques et réalisation de 2 forages :**
 - **Texaco**
 - Levé aéromagnétique en 1972
 - 4 600 km de levés sismiques 2D en 1972 & 1973
 - Forage en 1974 d'un puits avec indice de gaz : Abolag-1
 - **Agip**
 - 1 668 km de levés sismiques 2D en 1972 & 1973
 - Forage en 1974 d'un puits non achevé pour causes techniques : Ouassa-1
- **Depuis 2004 : Reprise de l'exploration après 30 ans d'arrêt**
 - **Total** (Ta7-Ta8-Ta29)
 - Géologie (carottage & géochimie) en 2004
 - Gravimétrie et magnétisme aéroportés (2005-2006)
 - Acquisitions sismiques : 2x1 500 km 2D (2007), 1 140 km 2D (2011) dans le Ta7 et le Ta8 ainsi que 931 km dans le Ta 29 (2012).
 - Forage du puits Atil-1 en 2010 dans le Ta8.
 - Forage du puits Ta7-1 en 2013 dans le Ta7.
 - **Repsol** (Ta9-Ta10): Géologie de surface, aérogravimétrie et aéromagnétisme. 2 700 km de sismique 2D acquis et forage du puits Ouguiya-1 dans le Ta10 (2013-2014).
 - **Wintershall** (Ta5-Ta6) : Géologie de surface, aérogravimétrie et aéromagnétisme.
 - **SIPEX/SMHPM** (Ta1) : Géologie de surface et 11 000 km d'aérogravimétrie réalisés, 2100 km de sismique 2D en cours d'acquisition (2014).



4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (2/7)

Bassin Côtier

- Début de l'exploration : 1960 (SAP et PETROPAR)
 - Plus de 80 000 km de levés sismiques 2D réalisés dont :
 - 77 000 km (offshore)
 - 1 800 km (Onshore)
 - 36 000 km² de levés sismiques 3D (offshore)
 - 277 km² de levés sismiques 3D High- Density
 - 281 km² de levés sismiques 4D
 - 65 forages réalisés :
 - 11 effectués par Amoco, Texaco, Shell, Esso, Arco, Mobil... (1967-1992)
 - 38 effectués par Woodside (2001-2007)
 - 6 effectués par Dana (2003-2014)
 - 1 réalisé par IPG (2002)
 - 2 réalisés par CNPCIM (2006-2007)
 - 6 réalisés par Petronas (2008-2011)
 - 1 forage (Tapendar-1) en cours de réalisation par Tullow
- **9 découvertes**



4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (3/7)

□ 9 Opérateurs internationaux présents en Mauritanie :

Petronas, Dana, Tullow, Kosmos, Chariot, IPG, Total, Repsol et SIPEX

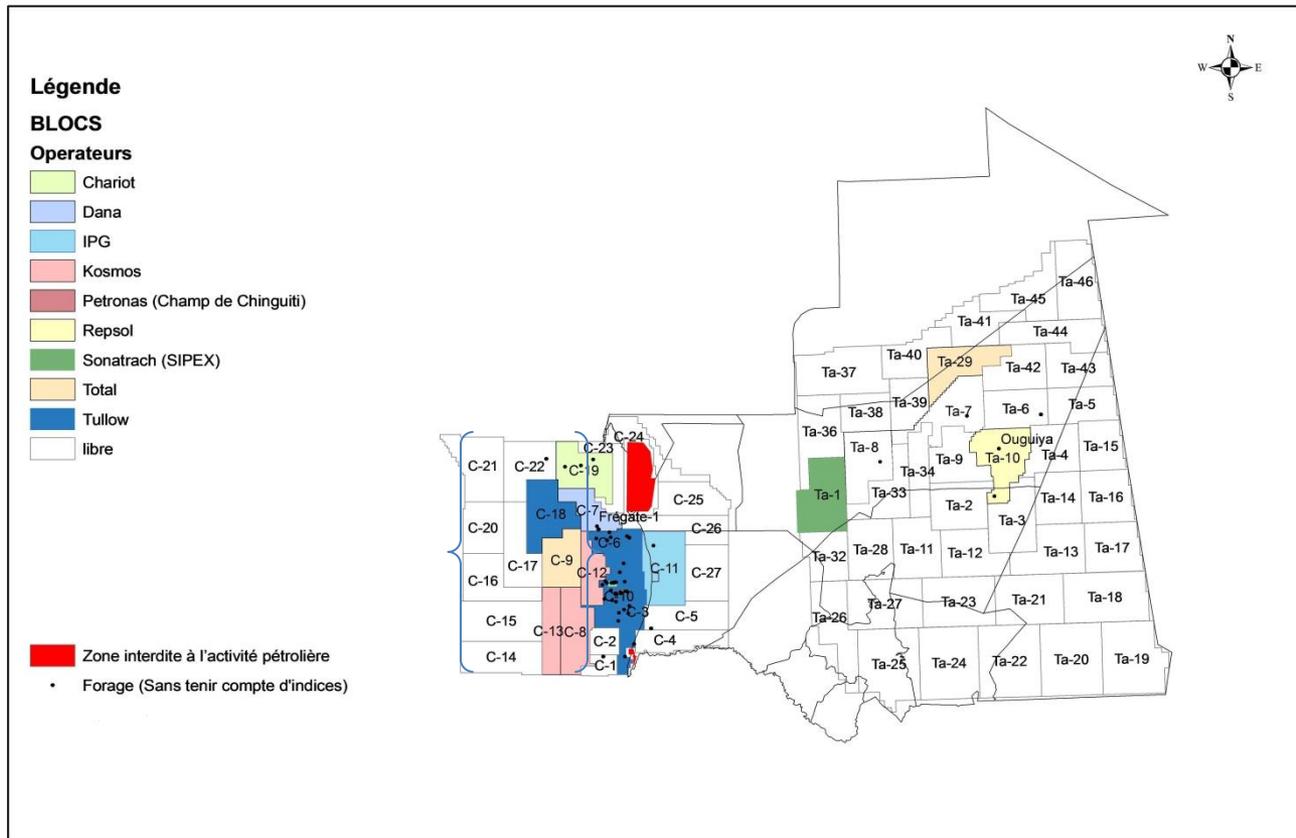
□ 14 blocs sont sous contrats (CPP ou CEP) dans les 2 bassins :

- 3 dans le Bassin de Taoudenni
- 11 dans le Bassin Côtier



4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (4/7)

Carte des blocs pétroliers

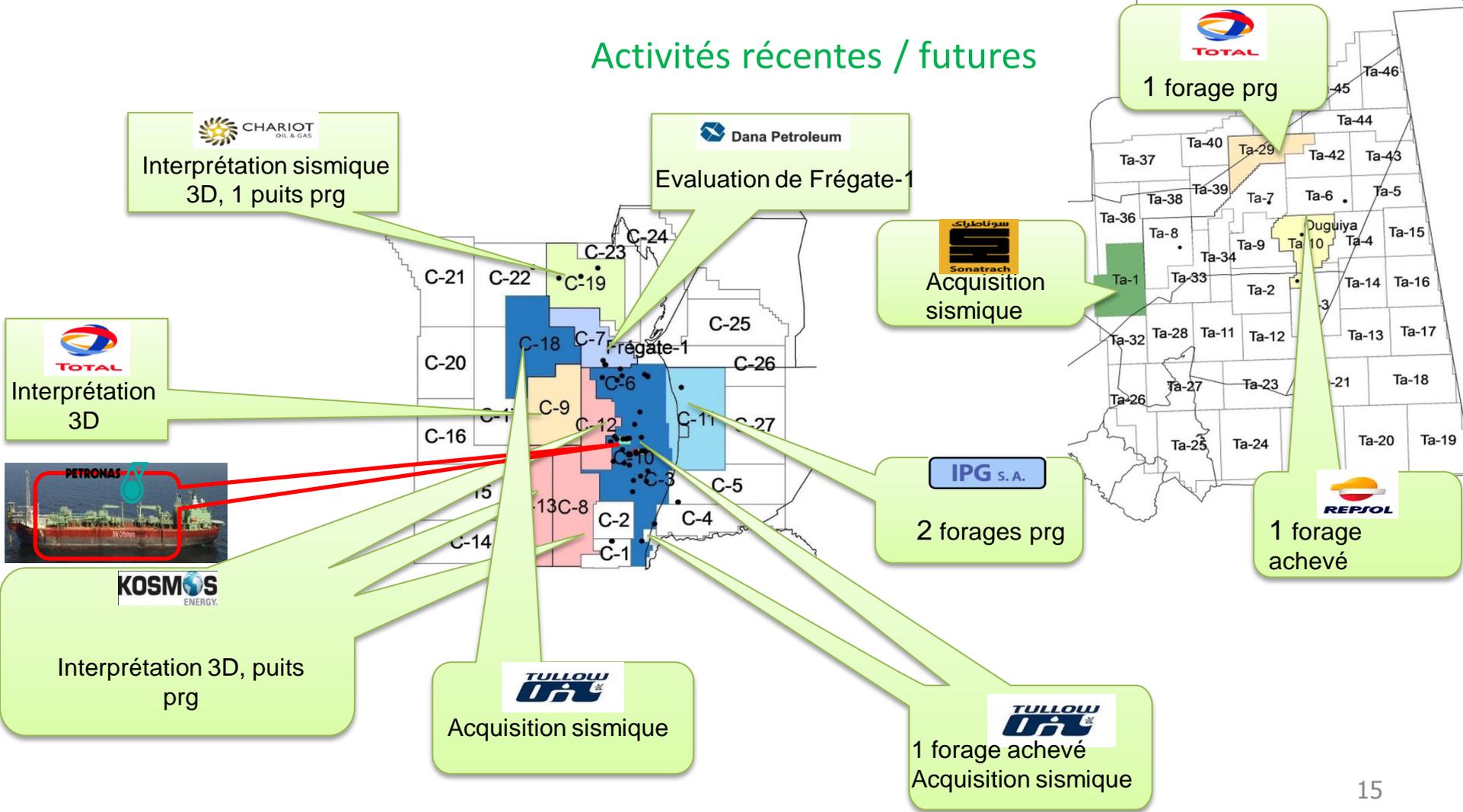


1:9 000 000



4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (5/7)

Activités récentes / futures

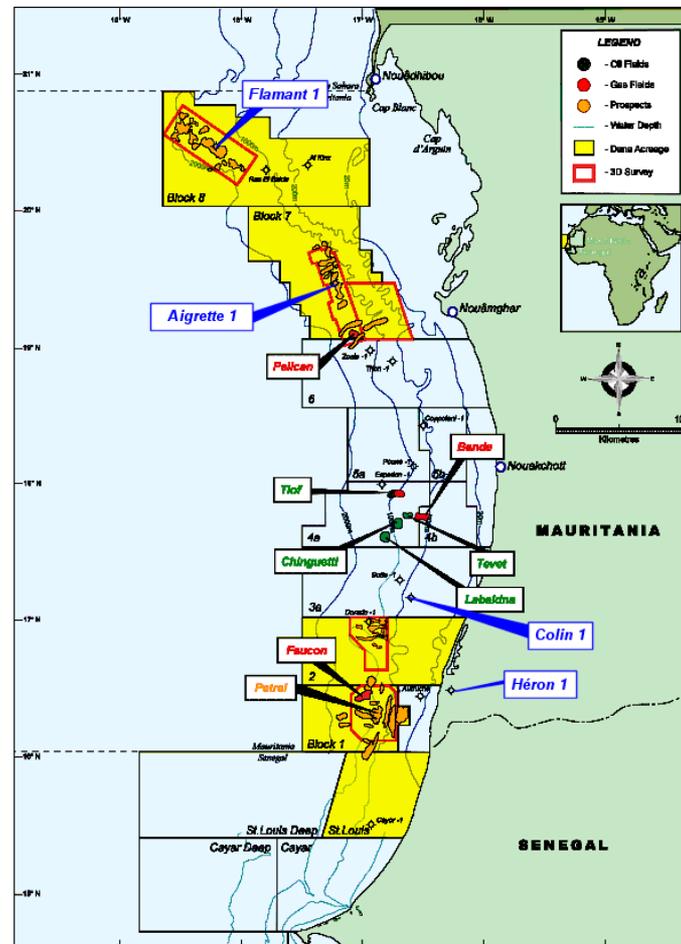




4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (6/7)

9 découvertes :

- **Chinguetti** (2001), Zone B
- **Banda** (2002), Zone A
- **Tiof** (2003), Zone B
- **Pélican** (2003), C 7
- **Tevet** (2004), Zone B
- **Labeidna** (2005), Zone B
- **Faucon** (2005), C 1
- **Aigrette** (2006), C 7
- **Cormoran** (2011), C7





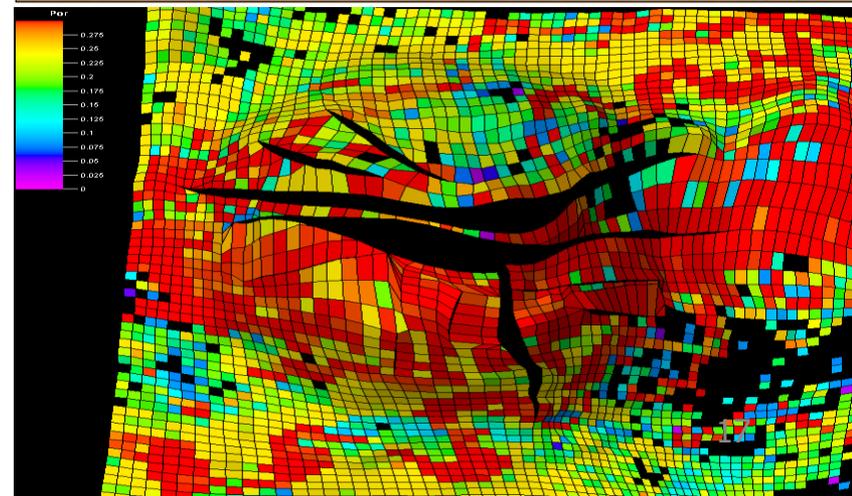
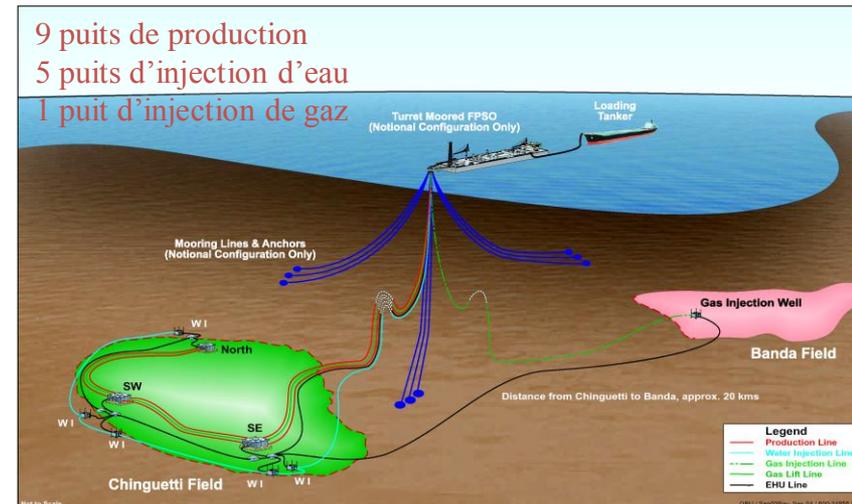
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (7/7)

Etat des découvertes:

- **Chinguetti (huile)** : en production depuis 2006,

Prix du brut : → abandon prévu fin de 2017

- **Tiof, Tevet, Faucon (huile, gaz)** : **Libres**
- **Banda (gaz)** : FDP soumis et développement attendu pour Génération de l'électricité
- **Pélican (gaz)**: évaluation en cours
- **Cormoran** : évaluation en cours





1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
3. Potentiel pétrolier mauritanien
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
- 5. Perspectives**
6. Conclusion



5. Perspectives

- **Base de données : accès facile aux données**
- **Instauration de la procédure d'appel à la concurrence pour les blocs à potentiel avéré → transparence dans l'attribution de contrats**
- **Promotion des blocs à potentiel limité (entente directe)**
- **Développement de Banda : la relève**



1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
3. Potentiel pétrolier mauritanien
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
5. Perspectives
- 6. Conclusion**



6. Conclusion

Le Secteur pétrolier en Mauritanie :

- **Opportunités**
- **Cadre légal attractif : rentabilité**
- **Cadastre Pétrolier : blocs précis, procédures claires**
- **Défis techniques**
- **Harmonie avec le secteur de la pêche**
- **Sur le plan Macroéconomique: économie diversifiée**



Pour plus d'information, veuillez:

- Visiter les stands du Ministère
- Site web: www.petrole.gov.mr

Merci de votre attention