



# APERCU SUR LE SECTEUR DES HYDROCARBURES EN MAURITANIE

**Par : M Ahmed Salem TEKROUR**  
**Directeur Général des Hydrocarbures**



## S/SECTEUR DES HYDROCARBURES BRUTS

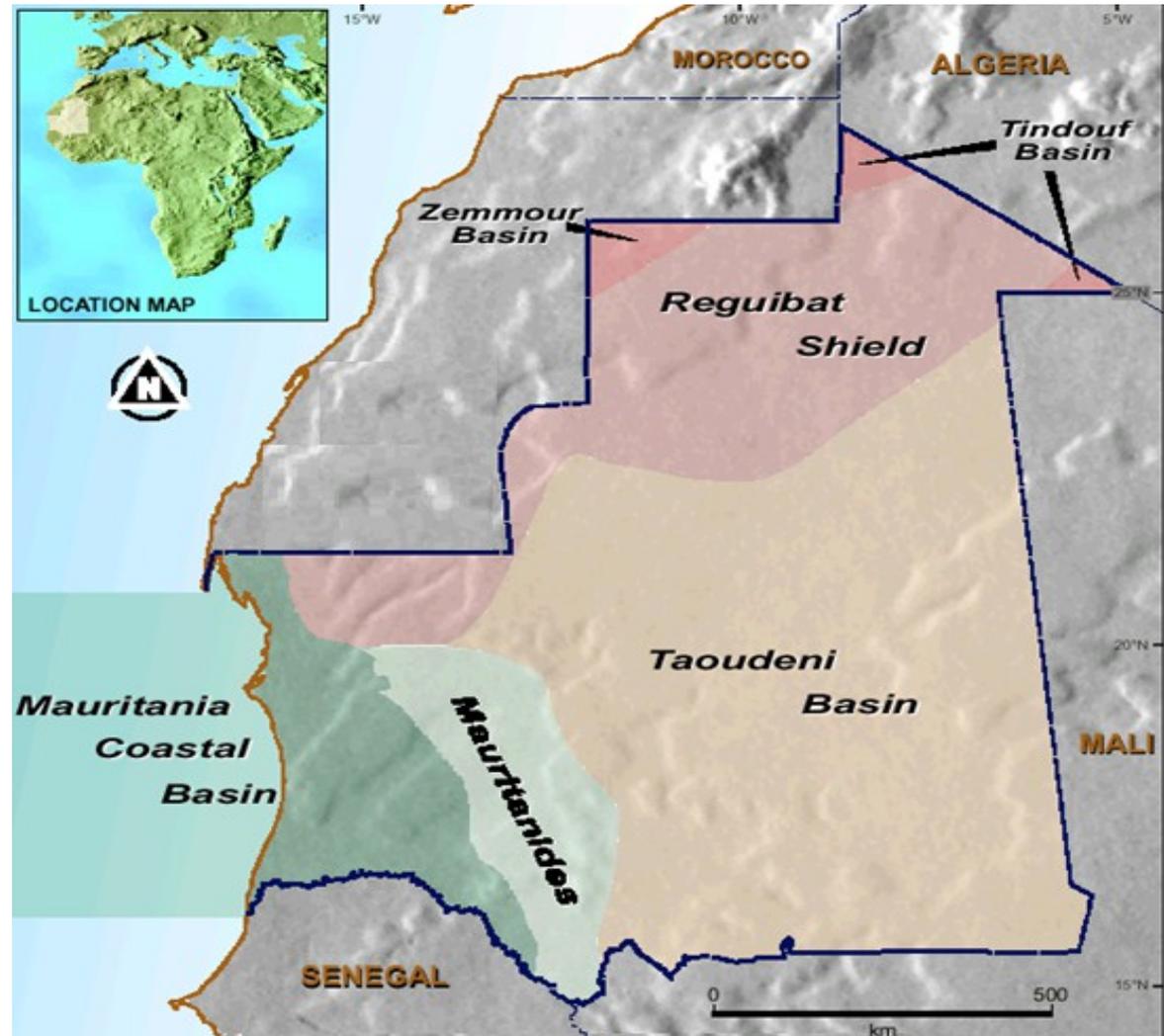
- Introduction / CADRE GEOLOGIQUE ;
- Bassin de Taoudenni : Travaux Réalisées / Système Pétroliers / Situation Cadastrale & Travaux envisagés ;
- Bassin Côtier : Travaux Réalisées / Système Pétroliers / Situation Cadastrale & Travaux envisagés ;
- Reforme entreprise depuis 2010 ;
- Cadre Légal :

## S/SECTEUR DES HYDROCARBURES RAFFINES

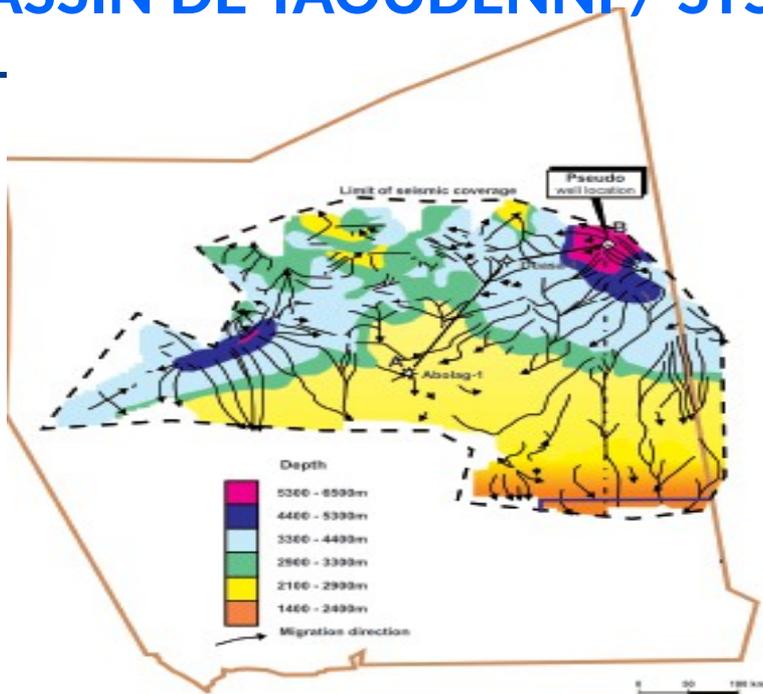
- Hydrocarbures Liquides
- Hydrocarbures Gazeux

## INTRODUCTION : CADRE GEOLOGIQUE

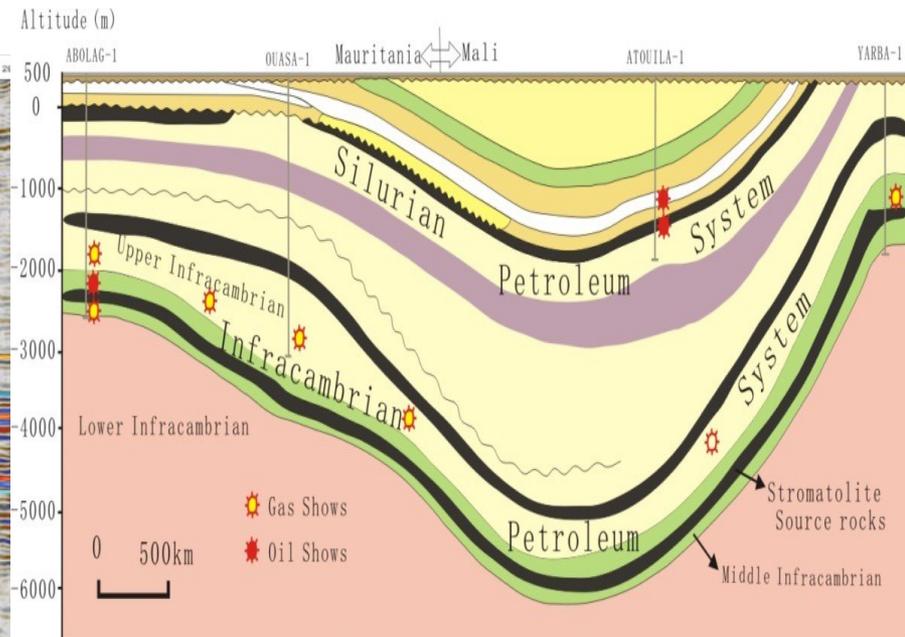
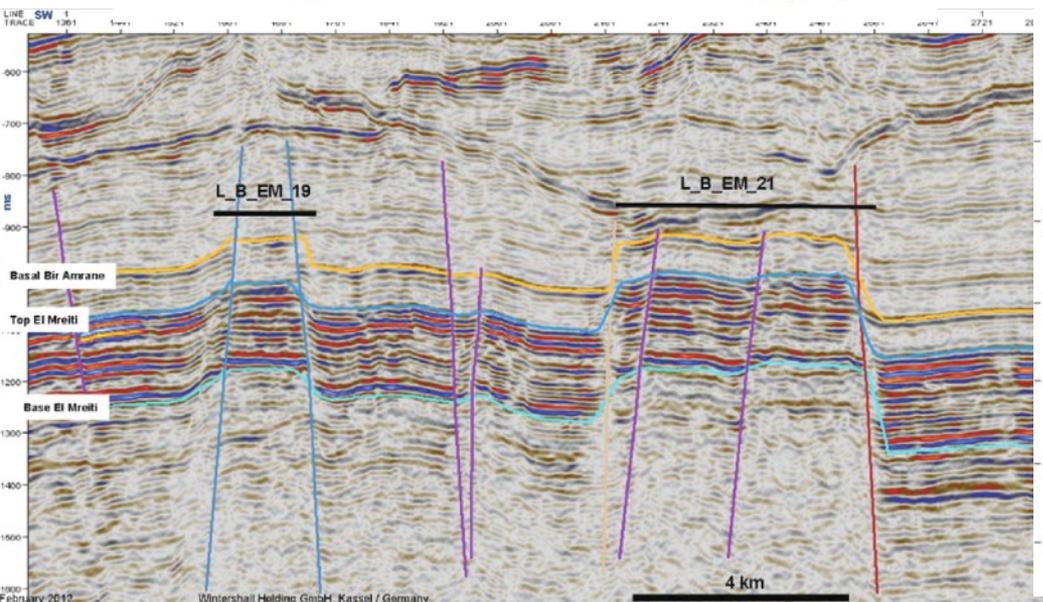
4 Unités géologiques principales



# BASSIN DE TAOUDENNI / SYSTÈMES PÉTROLIERS



- Deux Principales R.M : 2 Zones kitchen ;
- TOC% de l'ordre de 2 – 3 % ;
- Deux Principaux réservoirs (jusqu'à 20% porosité) ;
- Deux Systèmes Pétroliers (Infracam & Silur) ;



# BASSIN DE TAODENNI / TRAVAUX REALISES



République Islamique de Mauritanie  
Honneur – Fraternité - Justice



Ministère du Pétrole, de l'Énergie et des Mines  
Direction Générale des Hydrocarbures

- **Superficie : 500.000 km<sup>2</sup> (Partie Mauritanie)**
- **Sismiques : 11 000 Km 2D**
- **Forages : 5 (Abolag ; Ouassa ; Ouguiya ; Ta7-1 & Ta8-1)**



## Légende

**BLOCS**  
Operateurs

 Sonatrach (SIPEX)

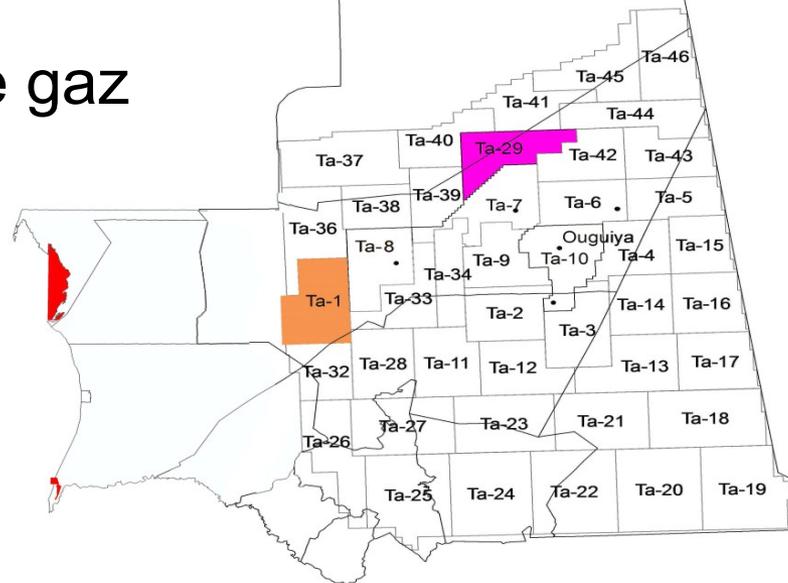
 Total

 libre

 Zone interdite à l'activité pétrolière

 Forage

Abolag : Indices de gaz



1:9 000 000

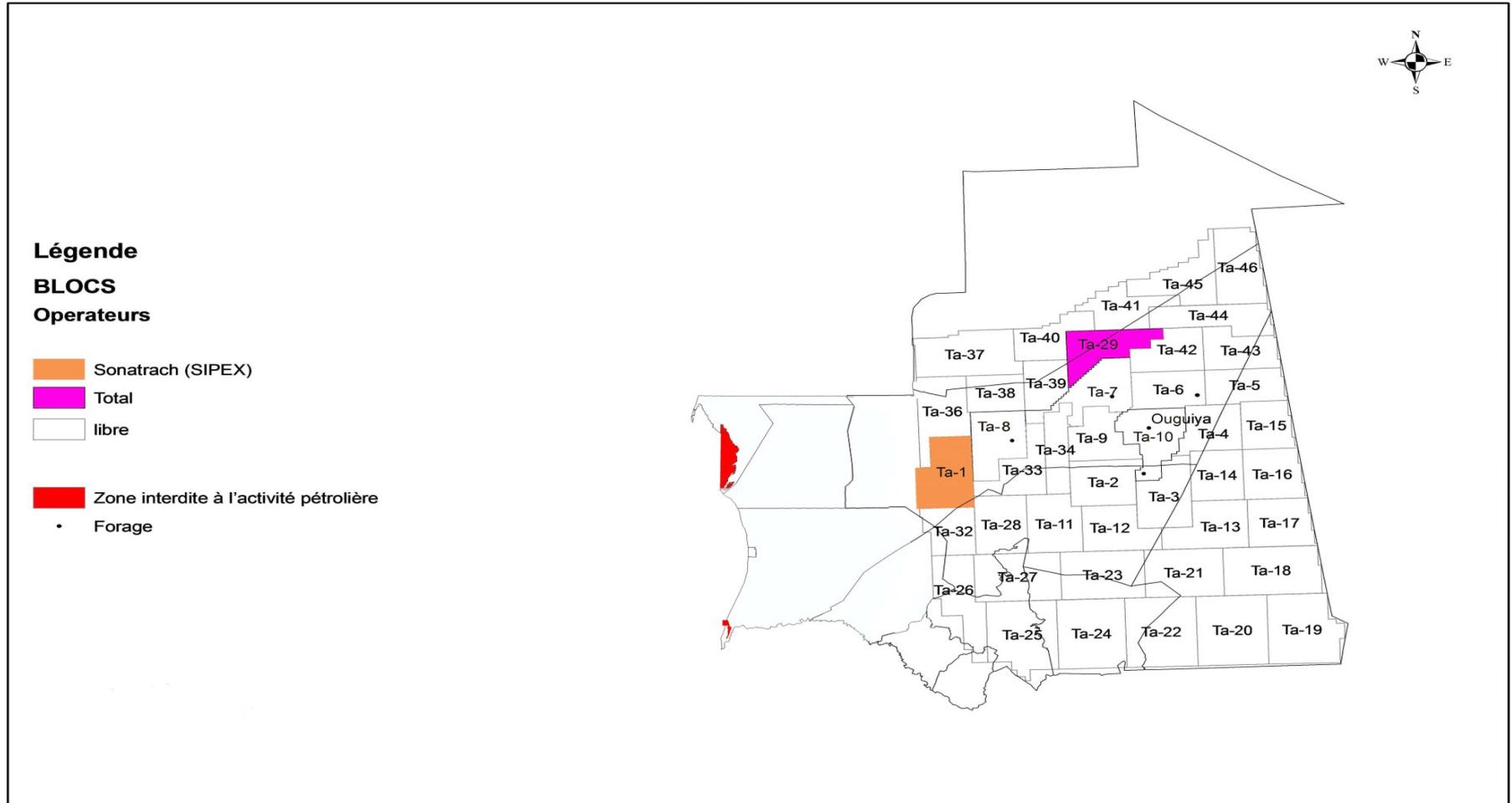
# BASSIN DE TAODENNI / TRAVAUX ENVISAGES



République Islamique de Mauritanie  
Honneur – Fraternité - Justice



Ministère du Pétrole, de l'Énergie et des Mines  
Direction Générale des Hydrocarbures



1:9 000 000

# BASSIN COTIER / TRAVAUX REALISES

République Islamique de Mauritanie  
Honneur – Fraternité - Justice



Ministère du Pétrole, de l'Énergie et des Mines  
Direction Générale des Hydrocarbures

- Superficie : 184 000 Km<sup>2</sup> (dont 100 000 en offsh)
- 114 000 km<sup>2</sup> 2D dont environ 2000 Km Onshore
- 79 000 km<sup>2</sup> 3D



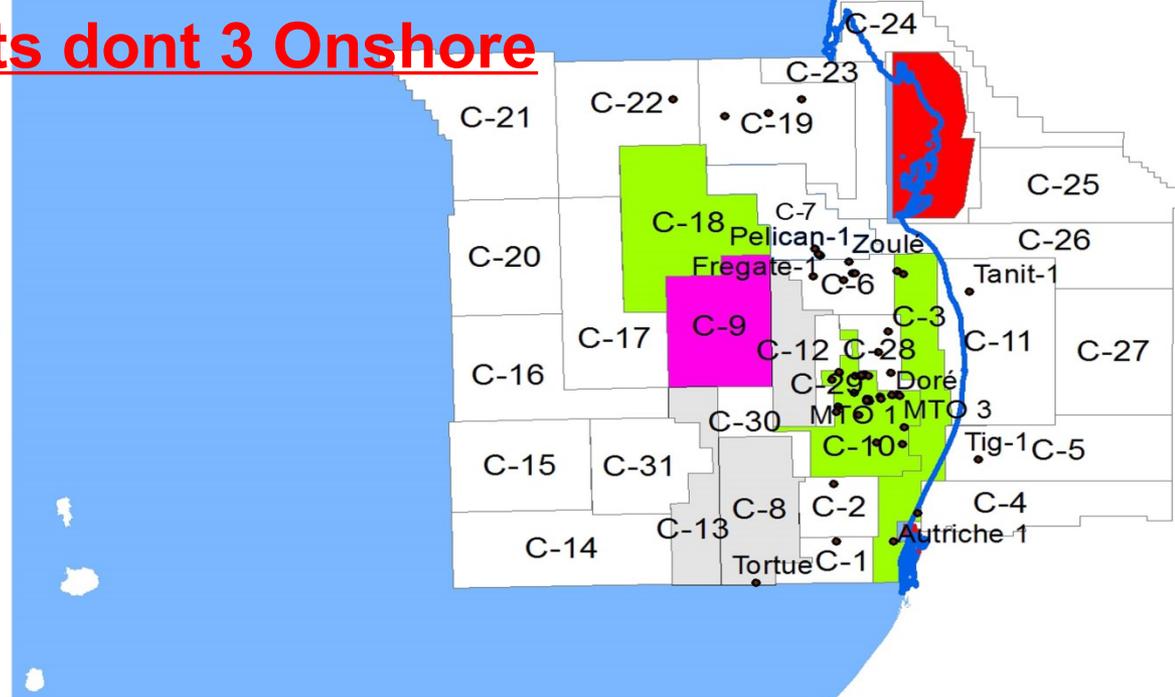
**76 Puits dont 3 Onshore**

## Légende

### BLOCS

### Opérateurs

- Kosmos
- Petronas
- Total
- Tullow
- libre
- Zone interdite aux activités pétrolières
- Forage



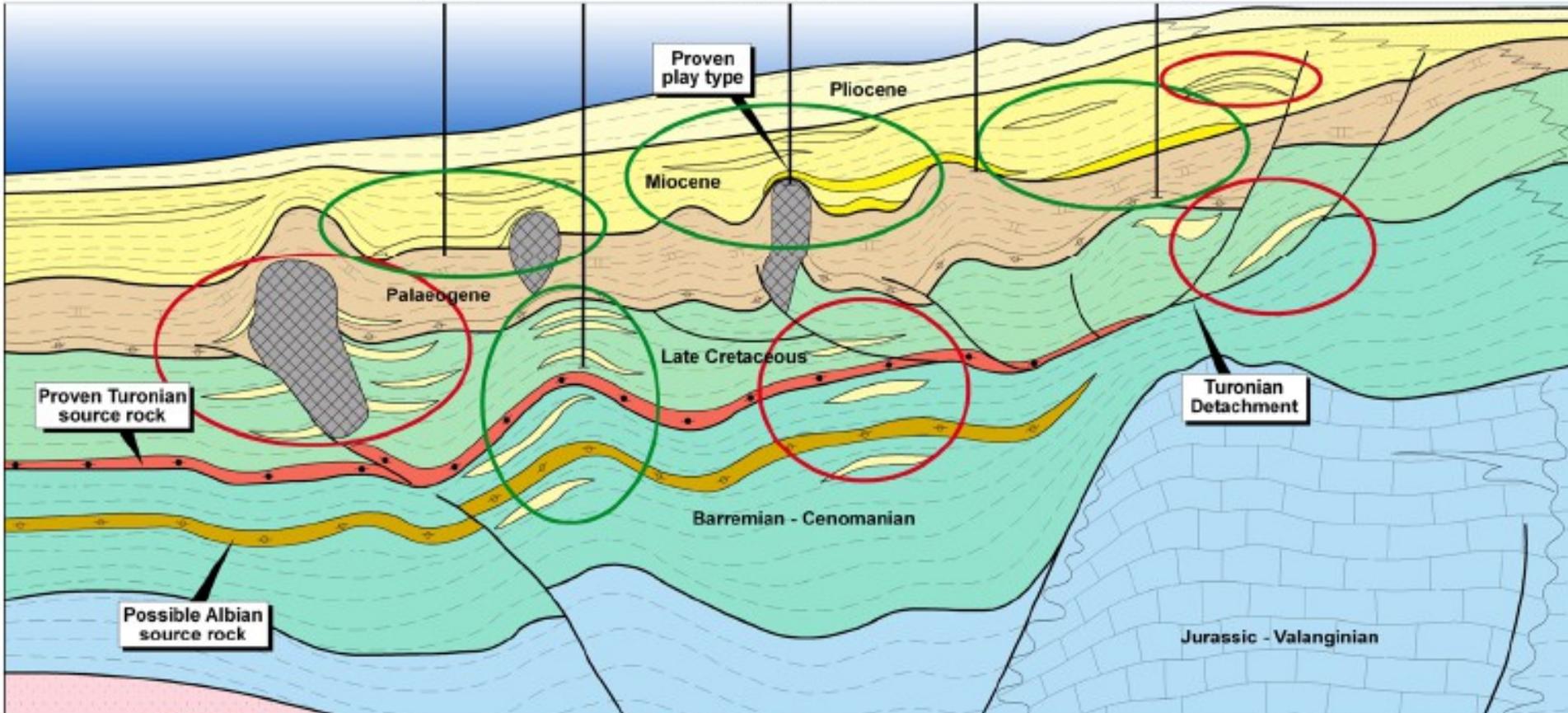
1:9 000 000



# BASSIN COTIER / SYSTÈMES PETROLIERS

Schematic geological section showing exploration play types

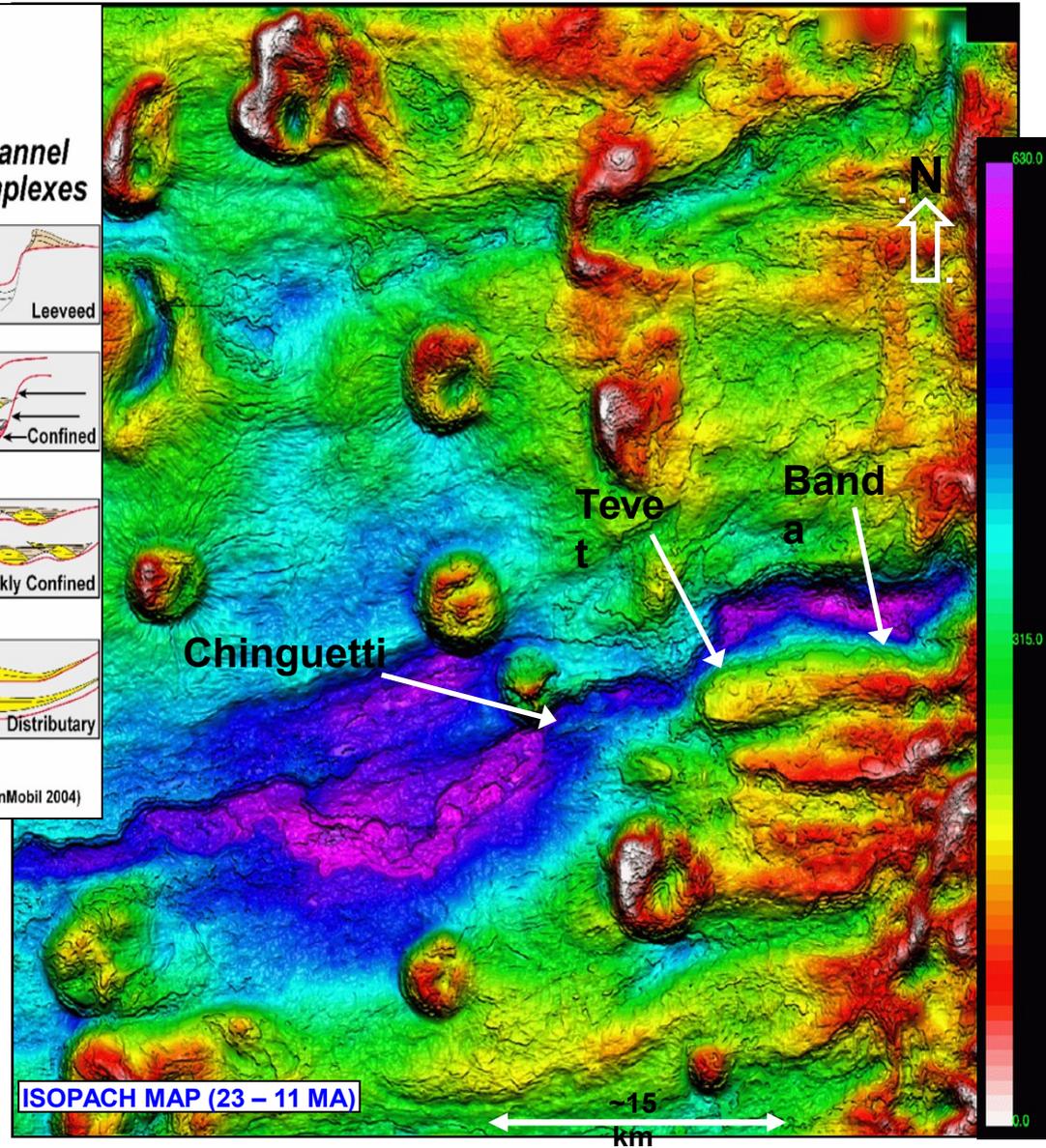
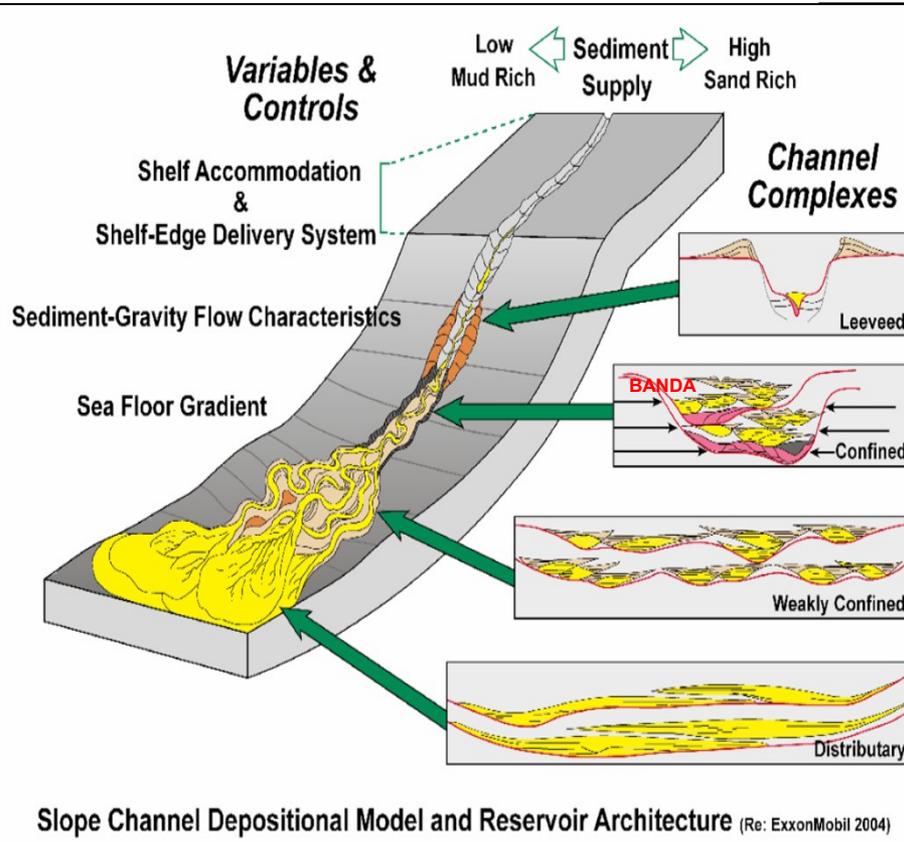
Tiof Pelican Chinguetti Tevet Banda



 Possible Play Types  Proven Play Types



# BASSIN COTIER / SYSTÈME PETROLIER DU MIOCENE



ISOPACH MAP (23 - 11 MA)

~15 km

# BASSIN COTIER / SYSTÈME PETROLIER DU CRETACE

## Trois systèmes d'alimentation en sable durant le Crétacé ont été identifiés :

•Albien au Cénomanién : considéré comme étant le plus important.

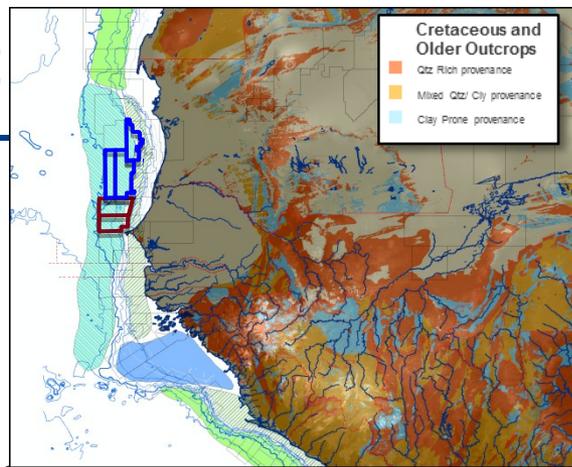
•Cénomanién au Santonien

•Campanien au Maastrichtien

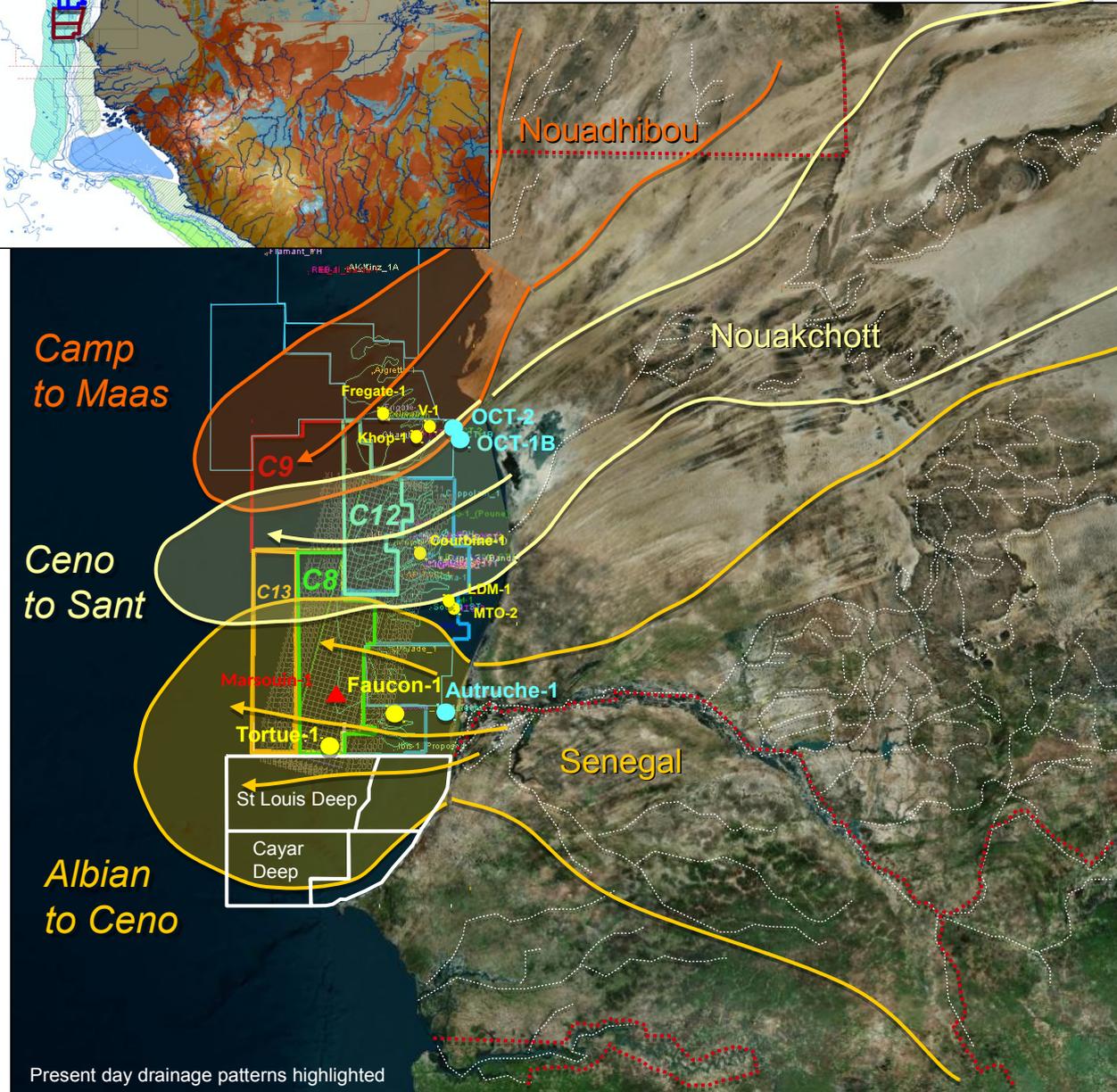
11 puits ont traversé le Cétacé -Au niveau du plateau : 3 puits ( OCT-1B ; OCT-2 ; et Autruche-1), ont traversé >100 m de sable,

-Au niveau de la pente sup : 2 puits : LDM-1 and MTO-2, (mince / inexistant sable);

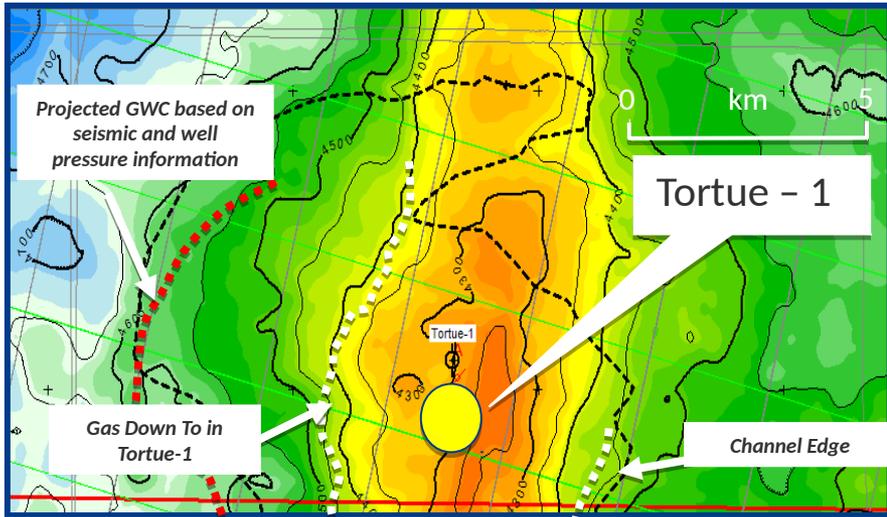
-Au niveau de la pente inférieure: 6 puits (Tortue-1 (107m) ; Faucon-1 (82 m de sable ) .



# NOUVEAU CONCEPT POUR LE

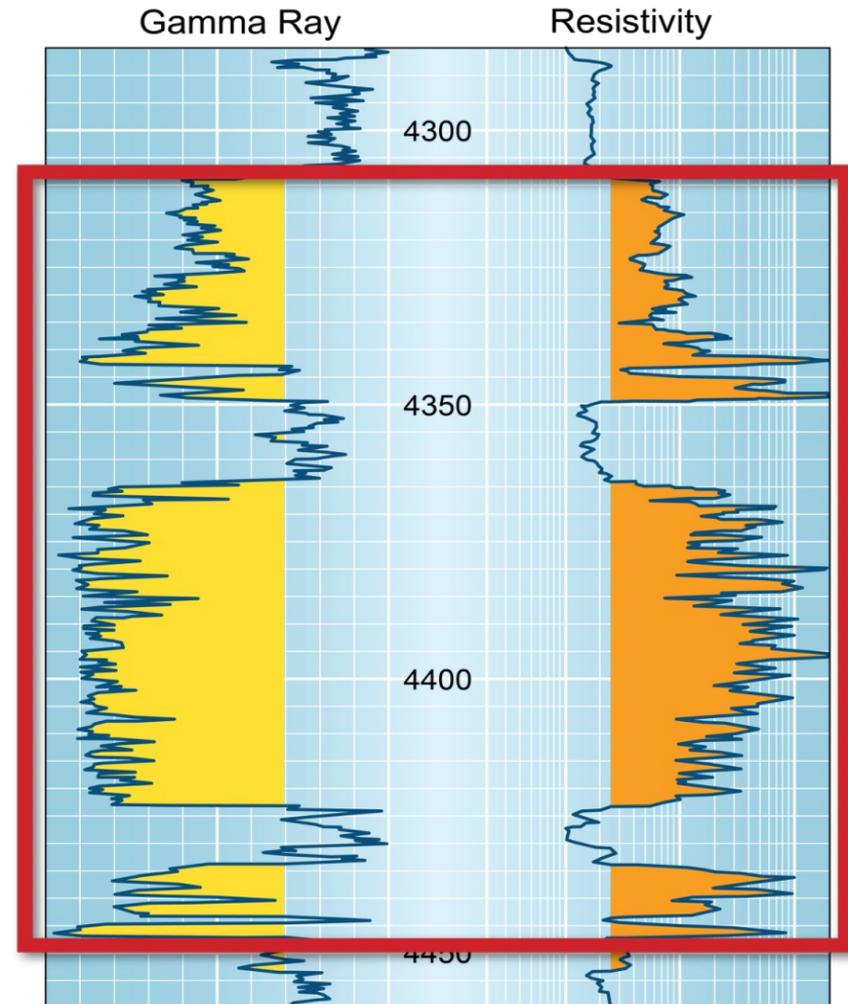


Present day drainage patterns highlighted



- 225 km au SW Nouakchott
- 2400 m de profondeur d'eau
- Reserves : Environ 20 TCF.
- Total 107 meters (351 feet) of net hydrocarbon pay in two pools
  - Primary objective Lower Cenomanian 88 meters net gas pay (288 feet)
  - Secondary Upper Cenomanian target 19 meters net gas pay (62 feet)

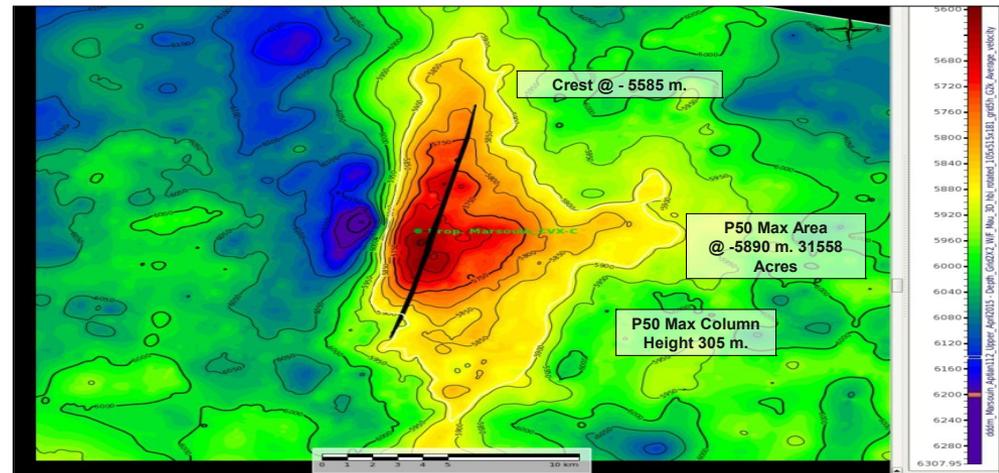
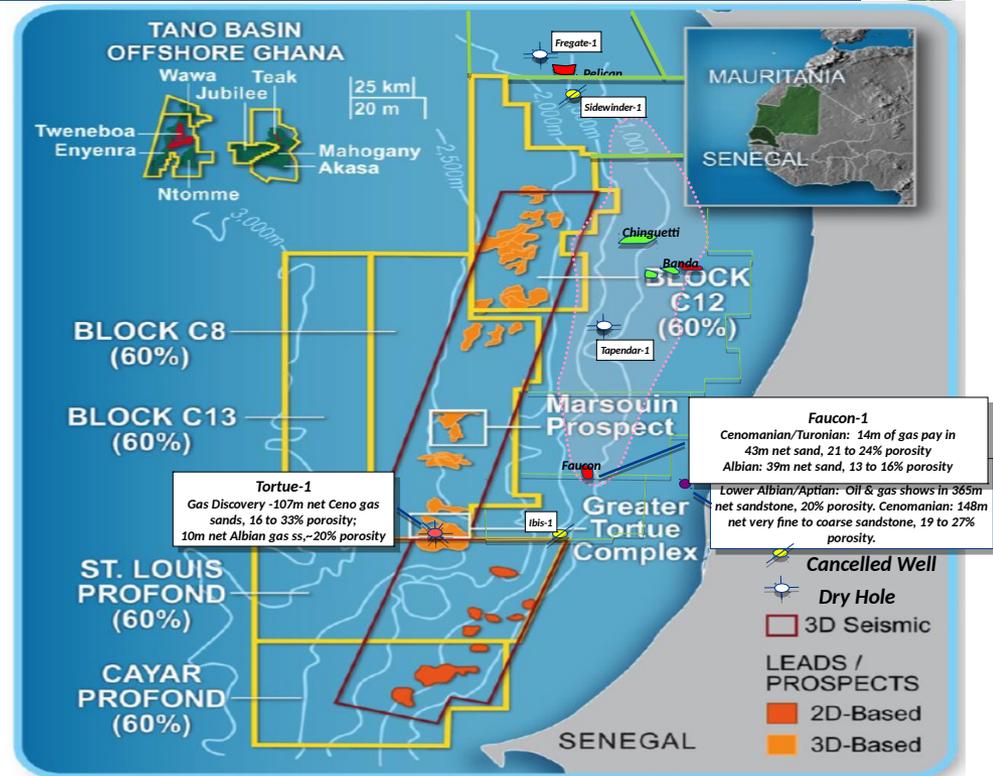
## Tortue-1 Well Log Lower Cenomanian



# BASSIN COTIER / DECOUVERTE DE MARSOUIN\_BIRALLAH



- 220 km au SW Nouakchott
- 2400 m de profondeur d'eau
- Réservoir : Cénomaniens Grès de l'Albien ;
- Environnement : Grès de Chenal.
- Réserves : environ 5 TCF.
- Piège : 4-way (Santonien), déformé pendant le Miocène
- Roche mère : Albien à Barrémien/Néocomien





## BASSIN COTIER / STATUTS DES CHAMPS DECouvertes

### 9 DECouvertes/CHAMPS

CHINGUITTI (Zone B : 120 MMb) : **Production depuis 2006**

GT/AHMEYIM (Bloc C-8), 20 TCF : **En attente du Plan de Devlpmt**

BIRALLAH (Bloc C-8 ), 5 TCF : **En attente d'évaluation**

BANDA (à l'intérieur de C-10, sans en faire partie : 1.2 TCF) :  
**Rendu à l'Etat**

TIOF (à l'intérieur de C-10, sans en faire partie : 240 MMb) :  
**Rendu à l'Etat**

TEVET (à l'intérieur de C-10, sans en faire partie : 0.7 TCF) : **Rendu à l'Etat**

PELICAN (Bloc C-7 : 1.6 TCF) : **Rendu à l'Etat**

FAUCON (Bloc C-1 : 0.2 TCF ) : **Rendu à l'Etat**

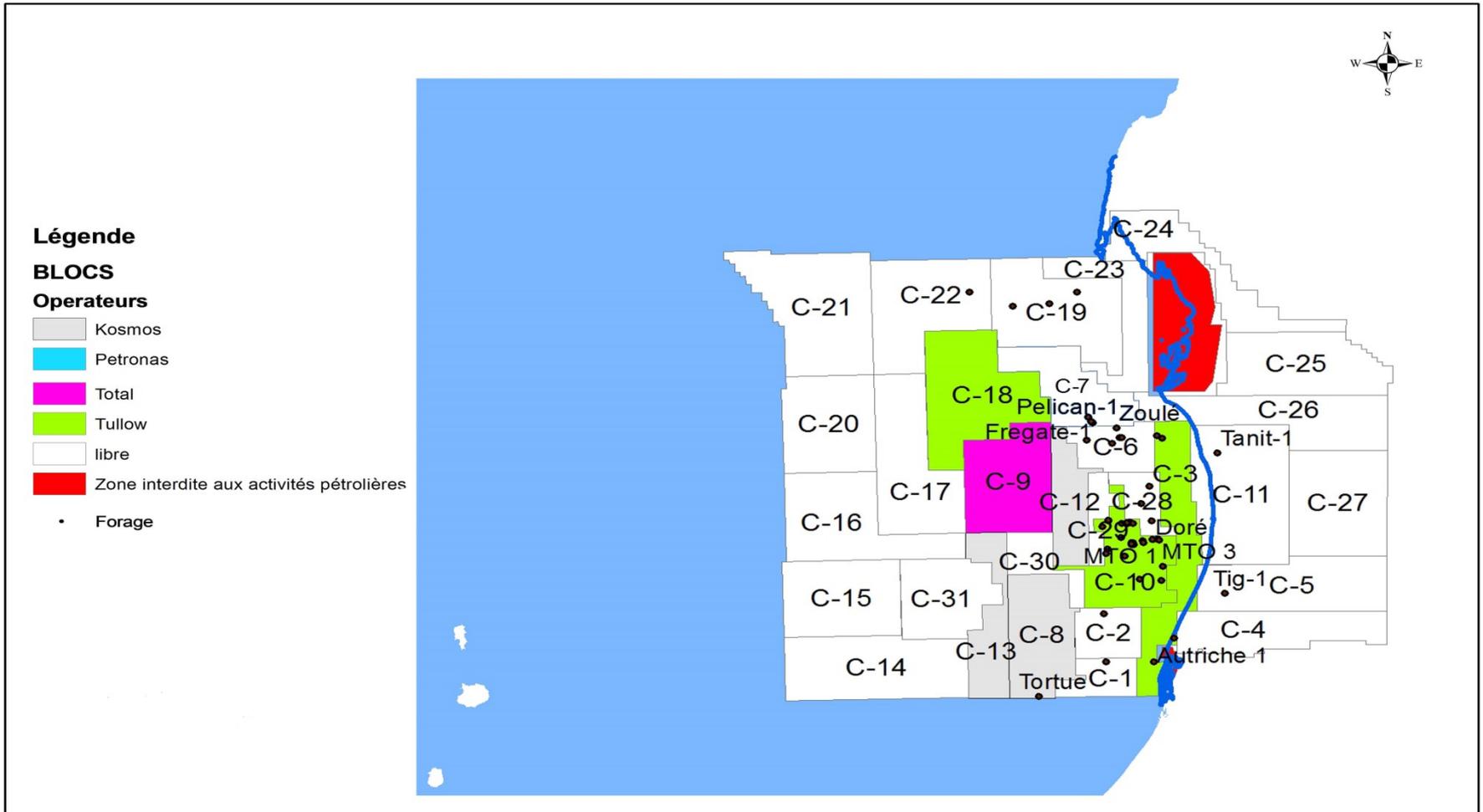
Aabeidna (Bloc C-10 : ptte découverte d'huile)

# BASSIN COTIER / TRAVAUX ENVISAGES

République Islamique de Mauritanie  
Honneur – Fraternité - Justice



Ministère du Pétrole, de l'Énergie et des Mines  
Direction Générale des Hydrocarbures



1:9 000 000

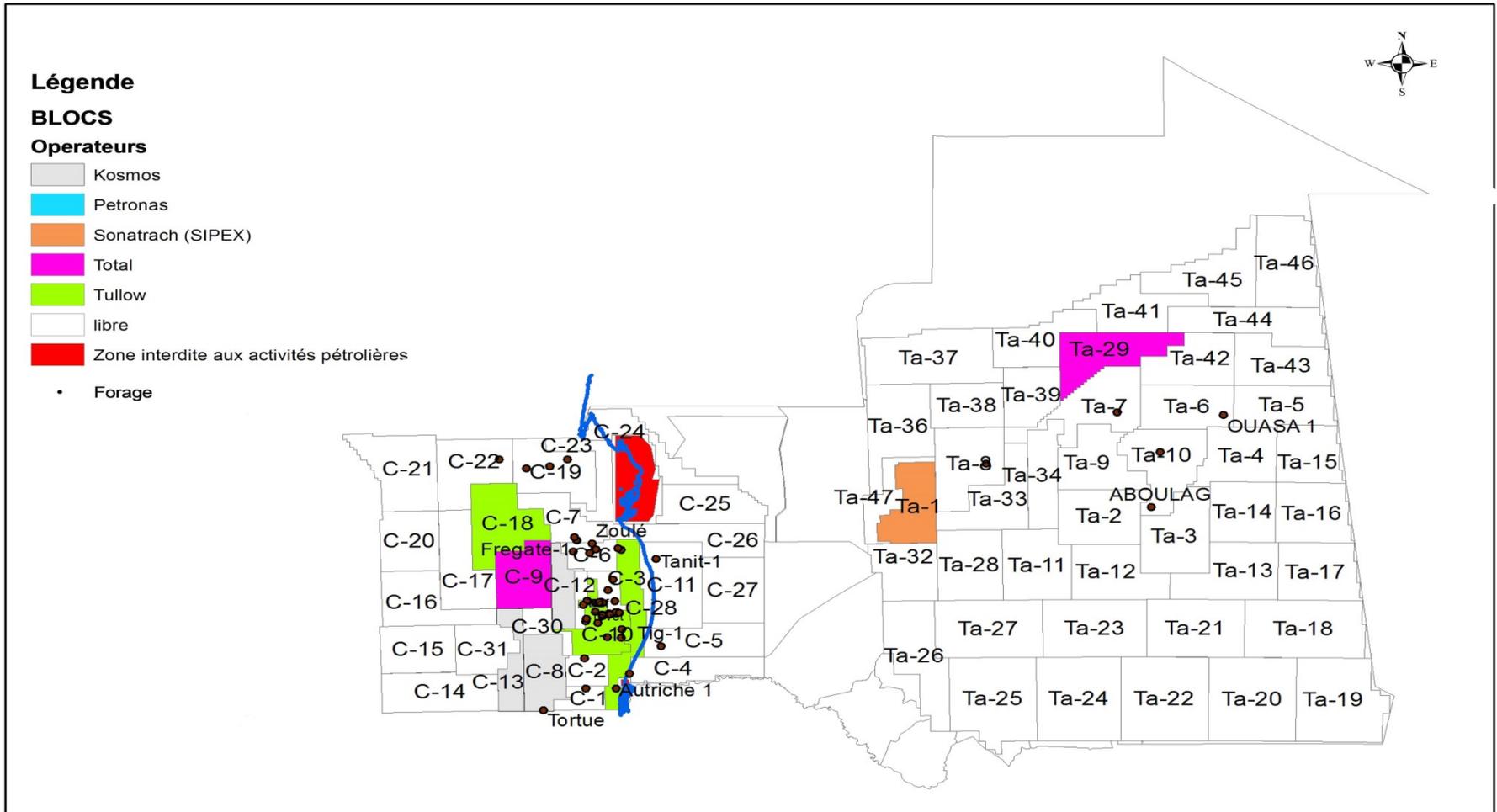
# SITUATION CADASTRALE GLOBALE



République Islamique de Mauritanie  
Honneur – Fraternité - Justice



Ministère du Pétrole, de l'Énergie et des Mines  
Direction Générale des Hydrocarbures



1:9 000 000



## ~~REFORME ENTREPRISE DEPUIS 2010~~

---

- Adoption d'un nouveau cadre légal, moderne et attractif et ses textes d'application ;
- Adoption d'un nouveau contrat type d'Exploration-Production ;
- Mise en place d'un Cadastre pétrolier informatisé ;
- Mise en place d'une base de données pétrolières (Pro-source) ;
- Engagement indéfectible en matière de transparence : Mauritanie déclarée pays conforme à la norme ITIE ;
- Mise en place, par décret, d'une Commission Environnementale pour le suivi du Champ de Chinguitti ;
- Promotion des blocs libres : Signature de 9 nouveaux Contrats d'Exploration-Production : Tullow(3), Total(2), Kosmos(3), Chariot(1).  
**Signature prévue aujourd'hui mm d'un CEP sur le bloc C-6**



## CADRE LEGAL

---

- **Code des Hydrocarbures Bruts** : Adopté en 2010 (Loi N°2010-033), révisé en 2011 (Loi N°2011-044), puis en 2015 (N°2015-016 ).

### Principales nouveautés :

- Approbation des Contrats par décret : **réduction du temps nécessaire pour l'approbation des contrats** ;
  - Participation de l'Etat dès l'Exploration: participation portée à hauteur de **10%**;
  - Partage du Profit Oil basé sur « **Facteur R** »;
  - Plus de rigueur en matière de protection de l'**Environnement**;
  - Obligation pour les contractants d'adhérer à l'**ITIE**;
  - Plus de Clarté dans le **régime fiscal : régime fiscal remis au niveau contractuel** ;
  - .....
- **Décret des titres pétroliers (N°2011-230)**;
  - **Contrat type d'Exploration-Production (approuvé par décret)** ;
  - **Décret Formation/Promotion/Suivi des opérations (N°2011-240)**
  - **Arrêté mettant en place la Commission de Négociation des Contrats Pétroliers.**



- **Bonus** : Signature/ Production : négociable ;
- **Budget de Formation / Promotion budgets** : négociable ;
- **Période d'exploration** : 10 ans / 3 phases ;
- **Rendus de surface** : 25% à chaque renouvellement ;
- **Recouvrement des coûts** : Négociable, avec « cost stop » (60% pour l'huile / 65% pour le gaz) ;
- **Partage du Profit-Oil** : basé sur un facteur R , Négociable ;
- **Période d'exploitation** : 25 ans (Huile) & 30 ans (gaz), renouvelable une fois pour 10 ans ;
- **BIC** : négociable (supérieur à celui du droit commun), avec une possibilité de l'incorporer au PO.



Principe : **Appel à la concurrence**, avec possibilité d'y déroger :

• *Evaluation des Capacités Technico-Financières* : Commission de Négociation

• Décret autorisant la dérogation : Conseil des Ministres

• *Négociation des termes du Contrat*: Commission de Négociation

• Communication en Conseil des Ministres

• Signature du Contrat

• Approbation du Contrat par décret pris en CM



**Le secteur aval des hydrocarbures en Mauritanie est caractérisé par:**

- i) Un désengagement de l'Etat des activités d'importation et de distribution : Ces activités sont assurées par des opérateurs privés sauf pour la SOMELEC et la SNIM qui importent pour leurs propres besoins;
- ii) Des prix libres pour les gros consommateurs;
- iii) Des prix administrés pour les produits distribués au grand public.

# APPROVISIONNEMENT EN HCS



• Sélection **par appel d'offres international ouvert** d'un fournisseur tous les deux ans

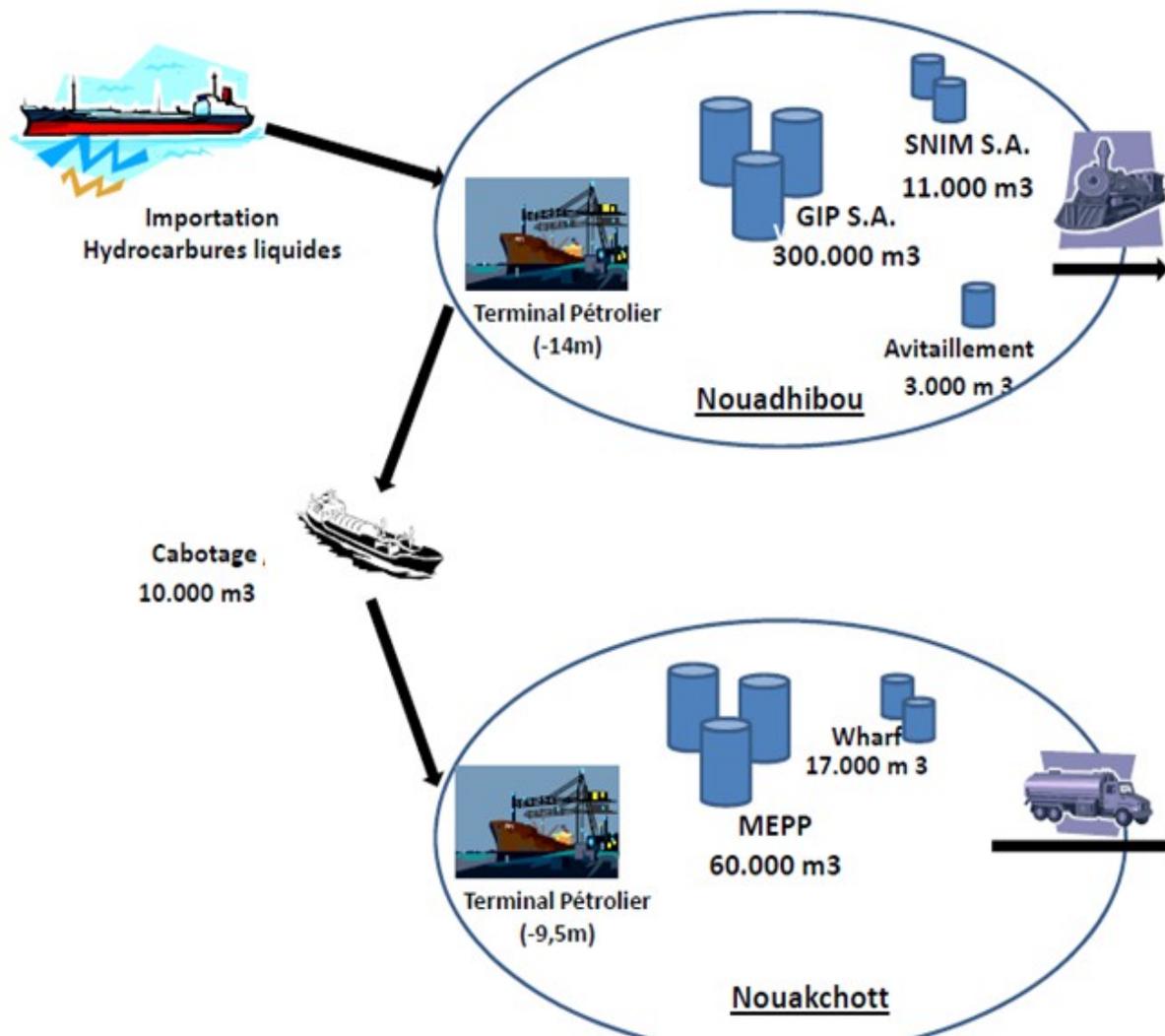
• Signature d'un cahier de charges entre le MPEM (CNHy) et le fournisseur ;

• Signature de contrats entre le fournisseur et les importateurs agréés sur la base des dispositions du cahier de charges;

• Signature de contrats entre le fournisseur et les gestionnaires des dépôts

Signature d'un contrat entre le fournisseur et un caboteur

# SCHEMA D'APPROVISIONNEMENT EN HCS



URITANIE

# CADRE LEGAL / HYDROCARBURES AVAL



- L'ordonnance 2002-05 du 28 mars 2002 relative aux activités aval du secteur des hydrocarbures ;
- Le Décret N°2005-024 du 14 mars 2005 fixant les conditions d'exercice des activités d'importation, d'exportation, de raffinage, de reprise en raffinerie, de stockage, d'enfûtage, de transport, de distribution et de commercialisation des hydrocarbures ;
- Le Décret 128 - 2012 du 28 mai 2012, modifié par décret 067-2014, fixant les éléments de la structure des prix des Hydrocarbures liquides et 024 - 2009 fixant ceux du gaz butane, tel que modifié ultérieurement ;
- Le Décret 169 - 2012 du 10 juillet 2012, fixant les règles techniques et de sécurité applicables à la distribution du Gaz Butane;
- L'Arrêté N° 690 -2012 du 28 mars 2012 fixant les spécifications des produits pétroliers destinés à la consommation sur le territoire de la République Islamique de Mauritanie;

# HC LIQUIDES : ACTEURS



## IMPORTATEURS (LIQUIDS)

1. STAR OIL
2. TOTAL Mauritania
3. PETRODIS
4. SMP ATLAS
5. RIMOIL
6. National Petroleum "NP"
7. IPC
8. SUDHYDRO
9. RIMHYDRO
10. INTEROIL
11. SOMAP
12. MDP OIL
13. RIM ACO
14. GIE
15. SNIM
16. SOMELEC
17. MCM
18. TASTIAT

## DISTRIBUTEURS (LIQUIDS)

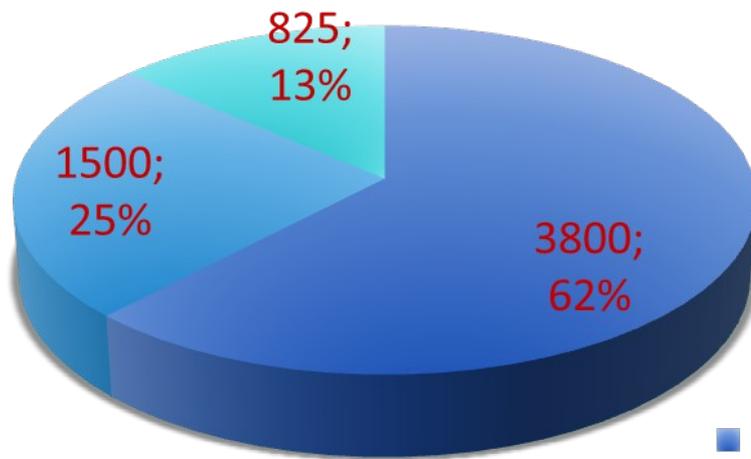
1. STAR OIL
2. TOTAL Mauritania
3. PTRODIS
4. SMPATLAS
5. RIMOIL
6. National Petroleum NP
7. SUDHYDRO
8. RIMHYDRO
9. MDP OIL
10. RIM ACO
11. SOMAP



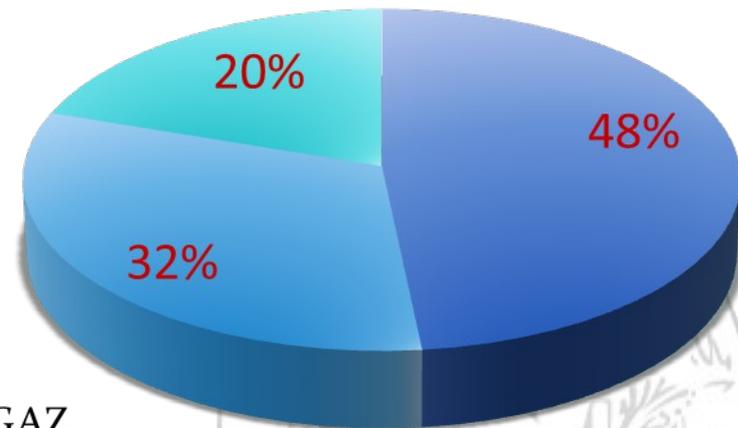
# HC GAZEUX : ACTEURS



## Capacité de stockage (TM) (l'approvisionnement)



## Par du marché

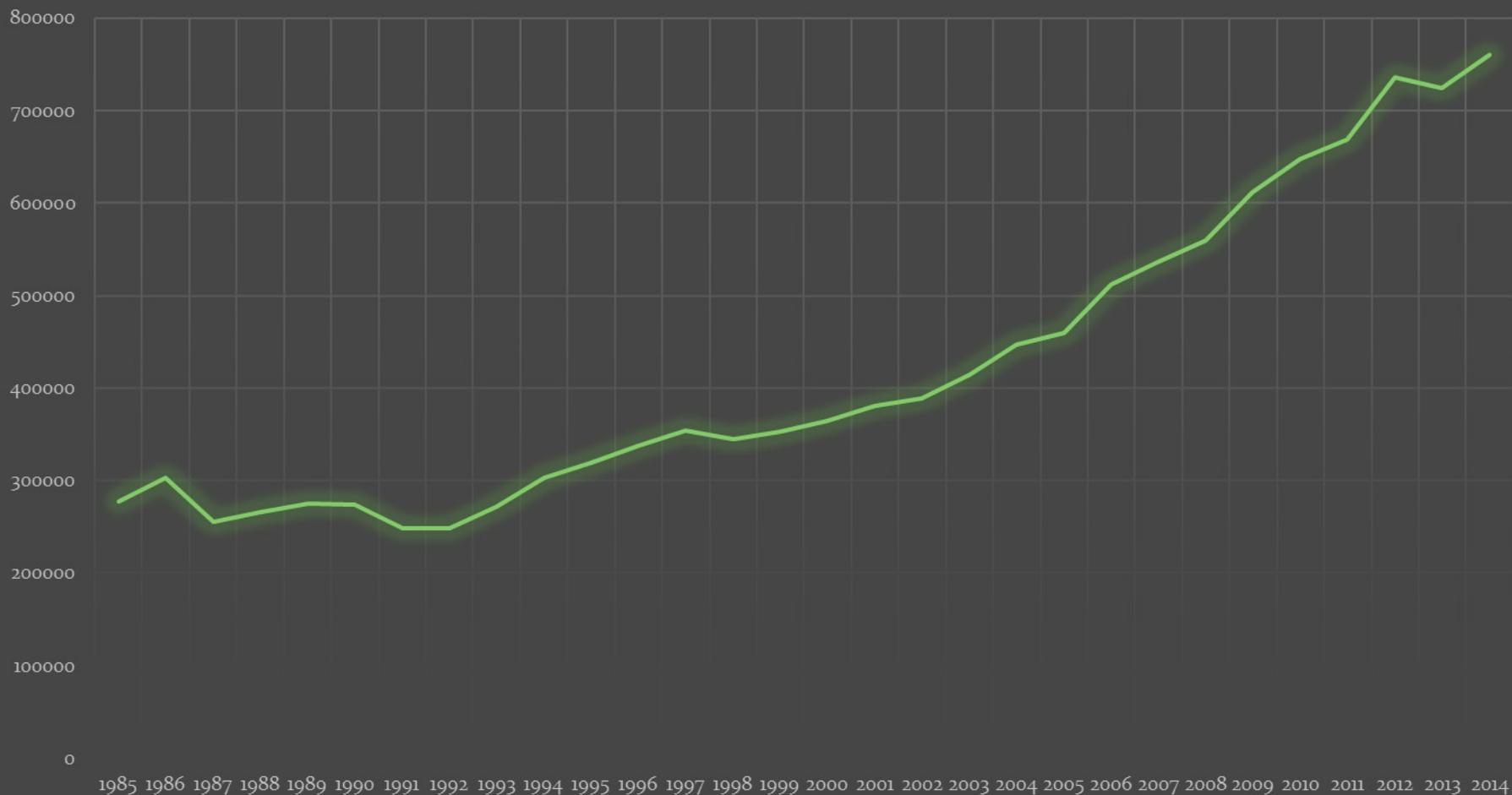


- SOMAGAZ
- BSA GAZ
- RIM GAZ

# CONSOMMATION / HYDROCARBURES LIQUIDES



Evolution de la consommation totale





**MERCI**

