



Ministère des Hydrocarbures  
République du Congo



**RÉPUBLIQUE DU CONGO**

# ATLAS DES BLOCS PÉTROLIERS

**Édition 2021**



## **I. INTRODUCTION**

La République du Congo regorge de nombreuses opportunités en matière d'investissement dans le domaine pétrolier, et ce, en se fondant sur ces deux prolifiques bassins géologiques à savoir, le bassin côtier et le bassin intérieur de la cuvette.

En raison de ces fortes potentialités, Il occupe à ce jour la 4<sup>ème</sup> place des pays producteurs de pétrole en Afrique subsaharienne.

Toutefois, plusieurs thèmes restent encore à explorer, partant du bassin côtier plus précisément dans l'ante-salifère en offshore qu'au bassin intérieur de la cuvette Congolaise très peu connu à ce jour.

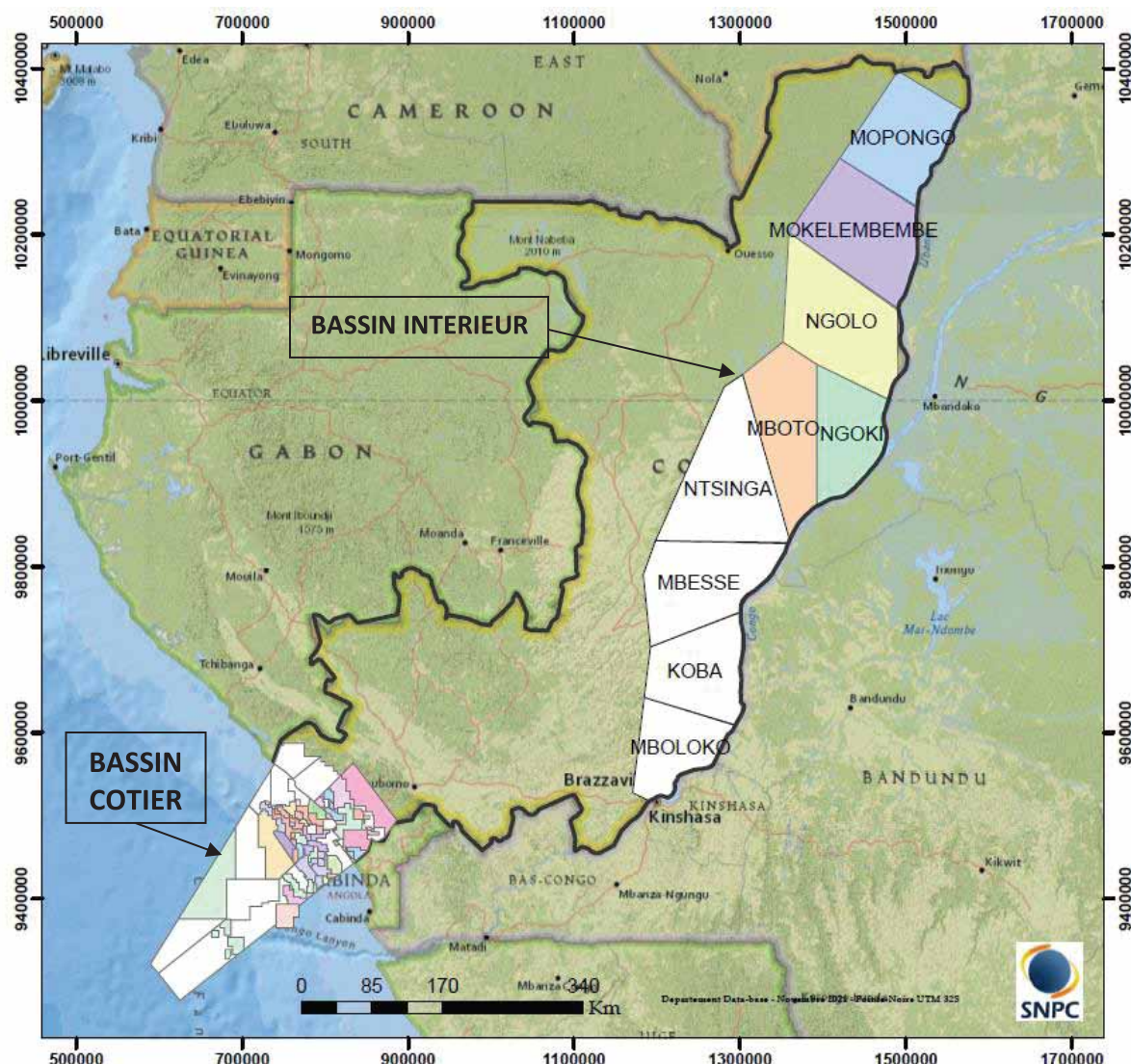
En effet, en comparaison avec le Brésil qui présente un contexte géologique similaire à celui rencontré dans les pays du golfe de Guinée, les découvertes faites ces dernières années dans l'ante-salifère soutiennent positivement leur production. Ainsi, une densification de l'exploration au Congo sous ce même thème dans le bassin côtier augurait des perspectives positives de recherche en vue d'accroître les réserves du pays et d'augmenter la production.

La nouvelle acquisition des données géophysiques aéroportées de très haute résolution (Gravimétrie, Gradio-gravimétrie et Magnétométrie), réalisée en mode multi-client dans le Bassin intérieur de la Cuvette à travers le partenariat SNPC/CGG, pose de nouvelle base de l'exploration de ce bassin. Cette campagne a mis en exergue les zones à très forte prospectivité.

## **II. PRESENTATION DES BASSINS SEDIMENTAIRES**

Le domaine minier de la République du Congo regroupe l'ensemble des blocs pétroliers. Il est composé de deux (2) bassins sédimentaires propices à la recherche pétrolière : Le bassin côtier et le bassin intérieur de la cuvette.





Le bassin sédimentaire côtier s'étend du SW du Gabon (zone de Mayumba) jusqu'au NE du Cabinda (Angola). Il est subdivisé en 73 blocs pétroliers repartis sur une superficie d'environ 38 000 Km<sup>2</sup> et est reparti en deux grands ensembles que sont l'onshore et l'offshore. La partie offshore est divisée en zone peu profonde dont la bathymétrie varie de 0 à 500 m, en zone profonde de 500 à 1500m et ultra profonde de 1500 à plus de 3000 m.

Il génère toute la production pétrolière actuelle estimée à environ 300000 bbl/jour.

Le bassin sédimentaire de la Cuvette est un bassin intracratonique, qui s'étend de Brazzaville au nord du Congo occupant une superficie d'environ 143 000 Km<sup>2</sup>. Il est subdivisé en 9 blocs de recherche pétrolière. A ce jour, un seul puits a été foré sur le bloc NGOKI en mars 2019 et a atteint une profondeur finale de 2850 m. Ce puits a mis en évidence d'épaisses couches sédimentaires allant du Paléozoïque au Néoprotérozoïque et a rencontré des hydrocarbures.

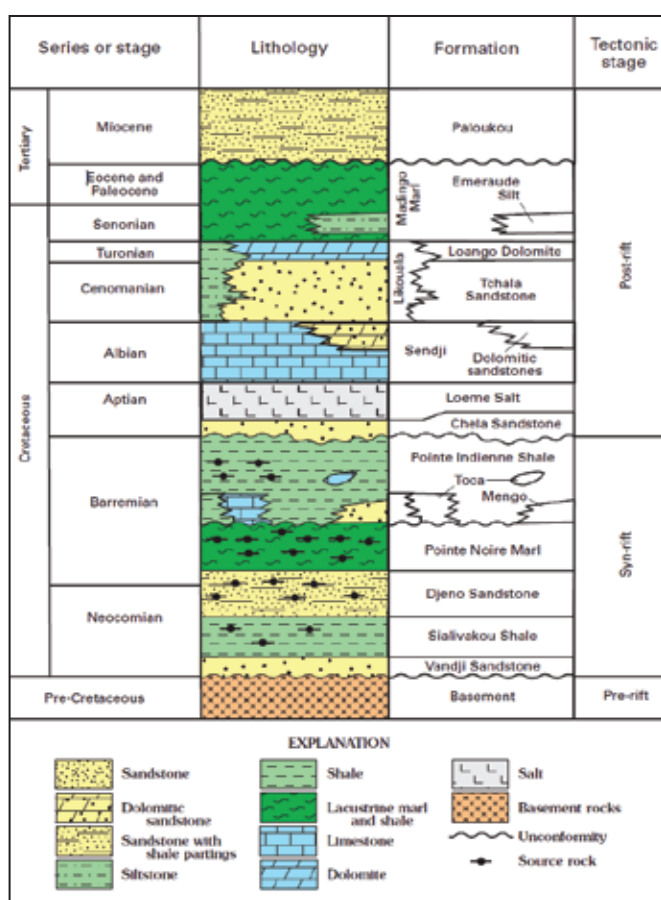
Quatre puits stratigraphiques ont été forés (Mbandaka, Gilson, Dekese, Samba) avec des résultats encourageants du côté de la République Démocratique du Congo.







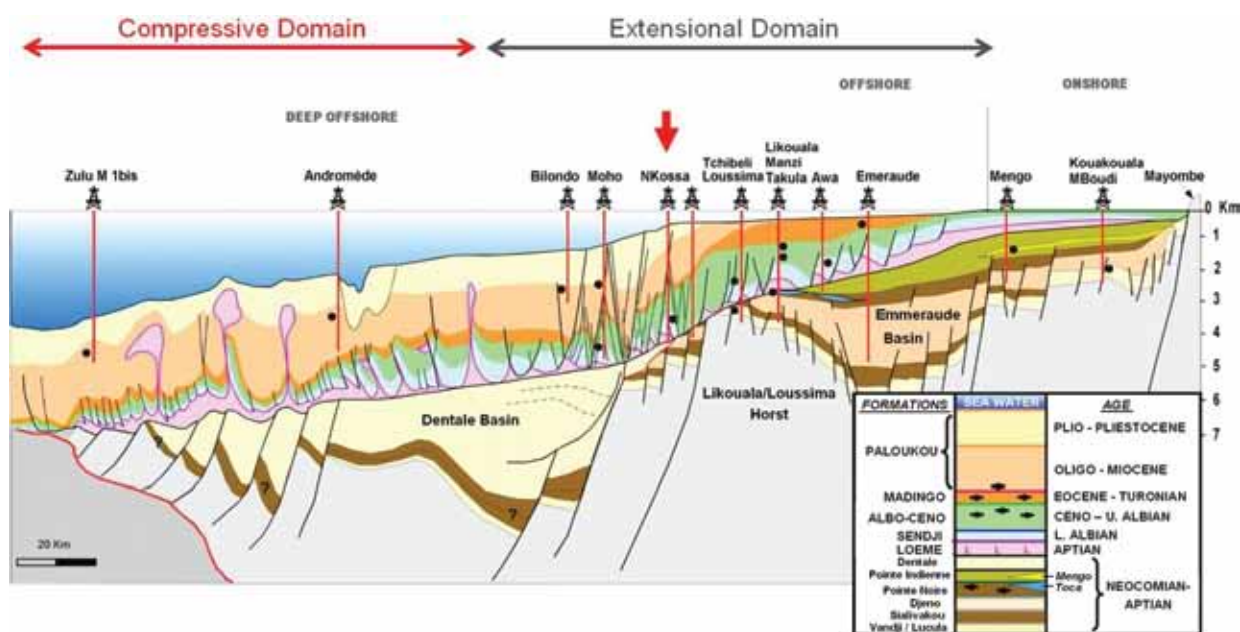
Formé consécutivement à l'ouverture de l'atlantique sud, le bassin côtier est constitué de Formations sédimentaires qui se sont déposées entre le Crétacé inférieur (Néocomien) et le Tertiaire (Miocène). Du point de vue paléogéographique, le bassin côtier est subdivisé en trois parties à savoir les Formations Anté-salifères, salifères et post-salifères.



## COLONNE LITHOSTRATIGRAPHIQUE

Roches Mères	TOC	Maturation
Marnes Sialivakou	>2%	Huile
Argiles Intra-Djeno	2-4%	Huile & Gaz
Marnes Pointe-Noire	4-6%	Huile
Argiles Pointe-Indienne	>2%	Huile

Réservoirs	Faciès
Miocène	Sables
Cénomanien	Grès, Silts
Albien	Carbonates
Barrémien	Grès, Sables, Carbonates
Néocomien	Grès



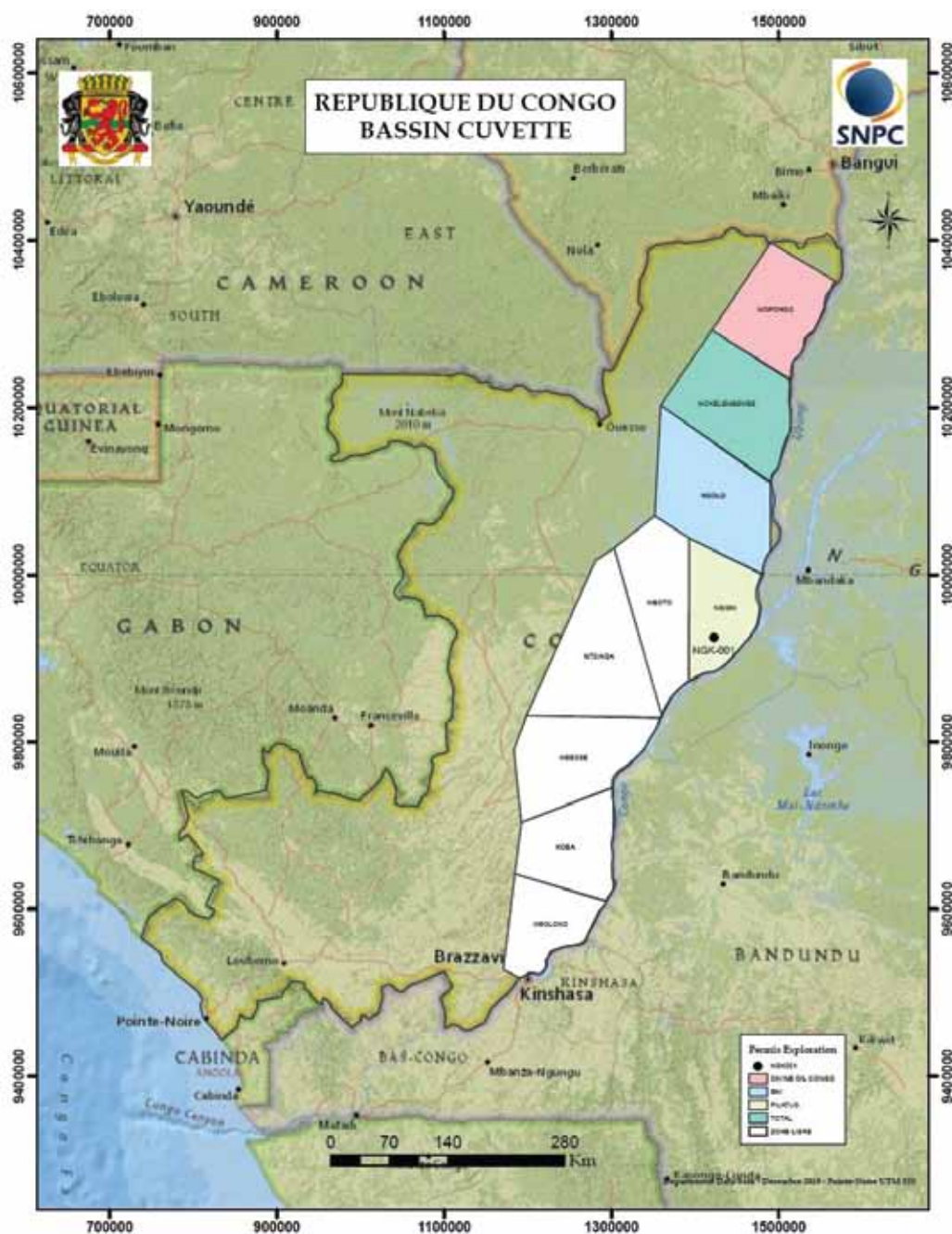
**COUPE GEOLOGIQUE ET STRUCTURALE DU BASSIN COTIER**





## 2. Bassin de la cuvette

Le bassin de la cuvette est une vaste dépression intra-cratonique située en Afrique centrale, il a une superficie totale d'environ 1,2 million de km<sup>2</sup>. Ce bassin est l'un de plus larges au monde et couvre une partie de la République Démocratique du Congo (RDC), la République du Congo (RC), la République Centrafricaine (RCA) et le Sud de Angola. Du côté la RC il occupe une superficie de 143 000 Km<sup>2</sup> et est constitué des formations d'âge néoprotérozoïque à paléozoïque. Du point de vue structural, ce bassin est affecté par plusieurs événements tectoniques.



CARTE BASSIN INTERIEUR DE LA CUVETTE CONGOLAISE



## Aérogravimétrie – Traitement 1992





Les sous-bassins qui composent le bassin de la Cuvette sont:

- ✓ Bassin de Mbe-Odziba (10 800 km<sup>2</sup>)
- ✓ Bassin de Gamboma-Owando (14 300 km<sup>2</sup>)
- ✓ Bassin de Liranga (15 600 km<sup>2</sup>)
- ✓ Bassin de Mobendzele (8400 km<sup>2</sup>)
- ✓ Bassin d'Impfondo (12 100 km<sup>2</sup>)
- ✓ Bassin de Betou-Carnot (4 700 km<sup>2</sup>)

Le premier puits foré en mars 2019 par la société PEPA (2850 m de profondeur finale), opérateur du bloc de recherche NGOKI, a donné une précision de la litho-stratigraphie du bassin de la Cuvette Congolaise du côté du Congo Brazzaville.

Les figures ci-dessous présentent la coupe litho-stratigraphique associé à la paléogéographie ainsi que les éléments du système pétrolier obtenus à partir des sondages réalisés en RDC

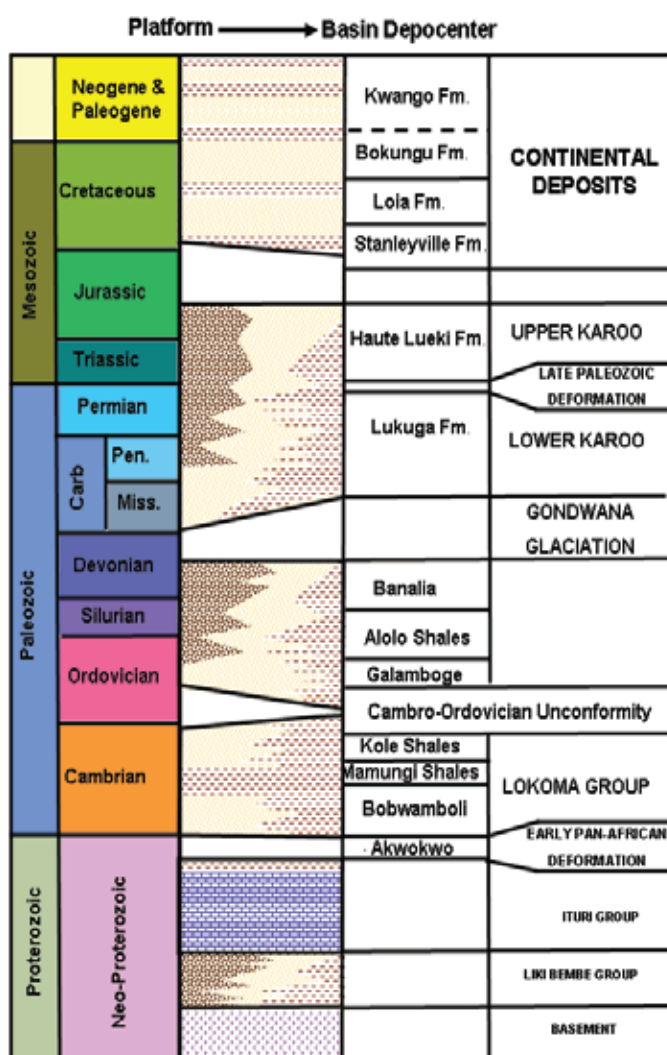


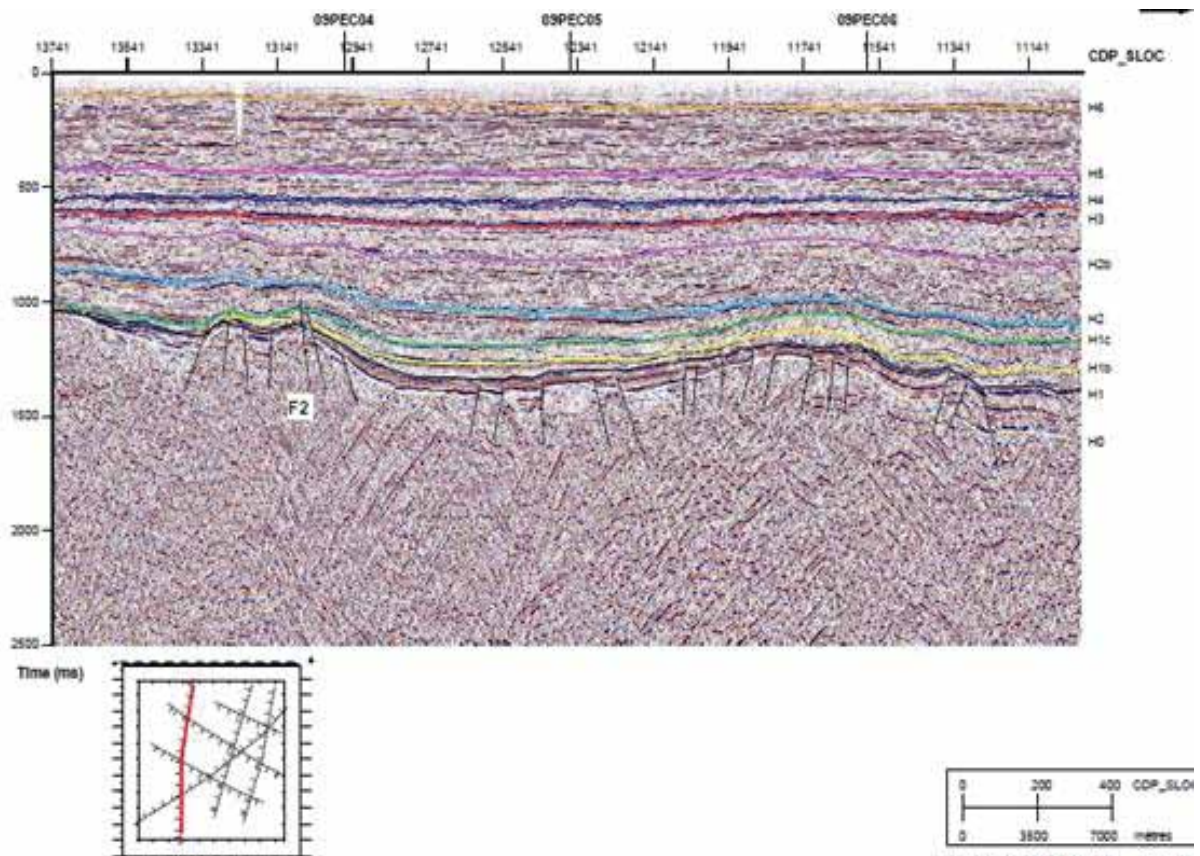
Figure 1

Roches Mères	TOC	Maturation
Crétacé (LOIA)	8-13%	Type I Oil-Prone mature
Jurassique (Stanleyville)	>12%	Type I Oil-Prone mature
Permo-Carbonifère (Lukuga)	1,6-3,8 %	Type III Gas-Prone mature
Ordovicien (Argiles d'Alo)	1,69-3 %	Type I Oil-Prone mature
Réservoirs	Faciès	
Stanleyville	Sandstone Phi:26%, K=460 md	
Haute Lueki	Sandstone Phi:21%	
Lukuga	Sandstone Phi:12%	
Lindian	Sandstone Phi:12-16%	

Figure 2



Du point de vue structural, plusieurs évènements tectoniques ont marqué ce bassin. Il est affecté dans un premier temps par un système distensif générant les horst (horst de Sangha et de Gamboma-Owando) et les grabens (le graben de Carnot) lié à la formation du bassin puis s'en est suivi des phases compressives attestées par la présence des failles inverses et des failles de décrochement.







### III. LES PERMIS DU DOMAINE MINIER

#### A. Bassin Côtier

##### ✓ Les Permis d'exploration

**Permis: MARINE XIII**

**Bassin:** Côtier

**Superficie:**

✓ Bloc : 429 Km<sup>2</sup>

Opérateur PHILIA : 90 %

Associés SNPC : 10 %

**Profondeur d'eau:** 100-500 m

**Objectifs Pétroliers:**

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

##### ❖ Puits:

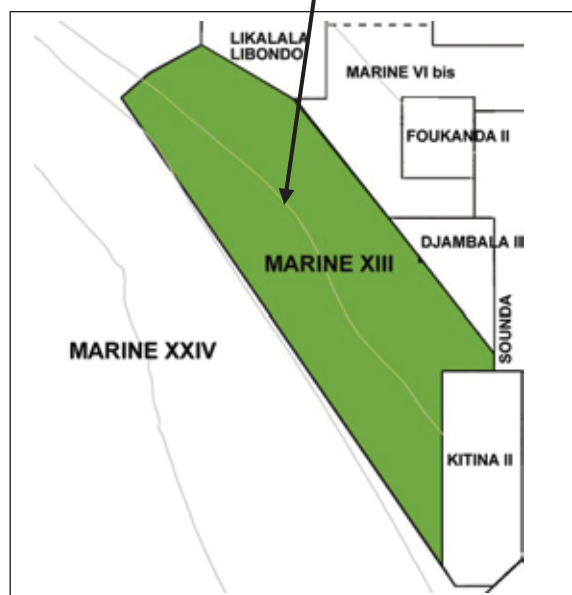
- LEKM-1D: Sec
- MPAM-1: Sec
- DIM-1: Sec

##### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
86MP	188	AGIP CONGO	SEGY
91A	78,1	AGIP CONGO	

##### ❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3d_1993_MVII	260,7	AGIP CONGO	SEGY
3d_1994_MIX	185,3	SHELL	





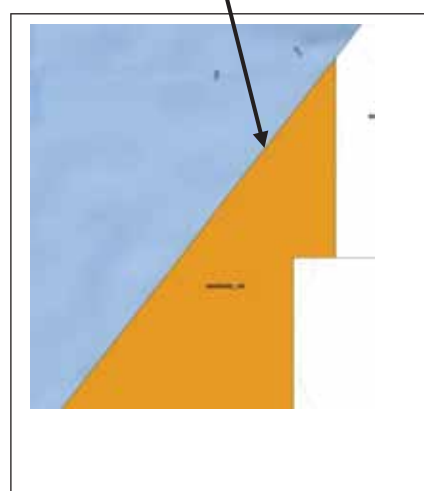
**Permis: MARINE XX**

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

✓ Bloc : 3338 Km<sup>2</sup>

❖ **Opérateur TOTAL** : 42.5%  
 ❖ **Associés**  
 ✓ **SNPC** : 15 %  
 ✓ **WOODSIDE** : 42.5%



**Profondeur d'eau: 2000-2500 m**

**Objectifs Pétroliers:**

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

❖ **Puits:**

- ZULM-1 : SEC
- ZULM-1B : Indice huile & gaz

❖ **Sismique 2d**

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
C95	84	ESSO (PGS)	SEGY
97 MTP	402	AGIP (GECO)	SEGY
MWA05	30	MURPHY	SEGY
CONGOSPAN	173	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY

❖ **Sismique 3d**

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3D_1998 MTP	600	TOTAL CONGO	SEGY
3D MPN	200	MURPHY	SEGY





**Permis: HAUTE MER A**

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

✓ Bloc : 387 Km<sup>2</sup>

❖ Opérateur CNOOC :	45%
❖ Associés	
✓ SNPC :	15%
✓ ORIX :	20%
✓ OPIC :	20%



**Profondeur d'eau: 500-1000 m**

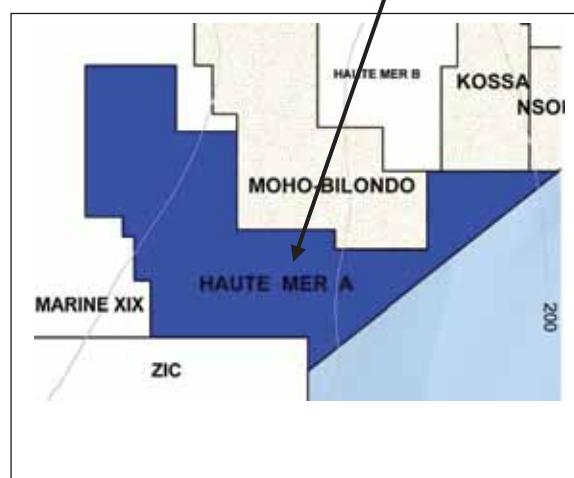
**Objectifs Pétroliers:**

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

❖ Puits:

- NKAM-1 : Sec
- LIBM-1 : Huile & Gaz
- EM-1 : Huile & Gaz
- Horse-1 : Sec



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
83HM	187	ELF CONGO	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3d_2009_96MOH97HM	469,7	CNOOC	SEGY



## Permis: KAYO NORD

**Bassin:** Côtier

**Superficie:**

✓ Bloc : 578 Km<sup>2</sup>

❖ Opérateur Wing Wah :	85%
❖ Associés SNPC :	15%



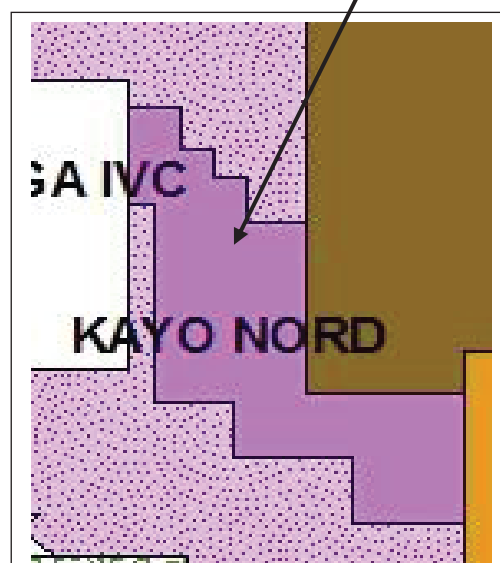
## Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

## Données disponibles:

### ❖ Puits:

- ME-1X: Sec
- DYS-1: Sec
- BK-1: Sec
- BK-1T:Sec



### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
75LN	171,4	ELF CONGO	SEG Y
80	89,1	COASTAL	
81	279,5	COASTAL	
CK88	247,5	CONOCO	
BP89	129,5	BP	
CK89	200,4	CONOCO	
MP05	180,9	ZETAH MP	



**Permis: MAYOMBE**

**Bassin: Côtier**

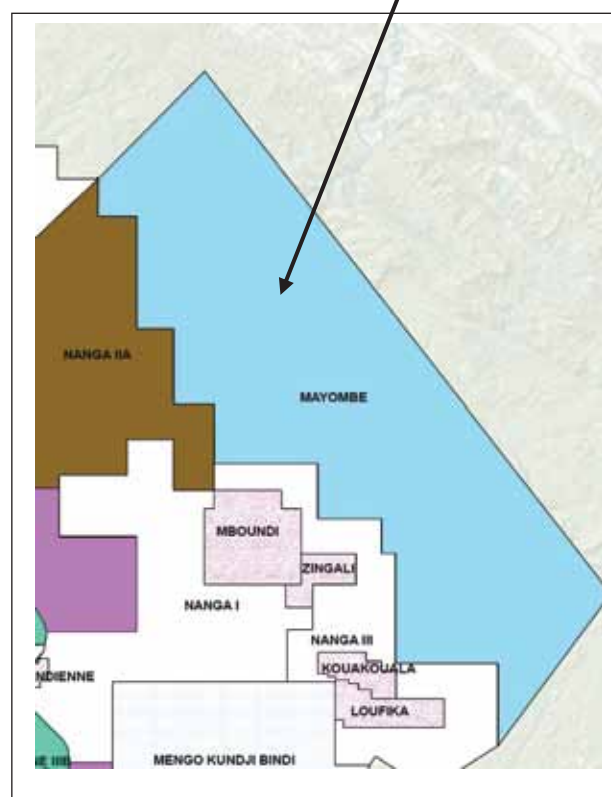
**Superficie:**

✓ Bloc : 2070 Km<sup>2</sup>

❖ Opérateur SNPC : 100%

**Objectifs Pétroliers:**

- Barremien
- Néocomien



○ **Sismique 2D**

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
CK88	56,8	CONOCO	SEGY
CK89	31,3	CONOCO	
MP05	283,6	ZETAH MP	
12MYB	188,7	SNPC	





## Permis: NANGA II

**Bassin:** Côtier

**Superficie:**

✓ Bloc : 690 Km<sup>2</sup>

❖ Opérateur SNPC : 100%



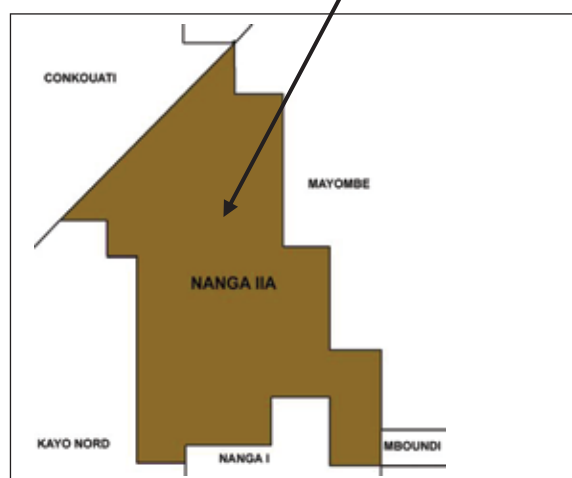
## Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

## Données disponibles:

### ❖ Puits:

- MBA-1: Sec
- KIN-1: Sec
- LDJ-1: Sec
- LDJS-1: Sec



### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
80	89,1	COASTAL	SEGY
81	206,7	COASTAL	
CK88	377,7	CONOCO	
BP89	114,3	BP	
CK89	292	CONOCO	
MP05	238,1	ZETAH MP	
12MYB	48,6	SNPC	



**Permis: MARINE XXVII**

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

✓ Bloc : 355 Km<sup>2</sup>

❖ Opérateur PERENCO : 75%

❖ Associés

✓ SNPC : 15 %

✓ AOGC : 5%

✓ PETCO : 5%

**Profondeur d'eau: 100-300m**

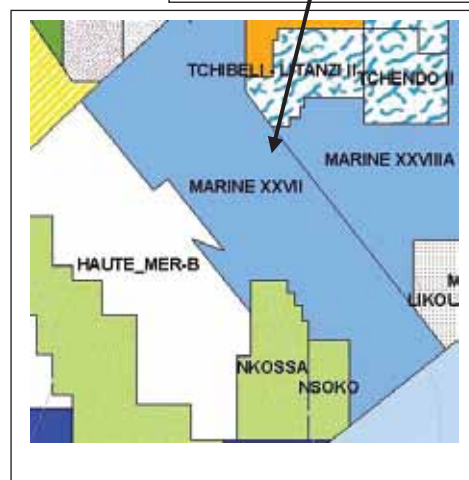
**Objectifs Pétroliers:**

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

❖ Puits:

- BOAM-1 : Huile
- BOAM-2 : Huile
- BOAM-3 : Huile
- SUM-1 : Sec



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
69A	58	AGIP (GSI)	SEGY
72E	45	ELF CONGO (CGG)	SEGY
78E	76	ELF CONGO (CGG)	SEGY
80E	82	ELF CONGO (CGG)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3D_1985 LUS	38	ELF CONGO (GECO)	SEGY
3D 1993 HM	325	ELF CONGO (CGG)	SEGY
3D 1996 MX	171	AGIP (WESTERN)	SEGY





**Permis: MARINE XXVIII**

❖ Opérateur PERENCO : En négociation

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

✓ Bloc : 297 Km<sup>2</sup>

**Profondeur d'eau: 63-150m**

**Objectifs Pétroliers:**

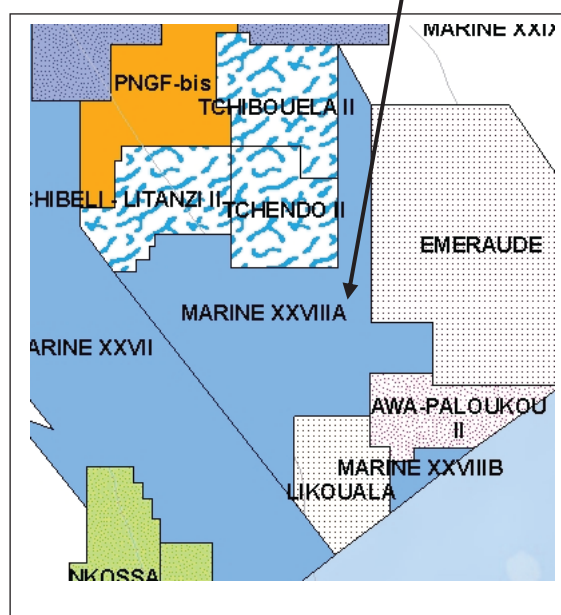
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

❖ Puits:

- LNM-1 : Indice Huile
- LKFM-1 : Huile
- LTZM-1 : Huile
- MOM-1 : Sec
- NOGM-1 : Huile
- NVM-1 : Indice Huile

❖ Sismique 2d



Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
69A	155	AGIP (GSI)	SEGY
71E	27	ELF CONGO (CGG)	SEGY
72E	73	ELF CONGO (CGG)	SEGY
81E	2	ELF CONGO (CGG)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3D_1996 LTZ	9	ELF CONGO (GECO)	SEGY
3D 1993 HM	43	ELF CONGO (CGG)	SEGY
3D 1996 MX	271	AGIP (WESTERN)	SEGY



**Permis: MARINE XXIV**

❖ Opérateur ENI-LUKOIL : En négociation

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

✓ Bloc : 1951 Km<sup>2</sup>

**Profondeur d'eau: 102-1550m**

**Objectifs Pétroliers:**

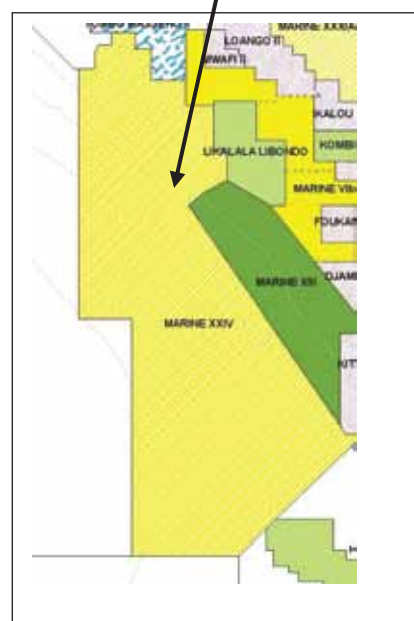
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

❖ Puits:

- DIM-1 : Sec
- FRIM-1 : Sec
- JCM-1 : Sec
- RTM-1 : Sec
- THEM-1 : Sec
- YAKM-1 : Indice Huile
- YAKSM-1 : Huile

❖ Sismique 2d



Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
69E	123	ELF CONGO (GSI)	SEGY
71E	40	ELF CONGO (CGG)	SEGY
72E	105	ELF CONGO (CGG)	SEGY
80E	68	ELF CONGO (CGG)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3D_1993	6	ELF CONGO (GECO)	SEGY
3D 1993 MVII	41	ENI CONGO (WESTERN)	SEGY
3D 1996 MOH	97	TOTAL (GAT)	SEGY



**Permis: MARINE XXXI A&B**

❖ Opérateur ENI-LUKOIL : En négociation

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

- ✓ Bloc A : 229 Km<sup>2</sup>
- ✓ Bloc B : 58,5 Km<sup>2</sup>

**Profondeur d'eau: 25-80m**

**Objectifs Pétroliers:**

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

**Données disponibles:**

❖ Puits:

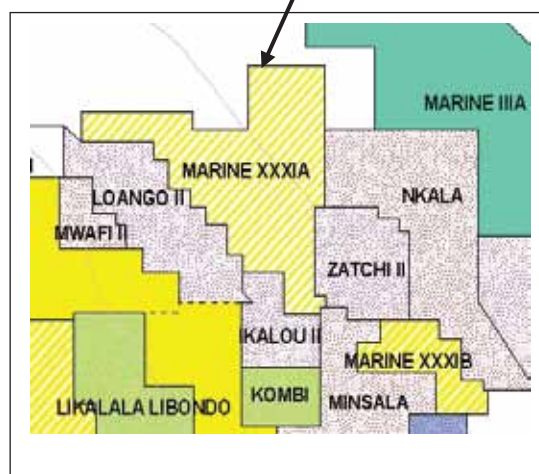
- BOM-1 : Sec
- DM-1 : Sec
- MM-1 : Indice Huile
- KOUM-1 : Sec

❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
69A	185,89	AGIP CONGO (GSI)	SEGY
69E	16,5	ELF CONGO (GSI)	SEGY
71A	91	AGIP CONGO (GSI)	SEGY
71E	14	ELF CONGO (GSI)	SEGY
ACO86	173	AMOCO (GECO)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3D_MXII	313	ENI (CGG)	SEGY







## Permis: NANGA I

**Bassin:** Côtier

**Superficie:**

✓ Bloc : 677 Km<sup>2</sup>

❖ Opérateur : TOTAL 85%

❖ Associé : SNPC 15%

## Objectifs Pétroliers:

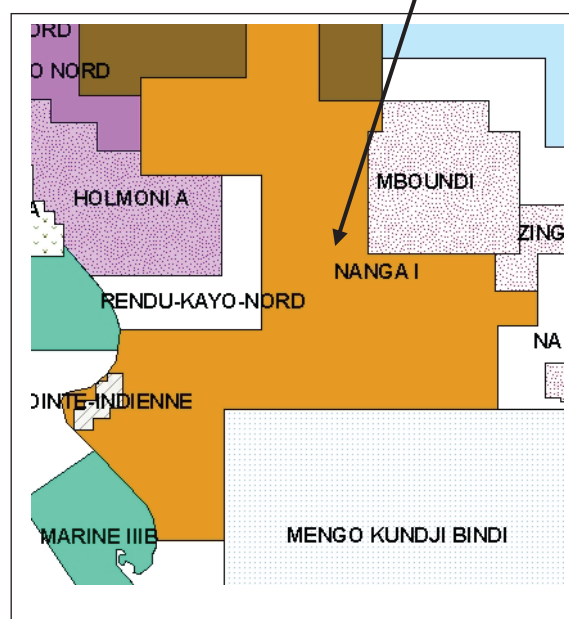
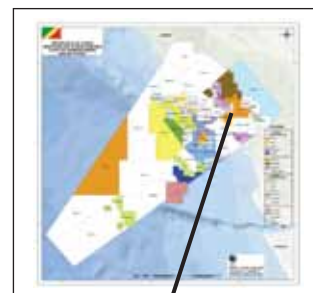
- Barrémien
- Néocomien

## Données disponibles:

❖ Puits:

- PI 2BIS-1: Sec
- PN-1: Sec
- PN-2: Sec
- RR-1: Sec

❖ Sismique 2D:



Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
CK89	79,7	CONOCO	SEGY
75LN	449,675	ELF	
81	108,85	COASTAL	
81L	74,05	ELF	
90LL	82,225	ELF	
MP05	260,4	ZETAH MP	
MP04	18,2	ZETAH MP	
MP07	50,2	ENI	
ZG11	62,1	ENI	
Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
3D 2014 MBD	326,7	ZETAH	SEGY



## ✓ Les Permis d'exploitation

### Permis: MBOUNDI

#### Bassin: Côtier

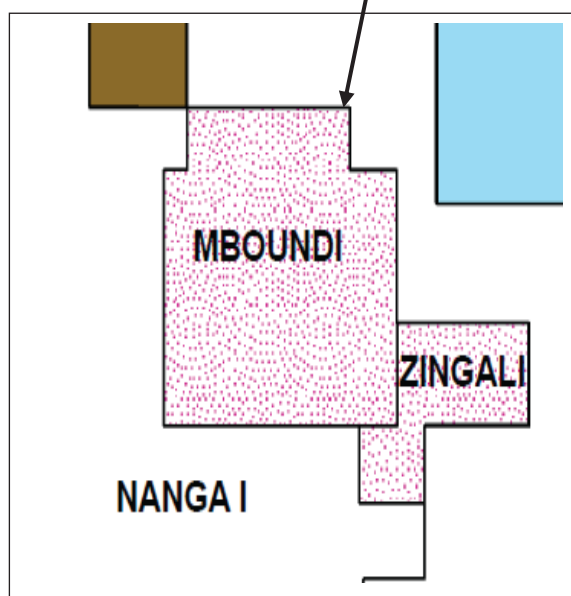
- **Superficie** : 145,5 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 39,20

#### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	83%
Associés:		
○ BURREN	:	37%
○ SNPC	:	17%

#### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 15 juillet 2002 (Décret n°2002-248 du 15 juillet 2002) (md Décret n°2005-638 du 30 novembre 2005),
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 14 juillet 2022
- ✓ **Titulaire:** Eni Congo



#### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

#### ❖ Date de début de production

- 01-07-2002



## Permis: ZINGALI

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 39,25 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 36

### ❖ Statut juridique

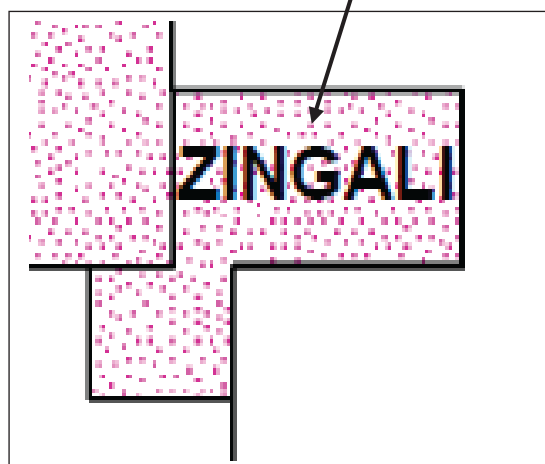
Opérateur SNPC – SONAREP : 100%

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 18/06/2009







## Permis: KOUAKOUALA

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 162,1 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 38

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 75%  
Associé SNPC : 25%

### ❖ Décret d'attribution

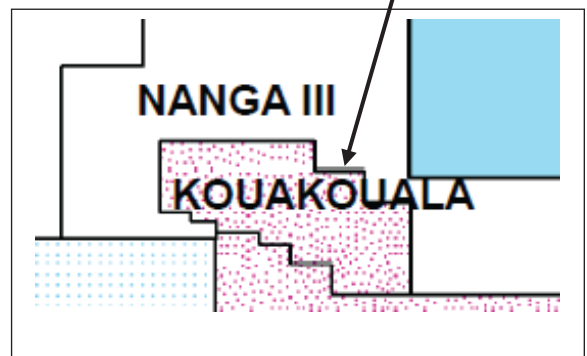
- ✓ **Début de validité:** 04 Avril 2017 (Décret n°97-67 du 04 avril 1997) (md Décret n°2008-934 du 31 Décembre 2008),
- ✓ **Durée du permis:** 5 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 03 avril 2022
- ✓ **Titulaire:** Eni Congo

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 15/06/2000





**Permis: LOUFIKA**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 61,17 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 26

❖ **Statut juridique**

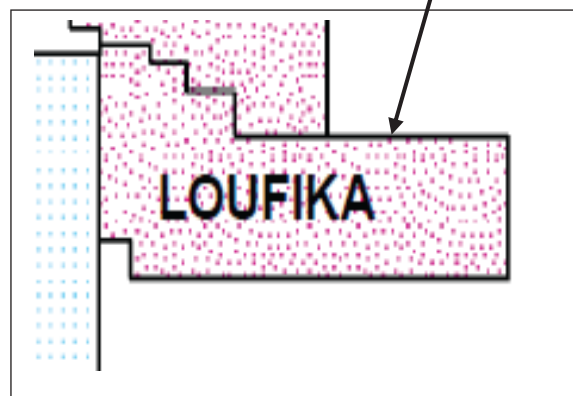
Opérateur SNPC-SONAREP : 100%

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Barremien
- Néocomien

❖ **Date de début de production**

- 01/01/2007





## Permis: PEX BANGA KAYO

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 198,98 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 30,07 – 35,15

### ❖ Statut juridique

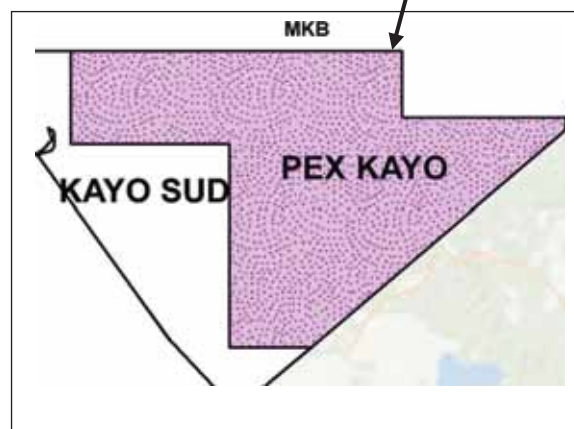
Opérateur WING WAH : 85%  
Associés SNPC : 15%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité**: 23 août 2016 (Décret n°2016-411 du 23 août 2016)
- ✓ **Durée du permis**: 25 ans,
- ✓ **Fin de validité**: 22 août 2036
- ✓ **Titulaire**: Wing Wah

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien







## Permis: MONGO KUNDJI BINDI

Bassin: Côtier

- **Superficie** : 699,838 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 33.55

### ❖ Statut juridique

Opérateur SNPC : 60 %  
Associé ORION OIL : 40%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 13 Novembre 2017  
(Décret n°2017-421 du 13 Novembre 2017)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 12 Novembre 2037
- ✓ **Titulaire:** SNPC



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 01/01/1980



## Permis: POINTE INDIENNE

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 10,76Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 35.1

### ❖ Statut juridique

Opérateur AOGC	:	55 %
Associés :		
○ SNPC	:	20%
○ ORYX	:	13%
○ IFOURET	:	12%

### ❖ Décret d'attribution

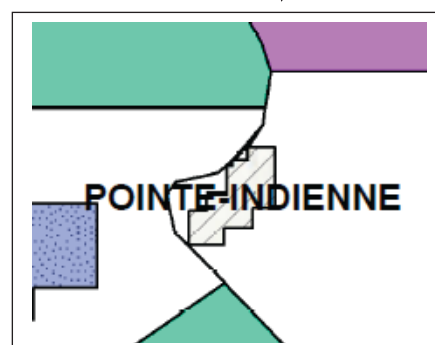
- ✓ **Début de validité**: 19 juillet 2013 (Décret n°2013-377 du 19 juillet 2013) Durée du permis: 20 ans,
- ✓ **Fin de validité**: 18 juillet 2033
- ✓ **Titulaire**: SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 1960





## Permis: TILAPIA

### Bassin: Côtier

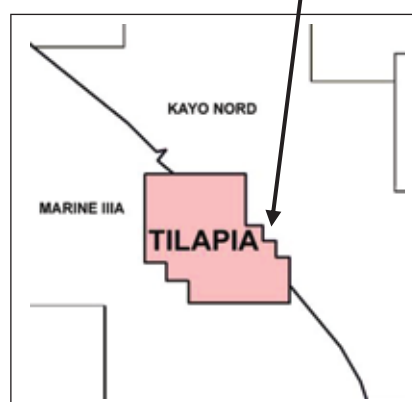
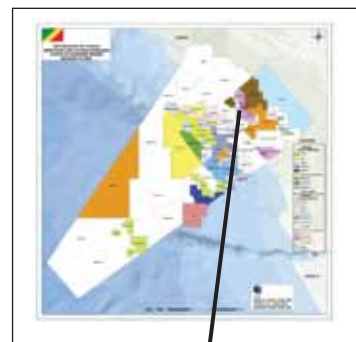
- **Superficie** : 50.51 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 42.50

### ❖ Statut juridique

Opérateur PETRO KOUILOU	:	56%
Associés SNPC	:	44%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 18 juillet 2005 (Décret n°2005-296 du 18 juillet 2005)
- ✓ **Durée du permis:** 15 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 17 juillet 2020
- ✓ **Titulaire:** SNPC



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- Mai 2007





**Permis: NKALA**

**Bassin: Côtier**

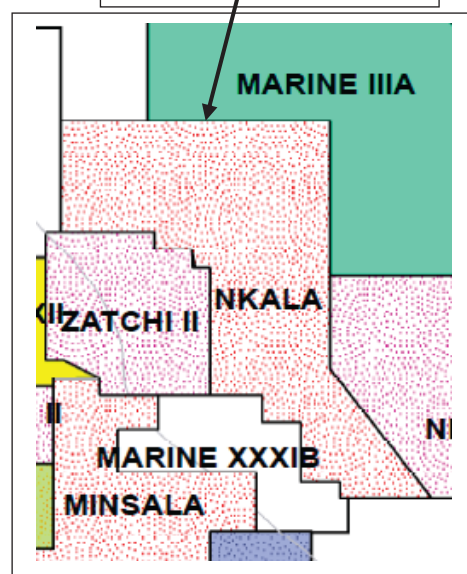
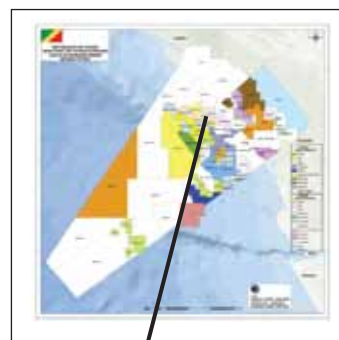
- **Superficie** : 192.3 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** :

❖ **Statut juridique**

Opérateur ENI	:	65%
Associés		
✓ SNPC	:	10%
✓ LUKOIL	:	25%

❖ **Décret d'attribution**

- ✓ **Début de validité** 19 Décembre 2017  
(Décret n°2017-478 du 19 Décembre 2017)
- ✓ **Durée du permis:** 30 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18 Décembre 2047
- ✓ **Titulaire:** SNPC



❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Barremien
- Néocomien



## Permis: NENE-BANGA

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 175,87 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 36

### ❖ Statut juridique

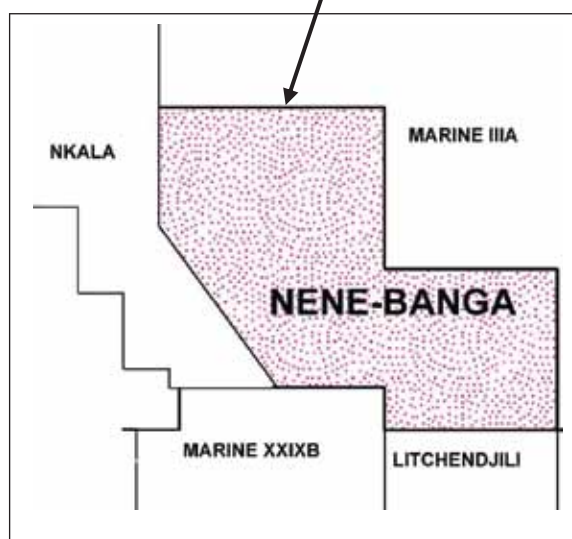
Opérateur ENI	:	65 %
Associés		
✓ SNPC	:	10%
✓ LUKOIL	:	25%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité**: 30 avril 2014 (Décret n°2014-182 du 30 avril 2014)
- ✓ **Durée du permis**: 20 ans,
- ✓ **Fin de validité**: 29 avril 2034
- ✓ **Titulaire**: SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien





## Permis: LITCHENDJILI

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 80 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** :

### ❖ Statut juridique

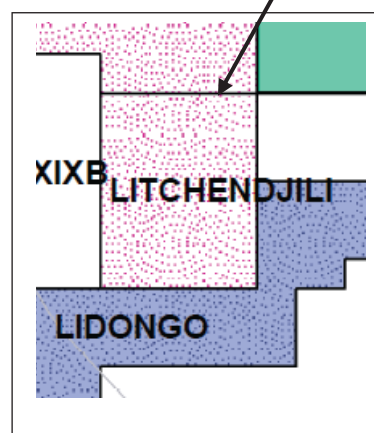
Opérateur ENI	:	65%
Associés		
✓ SNPC	:	10%
✓ LUKOIL	:	25%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 06 février 2013  
(Décret n°2013-48 du 06 février 2013)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 05 février 2033
- ✓ **Titulaire:** ENI-CONGO

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien





## Permis: ZATCHI II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 77,5Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 24.92

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	55,25%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ TOTAL	:	29,75%

### ❖ Décret d'attribution

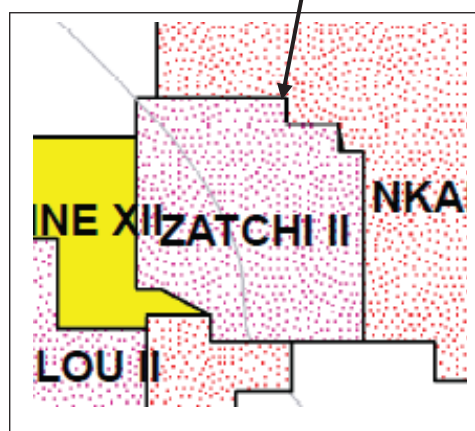
- ✓ **Début de validité:** 01 octobre 2013  
(Décret n°2014-187 du 30 avril 2014)
- ✓ **Durée du permis:** 25 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 30 Septembre 2033
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01/09/1988







## Permis: MINSALA

### Bassin: Côtier

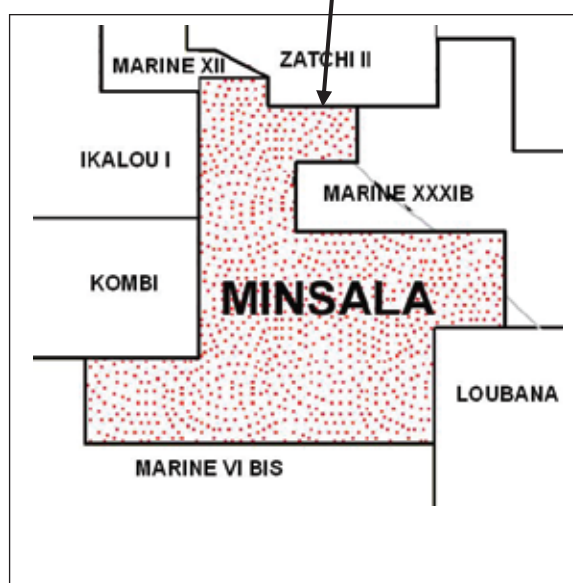
- **Superficie** : 108.57 Km<sup>2</sup>

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	65 %
Associés		
✓ SNPC	:	10 %
✓ LUKOIL	:	25%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité** 19 Décembre 2017  
(Décret n°2017-482 du 19 Décembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 Décembre 2037
- ✓ Titulaire: SNPC



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



## Permis: IKALOU II

### Bassin: Côtier

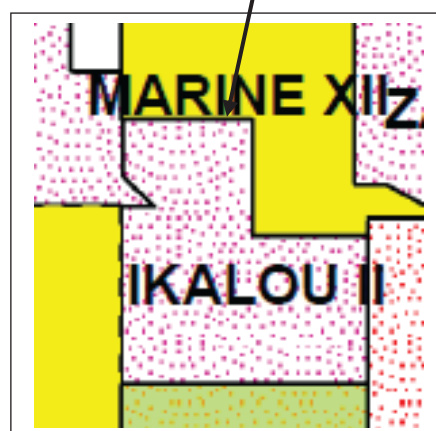
- **Superficie** : 47,47Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 29.16

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 100 %

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 20 juillet 2005 (Décret n°2005-309 du 20 juillet 2005)
- ✓ **Durée du permis:** 15 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 19 juillet 2020
- ✓ **Titulaire:** ENI-CONGO



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01-12-2007



## Permis: LOANGO II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 115,761Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 25.83

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	42,5%
Associés		
✓ SNPC	:	10%
✓ TOTAL	:	42,5%
✓ KONTINENTAL	:	5%

### ❖ Décret d'attribution

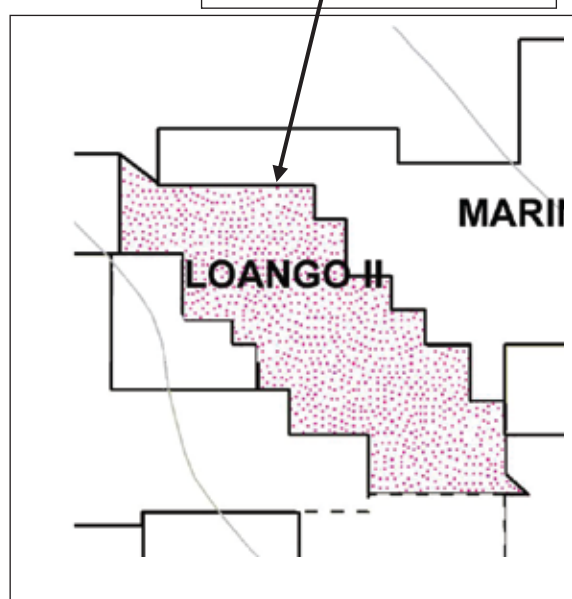
- ✓ **Début de validité:** 01 octobre 2013  
(Décret n°2014-186 du 30 avril 2014)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 30 Septembre 2033
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01-07-1977





## Permis: MWAFI II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 27,5 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 28.00

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	58%
Associés		
✓ SNPC	:	34%
✓ AOGC	:	8%

### ❖ Décret d'attribution

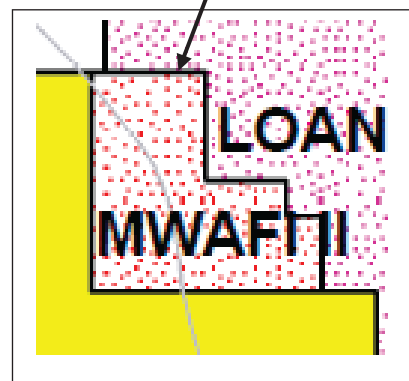
- ✓ **Début de validité:** 01 janvier 2014  
(Décret n°2014-190 du 01 janvier 2014)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31 Décembre 2034
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01-08-2001







## Permis: FOUKANDA II

### Bassin: Côtier

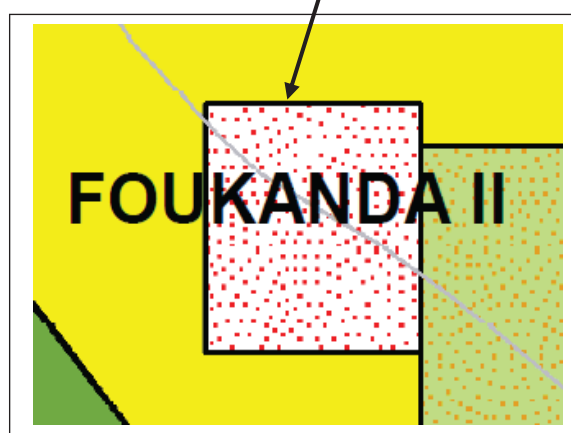
- **Superficie** : 32,48 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 35.50

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	58%
Associés		
✓ SNPC	:	34%
✓ AOGC	:	8%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 01 janvier 2014  
(Décret n°2014-189 du 01 janvier 2014)
- ✓ Durée du permis: 15 ans,
- ✓ Fin de validité: 31 Décembre 2029
- ✓ Titulaire: SNPC



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01-07-2001



## Permis: DJAMBALA II

### Bassin: Côtier

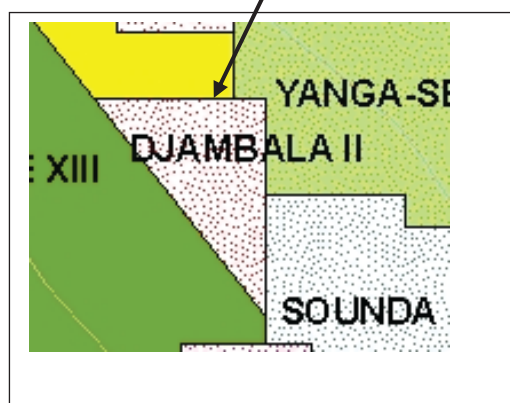
- **Superficie** : 30Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 37.00

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	50%
Associés		
✓ SNPC	:	40%
✓ AOGC	:	10%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 01 janvier 2014  
(Décret n°2014-188 du 01 janvier 2014)
- ✓ **Durée du permis:** 15 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31 Décembre 2029
- ✓ **Titulaire:** SNPC



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01-01-1999



## Permis: KITINA II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 92,8Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 38.10

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI	:	52%
Associés		
✓ SNPC	:	38%
✓ AOGC	:	10%

### ❖ Décret d'attribution

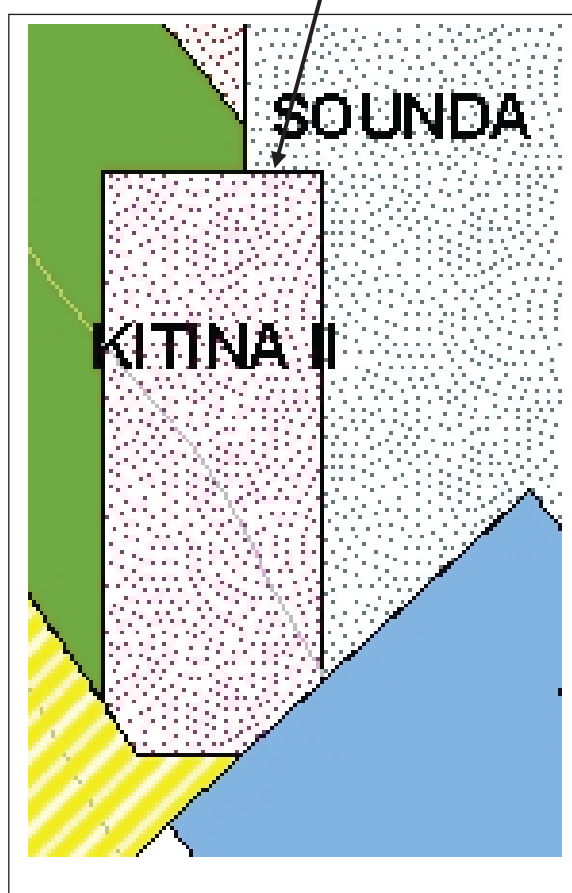
- ✓ **Début de validité:** 30 Avril 2014 (Décret n°2014-191 du 30 Avril 2014)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31 Décembre 2034
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Cénomanién
- Albien

### ❖ Date de début de production

- 01-12-1997





## Permis: AWA-PALOUKOU II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 64,67 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 32.00

### ❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 90 %  
Associés SNPC : 10 %

### ❖ Décret d'attribution

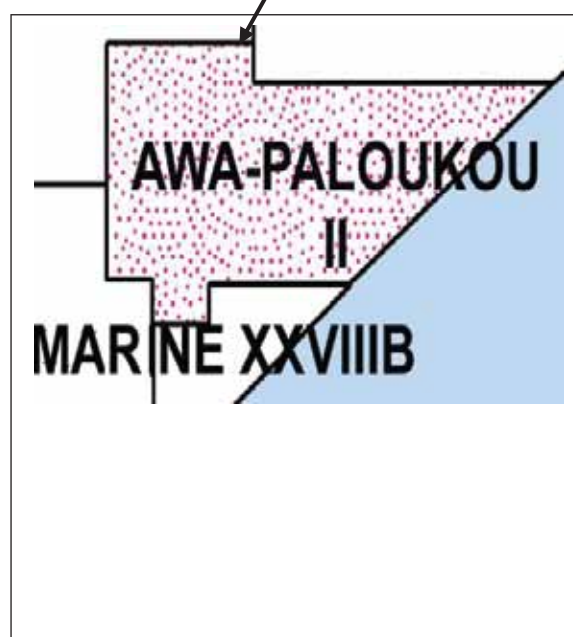
- ✓ **Début de validité:** 19 Mai 2006 (Décret n°2005-308 du 20 juillet 2005 md Décret n°2006-187 du 19 mai 2006)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18 Mai 2026
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanién

### ❖ Date de début de production

- 01-01-2009







## Permis: LIKALALA LIBONDO

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 165,11 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 33.03

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 65%  
Associés ENI : 35%

### ❖ Décret d'attribution

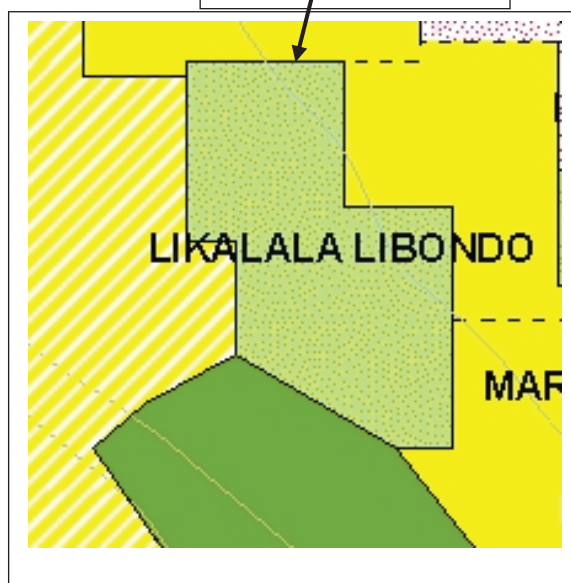
- ✓ **Début de validité:** 21 juillet 1995 (Décret n°1995-131 du 21 juillet 1995)
- ✓ **Durée du permis:** 25 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 21 juillet 2020
- ✓ **Titulaire:** TOTAL E&P CONGO

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 01-03-1980





## Permis: KOMBI

### Bassin: Côtier

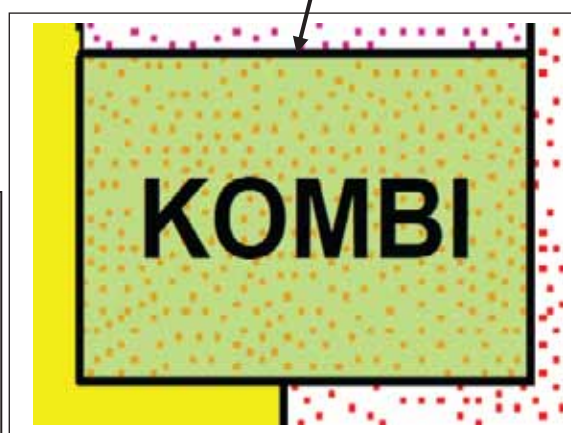
- **Superficie** : 37.3 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 33.03

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 65 %  
Associés ENI-Congo : 35 %

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 21/07/1995
- ✓ **DECRET N° 95-131 DU 21/07/1995**
- ✓ **Durée du permis:** 25 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 21 juillet 2020
- ✓ **Titulaire:** TOTAL E&P CONGO



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 30-09-1999



## Permis: YANGA-SENDJI

### Bassin: Côtier

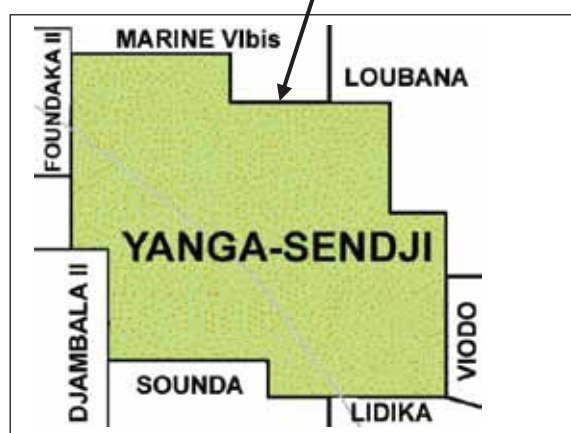
- **Superficie** : 170 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 29.35

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL	:	55,25%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ ENI CONGO	:	29,75%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 01 décembre 1979  
(Décret n°1979-659 du 01 décembre 1979)
- ✓ Durée du permis: 50 ans,
- ✓ Fin de validité: 01 décembre 2029
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 30-06-1981



## Permis: TCHIBOUELA II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 84.54 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 26.78

### ❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	40%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ HEMLA	:	20%
✓ AOGC	:	10%
✓ KONTINENT	:	10%
✓ PETCO	:	5%

### ❖ Décret d'attribution

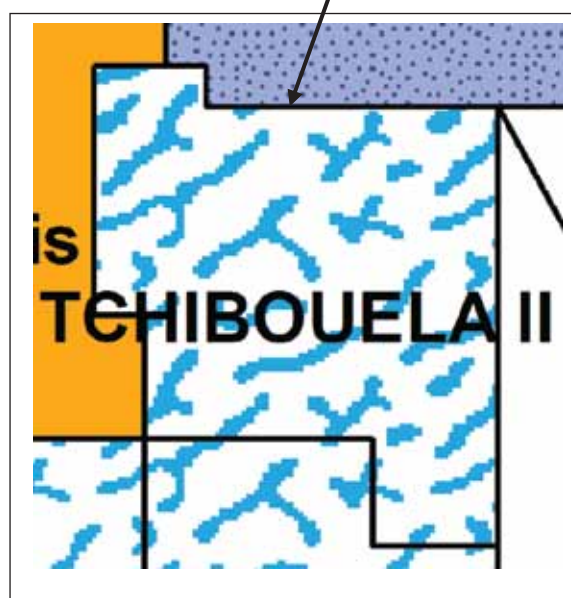
- ✓ **Début de validité:** 01/01/2015  
(DECRET N° 2017-38 du 25/03/2017)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31/12/2037
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien

### ❖ Date de début de production

- 31-10-1987





## Permis: LITANZI II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 80.84 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 36.95

### ❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	40%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ HEMLA	:	20%
✓ KONTINENT	:	10%
✓ AOGC	:	10%
✓ PETCO	:	5%

### ❖ Décret d'attribution

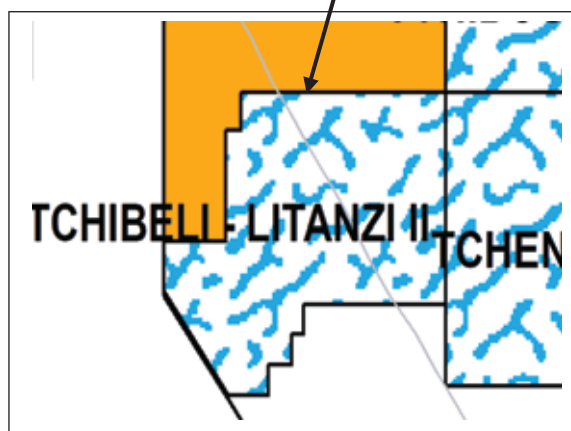
- ✓ **Début de validité:** 01/01/2015  
(DECRET N° 2017-39 du 25 mars 2017)
- ✓ **Durée du permis:** 22 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31/12/2037
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 30-11-2011







## Permis: TCHENDO II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 74.76 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 32.50

### ❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	40%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ HEMLA	:	20%
✓ AOGC	:	10%
✓ KONTINENT	:	10%
✓ PETCO	:	5%

### ❖ Décret d'attribution

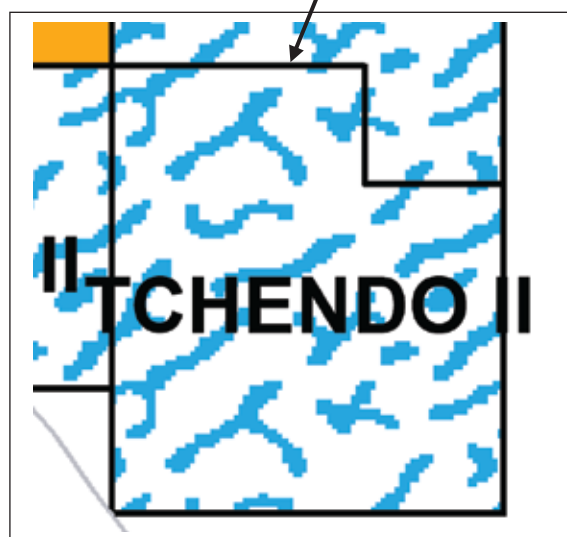
- ✓ **Début de validité:** 01/01/2015  
(DECRET N° 2017-37 25/03/2017)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31/12/2037
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 31-12-1991





## Permis: NKOSSA/NSOKO

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 100,46 Km<sup>2</sup>(**NKOSSA**), 40,1Km<sup>2</sup>(**NSOKO**)
- **°API Huile** : 39.00 (**NKOSSA**), 37.00 - 50.6 (**NSOKO**)

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL	:	53,5%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ CHEVRON	:	31,5%

### ❖ Décret d'attribution

#### NKOSSA

- ✓ **Début de validité:** 24 juin 1992  
(Décret n°1992-323 du 24 juin 1992)
- ✓ **Durée du permis:** 30 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 24 juin 2022

#### NSOKO

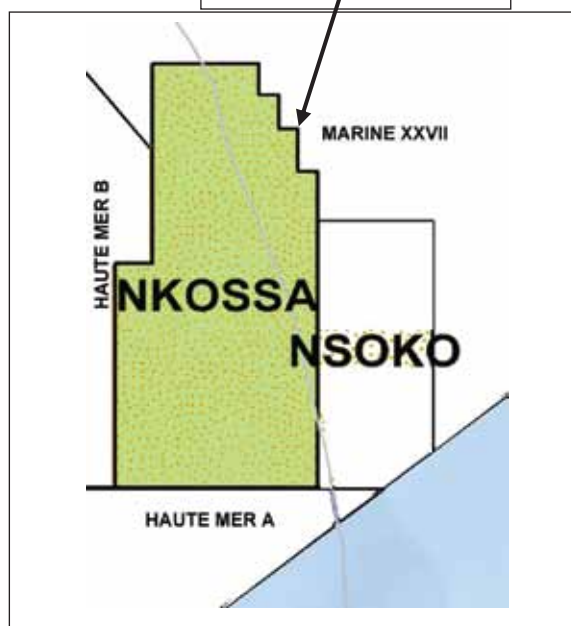
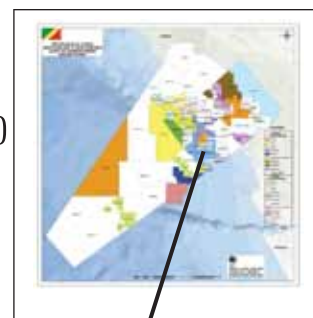
- ✓ **Début de validité:** 26 juillet 2003  
(Décret n°2003-127 du 26 juillet 2003)
- Durée du permis:** 15ans,
- ✓ **Fin de validité:** 25 juillet 2018
- ✓ **Titulaire:** TOTAL E&P CONGO

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

### ❖ Date de début de production

- 01-01-1996





## Permis: MOHO-BILONDO

### Bassin: Côtier

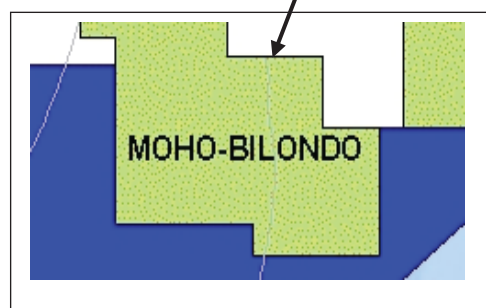
- **Superficie** : 321,52 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 21.4 - 31.1

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL	:	53,5 %
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ CHEVRON	:	31,5%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 24 juin 2005  
(Décret n°2005-278 du 24 juin 2005)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 23 juin 2025
- ✓ **Titulaire:** TOTAL E&P CONGO



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène
- Turonien
- Cenomanien
- Albien

### ❖ Date de début de production

- 01-04-2008



## Permis: MOHO-NORD

### Bassin: Côtier

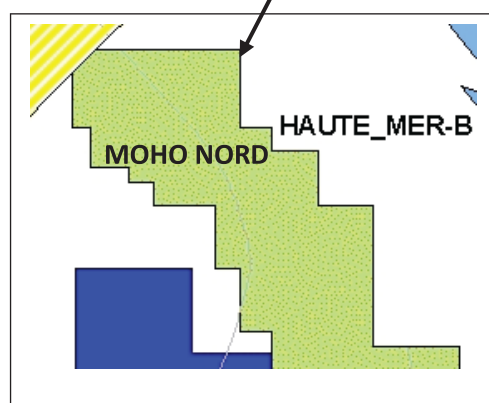
- **Superficie** : 321,52 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** :

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL	:	53,5 %
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ CHEVRON	:	31,5%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 2 juillet 2013  
(Décret n°2013-338 du 2 juillet 2013)
- ✓ **Durée du permis:** ans,
- ✓ **Fin de validité:**
- ✓ **Titulaire:** TOTAL E&P CONGO





## Permis: CASSIOPEE

### Bassin: Côtier

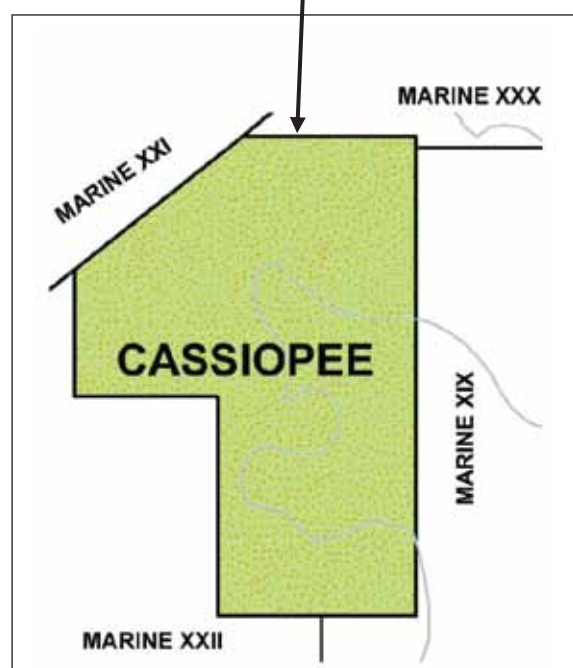
- **Superficie** : 180.73 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** :

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 100 %

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène







## Permis: ANDROMEDE

### Bassin: Côtier

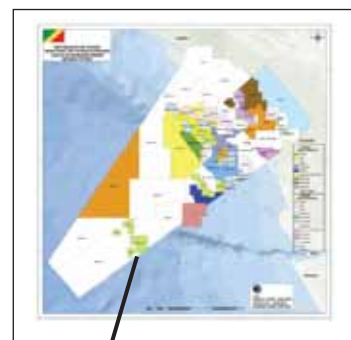
- **Superficie** : 315.46 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 18.10 - 27.10

### ❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 100 %

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





**Permis: PERSEE**

**Bassin: Côtier**

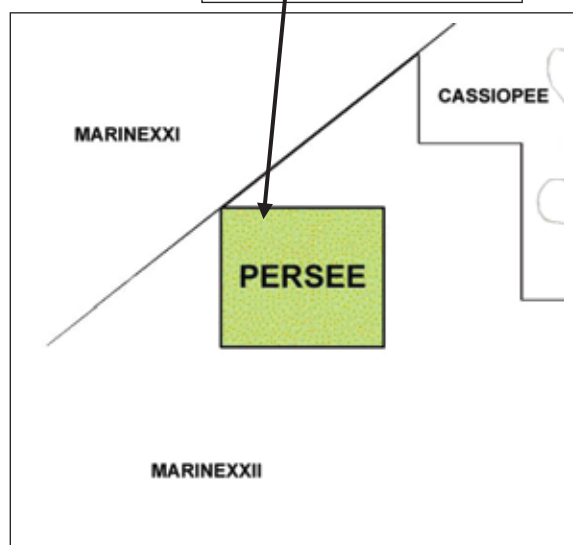
- **Superficie** : 62.03 Km<sup>2</sup>

❖ **Statut juridique**

Opérateur TOTAL : 100 %

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Miocène





## Permis: PEGASE

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 73,09 Km<sup>2</sup>

### ❖ Statut juridique

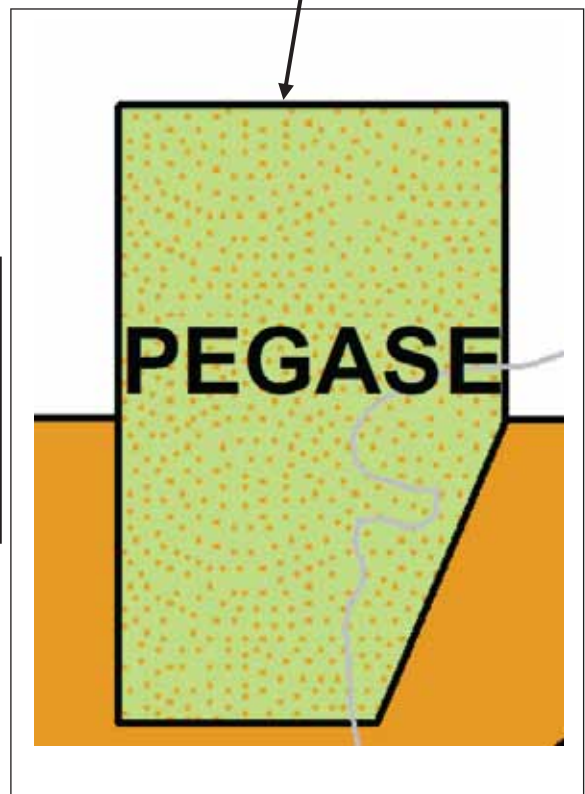
Opérateur TOTAL	:	40 %
Associés		
✓ ENI	:	30 %
✓ ESSO	:	30 %

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 28 Septembre 2007  
(Décret n°2007-419 du 28 Septembre 2007)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 27 Septembre 2027
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





## Permis: LOUBANA

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 102.4 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** :

### ❖ Statut juridique

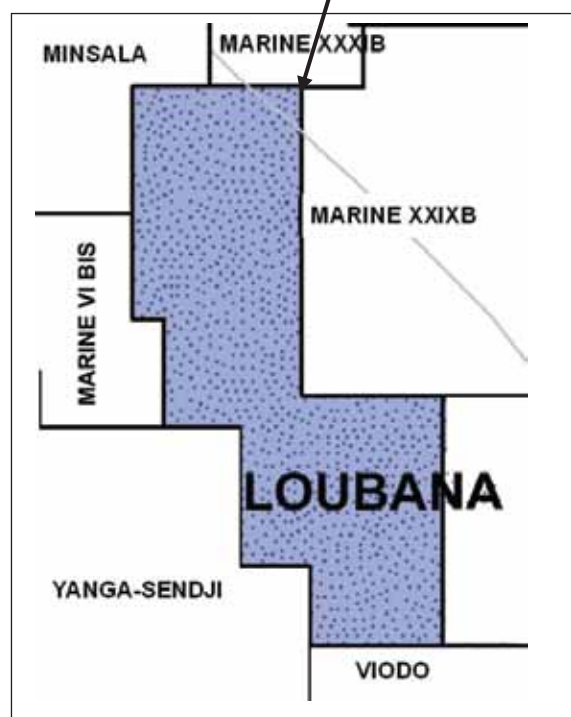
Opérateur MERCURIA :	40.39%
Associés	
✓ SNPC :	15 %
✓ AOGC :	13.11%
✓ WNR :	31.5%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 19/12/2017  
(DECRET N° 2017-841 du 19 Décembre 2017)
- ✓ **Durée du permis:** 25 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18/12/2042
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien





## Permis: LIDONGO

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 134,95Km<sup>2</sup>
- API** :

### ❖ Statut juridique

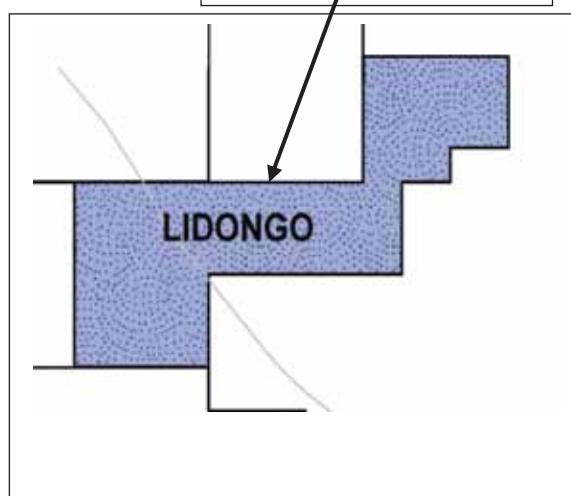
Opérateur MERCURIA : 40.39 %

Associés

- ✓ SNPC : 15 %
- ✓ AOGC : 13.11%
- ✓ WNR : 31.5%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 26/09/2016  
(DECRET N° 2016-270 du 26 Septembre 2016)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 25/09/2036
- ✓ **Titulaire:** SNPC



### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien





## Permis: VIODO

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 180.79 Km<sup>2</sup>
- **API** :

### ❖ Statut juridique

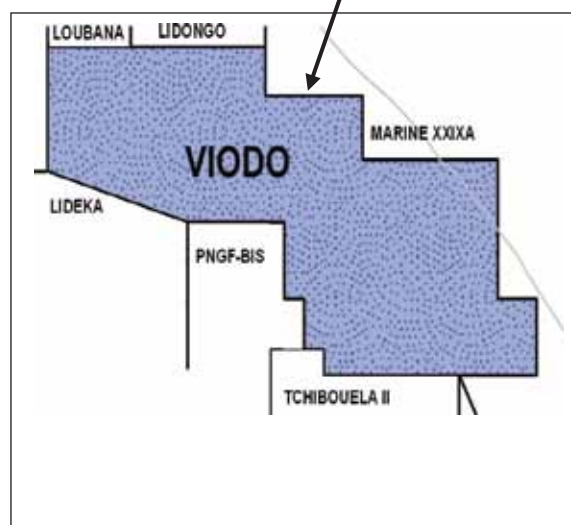
Opérateur MERCURIA :	40.39 %
Associés	
✓ SNPC :	15%
✓ AOGC :	13.11%
✓ WNR :	31.5%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 19/12/2017  
(DECRET N° 2017-479 du 19 Décembre 2017)
- ✓ **Durée du permis:** 25ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18/12/2042
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien





## Permis: LIDEKA

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 111.625 Km<sup>2</sup>
- **API** :

### ❖ Statut juridique

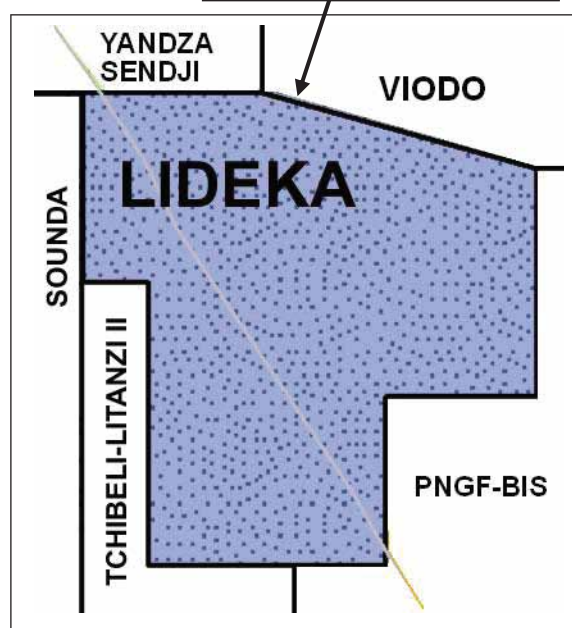
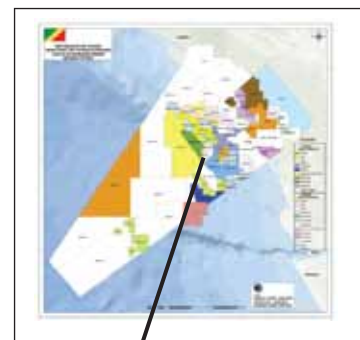
Opérateur MERCURIA :	40.39%
Associés	
✓ SNPC :	15%
✓ AOGC :	13.11%
✓ WNR :	31.5%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 19/12/2017  
(DECRET N° 2017-480 du 19 Décembre 2017)
- ✓ **Durée du permis:** 25 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18/12/2042
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien





## Permis: EMERAUDE

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 331Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 22.12

### ❖ Statut juridique

Opérateur CONGOREP  
Associés

- ✓ SNPC : 49%
- ✓ PERENCO : 51%

### ❖ Décret d'attribution

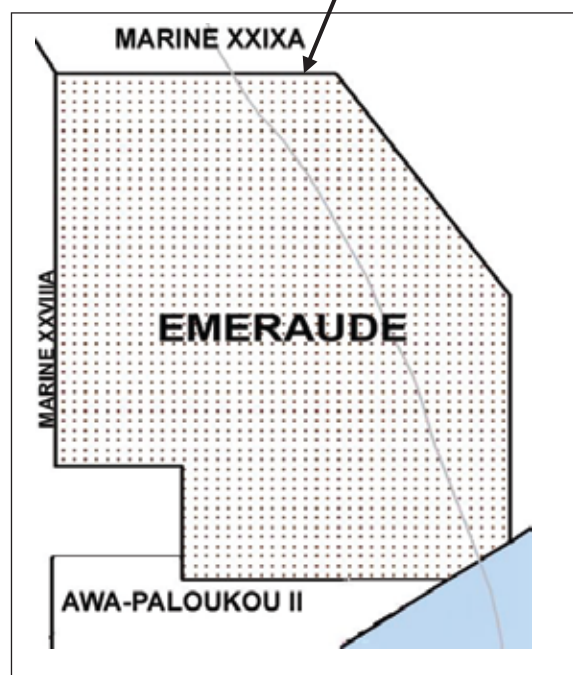
- ✓ **Début de validité:** 18 novembre 1970  
(Décret n°1970-354 du 18 novembre 1970)
- ✓ **Durée du permis:** 50 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18 novembre 2020
- ✓ **Titulaire:** CONGOREP

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cénomanién
- Albien

### ❖ Date de début de production

- 01-01-1972





## Permis: EMERAUDE

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 331Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 22.12

### ❖ Statut juridique

Opérateur CONGOREP  
Associés

- ✓ SNPC : 49%
- ✓ PERENCO : 51%

### ❖ Décret d'attribution

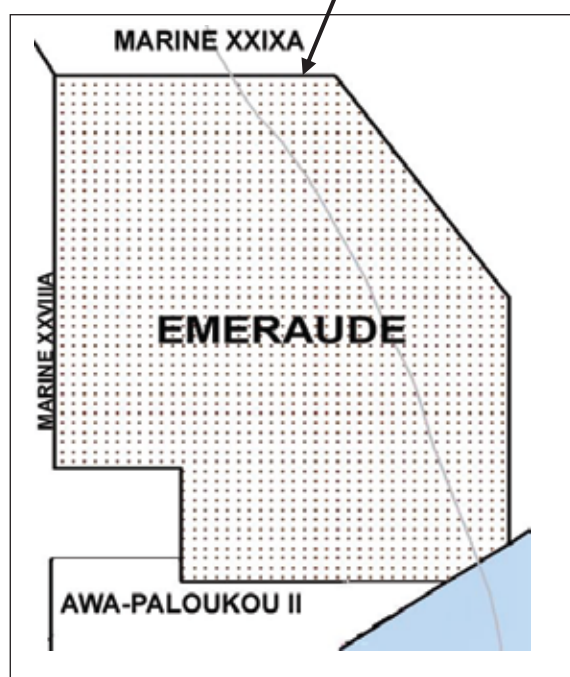
- ✓ **Début de validité:** 18 novembre 1970  
(Décret n°1970-354 du 18 novembre 1970)
- ✓ **Durée du permis:** 50 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 18 novembre 2020
- ✓ **Titulaire:** CONGOREP

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cénomanién
- Albien

### ❖ Date de début de production

- 01-01-1972





## Permis: YOMBO-MASSEKO II

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 144,5 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 17.60

### ❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	42,5 %
Associés		
✓ SNPC	:	39 %
✓ PETRO-CONGO	:	18,5 %

### ❖ Décret d'attribution

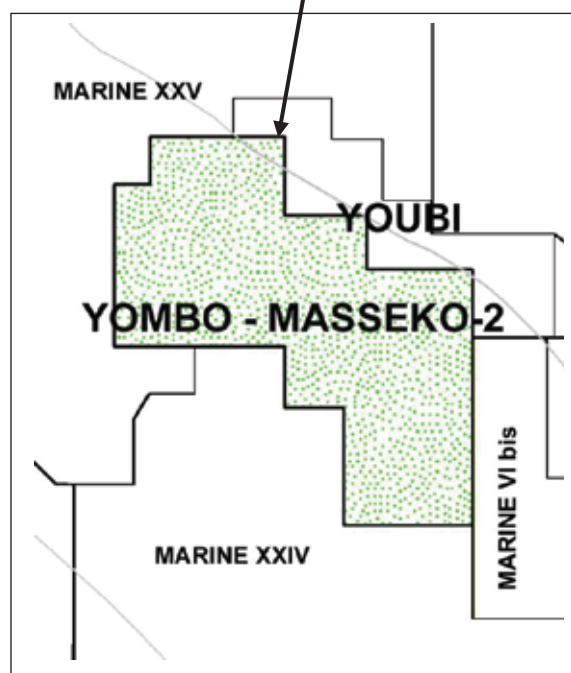
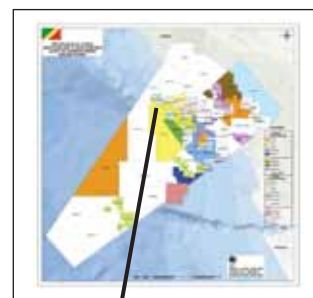
- ✓ **Début de validité:** 01/01/2015  
(DECRET N° 2016-50 du 23 Février 2016)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 31/12/2035
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien

### ❖ Date de début de production

- 01-01-1991







## Permis: SOUNDA

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 134,20 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 29.00

### ❖ Statut juridique

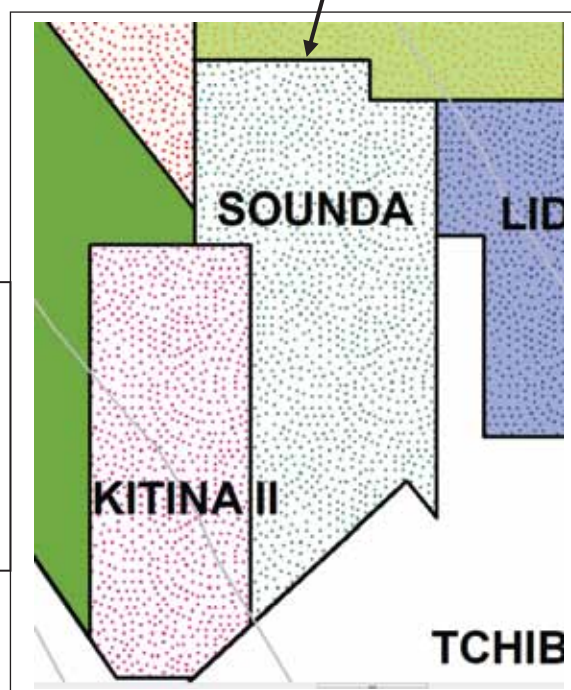
Opérateur PELFACO	:	60%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ AKELTON	:	25%

### ❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 22/04/2015  
(DECRET N° 2015-411 du 22 Avril 2015)
- ✓ **Durée du permis:** 20 ans,
- ✓ **Fin de validité:** 21/04/2035
- ✓ **Titulaire:** SNPC

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien





## Permis: VANDJI

### Bassin: Côtier

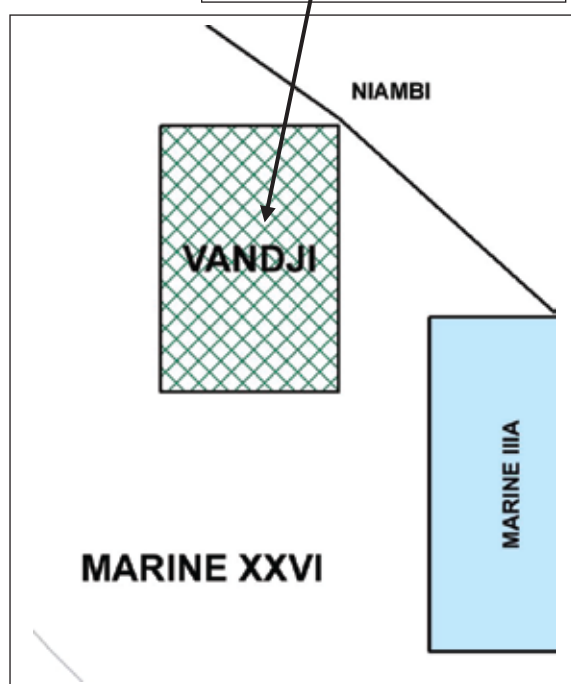
- **Superficie** : 94.49 Km<sup>2</sup>
- **°API Huile** : 42.10

### ❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cénomanién
- Albien
- Barrémien
- Néocomien





## ✓ LES PERMIS LIBRES

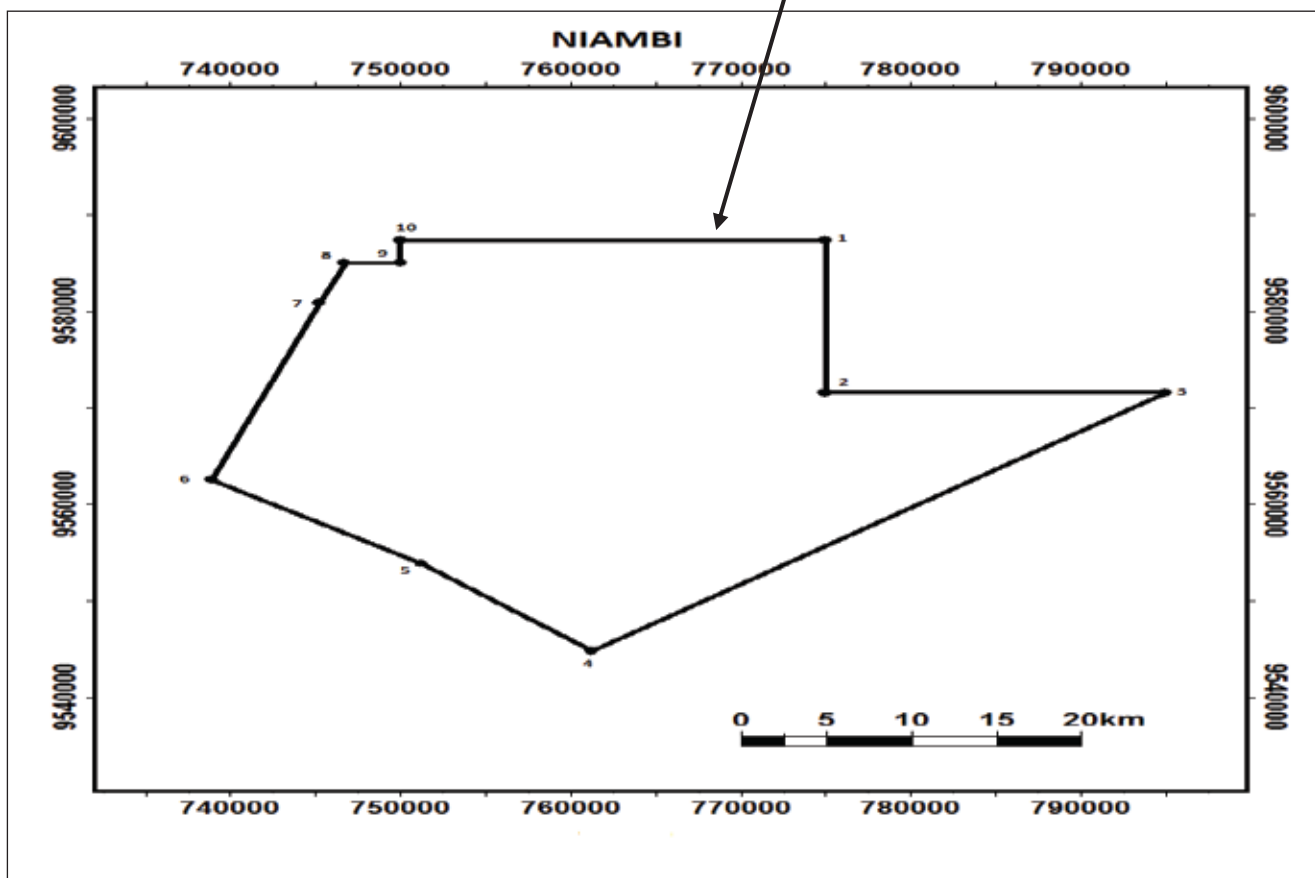
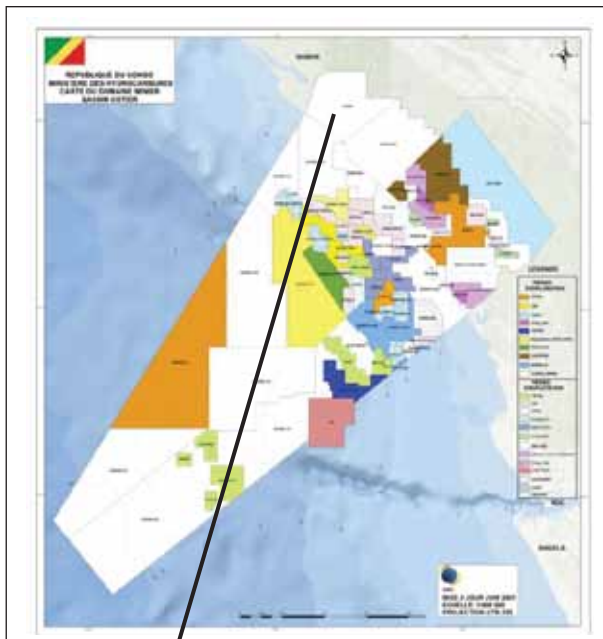
Permis: NIAMBI

Bassin: Côtier

- **Superficie** : 1295.58 Km<sup>2</sup>

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- TK-2: Sec
- MWS-1: Sec
- MLS-1: Sec
- MAF-1:Sec
- TTNE-1: Indices de gaz
- TT-1X: Huile

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
80	188,8	COASTAL	SEG Y
81	64,6	COASTAL	
CG89	281,4	CHEVRON	



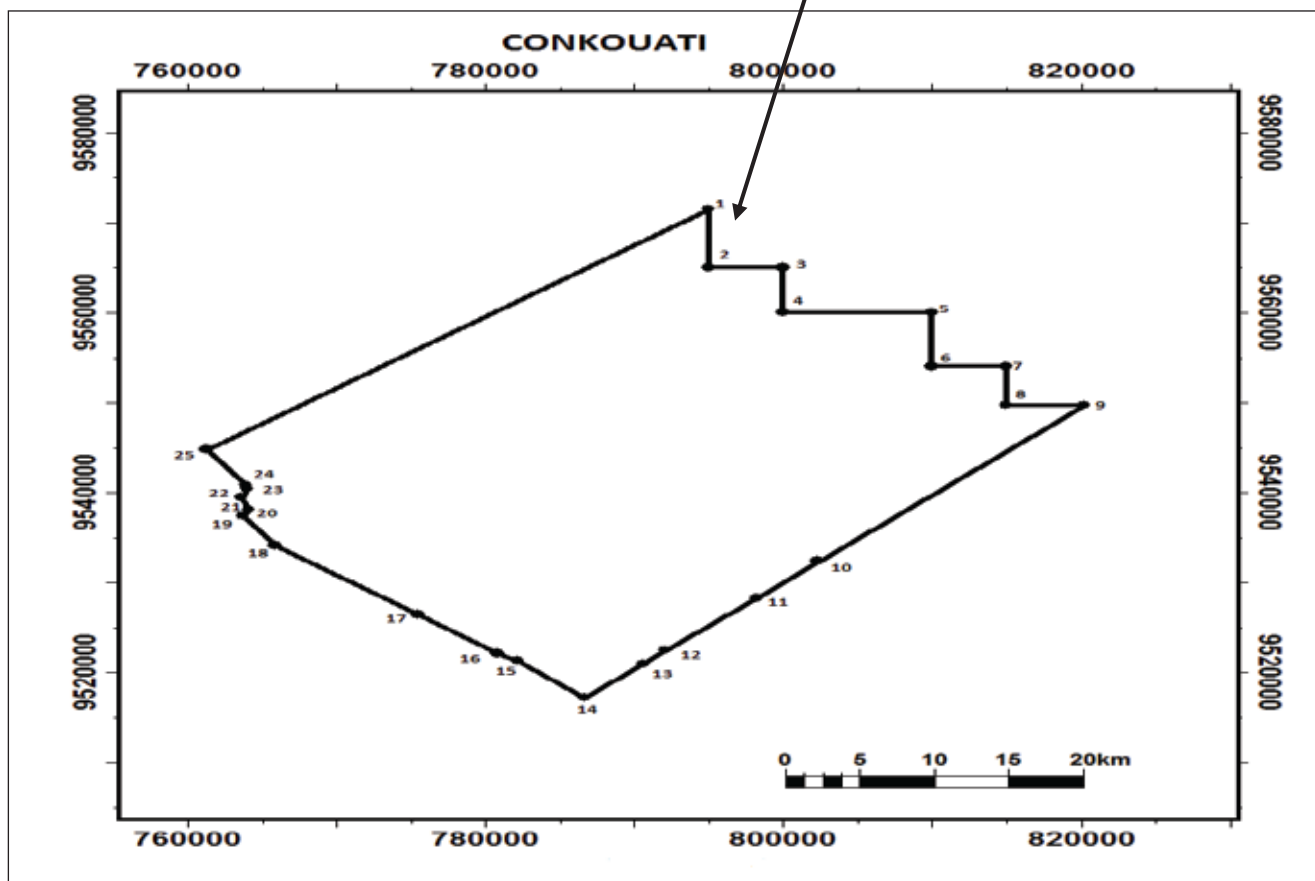
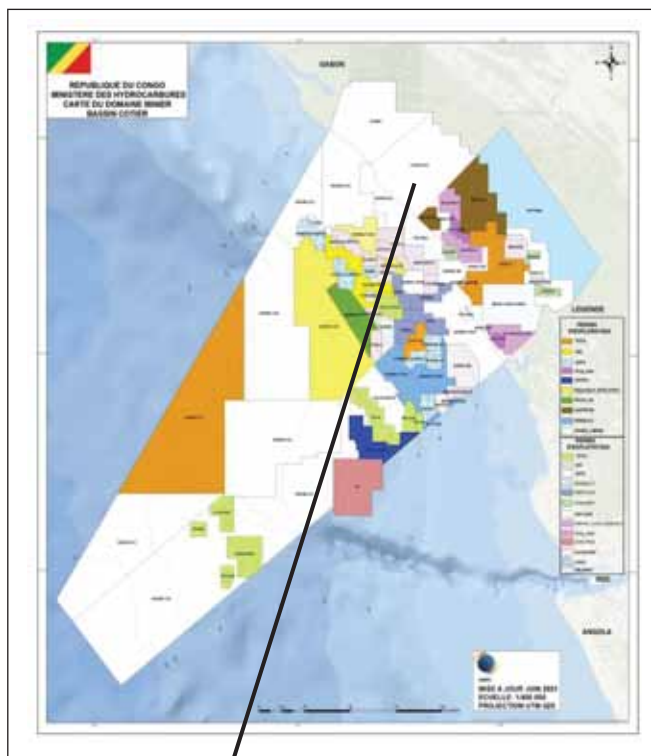
**Permis: CONKOUATI**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 1575.75 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Barrémien
- Néocomien





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- TK-1BIS: Sec
- NKK-1: Sec
- NGL-1: Sec
- YL-1:Sec
- FUN-1:Sec
- TB-1:Sec
- NGB-1:Huile+Gaz

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
80	309,8	COASTAL	SEG Y
81	267,8	COASTAL	
CK88	126,3	CONOCO	
BP89	322,6	BP	
CG89	109,9	CHEVRON	
CK89	113,6	CONOCO	





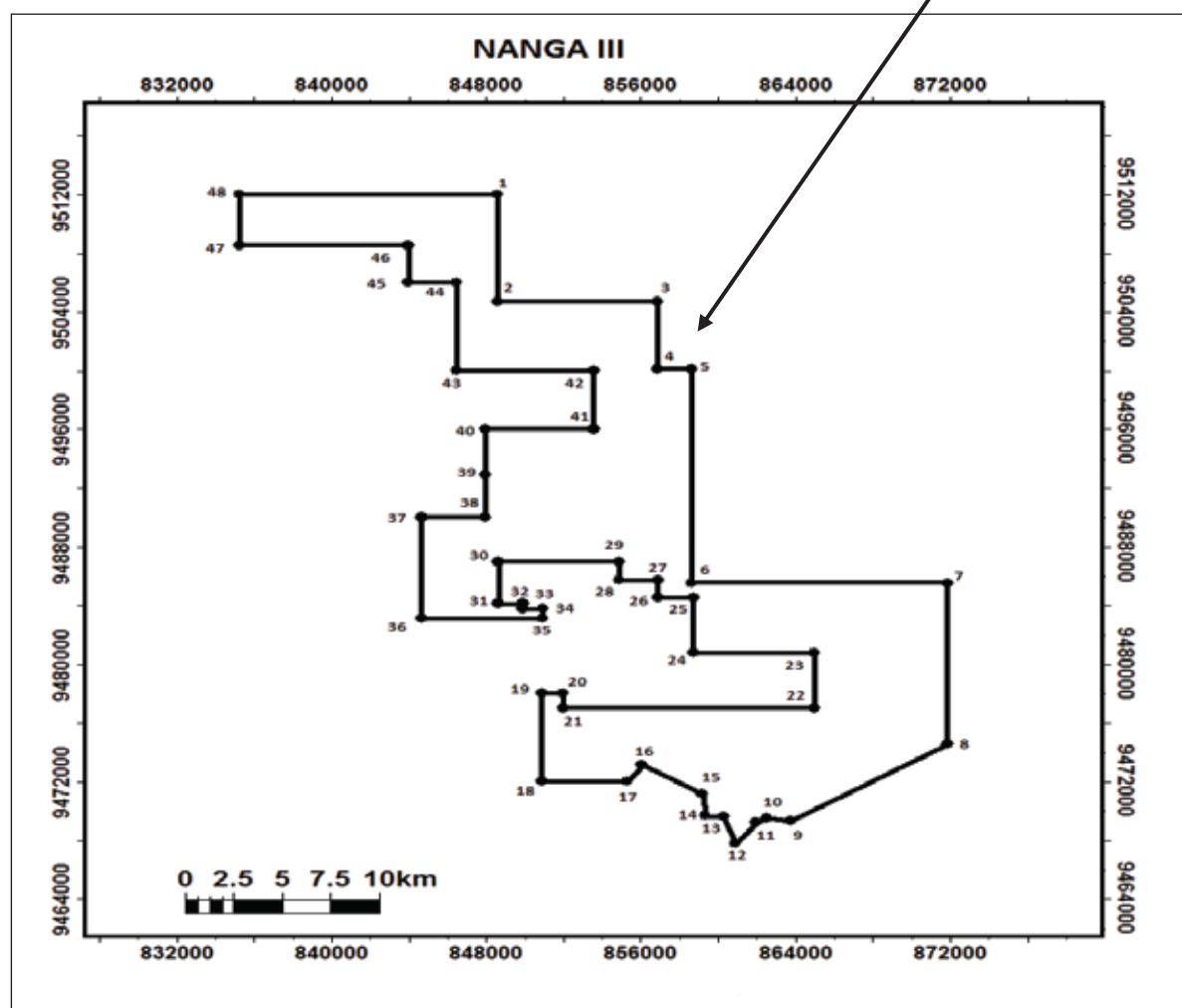
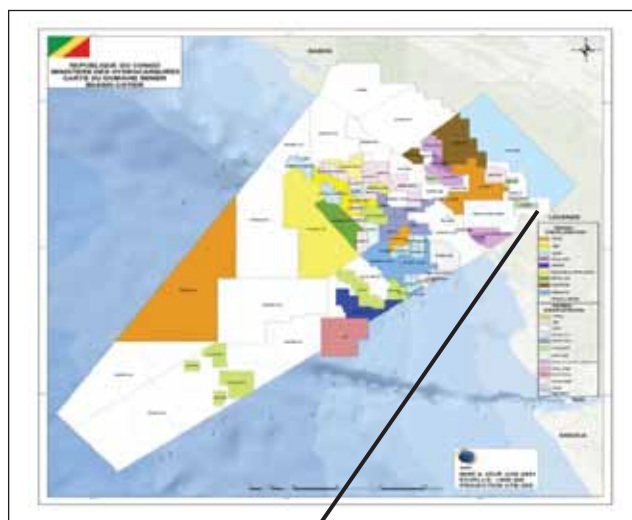
**Permis: NANGA III**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 468.129 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Barremien
- Néocomien





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- TIO-1: Sec
- LFK-5: Huile

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
75N	149,1	ELF CONGO	SEG Y
75LS	9,2	ELF CONGO	
90LL	176	ELF CONGO	
MP02	102,5	ZETAH MP	
MP04	18,2	ZETAH MP	
MP05	321,5	ZETAH MP	
KL07	201,1	ZETAH MP	
LF11_ZG11	138	ENI CONGO	
12MYB	140	SNPC	



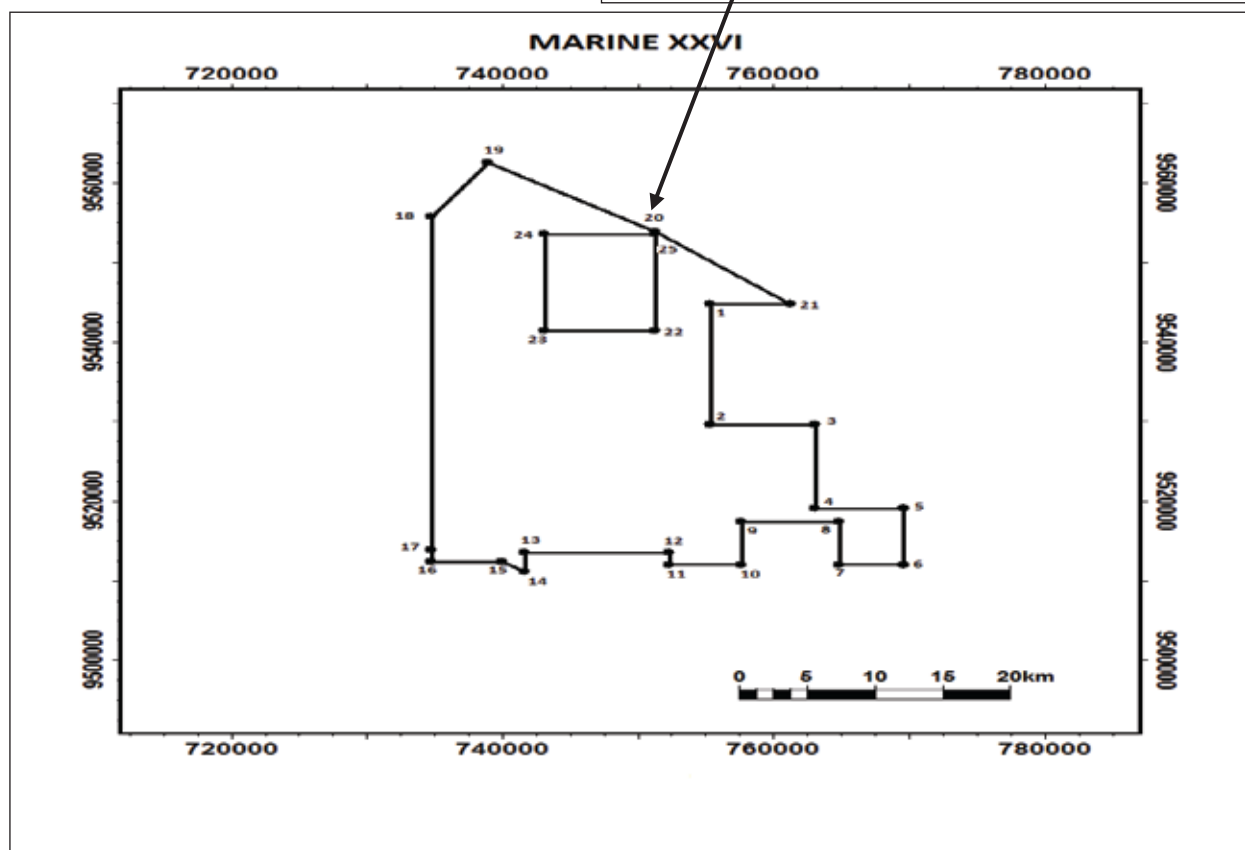
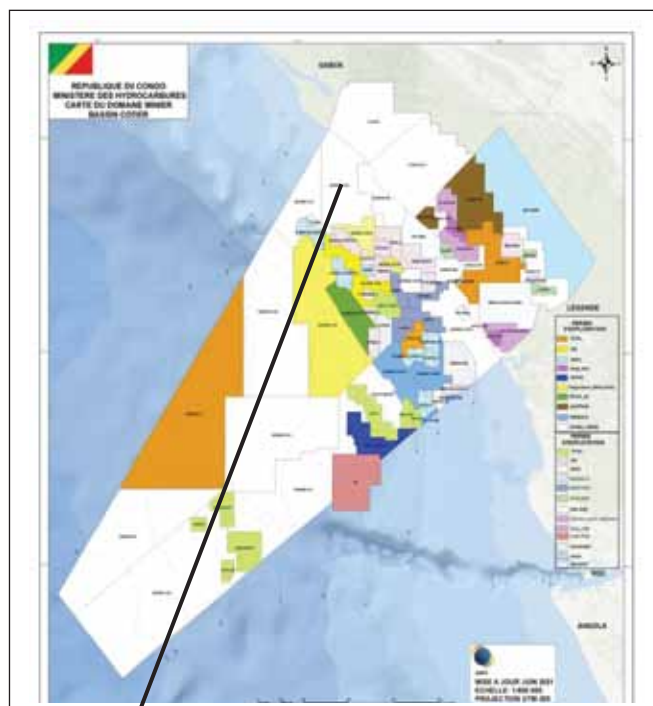
**Permis: MARINE XXVI**

**Bassin: Côtier**

• **Superficie** : 973.09 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Cénomanién
- Albien
- Barremien
- Néocomien





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- PALNM-1: Indices de gaz et d'huile
- PALM-1: Sec
- MIKM-1: Sec
- SIAM-1: Sec
- POGM-1: Sec

#### ❖ Sismique 2D

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
69A	441,1	AGIP CONGO	SEG Y
71A	50,2	AGIP CONGO	
78A	79,5	AGIP CONGO	
93MT	31,2	ELF CONGO	

#### ❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3d_1996_MIV	403,2	CHEVRON	SEG Y
3d_2005_MIV	88,7	PERENCO	
3d_2007_MXII	259,2	ENI CONGO	
3d_2011_MIV	326,2	PERENCO	



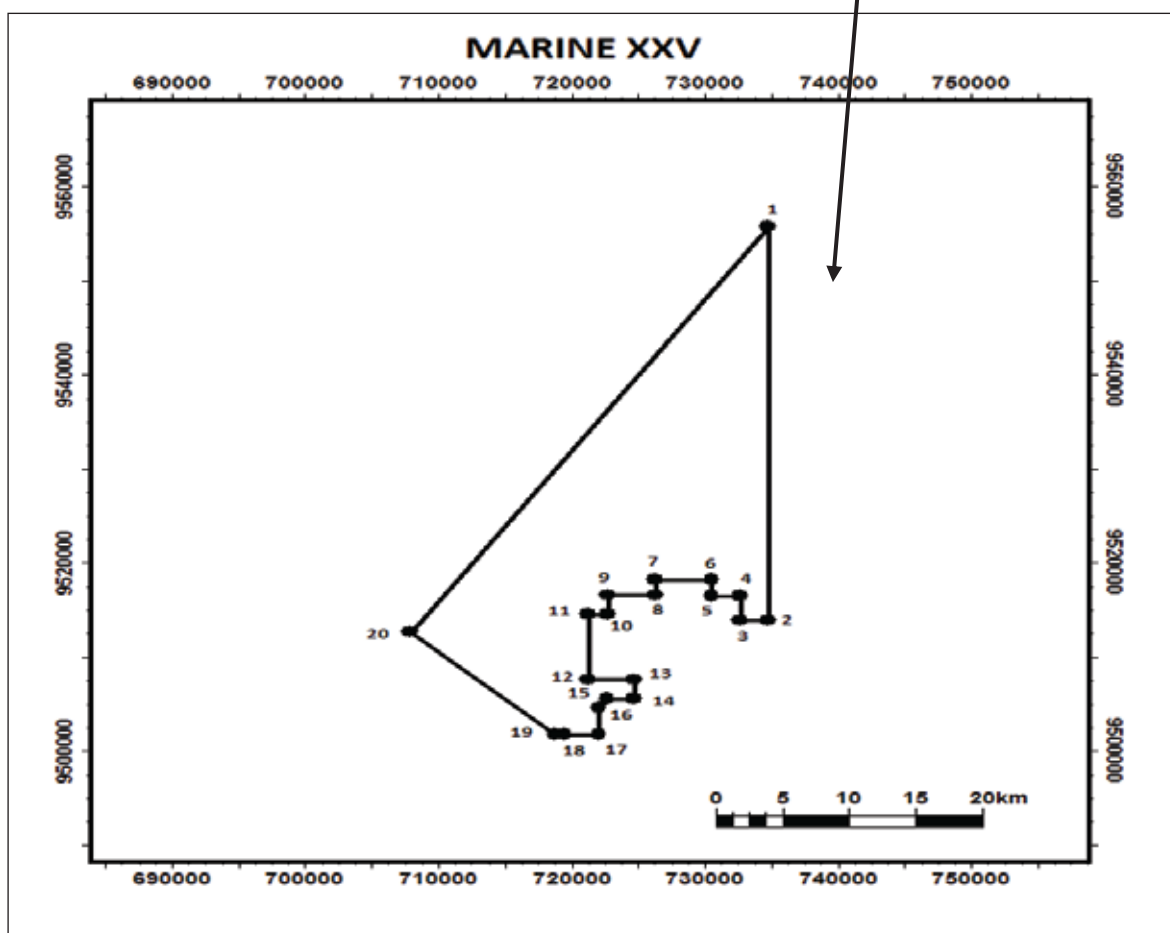
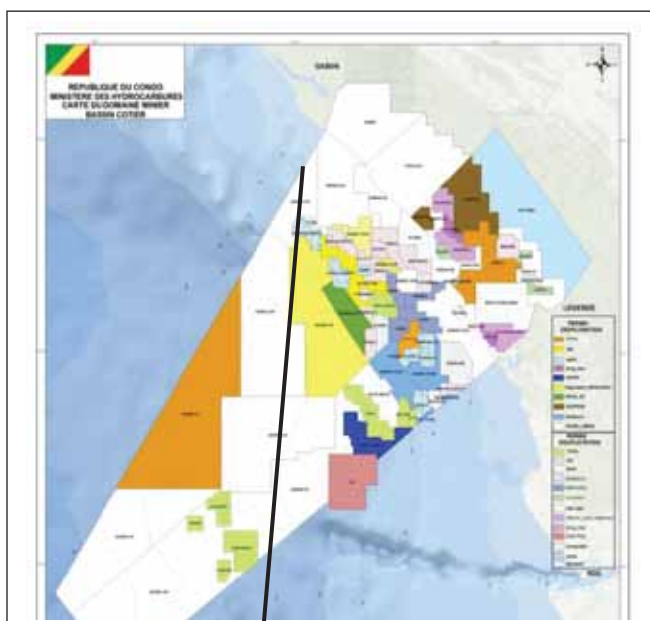
**Permis: MARINE XXV**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 623.379 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Cénomanién
- Albien
- Barremien
- Néocomien





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- KAM-1: Indice d'huile
- KIM-1: Indice d'huile
- MASM-1: Sec
- GOM-1:Sec
- SKM-1: Sec
- MBM-1:Sec
- LEM-1:Sec
- LEM-3:Sec
- LMS-1X:Sec

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	200	AGIP CONGO	SEG Y
69E	157,2	ELF CONGO	

#### ❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3d_1996_MIV	374,7	CHEVRON	SEG Y
3d_2010_MIV	430,9	PERENCO	





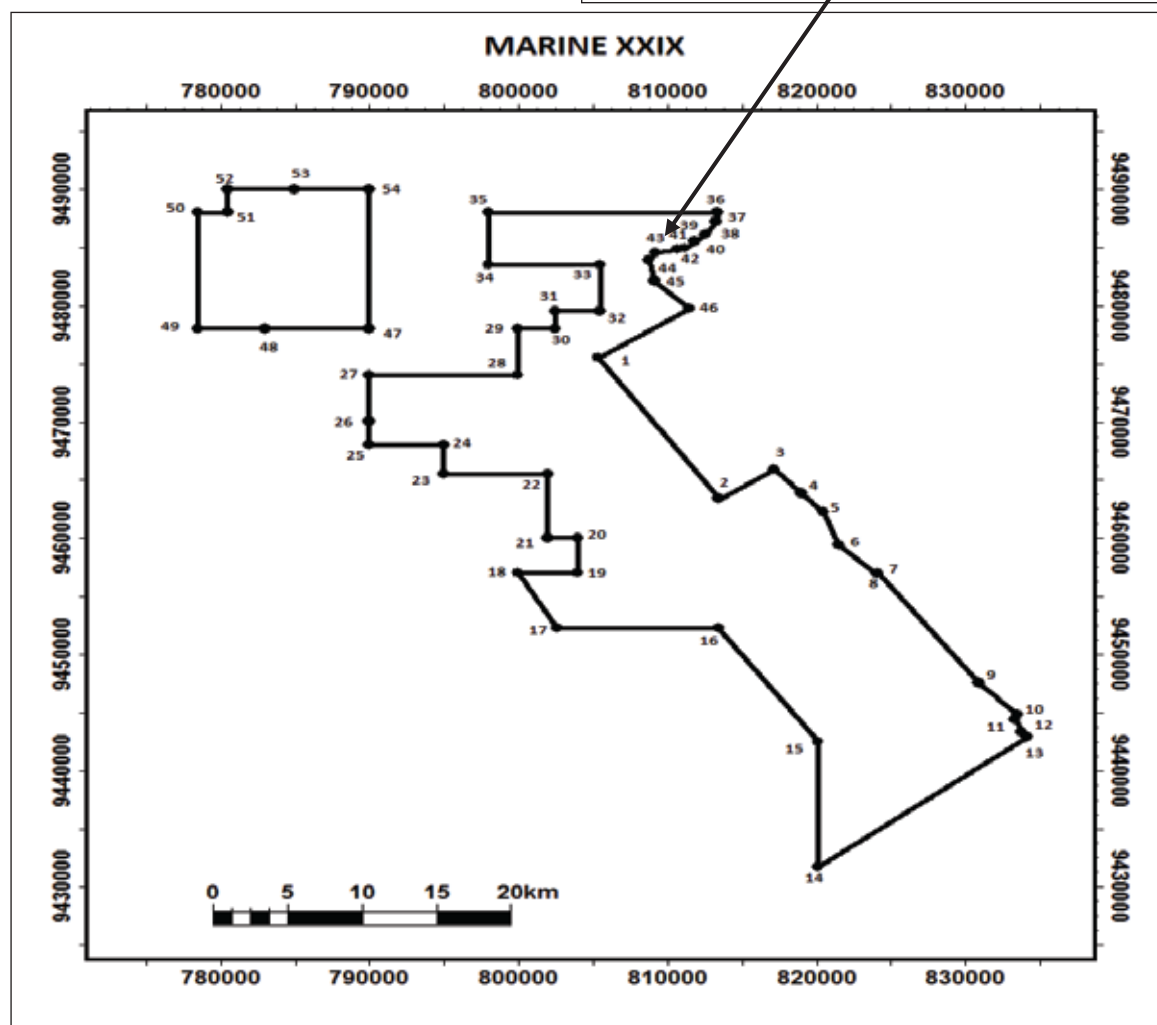
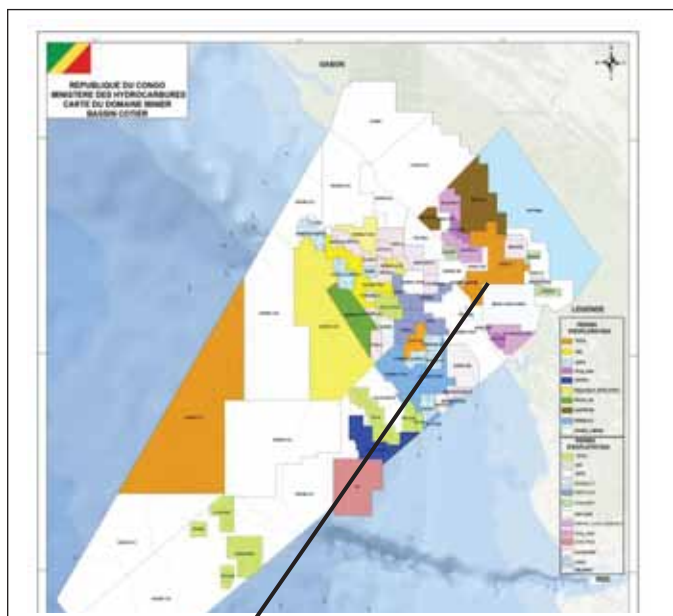
## Permis: MARINE XXIX

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 879.38 Km<sup>2</sup>

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Cénomanién
- Albien
- Néocomien
- Barrémien





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- TAM-1: Sec
- PIM-1 : Sec
- NGOM-1 : Sec
- DM-1 : Indices Huile + Gaz

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	212,6	AGIP	SEG Y
80AS	89,1	AGIP	
85C	668,7	CONOCO	
87C	449,2	CONOCO	
89C	267	CONOCO	
93MT	87,9	ELF CONGO	

#### ❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3d_2006_MXI	482,5	SOCO	SEG Y
3d_2007_MXII	111	ENI CONGO	



## Permis: MARINE XXI

**Bassin:** Côtier

**Superficie:**

✓ Bloc : 3558 Km<sup>2</sup>

**Profondeur d'eau:** 2500-3000m

**Objectifs Pétroliers:**

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

## Données disponibles:

### ❖ Puits:

- HITNM-1 : SEC
- HVAM-1 : Huile

### ❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
97 MTP	514	AGIP (GECO)	SEGY
CONGOSPAN	125	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY

### ❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3D_MTP	845	TOTAL CONGO	SEGY
3D MTPN	775	ENI (CGG)	SEGY





**Permis: MARINE XXII**

**Bassin: Côtier**

**Superficie:**

✓ Bloc : 2338 Km<sup>2</sup>

**Profondeur d'eau: 2500-3000m**

**Objectifs Pétroliers:**

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



**Données disponibles:**

❖ Puits:

❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
97 MTP	739	AGIP (GECO)	SEGY
CONGOSPAN1	25	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY
CONGOSPAN2	229	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3D_MTPS	1017	TOTAL CONGO	SEGY
3D 2007 MTPN	379	ENI (CGG)	SEGY



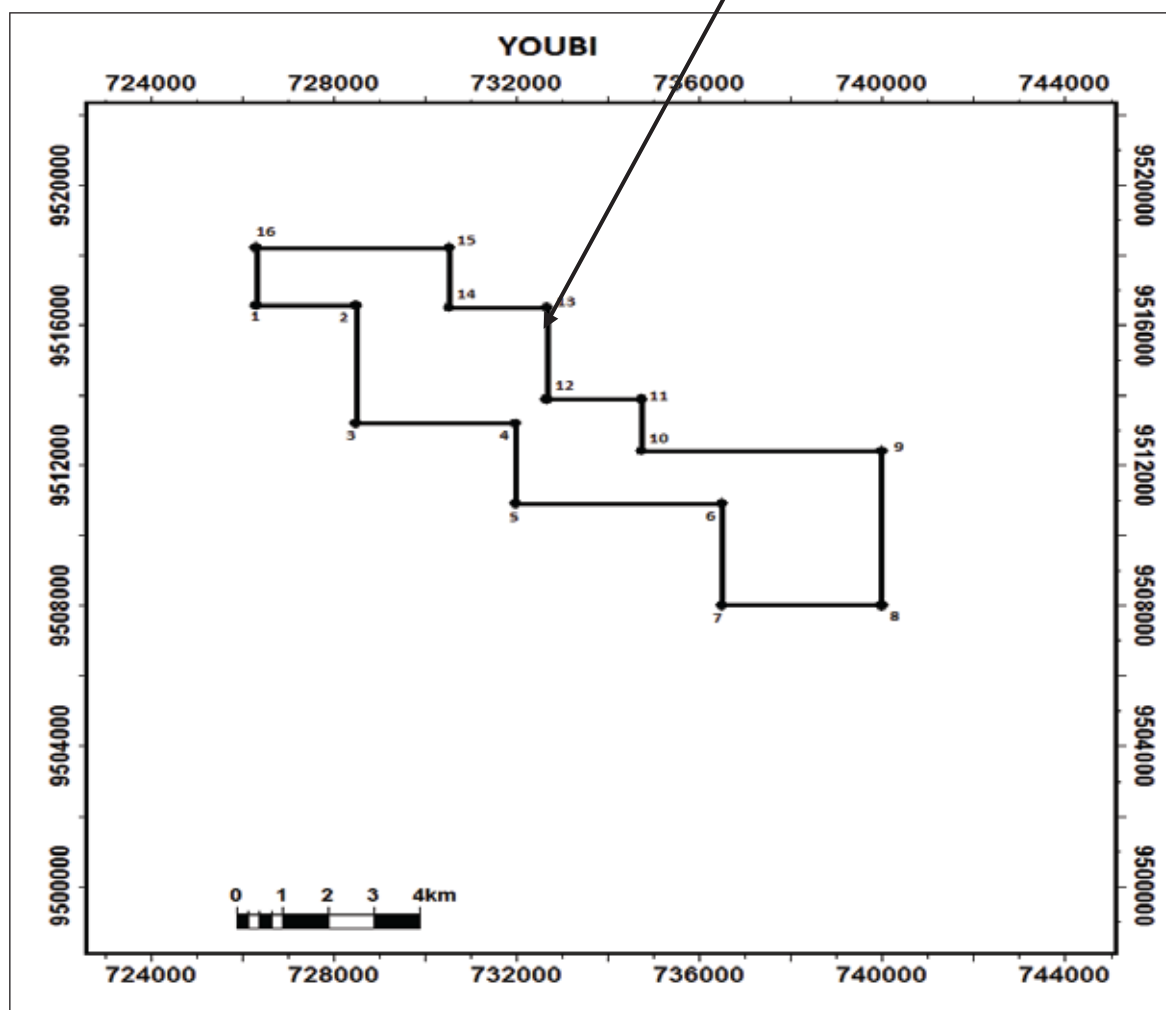
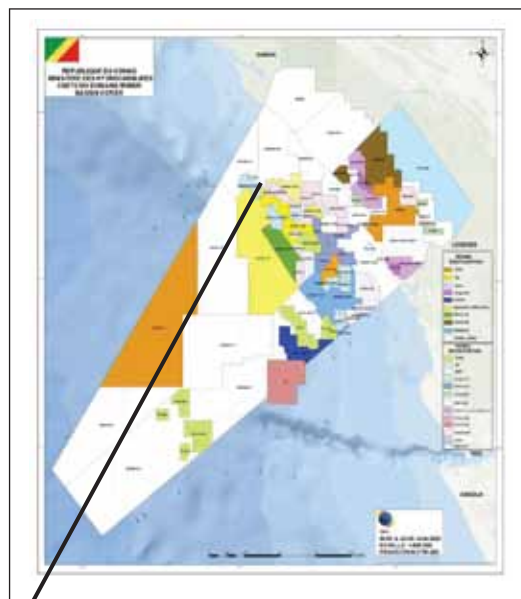
**Permis: YOUNI**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 46.581 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Albien
- Cénomanién





### Données disponibles:

❖ Puits:

- YOUM-1: Sec

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
69E	28,4	ELF CONGO	SEG Y
71E	20,4	ELF CONGO	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3d_1990_YBM	60	AMOCO	SEG Y





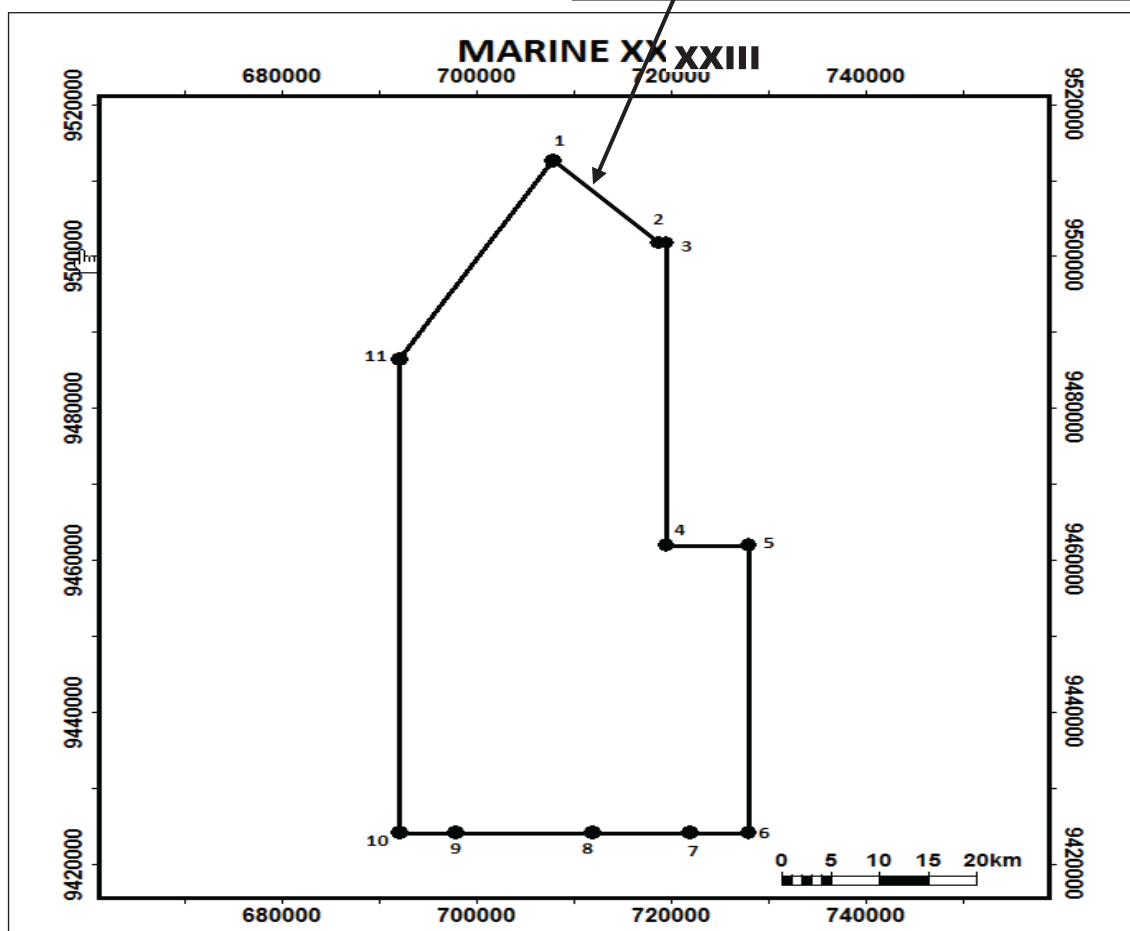
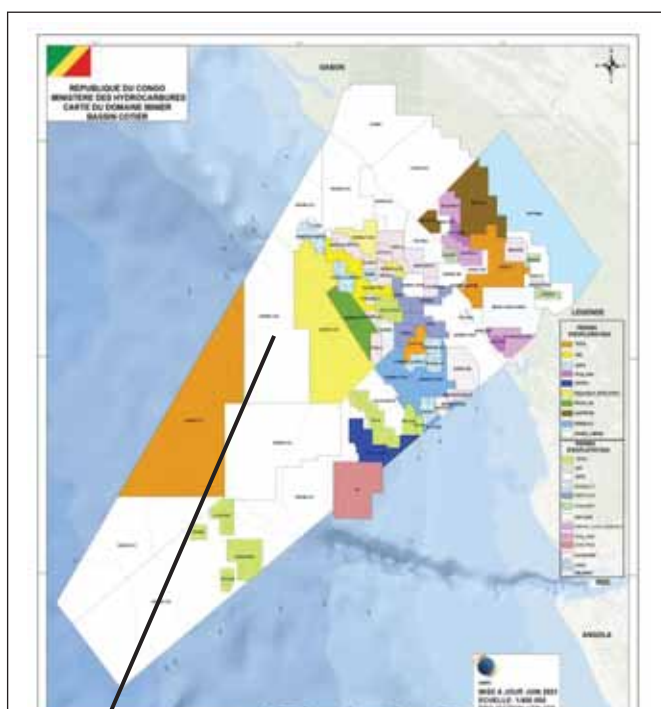
**Permis: MARINE XXIII**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 2473.4 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Miocène
- Turonien
- Albien
- Cénomanién





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- BOUENZA-1X: Sec
- TMBM-1: Indices d'Huile
- TTNM-1: Indices d'Huile

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
C95	425,8	EXXON ou ESSO	SEGY
MWA05	135,1	MURPHY	

#### ❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3d_2010_MIV	84,3	PERENCO	SEGY
3d_2010_MPN_MPS	2 389	MURPHY	



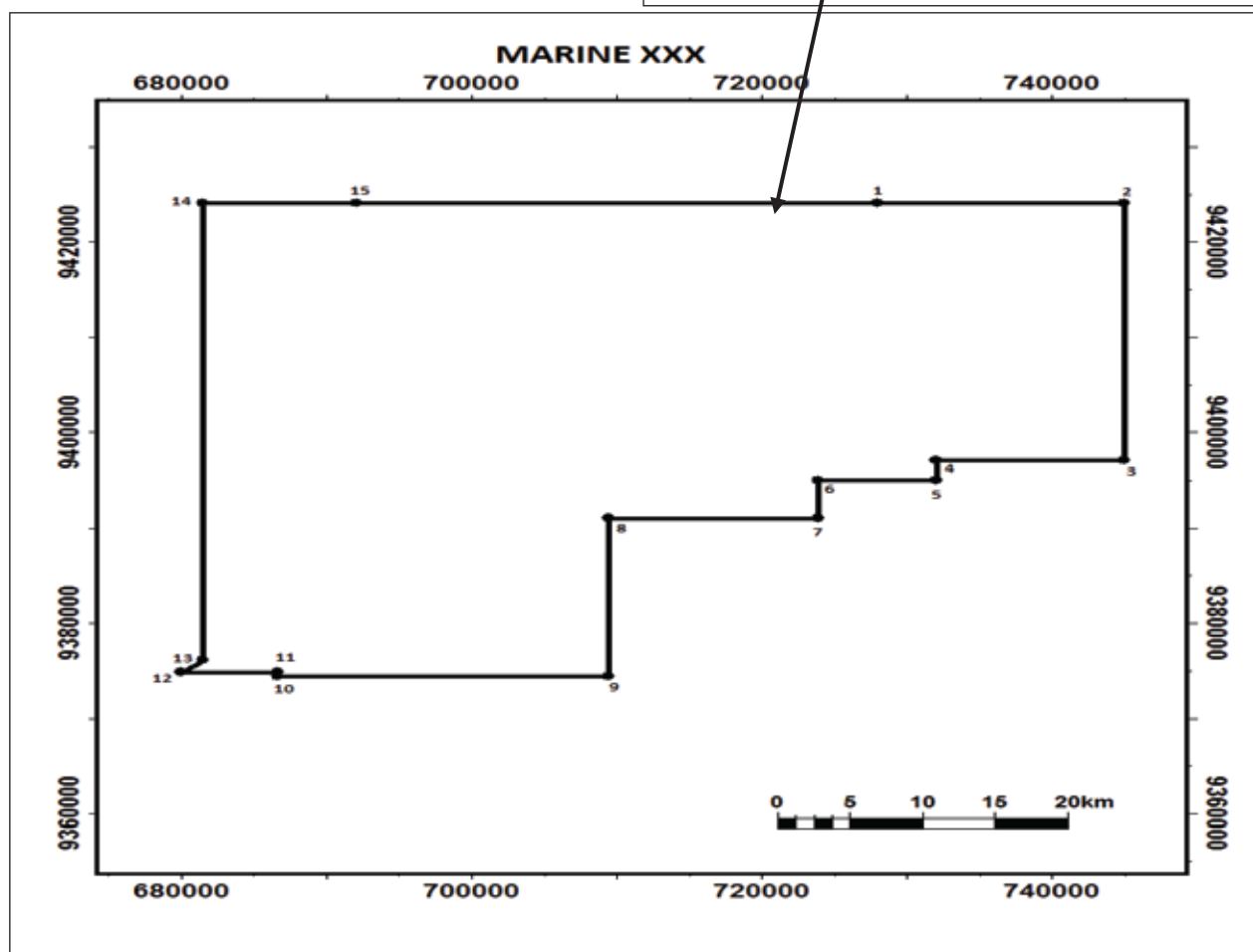
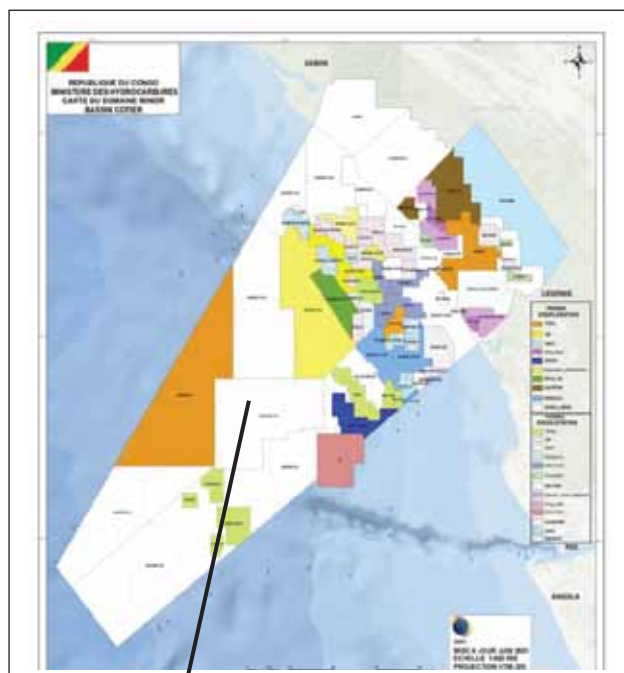
**Permis: MARINE XXX**

**Bassin: Côtier**

- **Superficie** : 2453.75 Km<sup>2</sup>

❖ **Objectifs Pétroliers:**

- Miocène





## Données disponibles:

### ❖ Puits:

- CBLM-1: Huile
- PNDM-1: Indices Huile & Gaz
- TRQM-1: Huile
- TRQM-2: Huile
- MUHM-1:Sec
- DMNM-1:Sec

### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
C95	115,6	EXXON ou ESSO	SEG Y
CongoSpan1	109,5	Rep. du Congo	
CongoSpan2	173,5	Rep. du Congo	

### ❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Operateur	Format
3d_1998_MPS	2 696,4	ELF CONGO	SEG Y
3d_2010_MPN_MPS	2 737	MURPHY	



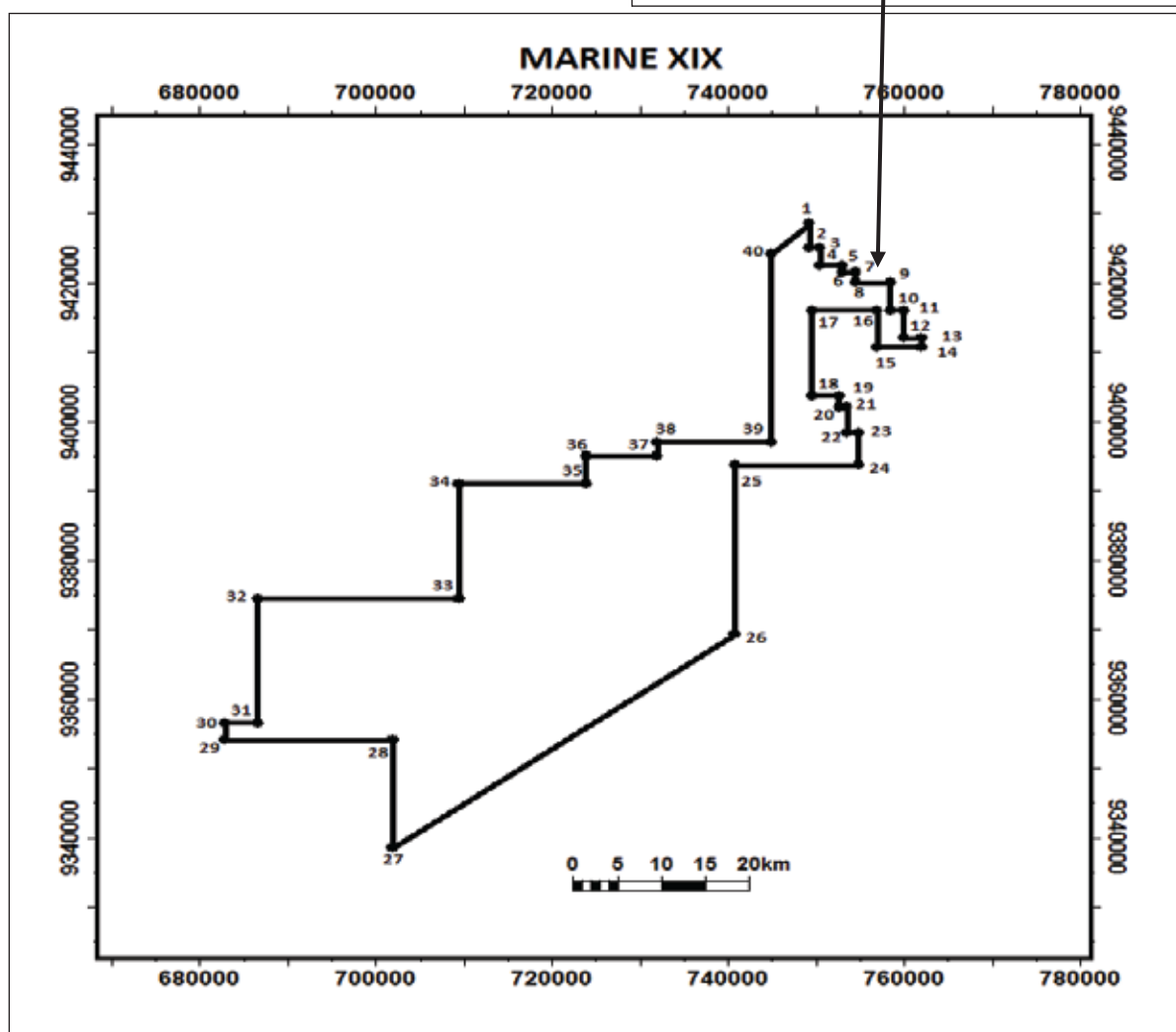
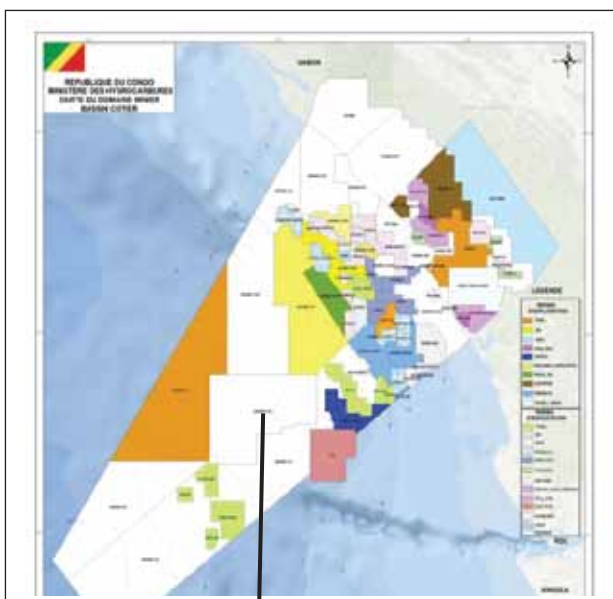
## Permis: MARINE XIX

### Bassin: Côtier

- **Superficie** : 1997.58 Km<sup>2</sup>

### ❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





### Données disponibles:

#### ❖ Puits:

- SPHM-1: Sec
- ONXM-1: Indices de Gaz
- BRLM-1: Sec
- MLCM-1: Sec

#### ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Opérateur	Format
83HM	83,5	ELF CONGO	SEG Y
GWA88	29,4	HYDRO CONGO	
C95	26,2	EXXON ou ESSO	
CongoSpan1	28,2	Rep. du Congo	
CongoSpan2	82,8	Rep. du Congo	

#### ❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km <sup>2</sup> )	Opérateur	Format
3d_1996_MOHO	181,9	ELF CONGO	SEG Y
3d_1998_MTPS	826,6	ELF CONGO	
3d_2010_MPN_MPS	1 585,2	MURPHY	



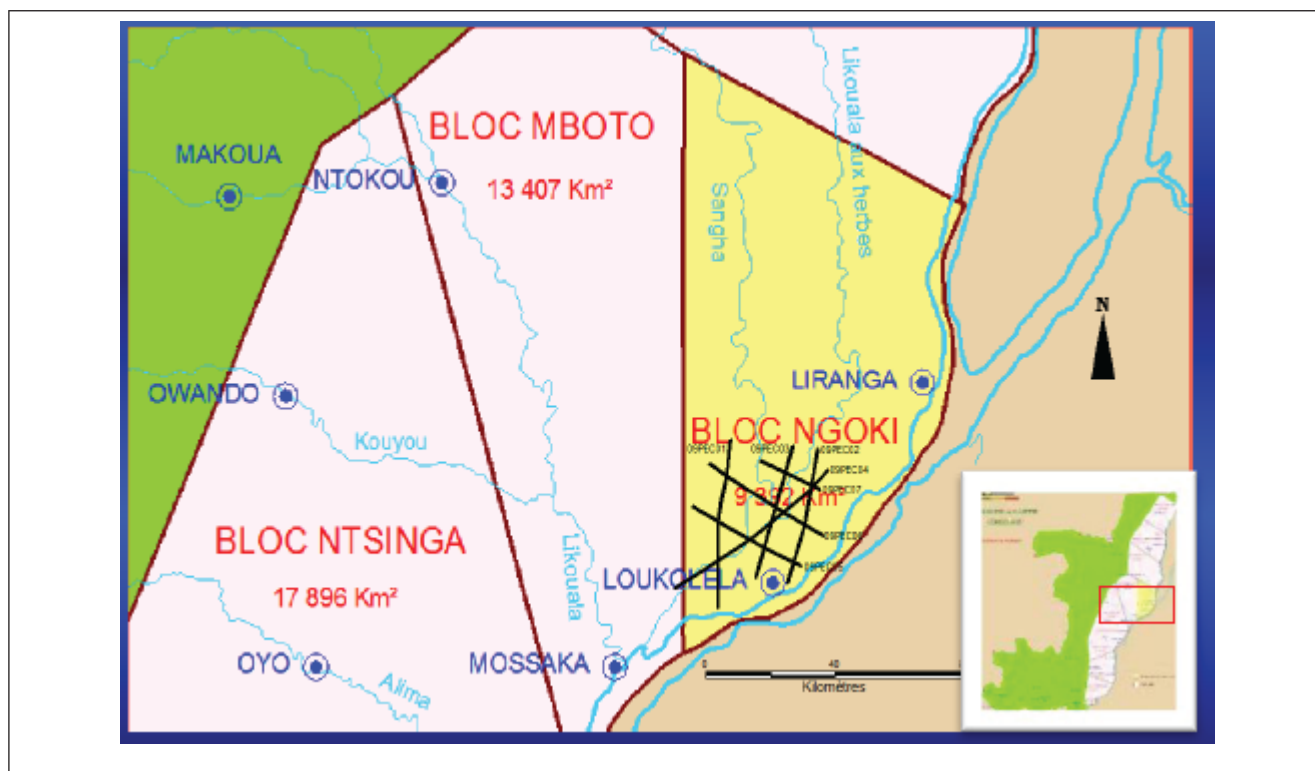




**Permis: NGOKI**

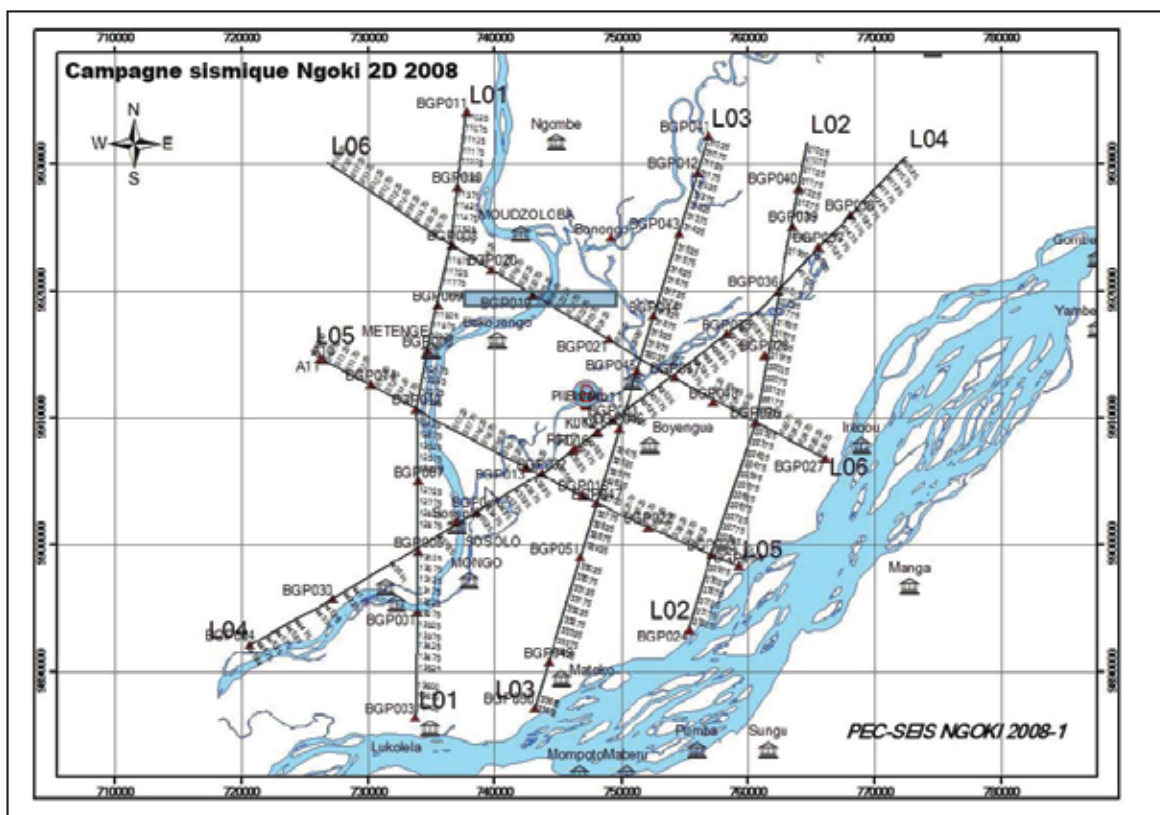
**Bassin: Cuvette**

- **Superficie** : 9392 km



**Données disponibles:**

- Campagnes géologique et géochimique en 2007
- Indicateur Electromagnétique d'Hydrocarbures (outil IEH) en 2007
- Acquisition sismique 2D sur environ 300km correspondant à 6 lignes en septembre 2008 à mai 2009



Plan de positionnement des lignes sismiques



L'Atlas des blocs pétroliers du Congo a été conçu et réalisé par le département Data-Base de la SNPC en vue de donner un aperçu de l'exploration et l'exploitation des mines liquide et gazeux du domaine minier congolais. Il offre une vue panoramique des bassins sédimentaires (Bassin Côtier et Bassin Intérieur de la Cuvette Congolaise).

La société nationale des pétroles du Congo en sigle SNPC a la charge de la gestion de ce patrimoine nationale sous la tutelle du ministère des hydrocarbures.

*The Atlas of the Congo Oil Blocks was designed and produced by the Data-Base department of the SNPC in order to provide an overview of the exploration and exploitation of liquid and gas mines in the Congolese mining sector. It offers a panoramic view of the sedimentary basins (Coastal Basin and Interior Basin).*

*The national oil company of Congo in the acronym SNPC is responsible for the management of this national heritage under the supervision of the Ministry of Hydrocarbons.*

**Copyright SNPC\_Data-Base 2021 ®**

