

# POTENCIAL EXPLORATÓRIO DA BACIA TERRESTRE DO BAIXO CONGO





# AGENDA



01

**Localização**

02

**Histórico de Exploração**

03

**Contexto Geológico Regional**

04

**Sistema Petrolífero**

05

**Descobertas em *Onshore***

06

**O que mais pode nos proporcionar o *Onshore***

07

**Sistemas não Convencionais de Hidrocarbonetos**

08

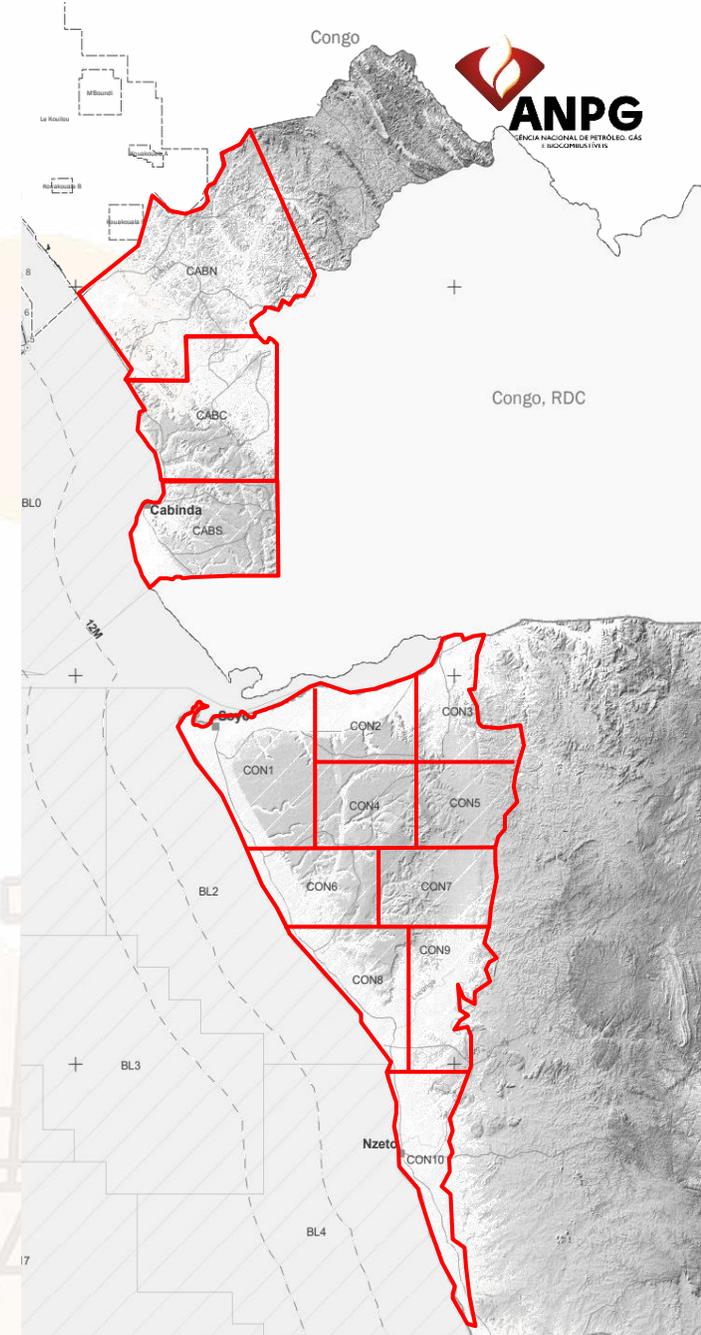
**Considerações**





# ENQUADRAMENTO

Situada na zona Norte do litoral angolano, entre as latitudes 5° e 7°, delimitada a Norte pela República do Congo e a Sul pela Bacia do Kwanza



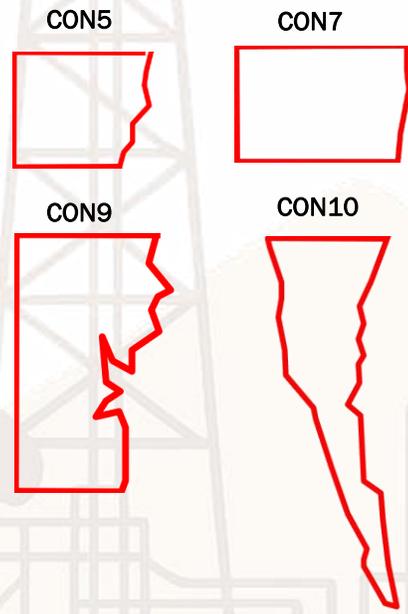
**Blocos** 13

**Concessões** 11

**Área** 14 000 Km<sup>2</sup>

**Blocos Livres** 4

## BLOCOS LIVRES



## Concessões

<b>Cabinda Norte</b>	FS ETU ENERGIAS (Operador)	CON3 WALCOT LIMITED (Operador)
ACREP SA (Operador)	FST ETU ENERGIAS (Operador)	CON4 ETU ENERGIAS (Operador)
<b>Cabinda Centro</b>	AZULE ENERGY (Operador)	CON6 ETU ENERGIAS (Operador)
<b>Cabinda Sul</b>	CON1 ETU ENERGIAS (Operador)	CON8 ETU ENERGIAS (Operador)
ACREP SA (Operador)	CON2 ETU ENERGIAS (Operador)	



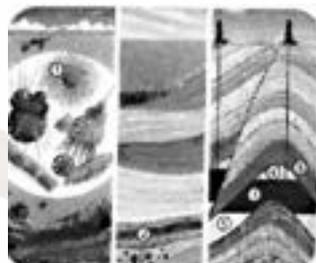
1910

Primeiros registos de exploração na Bacia, com campanhas de estudos de G&G.



1915

Descoberta de Hidrocarbonetos no poço Ngondo



1915 - 1960

Perfuração de 8 poços ao longo da borda sul da bacia



1960 - 2015

Aquisição sísmica 2D, com cobertura de 7 685 Km (FS-FST 1960-1980, Alrosa 2007-2009, Dark-Oil 2010-2011 e Somoil 2015)



1954

Início das actividades de G&G na porção Cabinda



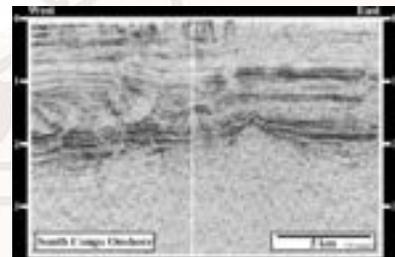
1958 - 1971

Foram perfurados os primeiros poços na porção Cabinda total 20



1978

Primeira Aquisição sísmica 2D na porção Cabinda



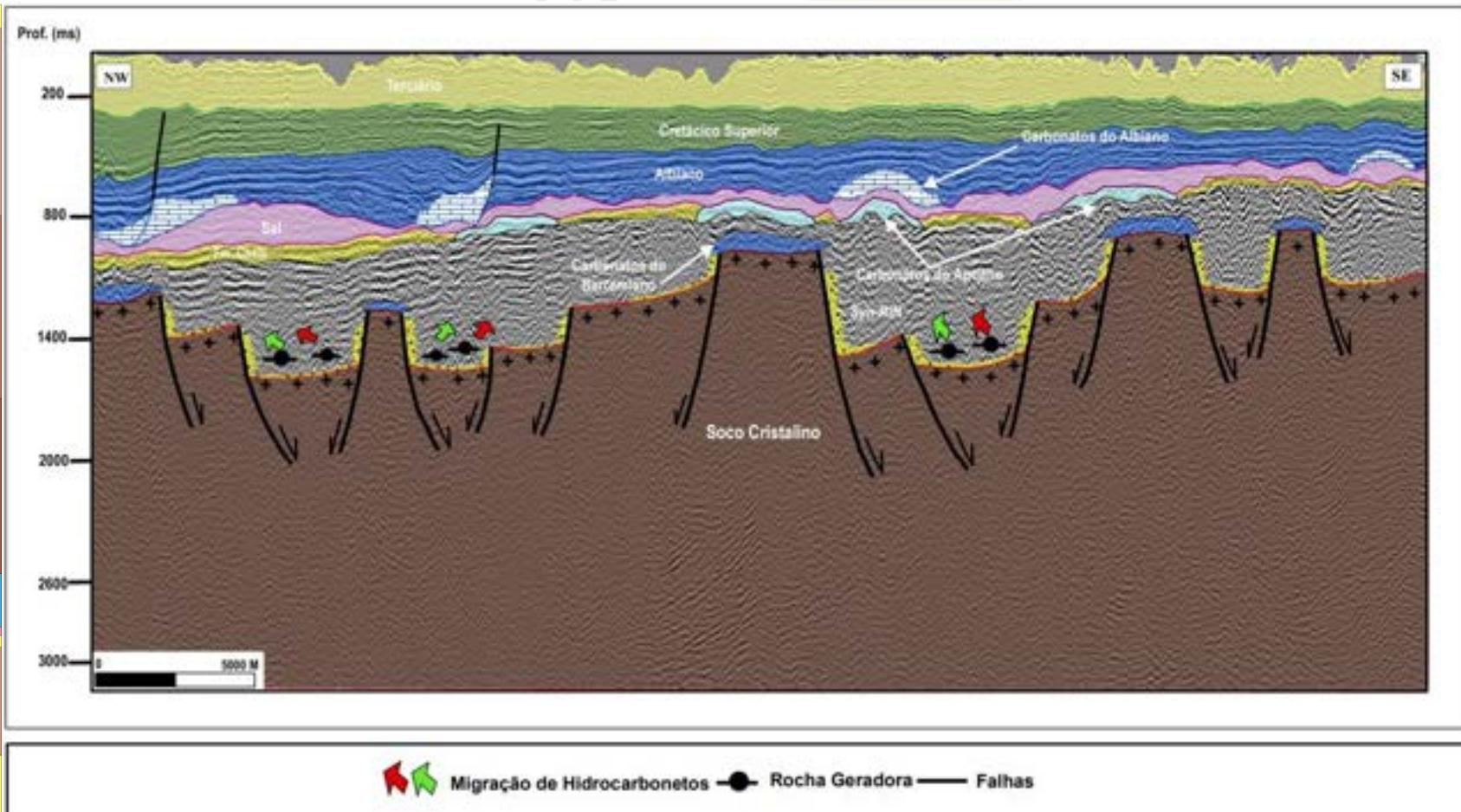
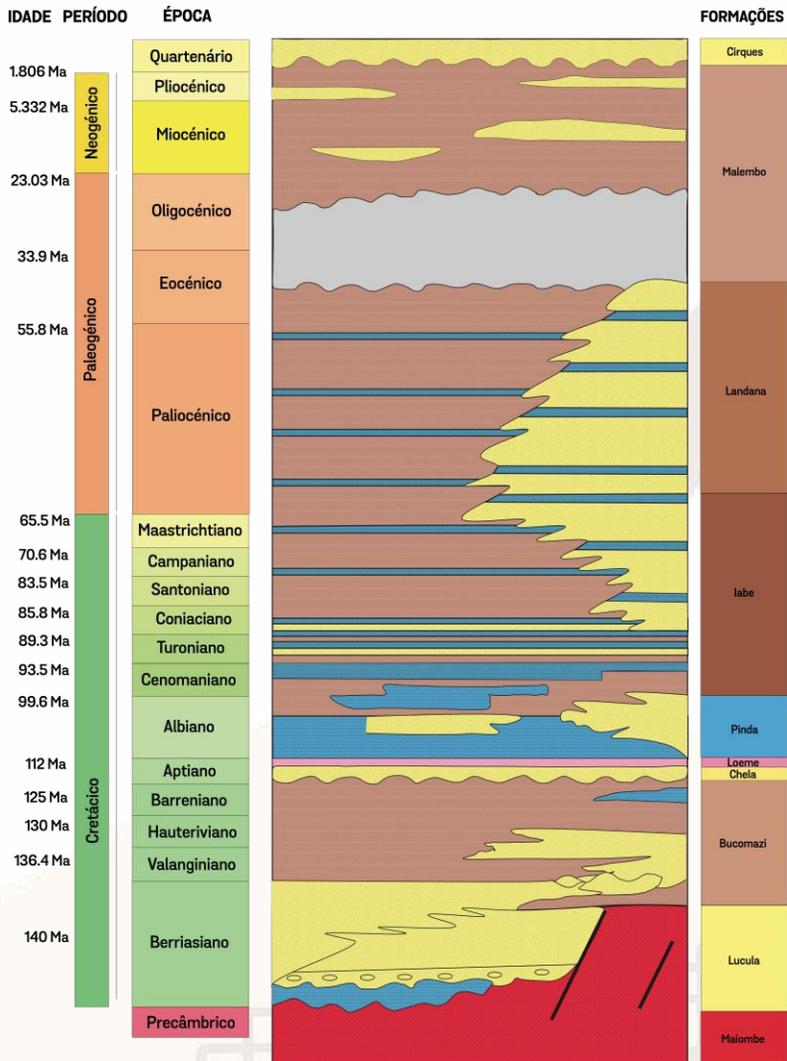
1969

Primeira descoberta comercial na Bacia (Cabeça da Cobra)



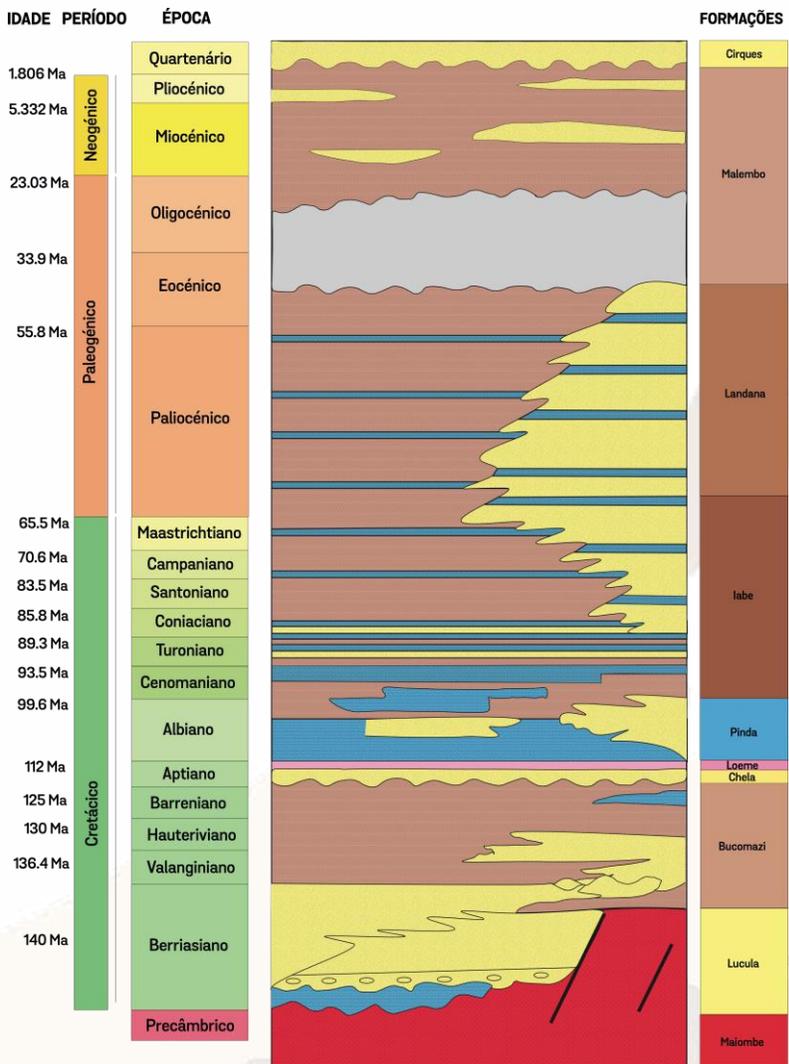


# CONTEXTO GEOLÓGICO REGIONAL DA BACIA DO BAIXO CONGO

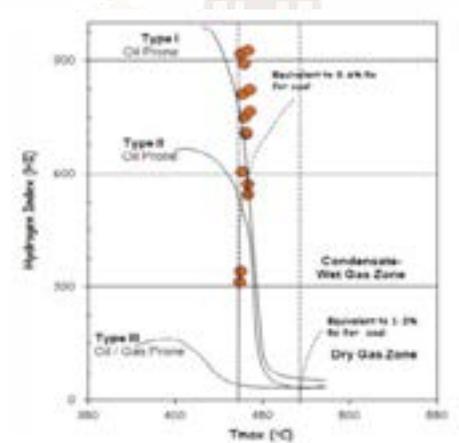




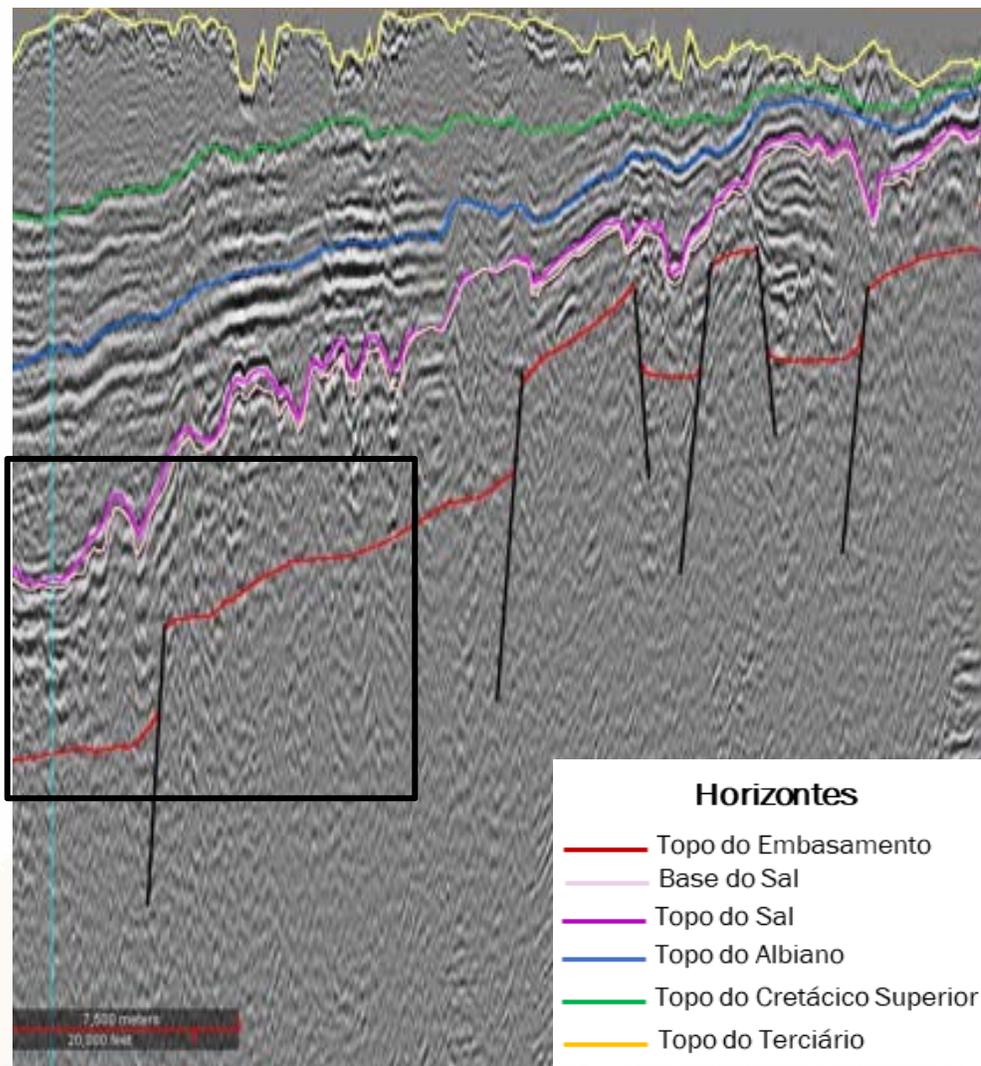
# SISTEMA PETROLÍFERO



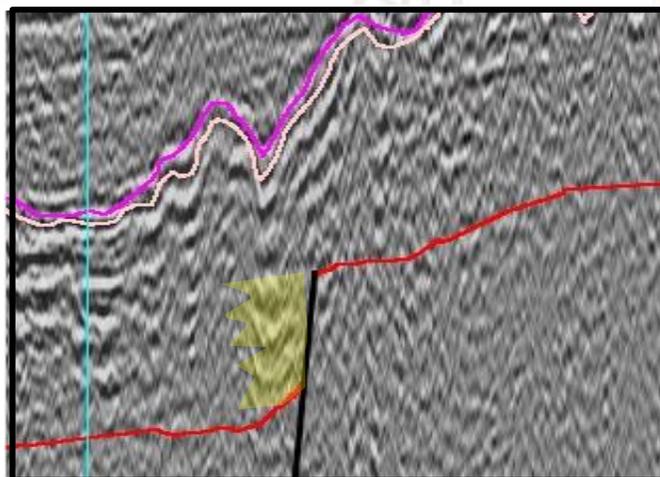
Factores de Risco		Observações
<b>Rocha geradora</b>	Boa de Tipo I, II e III TOC 2 - 30% HI 550-600	Malembo (Oligo-Miocénico), iabe (Cenom-Eocénico), Pinda (Albiano) e Bucomazi (Neocom-Aptiano): constituída por Argilas e Margas
<b>Migração</b>	Boa	Vertical através das falhas e lateral devido a mudança lateral de fácies
<b>Reservatório</b>	Bom	Areias turbidíticas de idade Oligo/Miocénico da Fm. Malembo, carbonatos da Fm. Pinda do Albiano no Pós-Sal. Carbonatos do Toca e arenitos da Fm. Lucula para o Pré-Sal.
<b>Armadilha</b>	Moderado a Bom	Fechamento estrutural e estratigráfico
<b>Selo</b>	Moderado a Bom	Argilas das Fms Malembo, iabe e Pinda (Pós-sal) e Loeme e argilas da formação Bucomazi (Pré-sal)



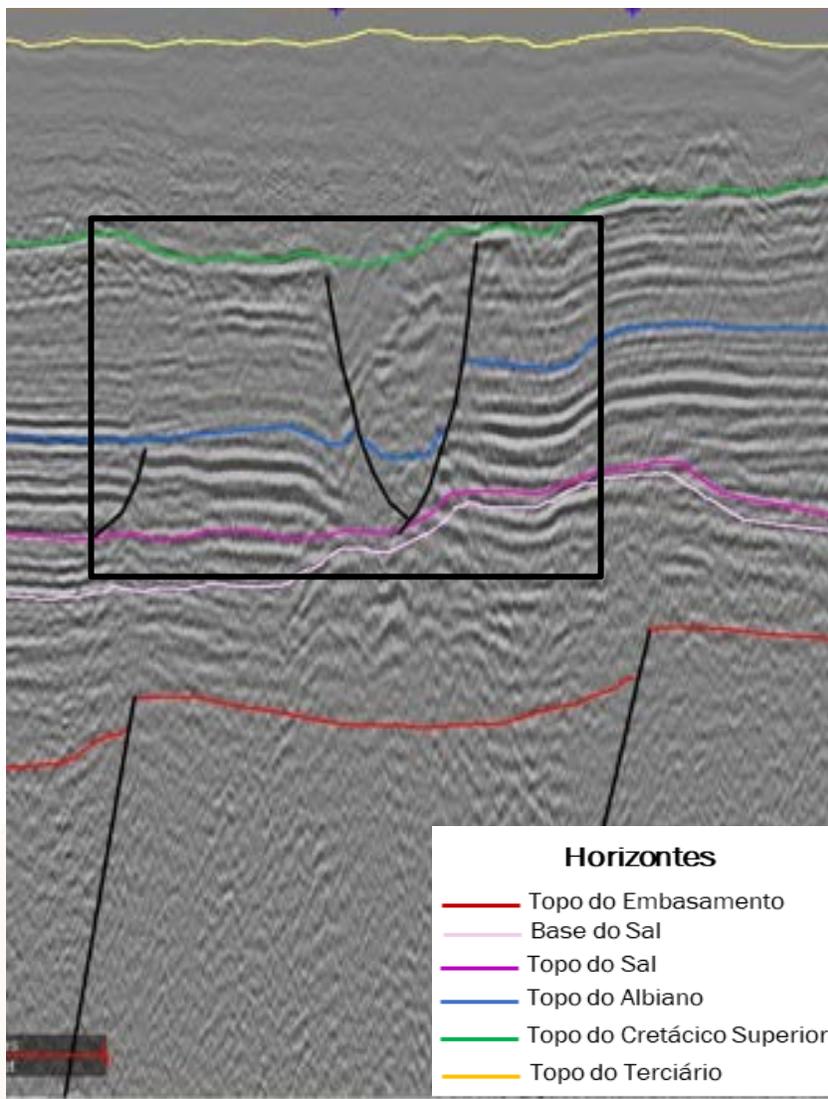
# O QUE PODE MAIS NOS PROPORCIONAR O ONSHORE? PROSPECTIVIDADE NO PRÉ - SAL



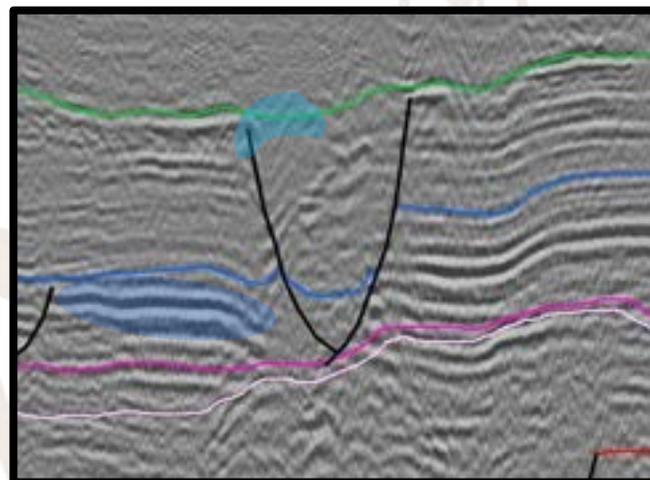
## Pré - Sal | Lead



- ♦ **Geradora:** Argilas da Formação Bucomazi
- ♦ **Reservatório:** Carbonatos da Formação Toca e arenitos da Formação Chela
- ♦ **Selo:** Evaporitos da Formação Loeme
- ♦ **Armadilha:** Mista (estrutural e estratigrafia)



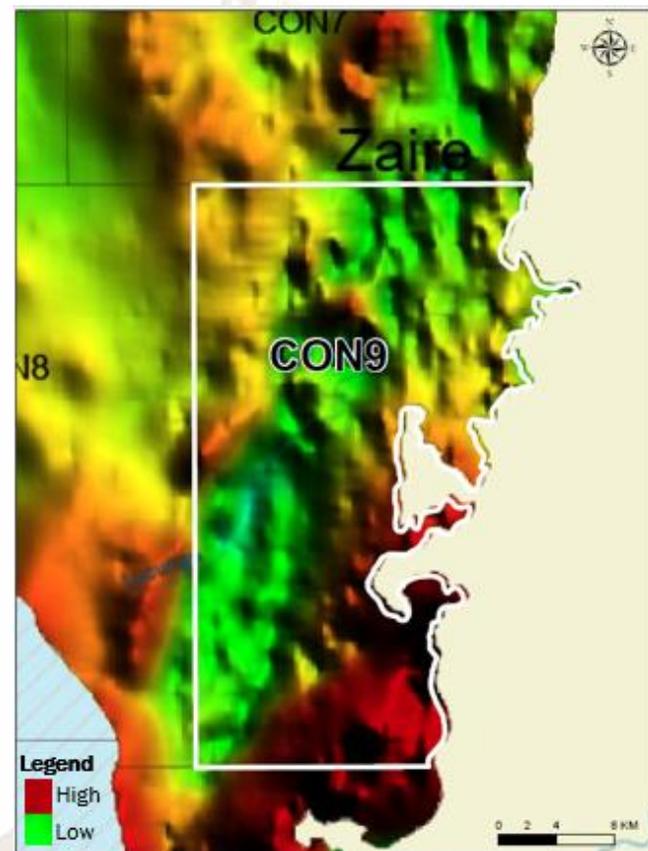
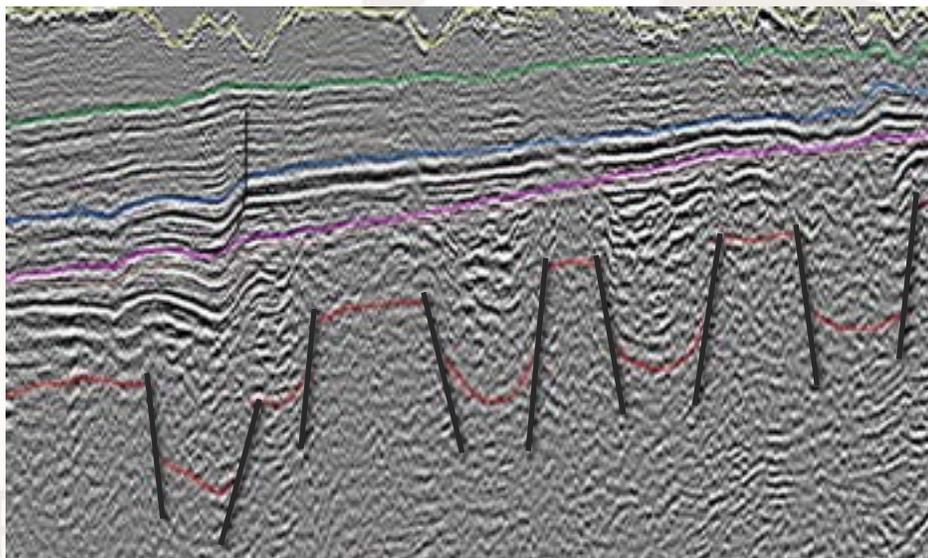
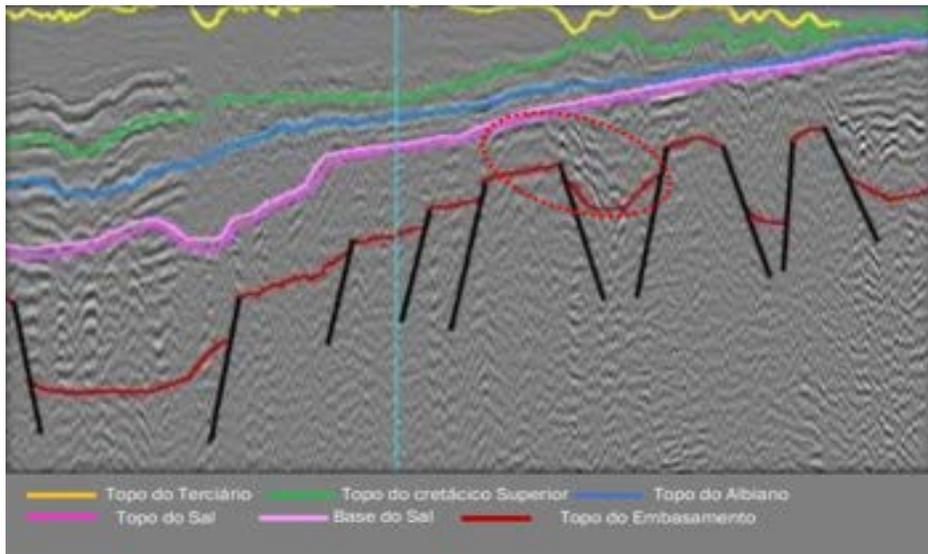
## Pós - Sal | *Lead*

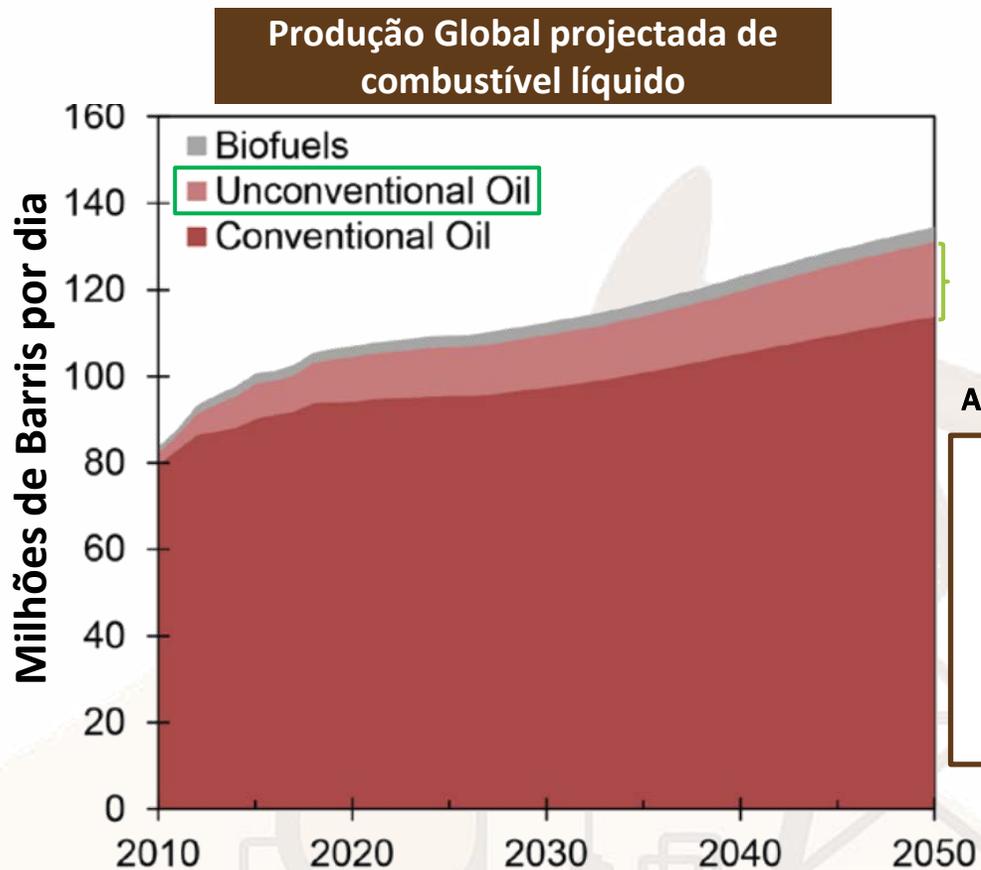


- ♦ **Geradora:** Argilas da Formação Pinda e/ou Formação Bucomazi
- ♦ **Reservatório:** Carbonatos da Formação Pinda
- ♦ **Selo:** Argilas da Formação Pinda
- ♦ **Armadilha:** Mista (estrutural e estratigrafia)



# BLOCOS LIVRES



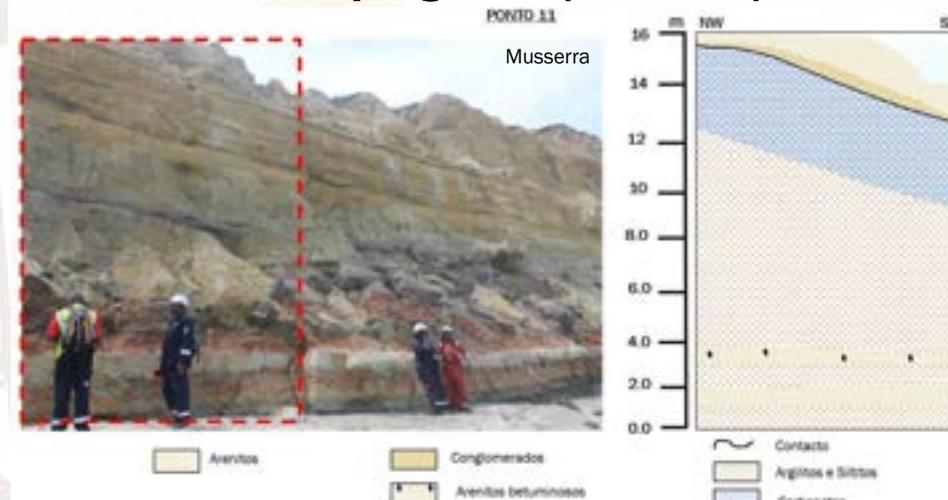


Aprox. 20 Mbod

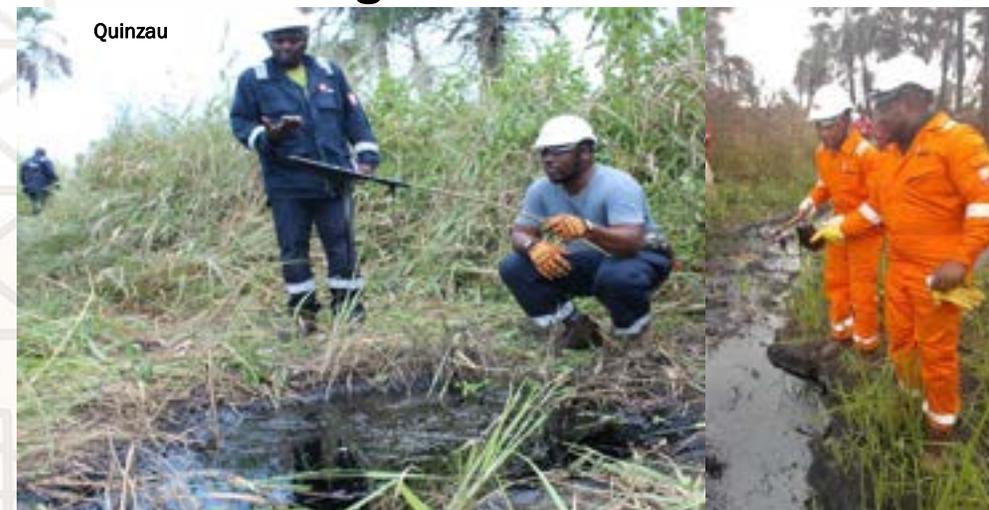
Tipos de Sistemas existentes na Bacia

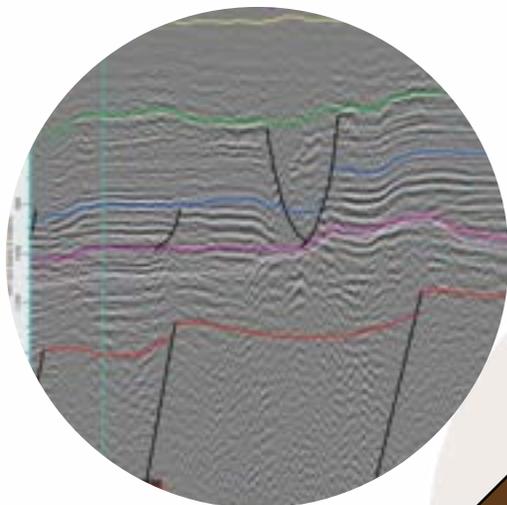
- Tar Sands
- Shale Oil
- Shale Gas
- Lagos Betuminosos

## Arenito Impregnado (Tar Sand)



## Lago Betuminoso





Reavaliar  
Play Terciário  
Play Pré-Sal

Sistemas Não  
Convencionais de  
Hidrocarbonetos



Aquisição de  
dados sísmicos  
2D (adensados)  
e 3D na bacia

Descobrir novos  
Recursos





**2.º FÓRUM DE EXPLORAÇÃO**  
**ONSHORE E BACIAS INTERIORES**

**Obrigado**