



BACIA  
TERRESTRE  
DO BAIXO CONGO



**ANPG**  
AGÊNCIA NACIONAL DE PETRÓLEO, GÁS  
E BIOCOMBUSTÍVEIS

**2023**  
**LICITAÇÃO DAS**  
**CONCESSÕES**  
**PETROLÍFERAS**  
**REPUBLICA DE ANGOLA**

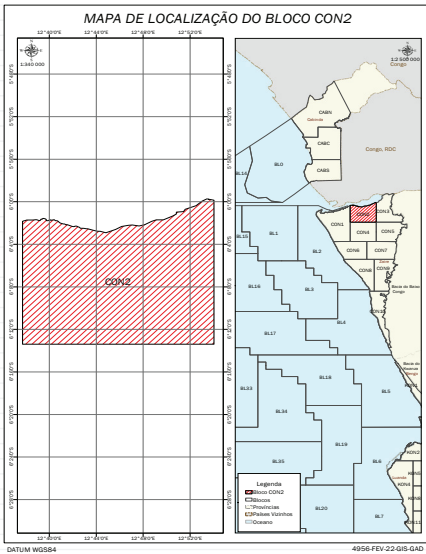
BACIA  
TERRESTRE  
DO KWANZA

BACIA TERRESTRE DO  
**BAIXO CONGO**

B R O C H U R A



## BLOCO CON 2

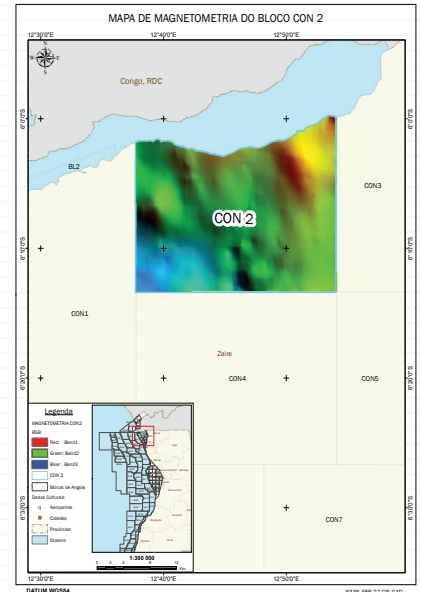


O Bloco CON 2 encontra-se na parte Norte da Bacia do Baixo Congo, na zona do Soyo. Limitado a Norte pelo rio Zaire, a Sul pelo Bloco CON 4, a Leste pelo Bloco CON 3 e a Oeste pelo Bloco CON 1.

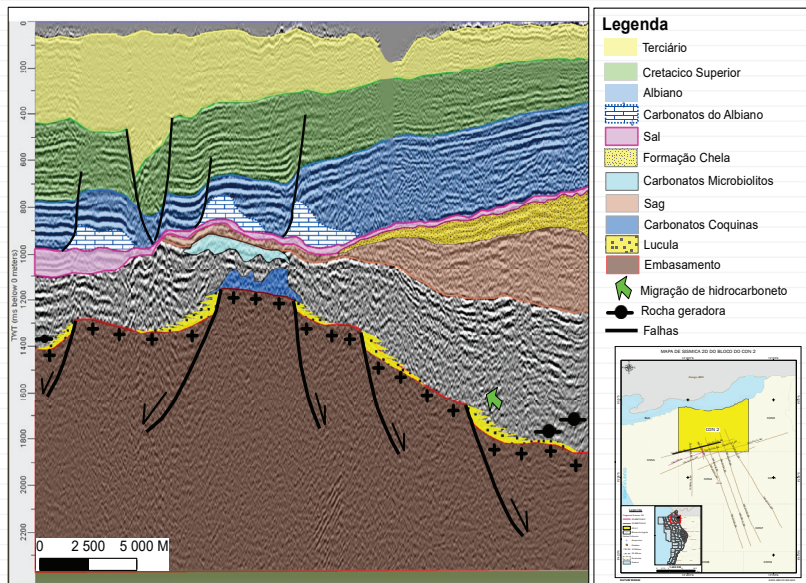
Área: 631,97 Km<sup>2</sup>

Entre 2008 e 2009, a companhia Alrosa realizou levantamento sísmico regional na bacia, cobrindo uma área de 105,4 km de sísmica 2D.

Os levantamentos magnetométricos e gravimétricos permitiram a delimitação da estrutura em toda a extensão do bloco.

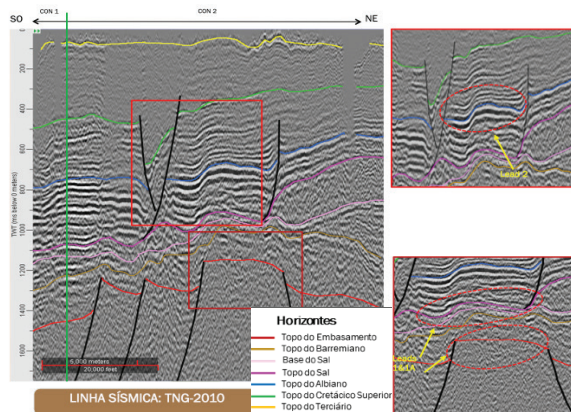
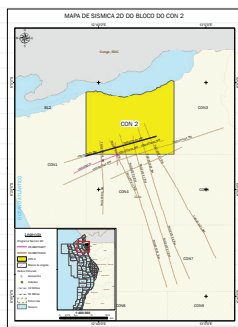


### MODELO GEOLÓGICO



**Pré-sal:** Caracterizado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens* e falhas erradicadas no embasamento. As áreas mais profundas correspondem à zonas de acumulação, preservação e geração de hidrocarbonetos, que migram para reservatórios através de falhas e janelas de sal. No Aptiano, foi depositado a Formação Loeme, sendo a principal rocha de cobertura nesta unidade.

**Pós-sal:** Caracterizado por estruturas pós-deposicionais do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano. Os sedimentos argilosos e os calcilitos da Formação Pinda ricos em matéria orgânica constituem as rochas geradoras ao nível do Albiano. Os calcários dolomíticos e arenitos constituem os principais reservatórios, e as argilas do Cretácico Superior constituem a rocha de cobertura. No Cretácico Superior foram depositadas quantidades de sedimentos pelágicos, tais como margas, argilas cinzentas, calcários castanhos, sedimentos micáceos, e arenitos depositados durante pequenas regressões marinhas. As argilas da Formação labe constituem a geradora provada.



### OPORTUNIDADES

#### Pós-sal *Lead 2*

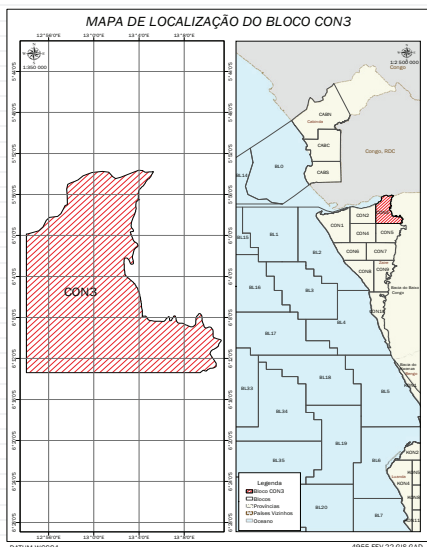
- Rocha Geradora: Argilas da Formação Pinda e/ou Formação Bucomazi.
- Reservatório: Carbonatos oolíticos da Formação Pinda.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Pinda.

#### Pré-sal *Lead 1 & 1A*

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Bucomazi
- Reservatório: Carbonatos coquinas e/ou arenitos das Formações Toca e Chela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Evaporitos da Formação Loeme



# BLOCO CON 3

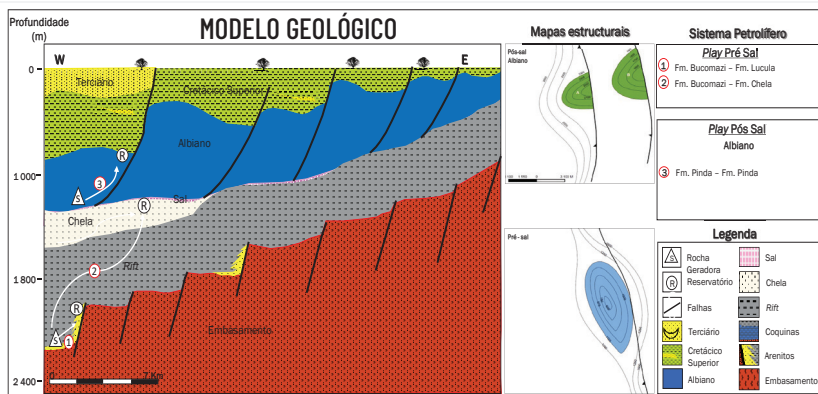
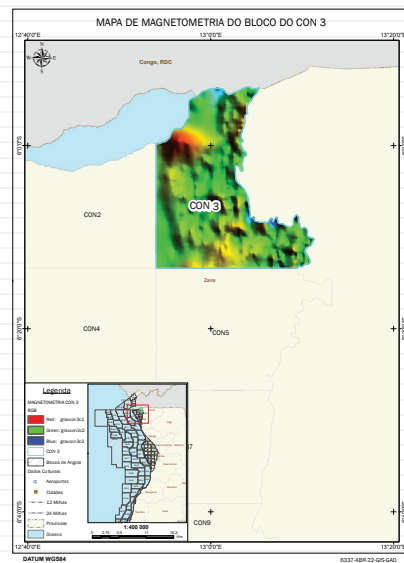


O Bloco CON 3 encontra-se na parte Norte da Bacia do Baixo Congo, na zona do Soyo. Limitado a Norte pelo rio Zaire, a Sul pelo Bloco CON 5, a Leste pelo Soco Pré-Câmbrico e a Oeste pelo Bloco CON 2.

Área: 723,3 Km<sup>2</sup>

Entre 2008 e 2009, a companhia Alrosa realizou levantamento sísmico regional na bacia, cobrindo uma área de 19,29 km de sísmica 2D.

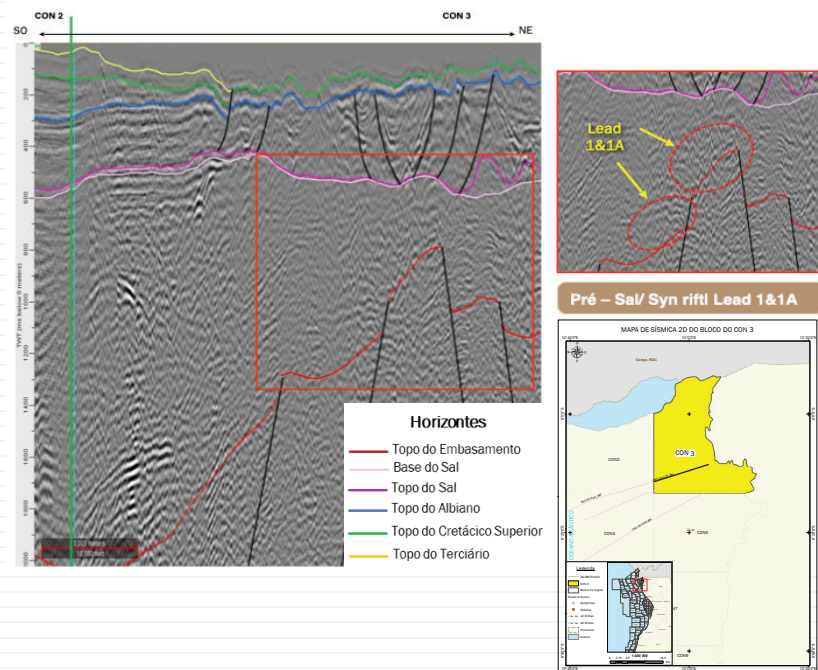
As empresas ENI e Geokinetics em 1998 realizaram levantamentos aerogravimétricos e magnetométricos na bacia.



**Pré-sal:** Caracterizado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens* com falhas erradicadas no embasamento. As áreas mais profundas correspondem à zonas de acumulação, preservação e geração de hidrocarbonetos, que migram para os reservatórios através de falhas e janelas de sal. No Aptiano, foi depositado a Formação Loeme, sendo a principal rocha de cobertura nesta unidade.

**Pós-sal:** Caracterizado por estruturas pós-deposicionais do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano. Os sedimentos argilosos e os calcilitos da Formação Pinda ricos em matéria orgânica constituem as rochas geradoras a nível do Albiano. Os calcários e arenitos constituem os principais reservatórios, e as argilas do Cretácico Superior

constituem a rocha de cobertura. No Cretácico Superior foram depositadas quantidades de sedimentos pelágicos, tais como margas, argilas cinzas, calcários castanhos, sedimentos micáceos, e arenitos depositados durante pequenas regressões marinhas. As argilas da Formação labe constituem a geradora provada.

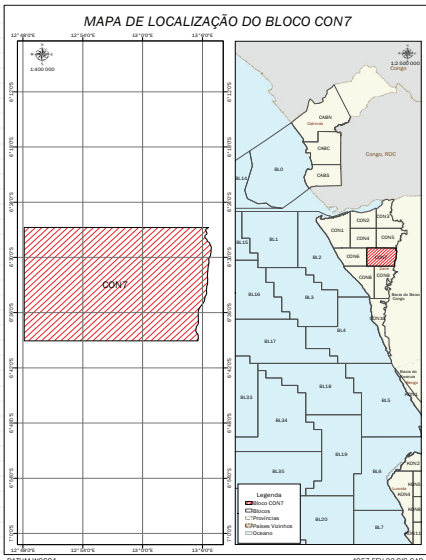


## OPORTUNIDADES

### Pós-sal Lead 1 & 1A

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Bucomazi.
- Reservatório: Arenitos em *Pinchout* e Carbonatos da Formação Toca no topo dos *horsts*
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Evaporitos da Formação Loeme.

## BLOCO CON 7

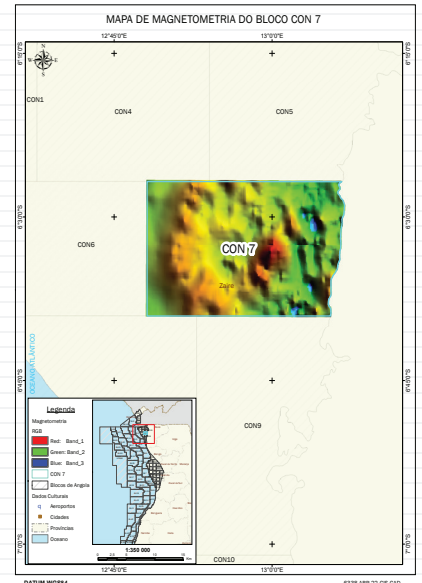


O Bloco CON 7 encontra-se na parte Central Leste da Bacia do Baixo Congo, na zona do Soyo. Limitado a Norte pelos Blocos CON 4 e CON 5, a Sul pelos Blocos CON 8 e CON 9, a Leste pelo Soco Pré-Câmbrico e a Oeste pelo Bloco CON 6.

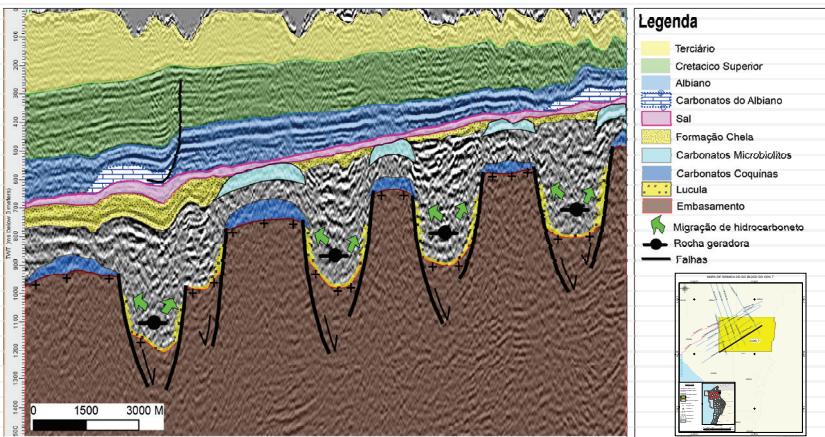
Área: 744,77 Km<sup>2</sup>

Entre 2008 e 2009, a Alrosa realizou um levantamento sísmico regional na bacia, abrangendo uma área de 105,4 km de sísmica 2D.

As empresas ENI e Geokinetics em 1998 realizaram levantamentos aerogravimétricos e magnetométricos na bacia.



### MODELO GEOLÓGICO



**Pré-sal:** Caracterizado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens* com falhas erradicadas no embasamento. As áreas mais profundas correspondem à zonas de acumulação, preservação e geração de hidrocarbonetos, que migram para os reservatórios através de falhas e janelas de sal. No Aptiano, foi depositado a Formação Loeme, sendo a principal rocha de cobertura nesta unidade.

**Pós-sal:** Caracterizado por estruturas pós-deposicionais do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano. Os sedimentos argilosos e os calcilitos da Formação Pinda ricos em matéria orgânica constituem as rochas geradoras a nível do Albiano. Os calcários e arenitos constituem os principais reservatórios, e as argilas do Cretácico Superior

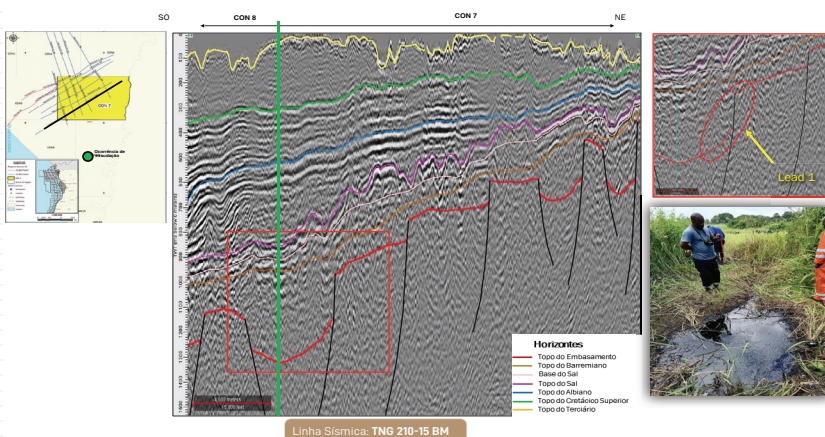
constituem a rocha de cobertura. No Cretácico Superior foram depositadas quantidades de sedimentos pelágicos, tais como margas, argilas cinzentas, calcários castanhos, sedimentos micáceos, e arenitos depositados durante pequenas regressões marinhas. As argilas da Formação labe constituem a geradora provada.

### OPORTUNIDADES

#### Pré-sal *Lead*1

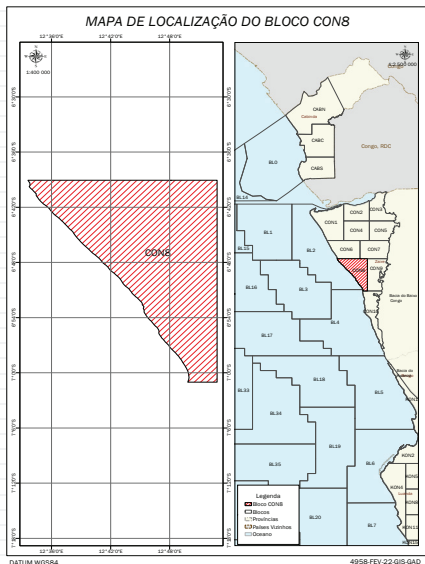
- **Rocha Geradora:** Argilas da Formação Bucomazi
- **Reservatório:** Arenitos em Pinchout da Formação Erva.
- **Armadilha:** Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- **Rocha de Cobertura:** Argilas da Formação Bucomazi.

Foi feita uma expedição geológica, com o objectivo reconhecer a área e confirmar a existência de exsudações e impregnações de betumes na região de Quinzau, município do Tomboco, província do Zaire. A área de Quinzau está localizada na Porção Terrestre da Bacia do Baixo Congo, concretamente no Bloco CON 9, a Sul do CON 7. Foi confirmada a existência de hidrocarbonetos não convencionais na área do Quinzau.





## BLOCO CON 8

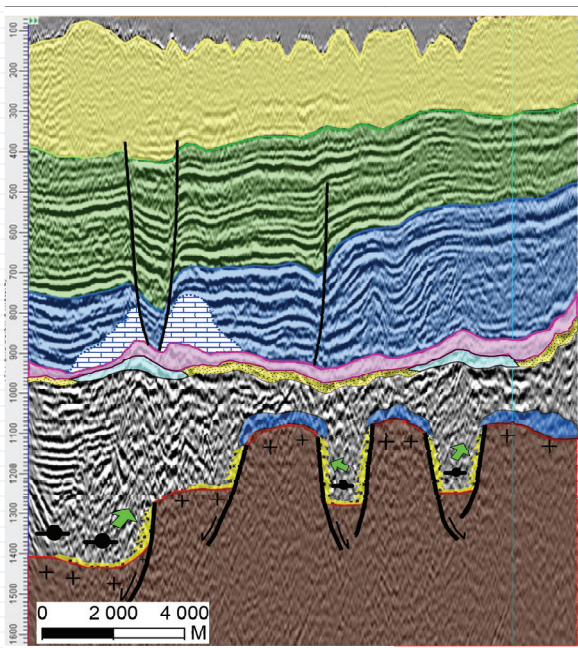
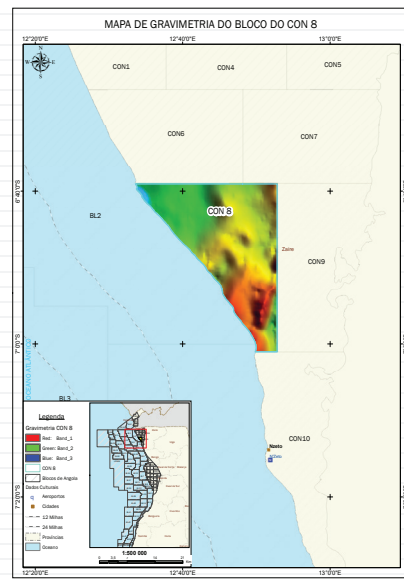


O Bloco CON 8 encontra-se na parte Ocidental da Bacia do Baixo Congo, na região de Tomboco. Limitado a Norte pelos Blocos CON 6 e CON 7, a Sul pelo Bloco CON 10, a Leste pelo CON 9 e a Oeste pelo Bloco 2 offshore.

Área: 757,75 Km<sup>2</sup>

Entre 2008 e 2009, a Alrosa realizou um levantamento sísmico regional na bacia, cobrindo uma área de 63 227,74 km de sísmica 2D.

O poço Quinzau-1, teve como objectivos o reconhecimento das series estratigráficas até ao soco e a identificação das oportunidades petrolíferas do Pré e Pós sal, atingindo uma profundidade final de 1 350,5 m.



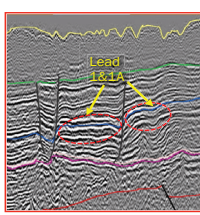
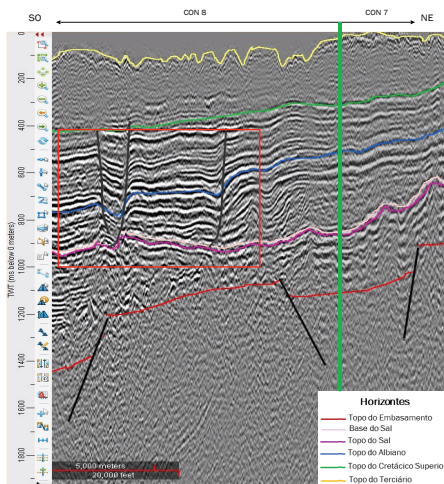
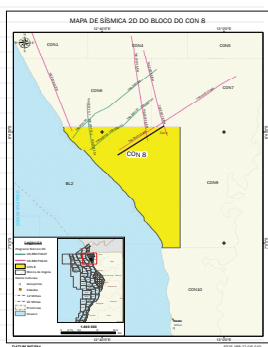
**Pré-sal:** Caracterizado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens* com falhas erradicadas no embasamento. As áreas mais profundas correspondem à zonas de acumulação, preservação e geração de hidrocarbonetos, que migram para os reservatórios através de falhas e janelas de sal. No Aptiano, foi depositado a Formação Loeme, sendo a principal rocha de cobertura nesta unidade.

**Pós-sal:** Caracterizado por estruturas pós-deposicionais do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano. Os sedimentos argilosos e os calcilitos da Formação Pinda ricos em matéria orgânica constituem as rochas geradoras a nível do Albiano. Os calcários e arenitos constituem os principais reservatórios, e as argilas do Cretácico Superior constituem a rocha de cobertura. No Cretácico Superior foram depositadas quantidades de sedimentos pelágicos, tais como margas, argilas cinzentas, calcários castanhos, sedimentos micáceos, e arenitos depositados durante pequenas regressões marinhas. As argilas do da Formação labe constituem a geradora provada.

### OPORTUNIDADES

#### Pós-sal Lead 1 & 1A

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Pinda e Bucomazi
- Reservatório: Carbonatos da Formação Pinda
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Pinda.



Poço	Data de Perfuração	Reservatório (Objectivo)	Resultado
Quinzau-1	1969	Primário: Carbonatos do Albiano Secundário: Areias do Chela	Indícios de HC na formação Pinda
Quinzau-2	N/R	Pinda	Seco
Ngondo-4	N/R	Pinda	Indícios de óleo
Ngondo-7	N/R	Pinda	Indícios de óleo



# BACIA TERRESTRE DO BAIXO CONGO





# ANGOLA



ANPG  
Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis  
E-mail: [licitacao2023@anpg.co.ao](mailto:licitacao2023@anpg.co.ao)  
Tel.: +244 226 428 602  
website: [www.anpg.co.ao](http://www.anpg.co.ao)

Edifício Torres do Carmo-Torre 2, Rua Lopes Lima, Distrito Urbano da Ingombota,  
Município de Luanda, República de Angola