

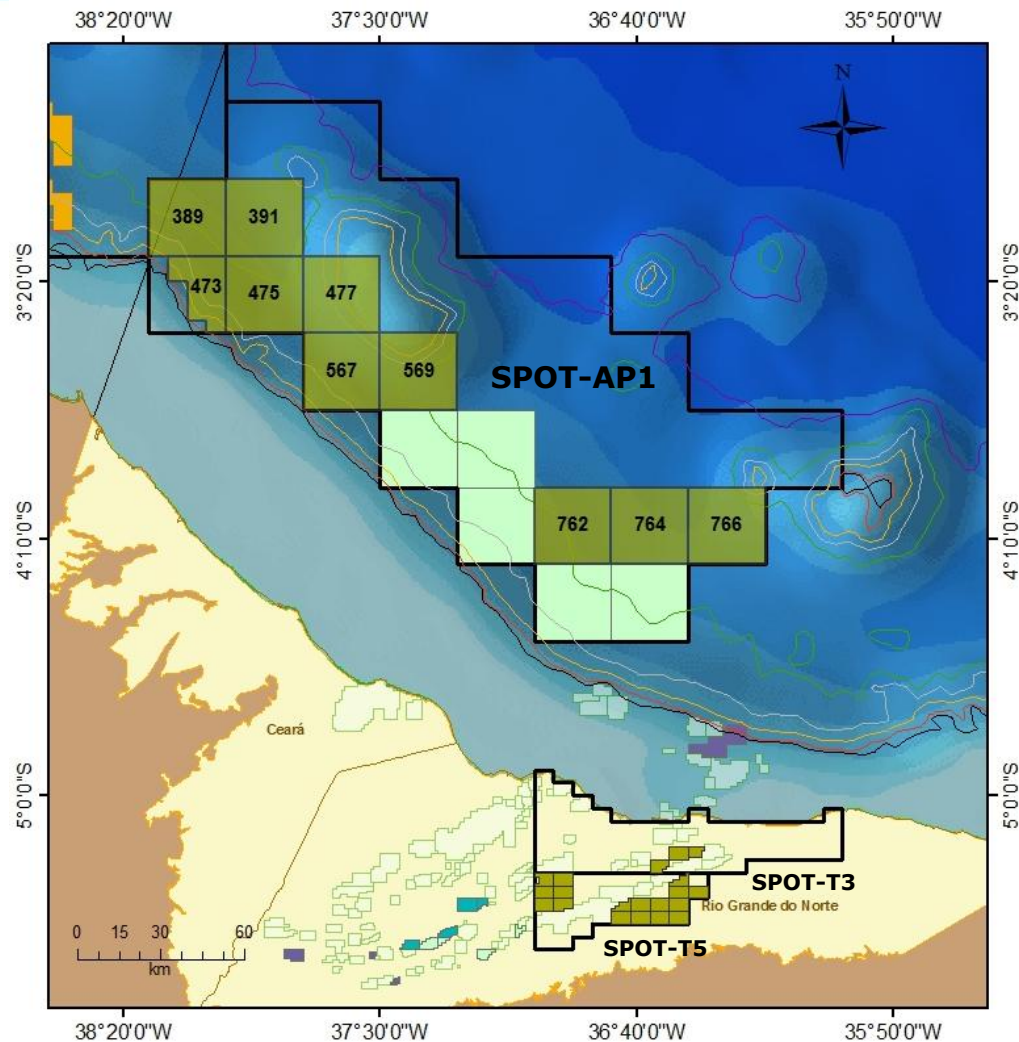
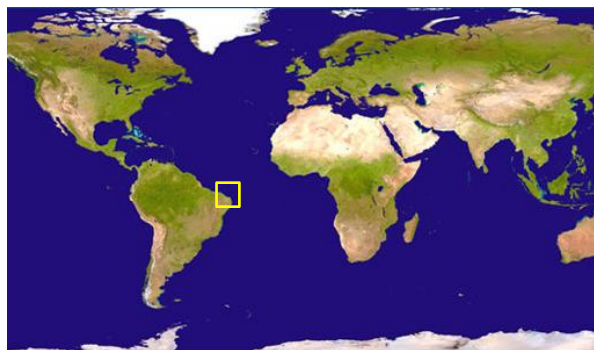
# Bacia Potiguar

**Geólogo Gustavo Santana Barbosa, M.Sc.**  
**Superintendência de Definição de Blocos**

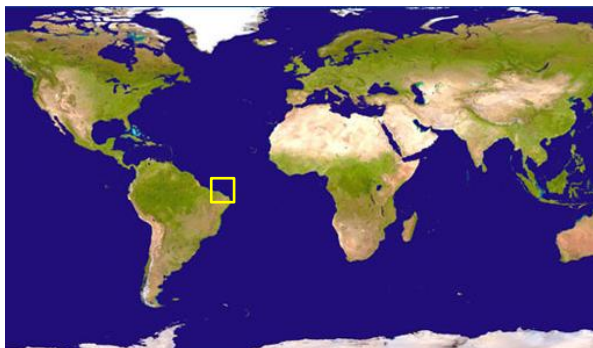
## - **Localização**

- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Sucessos Exploratórios Análogos
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais

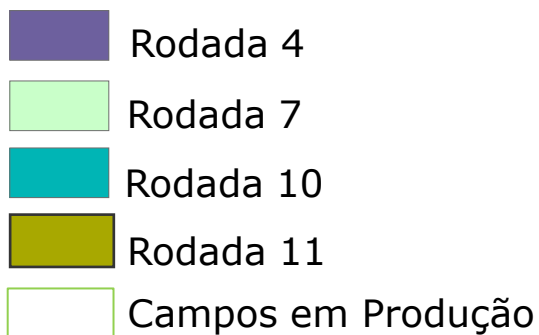
# Localização dos Setores



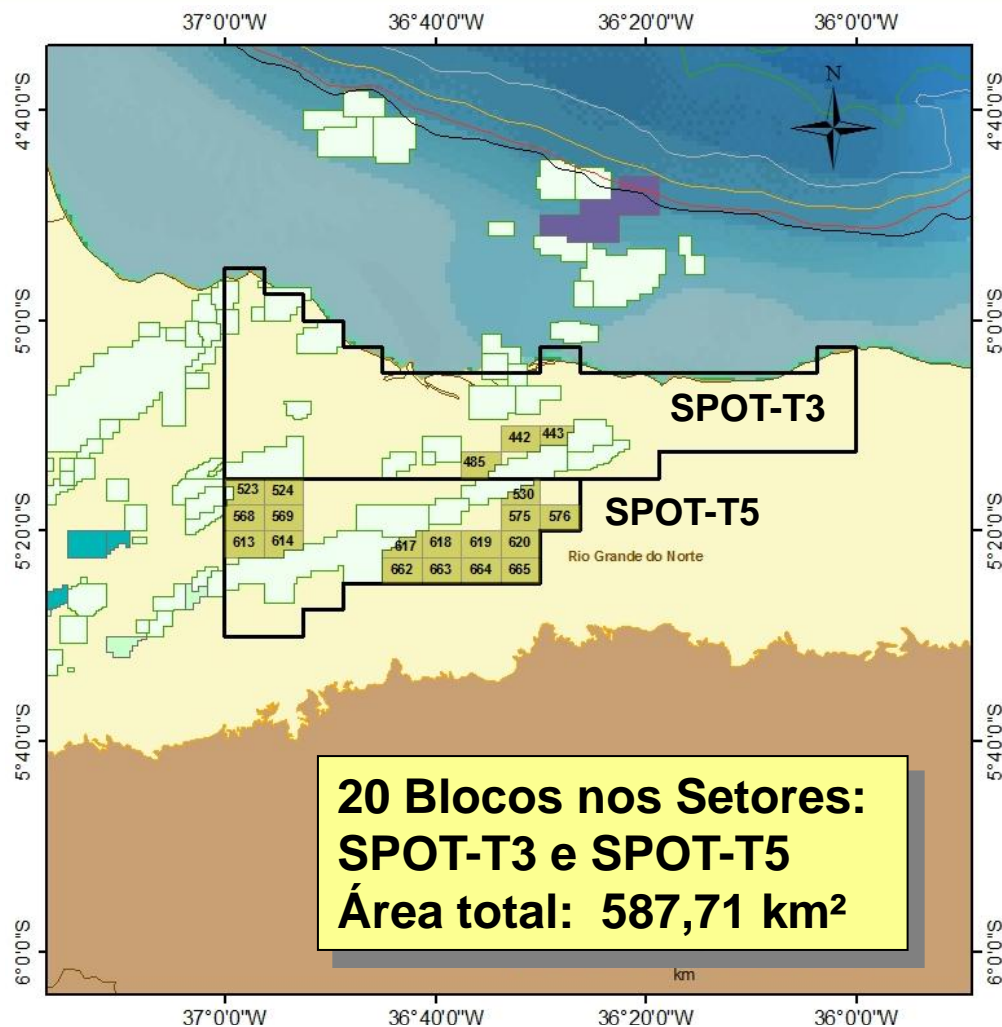
# Blocos em Terra Bacia Madura



Legenda:

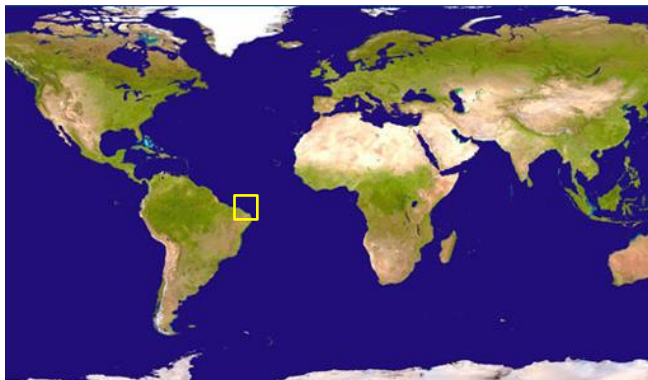


Batimetria:



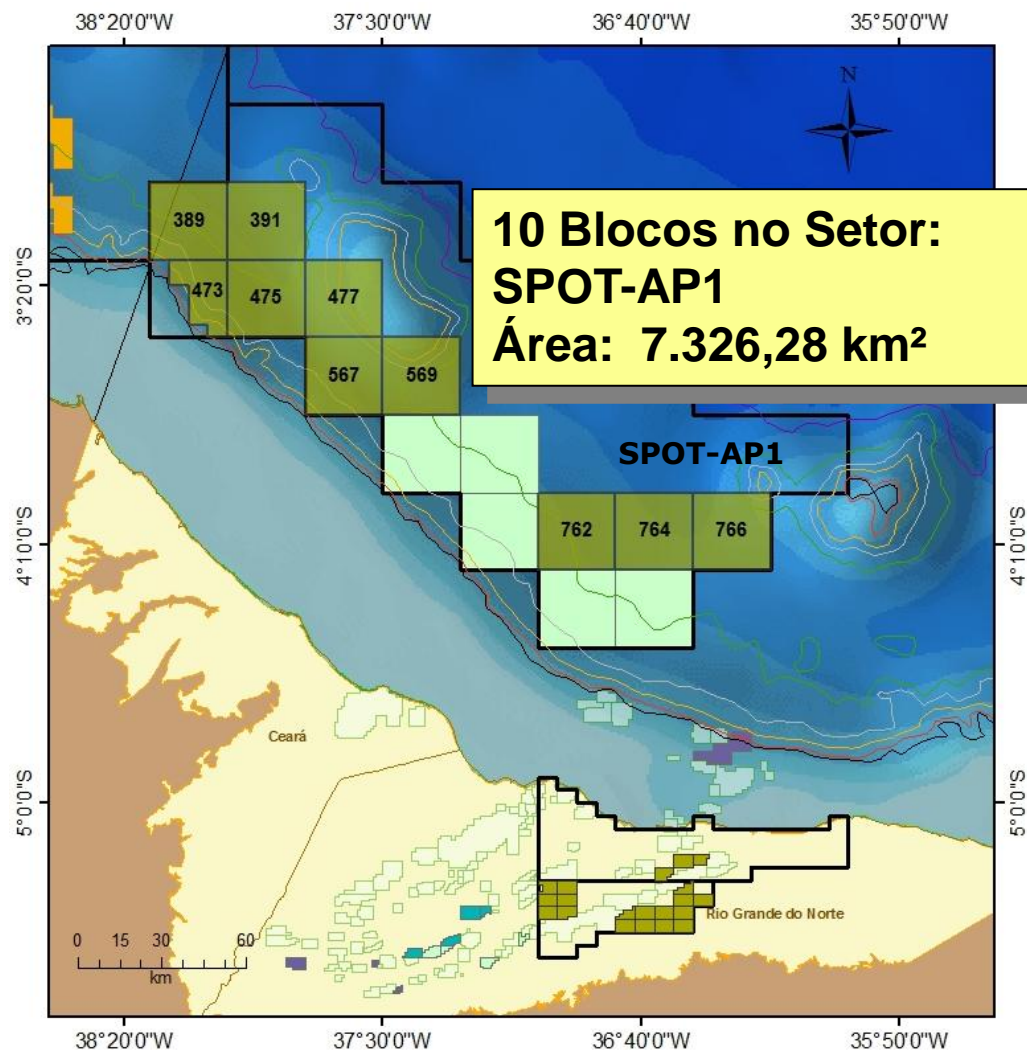
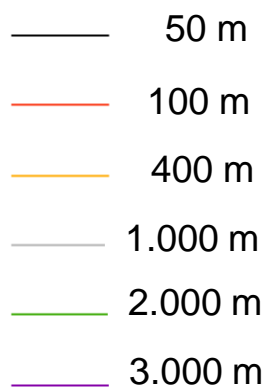
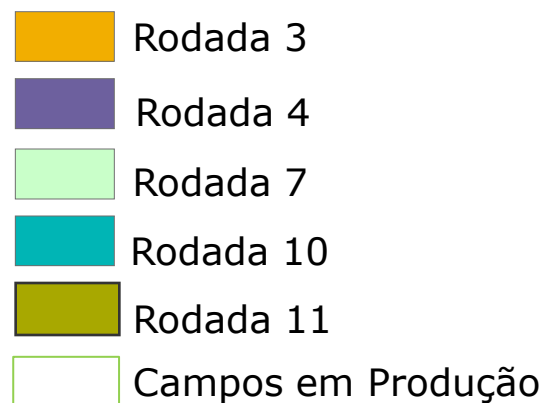


# Blocos no Mar Bacia de Nova Fronteira

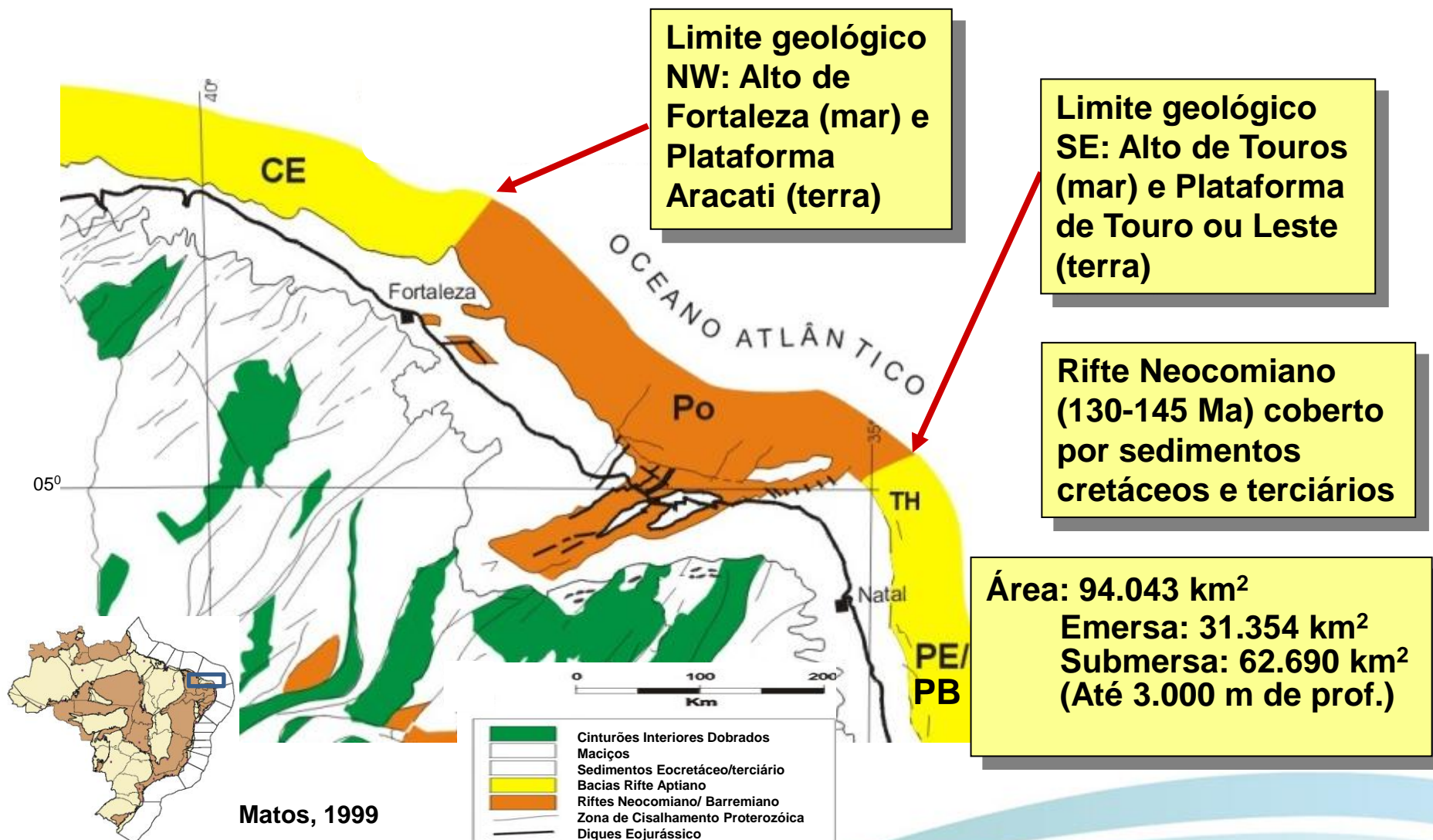


Legenda:

Batimetria:



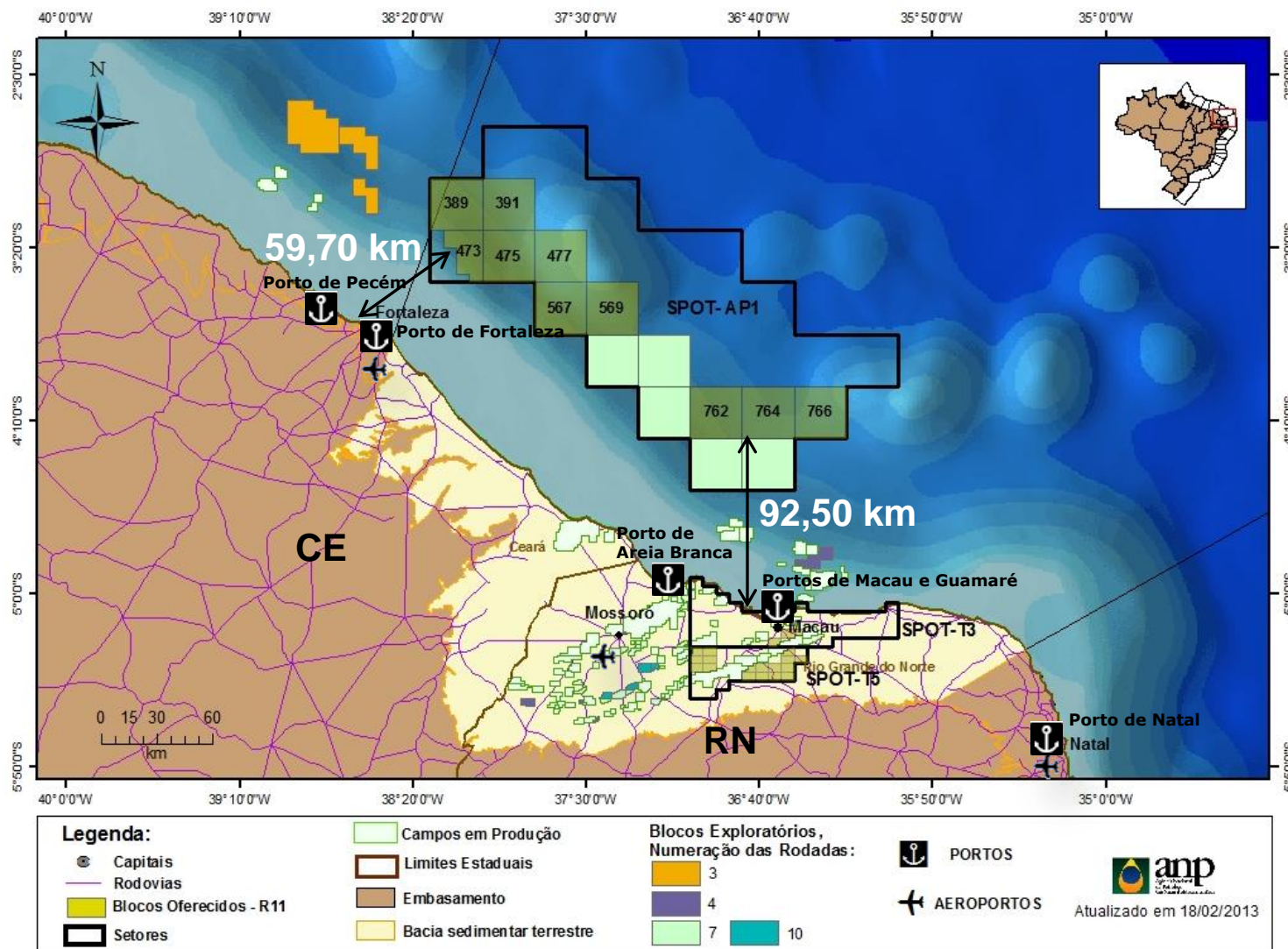
# Limites Geológicos e Área da Bacia



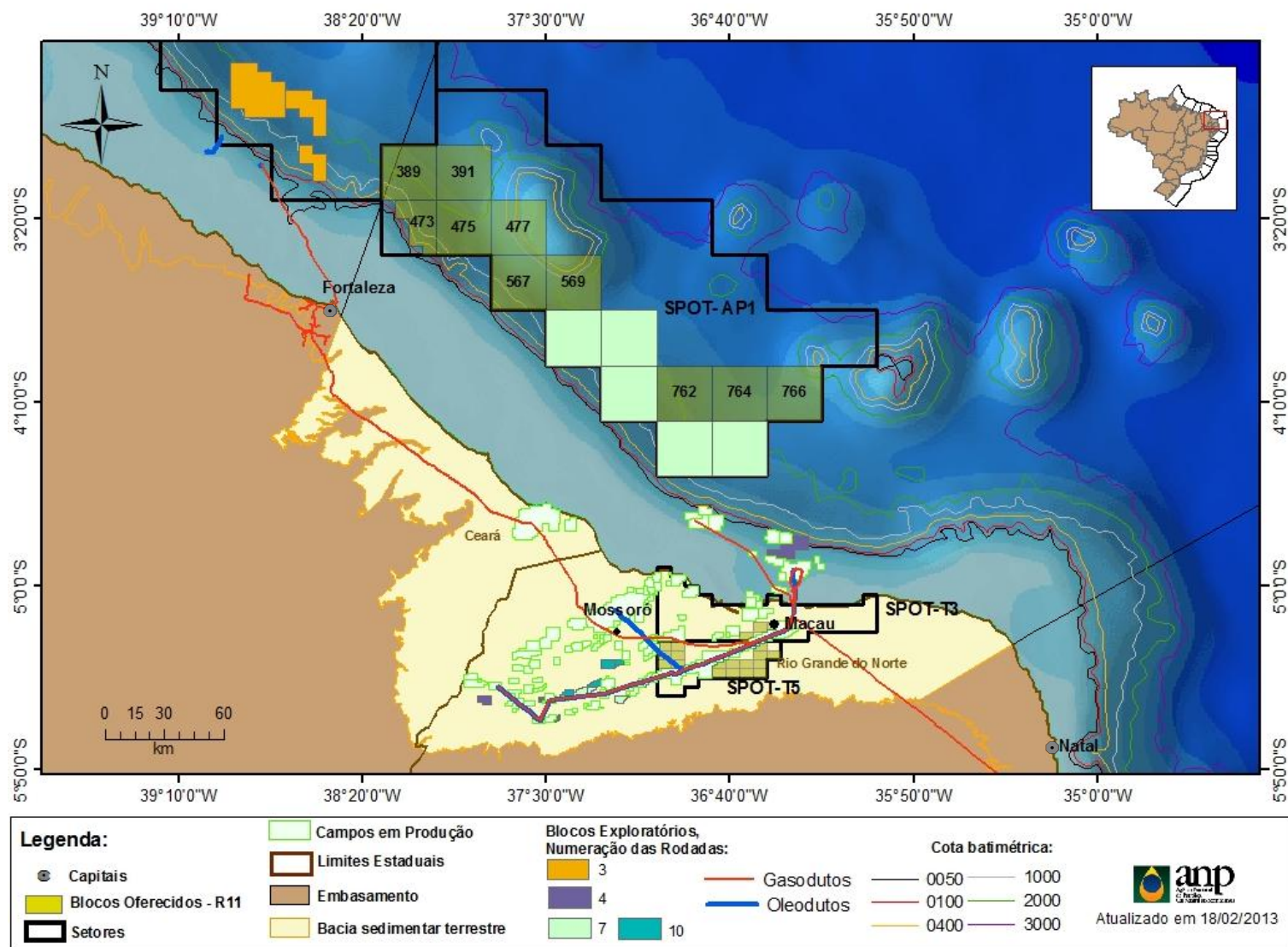
- Localização
- **Infraestrutura e Condições Operacionais**
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Sucessos Exploratórios Análogos
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais



# Infraestrutura: Rodovias, aeroportos e portos



# Gasodutos e Oleodutos





## Refinarias e Dutos

Capacidade de refino:  
Refinarias em operação  
(capacidade: barris/dia)

LUBNOR	8.177
RPCC	35.224

Fonte: Anuário Estatístico ANP, 2012

Capacidade de refino: Novas  
Refinarias  
(capacidade: barris/dia)

PREMIUM I – Maranhão	600.000*
PREMIUM II - Ceará	300.000*
RNEST - Pernambuco	230.000*

\* capacidades previstas



▲ Refinarias previstas

▲ Refinarias

— Oleodutos  
— Gasodutos

● Capitais

## **Maiores Consumidores Mundiais (2011)**

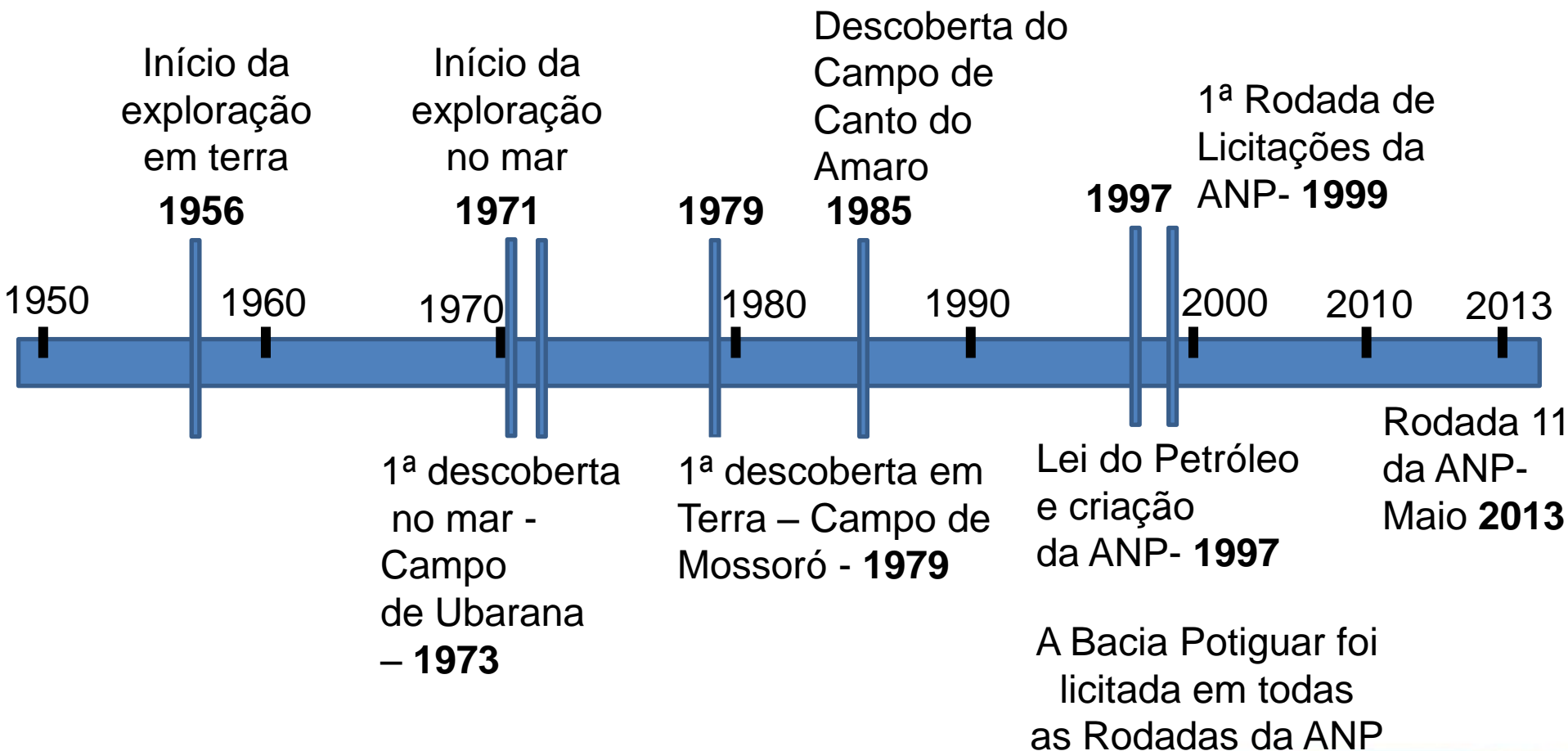
**América do Norte:  
23,15 milhões bbl/dia**

**Europa:  
18,9 milhões bbl/dia**



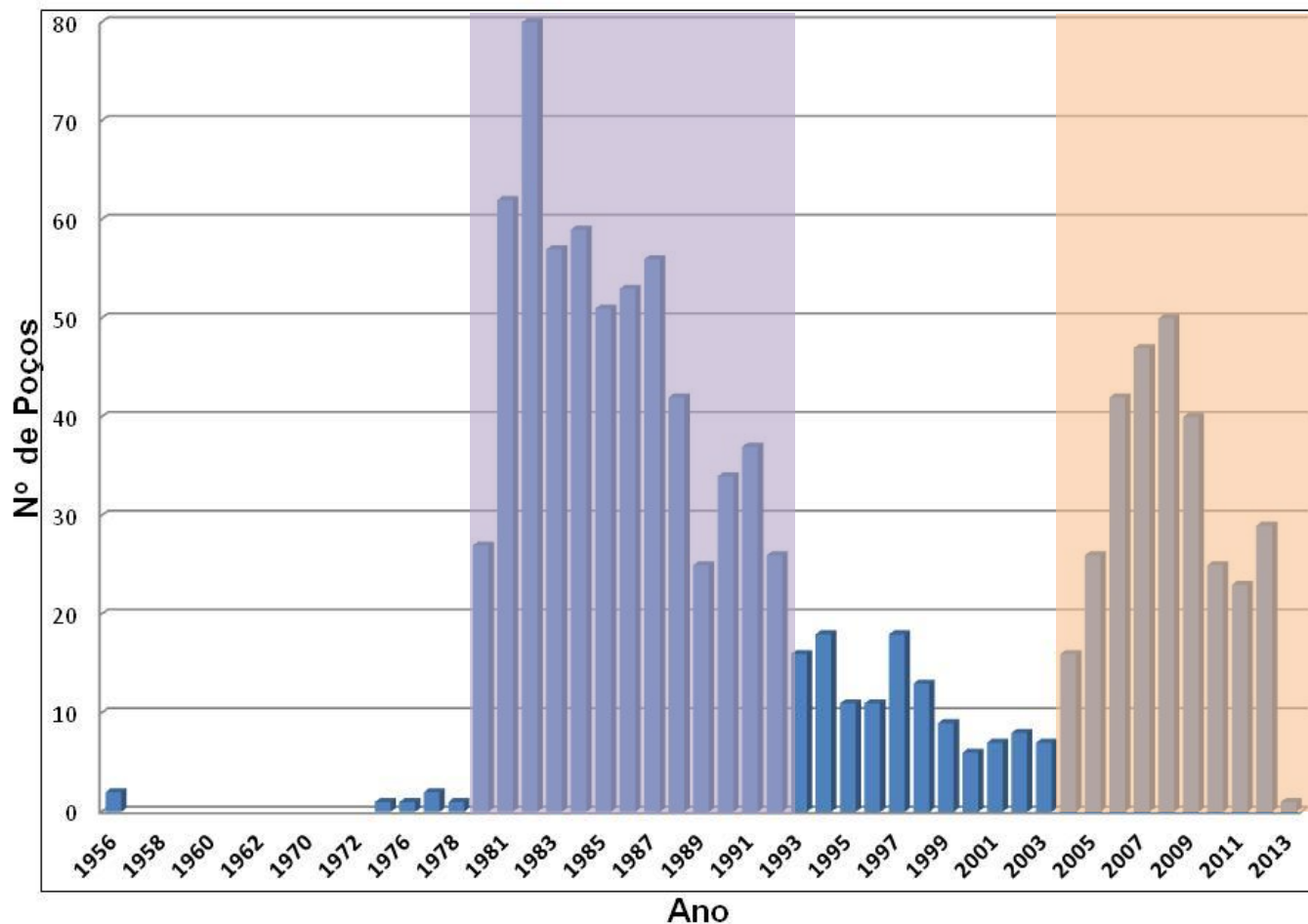
- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- **Histórico Exploratório**
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Sucessos Exploratórios Análogos
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais

# Histórico Exploratório



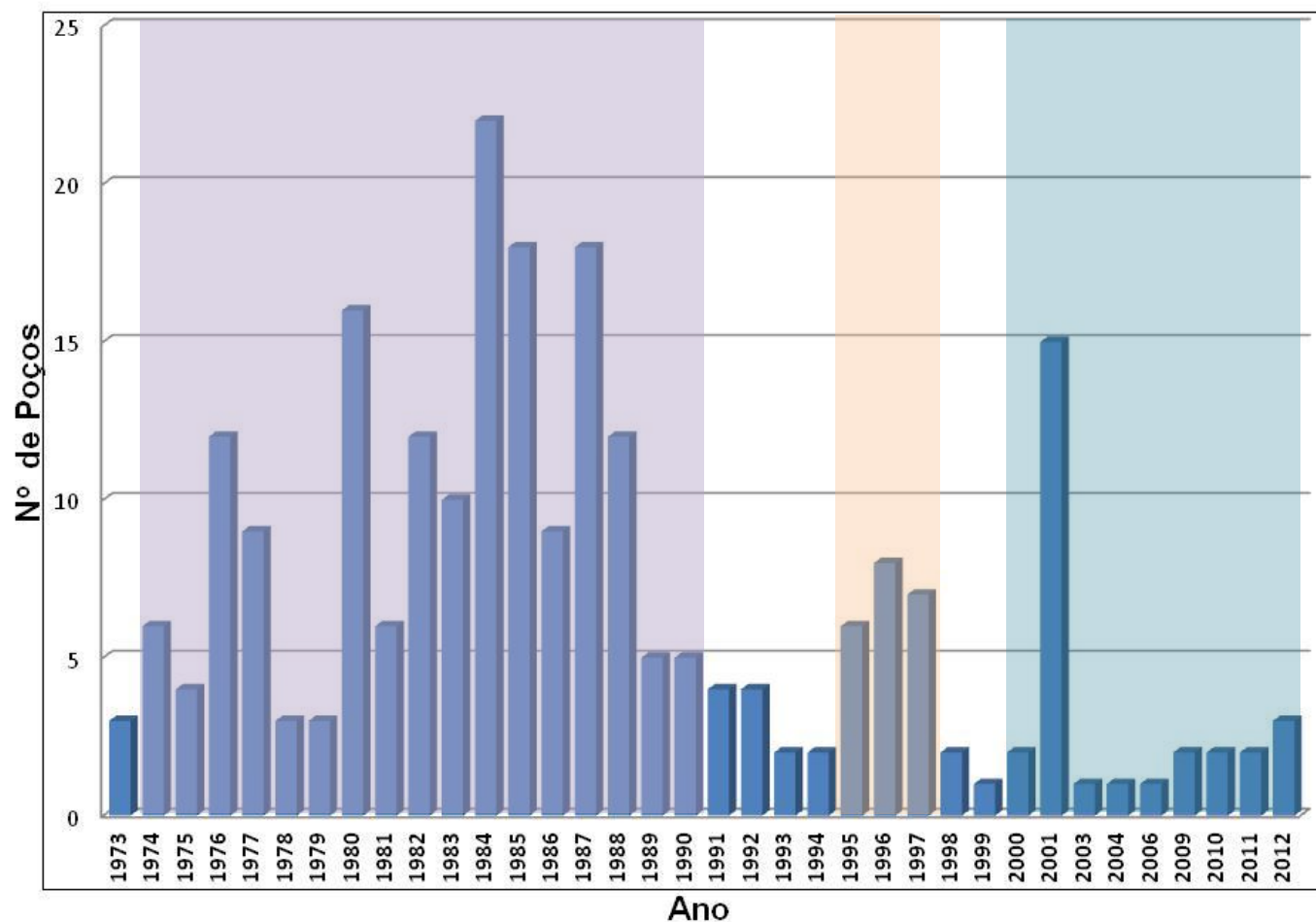
# Histórico Exploratório

Histórico de Poços Exploratórios - Terra





Histórico de Poços Exploratórios - Mar



# Histórico Exploratório Reservas

VOLUME IN SITU		
	Petróleo (Bilhões barris)	Gás (Bilhões m <sup>3</sup> )
Bacia Potiguar - Terra	4,67	28,85
Bacia Potiguar - Mar	1,15	53,37
<b>TOTAL</b>	<b>5,82</b>	<b>82,22</b>
RESERVAS PROVADAS		
Bacia Potiguar - Terra	0,294	2,62
Bacia Potiguar - Mar	0,117	7,30
<b>TOTAL</b>	<b>0,411</b>	<b>9,92</b>

# Histórico Exploratório Reservas

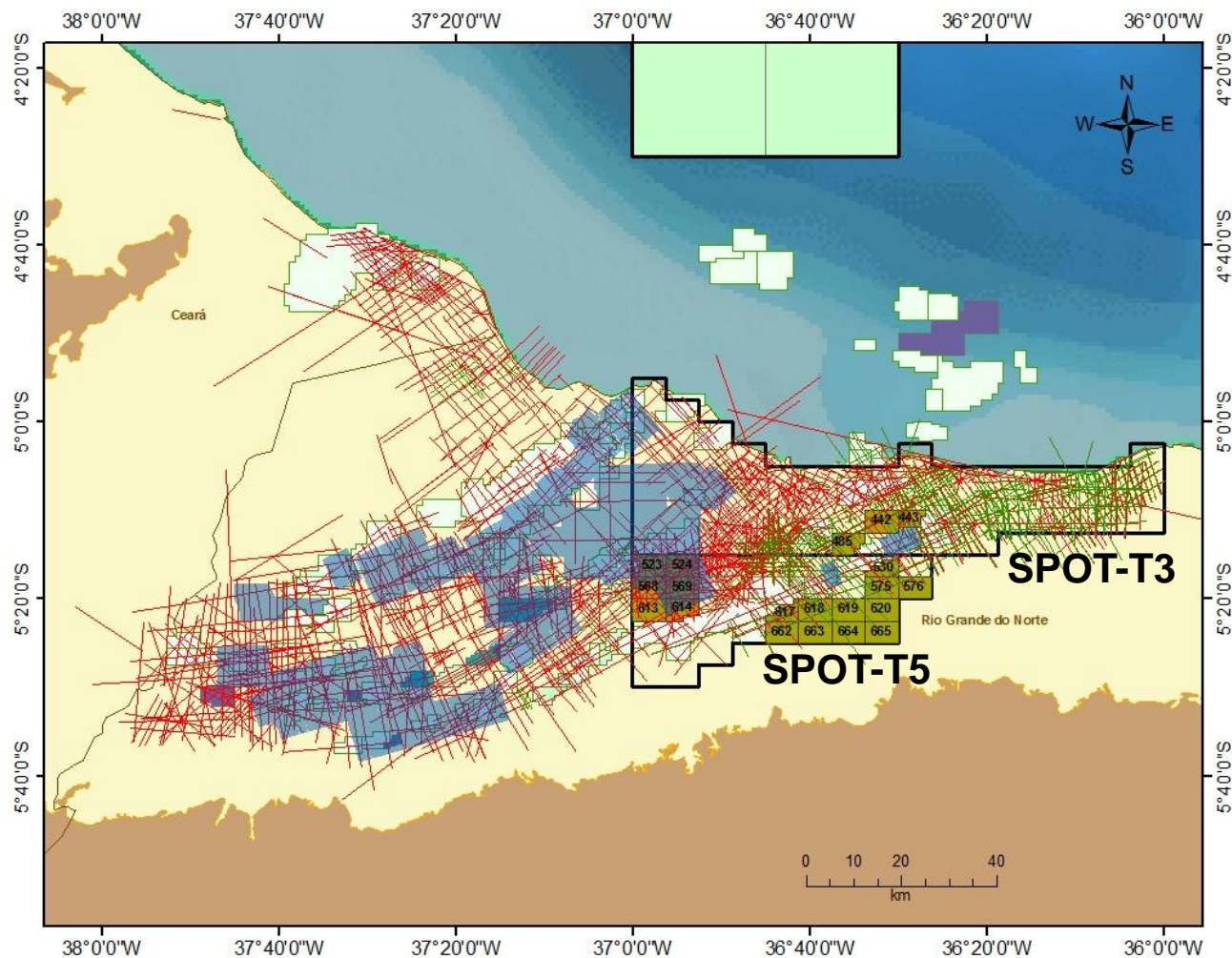
## PRODUÇÃO ACUMULADA

	Petróleo (Bilhões barris)	Gás (Bilhões m <sup>3</sup> )
Bacia Potiguar - Terra	0,641	6,28
Bacia Potiguar - Mar	0,152	19,88
<b>TOTAL</b>	<b>0,793</b>	<b>26,16</b>




## Campos de Óleo e Gás em Desenvolvimento e Produção

Bacia Potiguar - Terra	84
Bacia Potiguar - Mar	14
<b>TOTAL</b>	<b>98</b>

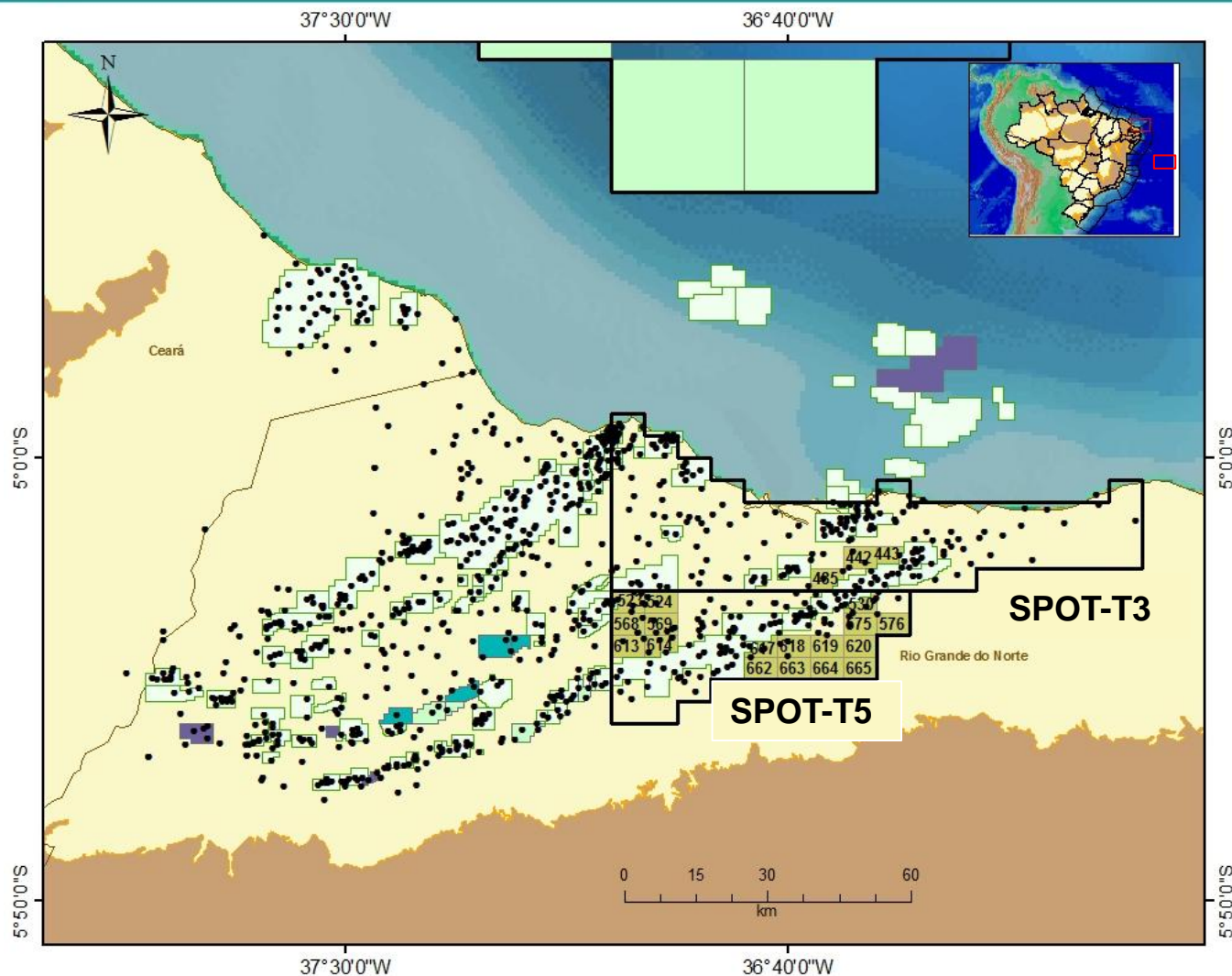
# Esforço Exploratório: Sísmica 2D e 3D - Terra



## Legenda:

-  **Sísmica 2D Pública pós-stack: 20.279 Km**
-  **Sísmica 2D Confidencial pós-stack: 5.281 Km**
-  **Sísmica 3D pós-stack: 3.573 Km<sup>2</sup>**

# Esforço Exploratório: Poços - Terra

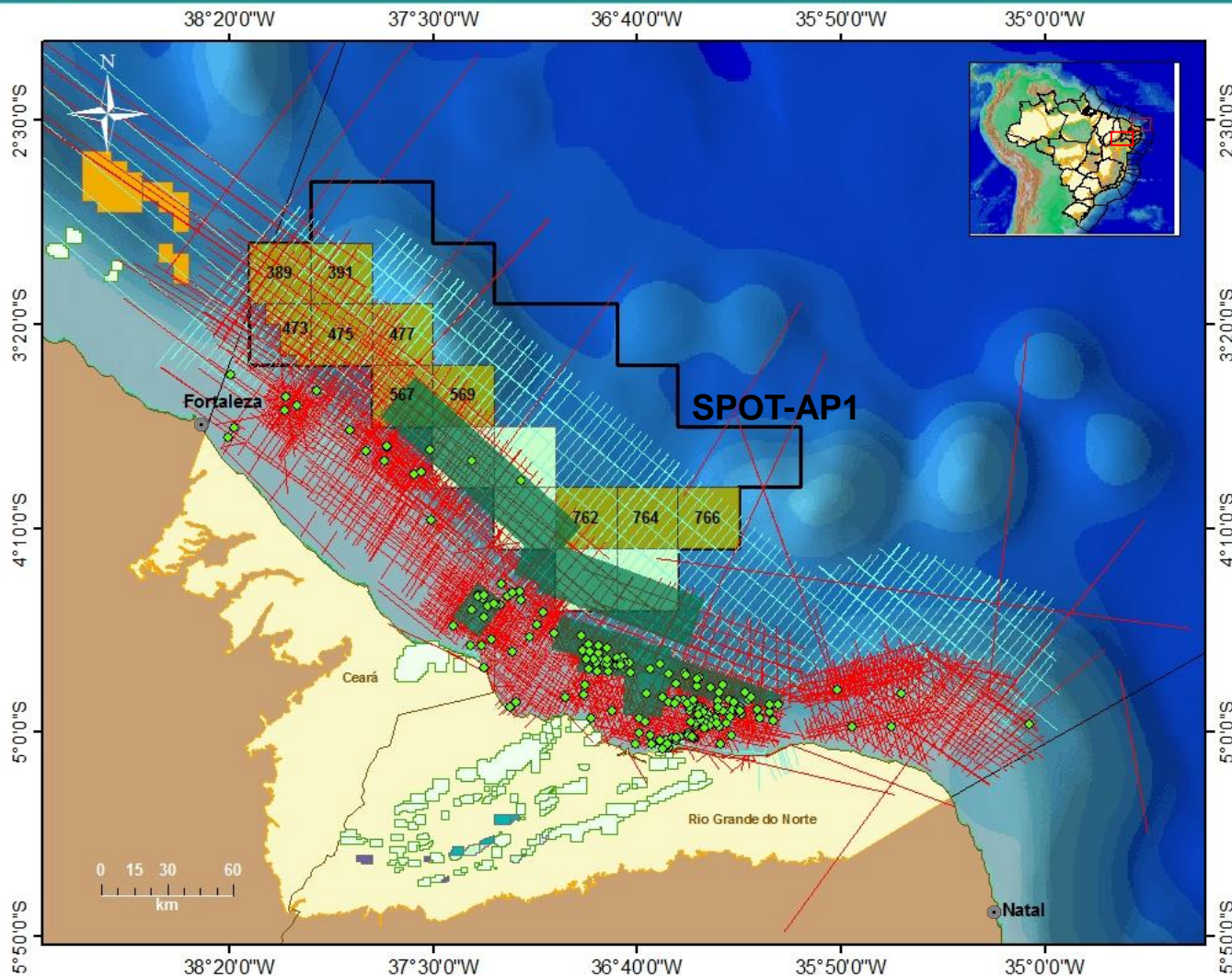


## Legenda:

- Poços exploratórios: 1.046



# Esforço Exploratório: Poços e Sísmica 2D e 3D - Mar



## Legenda:

- Poços exploratórios: 238
- Sísmica 2D Pública  
pós-stack: 71.890 km
- Sísmica 2D  
Confidencial pós-stack:  
25.310 km
- Sísmica 3D pós-stack:  
8.675 km<sup>2</sup>

# Operadores e Concessionários

**PETROSYNERGY**

**utc**  
engenharia

**CENTRAL**  
Resources, Inc.  
and Operated Companies

**GENESIS 2000**

**Allpetro**

**PARTEX**  
OIL AND GAS

**Petrogal**






**BR**  
**PETROBRAS**

**Proen**







**arclima**  
ENGENHARIA

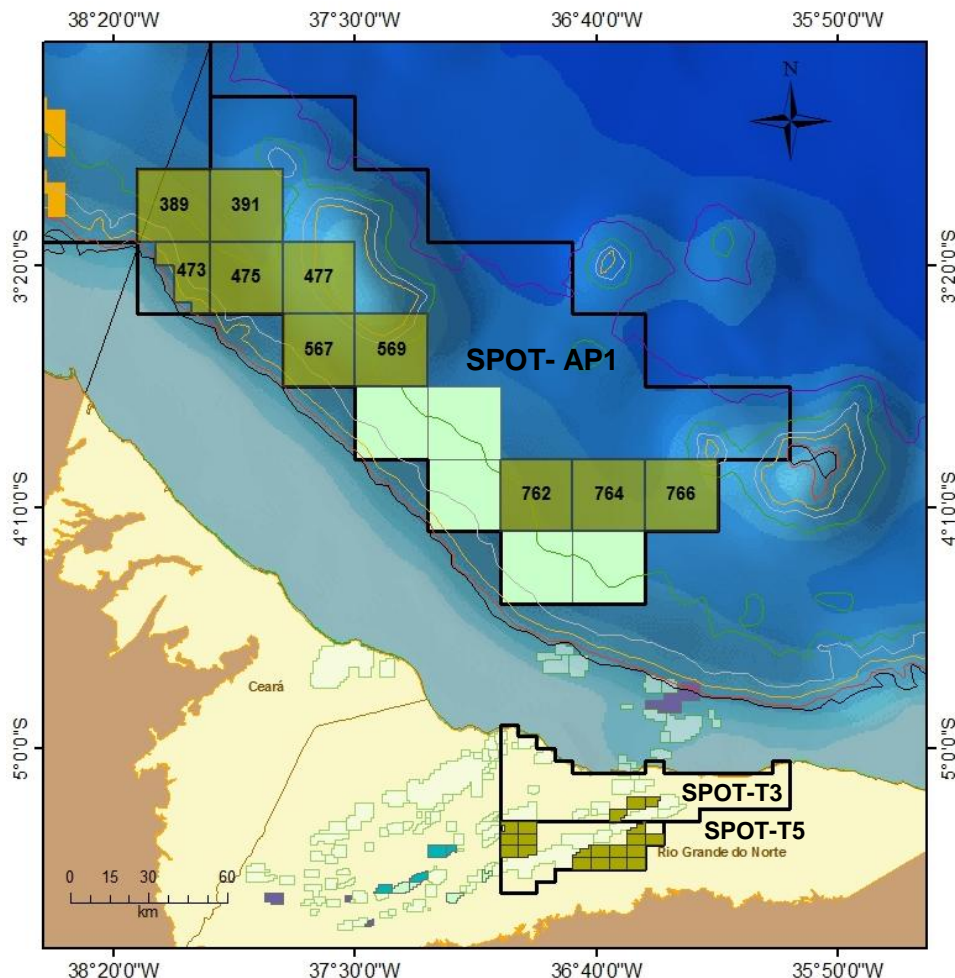
**Sonangol Starfish**  
Oil & Gas

Legenda:

-  Rodada 4
-  Rodada 7
-  Rodada 10
-  Rodada 11
-  Campos em Produção

Batimetria:

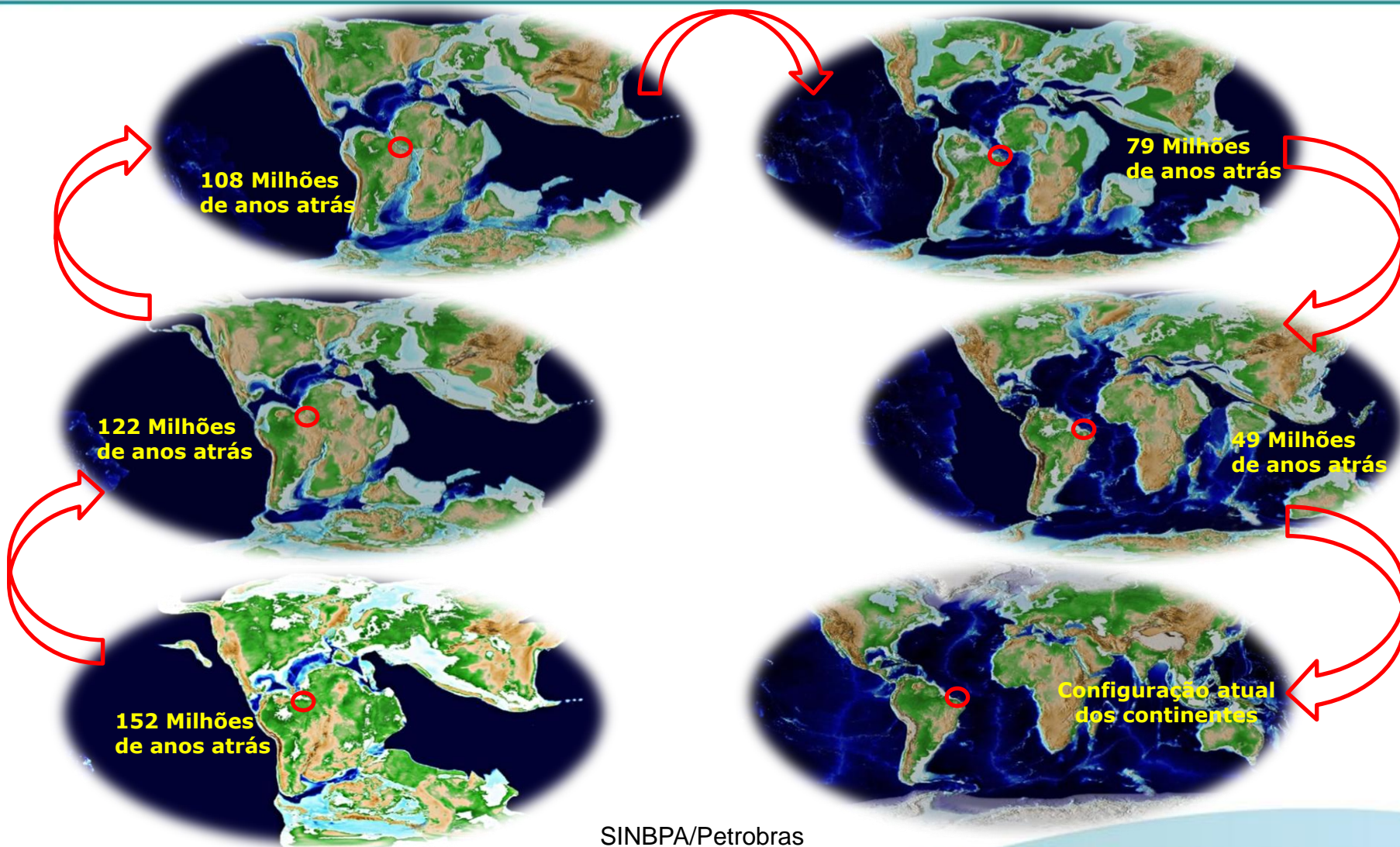
-  50 m
-  100 m
-  400 m
-  1.000 m
-  2.000 m
-  3.000 m



- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- **Evolução Tectonoestratigráfica**
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Sucessos Exploratórios Análogos
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais



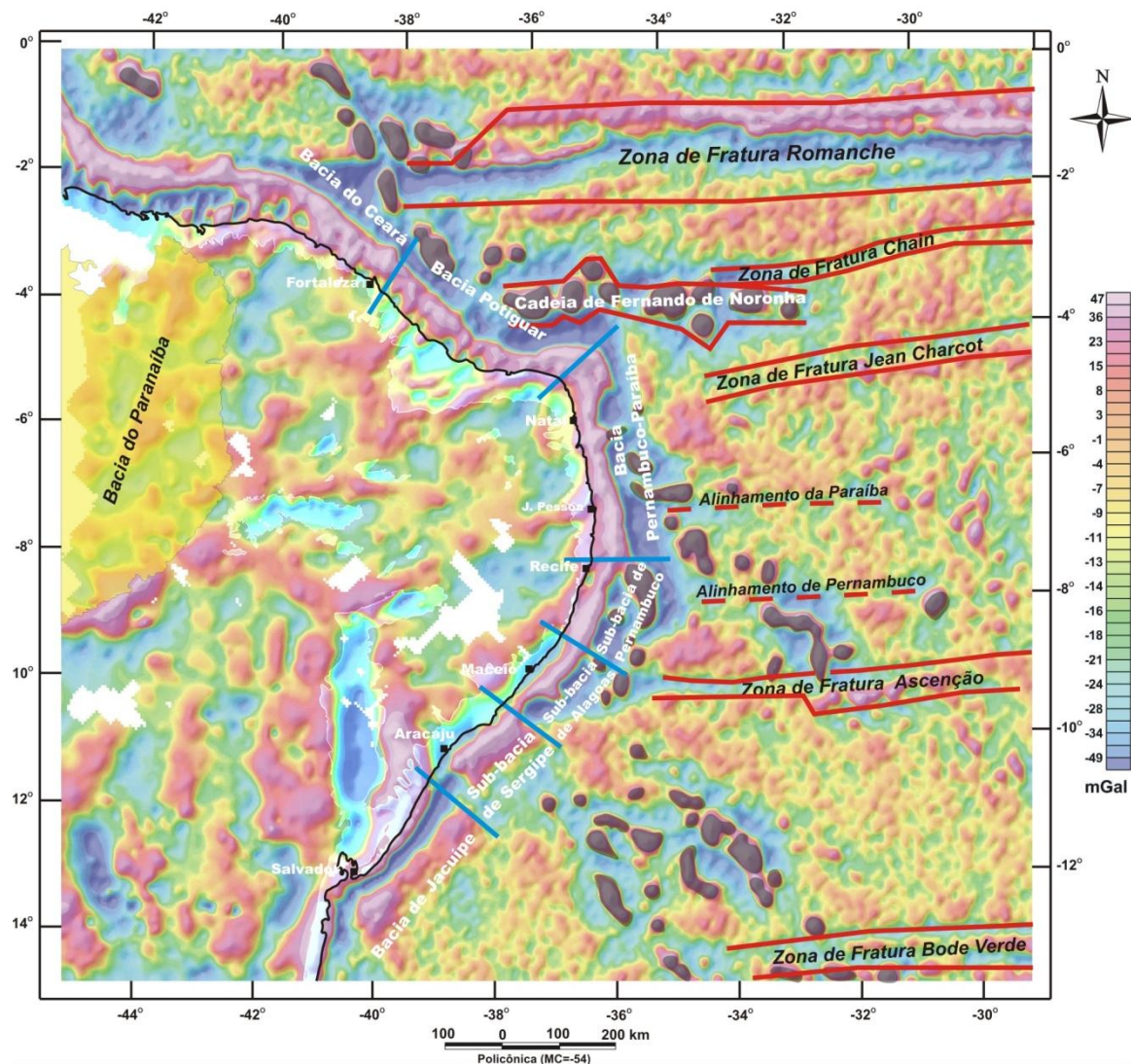
# Evolução Tectonoestratigráfica



# Evolução Tectonoestratigráfica

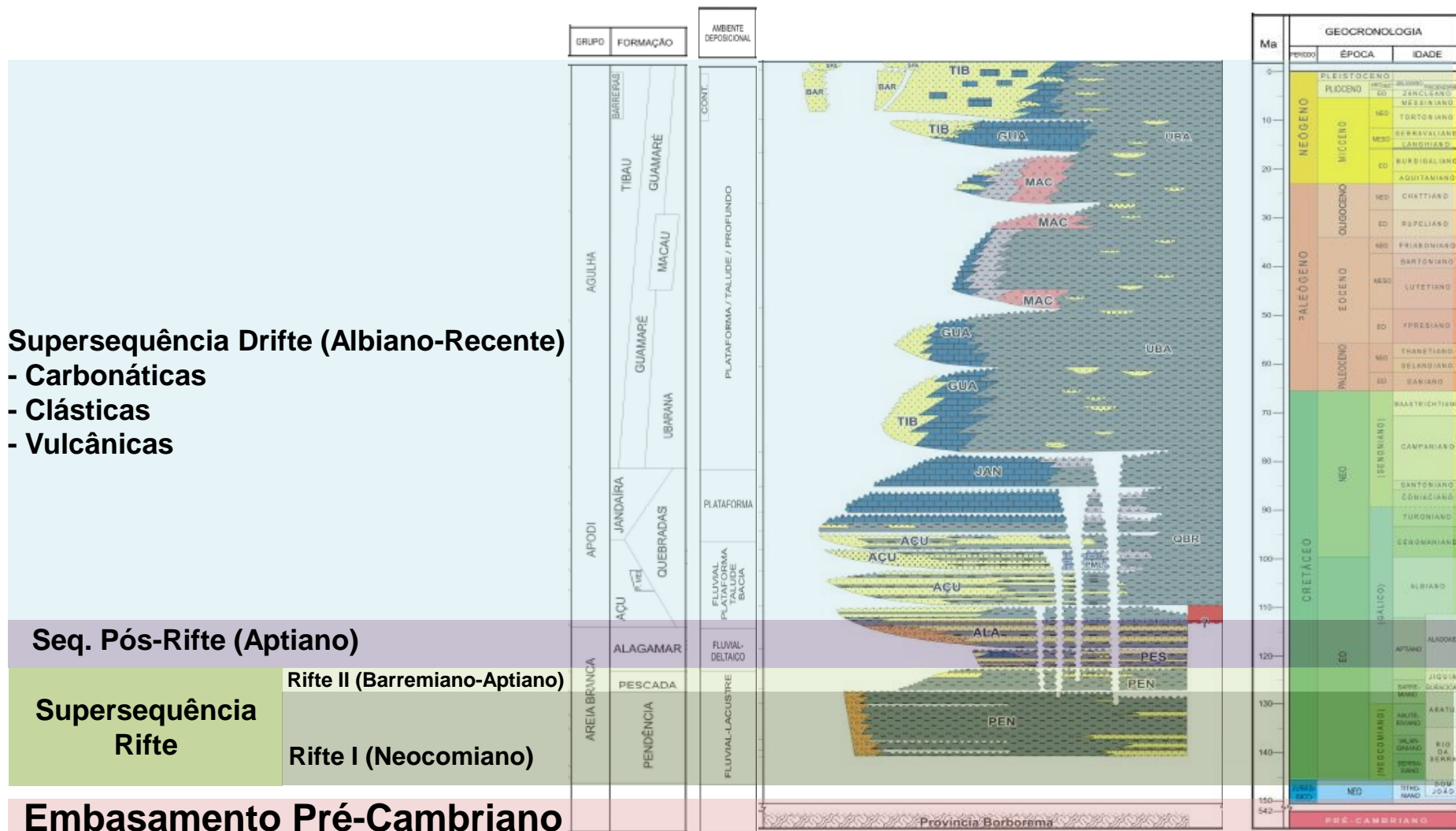
Zonas de Fratura

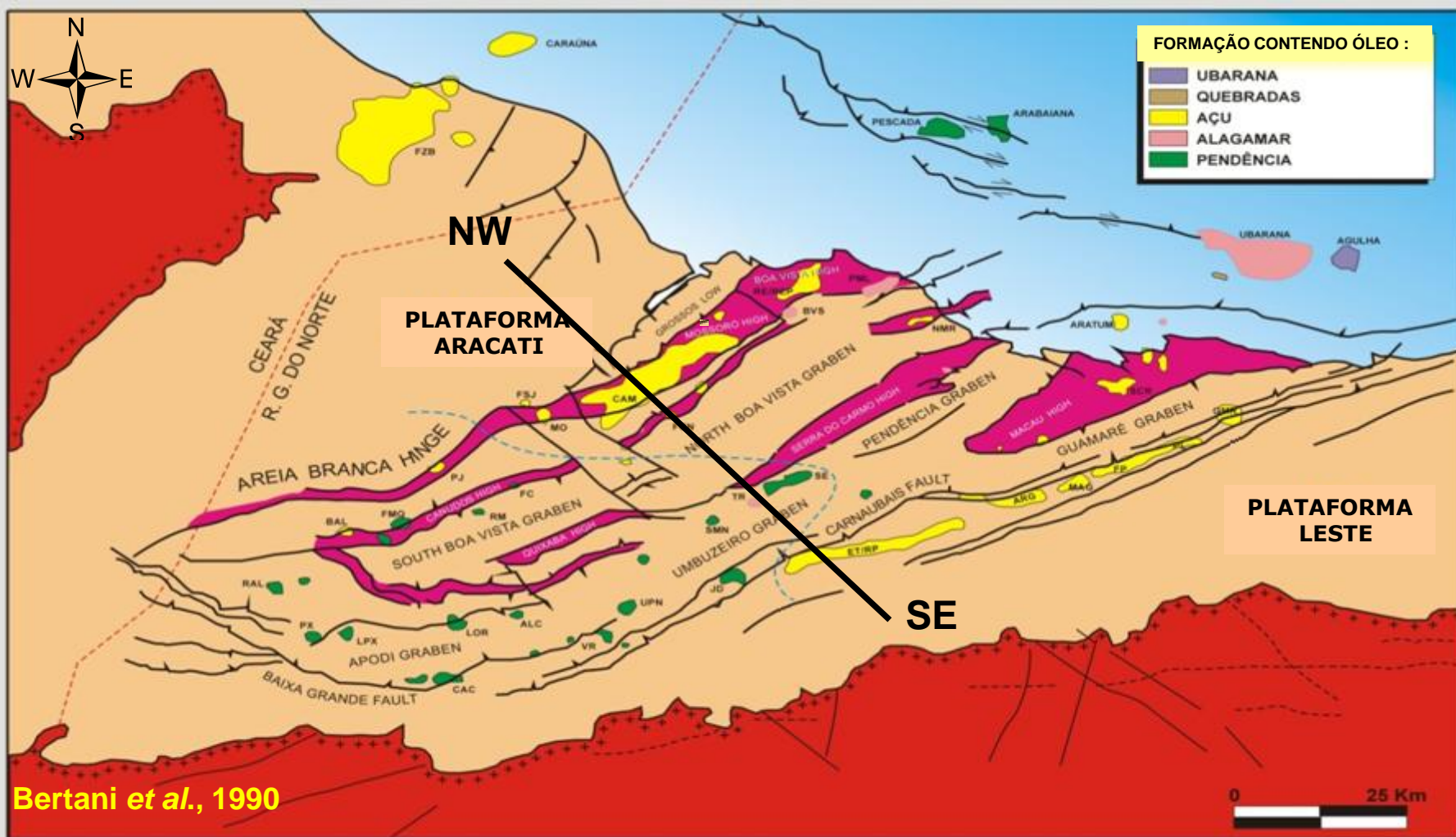
*Guyots* e montes  
submarinos



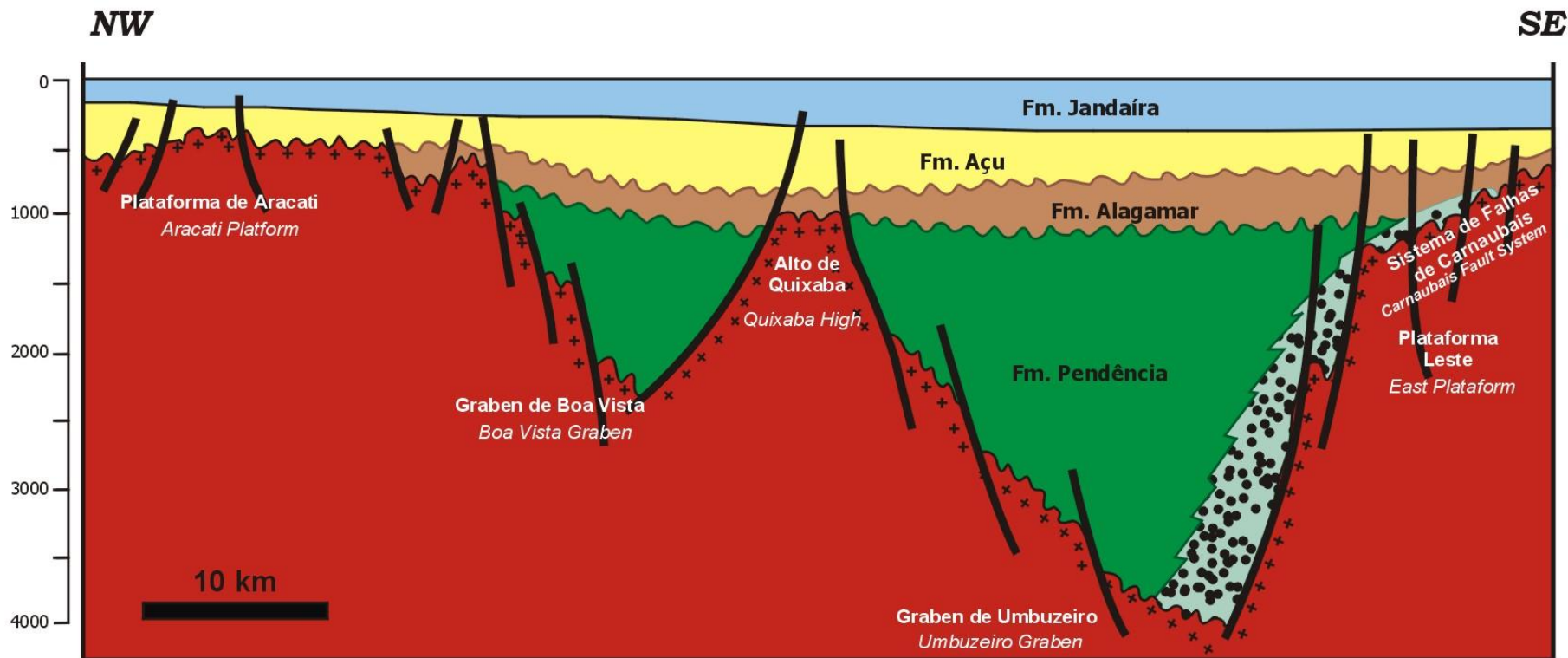


# Evolução Estratigráfica





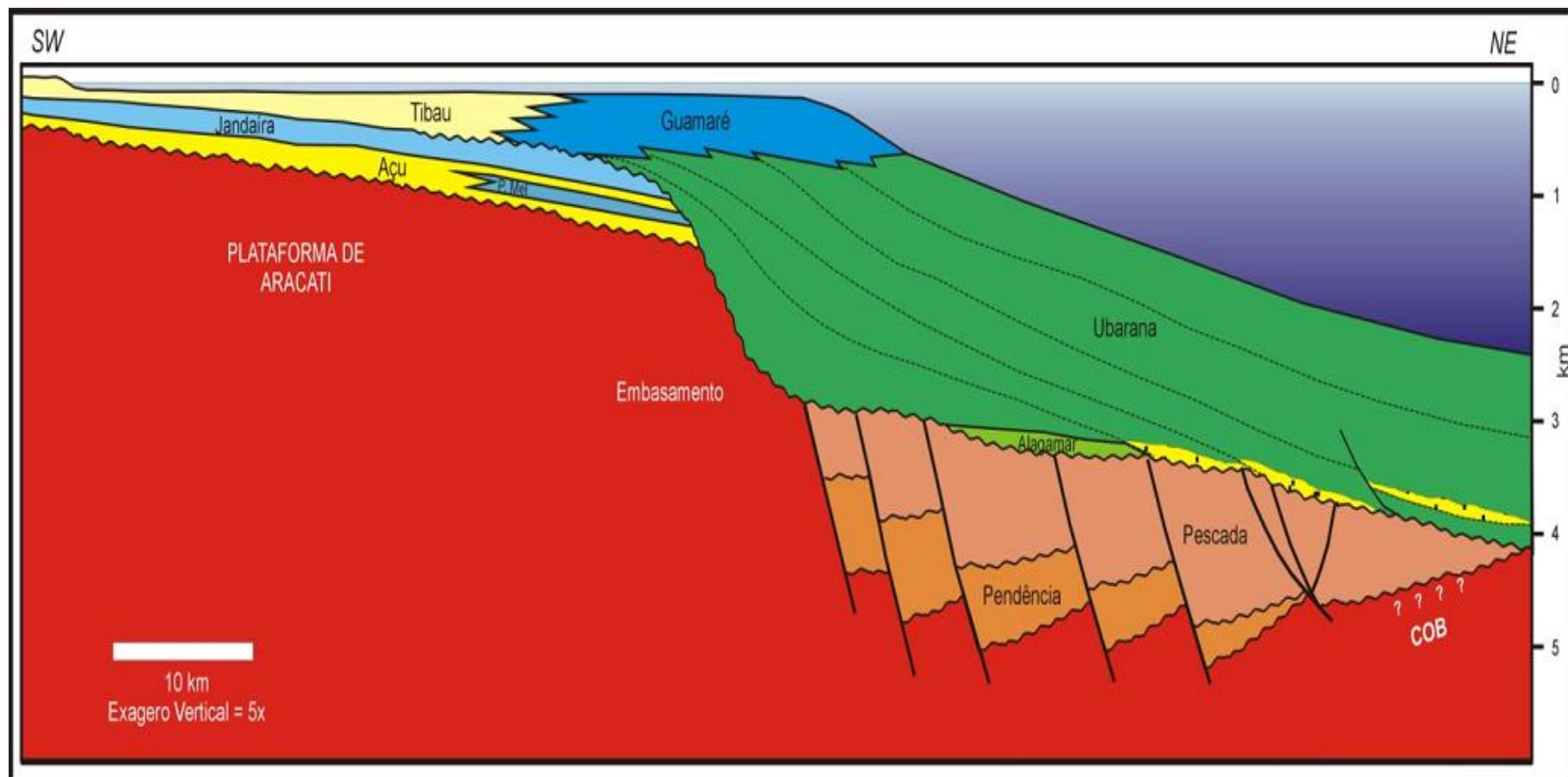
# Seção Geológica Bacia Potiguar Terra



Bertani *et al.*, 1989



# Seção Geológica Bacia Potiguar Mar



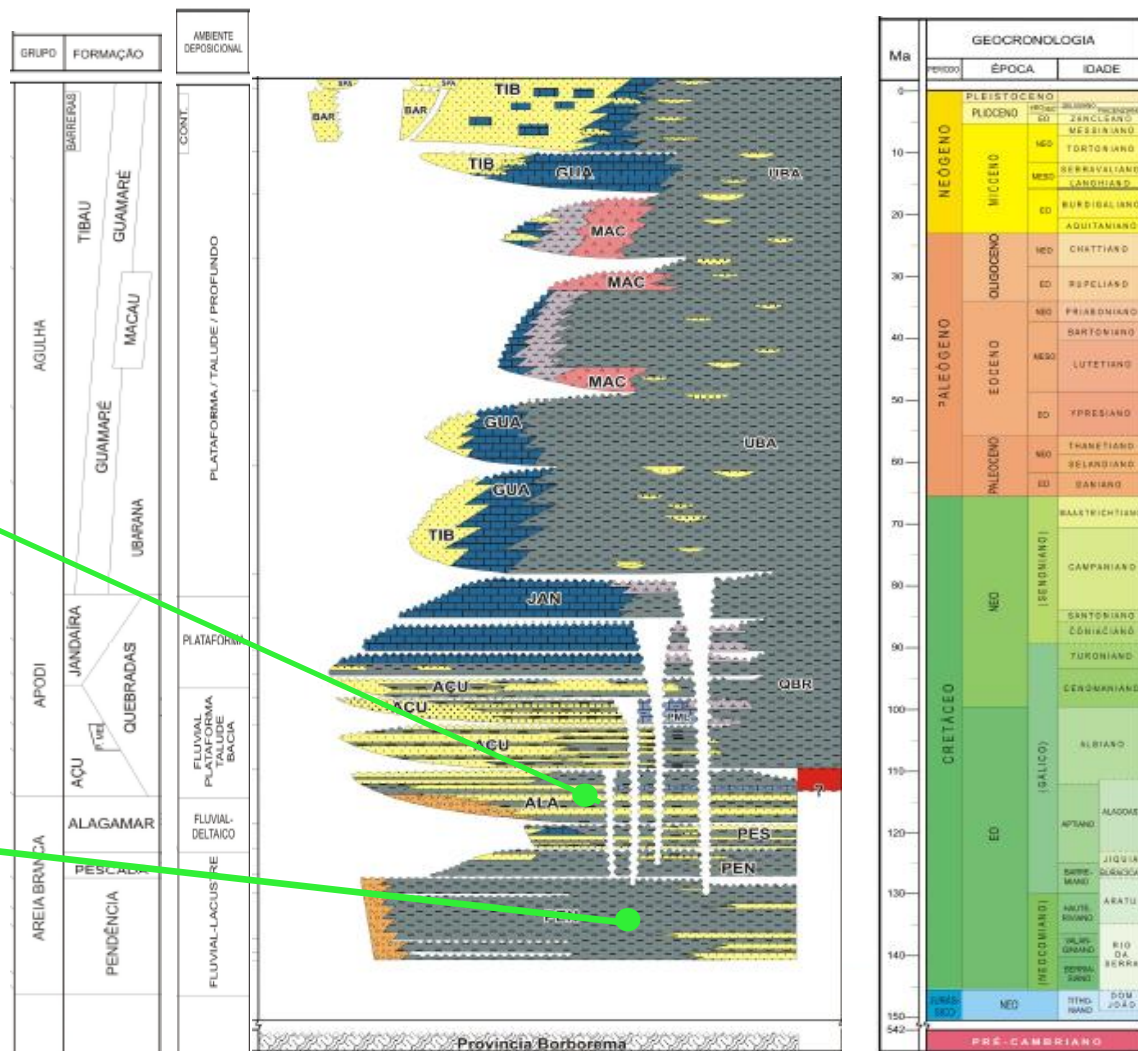


- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- **Sistemas Petrolíferos**
- *Plays*
- Sucessos Exploratórios Análogos
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais

# Rochas Geradoras Bacia Potiguar Terra

**Aptiano**  
(Fm. Alagamar)  
COT até 6%

Geradora Principal:  
**Neocomiano**  
(Fm. Pendência)  
COT = 4%



# Rochas Reservatório Bacia Potiguar Terra

## Reservatório Principal: Albiano-Cenomaniano (Fm. Açu)

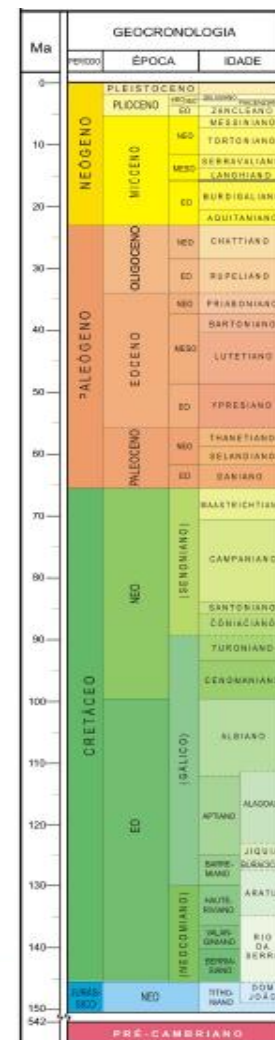
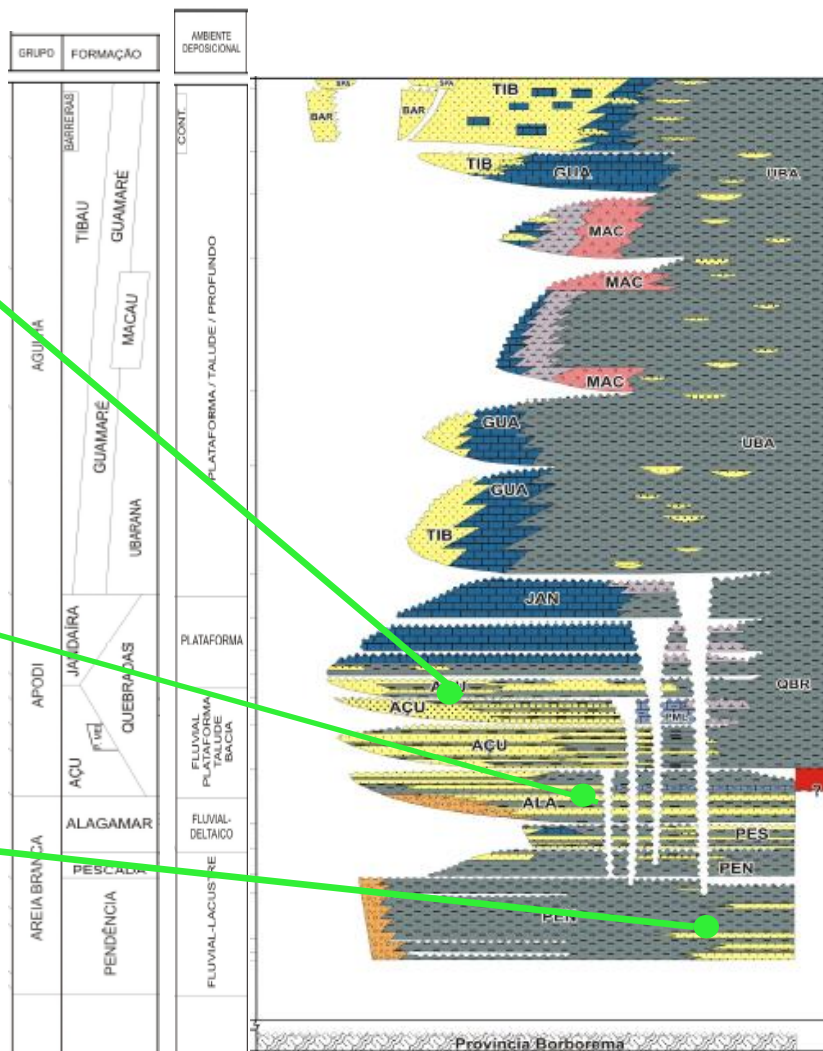
- $\emptyset = 19-30\%$
- K média = 200-500mD

## Aptiano (Fm. Alagamar)

- $\emptyset = 12\%$
- K média = 50mD

## Neocomiano (Fm. Pendência)

- $\emptyset = 18-24\%$
- K média = 75mD



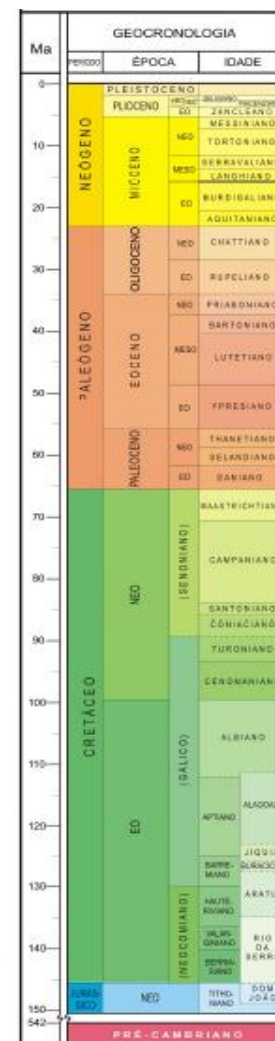
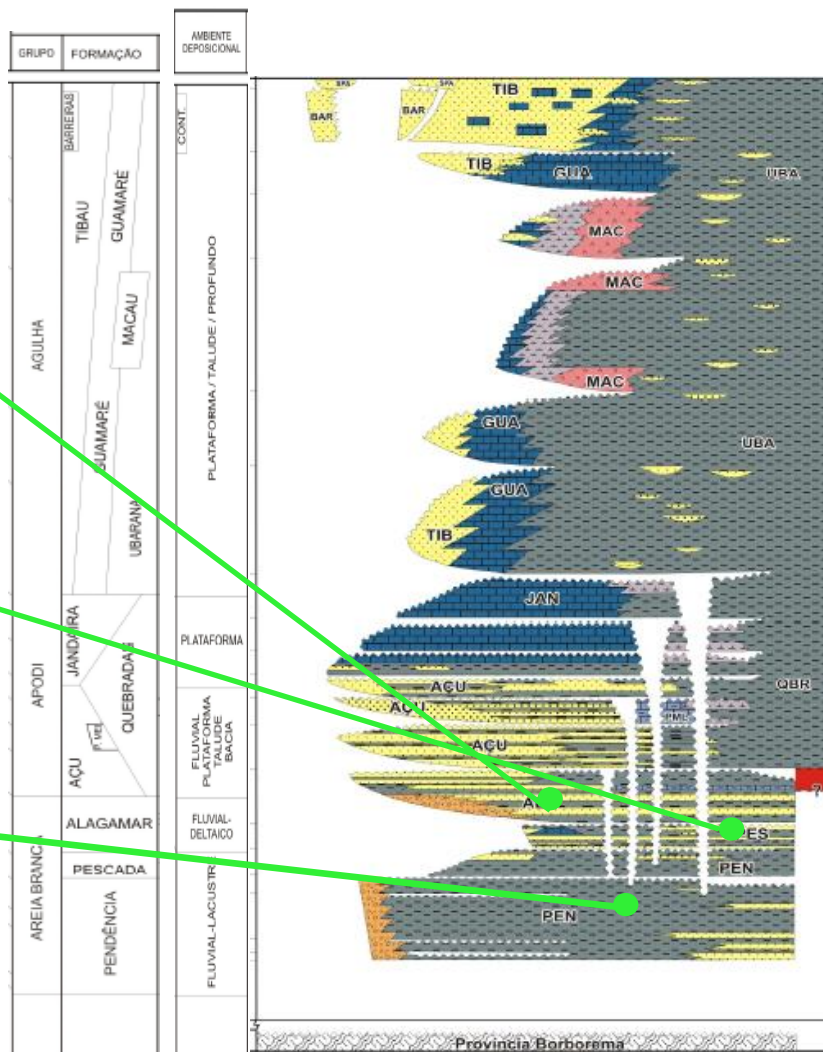


# Rochas Geradoras Bacia Potiguar Mar

**Aptiano**  
(Fm. Alagamar)  
COT até 6%

**Aptiano**  
(Fm. Pescada)

Geradora Principal:  
**Neocomiano**  
(Fm. Pendência)  
COT = 4%





# Rochas Reservatório Bacia Potiguar Mar

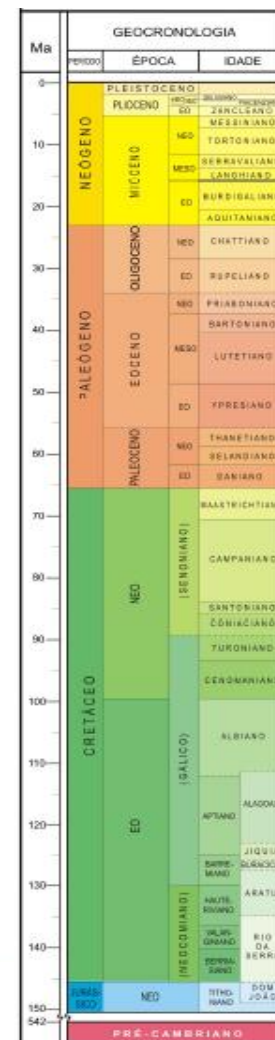
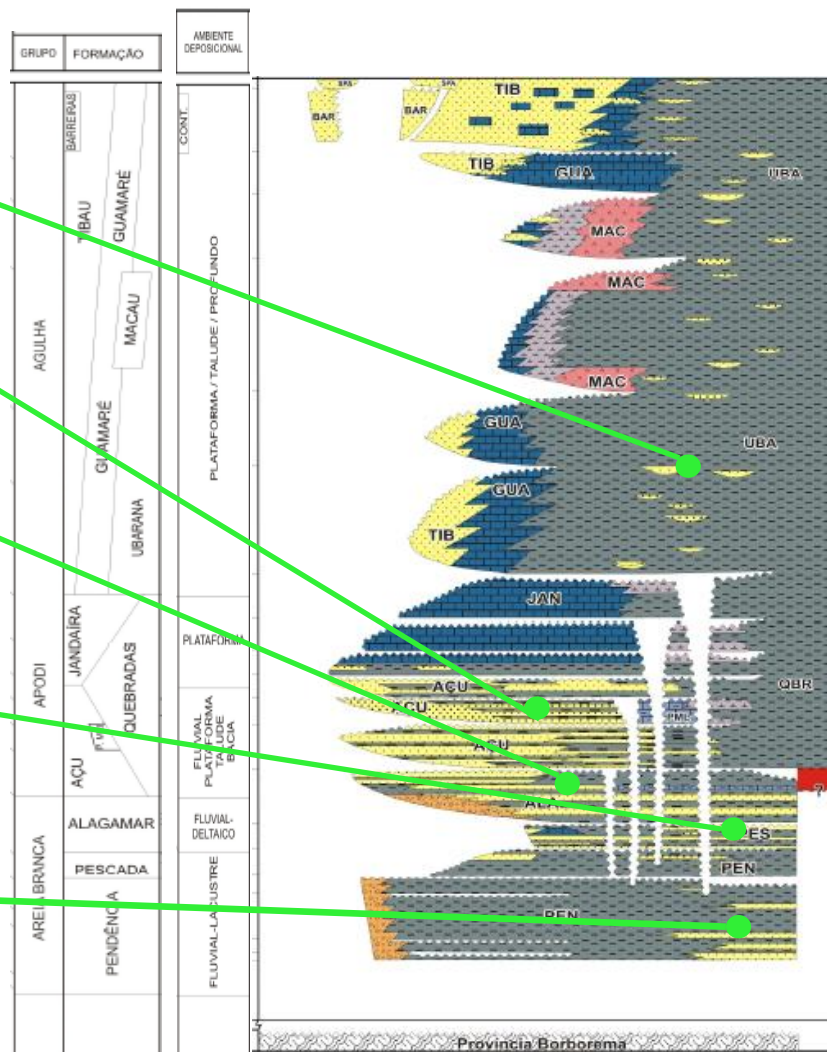
**Campaniano-Terciário**  
(Fm. Ubarana)

**Albiano-Cenomaniano**  
(Fm. Açú)

**Aptiano**  
(Fm. Alagamar)

**Aptiano**  
(Fm. Pescada)

**Neocomiano**  
(Fm. Pendência)



# Sistemas Petrolíferos: Qualidade do Óleo

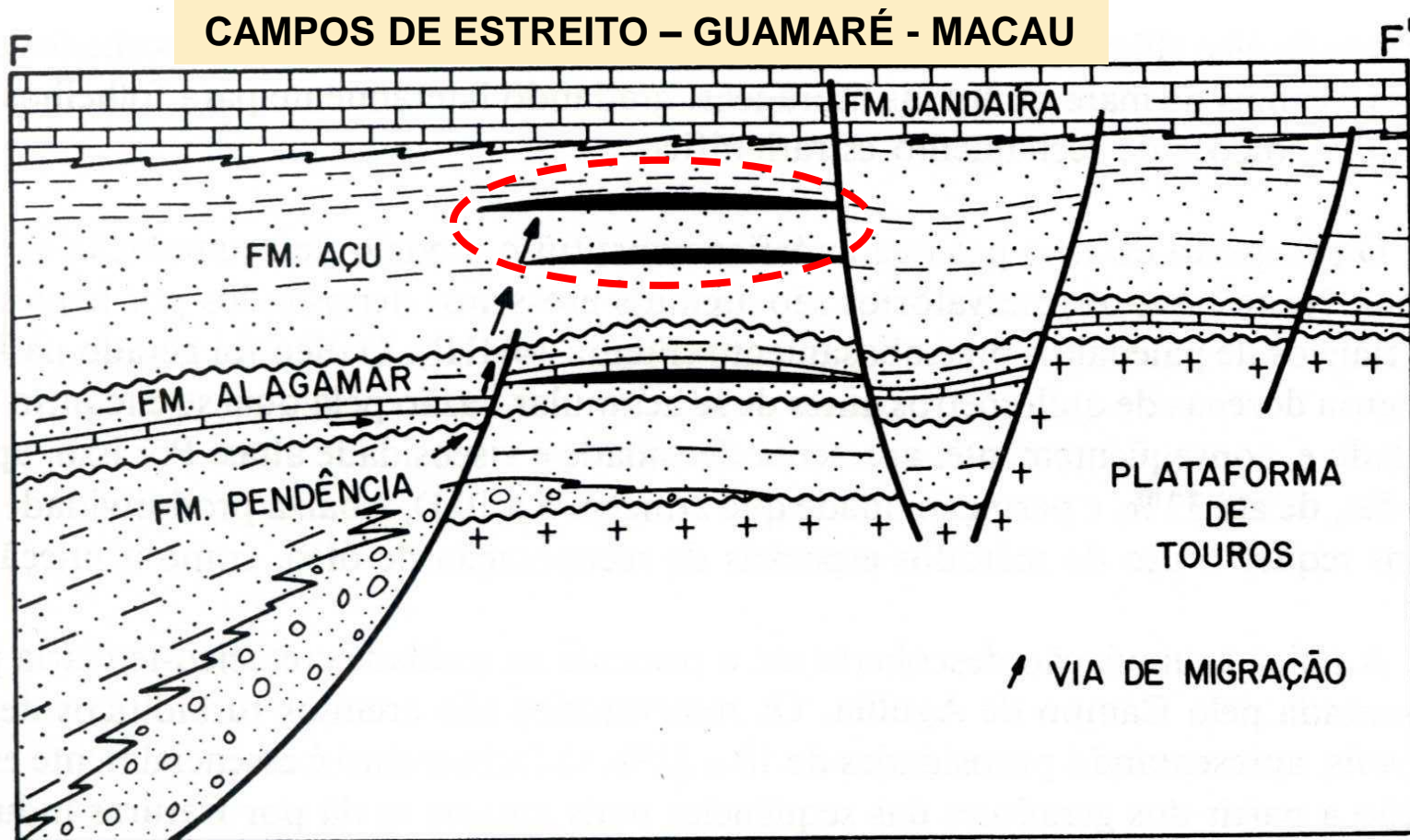
<b>CAMPOS DE ESTREITO, ALTO DO RODRIGUES, MONTE ALEGRE E GUAMARÉ</b>	<b>TERRA</b>	<b>14° a 24°API</b>	<b>FORMAÇÃO AÇU (ALBIANO-CENOMANIANO) DA SEQUÊNCIA DRIFTE</b>
<b>CAMPO DE FAZENDA POCINHO</b>	<b>TERRA</b>	<b>16° a 25°API</b>	<b>FORMAÇÕES AÇU (ALBIANO-CENOMANIANO) E ALAGAMAR (APTIANO)</b>
<b>CAMPO DE UBARANA</b>	<b>MAR</b>	<b>34° API</b>	<b>FORMAÇÕES AÇU (ALBIANO-CENOMANIANO) E ALAGAMAR (APTIANO)</b>
<b>CAMPO DE PESCADA</b>	<b>MAR</b>	<b>31°a 36°API</b>	<b>FORMAÇÃO PENDÊNCIA (NEOCOMIANO)</b>

- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- ***Plays***
  - Sucessos Exploratórios Análogos
  - Áreas em Oferta
  - Pacote de Dados
  - Aspectos Contratuais
  - Considerações Finais

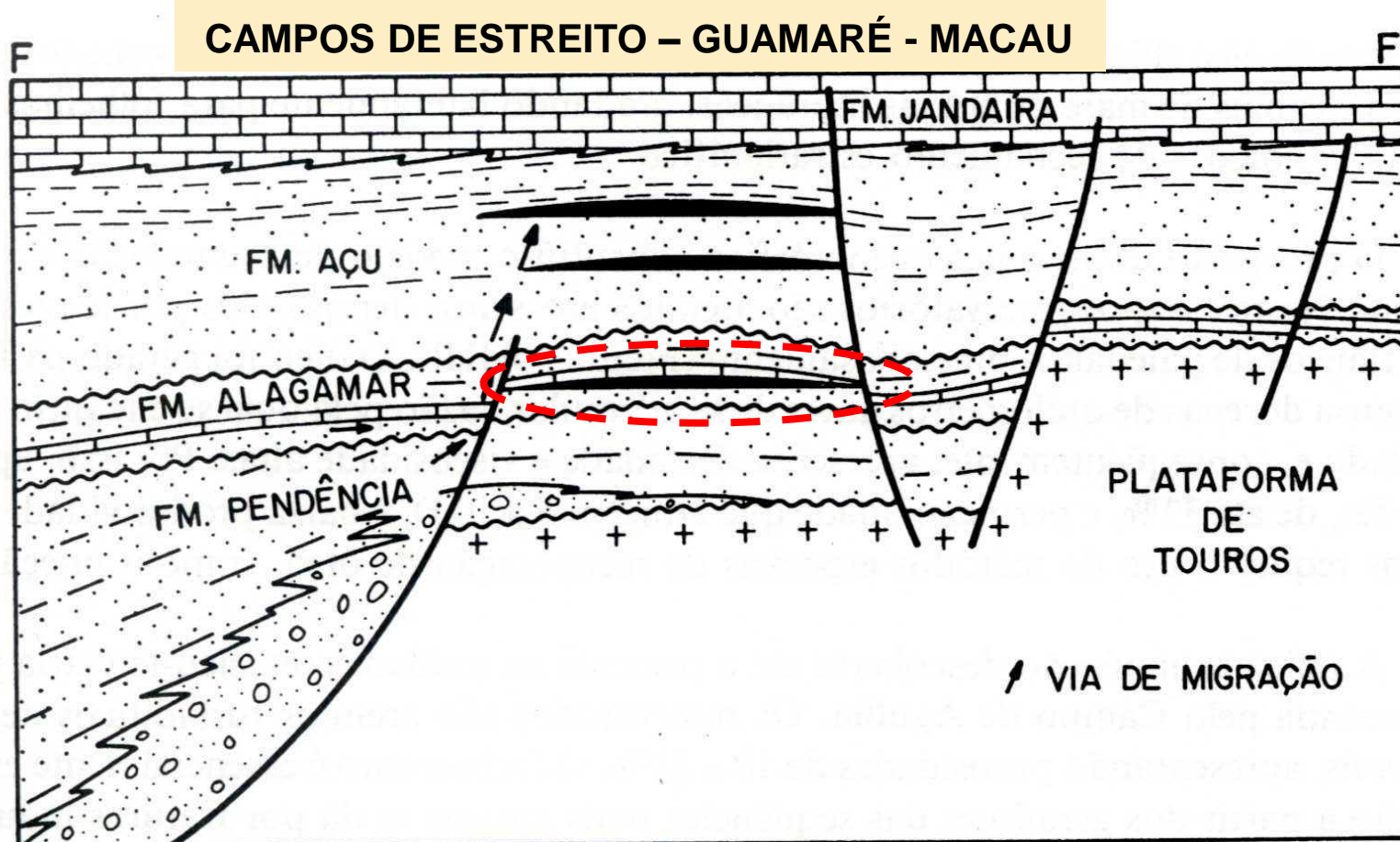


# Principais *plays*

Play	Alvo exploratório
Neocretáceo	Arenitos turbidíticos da Fm. Ubarana em trapas estratigráficas ou <i>pinchouts</i>
Albiano-Cenomaniano e Aptiano	Arenitos plataformais da seção drifte (Fm. Açu) e arenitos flúvio-deltaicos do pós-rifte (Fm. Alagamar) em trapas estratigráficas em altos estruturais ou <i>pinchouts</i>
Neocomiano	Arenitos turbidíticos da Fm. Pendência em trapas estratigráficas ou mistas

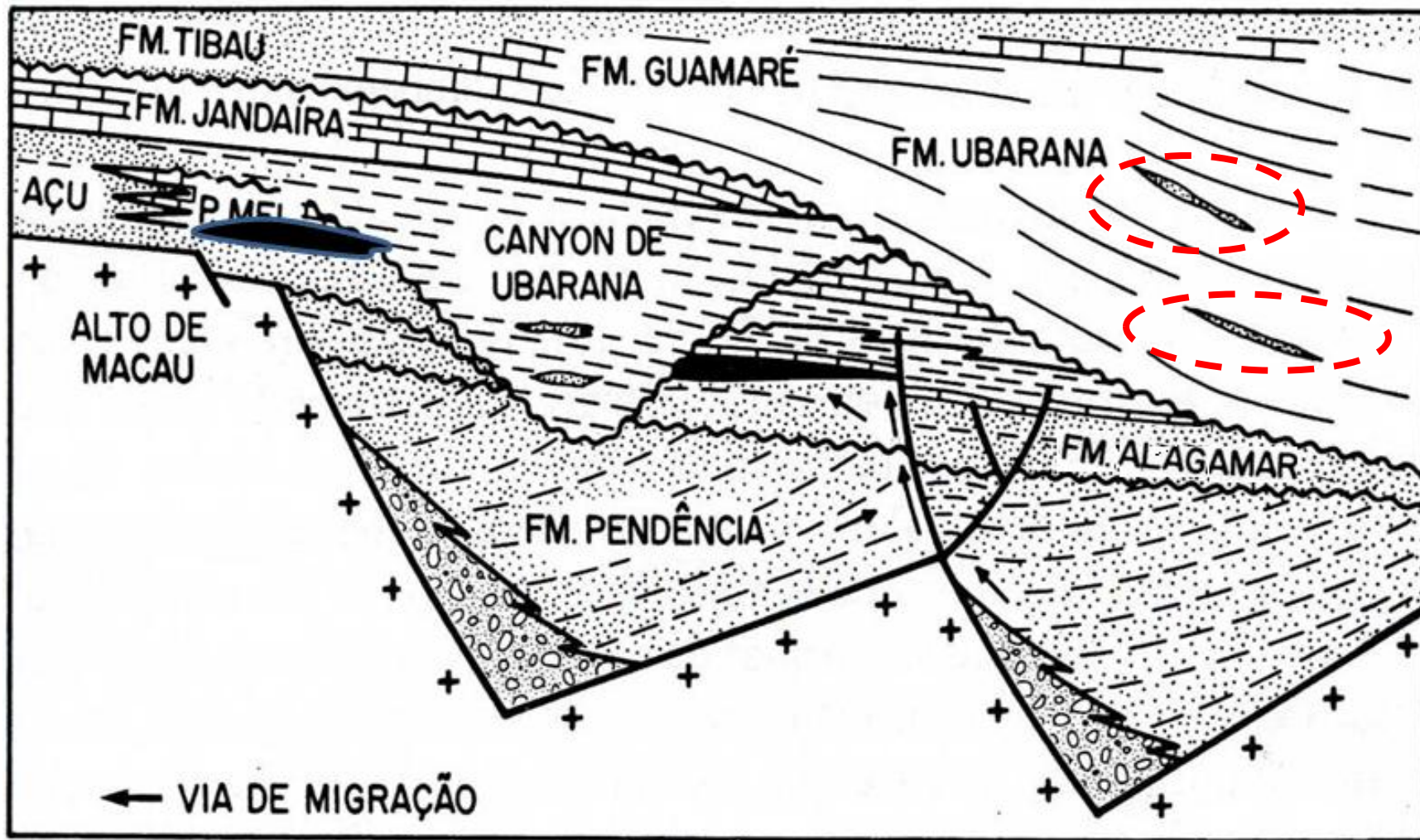


# Plays Arenitos do Aptiano - Terra

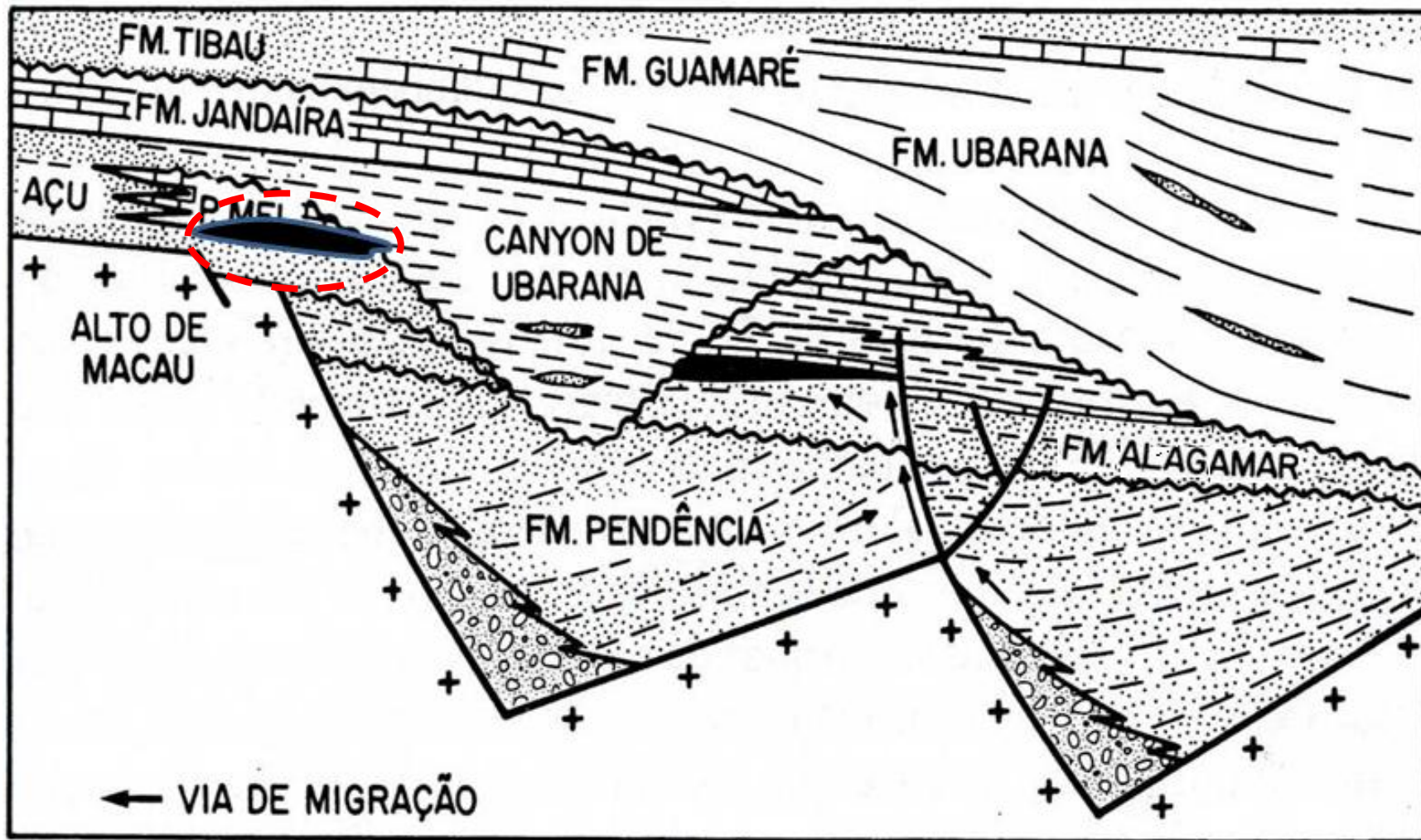




# ***Plays Arenitos Turbidíticos*** **Neocretácicos - Mar**

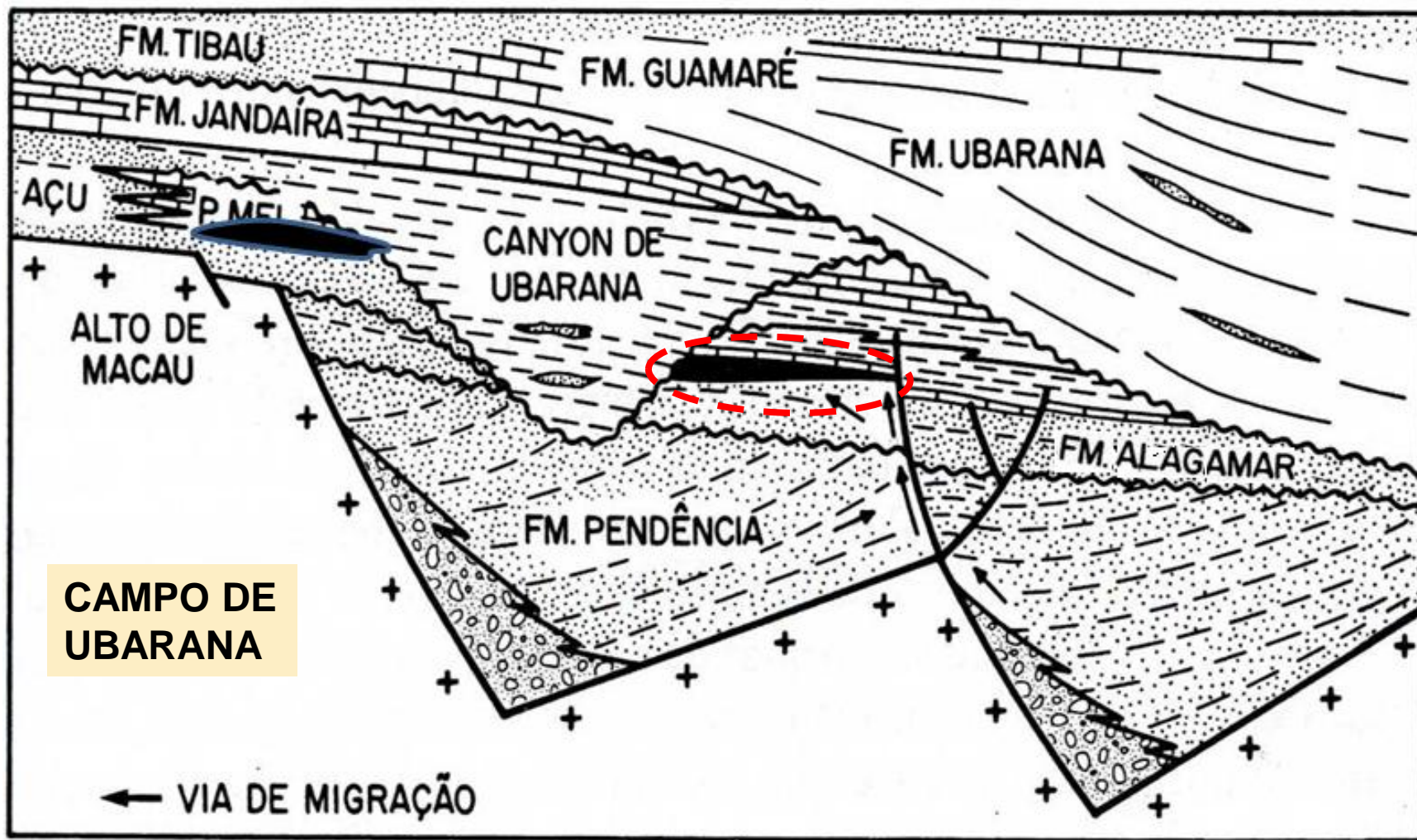


# ***Plays Arenitos do Albiano-Cenomaniano – Mar***





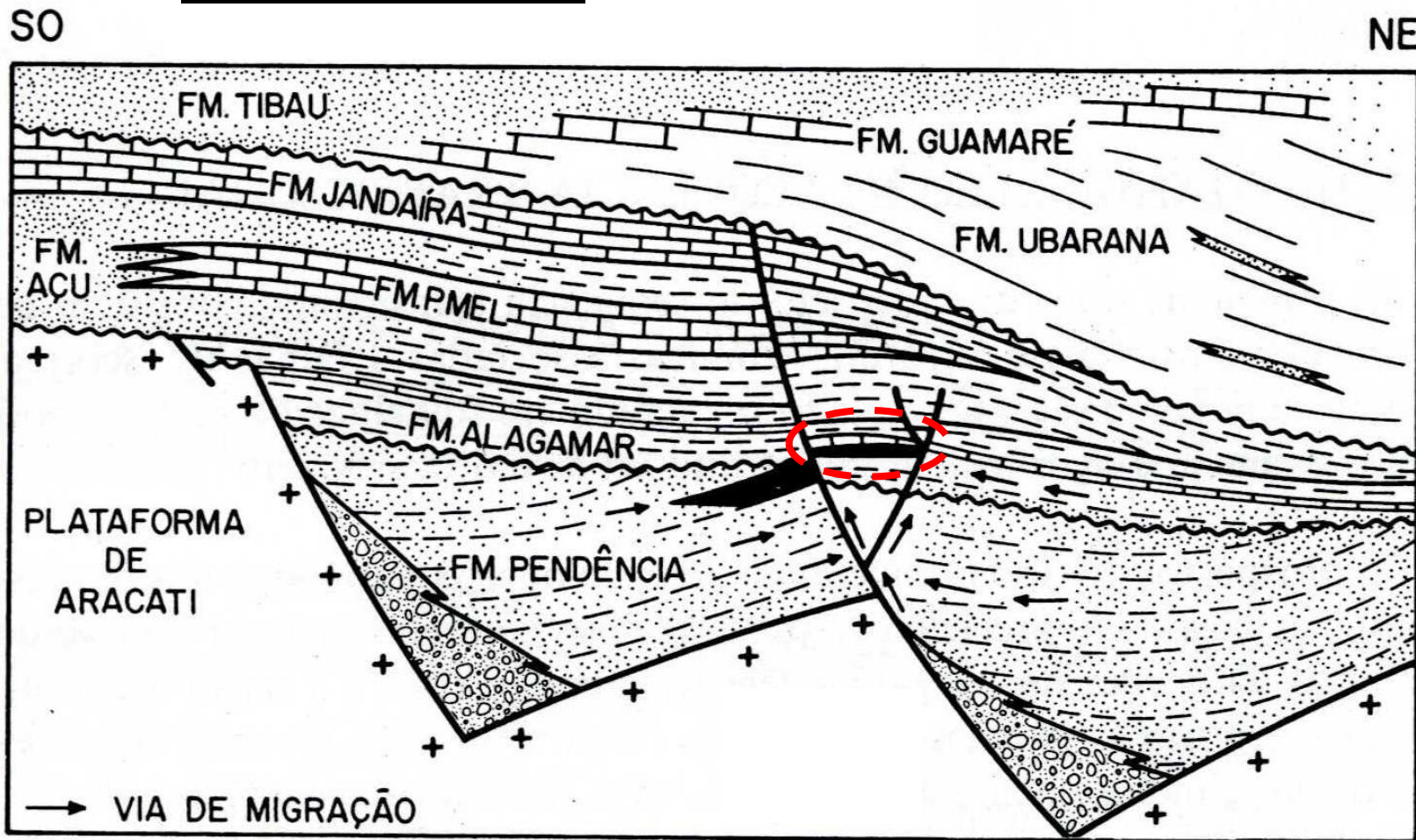
# ***Plays Arenitos do Aptiano*** **– Mar**



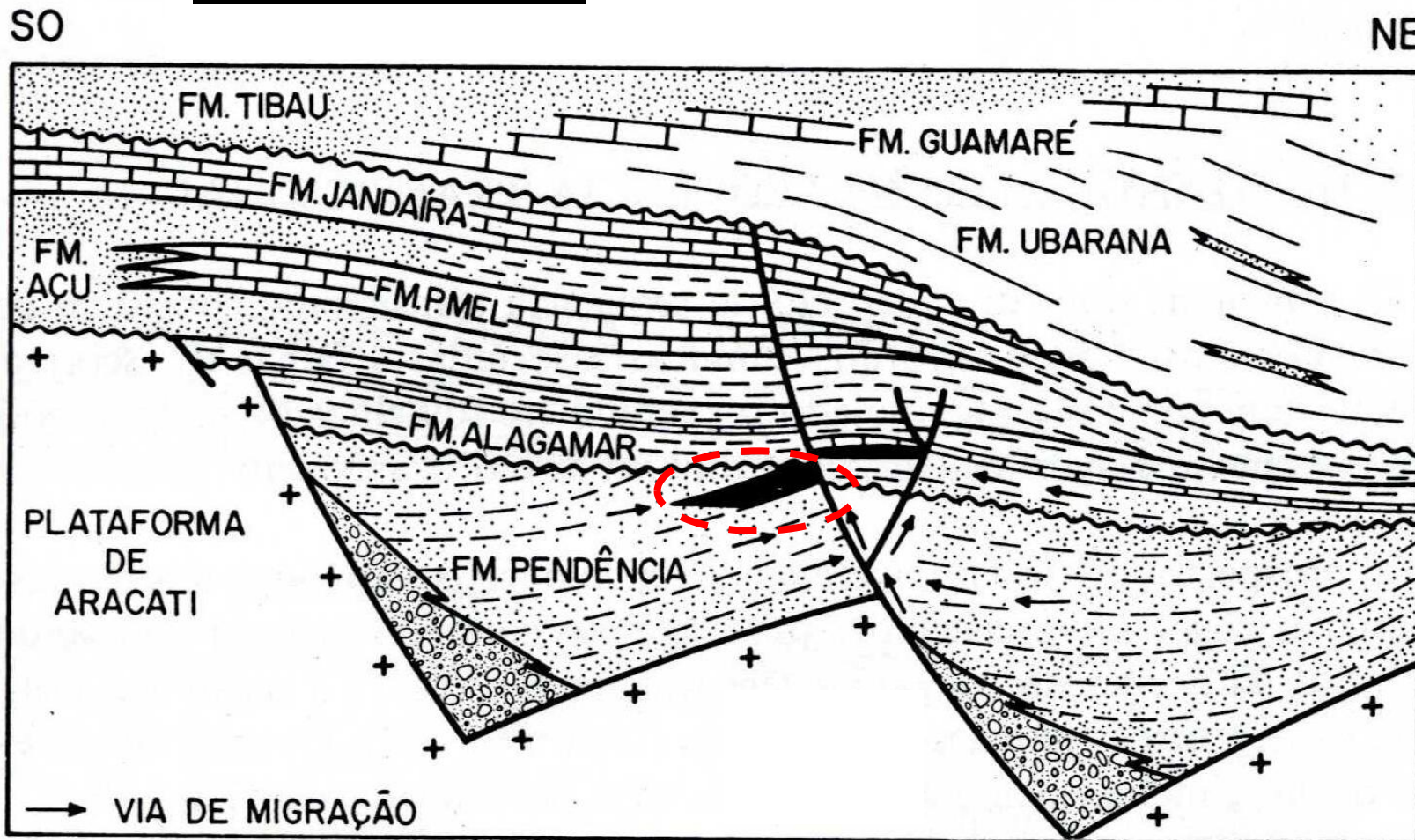


# Plays Arenitos do Aptiano- Mar

## CAMPO DE PESCADE



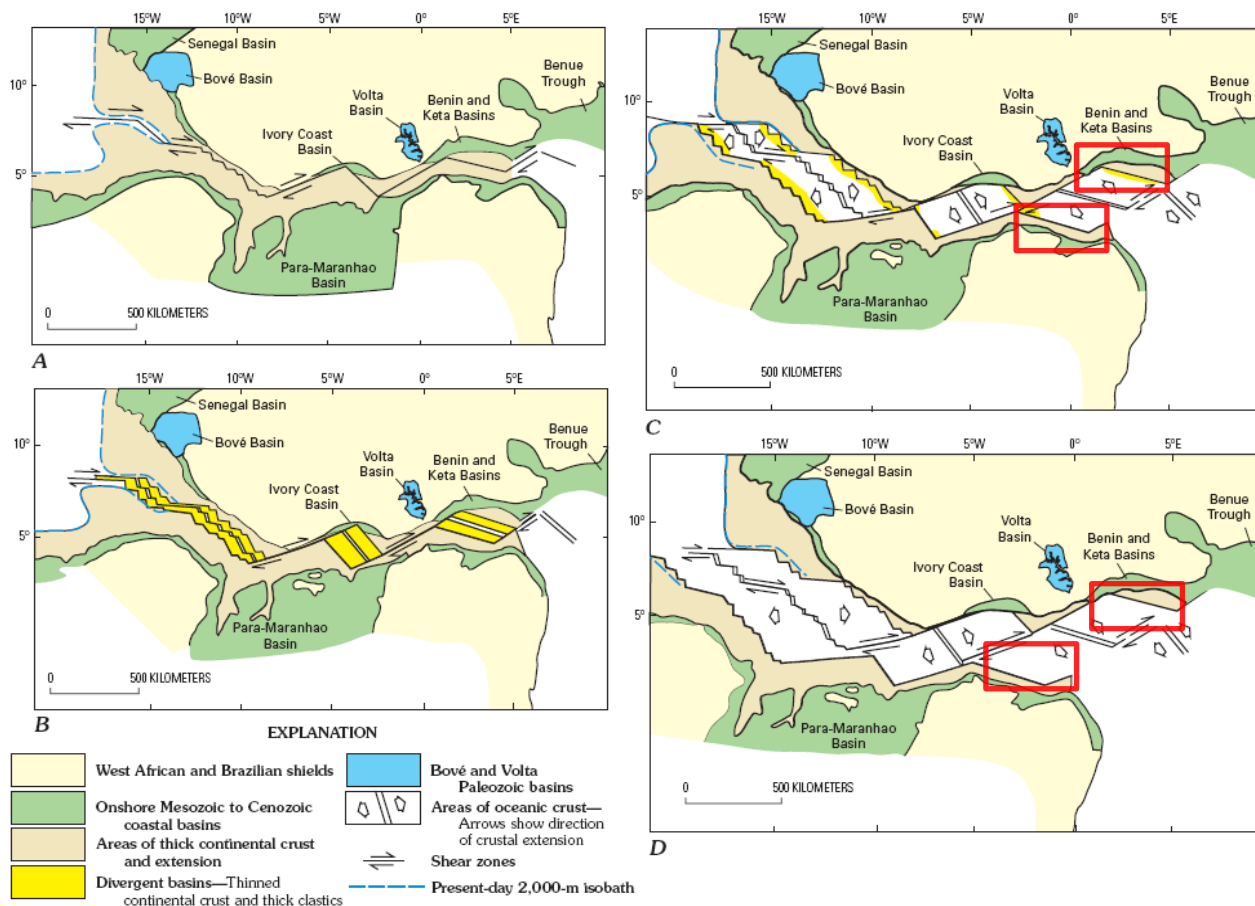
## CAMPO DE PESCADE



- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- **Sucessos Exploratórios Análogos**
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais



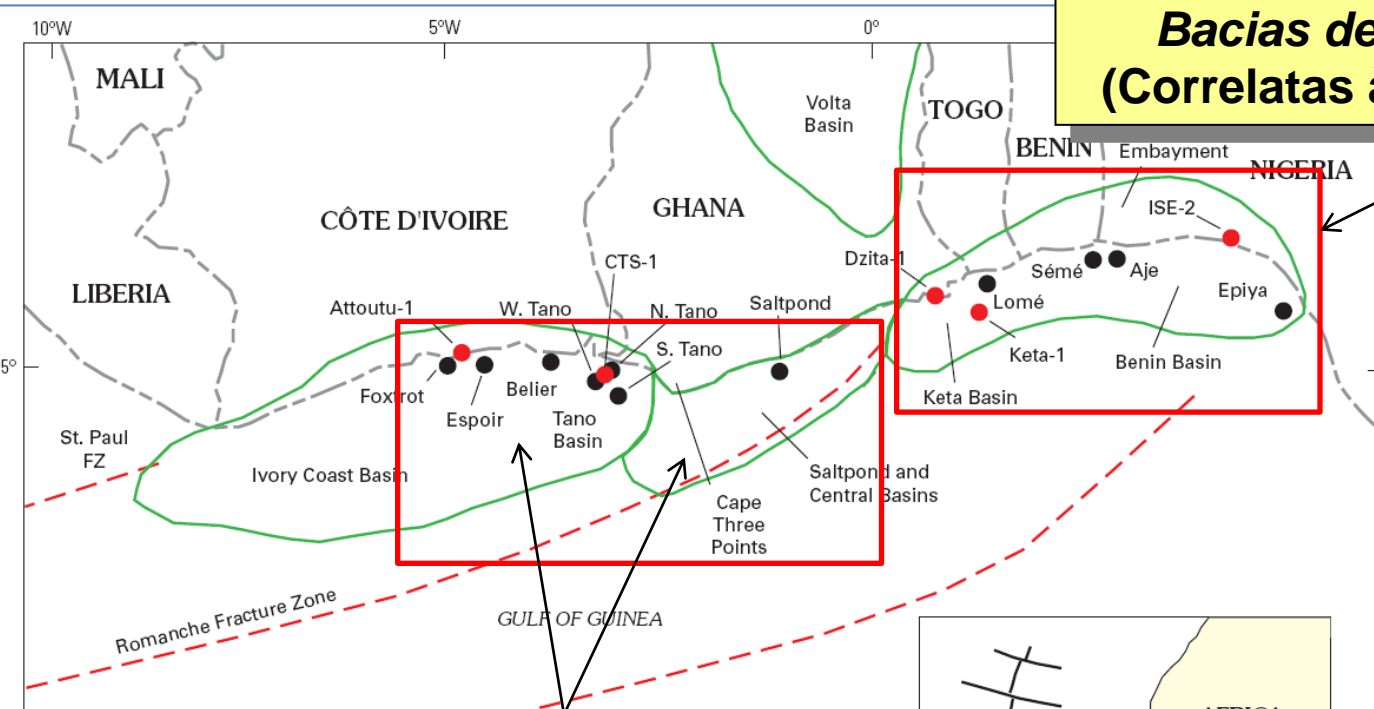
# Analogia Brasil - África



Estágios de separação dos continentes na região equatorial: Formação das bacias de margem equatorial brasileiras e da Província do Golfo da Guiné, no lado africano.

# Analogia Brasil – África

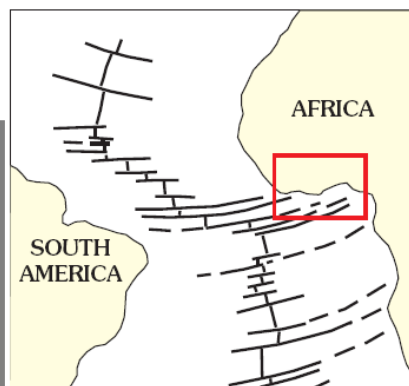
## *Bacias de Accra-Keta e Benin (Correlatas à Bacia Potiguar Mar)*



**LEGENDA:**

<span style="color: red;">---</span>	Zona de Fratura
<span style="color: green;">---</span>	Bacia Sedimentar
<span style="color: gray;">---</span>	Limites de Países
●	Descobertas e campos de gás e óleo
●	Poço Exploratório

- **Bacia da Costa do Marfim:**  
**Campos de Espoir e Baobab**
- **Bacia de Tano (Gana):**  
**Campos de Tweneboa, Jubilee e**  
**Descoberta de Odum**



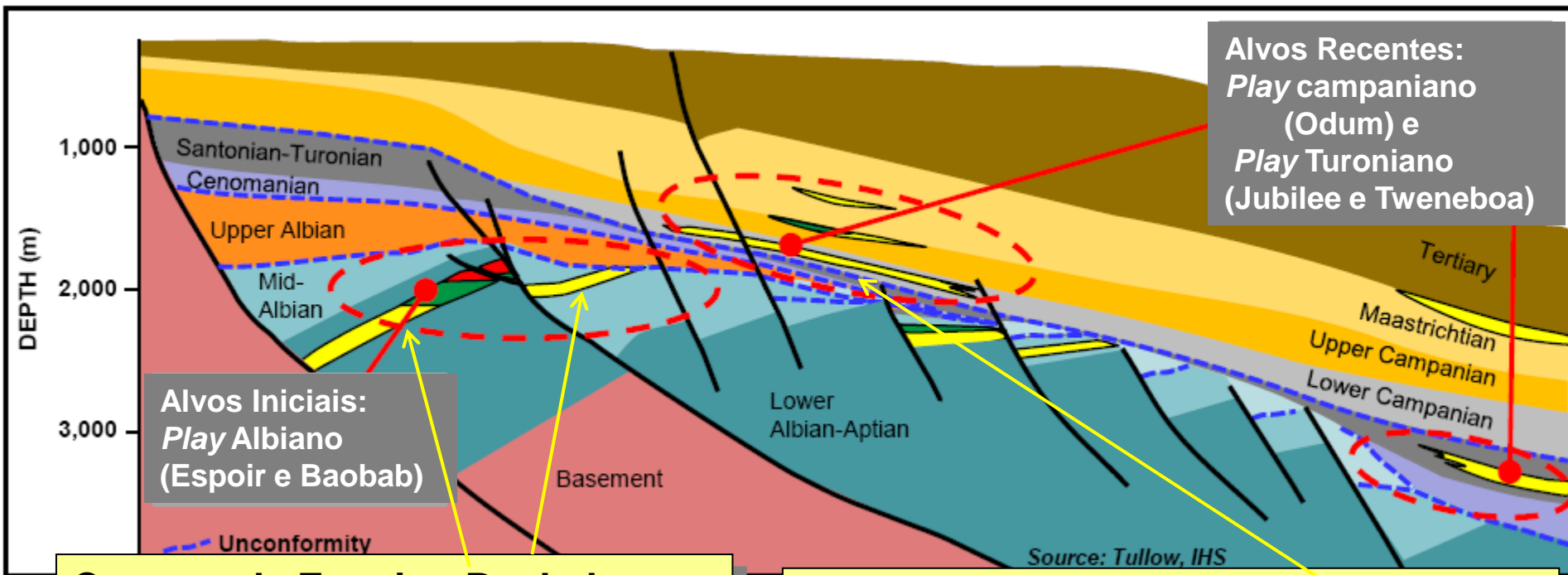
Fonte: US Geological Survey  
Bulletin 2207-C

Kjemperud et al., 1992

# Analogia Brasil - África

**NW**  
(Costa do Marfim)

**SE**  
(Gana)

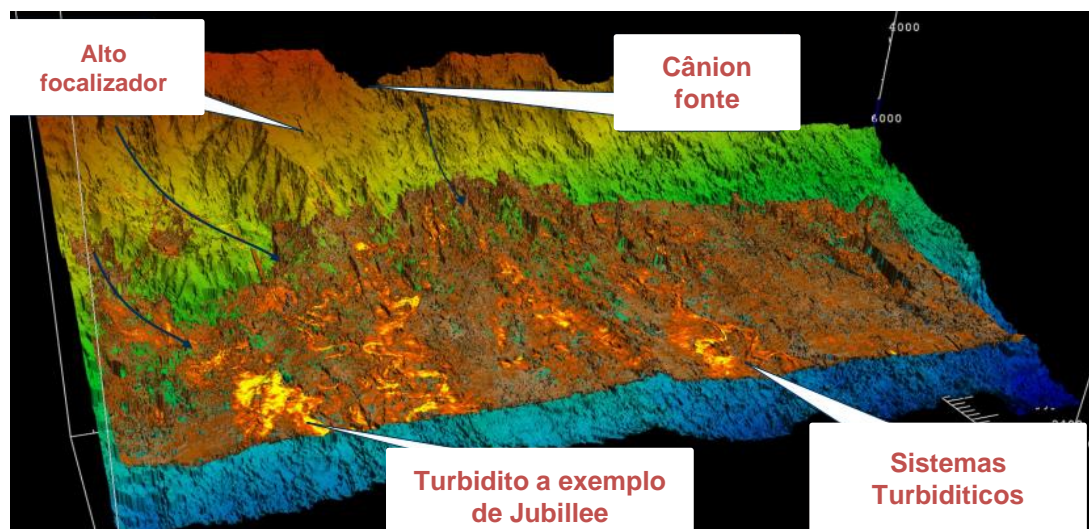
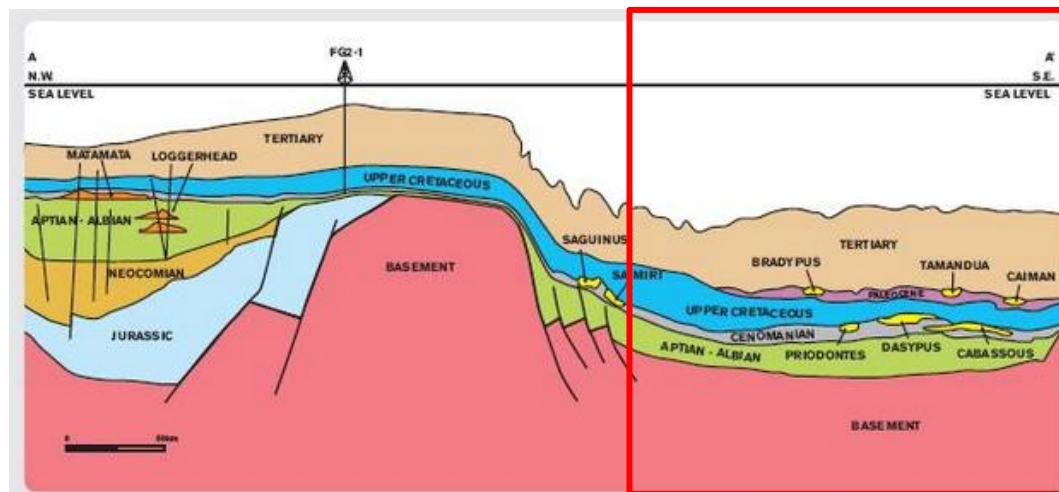
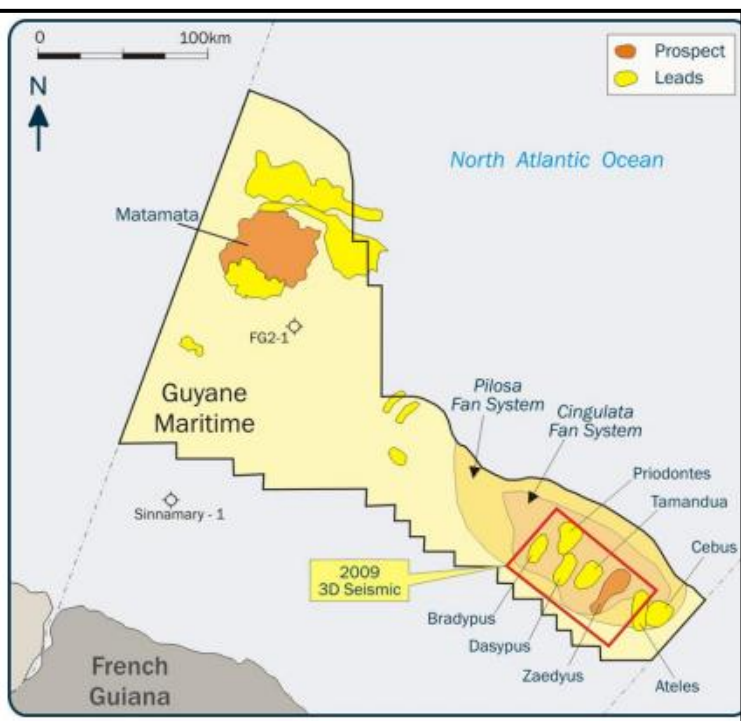


**Campos de Espoir e Baobab:**  
*Play Albiano*  
**Possível Alvo na Bacia Potiguar:**  
*Plays da Fm. Açu (Albiano-Cenomaniano)*

**Descoberta de Odum: Turbiditos campanianos**  
**Possível Alvo na Bacia Potiguar:**  
*Turbiditos da Fm. Ubarana (Campaniano-Terciário)*



# Análogos na América do Sul: Guiana Francesa



# Encontrado petróleo em 2º poço perfurado no CE

BM-POT-16 / BM-POT-17

## Perfuração marítima nos blocos



FONTE: PETROBRAS

ARTE BENES | EDITORIA DE ARTE

A descoberta reforça o início de uma nova fase na produção de petróleo no Ceará, que ainda é considerada pequena, mas que pode crescer significativamente nos próximos anos. Em setembro de 2012, a Petrobras já havia concluído a perfuração do primeiro poço cearense em águas ultraprofundas, denominado Pecém (1-CES-158), onde também foi encontrado petróleo.

O Poço Pecém está localizado a 76 quilômetros do município de Paracuru, na costa do Ceará. Esta descoberta foi listada no balanço do PAC 2 (Programa de Aceleração do Crescimento), divulgado no último dia 22, como uma das maiores ocorridas no País entre janeiro de 2011 e dezembro de 2012.

## Novos poços

Além destes dois poços, que ficam na Bacia Ceará, a Petrobras iniciou, no dia 11 deste mês, a



# Prospectos mapeados nos Blocos da R7 – Bacia Potiguar

**DIARIO DO NORDESTE - CE**  
**Negócios**

Pág. 30



27/02/2013

2/2

perfuração de um terceiro poço, chamado Ararauna (1-BR-SA-1158-CES), na concessão BM-POT-16. A perfuração deste poço, localizado na parte cearense da Bacia Potiguar, deve durar cerca de quatro meses. Ainda de acordo com a Petrobras, mais dois poços devem ser perfurados em águas profundas no Ceará, na concessão BM-POT-17.

Ao todo, devem ser explorados cinco novos poços em território cearense nos blocos BM-POT-16 e BM-POT-17, que ficam a cerca de 41,5 km da costa do município de Icapuí, no Ceará. Os blocos estão localizados na Bacia Potiguar, que inclui os territórios do Ceará e do Rio Grande do Norte.

A Licença de Operação para a exploração destes dois blocos foi emitida pelo Ibama (Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais) no dia 8 deste mês. Além dos cinco poços em território cearense, a Licença de Operação autoriza ainda a Petrobras a explorar um poço em território do Rio Grande do Norte. A solicitação para a exploração de um sétimo poço nestes blocos, denominado Umbu, está em análise no Ibama.

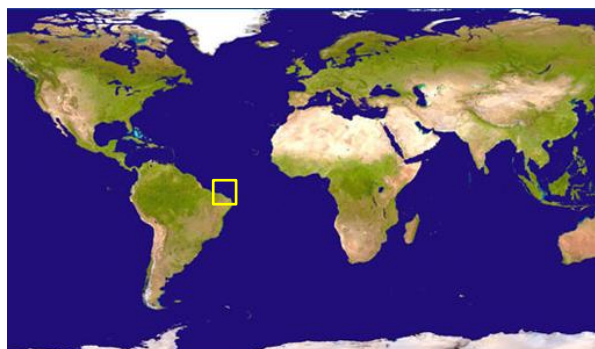
De acordo com a Petrobras, “os poços incluídos na Licença de Operação para as concessões BM-POT-16 e BM-POT-17 são os prospectos denominados Ararauna, Jandaia, Louro, Tango e Xaxado, localizados no Ceará, além do prospecto Pitu, localizado no Rio Grande do Norte”. A estatal, contudo, não deu detalhes sobre a localização e a profundidades dos poços.

**6 Prospectos  
mapeados nos blocos  
da R7**

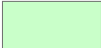



- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Sucessos Exploratórios Análogos
- **Áreas em Oferta**
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais







# Área em Oferta – Terra

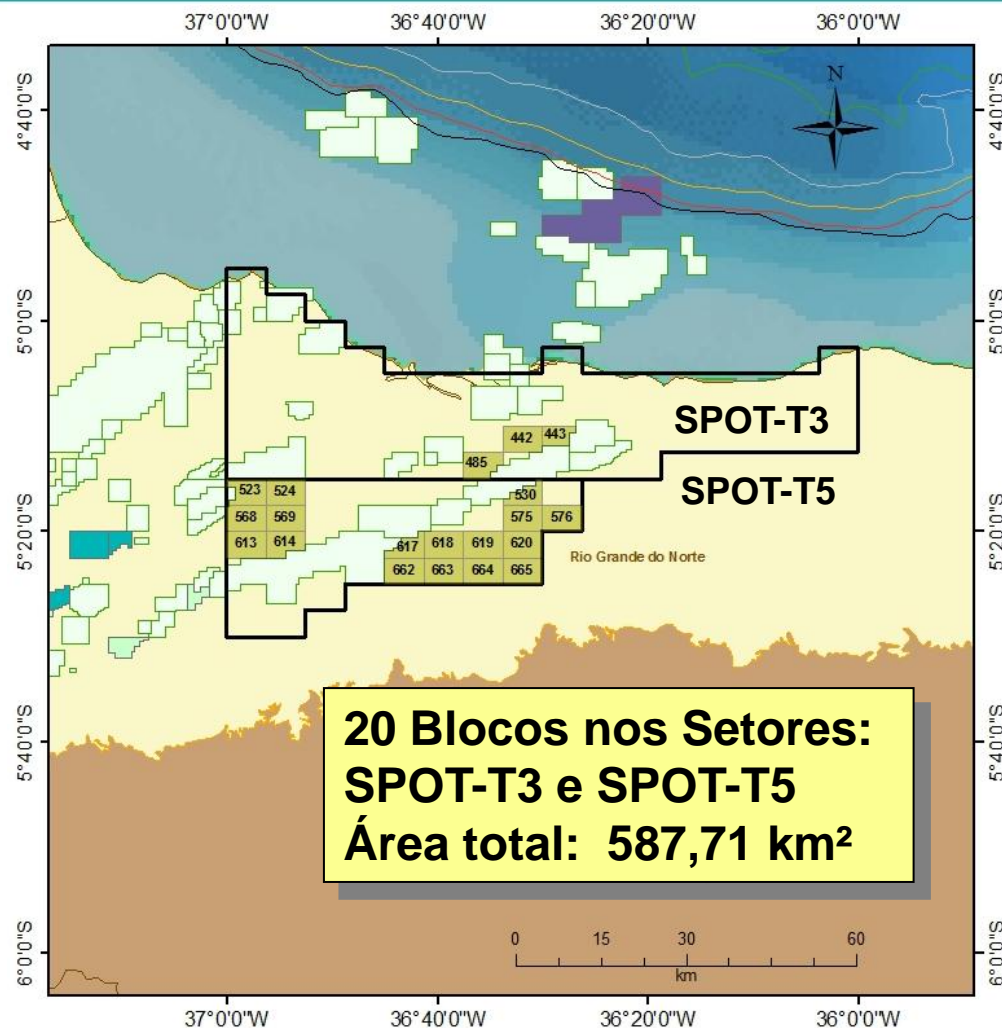


Legenda:

-  Rodada 4
-  Rodada 7
-  Rodada 10
-  Rodada 11
-  Campos em Produção

Batimetria:

-  50 m
-  100 m
-  400 m
-  1.000 m
-  2.000 m
-  3.000 m



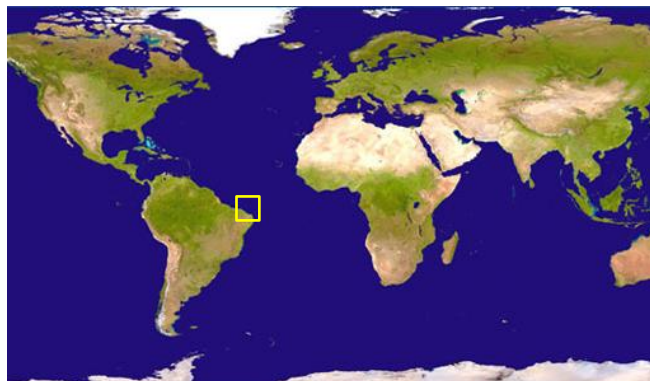
# Recursos Especulativos - Terra



\* Média logarítmica  
2001-2011

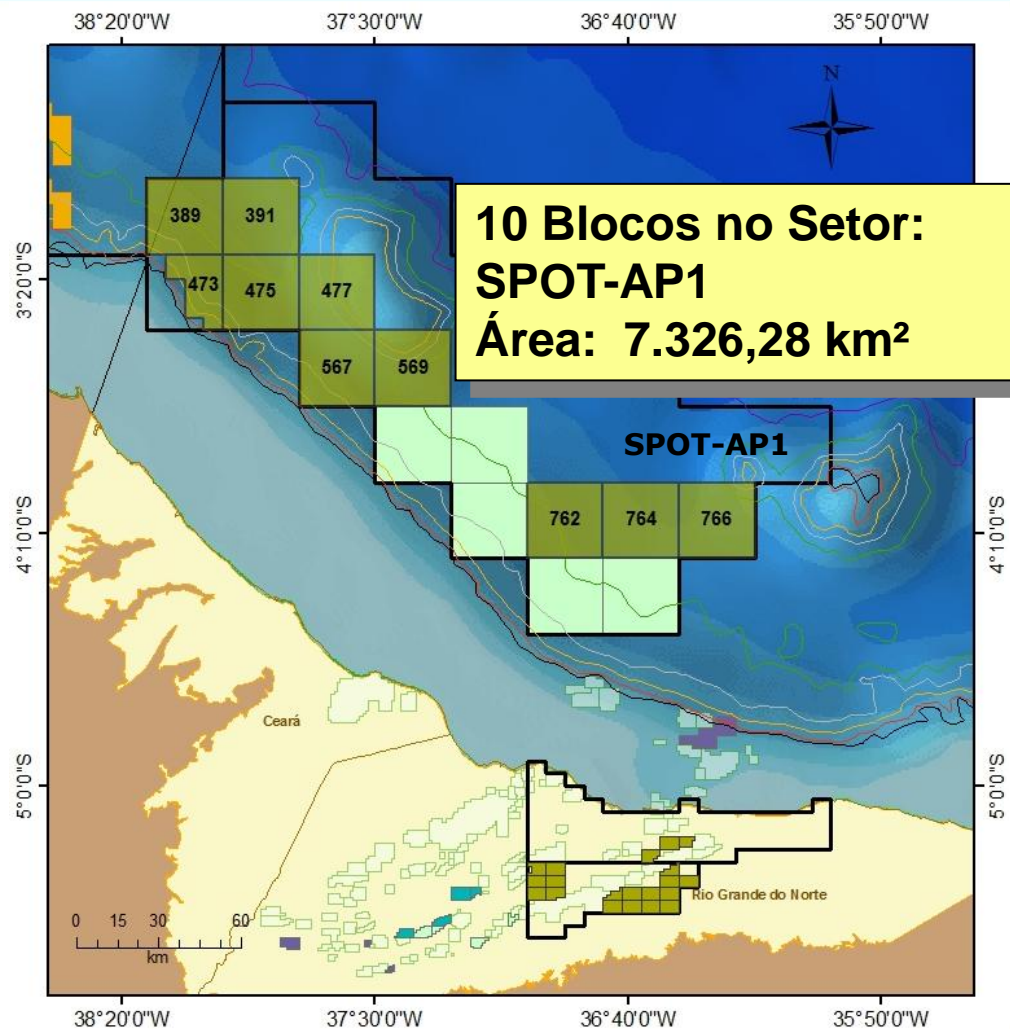
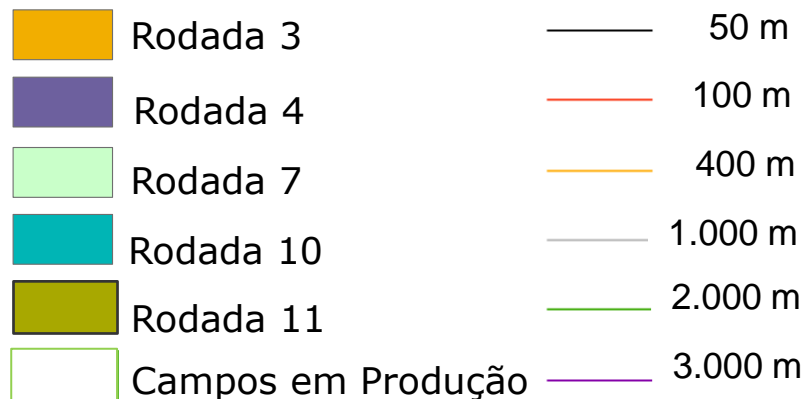


# Área em Oferta - Mar

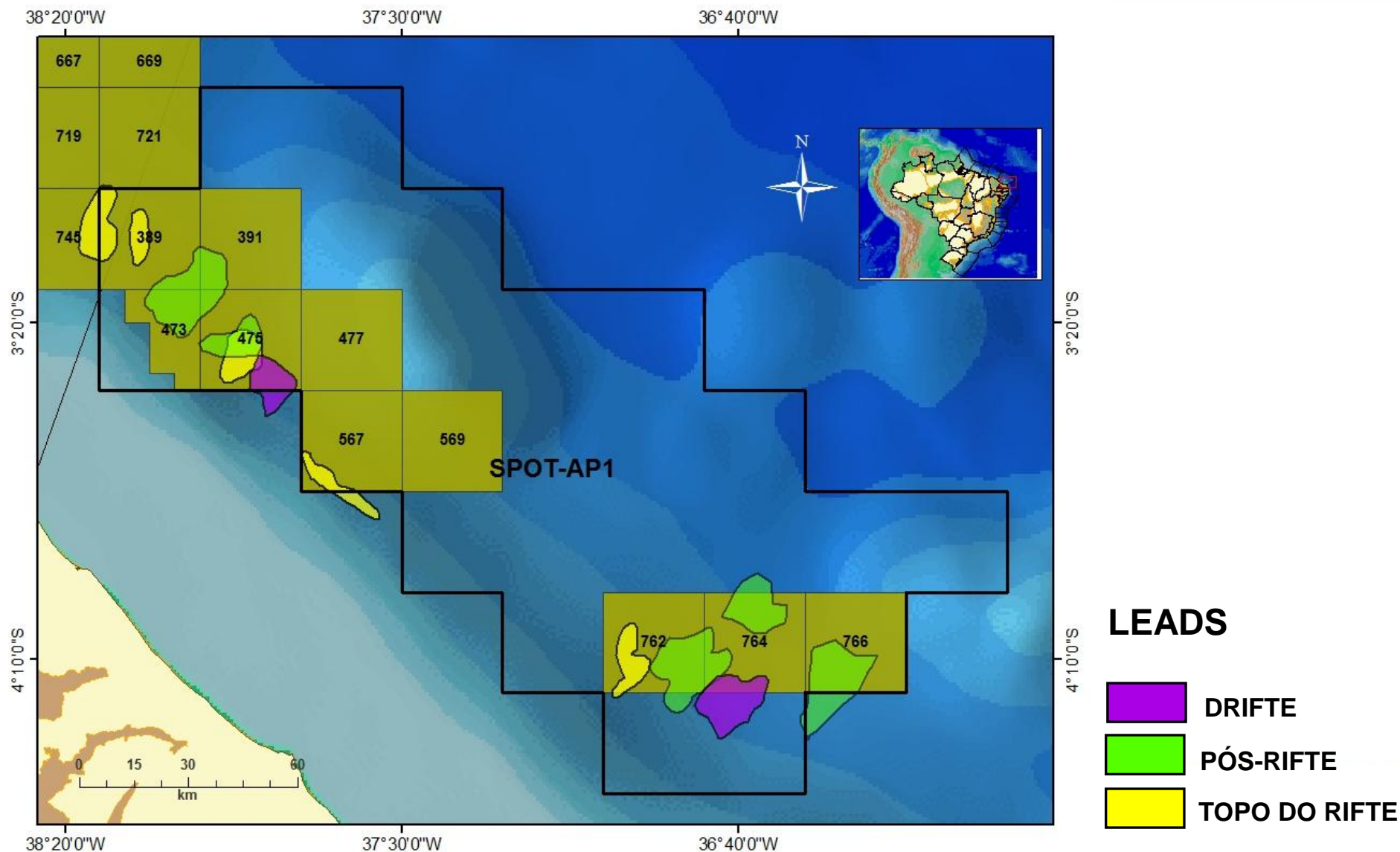


Legenda:

Batimetria:

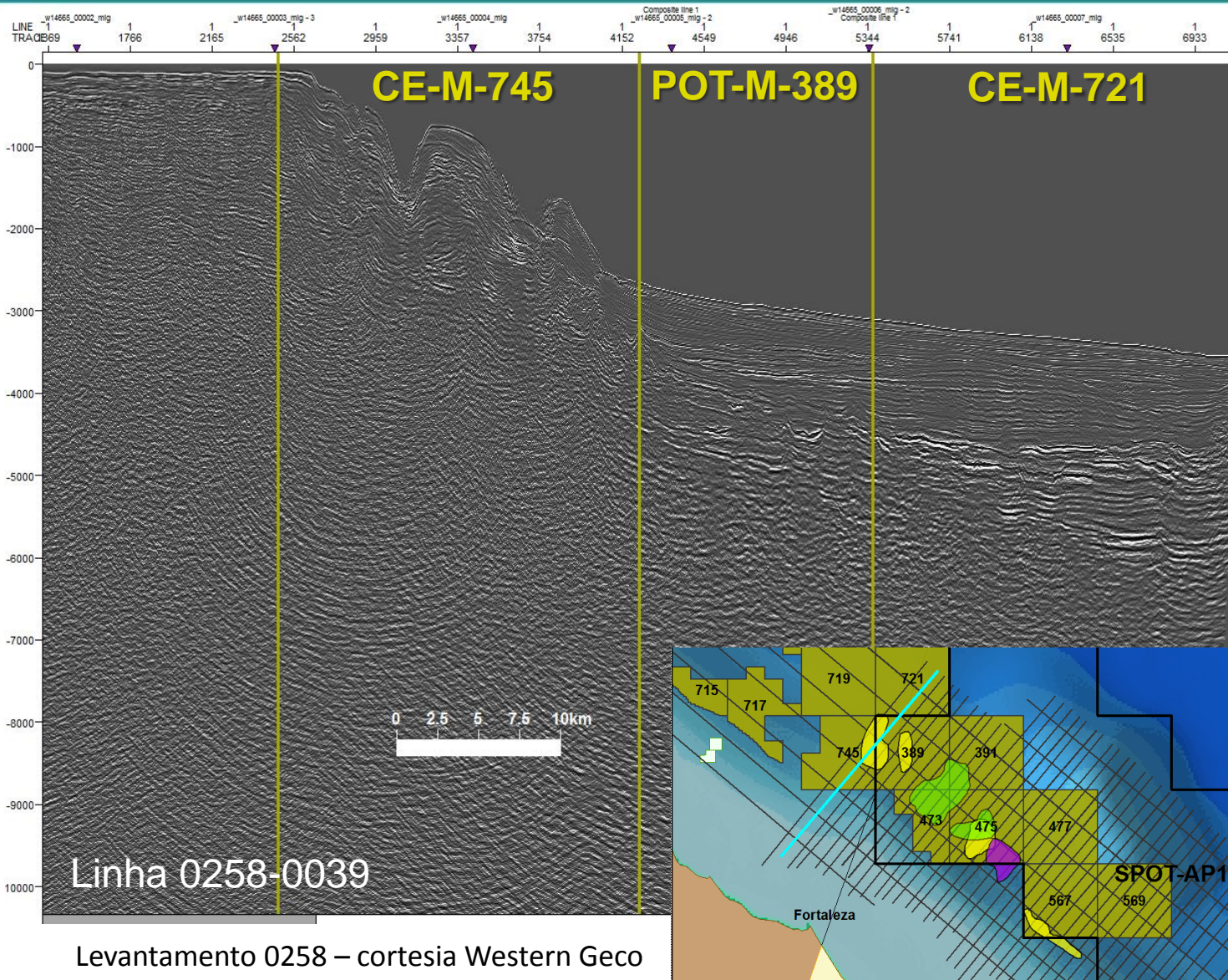


# Oportunidades Exploratórias – Mar





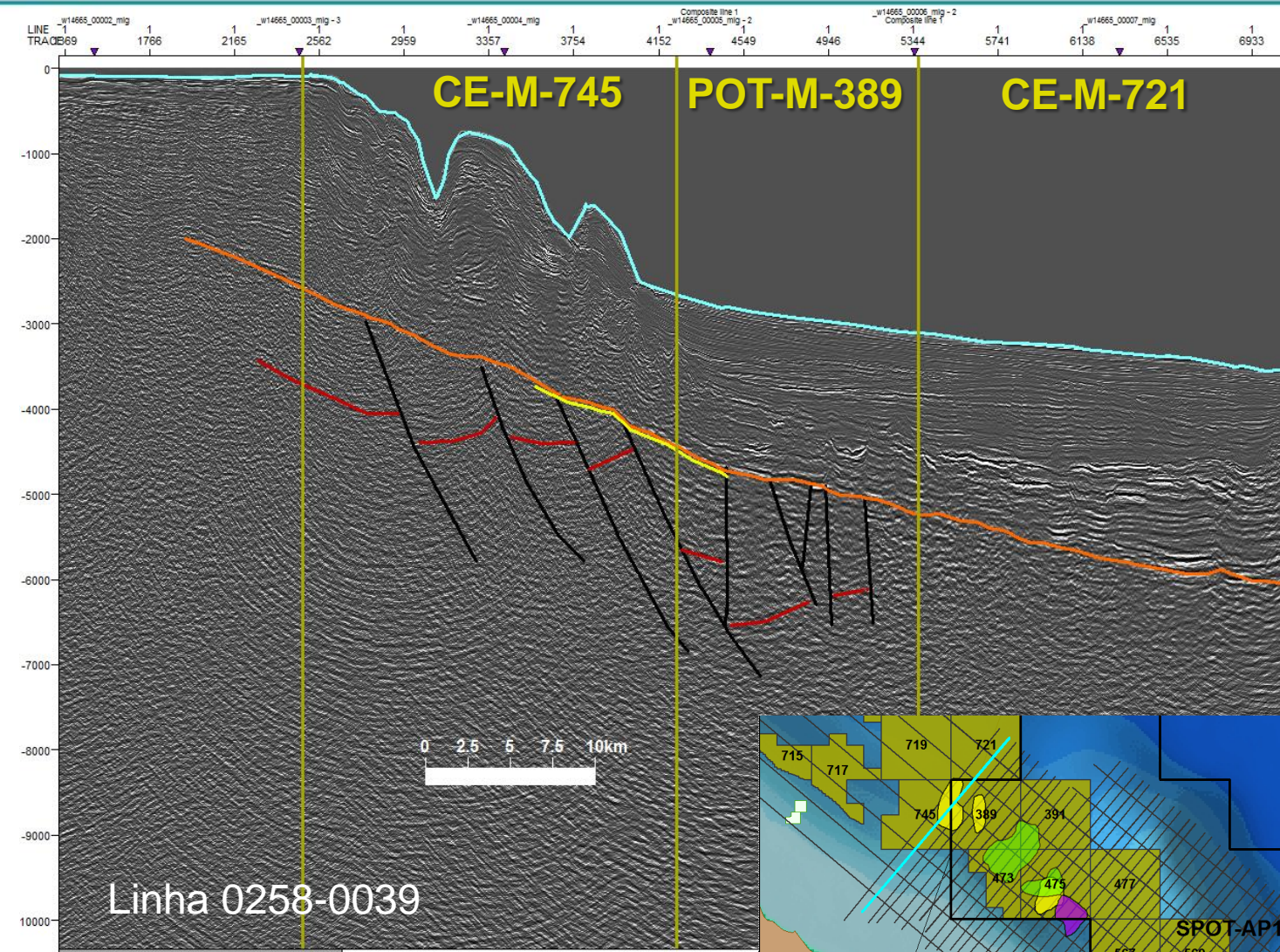
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



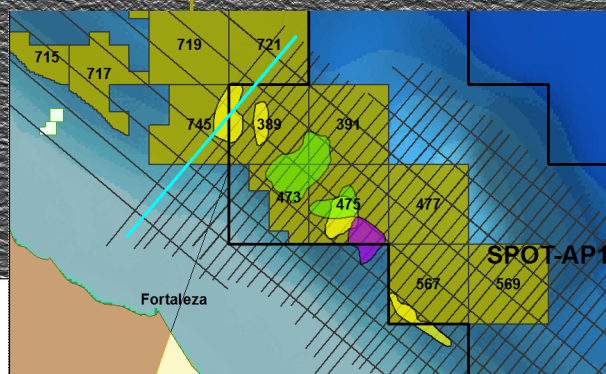
# Oportunidades Exploratórias – Mar



## Legenda:

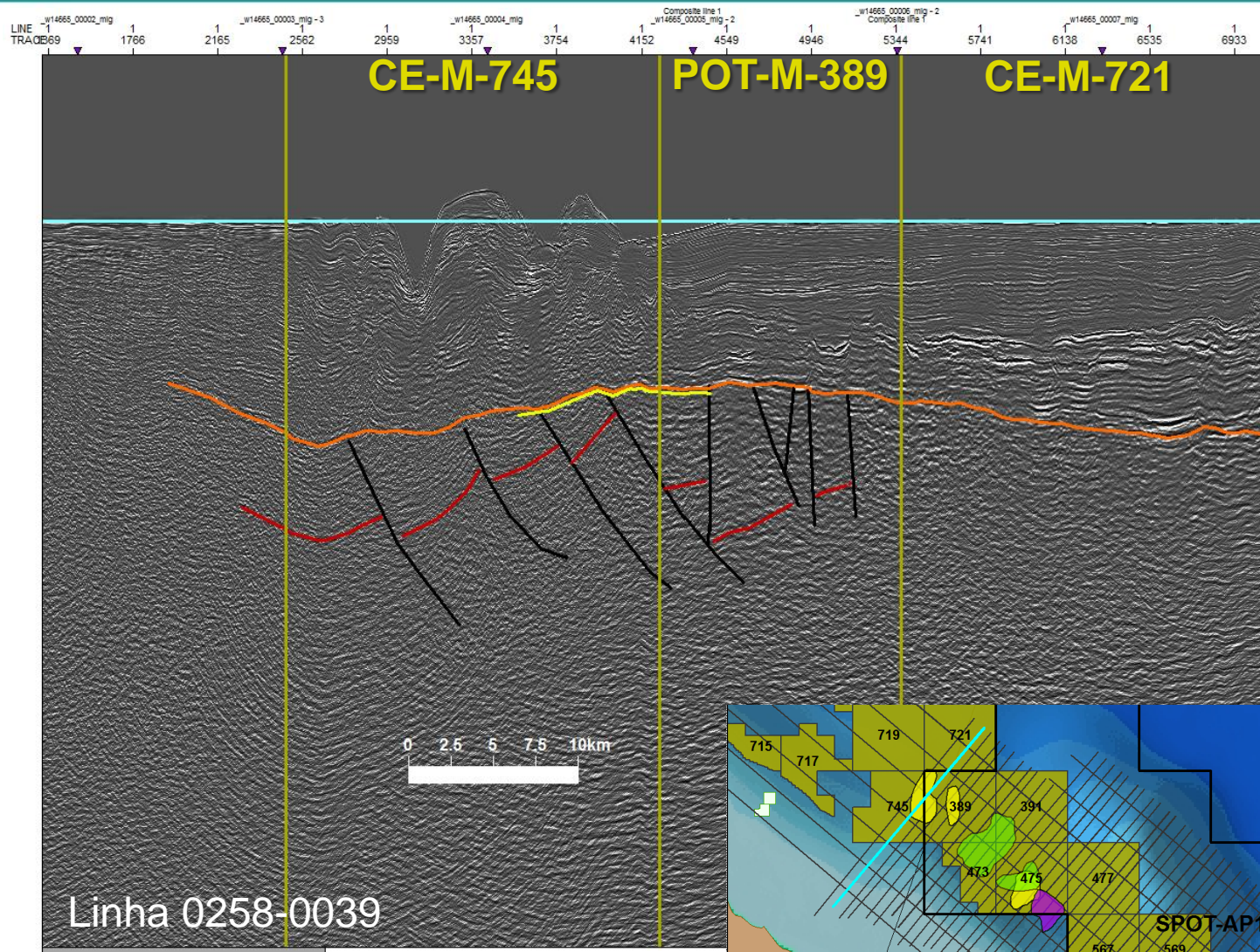
- Fundo do Mar
- Topo do Rifte
- Lead  
Topo do Rifte
- / Falhas
- Embasamento

Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



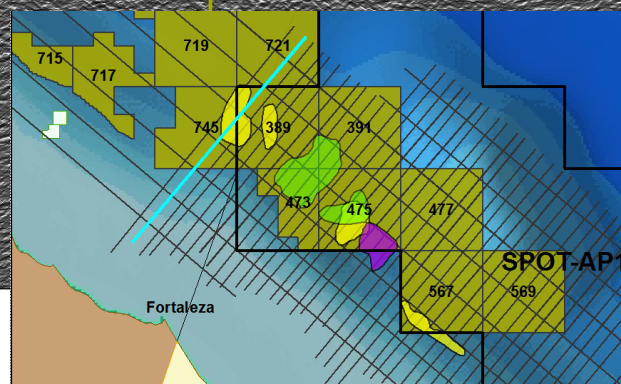


# Oportunidades Exploratórias – Mar



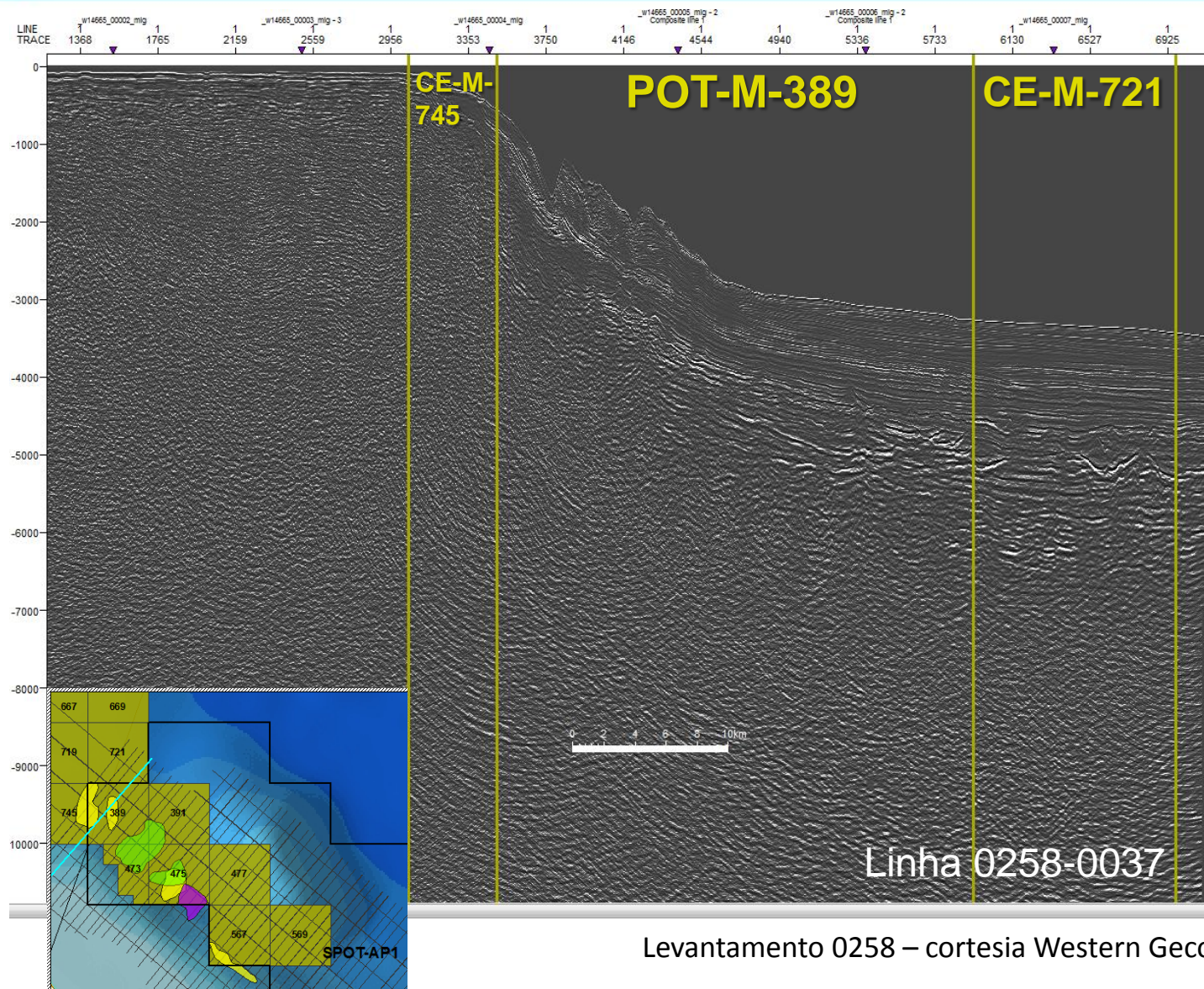
## Legenda:

-  Superfície do Fundo do Mar Horizontalizada
-  Topo do Rifte
-  Lead Topo do Rifte
-  Falhas
-  Embasamento



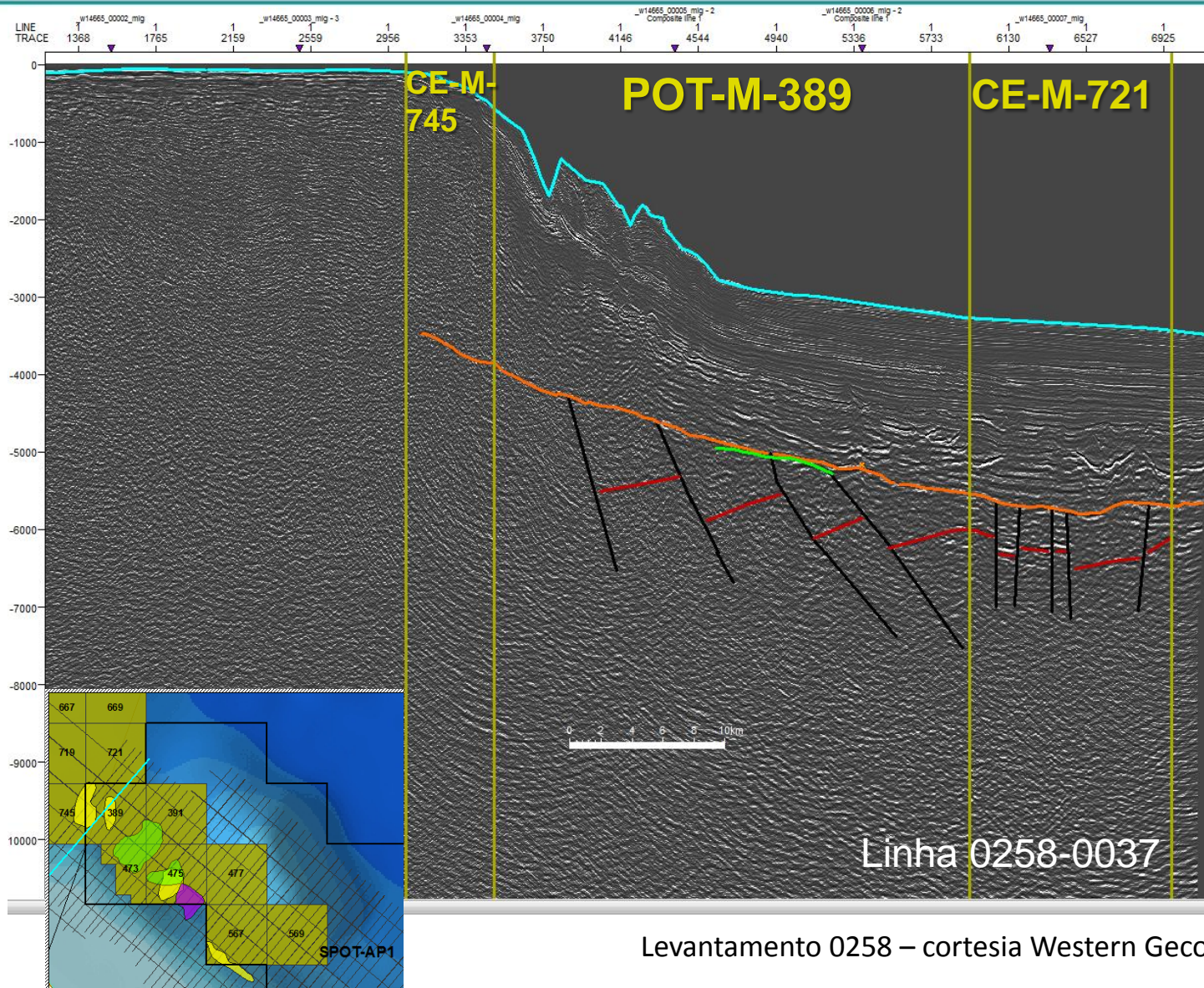


# Oportunidades Exploratórias - Mar





# Oportunidades Exploratórias - Mar

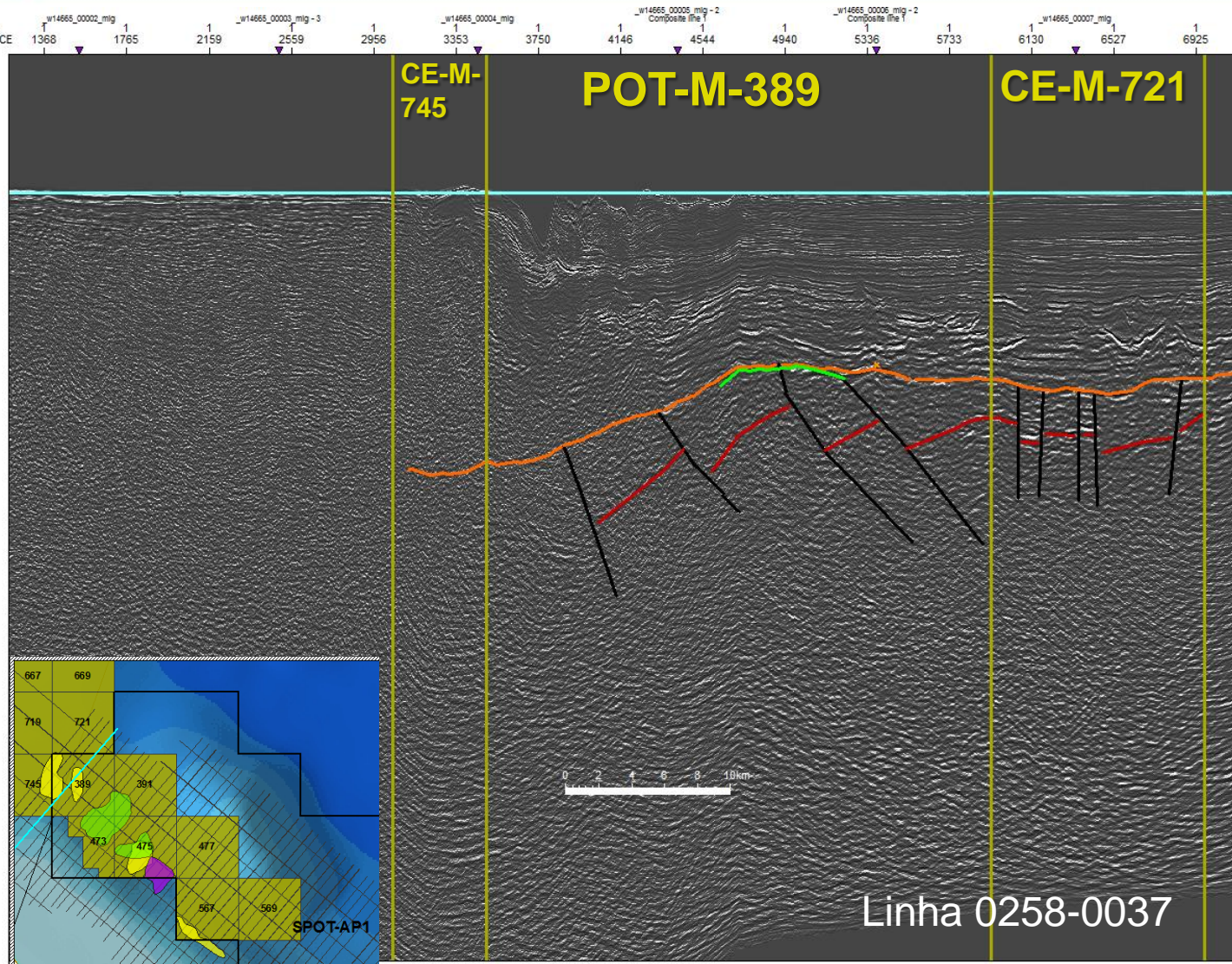


## Legenda:

- Fundo do Mar
- Topo do Rifte
- Lead Topo do Rifte
- / Falhas
- Embasamento



# Oportunidades Exploratórias - Mar



## Legenda:

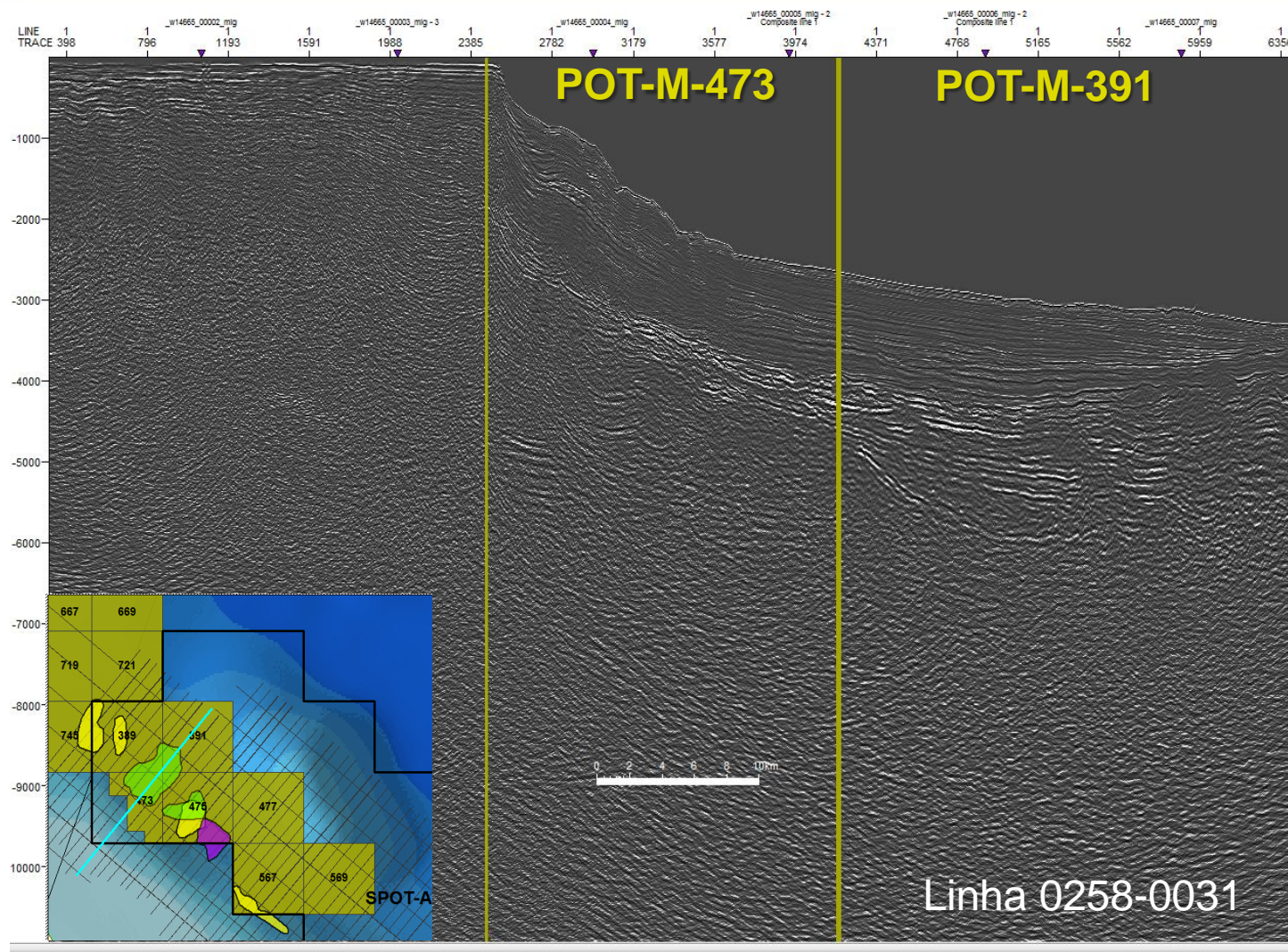
- Superfície do Fundo do Mar Horizontalizada
- Topo do Rifte
- Lead Topo do Rifte
- / Falhas
- Embasamento

Linha 0258-0037

Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

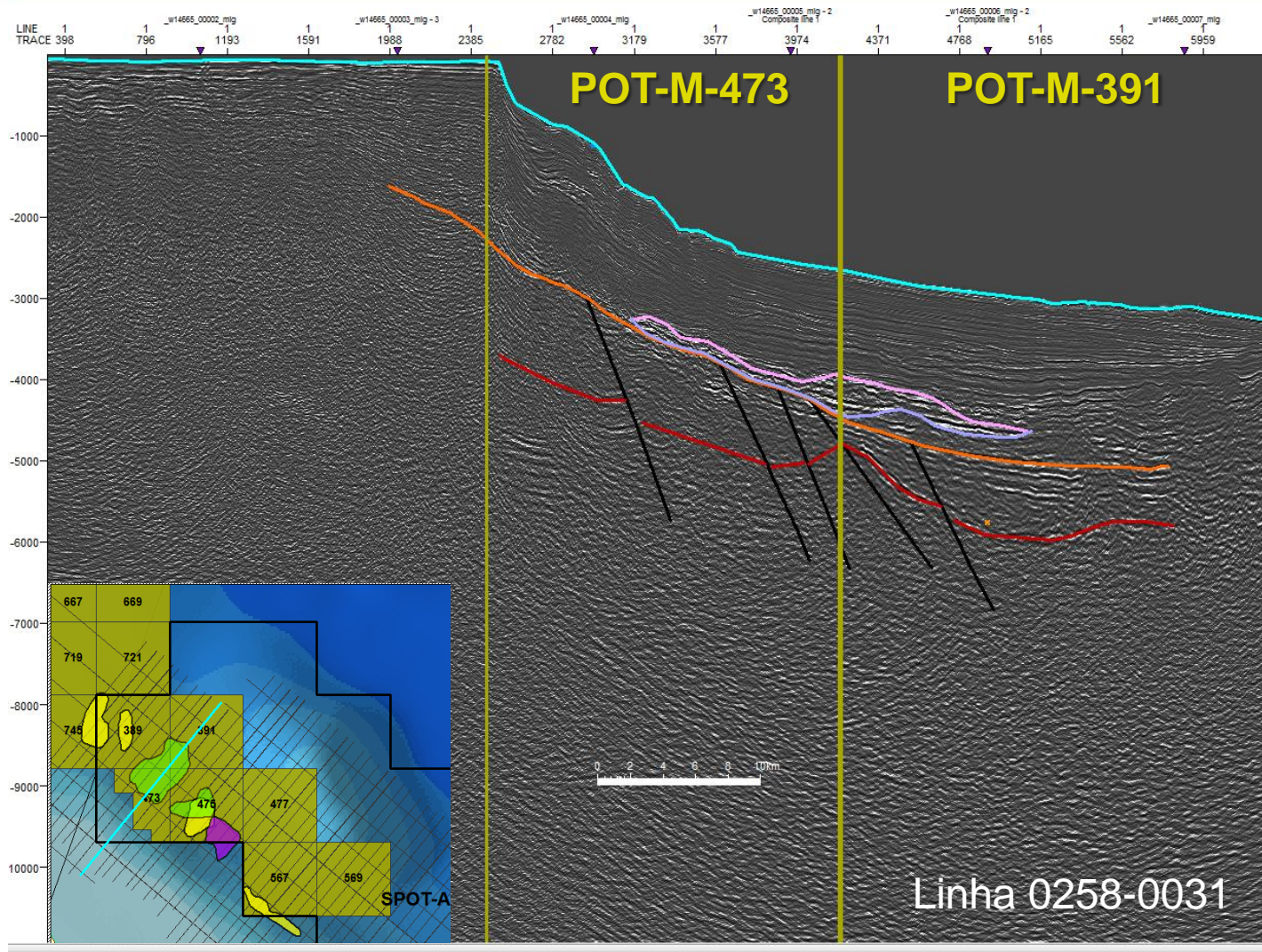


# Oportunidades Exploratórias – Mar





# Oportunidades Exploratórias – Mar

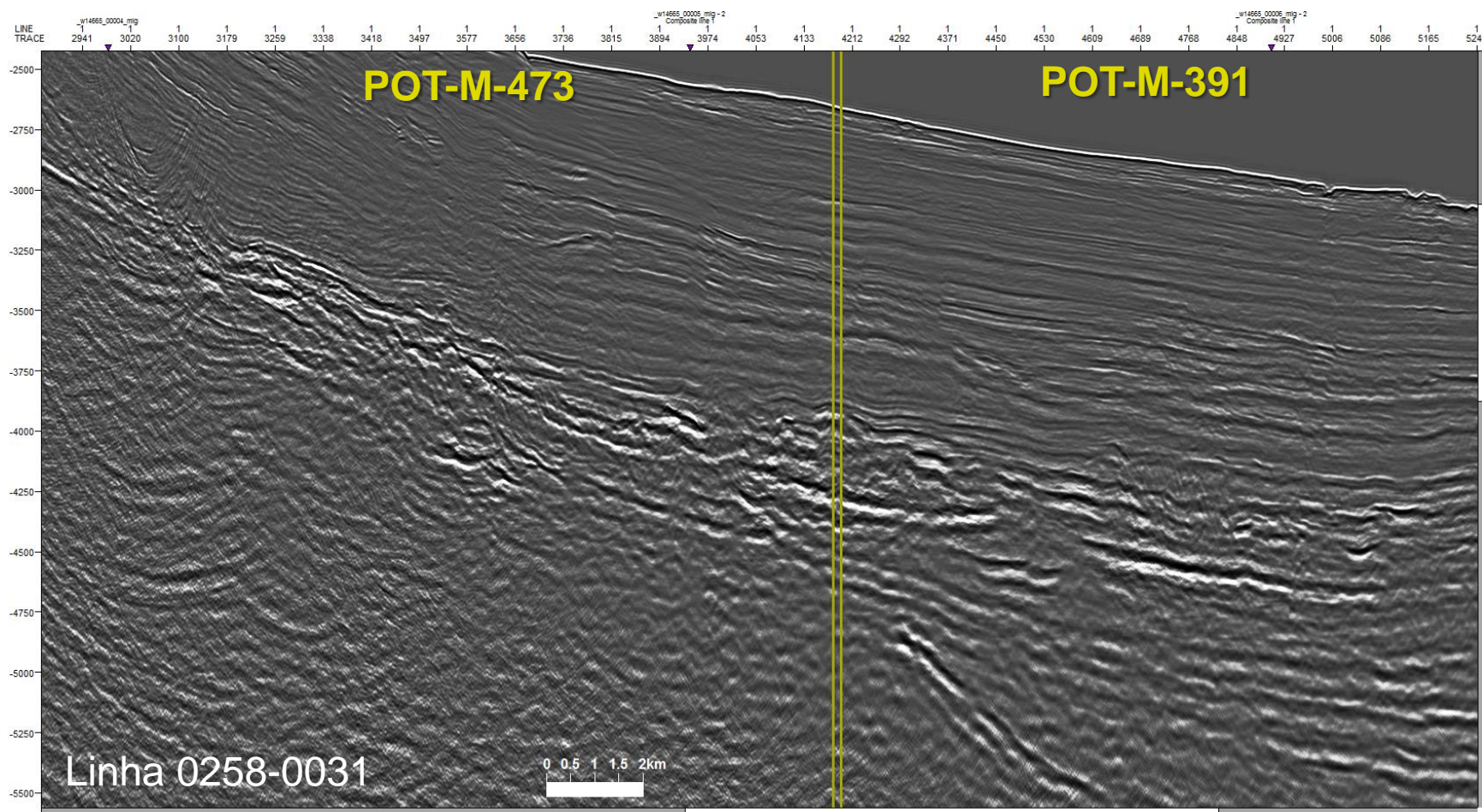


## Legenda:

- Fundo do Mar
- Topo do Rifte
- Topo Lead Pós-Rifte
- Base Lead Pós-Rifte
- / Falhas
- Embasamento

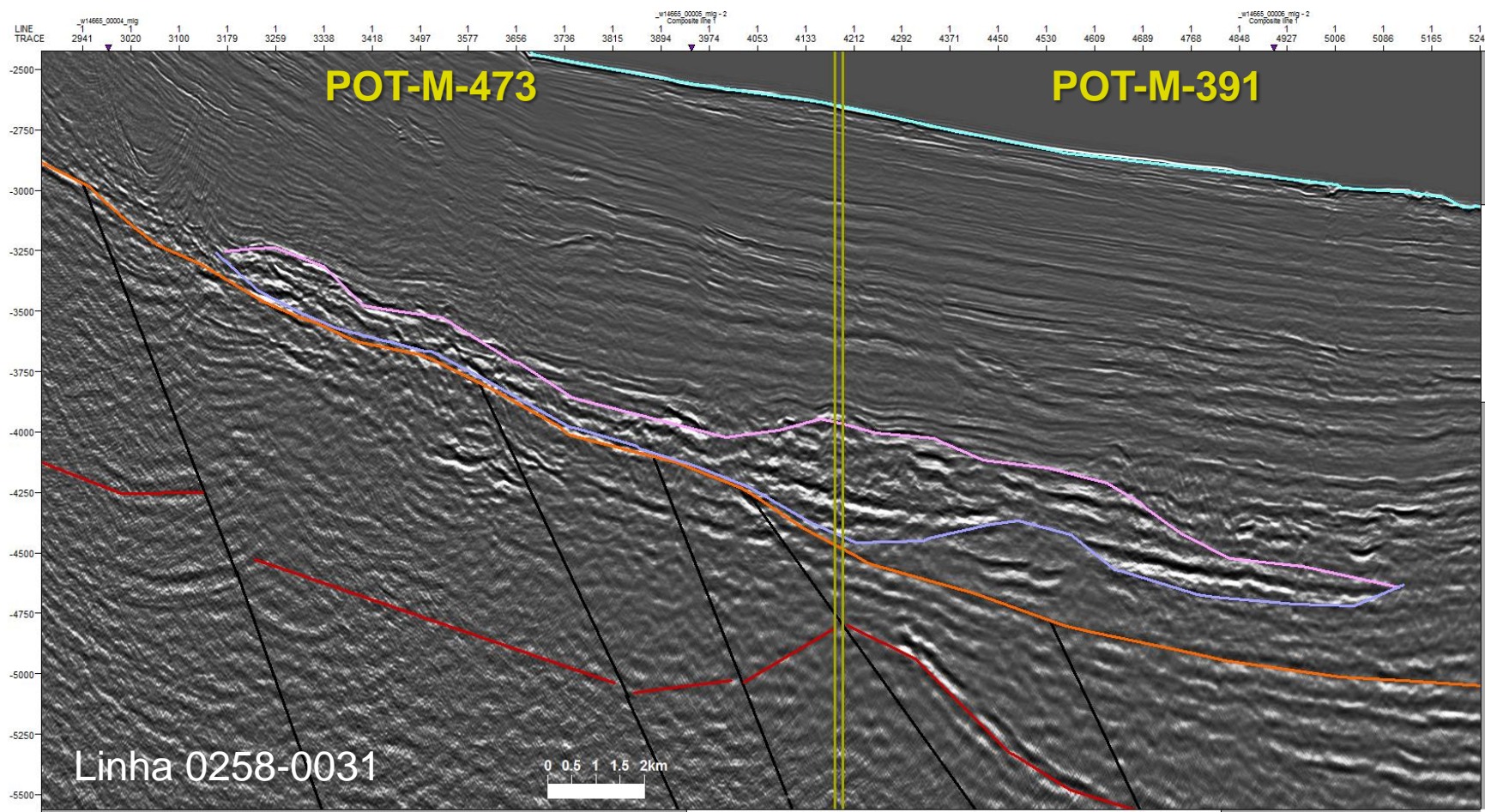


# Oportunidades Exploratórias – Mar





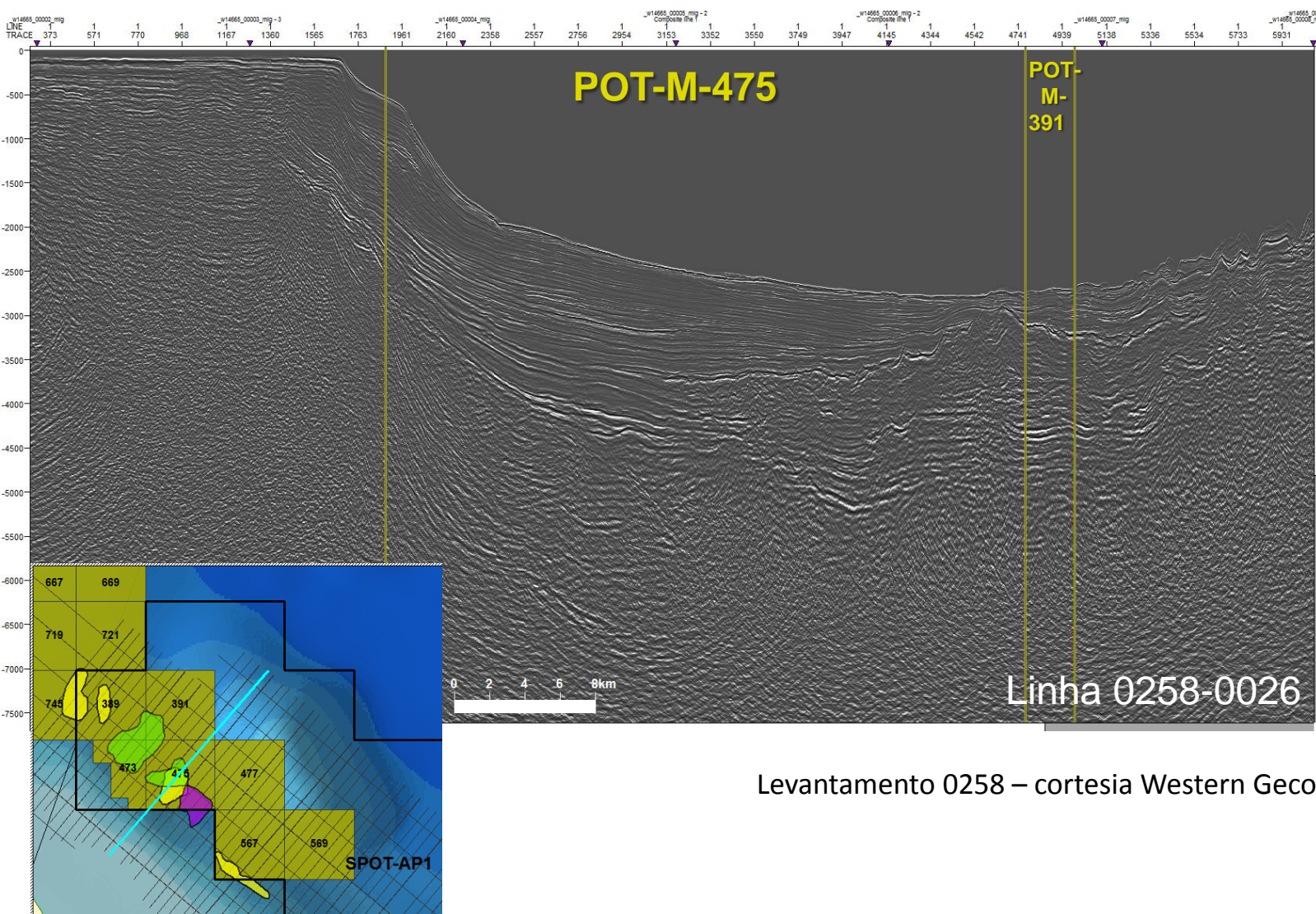
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



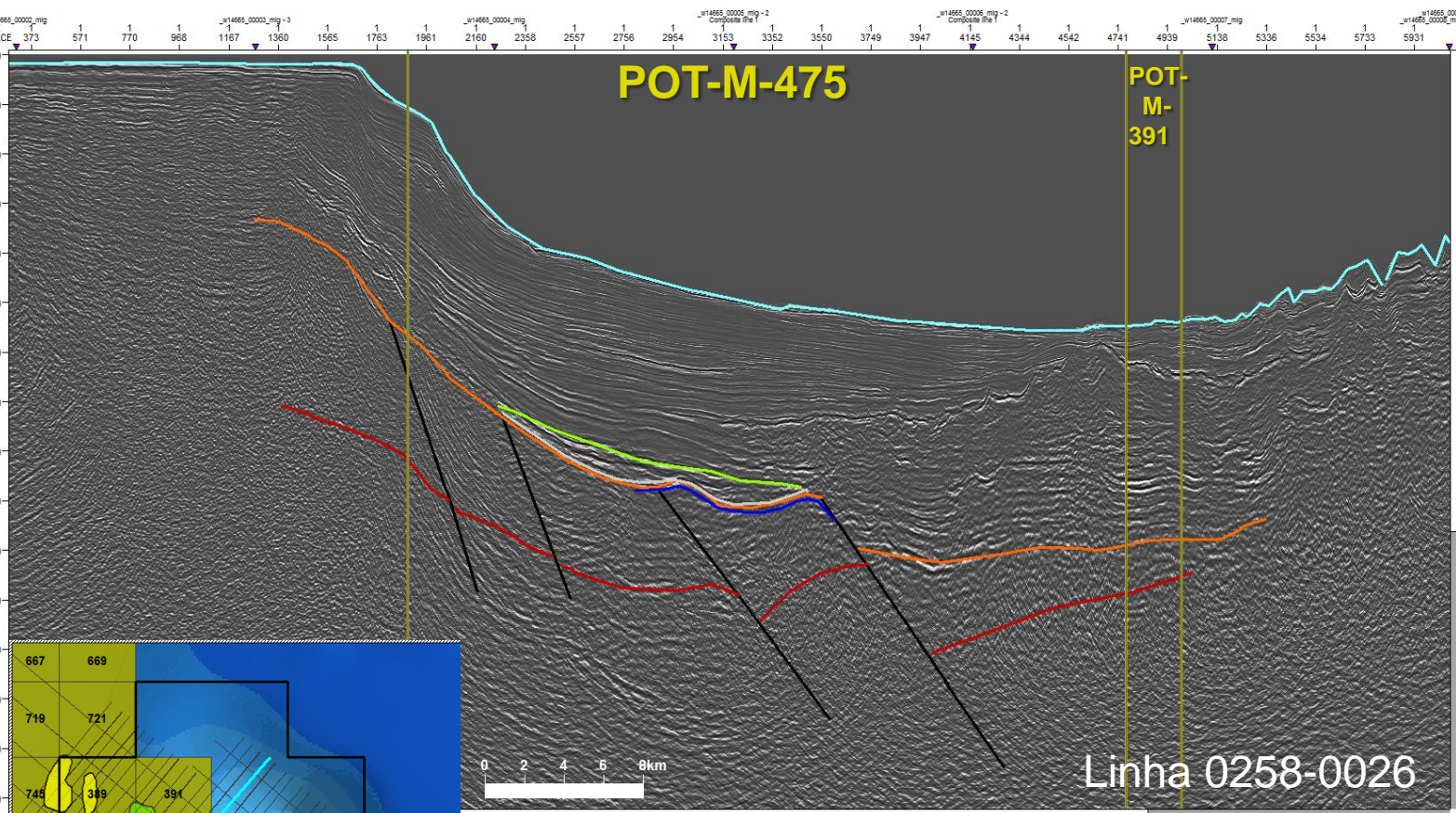
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



# Oportunidades Exploratórias – Mar



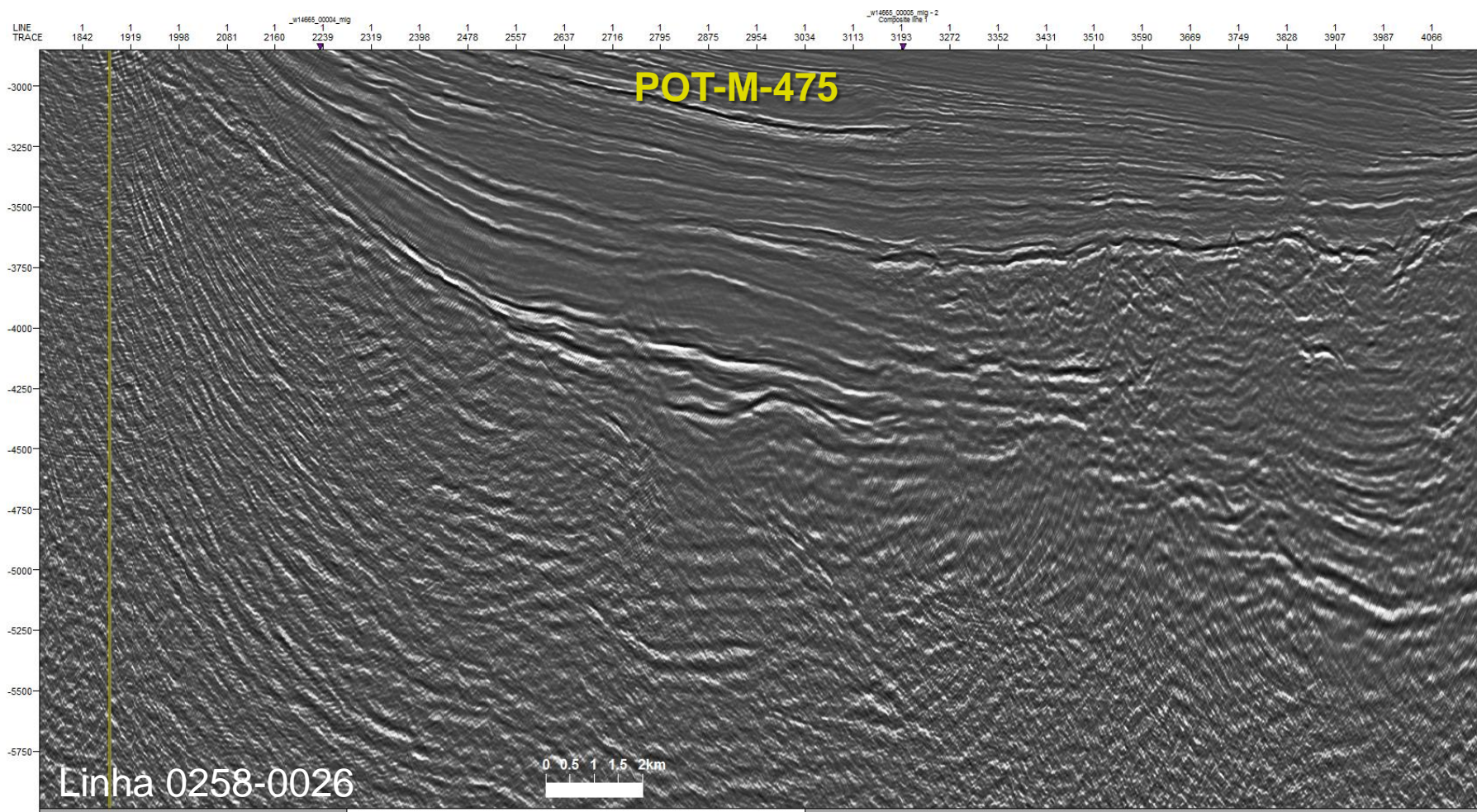
**Legenda:**

- Fundo do Mar
- Topo do Rifte
- Topo Lead Pós-Rifte
- Base Lead Pós-Rifte
- Lead Topo do Rifte
- / Falhas
- Embasamento

Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

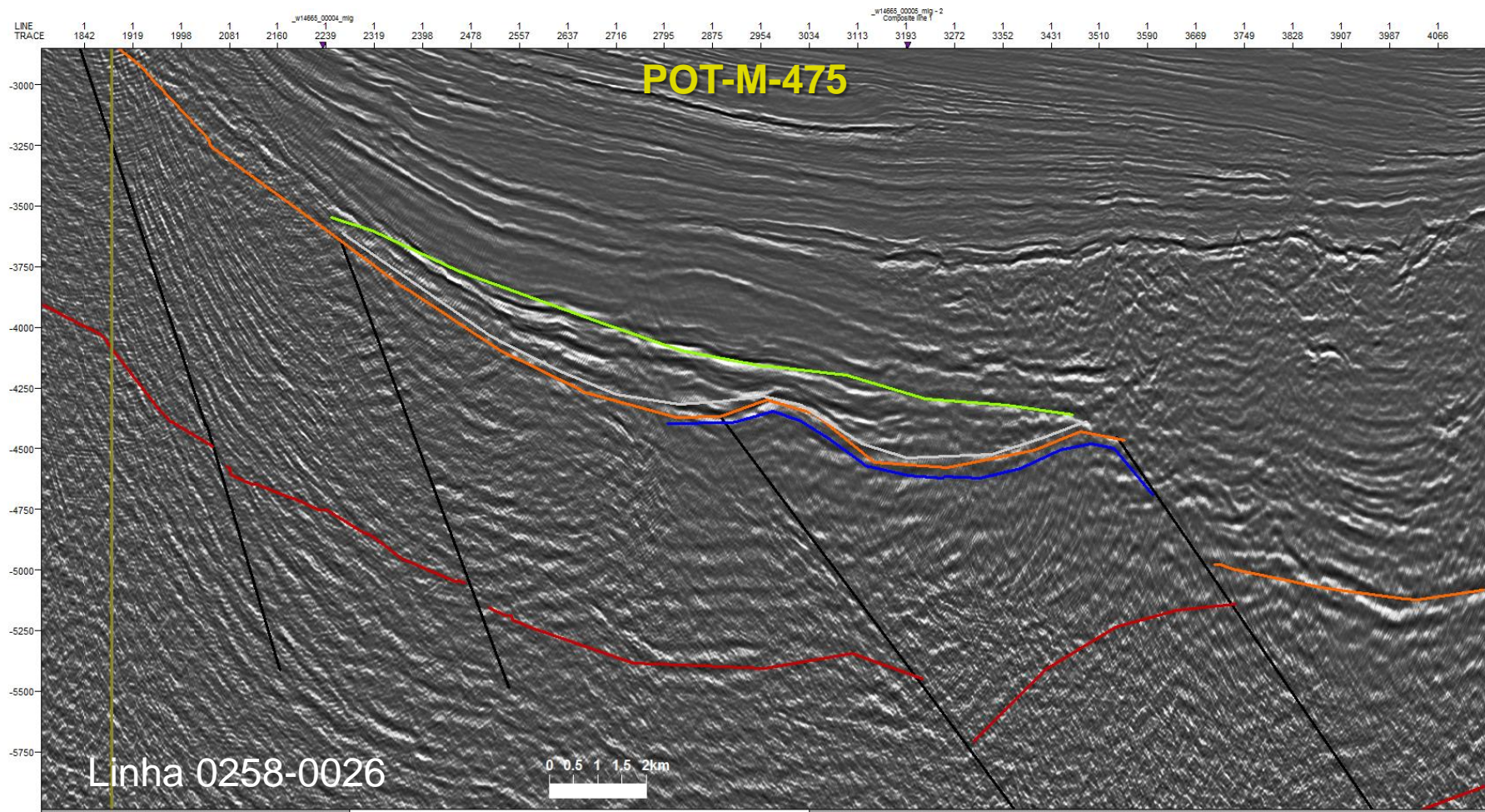


# Oportunidades Exploratórias – Mar



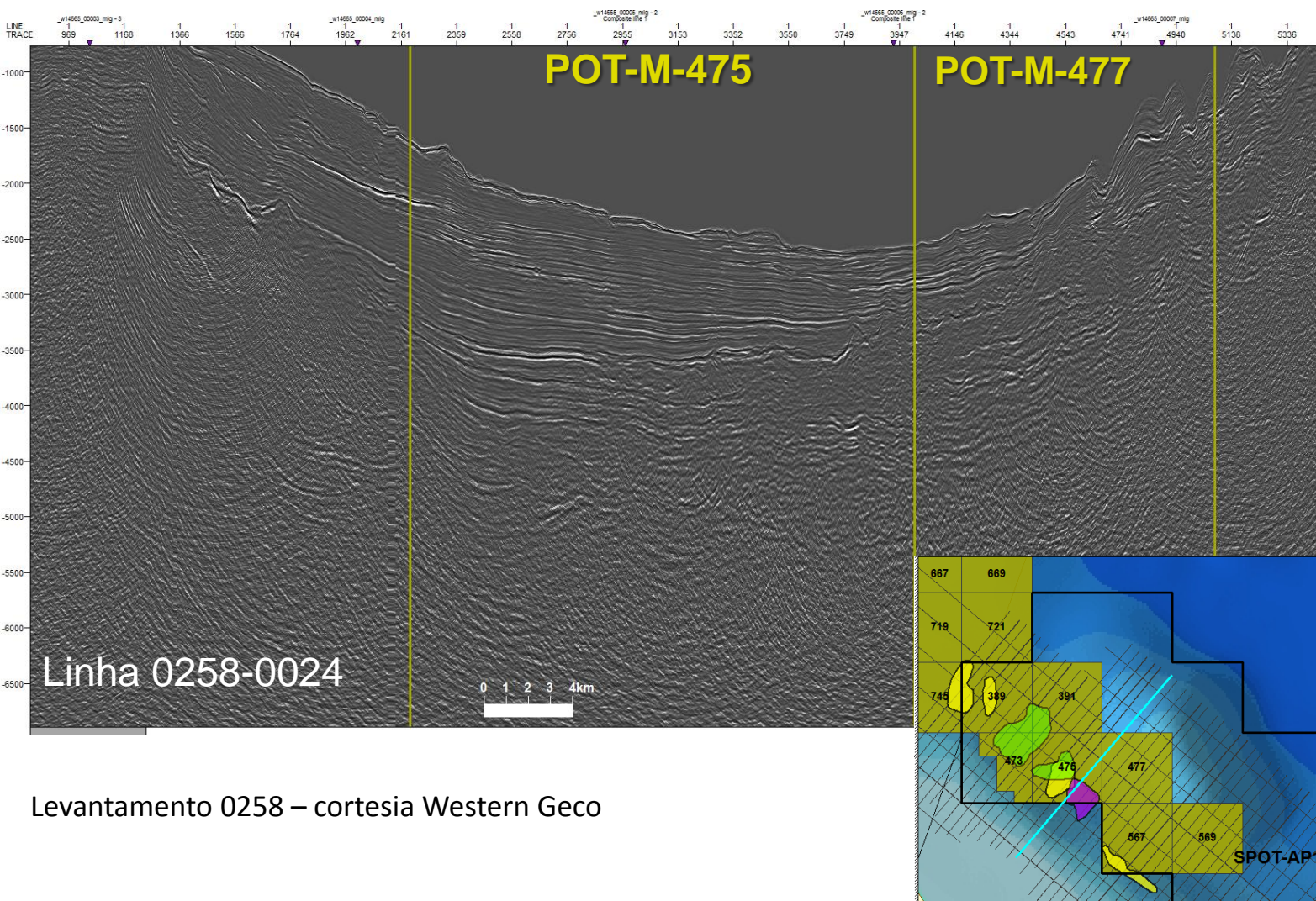


# Oportunidades Exploratórias – Mar





# Oportunidades Exploratórias – Mar



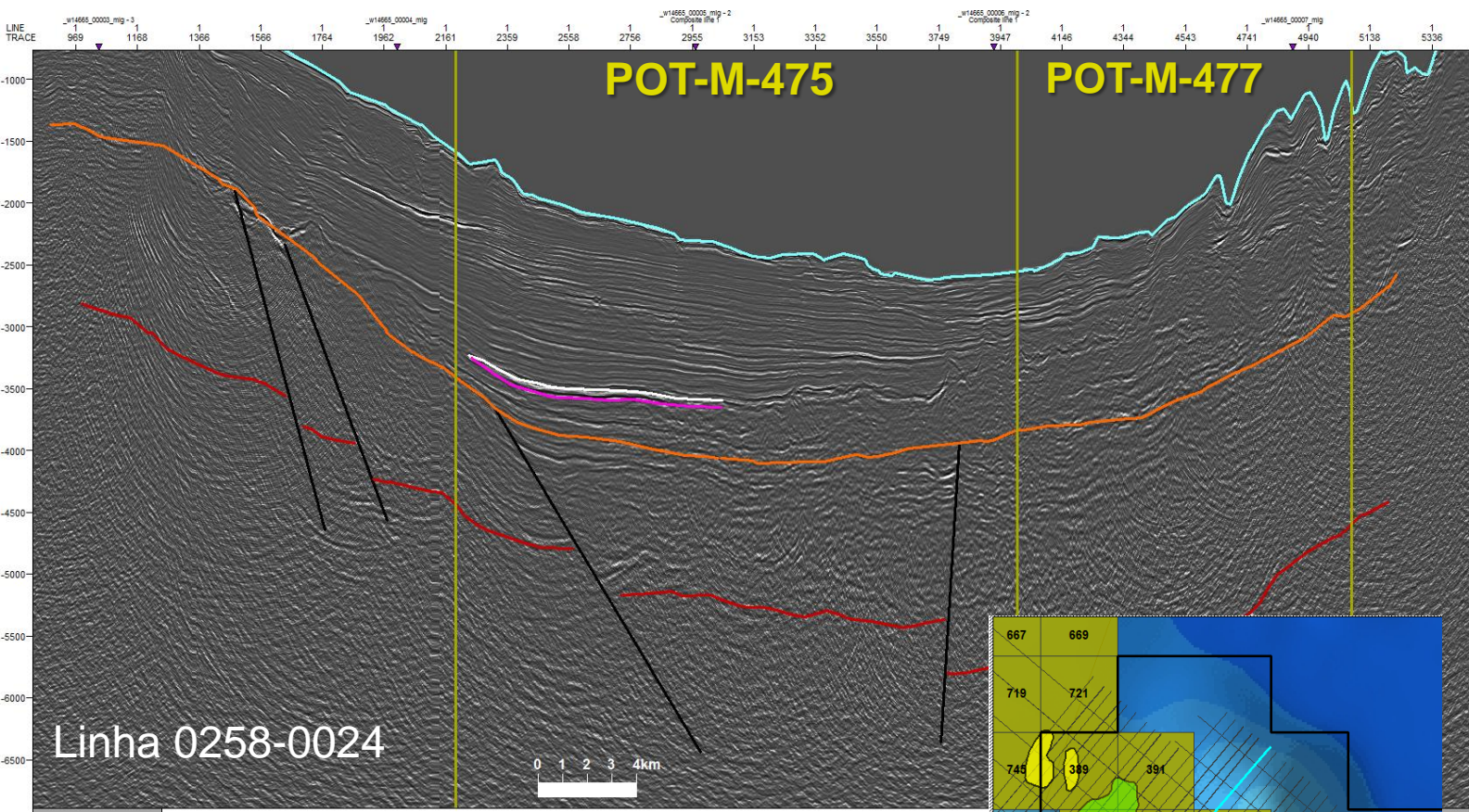
Levantamento 0258 – cortesia Western Geco





**Brasil**  
**11ª Rodada**  
Licitações de Petróleo e Gás

# Oportunidades Exploratórias – Mar



### Legenda:

**Fundo do Mar**

— **Topo do Rifte**

## Topo Lead Drifte

— Base Lead  
Drifte

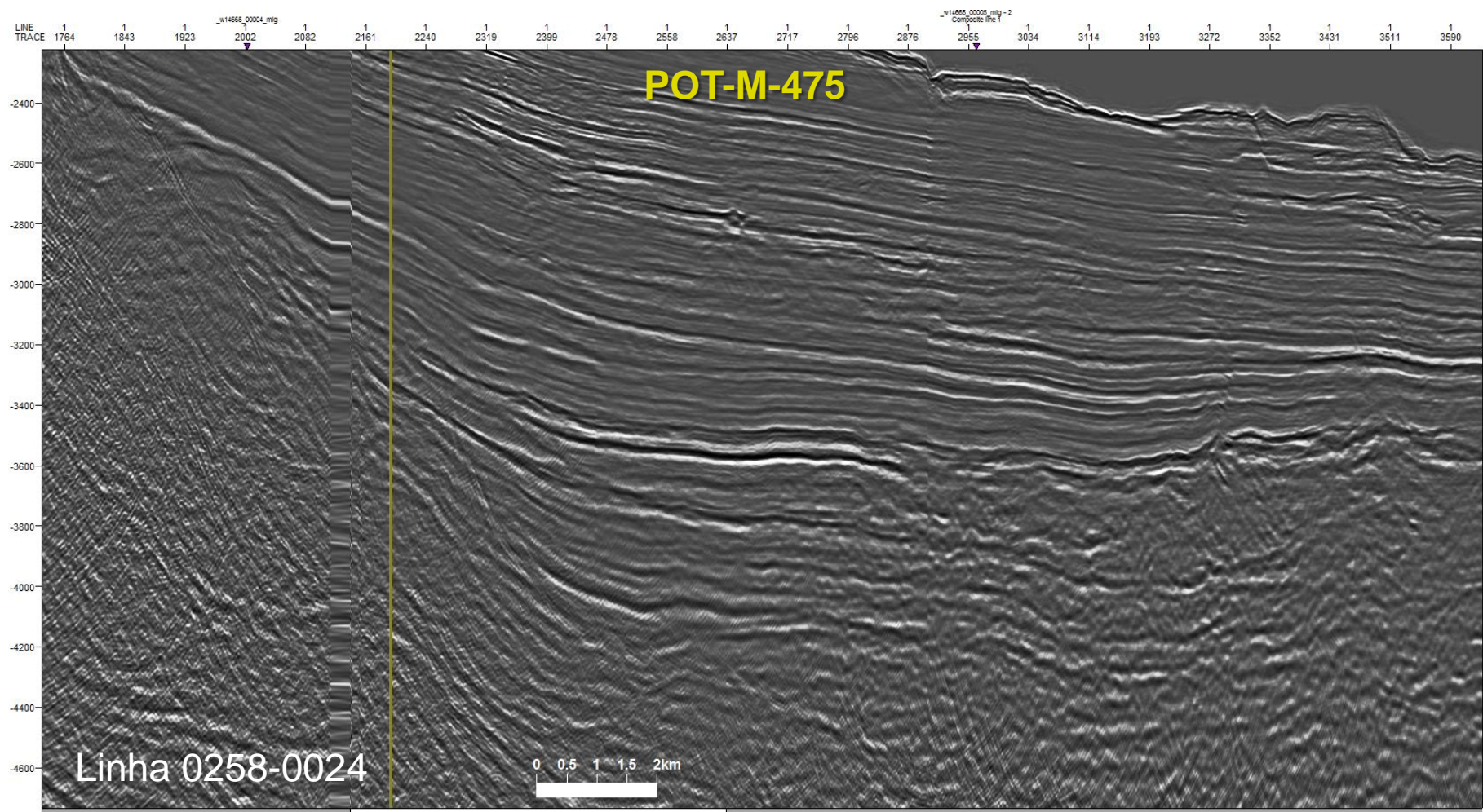
## **Falhas**

## Embasamento

Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

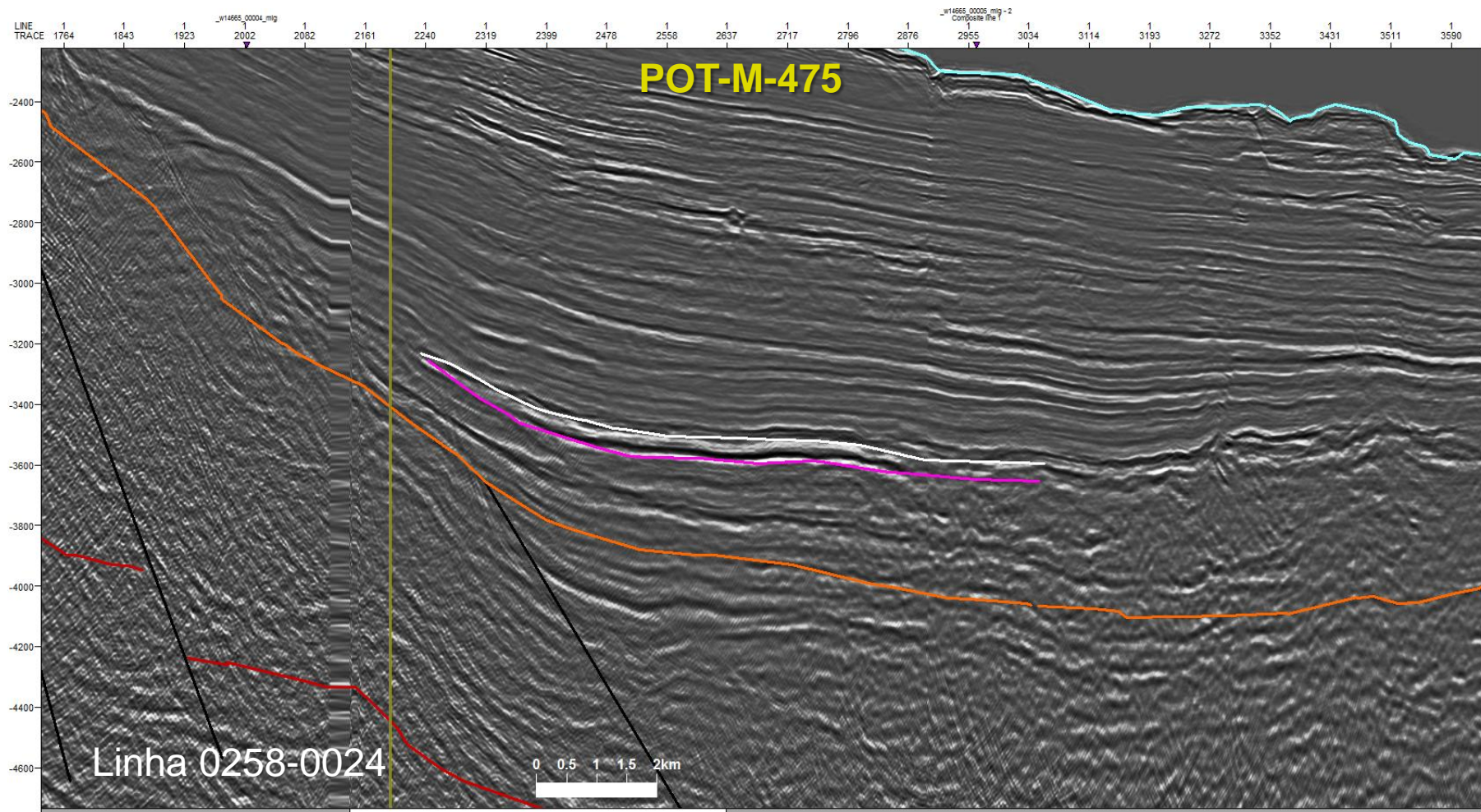


# Oportunidades Exploratórias – Mar



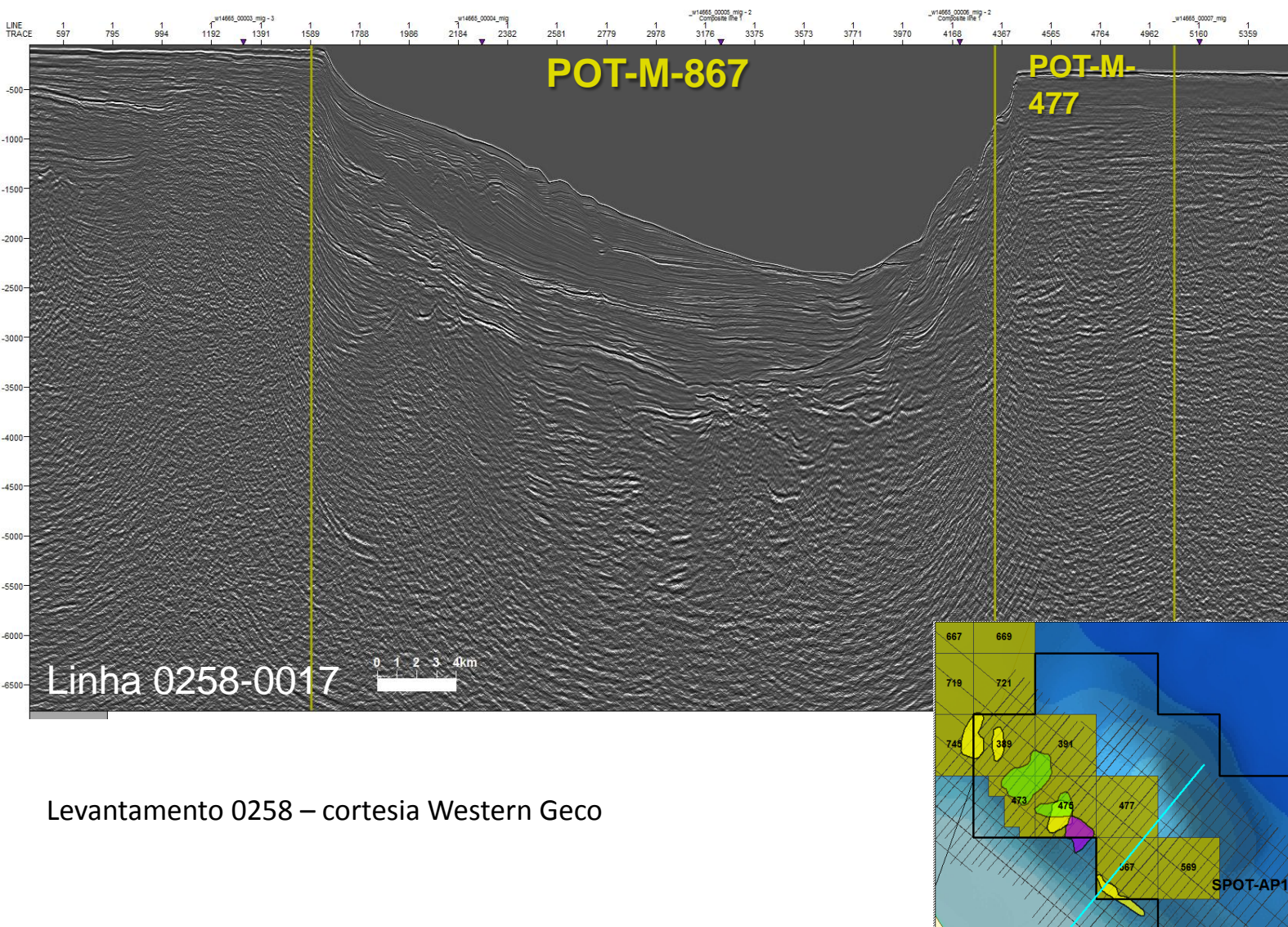


# Oportunidades Exploratórias – Mar





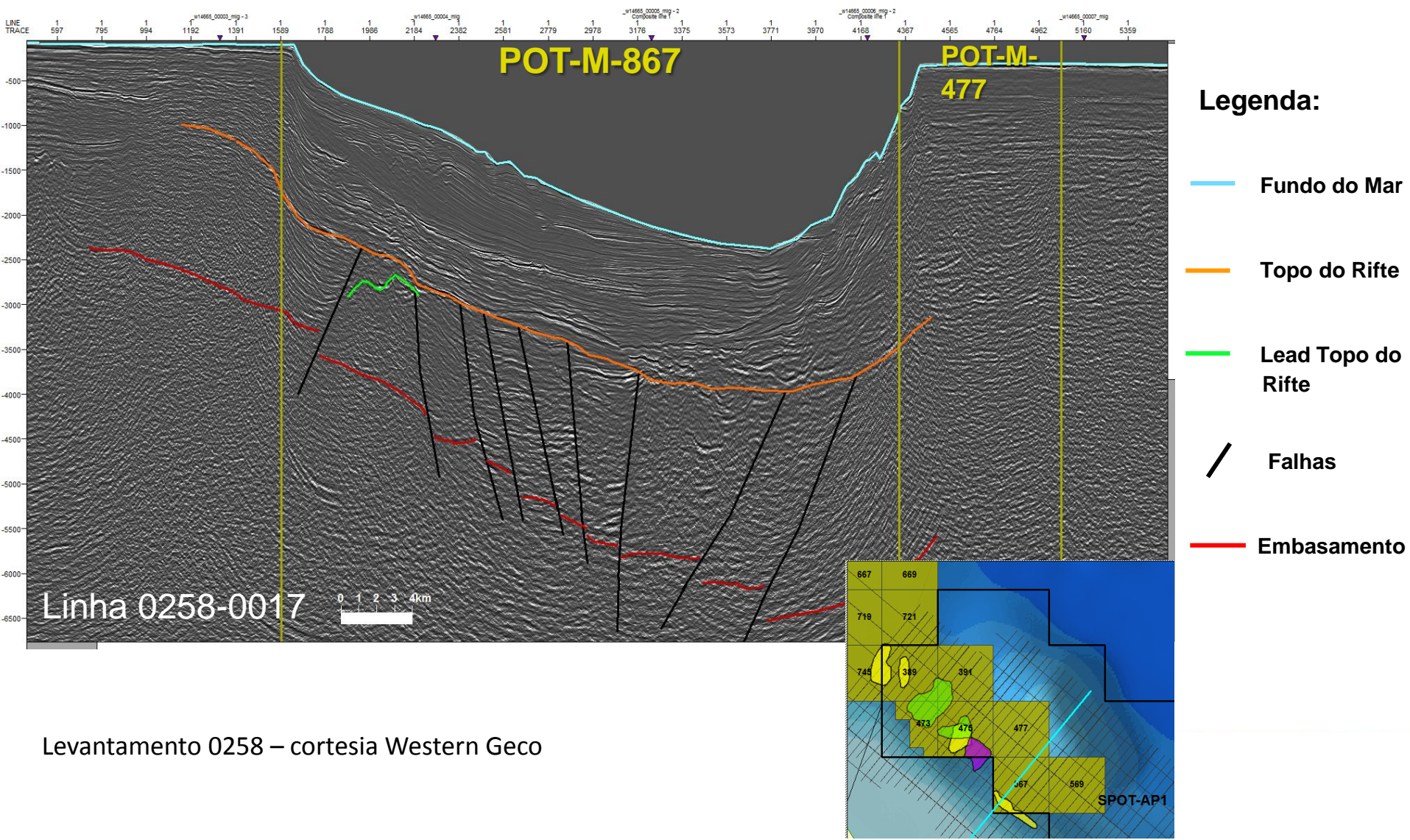
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



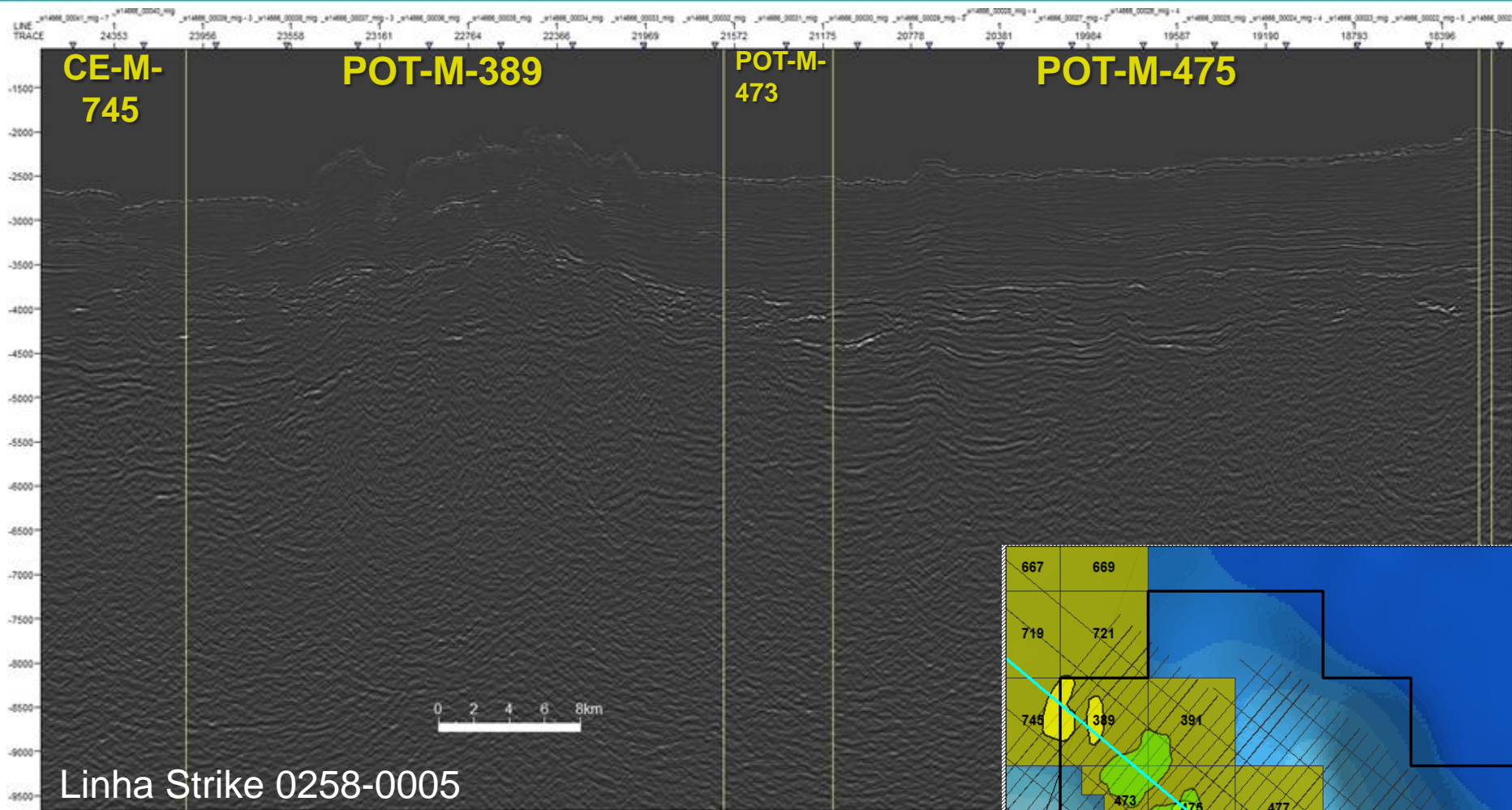
# Oportunidades Exploratórias – Mar



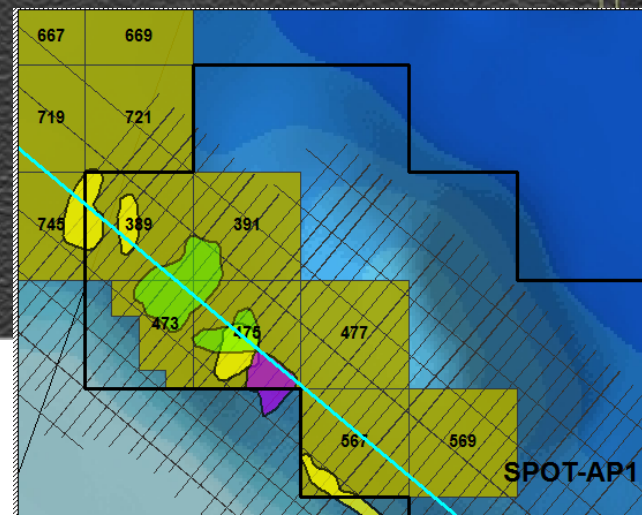
Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



# Oportunidades Exploratórias – Mar

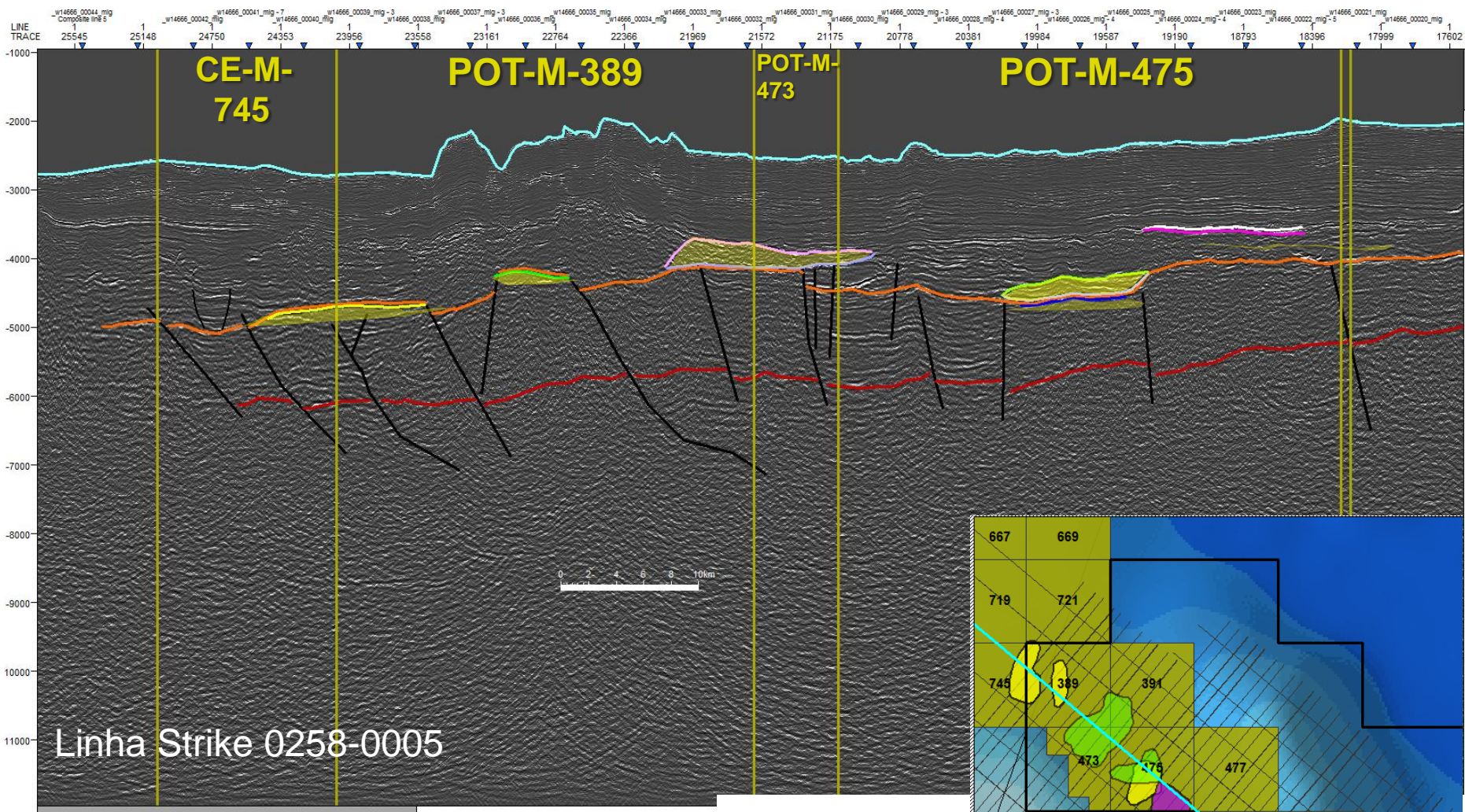


Levantamento 0258 – cortesia Western Geco





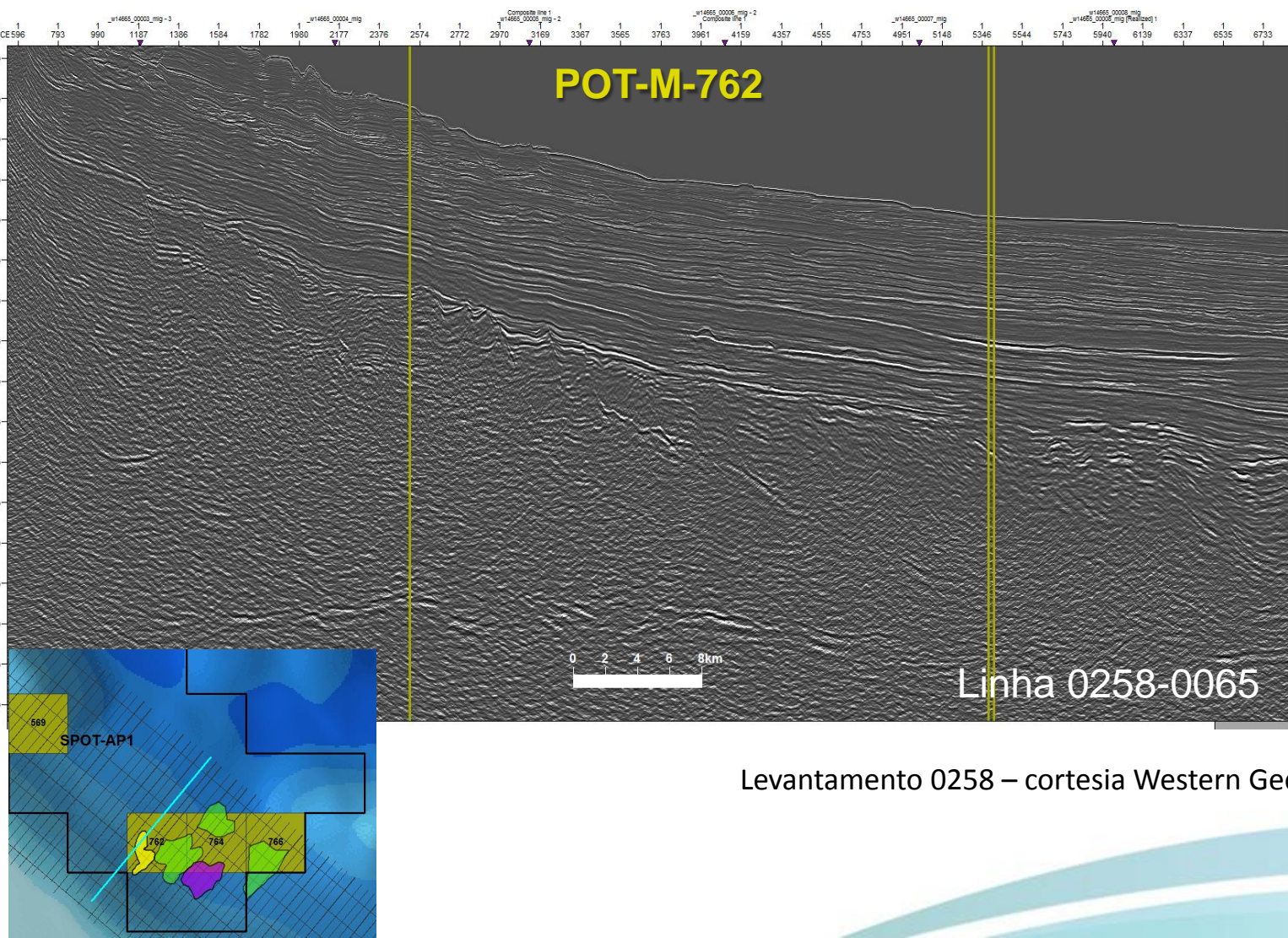
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



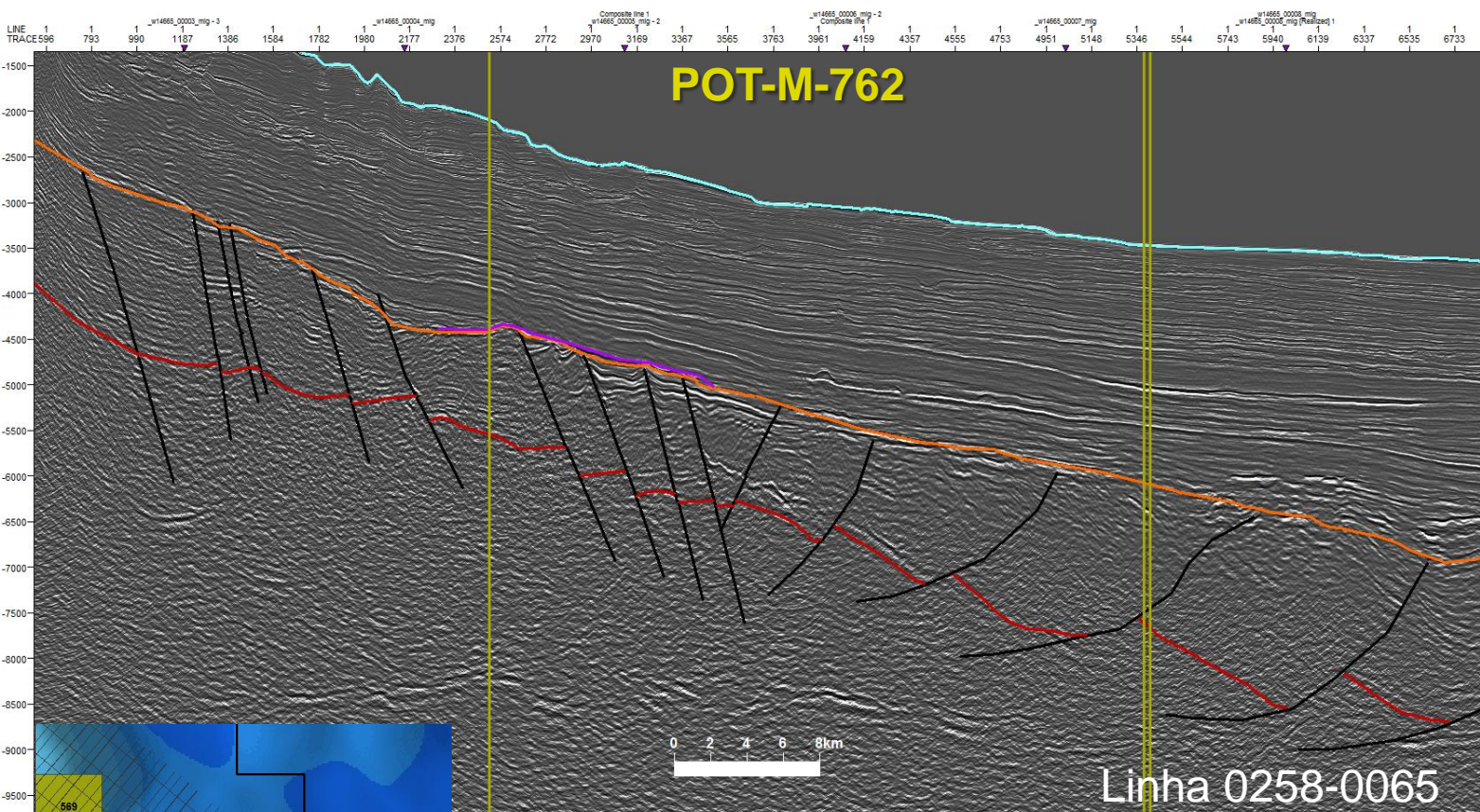
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



# Oportunidades Exploratórias – Mar



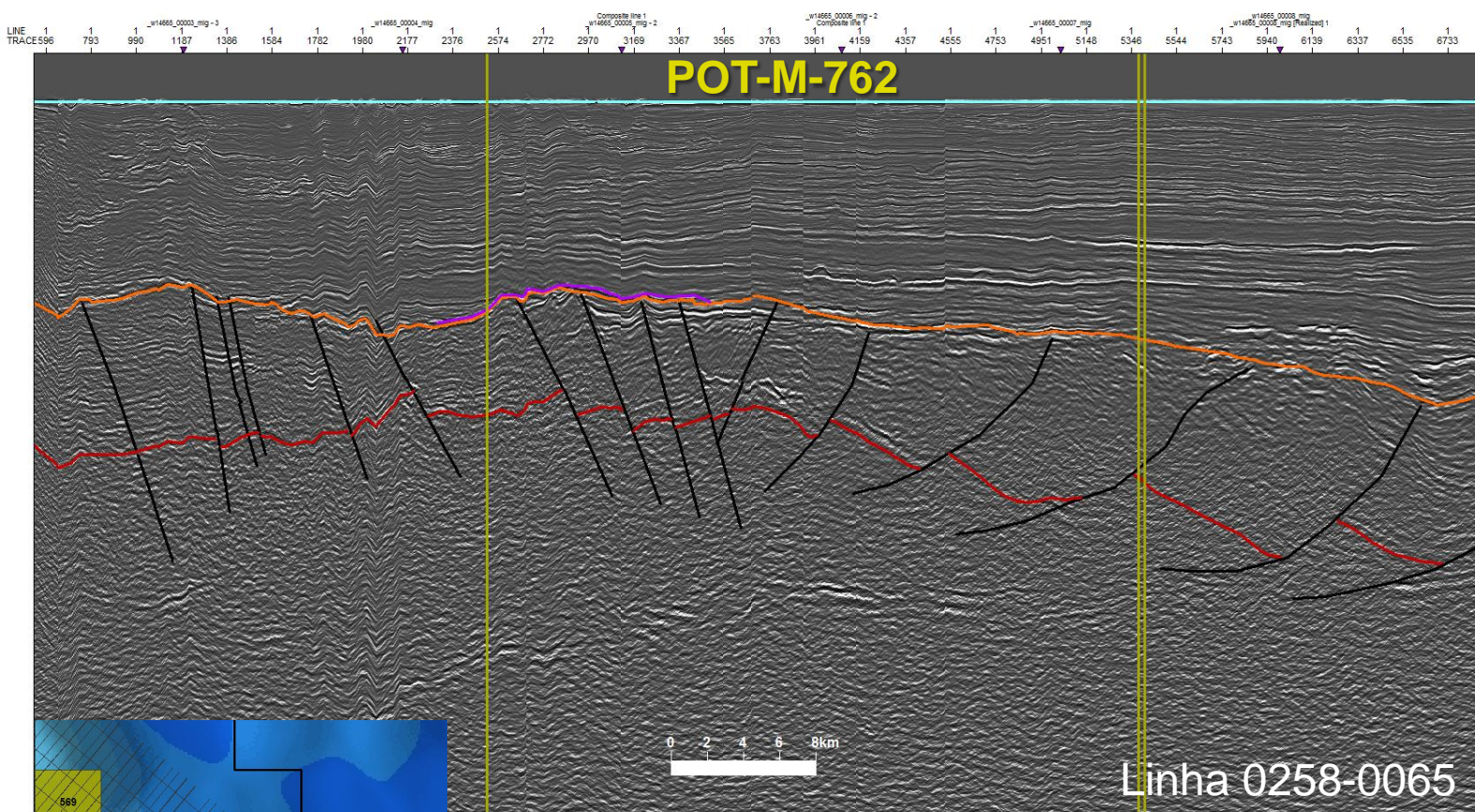
## Legenda:

- Fundo do Mar
- Topo do Rifte
- Lead Topo do Rifte
- / Falhas
- Embasamento

Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

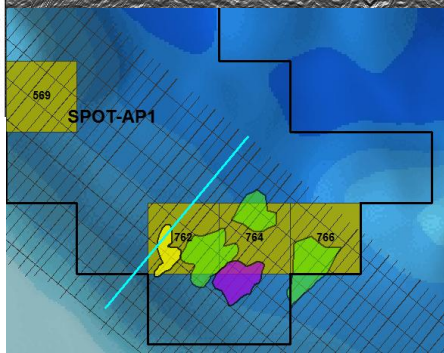


# Oportunidades Exploratórias – Mar



**Legenda:**

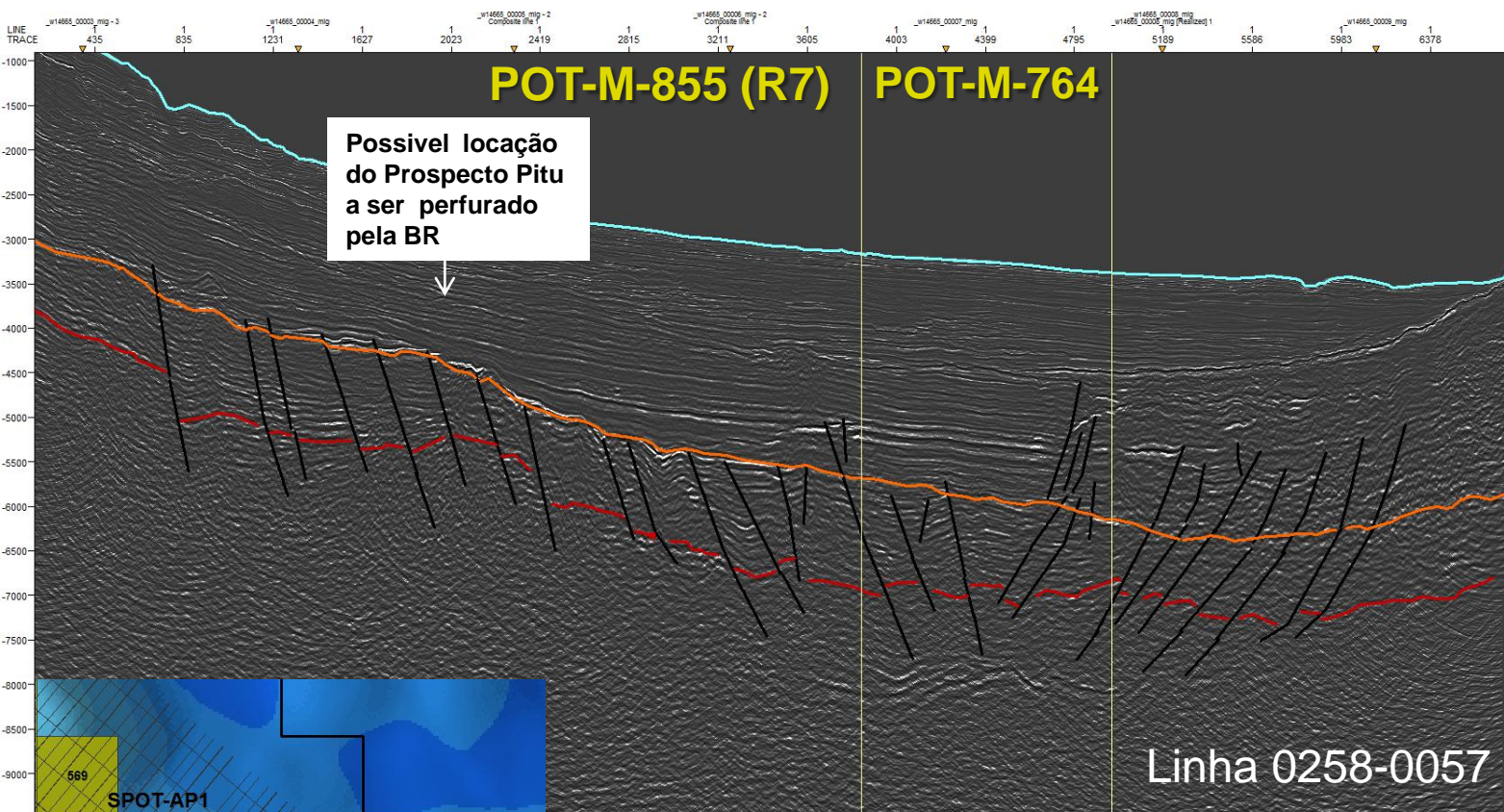
- Superfície do fundo do mar horizontalizada
- Topo do Rifte
- Lead Topo do Rifte
- / Falhas
- Embasamento



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

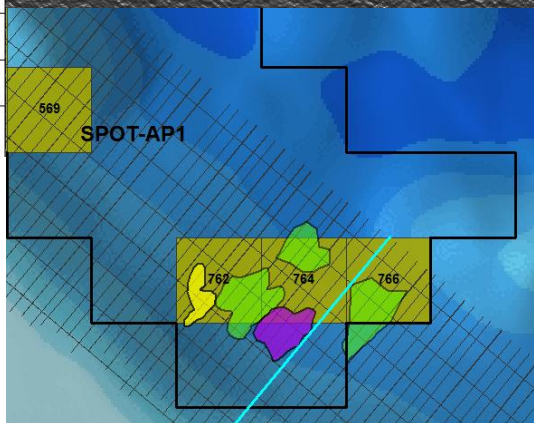


# Oportunidades Exploratórias – Mar



## Legenda:

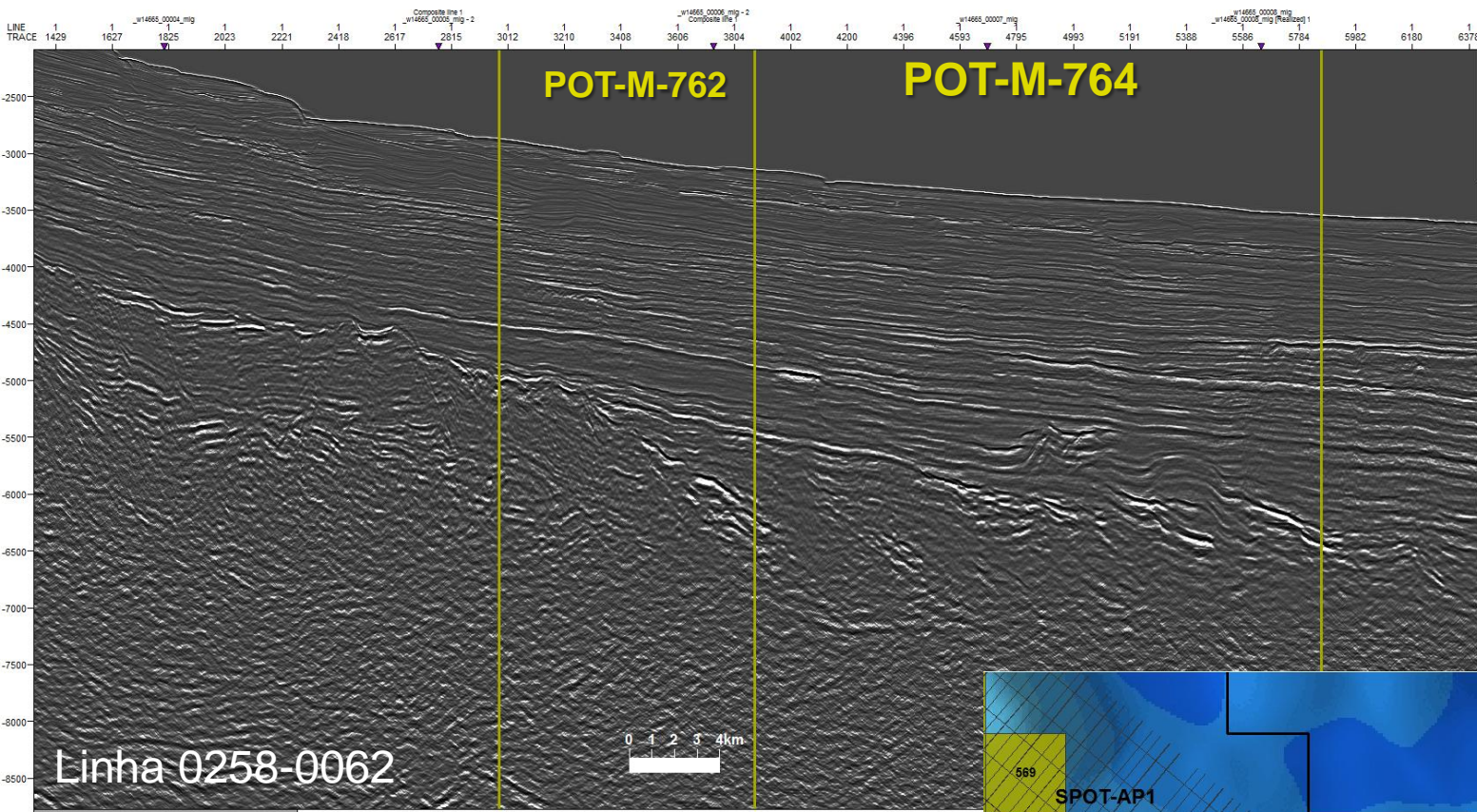
-  Fundo do Mar
-  Topo do Rifte
-  Falhas
-  Embasamento



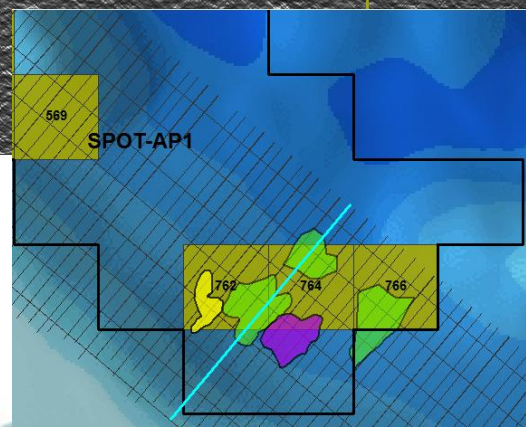
Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



# Oportunidades Exploratórias – Mar

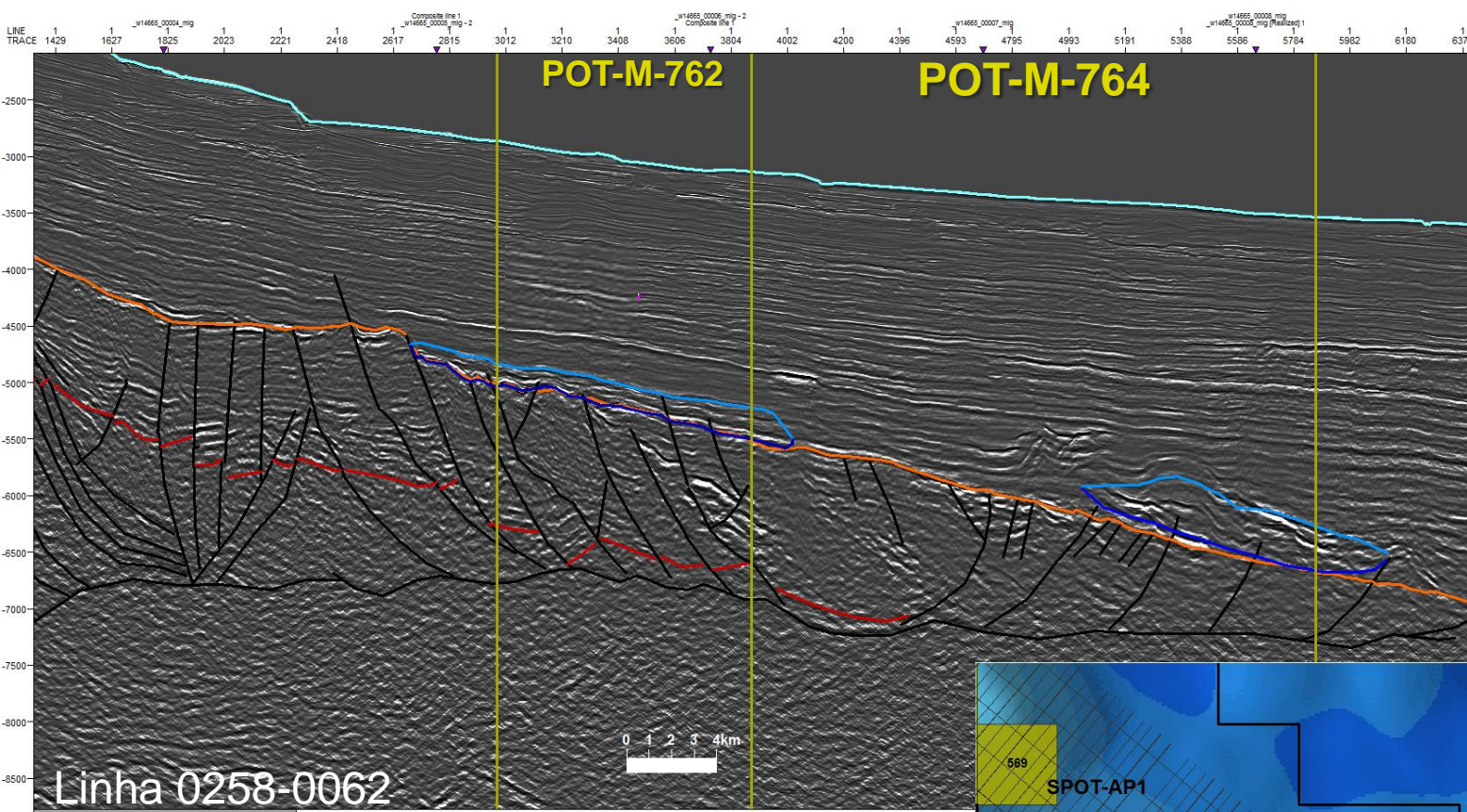


Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



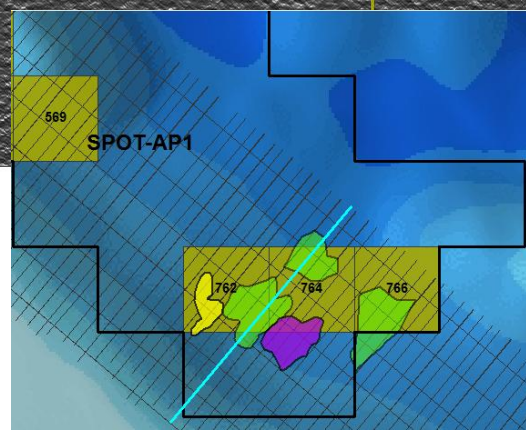


# Oportunidades Exploratórias – Mar



## Legenda:

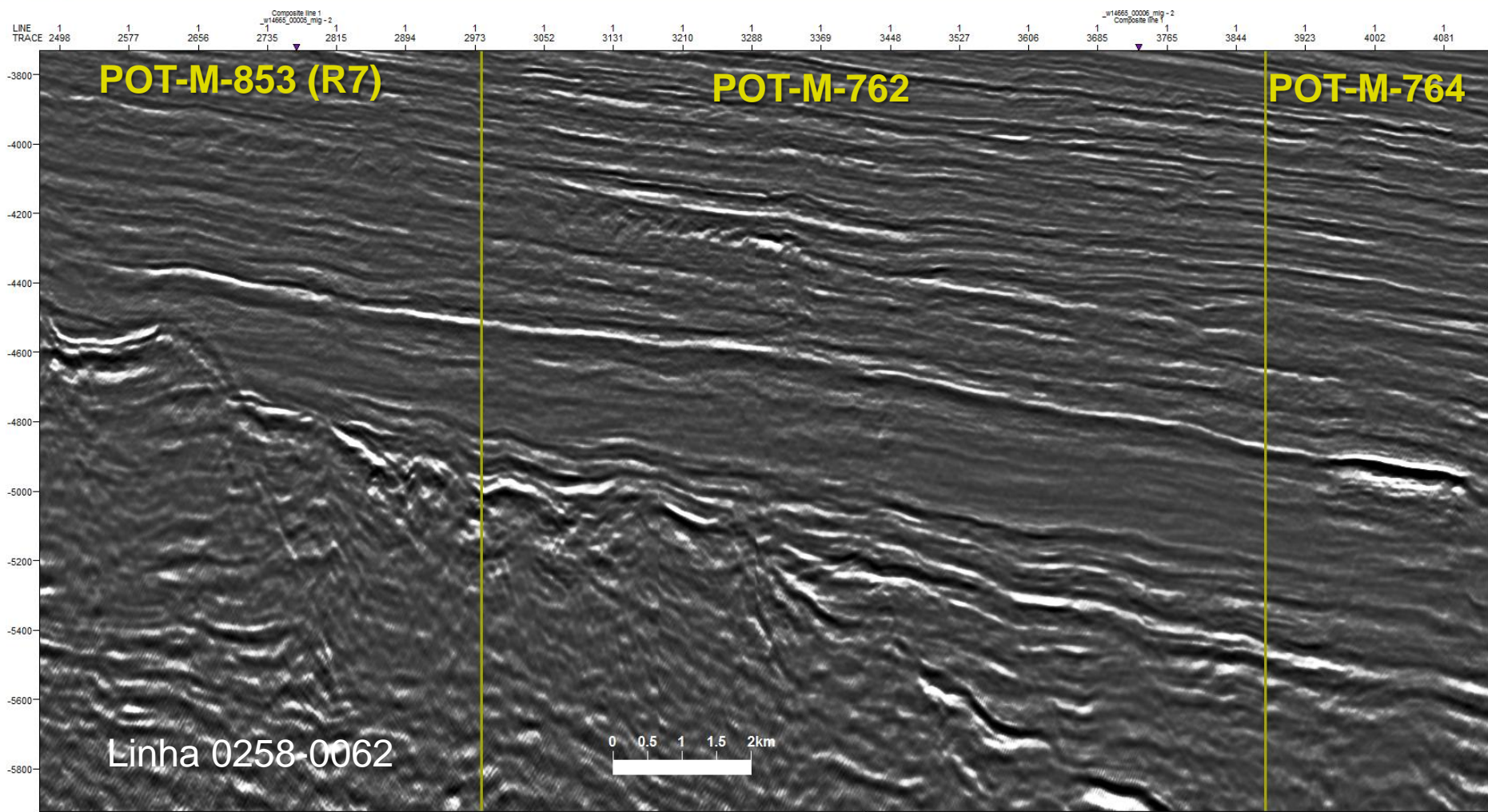
- Fundo do Mar
- Topo do Rifte
- Topo dos Leads Pós-Rifte
- Topo dos Leads Pós-Rifte
- / Falhas
- Embasamento



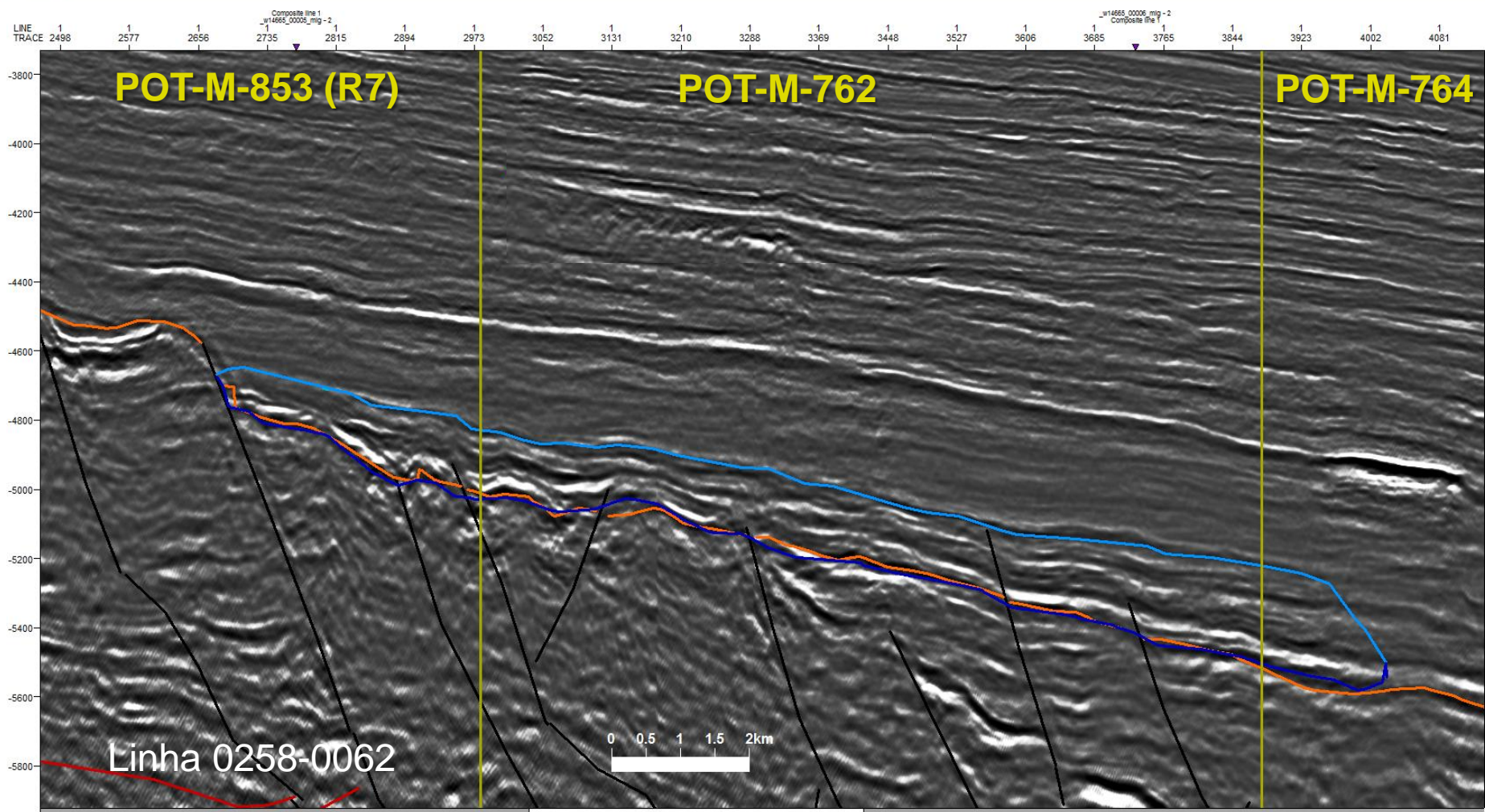
Levantamento 0258 – cortesia Western Geco



# Oportunidades Exploratórias – Mar

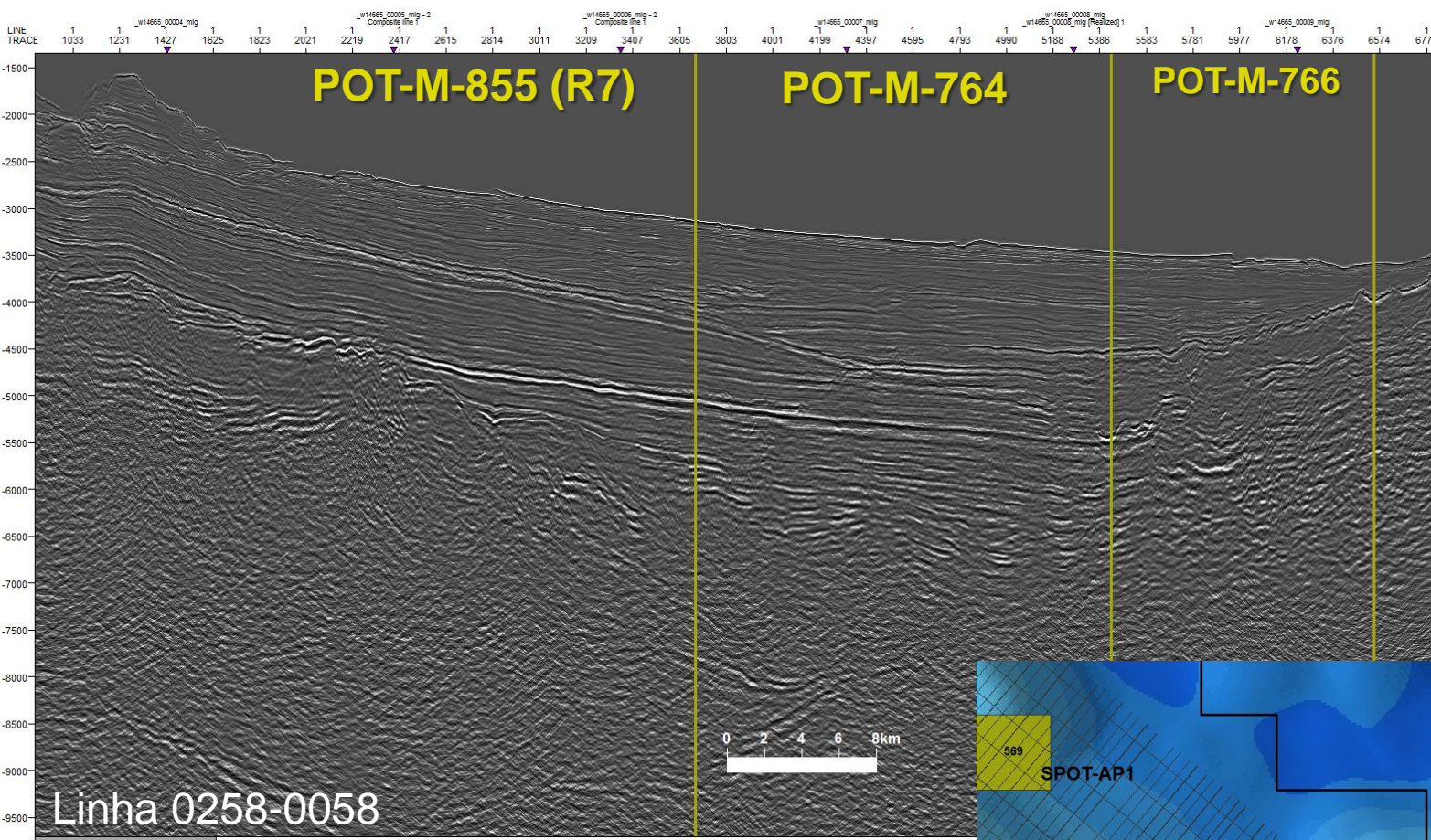


# Oportunidades Exploratórias – Mar

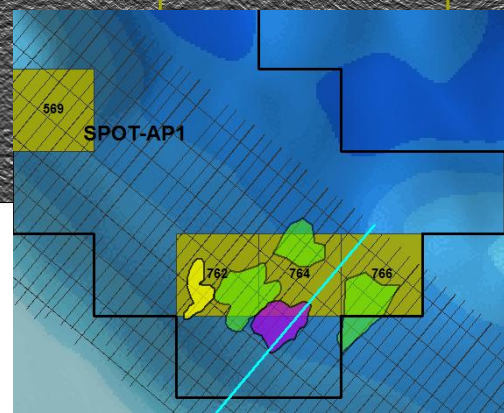




# Oportunidades Exploratórias – Mar

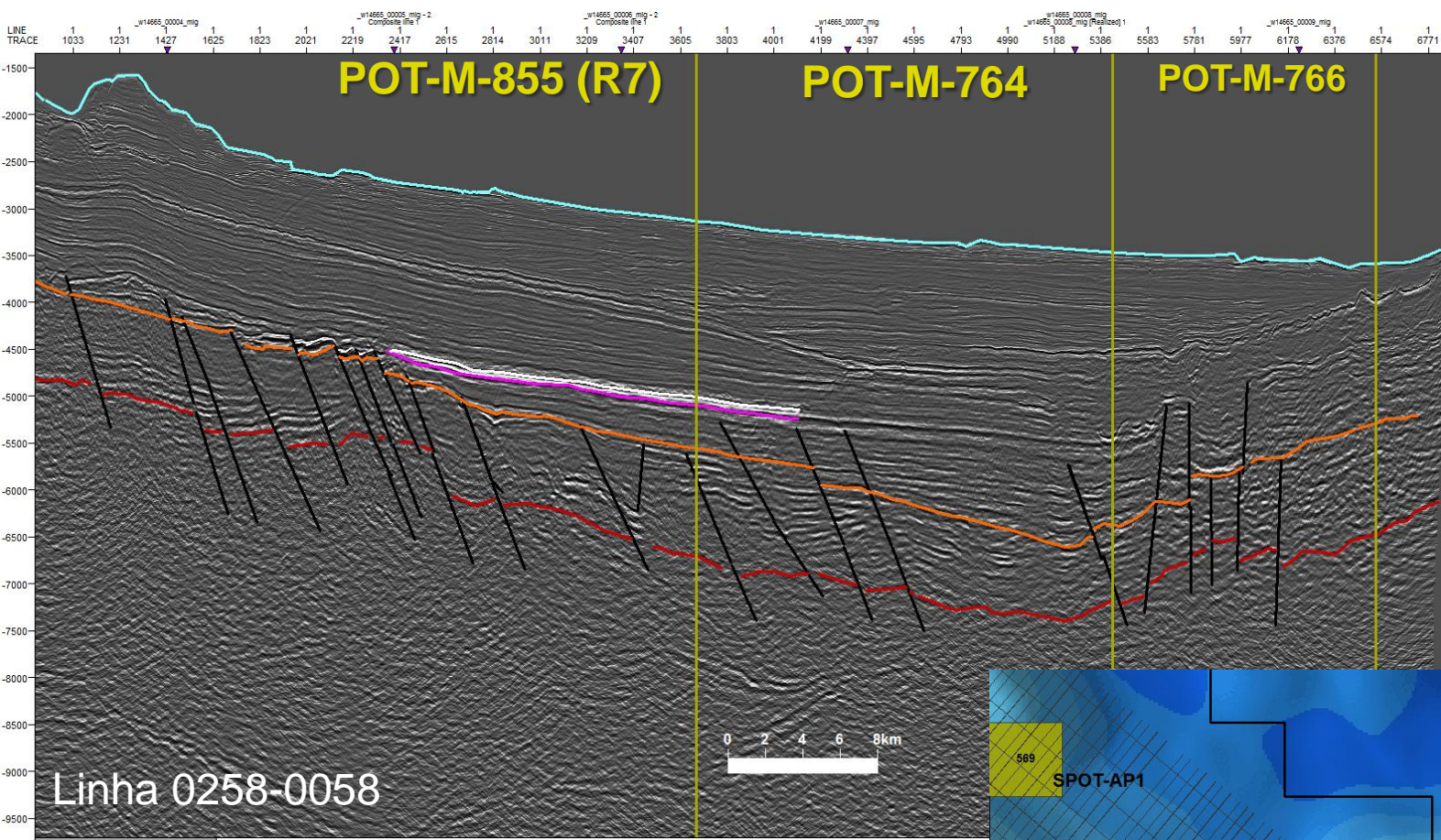


Levantamento 0258 – cortesia Western Geco





# Oportunidades Exploratórias – Mar



## Legenda:

 Fundo do Mar

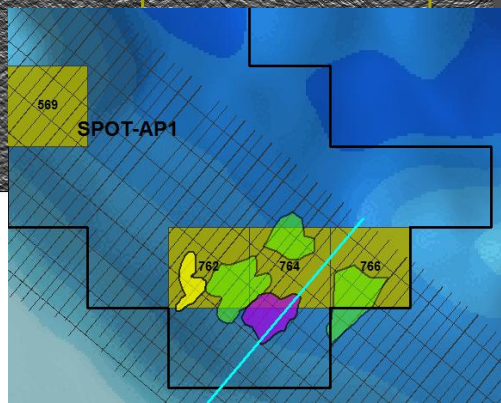
 Topo do Rifte

 Topo Lead Drifte

 Base Lead Drifte

 Falhas

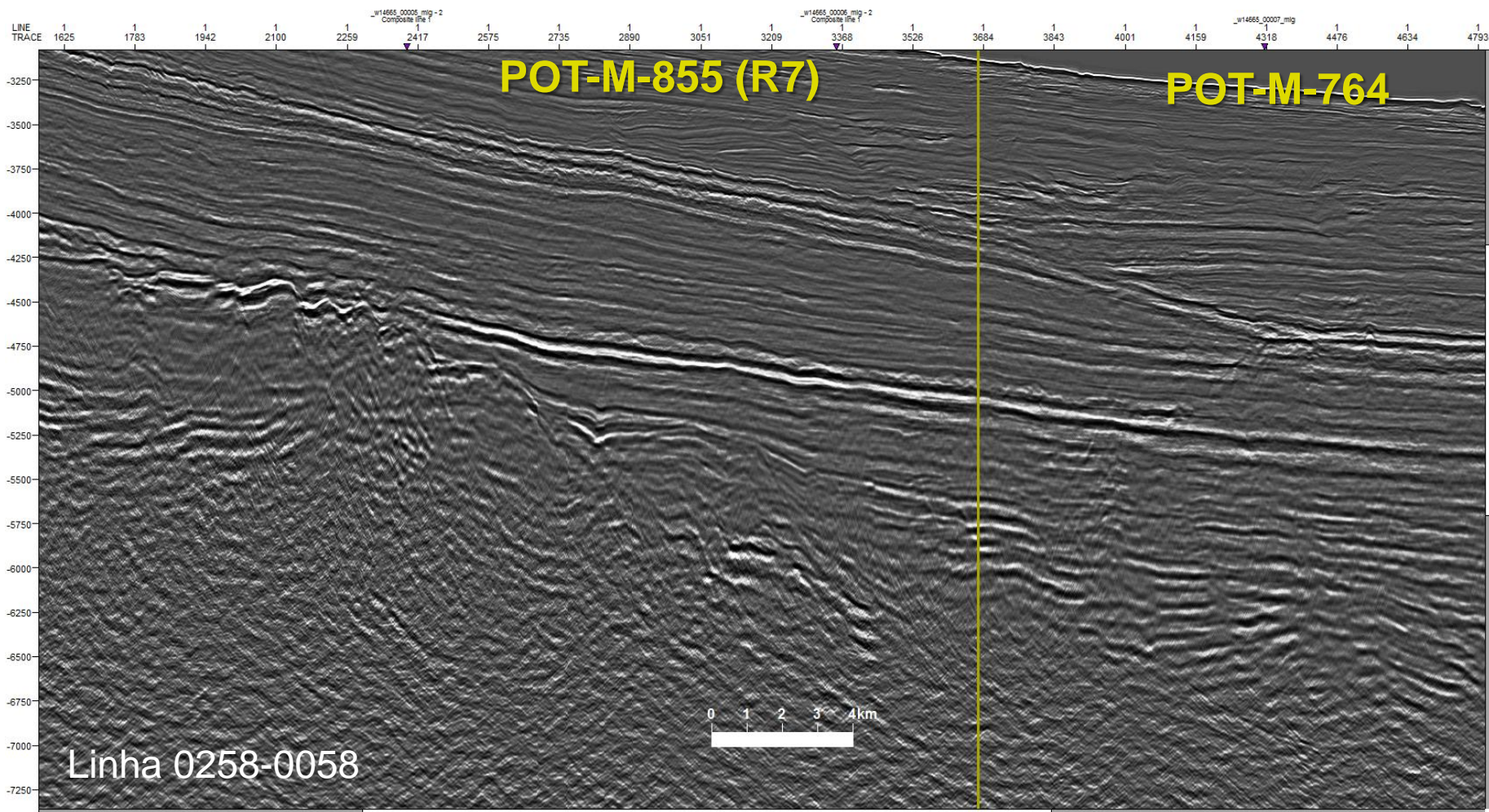
 Embasamento



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

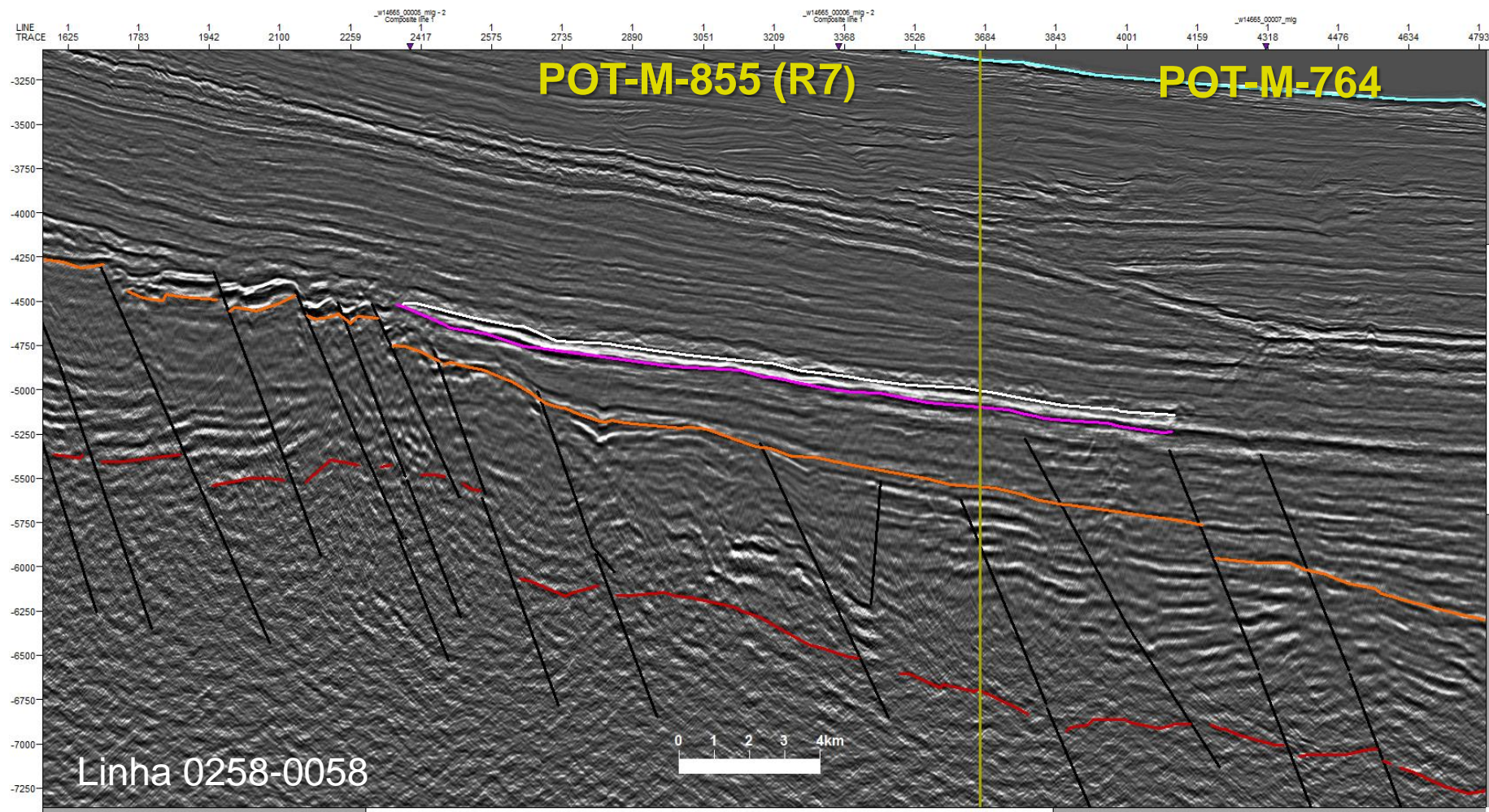


# Oportunidades Exploratórias – Mar



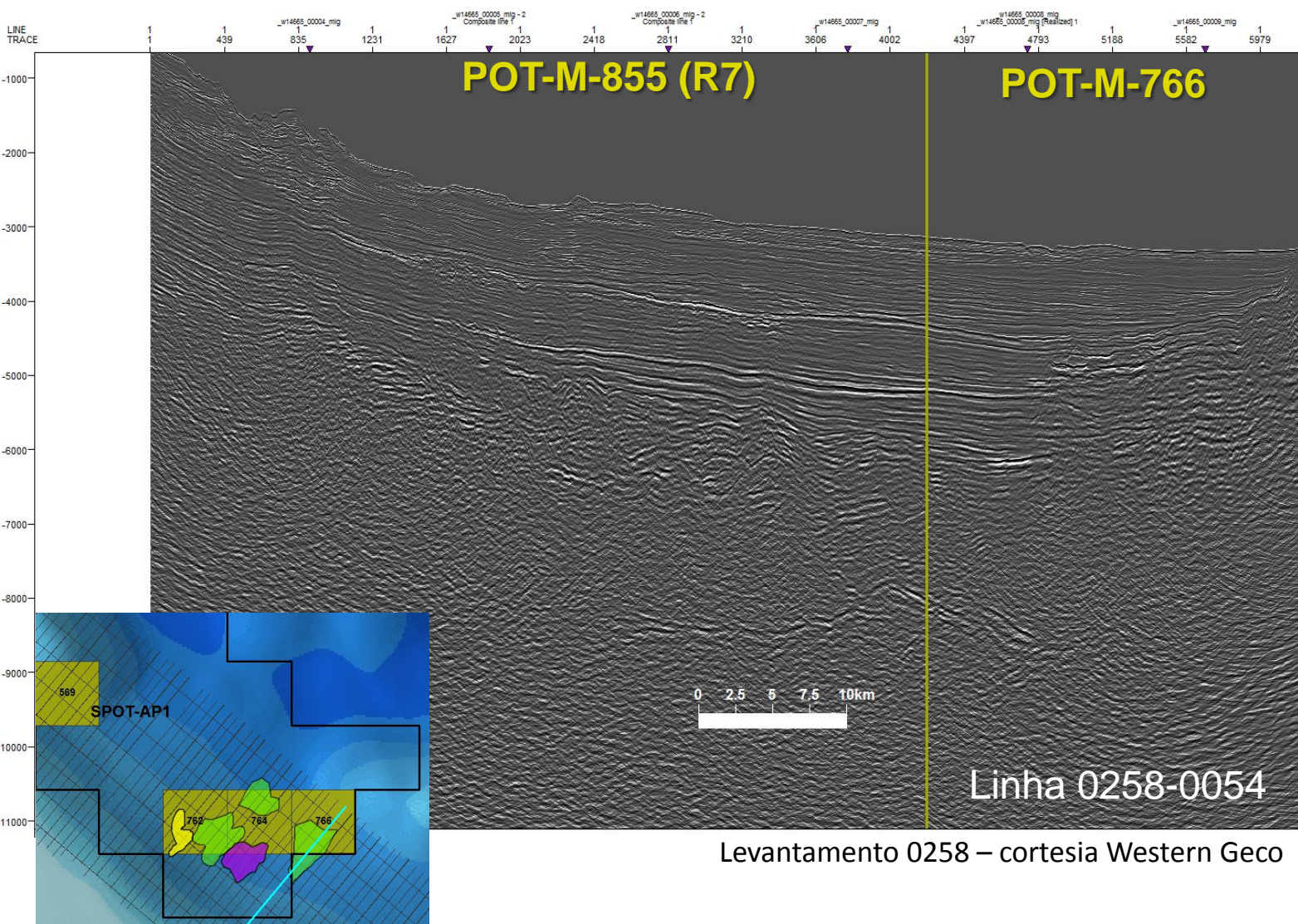


# Oportunidades Exploratórias – Mar





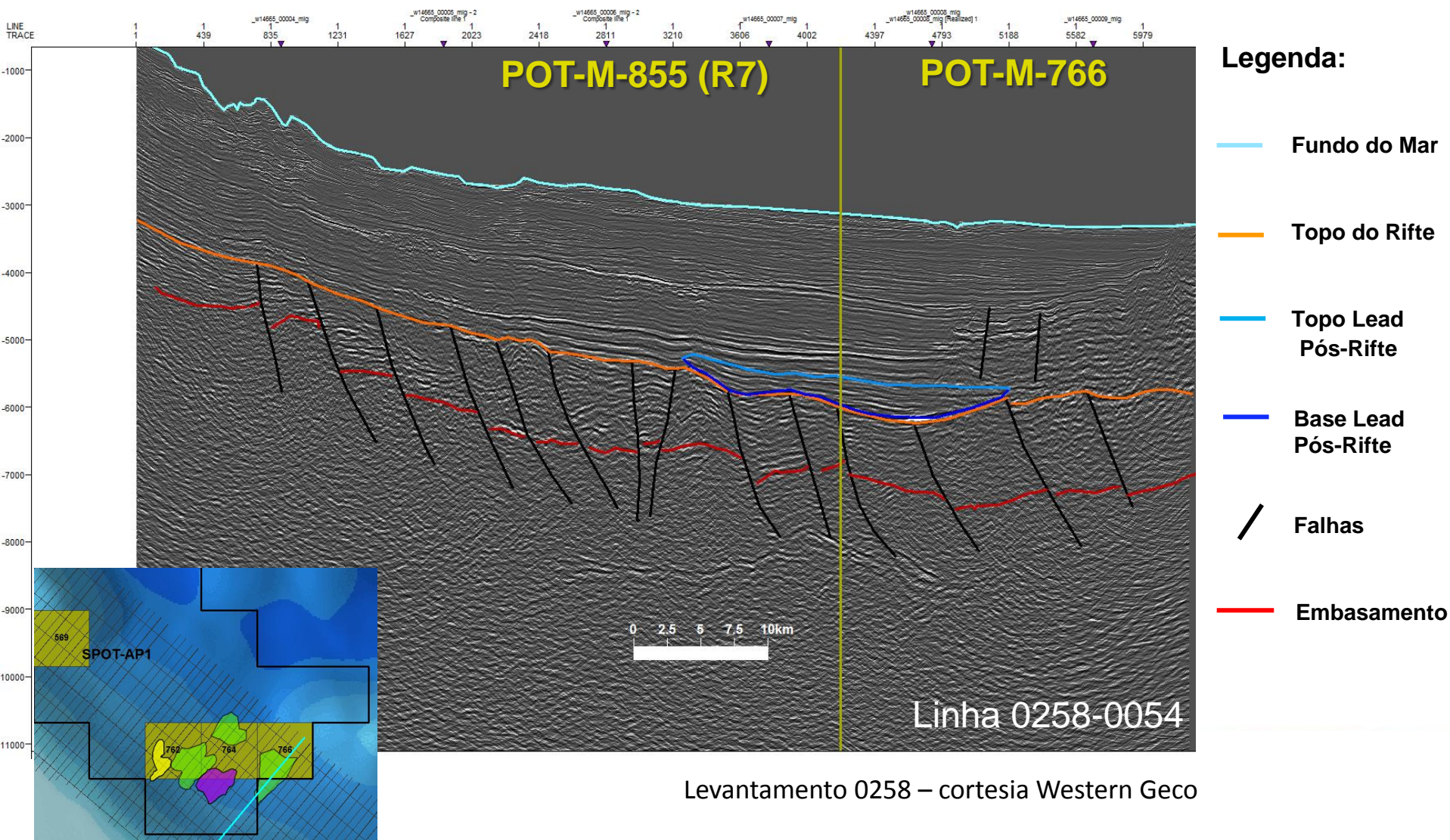
# Oportunidades Exploratórias – Mar



Levantamento 0258 – cortesia Western Geco

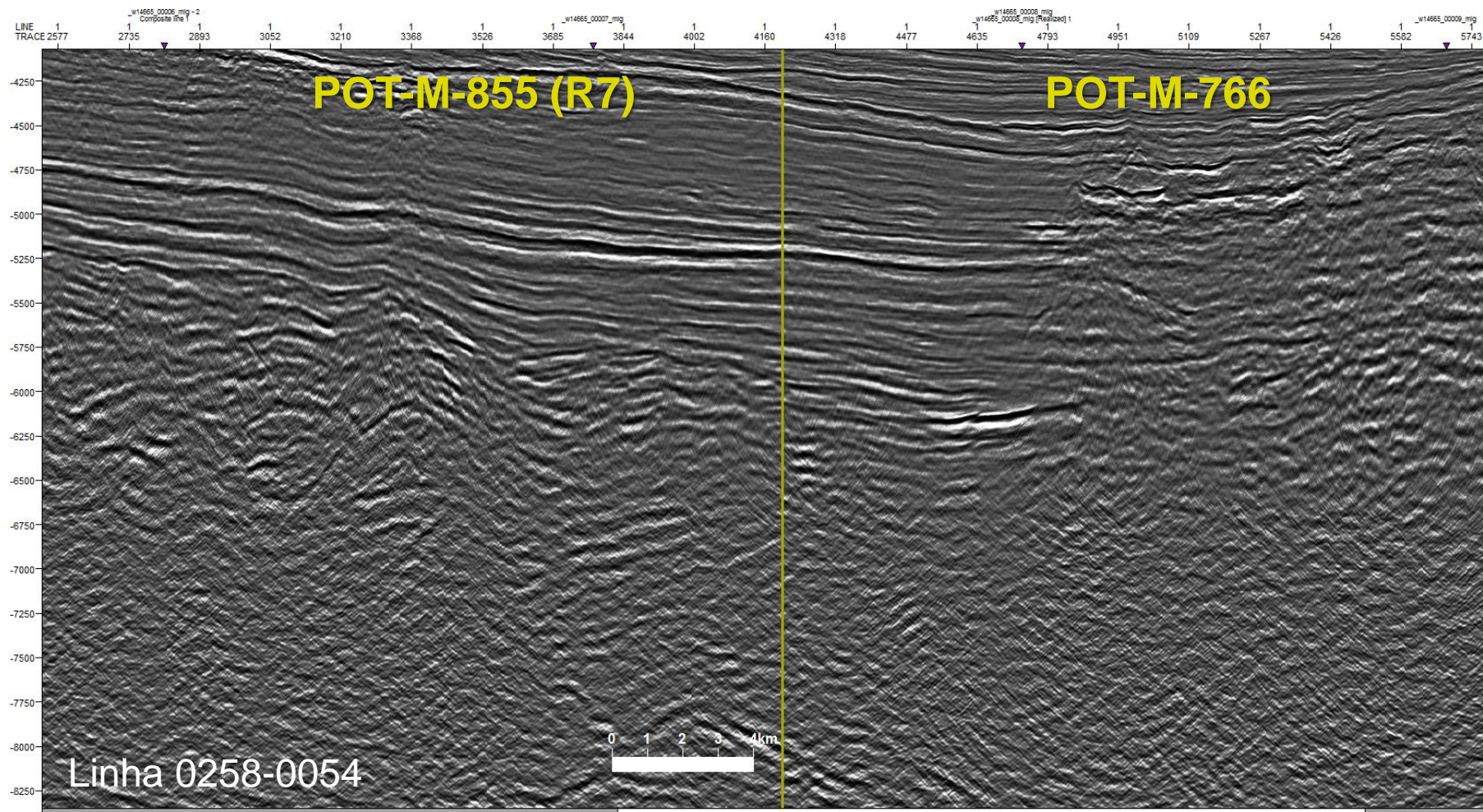


# Oportunidades Exploratórias – Mar



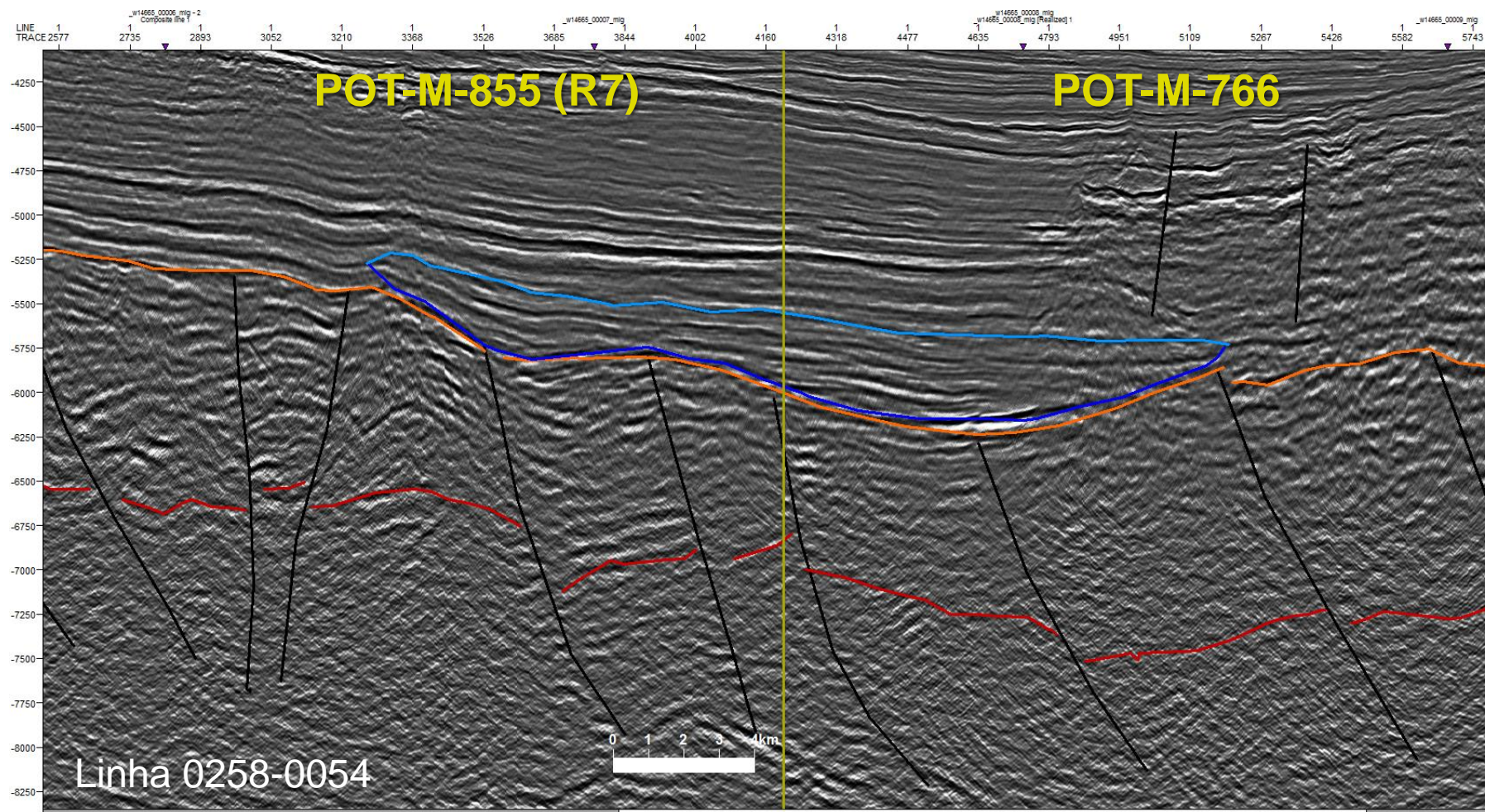


# Oportunidades Exploratórias – Mar



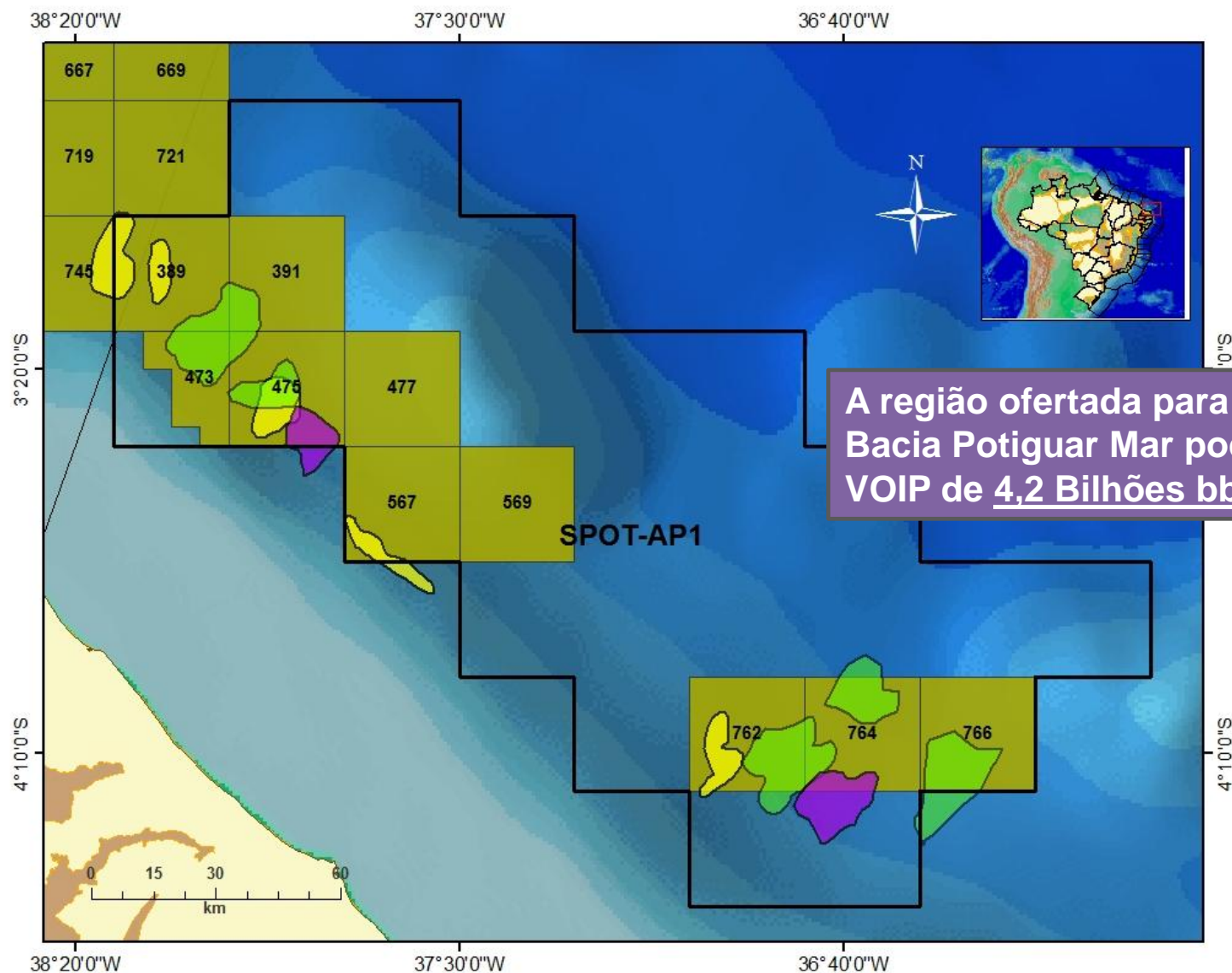


# Oportunidades Exploratórias – Mar





# Recursos Especulativos – Mar

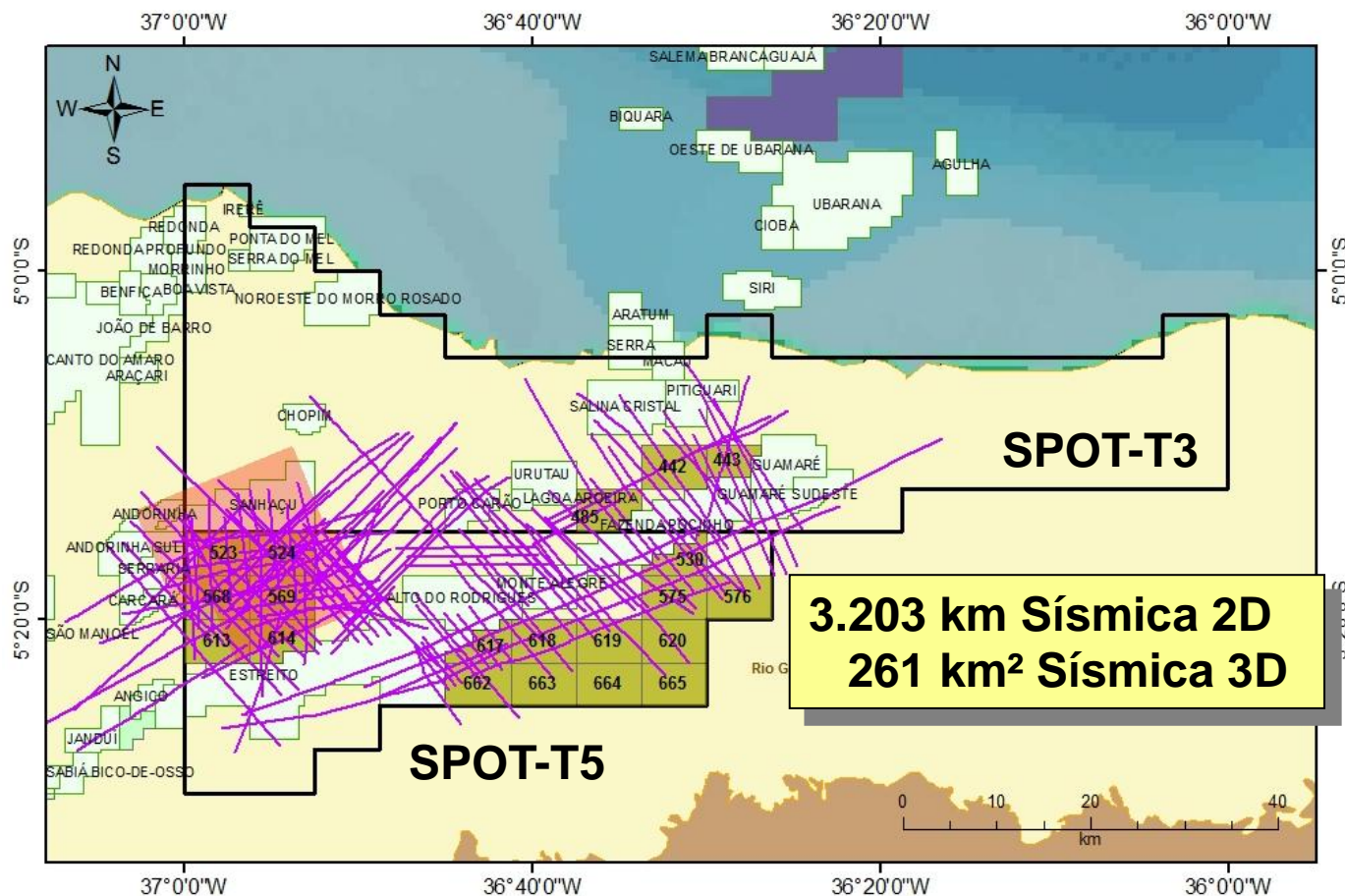


A região ofertada para a R11 na Bacia Potiguar Mar pode conter VOIP de 4,2 Bilhões bbl

- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Analogia Brasil-África
- Áreas em Oferta
- **Pacote de Dados**
- Aspectos Contratuais
- Considerações Finais



# Pacote de Dados: Sísmica 2D e 3D - Terra

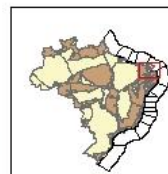


**Legenda:**

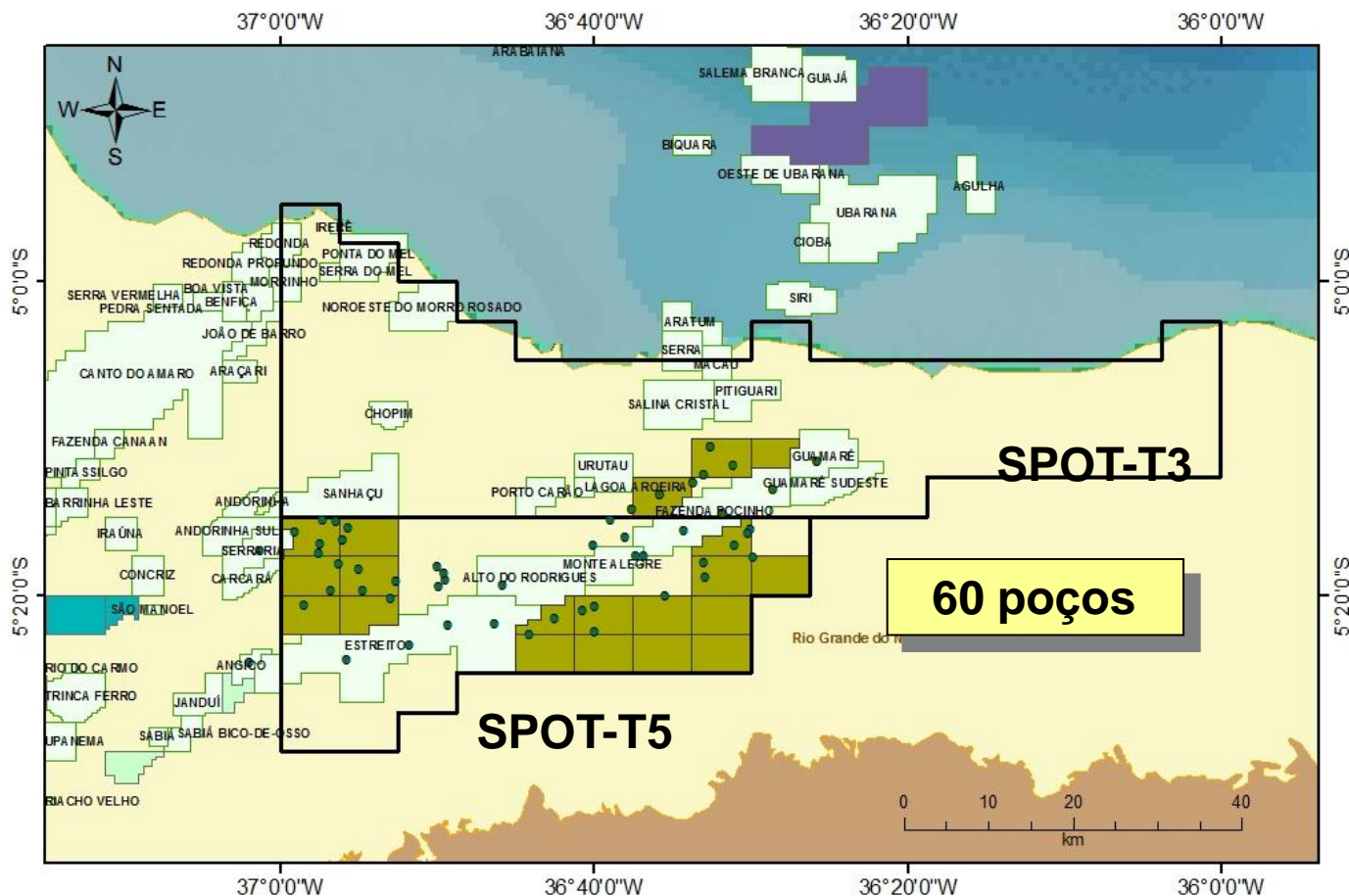
- Setores Oferecidos na Rodada 11
- Blocos Oferecidos na Rodada R11
- Campos em Produção
- Embasamento

- Blocos Exploratórios,  
Numeração das Rodadas**
- 4
  - 7

- Sísmica 2D Publ. Pós Stack
- Sísmica 3D Publ. Pós Stack
- Bacia Sedimentar Terrestre



# Pacote de Dados: Poços - Terra



## Legenda:

- Setores Oferecidos na Rodada 11
- Blocos Oferecidos na Rodada R11
- Campos em Produção
- Embasamento

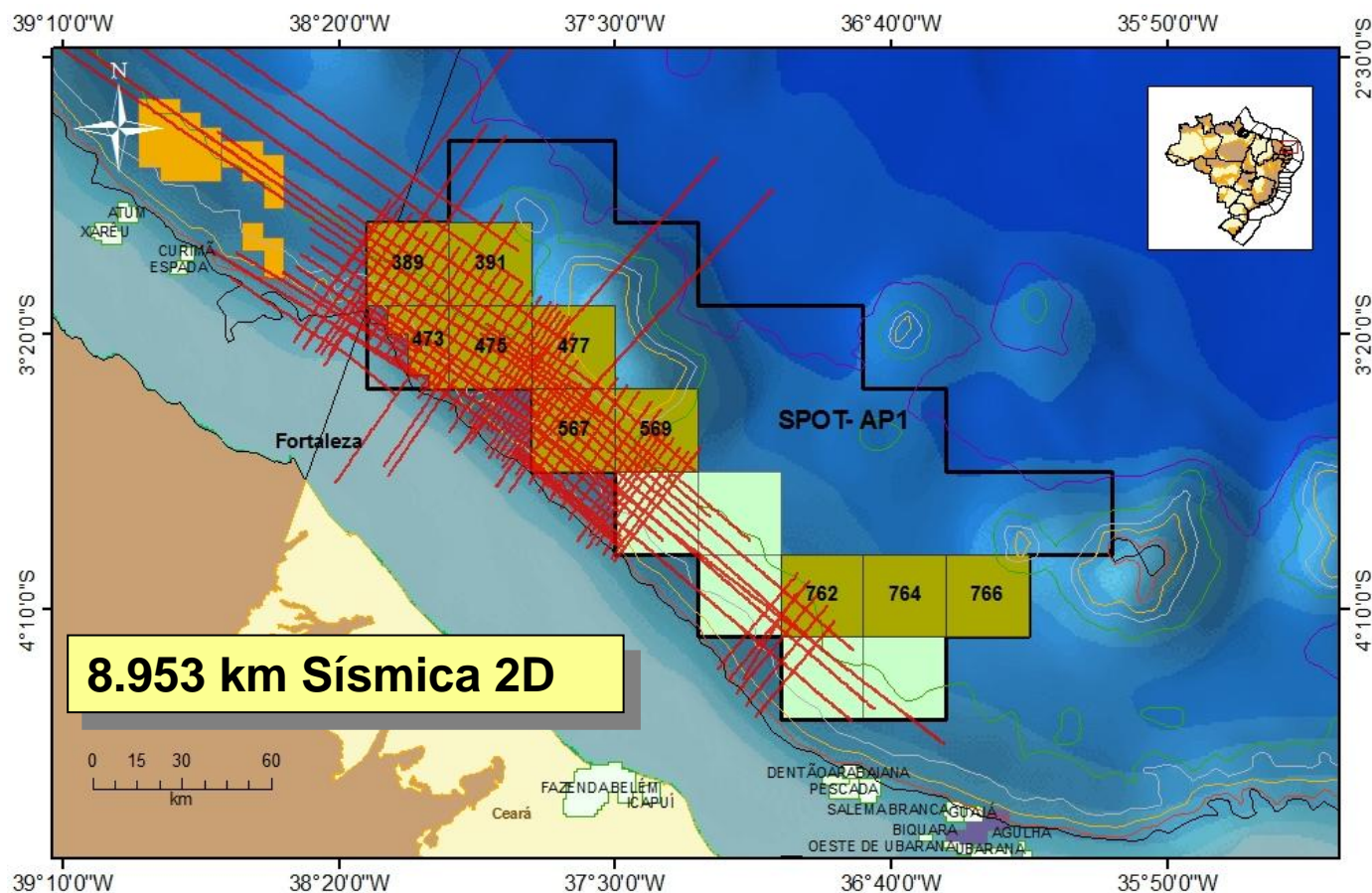
- Blocos Exploratórios,  
Numeração das Rodadas**
- 4
  - 7
  - 10

- Sísmica 2D Publ. Pós Stack
- Sísmica 3D Publ. Pós Stack
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Poços





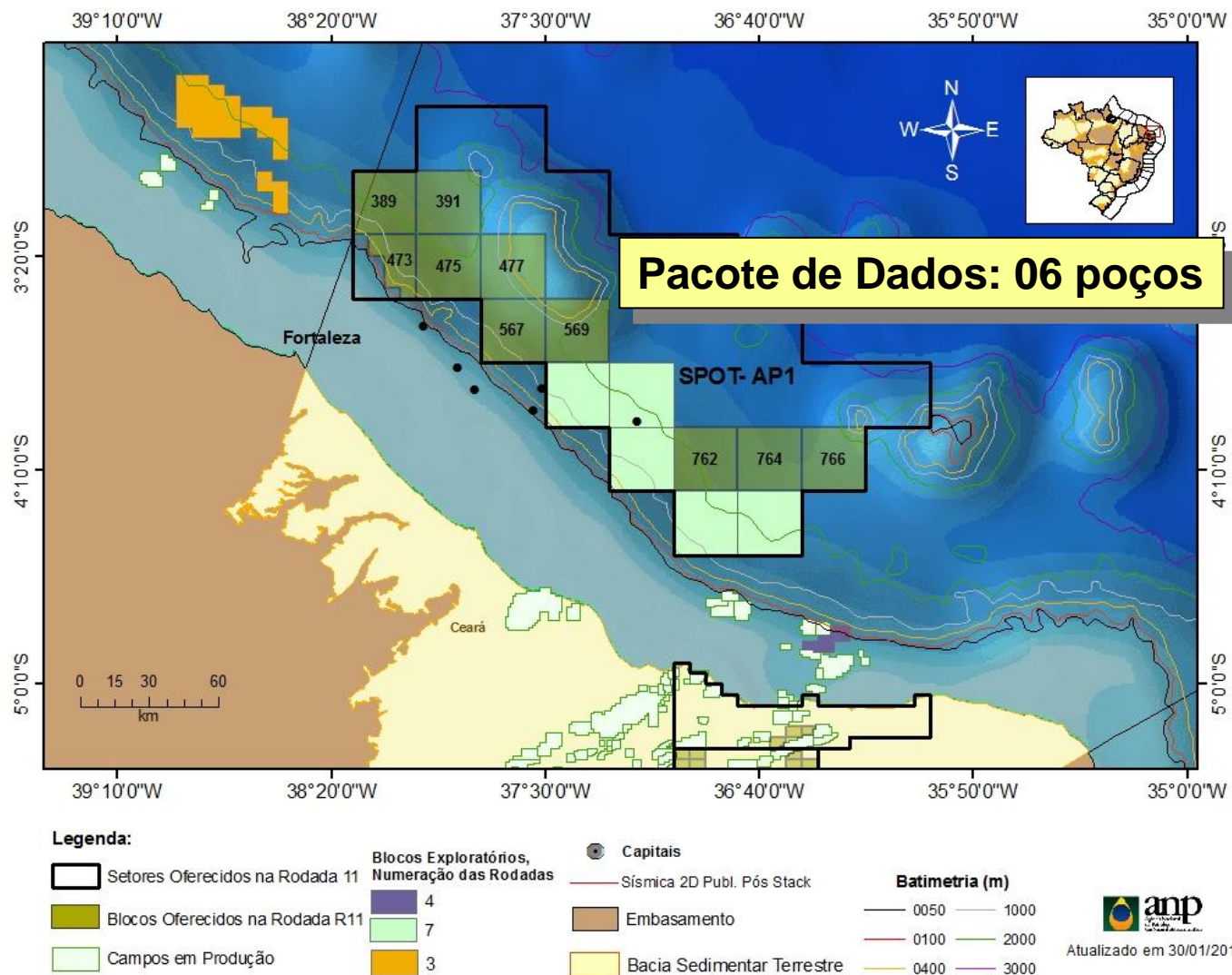
# Pacote de Dados: Sísmica 2D - Mar



**Legenda:**



# Pacote de Dados: Poços - Mar





- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Analogia Brasil-África
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- **Aspectos Contratuais**
- Considerações Finais

# Aspectos Contratuais

## SETORES SPOT-T3 e SPOT-T5

Modelo Exploratório	Madura
Número de Blocos	20
Área por bloco	29,39 km <sup>2</sup>
Área em Oferta	587,71 km <sup>2</sup>
Fase de Exploração	5 anos
Período Exploratório	3+2 anos
Qualificação Técnica do Operador	C
Bônus Mínimo	R\$ 81,8 mil a R\$ 245,5 mil
Profundidade Mínima (Objetivo Principal)	Fm. Pendência (Neocomiano)



# Aspectos Contratuais

SETOR SPOT-AP1	
Modelo Exploratório	Nova Fronteira
Número de Blocos	10
Área por bloco	732,63 km <sup>2</sup>
Área em Oferta	7.326,28 km <sup>2</sup>
Fase de Exploração	7 anos
Período Exploratório	5+2 anos
Qualificação Técnica do Operador	A
Bônus Mínimo	R\$ 1,87 milhões a R\$ 4,52 milhões
Profundidade Mínima (Objetivo Principal)	Formação Ubarana (Cenomaniano)

- Localização
- Infraestrutura e Condições Operacionais
- Histórico Exploratório
- Evolução Tectonoestratigráfica
- Sistemas Petrolíferos
- *Plays*
- Analogia Brasil-África
- Áreas em Oferta
- Pacote de Dados
- Aspectos Contratuais
- **Considerações Finais**



# Considerações Finais: porção terrestre

- ✓ *A área em oferta é limítrofe aos campos produtores adjacentes ao sistema de falhas de Carnaubais e do Graben de Umbuzeiro, que produzem nas seções rifte, pós-rifte e drifte;*
- ✓ *A região dispõe de completa infraestrutura para exploração e produção de petróleo e gás natural;*
- ✓ *Para a área em oferta os volumes in situ estimados somam 86 MM bbl;*
- ✓ *Atualmente a porção terrestre da Bacia Potiguar é a maior produtora brasileira de petróleo, com 54.489 bbl/dia.*

# Considerações Finais: porção marítima

- ✓ *A Bacia Potiguar Mar é classificada como fronteira exploratória, porém promissora devido aos vários campos petrolíferos produtores em águas rasas de óleo leve;*
- ✓ *Correlações estabelecidas com a costa oeste africana e com a própria margem equatorial sul-americana (Prospecto de Zaedyus) corroboram o potencial petrolífero da porção marítima da Bacia Potiguar;*
- ✓ *Há ainda expectativas de descobertas similares ao prospecto de Pecém, identificado nas águas profundas da Bacia do Ceará; além de 6 prospectos recentemente mapeados nos blocos limítrofes da R7;*
- ✓ *Estudos técnicos conduzidos pela ANP identificaram inúmeras oportunidades exploratórias, principalmente em estruturas no topo do rifte, em arenitos da seção pós-rifte e em arenitos turbidíticos neocretáceos da seção drifte; e*
- ✓ *Para essas oportunidades exploratórias mapeadas estima-se volume in situ da ordem de 4,2 bilhões de barris de petróleo.*



# Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Geólogo Gustavo Santana Barbosa, *M.Sc.*  
[gbarbosa@anp.gov.br](mailto:gbarbosa@anp.gov.br)

[www.anp.gov.br](http://www.anp.gov.br)

