



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

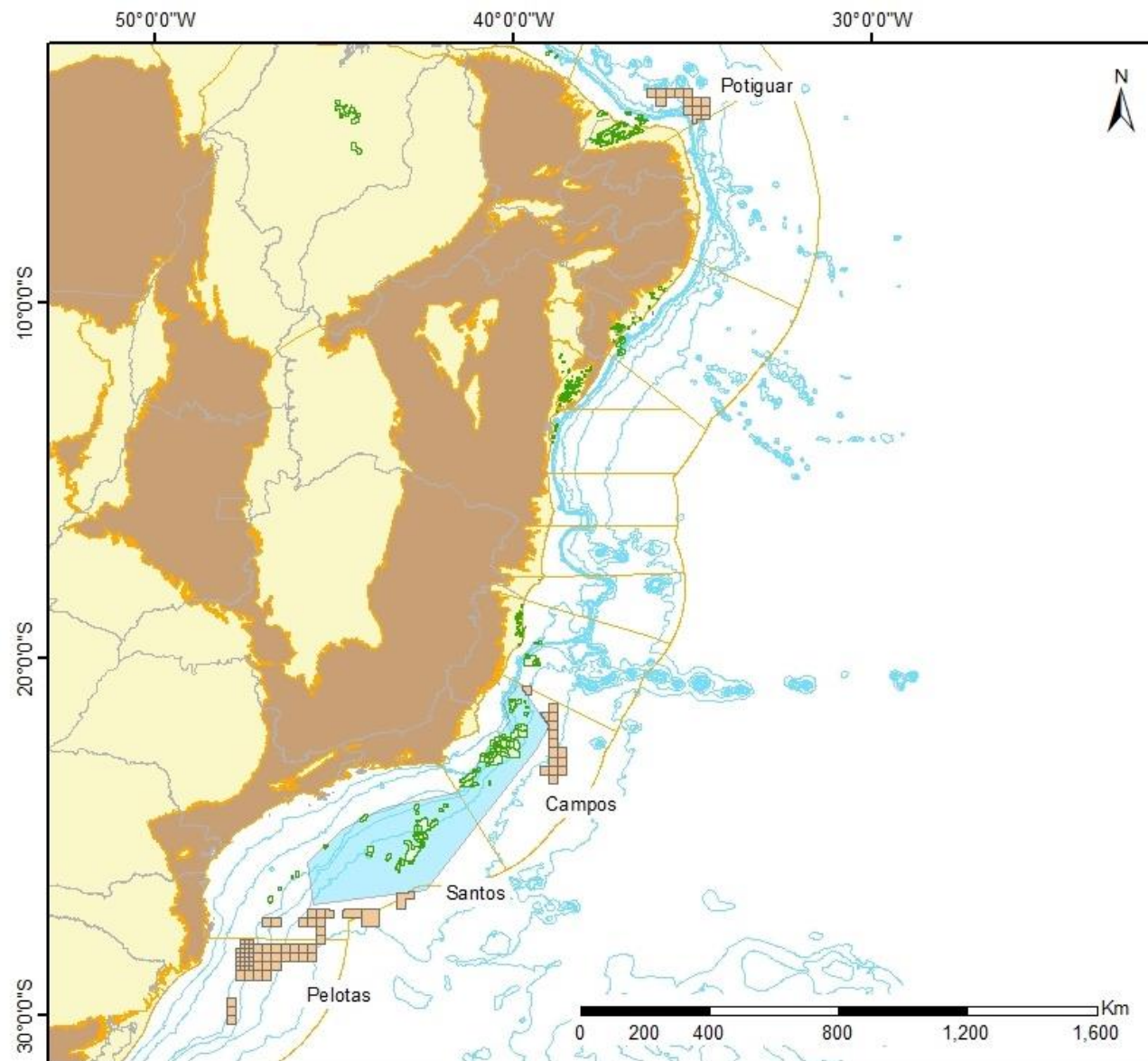
SEMINÁRIO TÉCNICO

Ronan Ávila

15 de junho de 2021

Rio de Janeiro

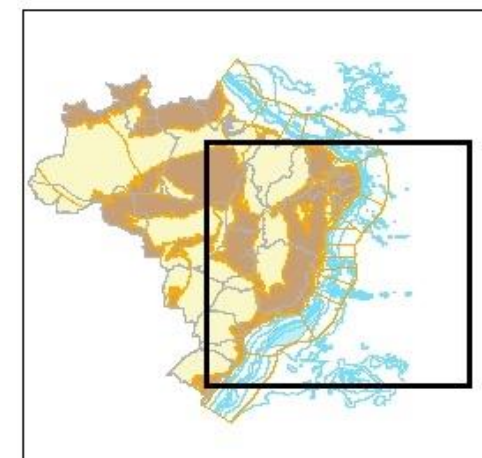
ÁREAS EM OFERTA



BLOCOS EM OFERTA (92)

Bacia de Potiguar (14) | Bacia de Campos (15)

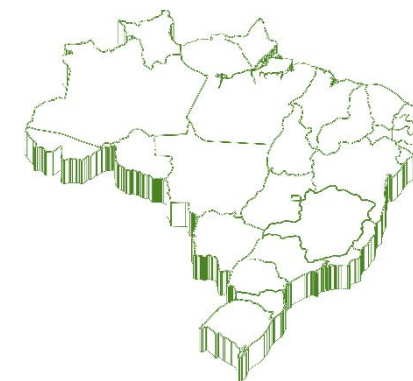
Bacia de Santos (13) | Bacia de Pelotas (50)



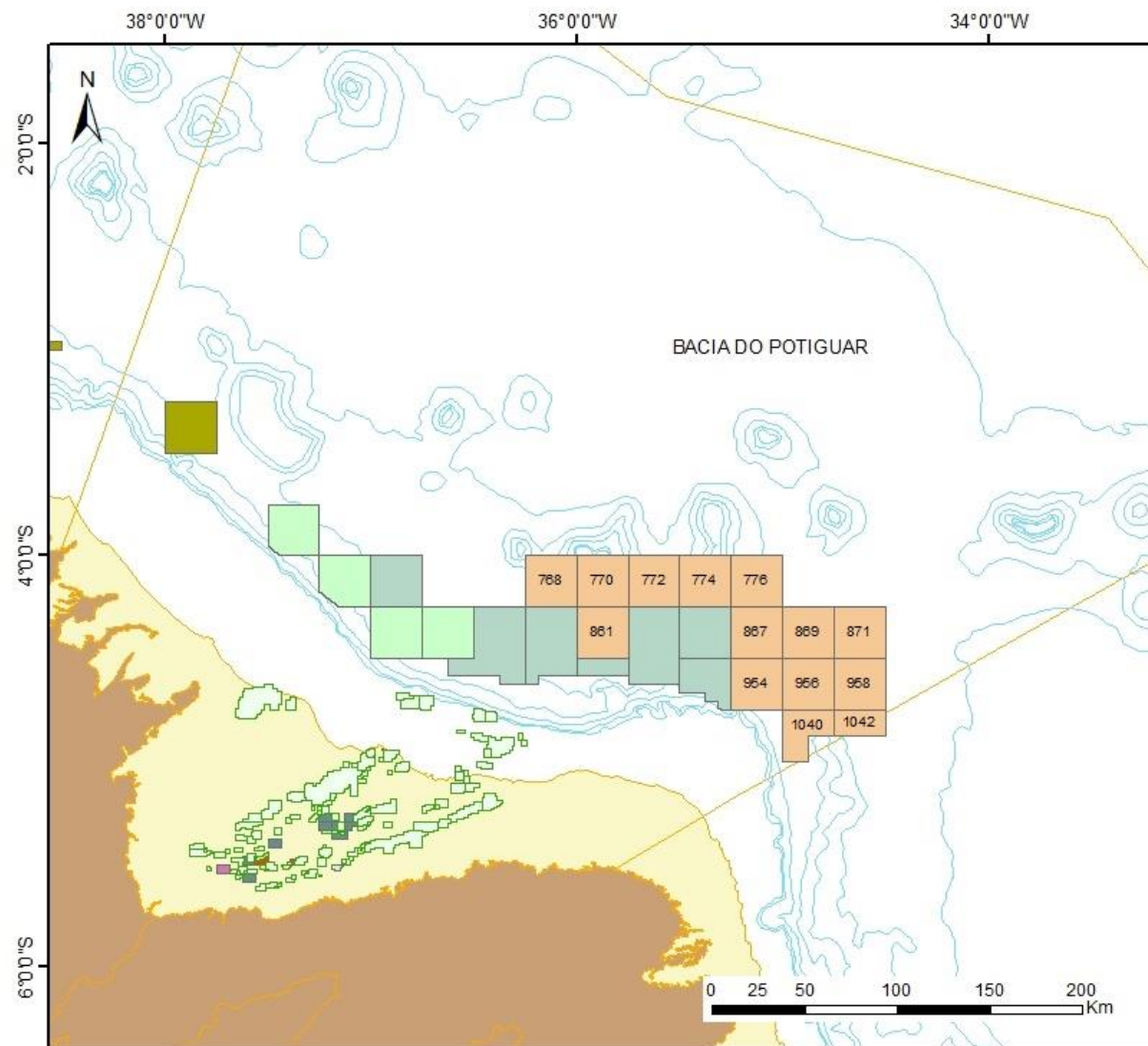
ESTRUTURA DA APRESENTAÇÃO

🔹 Bacia de Potiguar => Bacia de Campos => Bacia de Santos => Bacia de Pelotas





- Mapa de Localização – Blocos em Oferta
- Mapa de Dados Utilizados
- Modelo Geológico – Diagrama Estratigráfico e Seção Geológica
- **Exemplos Práticos – Dados Sísmicos e Intepretações**
- Comentários Finais



BACIA DE POTIGUAR – BLOCOS EM OFERTA



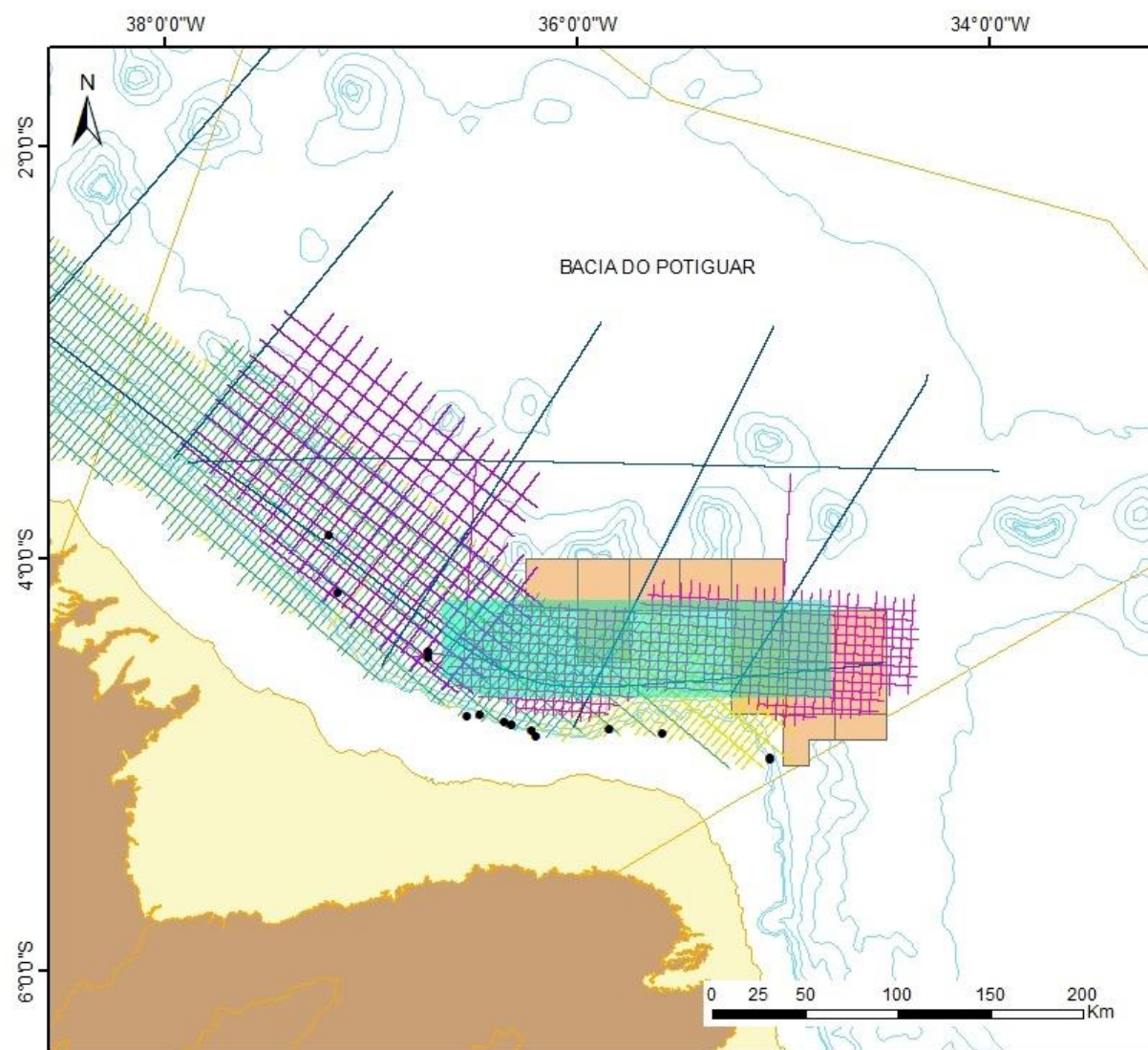
 17ª Rodada - Blocos em Oferta

-  Campos em Des. ou Produção
-  Bacia Sedimentar Marinha
-  Bacia Sedimentar Terrestre
-  Embasamento

Áreas Contratadas  R07  R11  R15



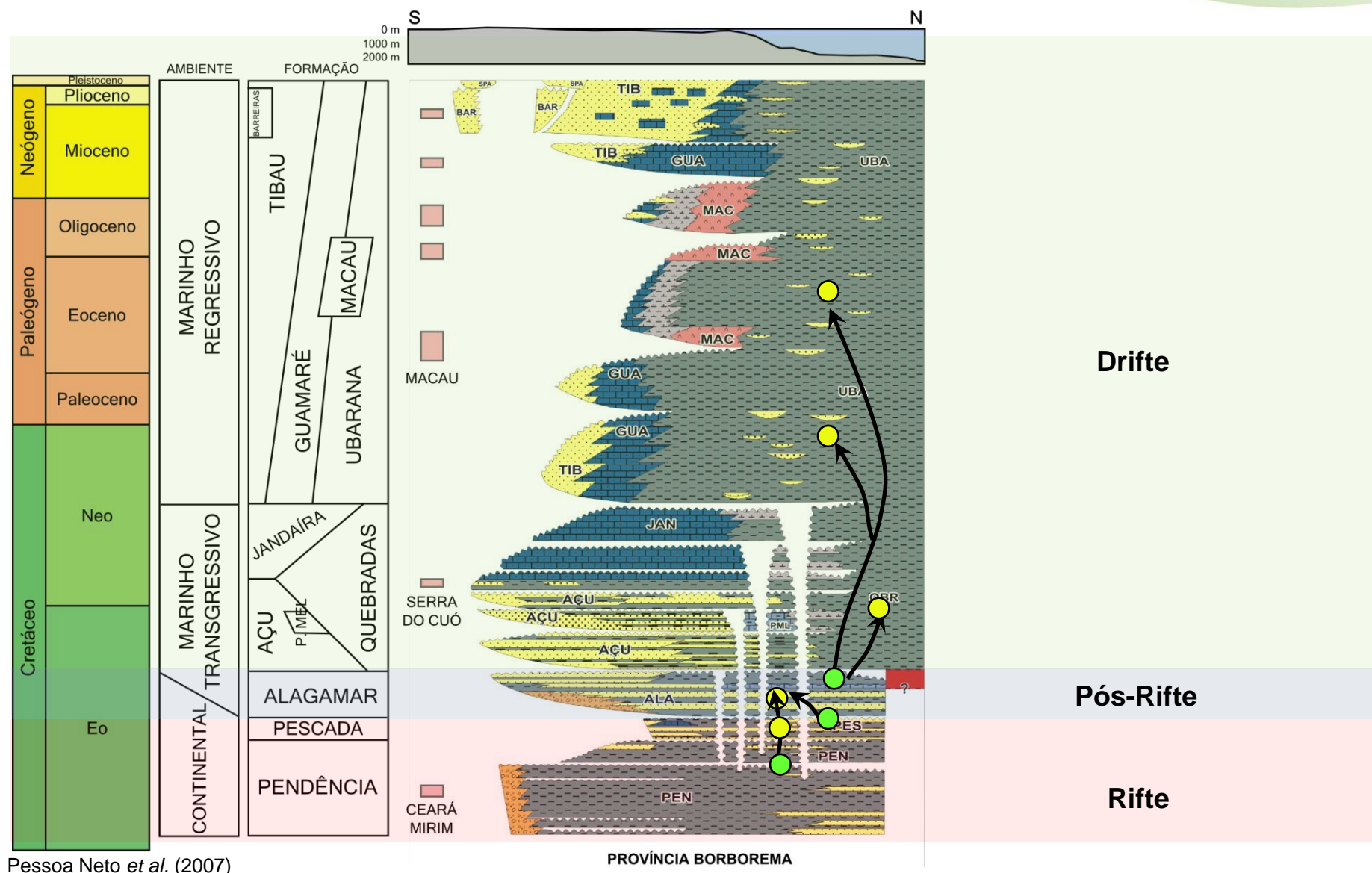
BACIA DE POTIGUAR – DADOS UTILIZADOS



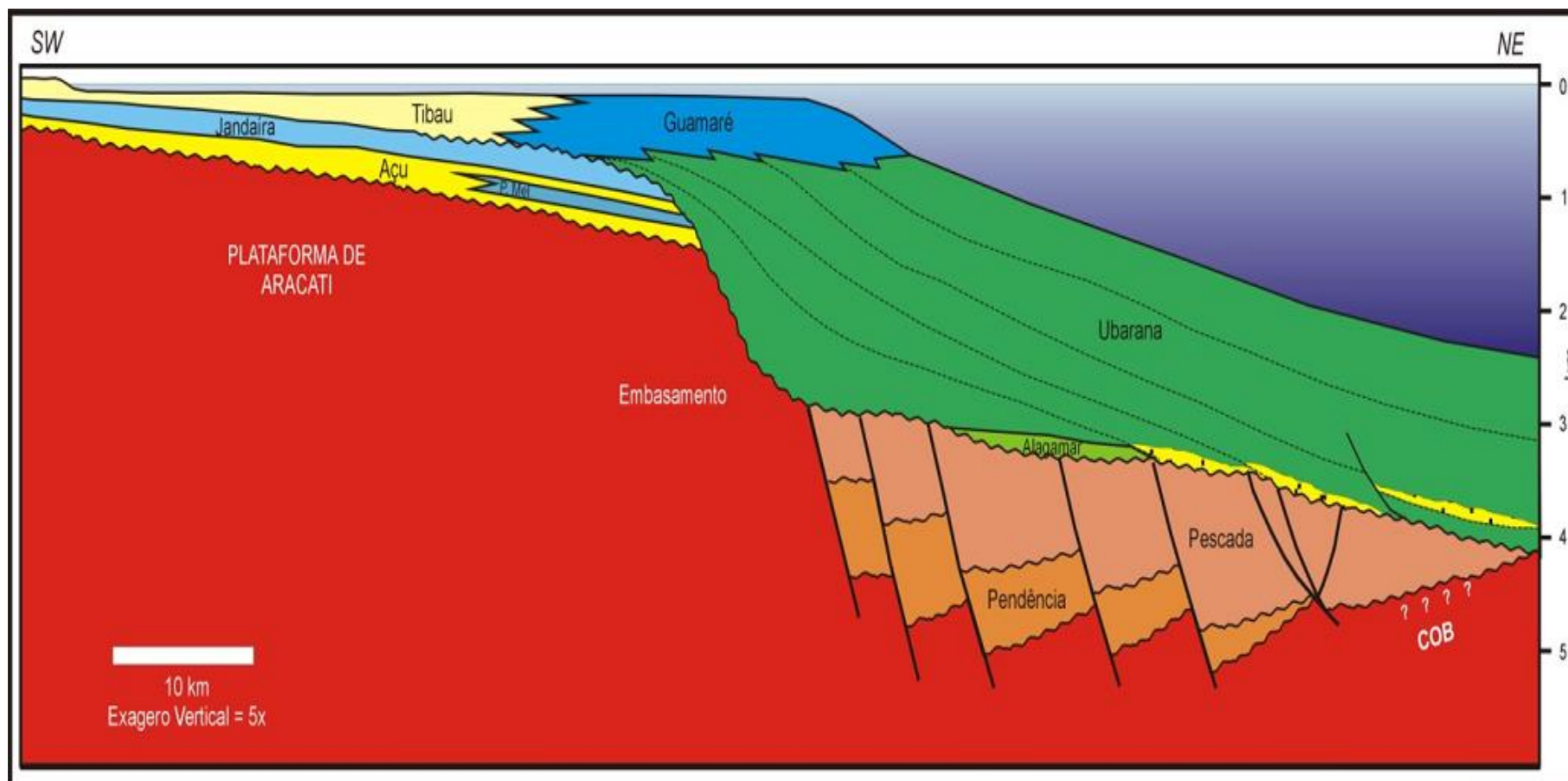
- 17ª Rodada - Blocos em Oferta
- 022 GREATERBASILSPAN PSDM
- 0257 PBP1 2012
- 0257 PBP2
- R0258 2D SPEC PSDM BM POT
- 0258 2D SPEC BM POT
- 0257 3D PBP1 PSDM
- Poço
- Campos em Des. ou Produção
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento



BACIA DE POTIGUAR – EVOLUÇÃO ESTRATIGRÁFICA

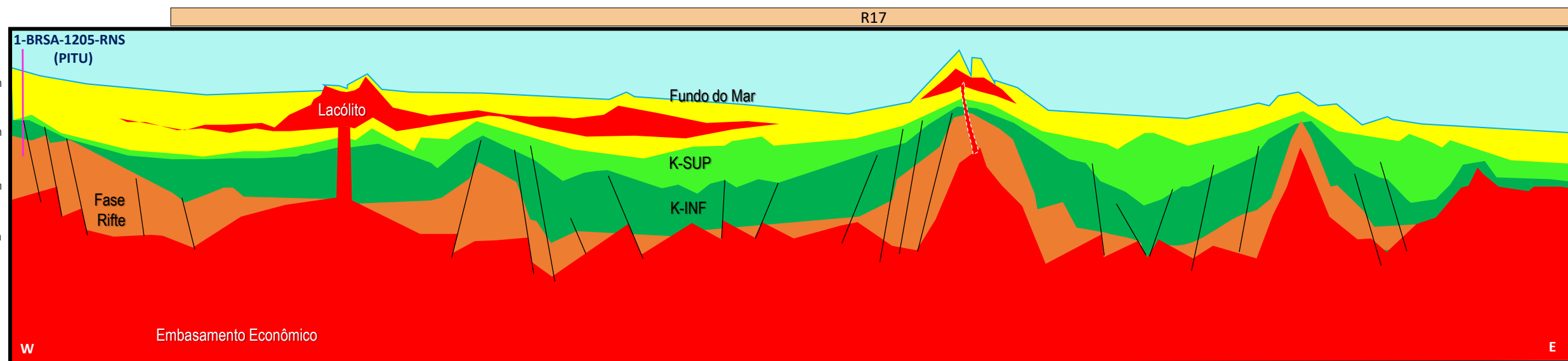


BACIA DE POTIGUAR – SEÇÃO GEOLÓGICA ESQUEMÁTICA (STRIKE)



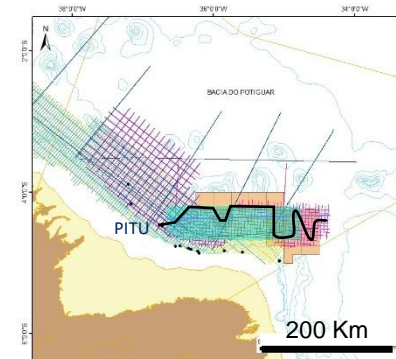
Bertani *et al.*, 1989

BACIA DE POTIGUAR – SEÇÃO GEOLÓGICA ESQUEMÁTICA (STRIKE)

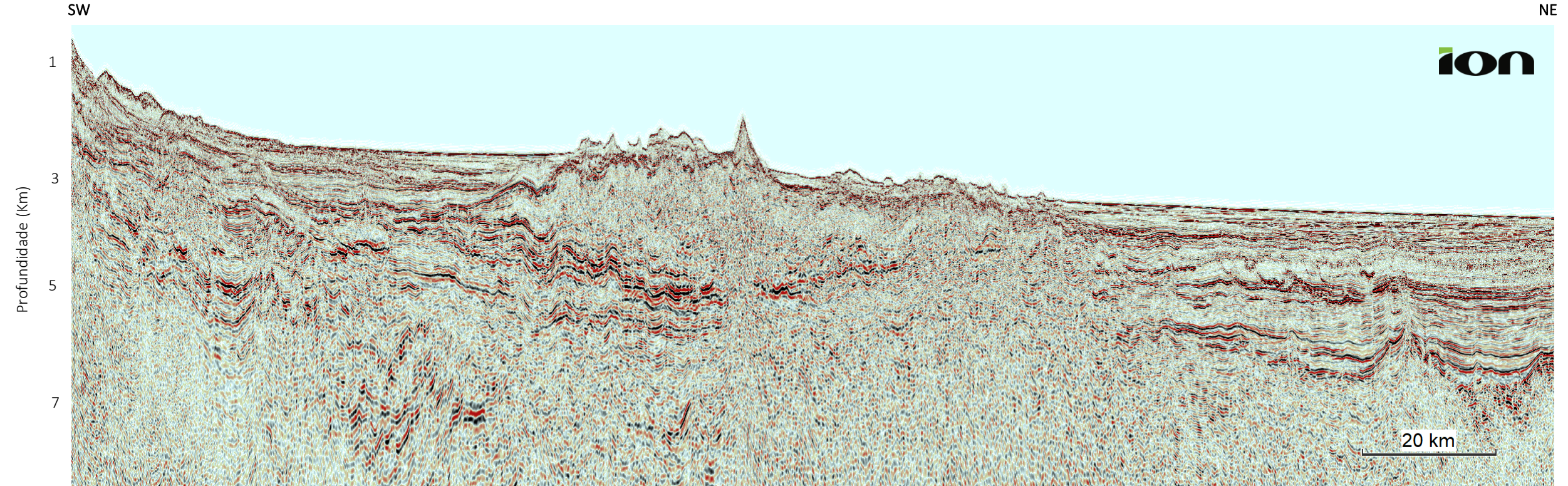


ANP, 2021

Identificado óleo de geração marinha, assim como da fase evaporítica, em águas profundas da Bacia de Potiguar, representando uma nova fronteira.

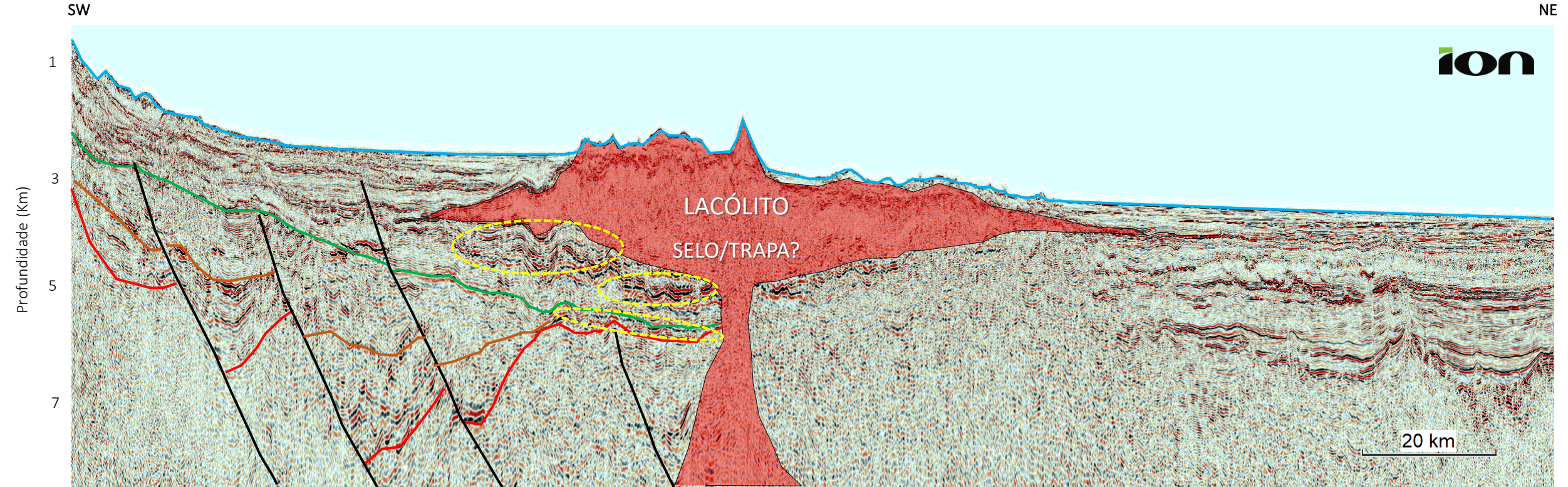


BACIA DE POTIGUAR – REGIONAL – DIP (2D)



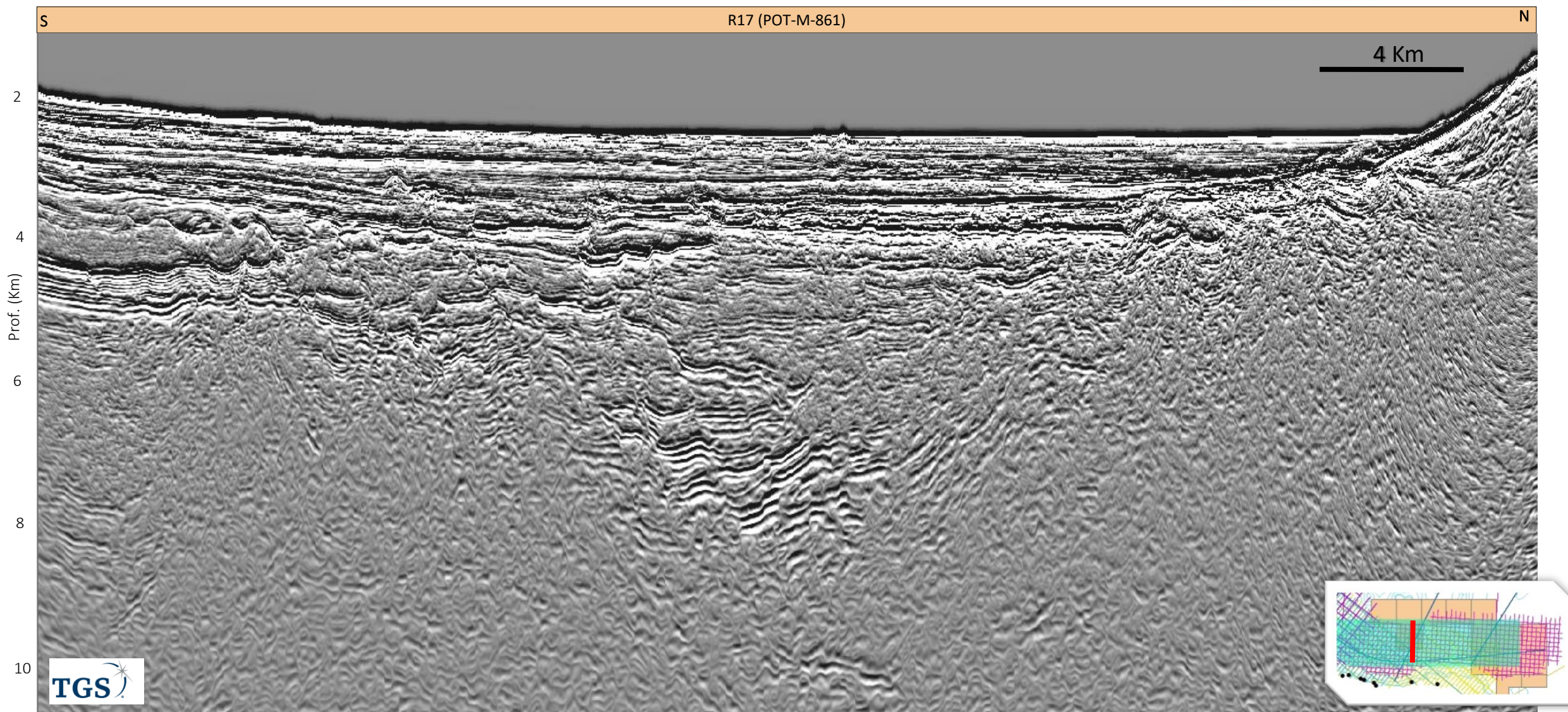
0022_GREATERBRASILSPAN – Cortesia da ION

BACIA DE POTIGUAR – REGIONAL – DIP (2D)

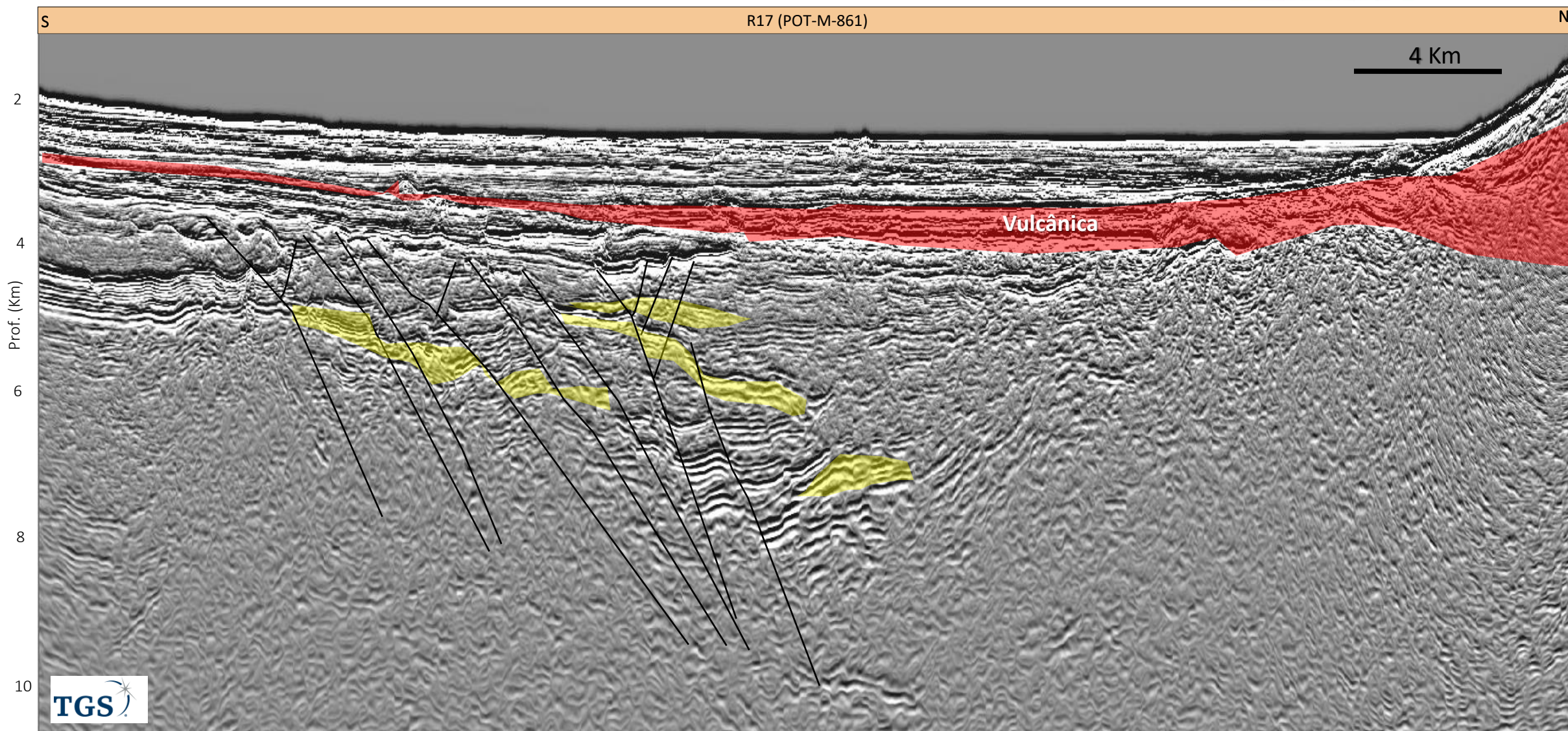


0022_GREATERBRASILSPAN – Cortesia da ION

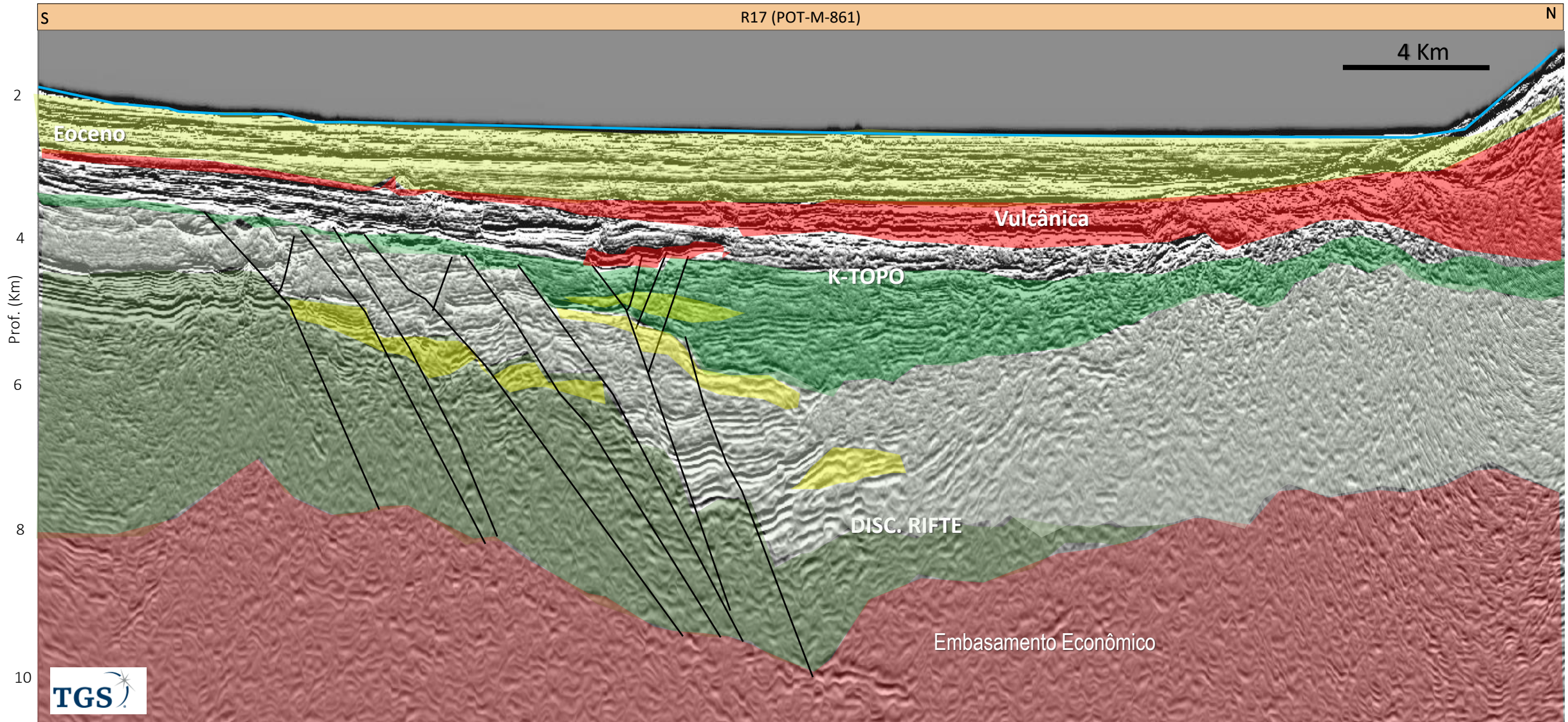
BACIA DE POTIGUAR – DIP (3D-XL)



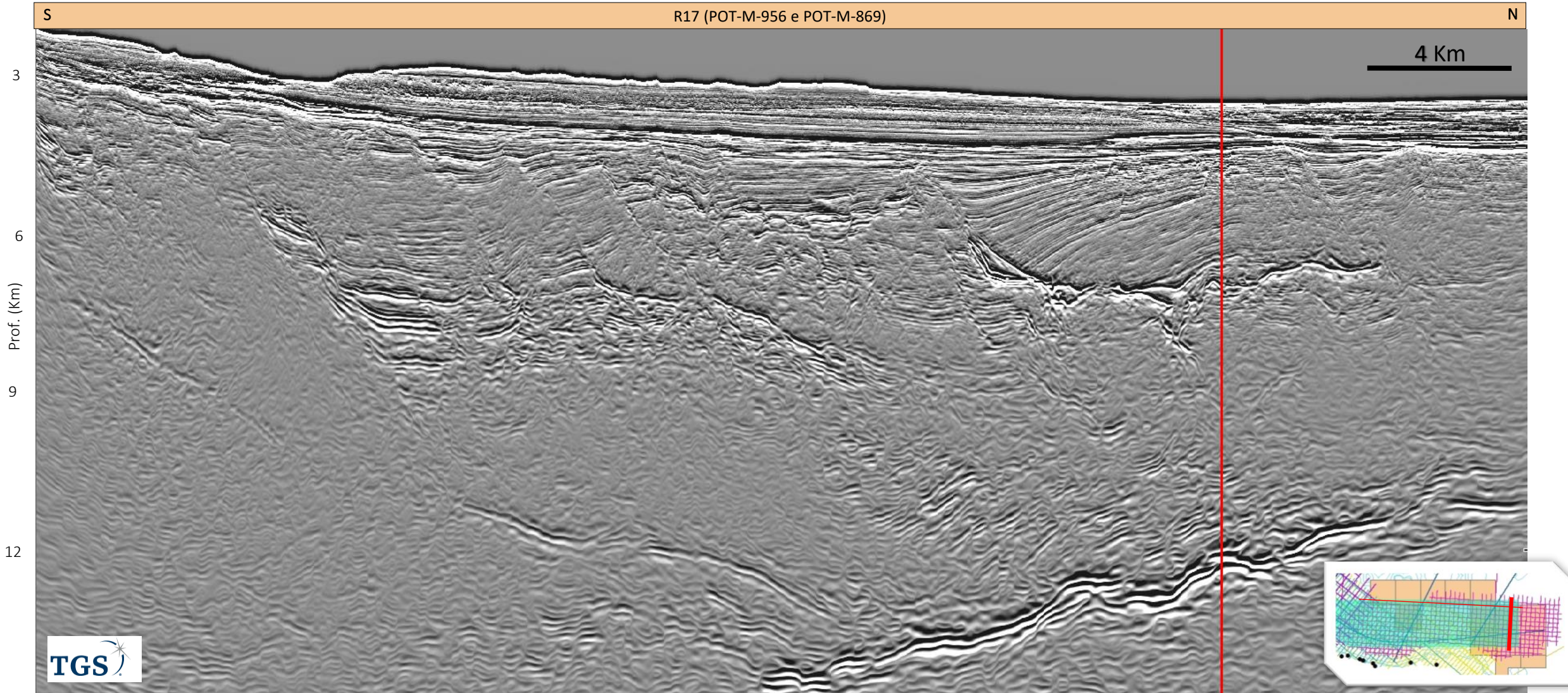
BACIA DE POTIGUAR – DIP (3D-XL)



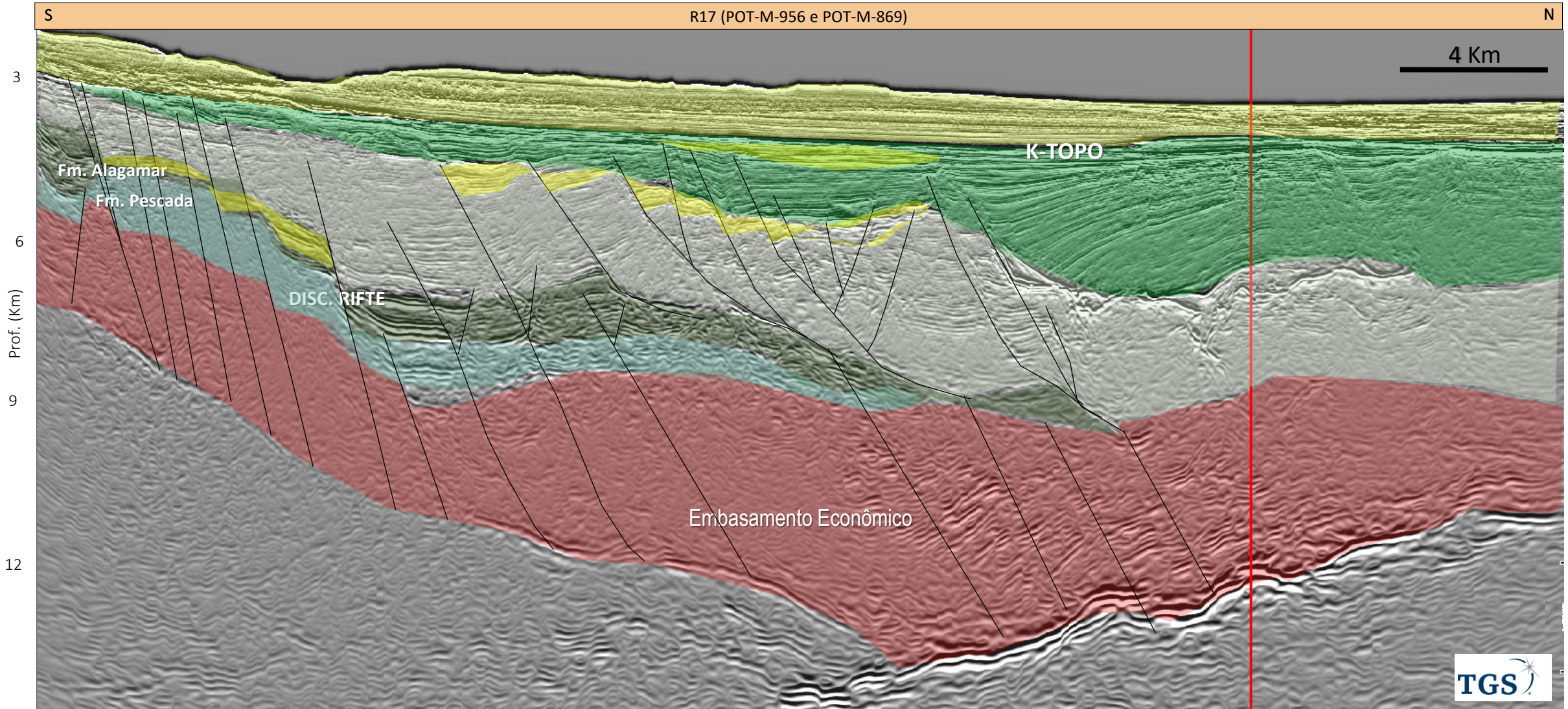
BACIA DE POTIGUAR – DIP (3D-XL)



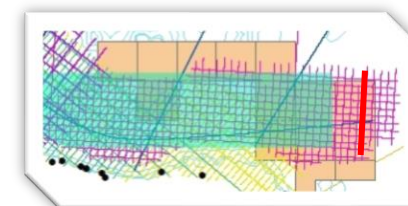
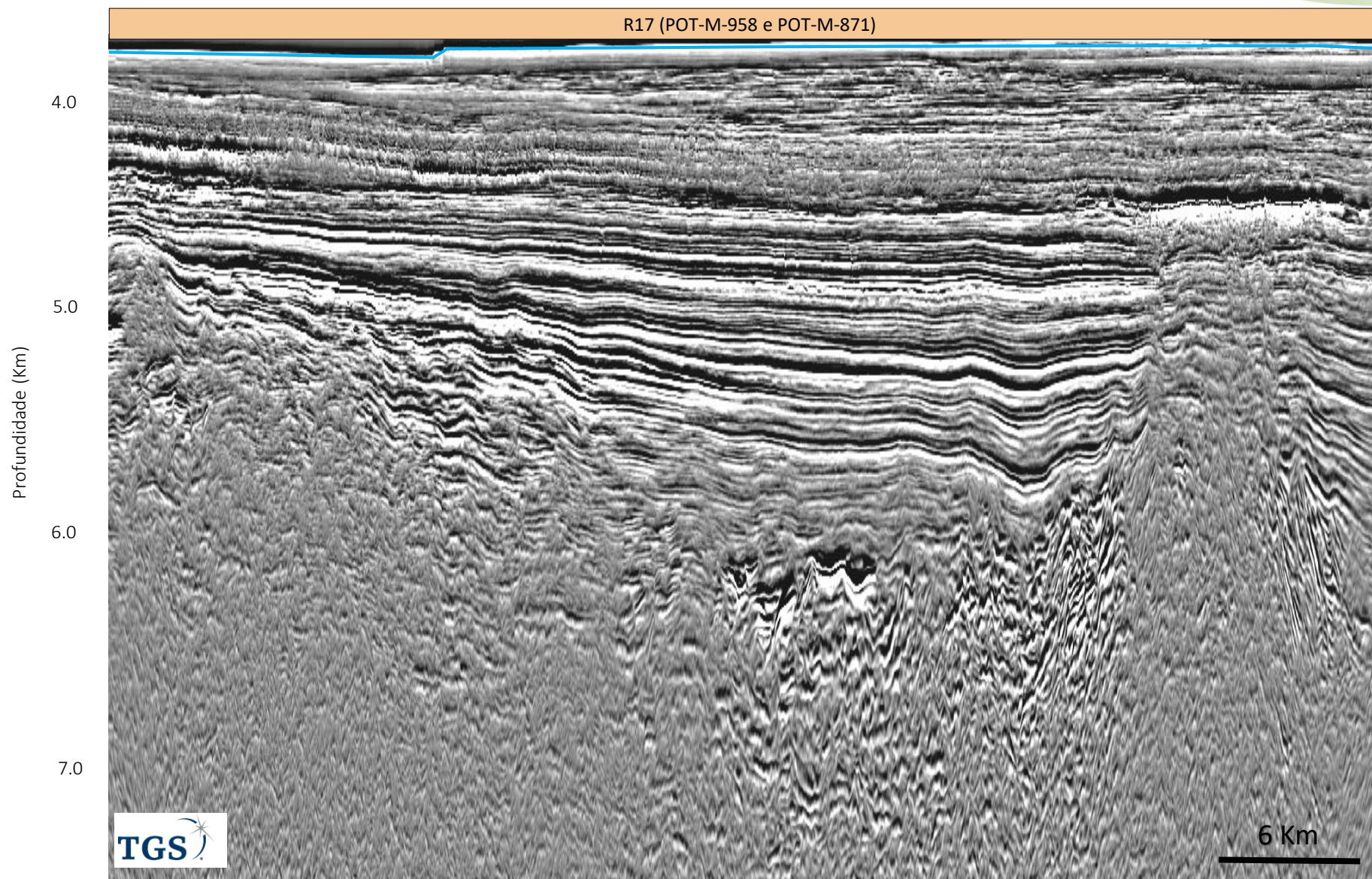
BACIA DE POTIGUAR – DIP (3D-XL)



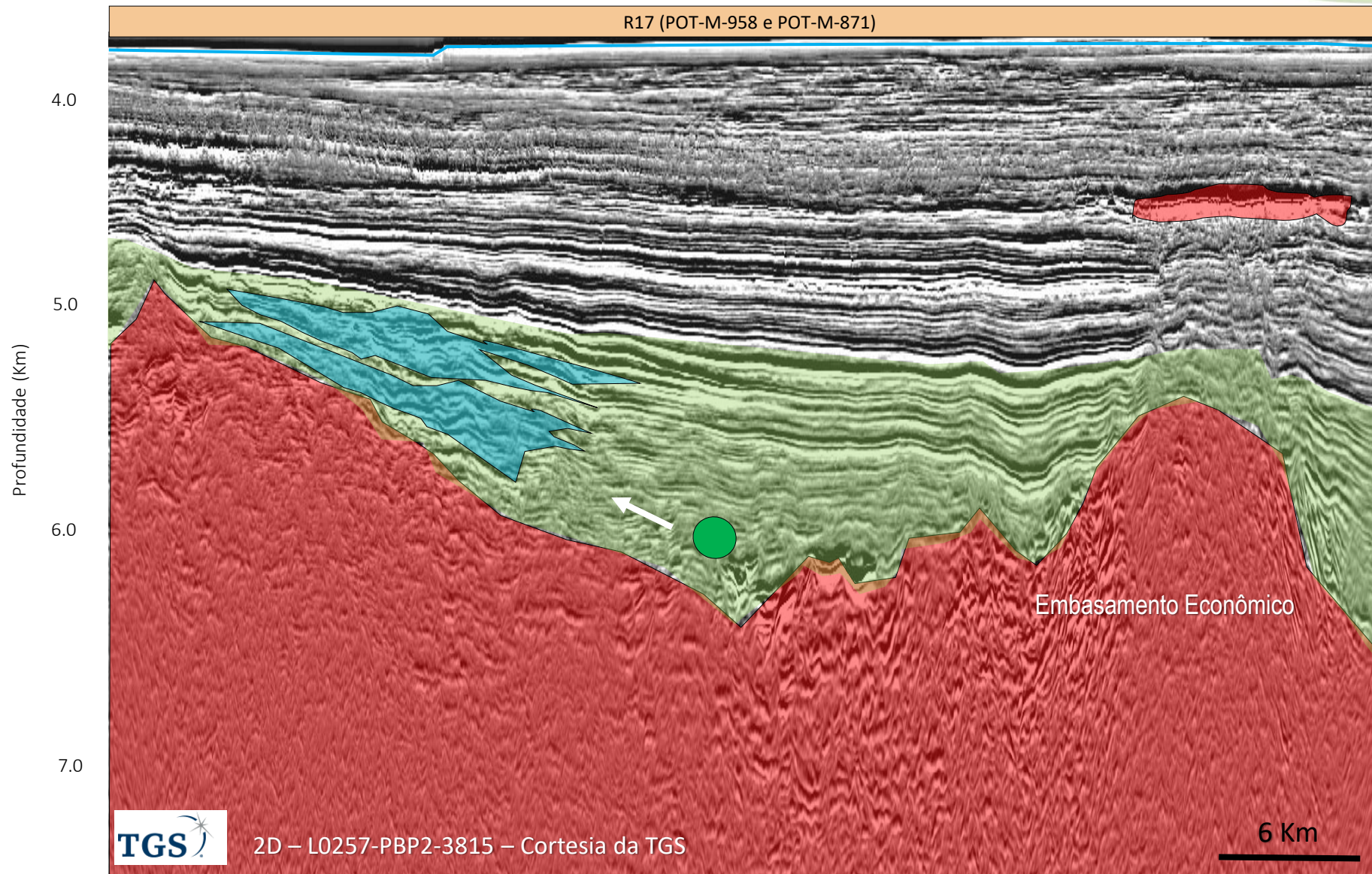
BACIA DE POTIGUAR – DIP (3D-XL)



BACIA DE POTIGUAR – DIP (2D)



BACIA DE POTIGUAR – DIP (2D)

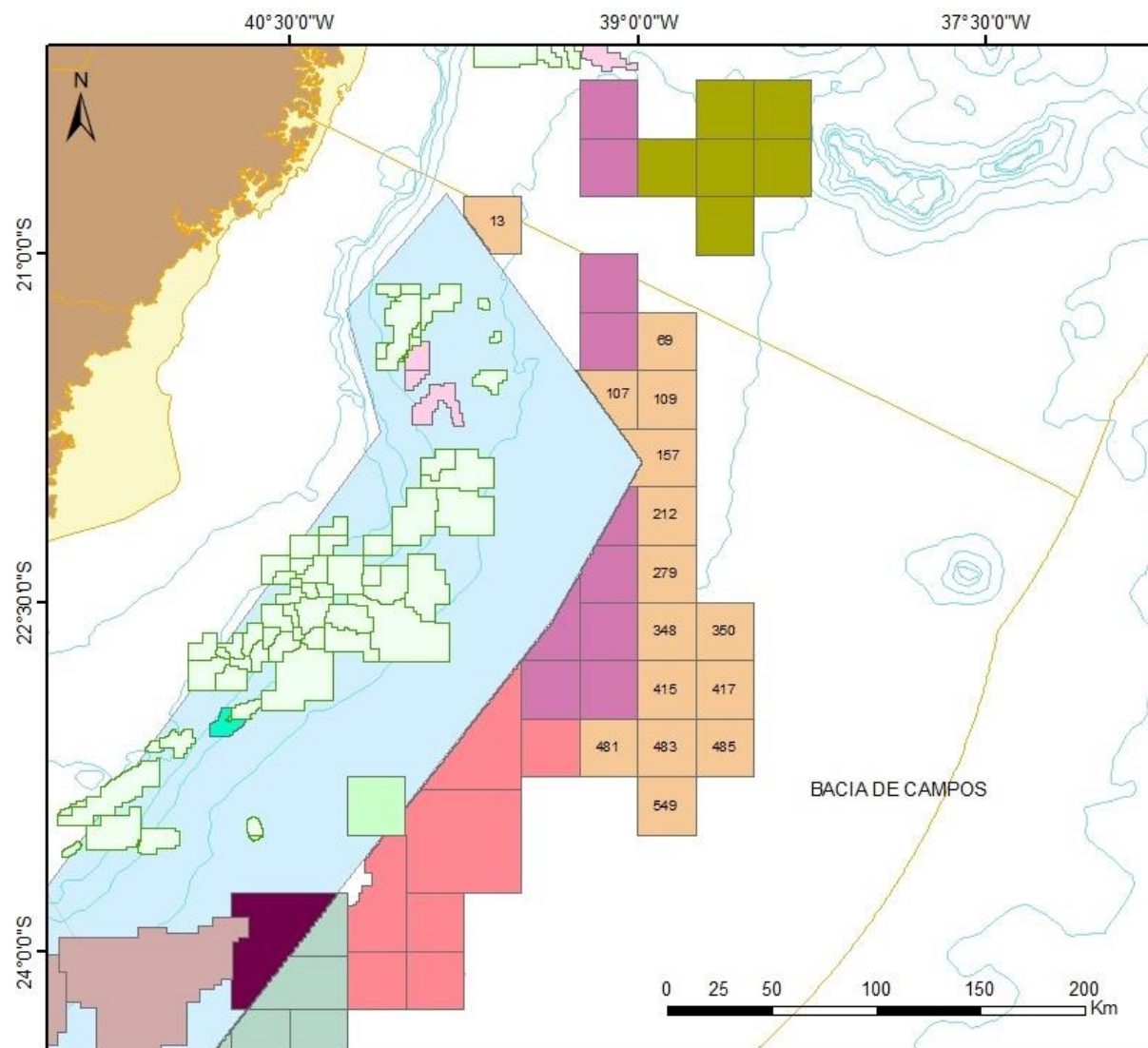









BACIA DE POTIGUAR

- São 14 blocos em oferta na porção leste, em águas profundas, vizinhos aos blocos arrematados na 15ª Rodada. Observa-se espesso pacote sedimentar, incluindo sedimentos das seções Rifte e Pós-Rifte, importantes intervalos para os Sistemas Petrolíferos de águas rasas, agora confirmado em águas profundas no campo de Pitu, representando uma nova fronteira exploratória.
- Adicionalmente, novos dados sísmicos 2D e 3D ilustram que as rochas vulcânicas podem atuar positivamente em função de sua geometria (lacólito). Além disso, há espesso pacote sedimentar marinho, com possibilidade para ocorrência de turbiditos em trapas combinadas. Abundante estruturação favorece a migração a para reservatórios mais recentes.










BACIA DE CAMPOS – BLOCOS EM OFERTA



 17ª Rodada - Blocos em Oferta

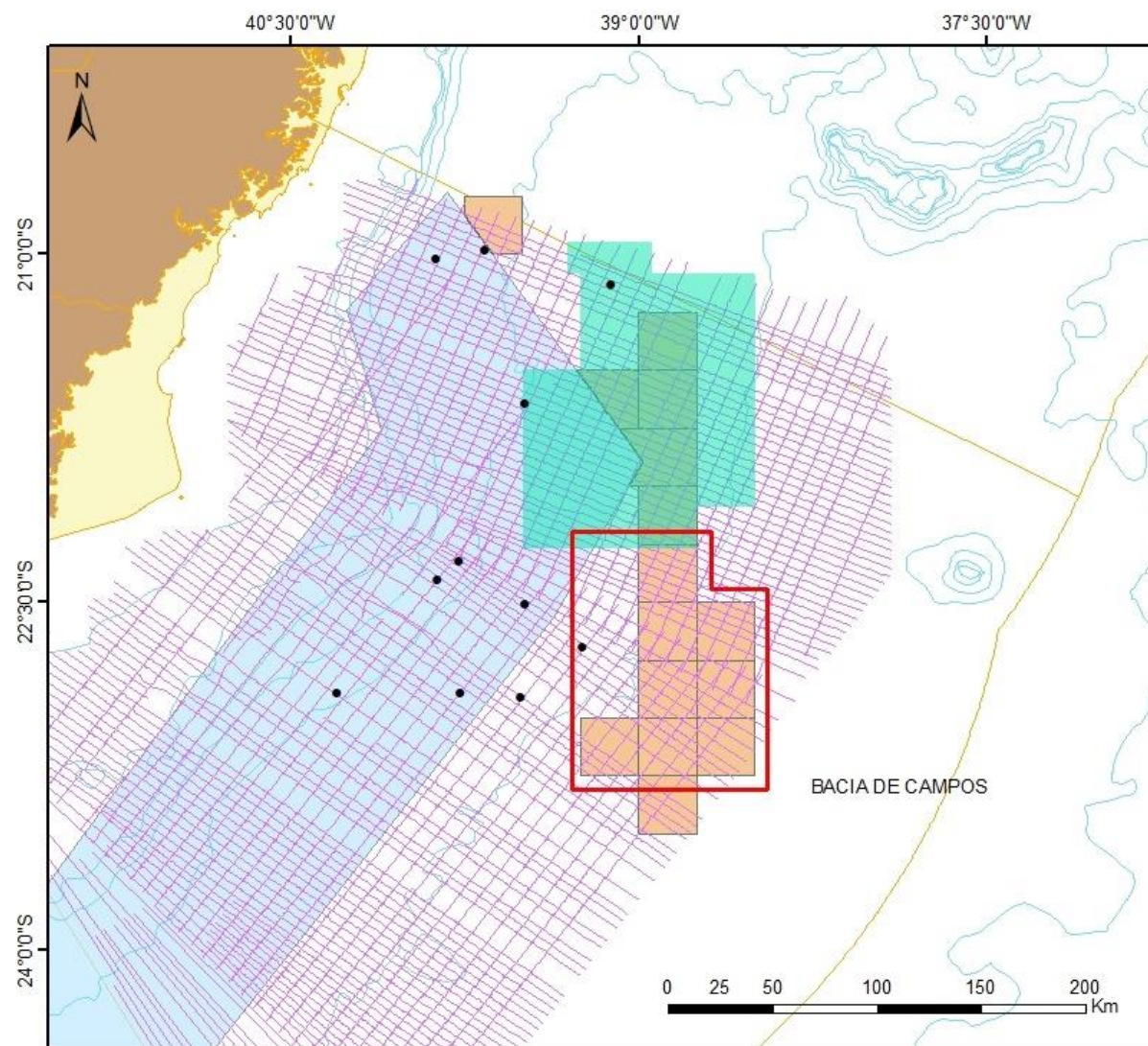
-  Polígono do Pré-sal
-  Campos em Des. ou Produção
-  Bacia Sedimentar Marinha
-  Bacia Sedimentar Terrestre
-  Embasamento










Áreas Contratadas

-  R06
-  R07
-  R11
-  R14
-  R15
-  R16
-  LP3
-  LP4
-  LP5



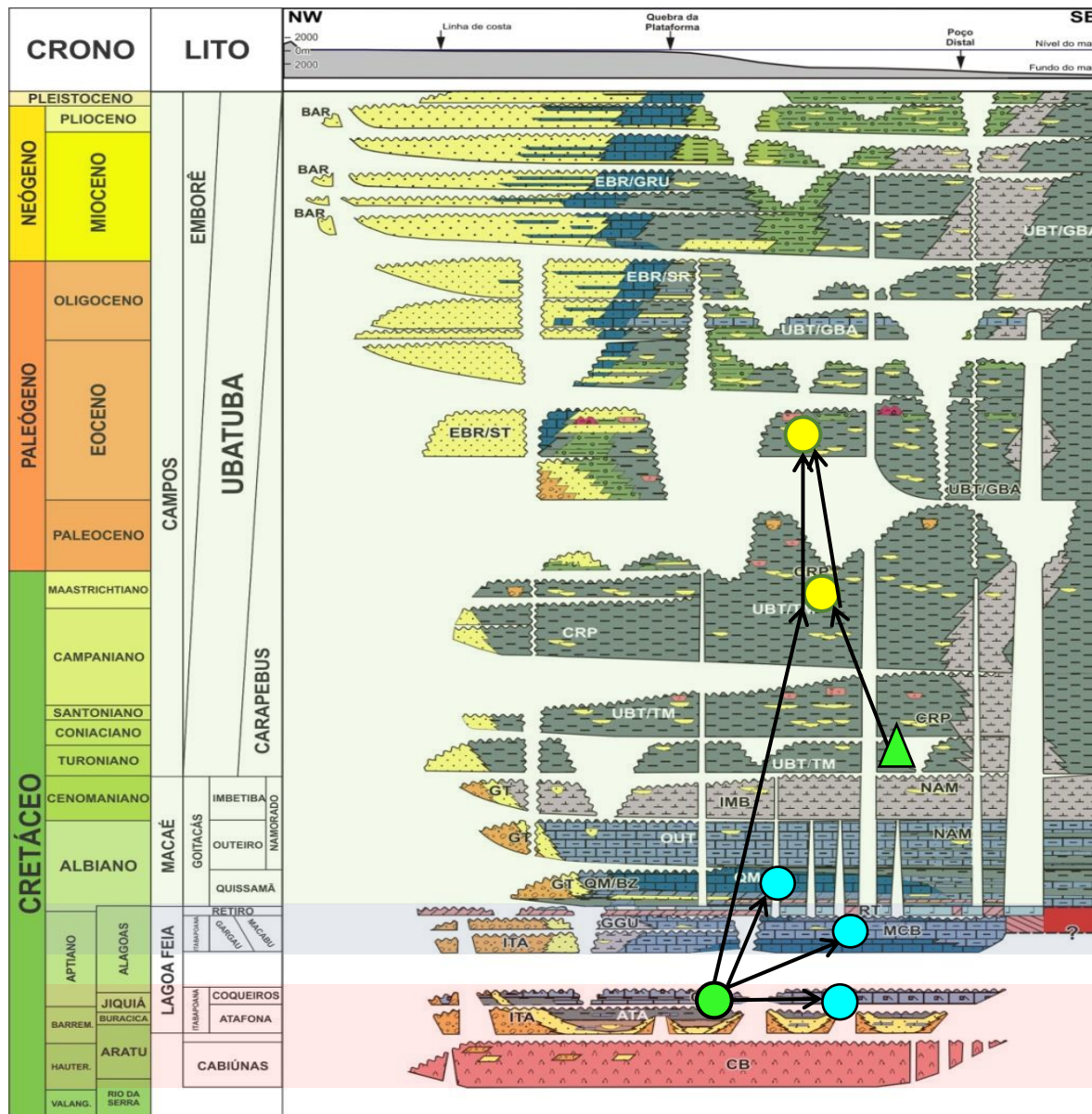
BACIA DE CAMPOS – DADOS UTILIZADOS



-  17ª Rodada - Blocos em Oferta
-  R0258 2D SPEC PSDM NTI BM C
-  0264 ESM SFASE IV
-  0268_3D_CAMPOS_DW_GSX "Fast Track TTI KPSDM"
-  Poço
-  Campos em Des. ou Produção
-  Bacia Sedimentar Marinha
-  Bacia Sedimentar Terrestre
-  Embasamento



BACIA DE CAMPOS – EVOLUÇÃO ESTRATIGRÁFICA

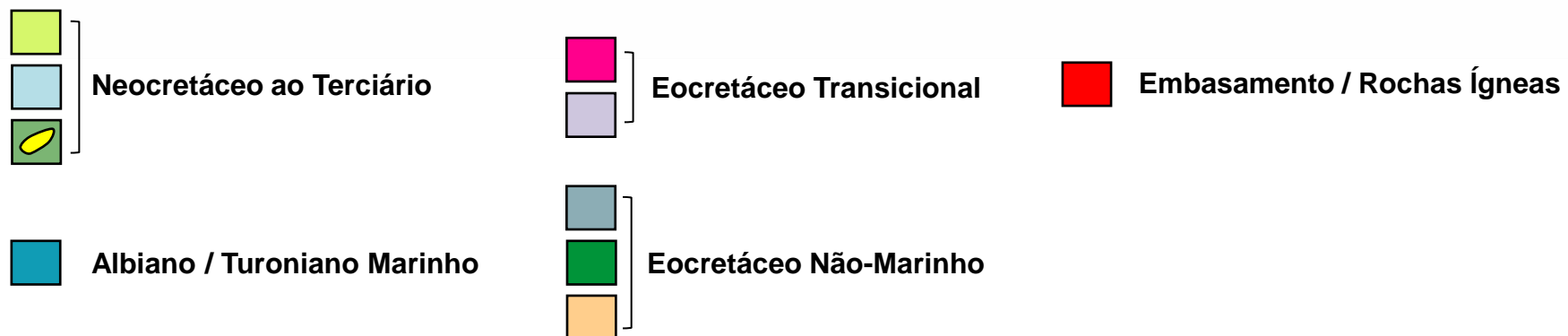
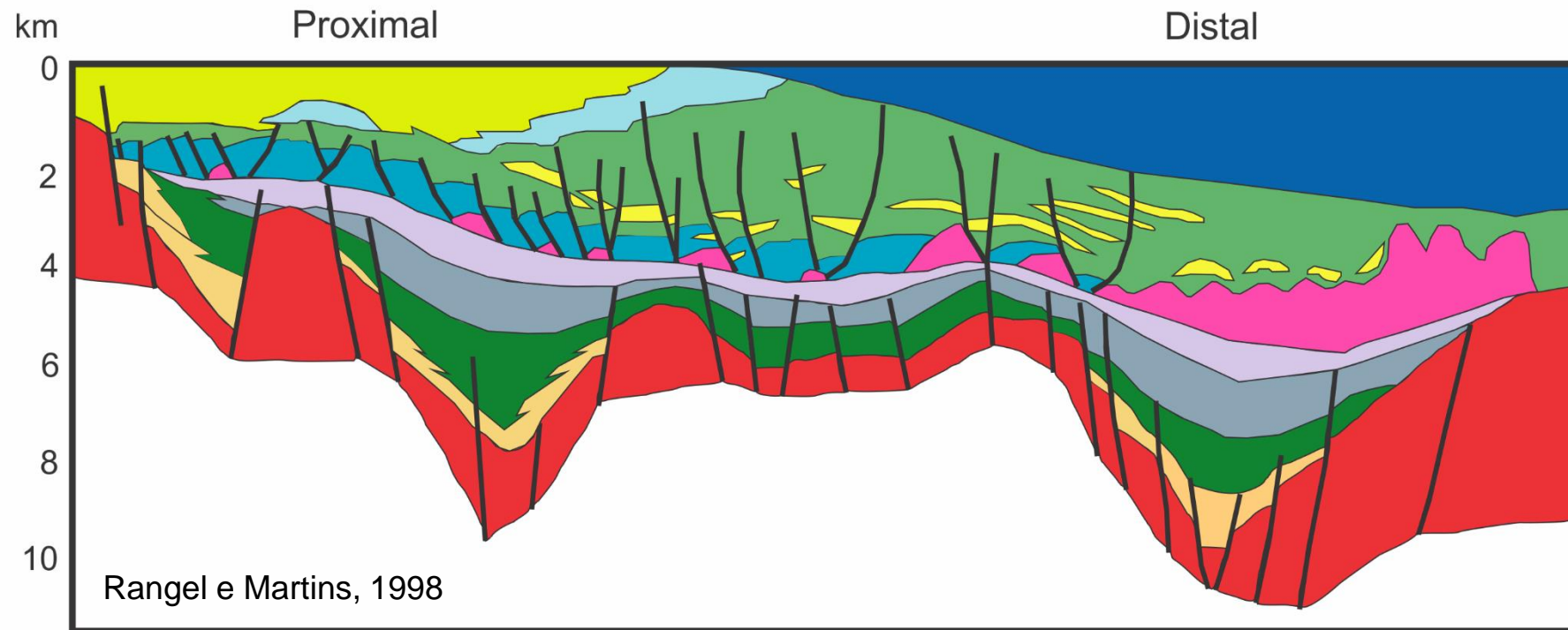


Drifte

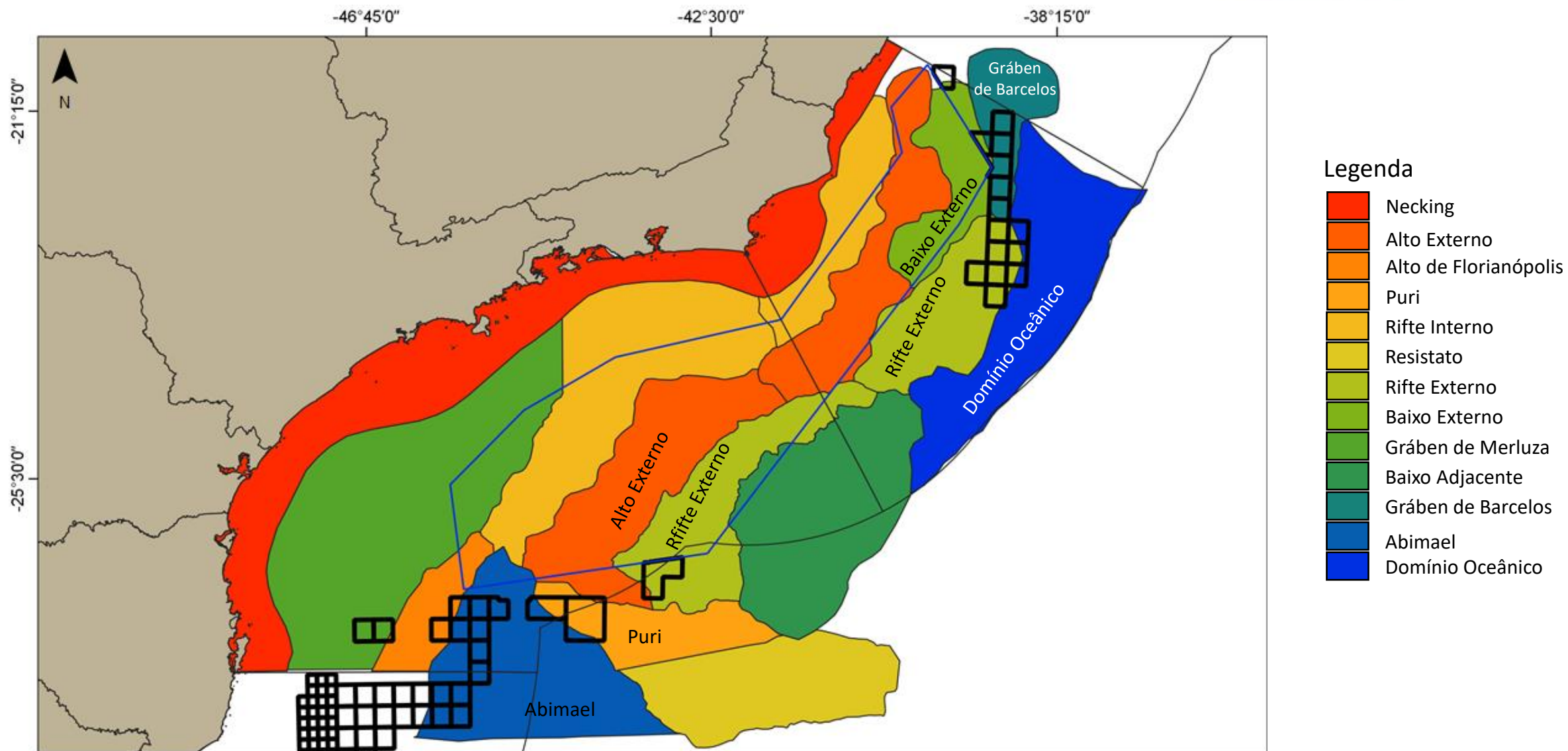
Pós-Rifte

Rifte

BACIA DE CAMPOS – SEÇÃO GEOLÓGICA ESQUEMÁTICA



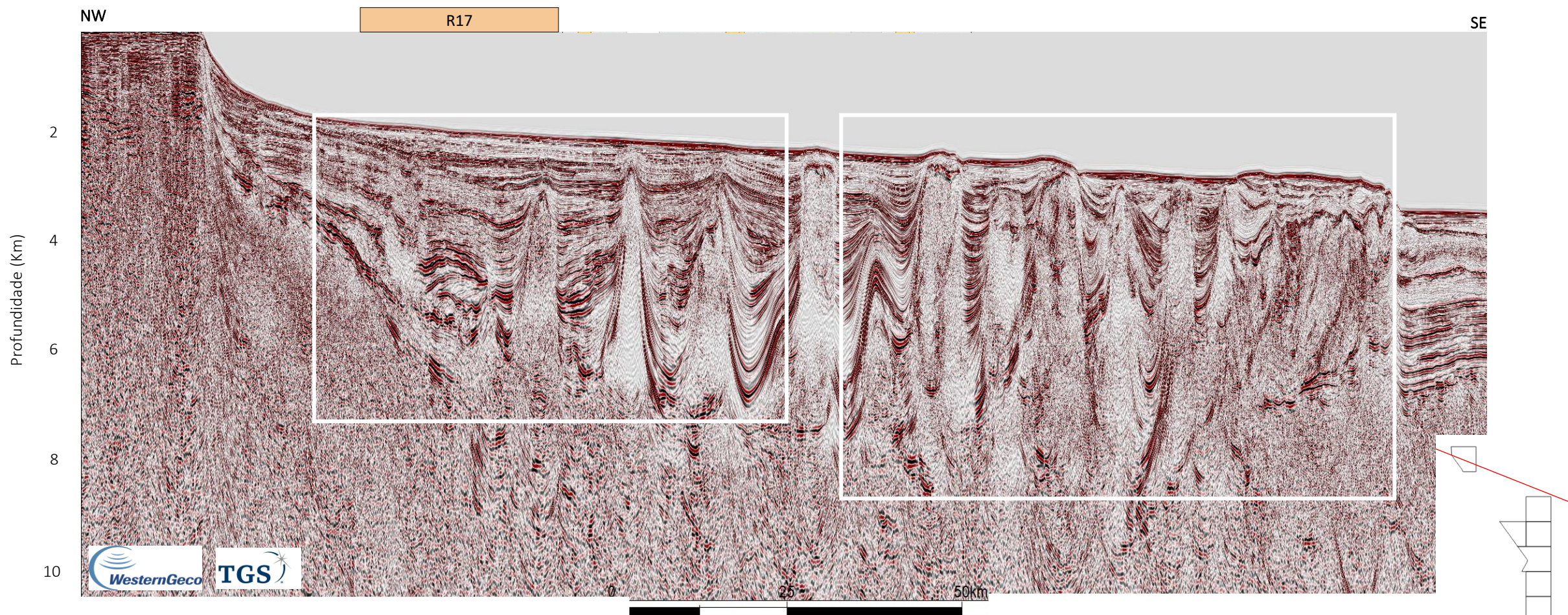
BACIAS DE CAMPOS E SANTOS – SEGMENTOS TECTÔNICOS



BACIA DE CAMPOS – REGIONAL – DIP (2D) - NORTE

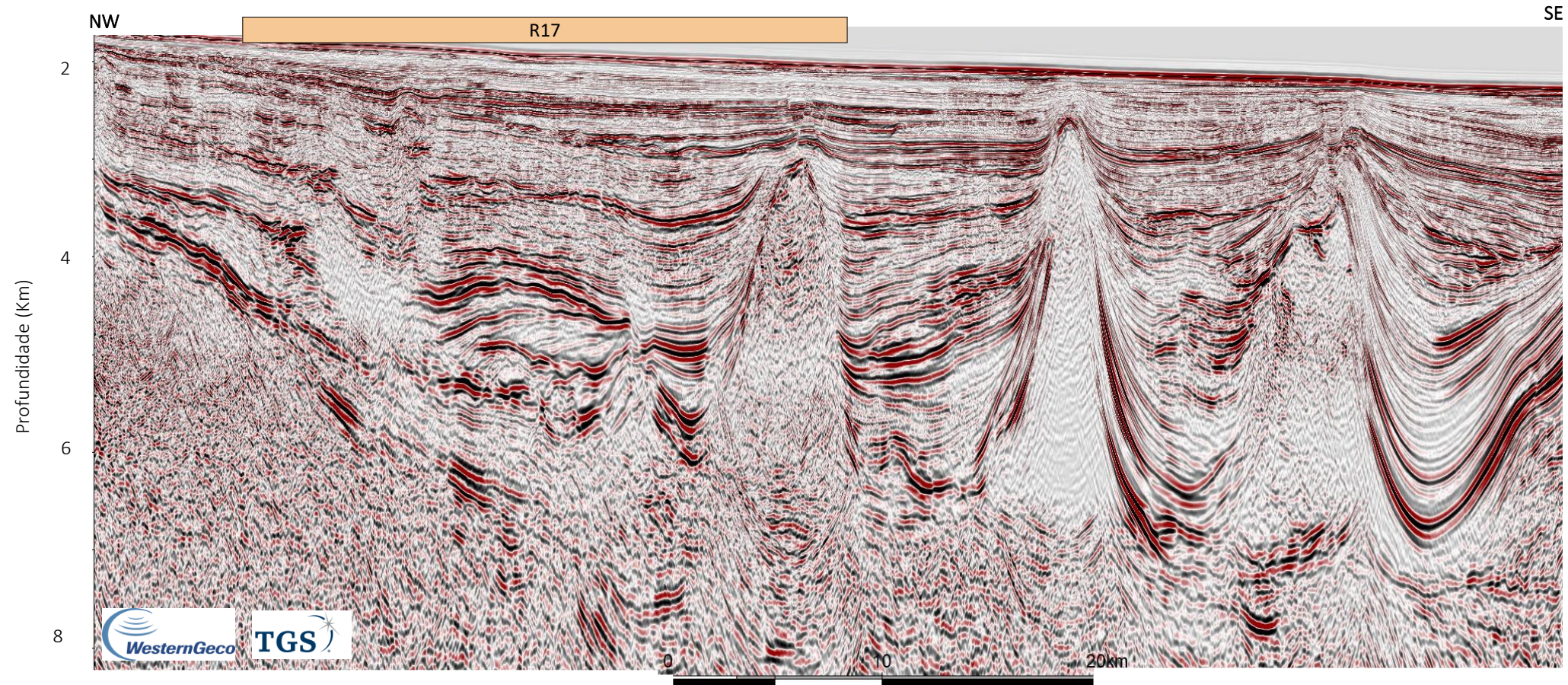


BACIA DE CAMPOS – REGIONAL – DIP (2D) - NORTE



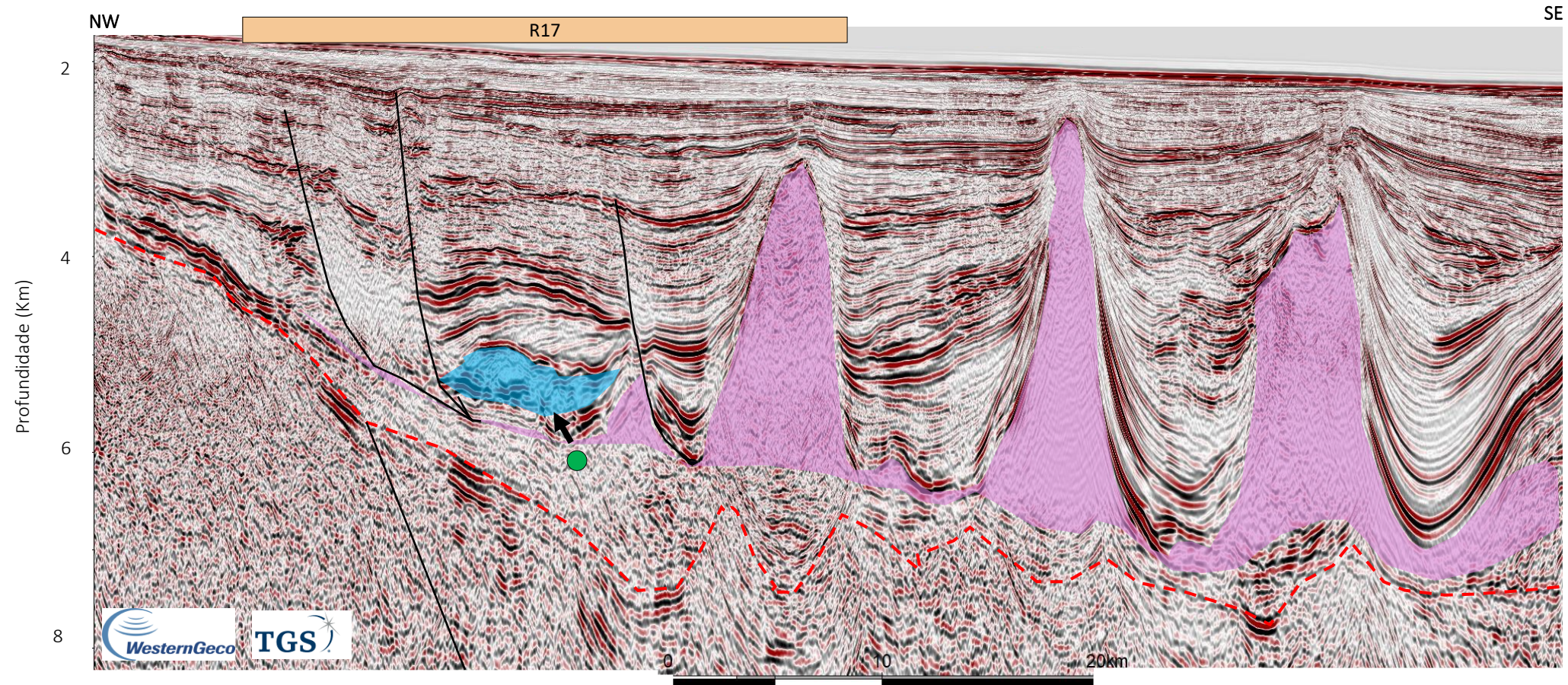
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI (L3377) – Cortesia da WesternGeco e TGS

BACIA DE CAMPOS – ZOOM – DIP (2D) - NORTE



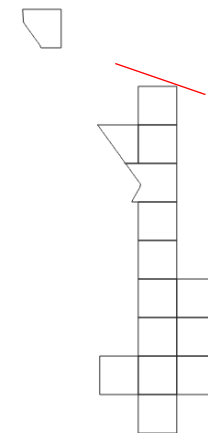
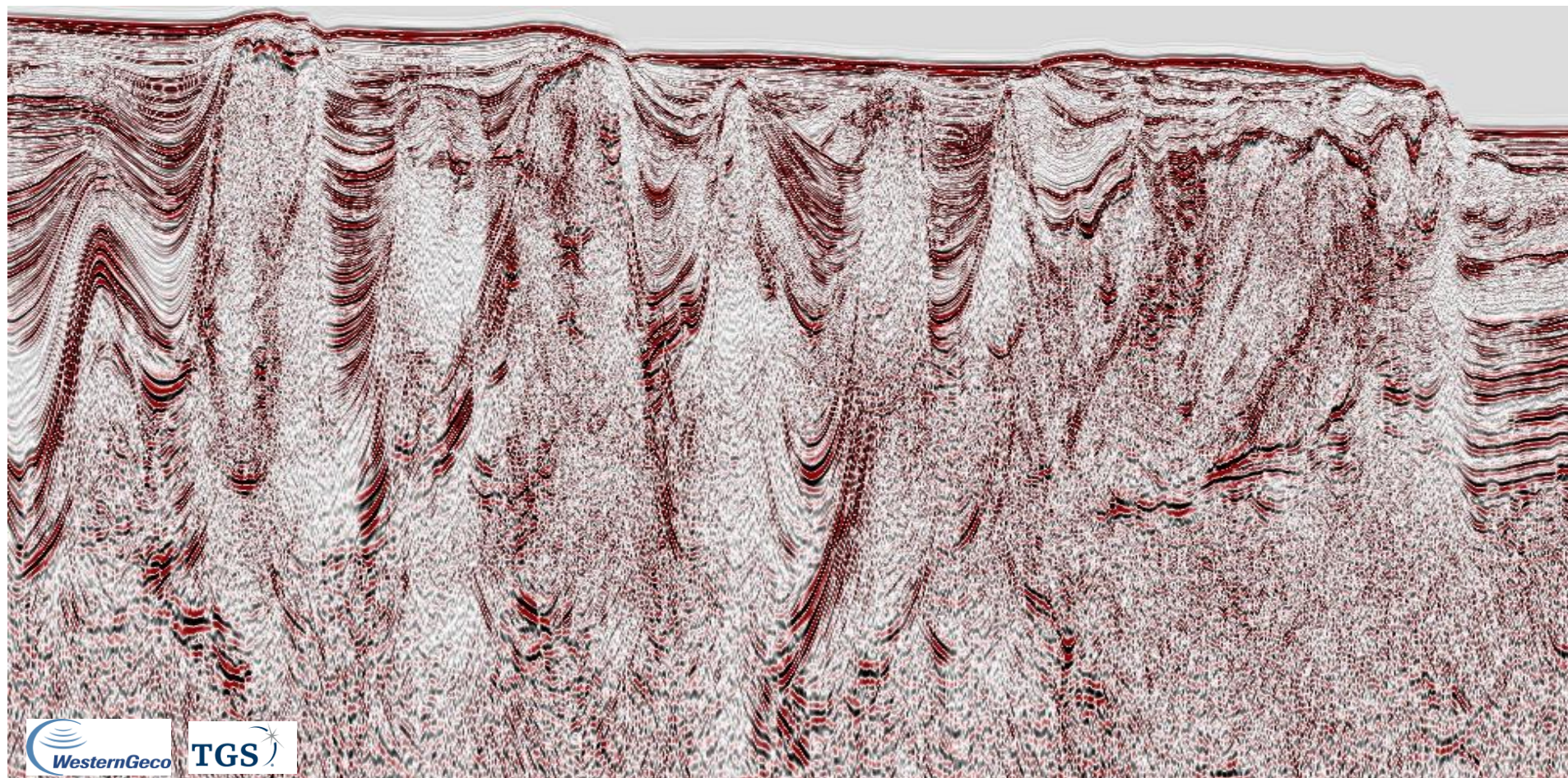
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI (L3377) – Cortesia da WesternGeco e TGS

BACIA DE CAMPOS – ZOOM – DIP (2D) - NORTE



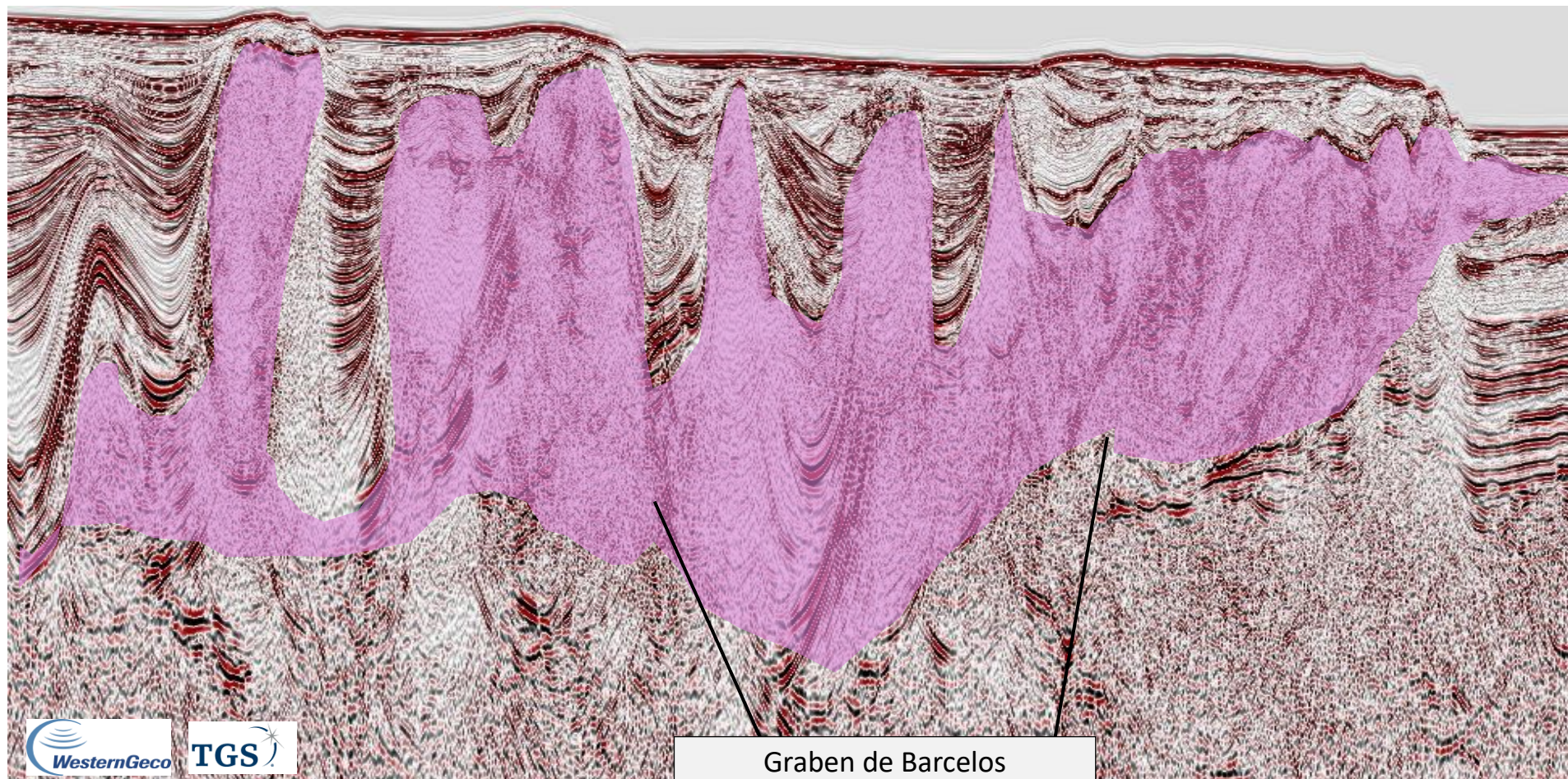
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTIT (L3377) – Cortesia da WesternGeco e TGS

BACIA DE CAMPOS – REGIONAL – DIP (2D) - NORTE



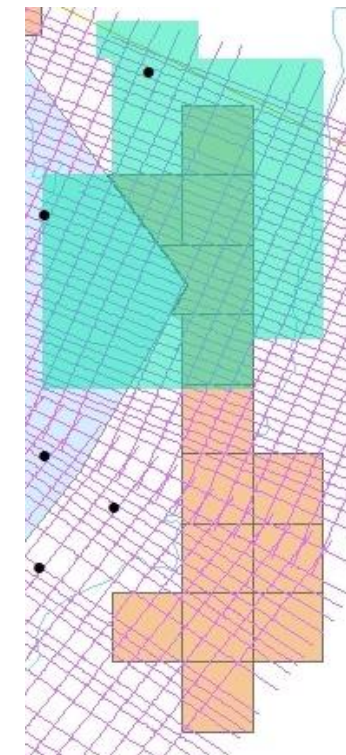
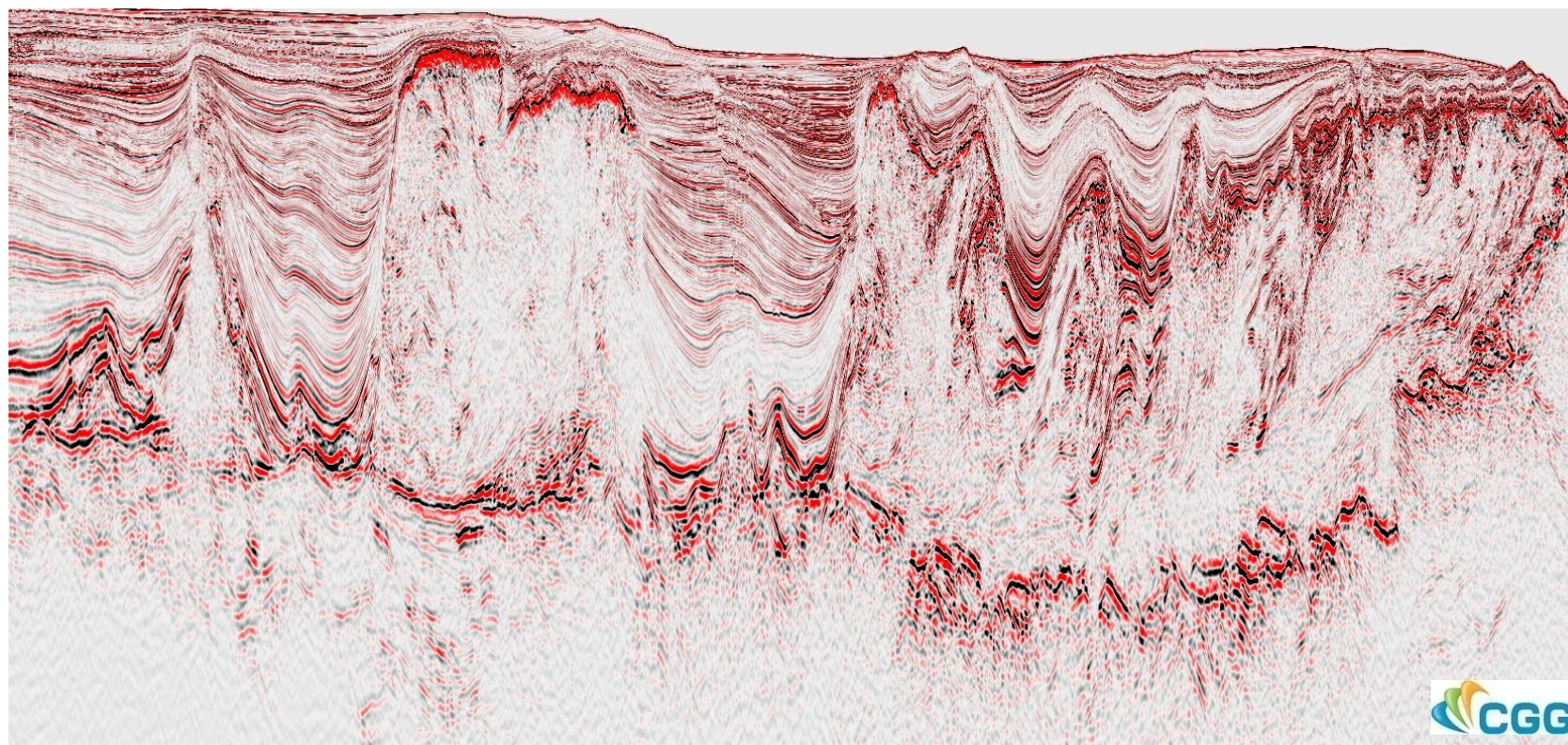
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI (L3377) – Cortesia da WesternGeco e TGS

BACIA DE CAMPOS – REGIONAL – DIP (2D) - NORTE



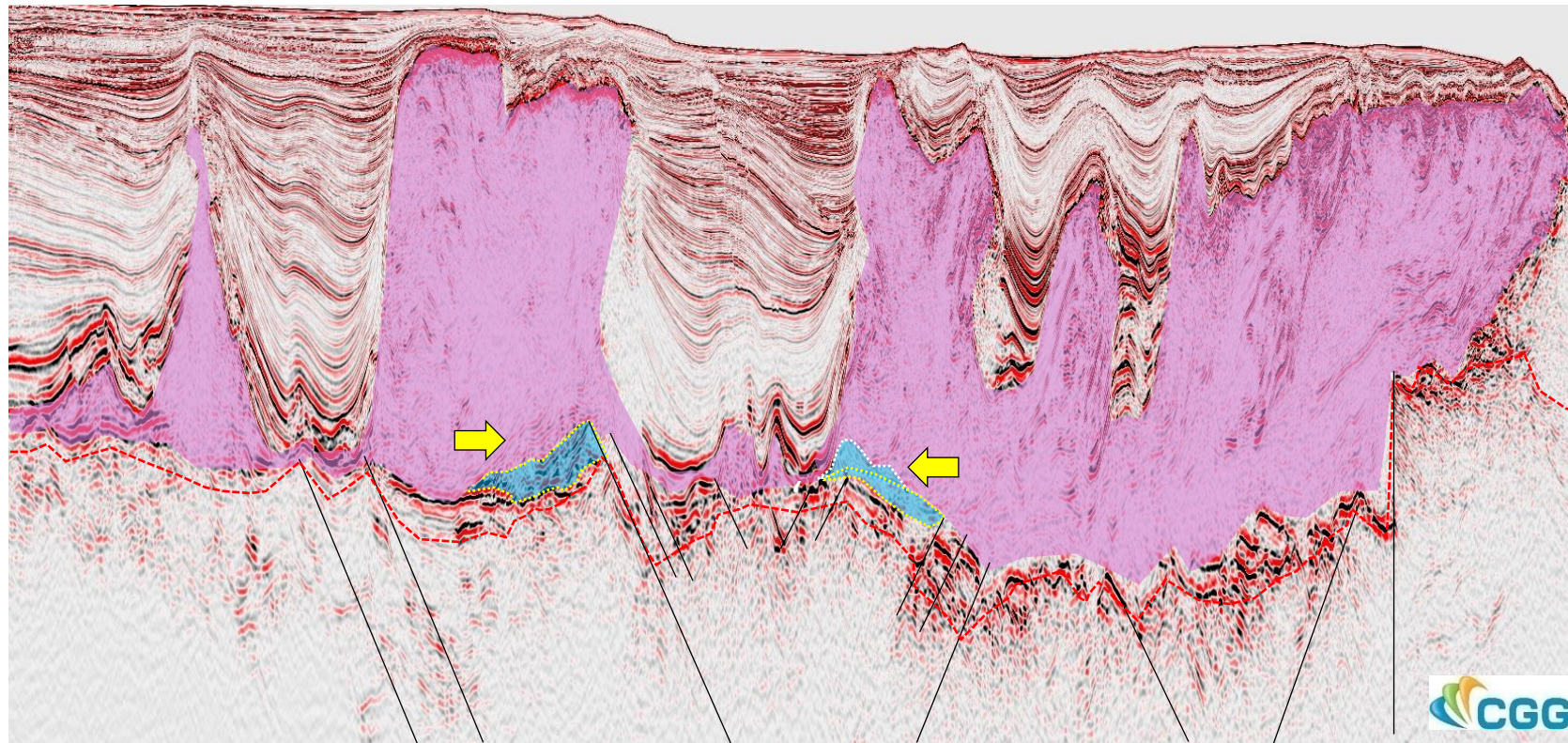
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI (L3377) – Cortesia da WesternGeco e TGS

BACIA DE CAMPOS – ZOOM (XL-3D-AMP)



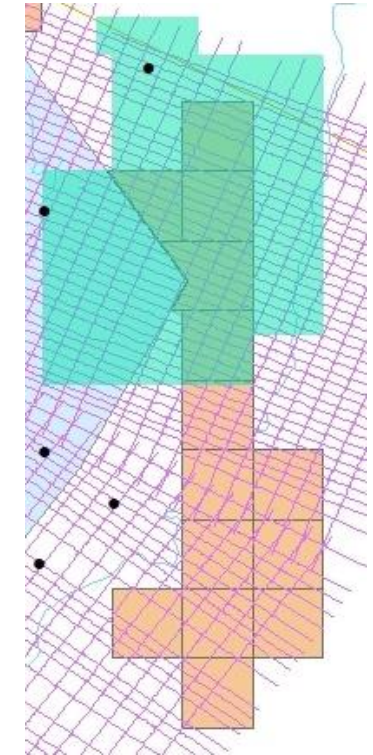
Cortesia da CGG

BACIA DE CAMPOS – ZOOM (XL-3D-AMP)

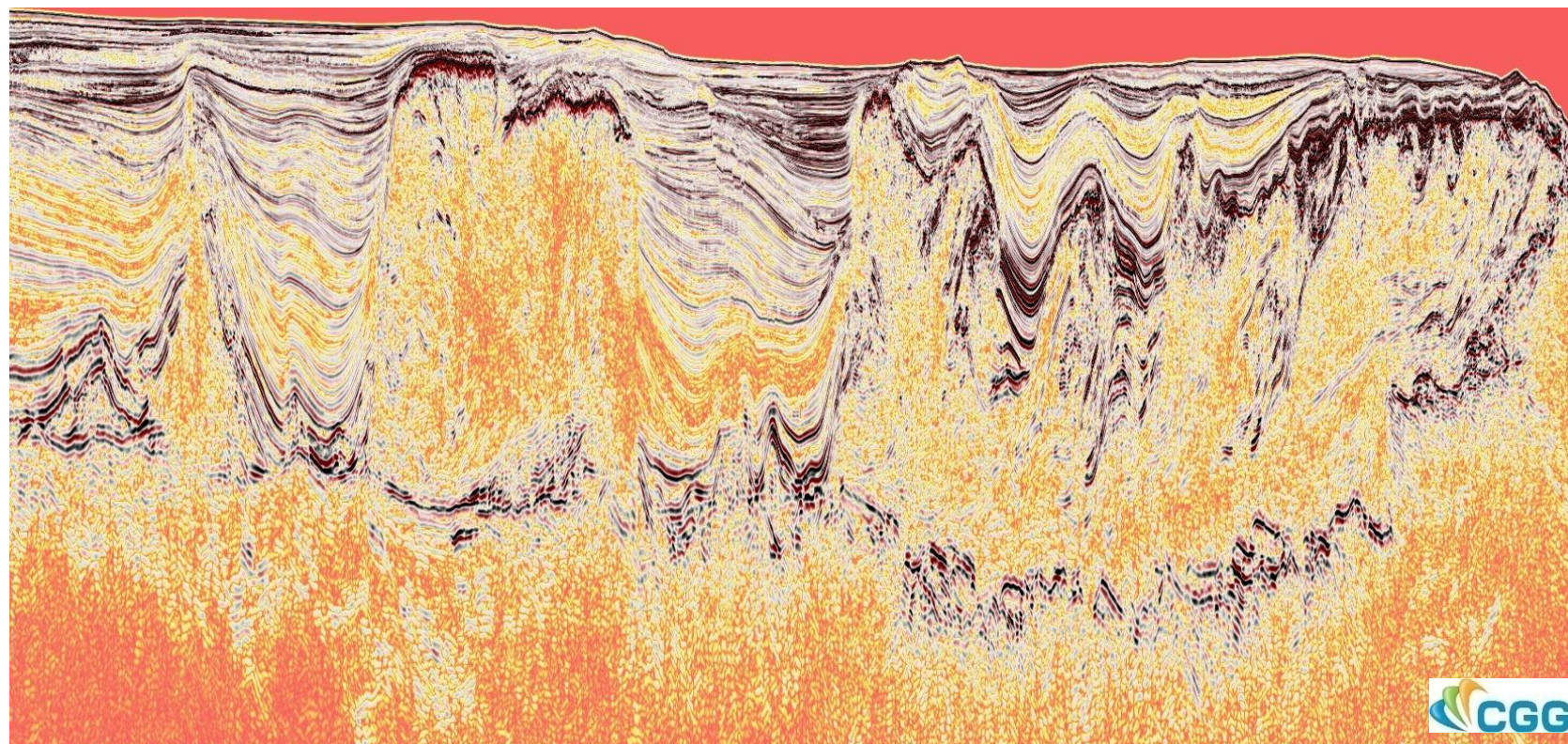


Cortesia da CGG

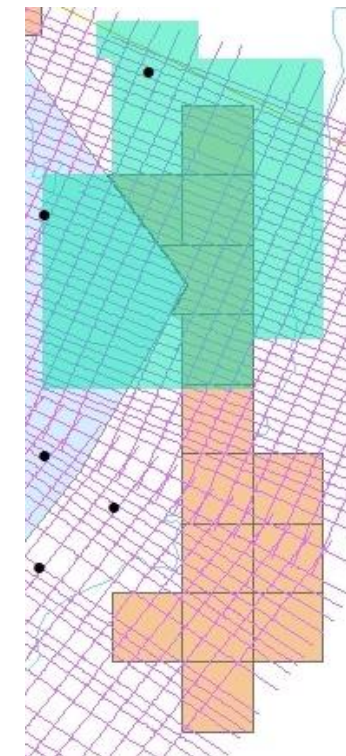
Graben de Barcelos



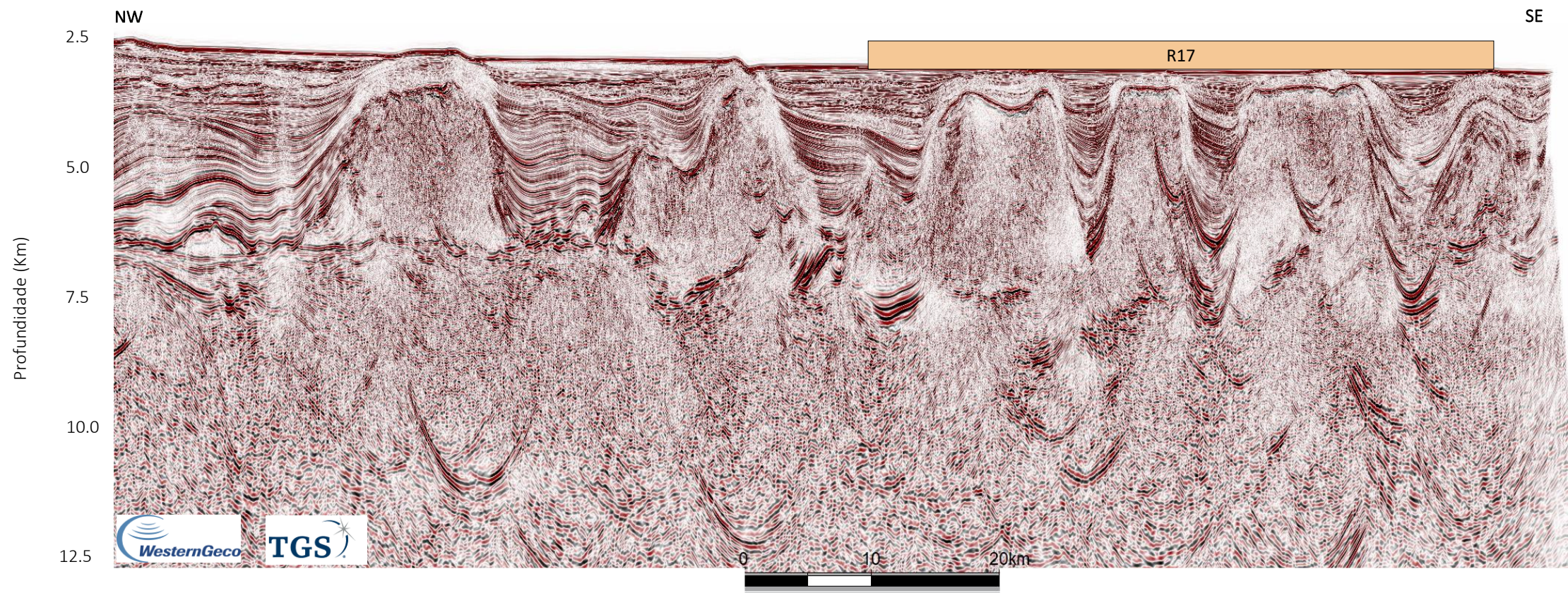
BACIA DE CAMPOS – ZOOM (XL-3D-RMS)



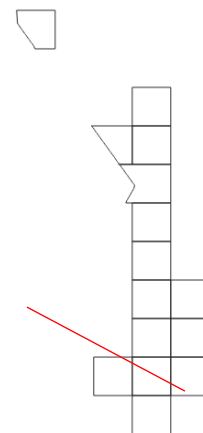
Cortesia da CGG



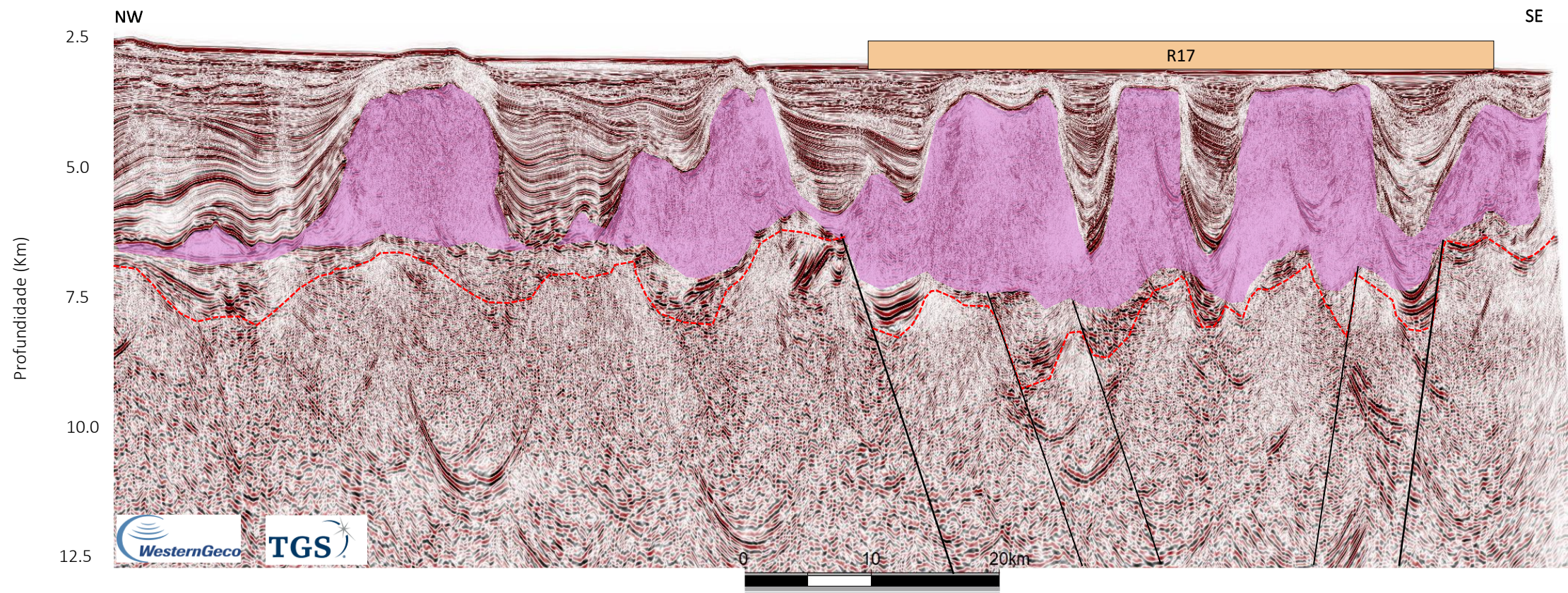
BACIA DE CAMPOS – REGIONAL – DIP (2D) - SUL



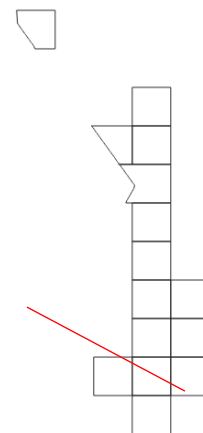
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI (L3173) – Cortesia da WesternGeco e TGS



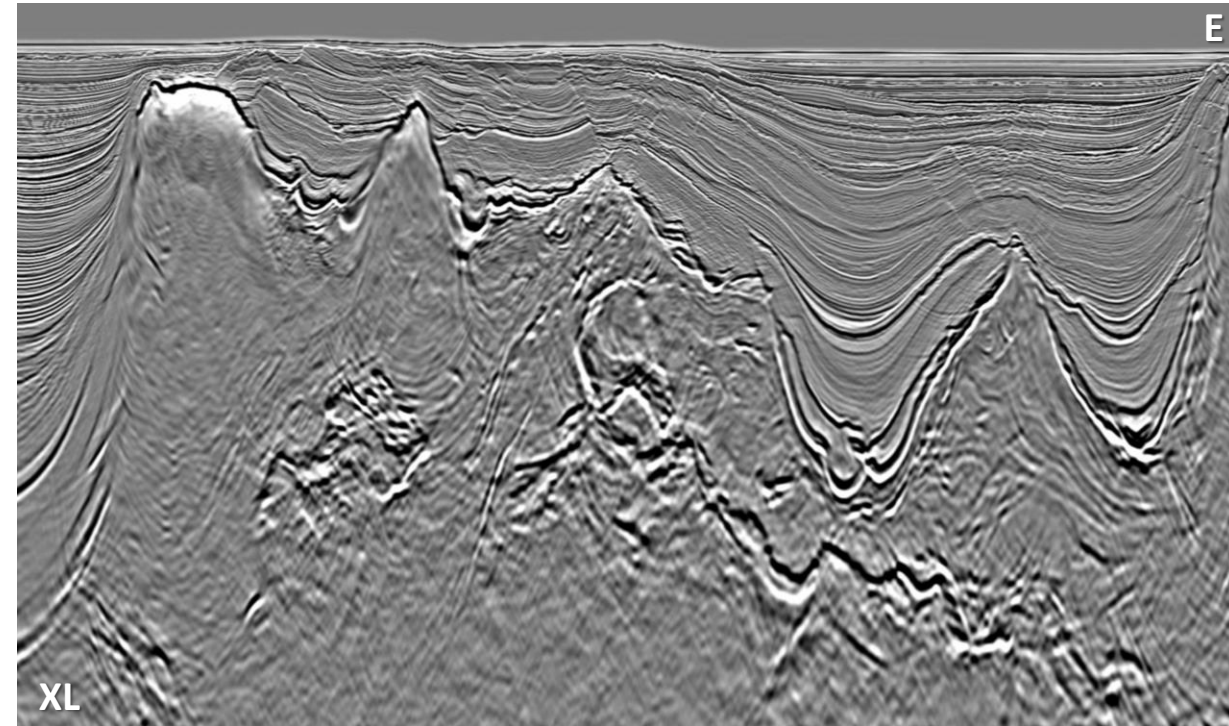
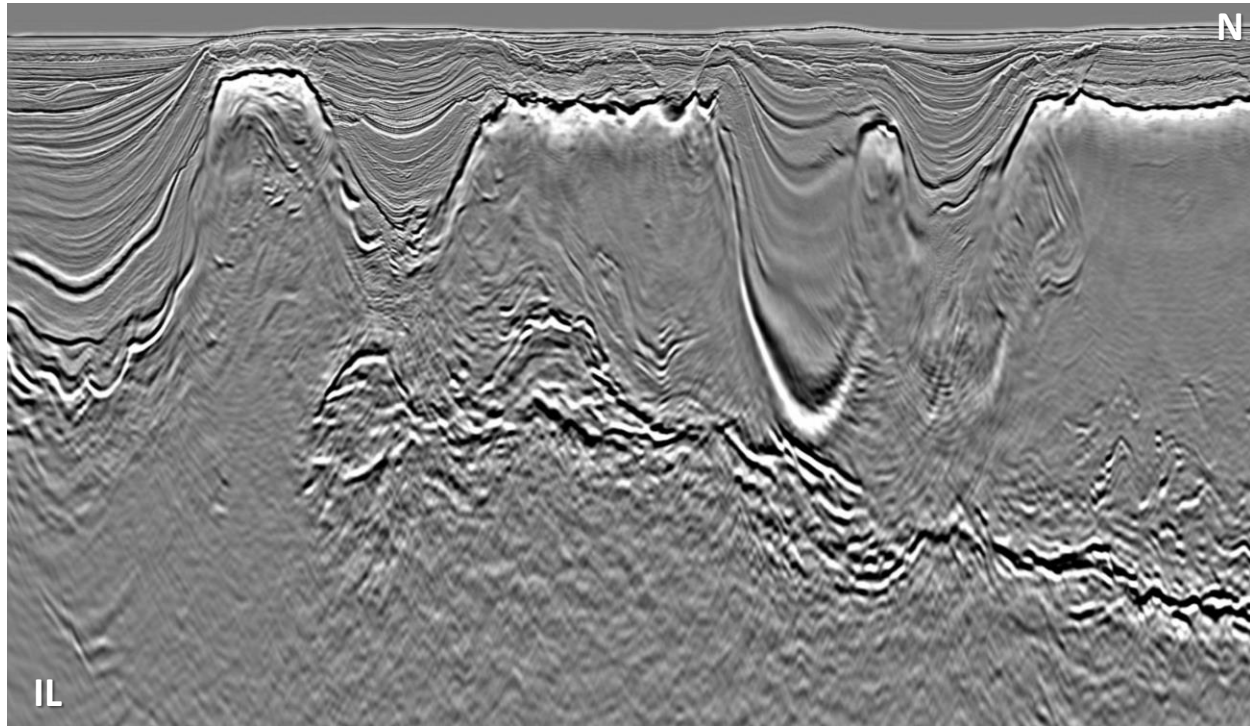
BACIA DE CAMPOS – REGIONAL – DIP (2D) - SUL



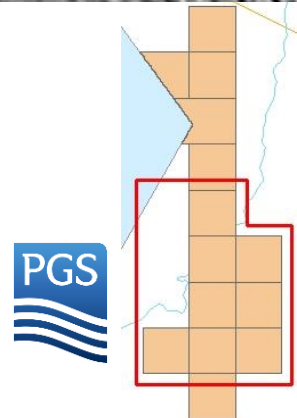
R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI (L3173) – Cortesia da WesternGeco e TGS



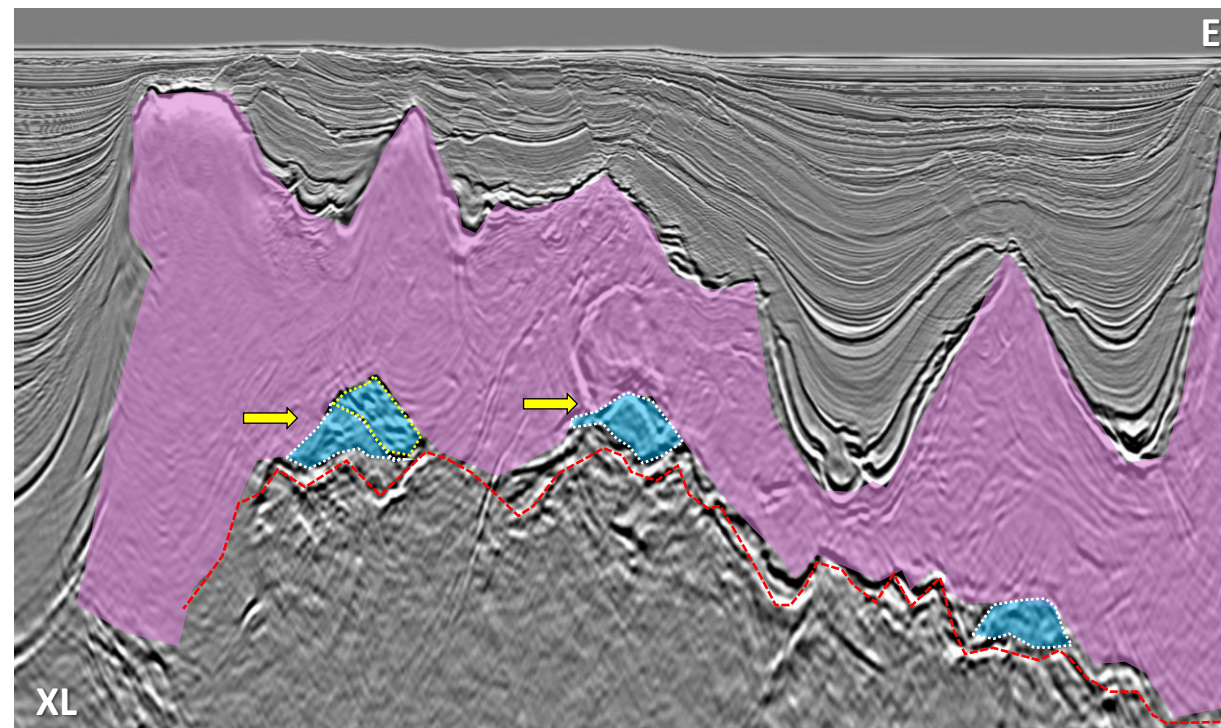
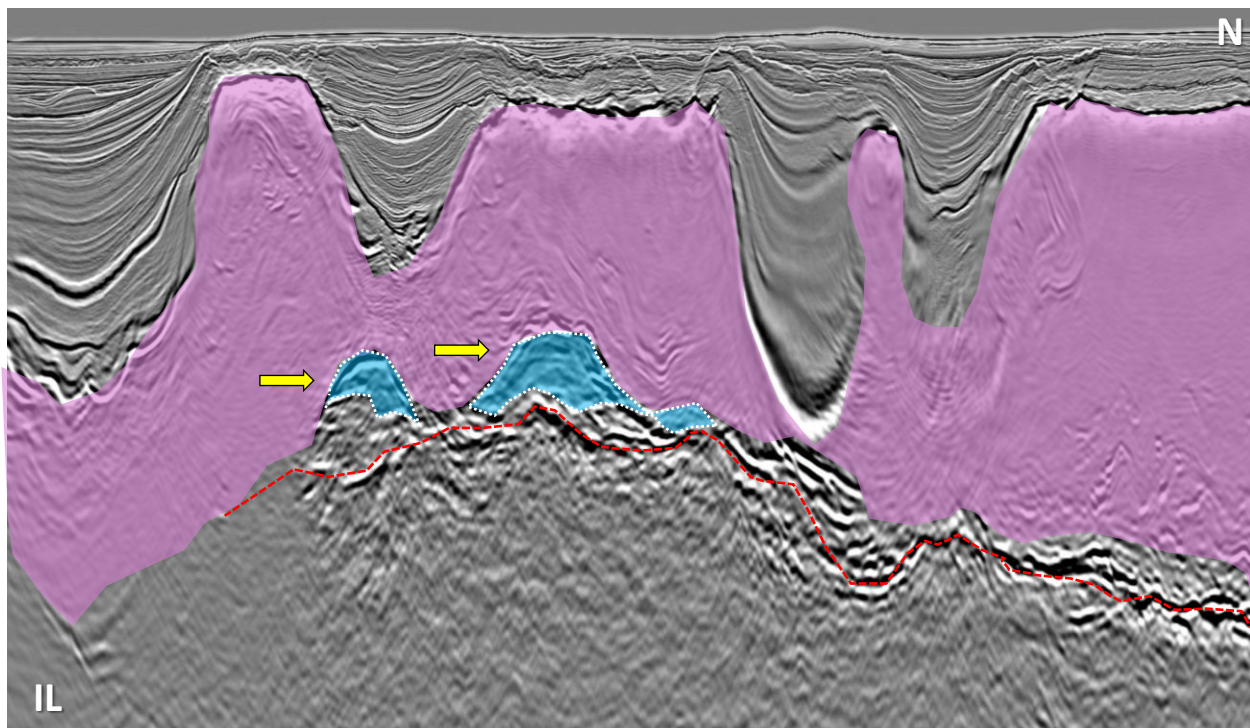
BACIA DE CAMPOS – 3D (IL e XL)



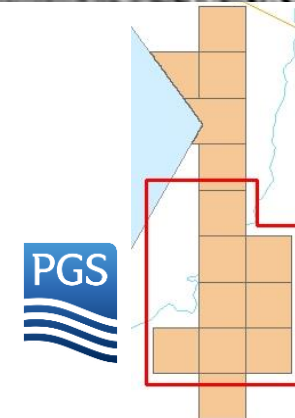
0268_3D_CAMPOS_DW_GSX “Fast Track TTI KPSDM” – Cortesia da PGS



BACIA DE CAMPOS – 3D (IL e XL)



0268_3D_CAMPOS_DW_GSX "Fast Track TTI KPSDM" – Cortesia da PGS

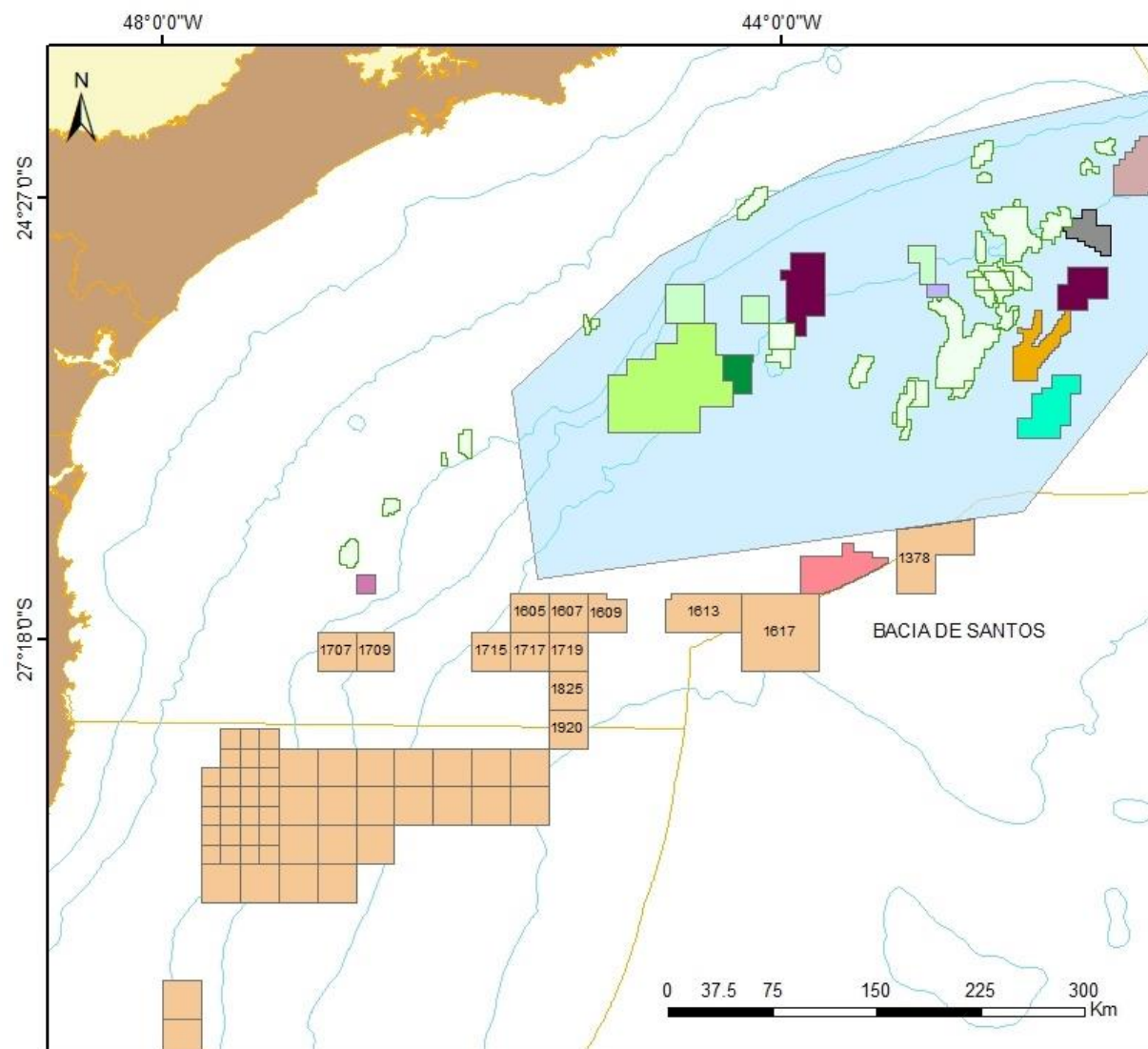




BACIA DE CAMPOS

- São 15 blocos em oferta na porção norte, em águas profundas e ultra profundas, vizinhos aos blocos arrematados na 14ª e 16ª Rodadas. Representa a última linha de blocos nessa porção da bacia até o contato com a crosta oceânica, em última instância, limite de ocorrência do play Pré-sal.
- O Bloco C-M-13 está isolado geograficamente dos demais, compreendido entre as lâminas d'água de 1.700 e 2.100 metros e apresenta contexto geológico distinto, onde se observa potencial para descobertas no Pós-sal, em carbonatos albianos.
- Nos demais blocos o alvo exploratório é o play Pré-Sal. Estão compreendidos em lâmina d'água de 2.500 a 3.400 metros, alinhados na longitude (N-S). Essa região nunca foi perfurada, porém, é imageada por dados sísmicos 2D e, principalmente, 3D recentes.

BACIA DE SANTOS – BLOCOS EM OFERTA

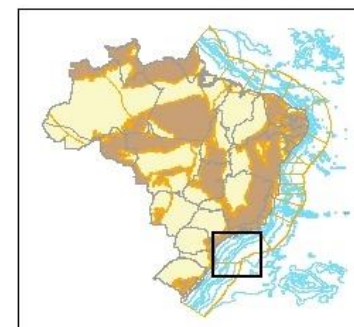


17ª Rodada - Blocos em Oferta

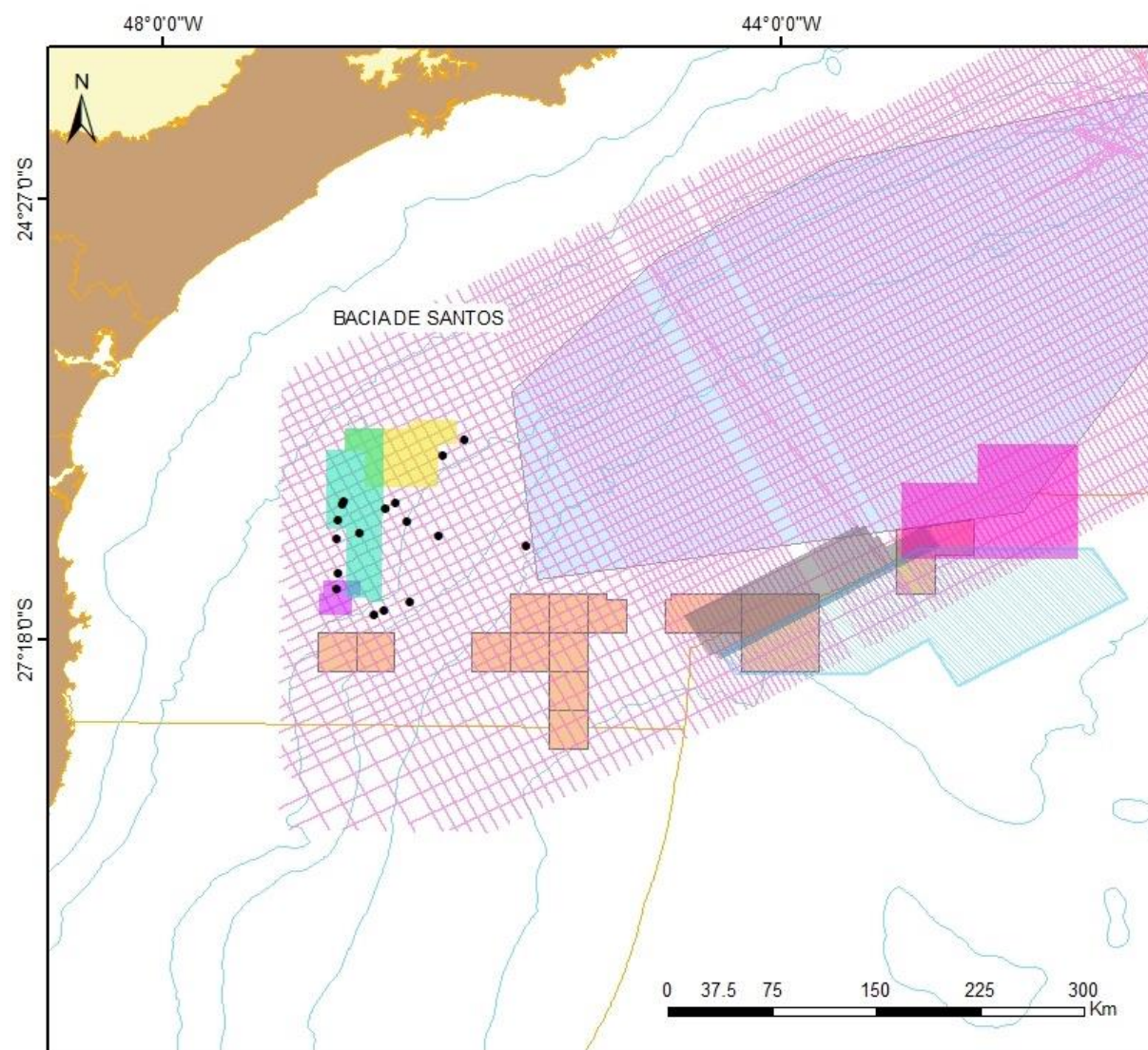
- Polígono do Pré-sal
- Campos em Des. ou Produção
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento

Áreas Contratadas

- | | | | | | |
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| R02 | R03 | R07 | R14 | R16 | |
| LP1 | LP2 | LP3 | LP4 | LP5 | LP6 |



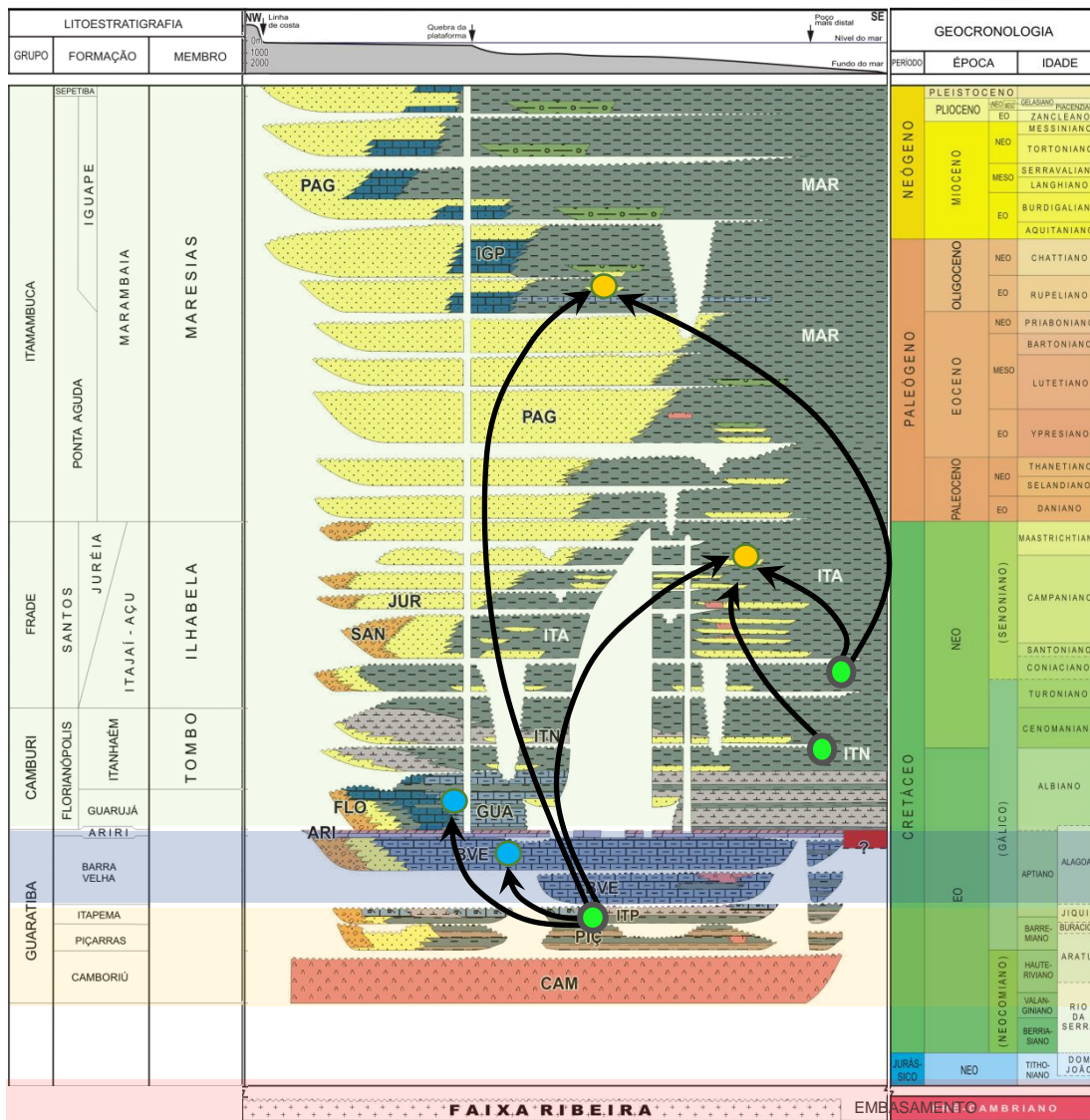
BACIA DE SANTOS – DADOS UTILIZADOS



- 17ª Rodada - Blocos em Oferta
- R264 BM SANTOS FASE VIII
- 0257 3D P0257_3D_SPII
- 0257 3D P0257_3D_SPI
- 0268 SANTOS W I
- 0298 SANTOS W
- R0014 BS 3 BM S 12
- R0258 2D SPEC PSDM BM S
- Poço
- Campos em Des. ou Produção
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento



BACIA DE SANTOS – EVOLUÇÃO ESTRATIGRÁFICA



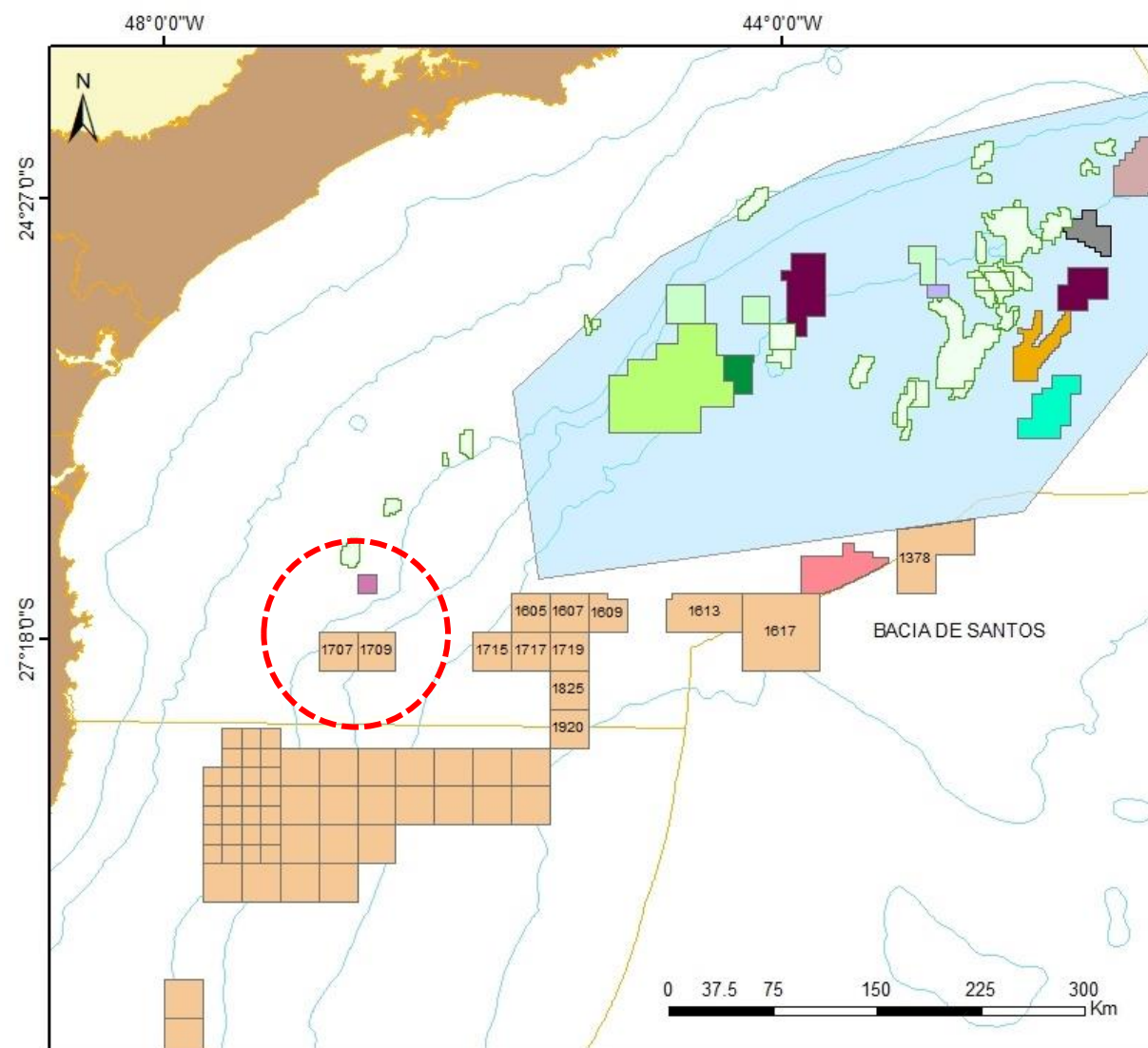
Drifte

Pós-Rifte

Rifte

Embasamento

BACIA DE SANTOS – BLOCOS EM OFERTA

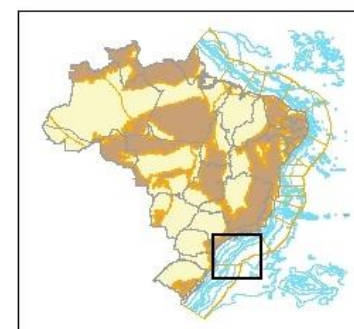


17ª Rodada - Blocos em Oferta

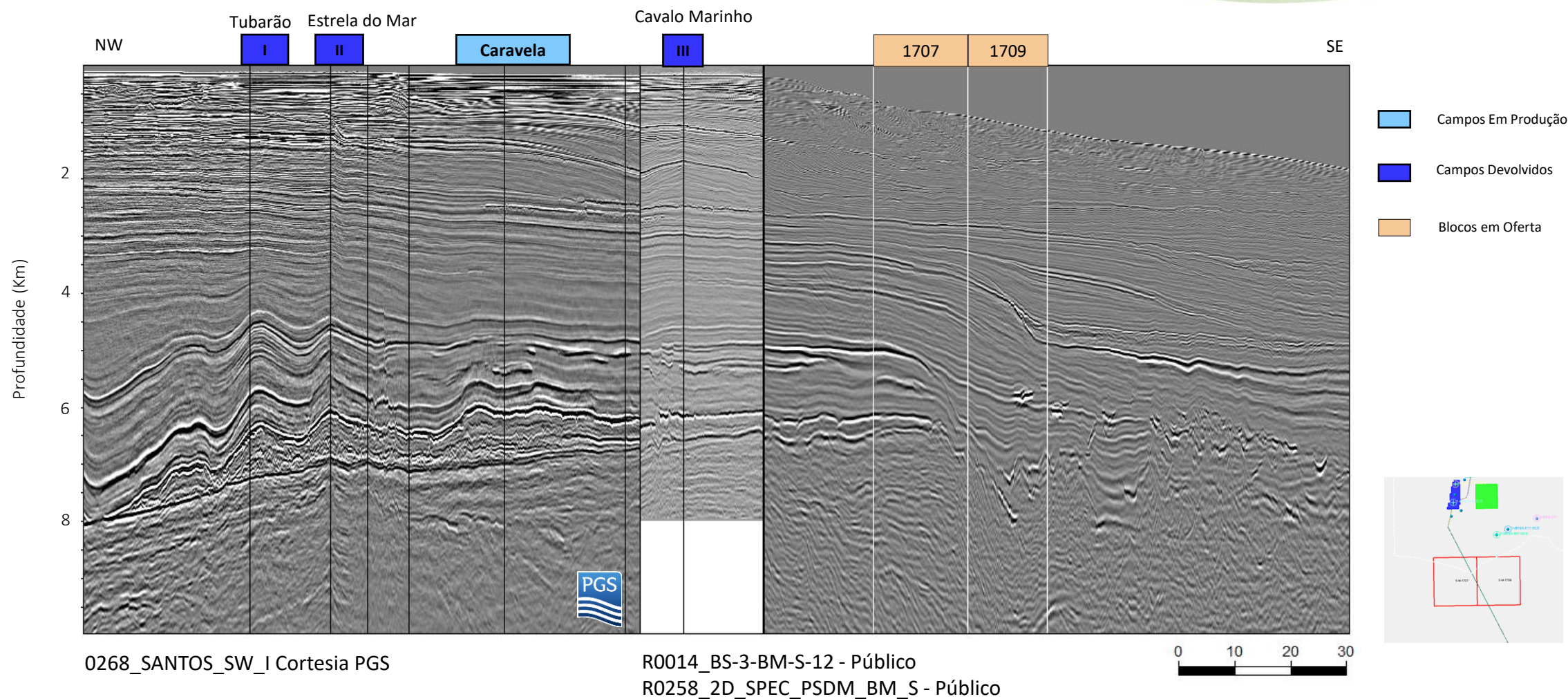
- Polígono do Pré-sal
- Campos em Des. ou Produção
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento

Áreas Contratadas

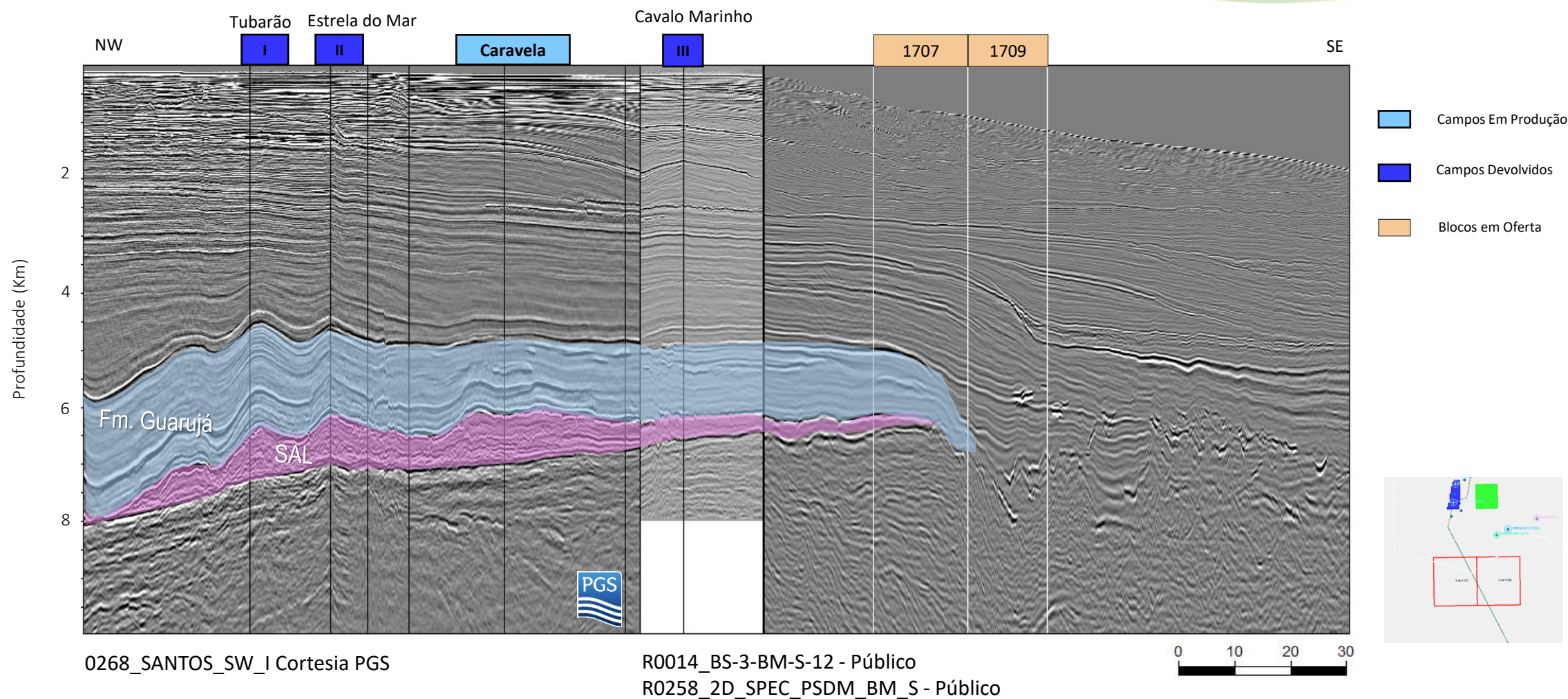
- R02 R03 R07 R14 R16
- LP1 LP2 LP3 LP4 LP5 LP6



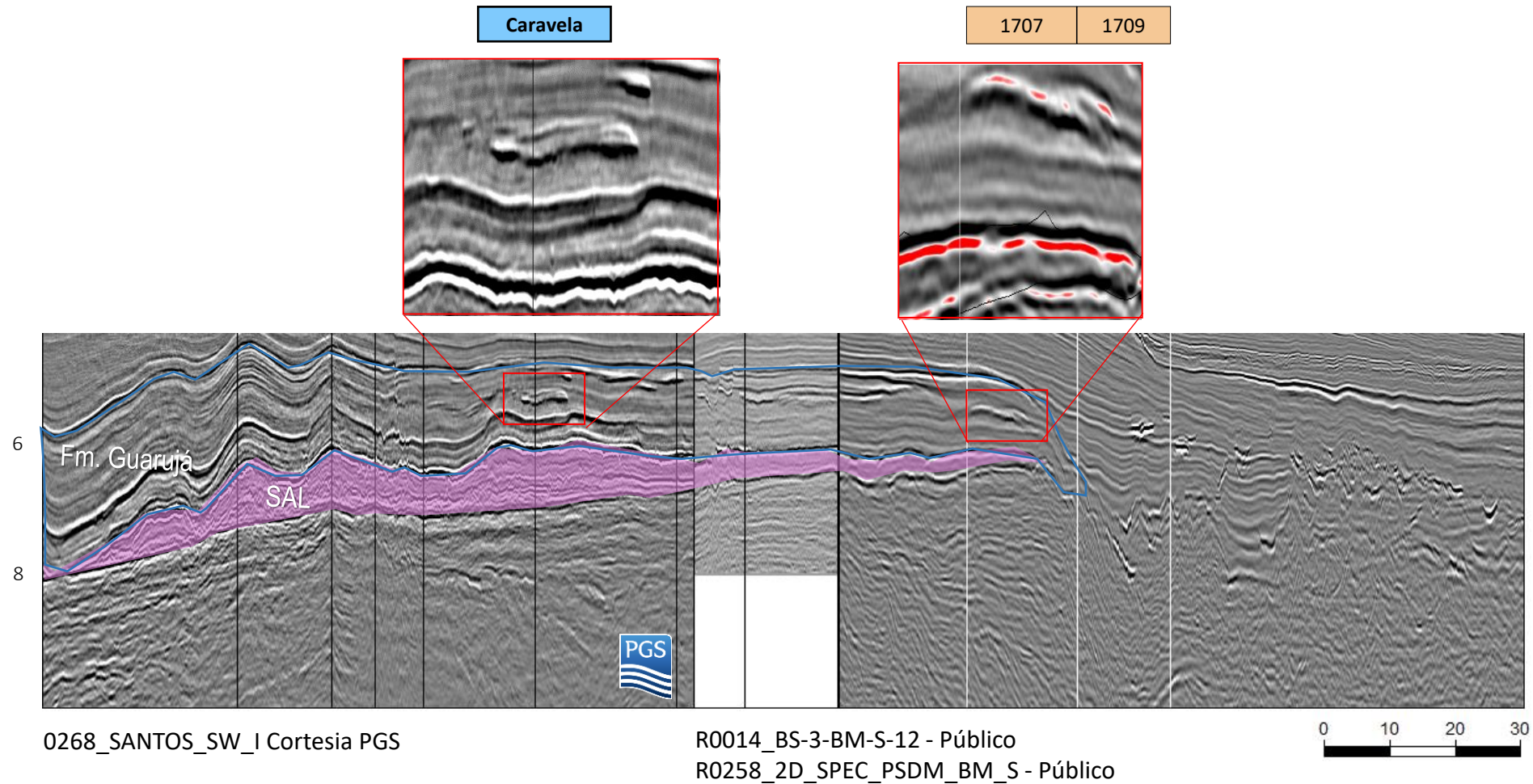
BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D) - SUL



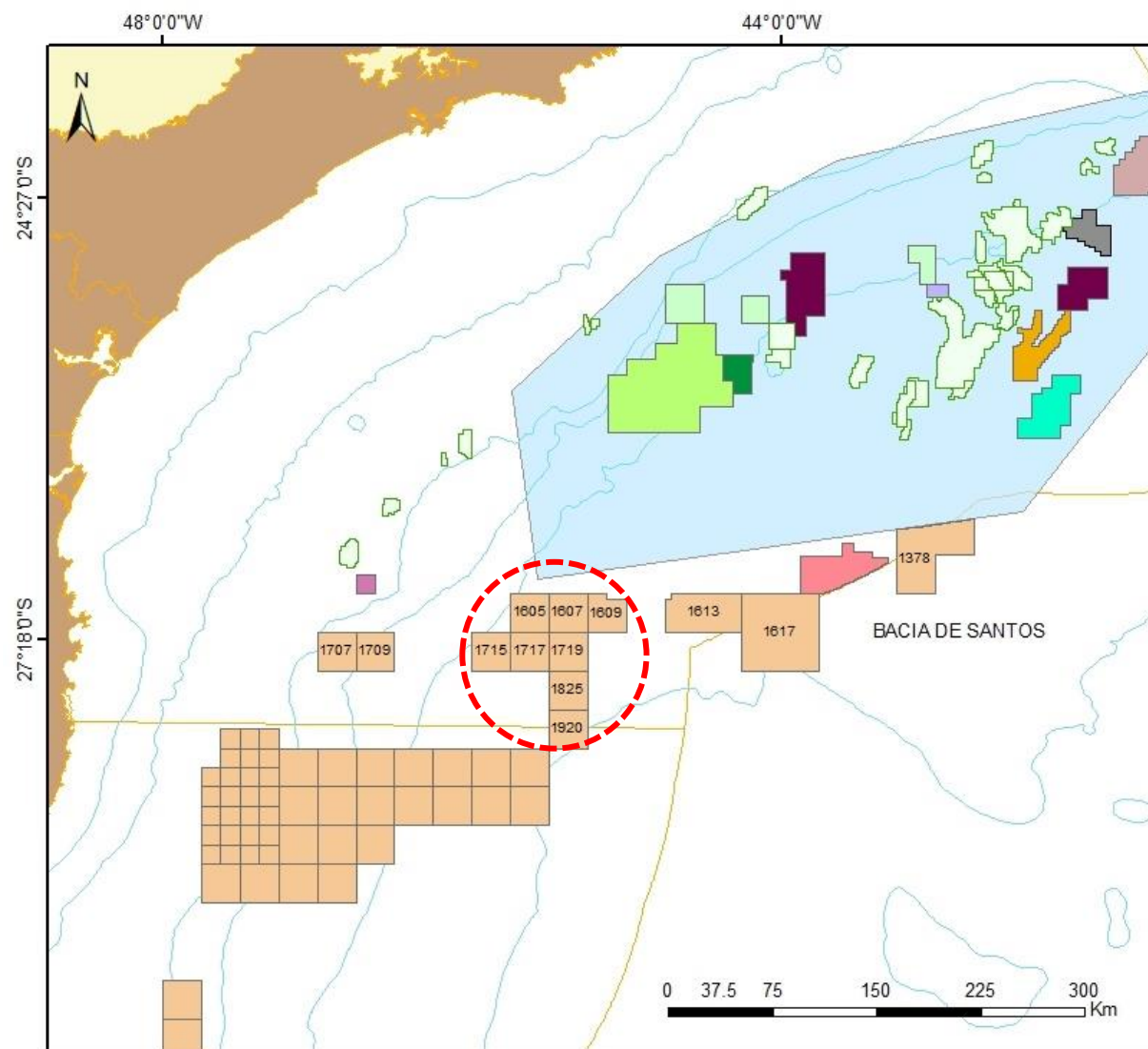
BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D) - SUL



BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D) - SUL



BACIA DE SANTOS – BLOCOS EM OFERTA

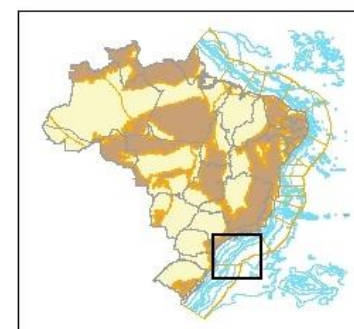


17ª Rodada - Blocos em Oferta

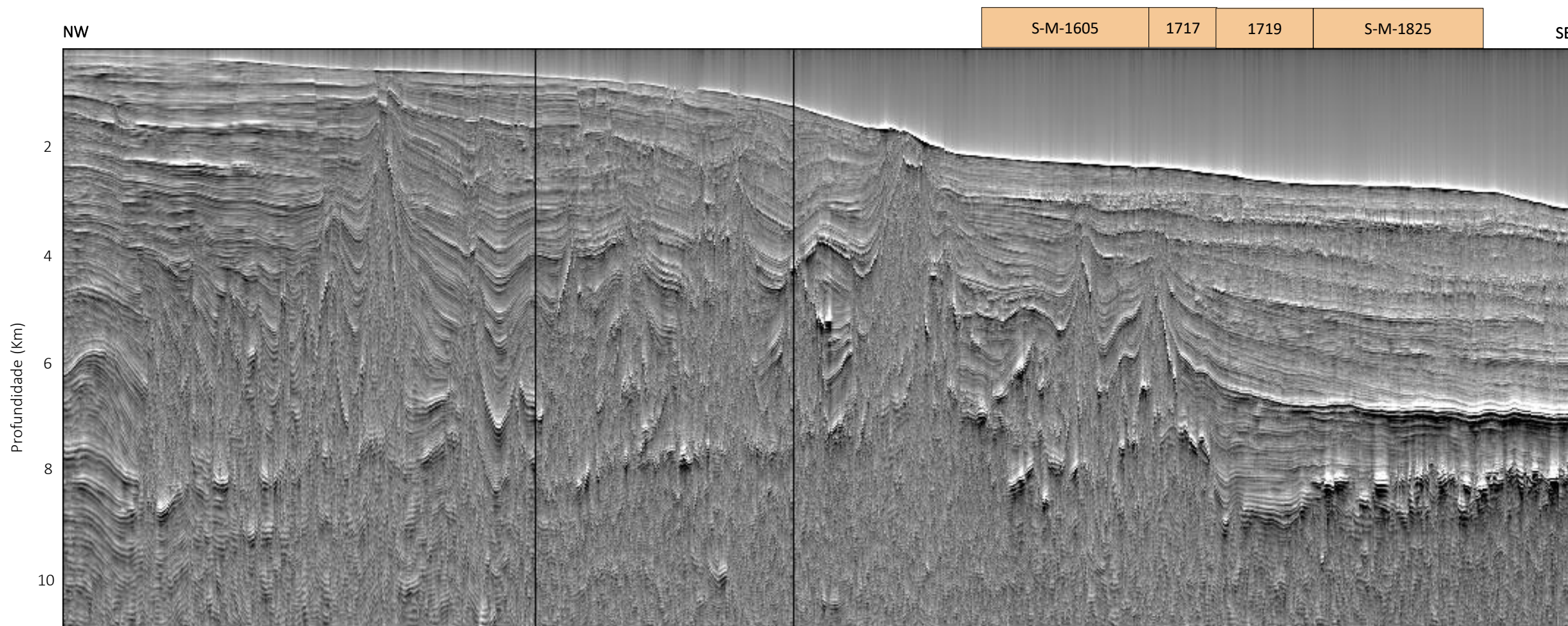
- Polígono do Pré-sal
- Campos em Des. ou Produção
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento

Áreas Contratadas

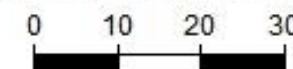
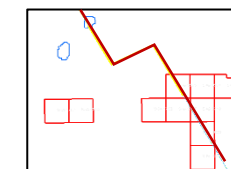
- R02 R03 R07 R14 R16
- LP1 LP2 LP3 LP4 LP5 LP6



BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D)

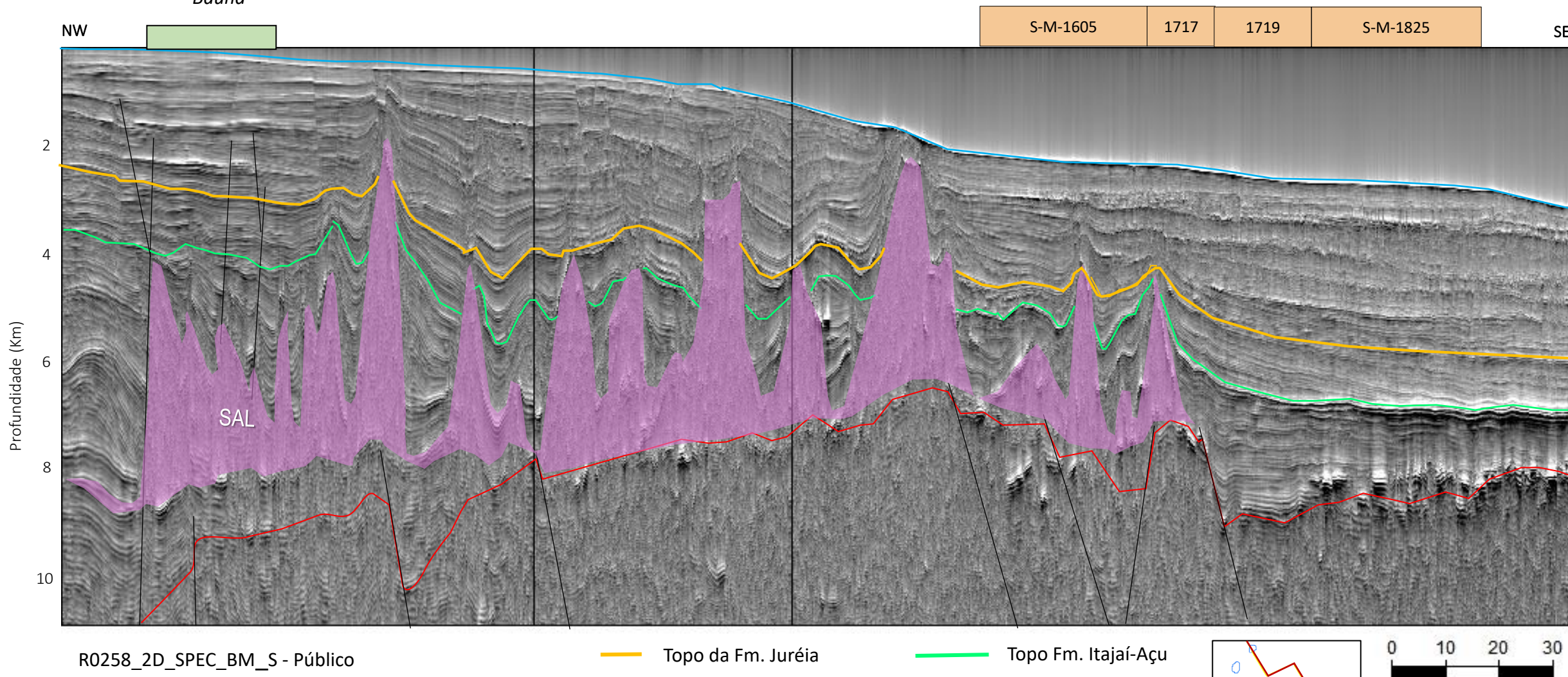


R0258_2D_SPEC_BM_S - Público



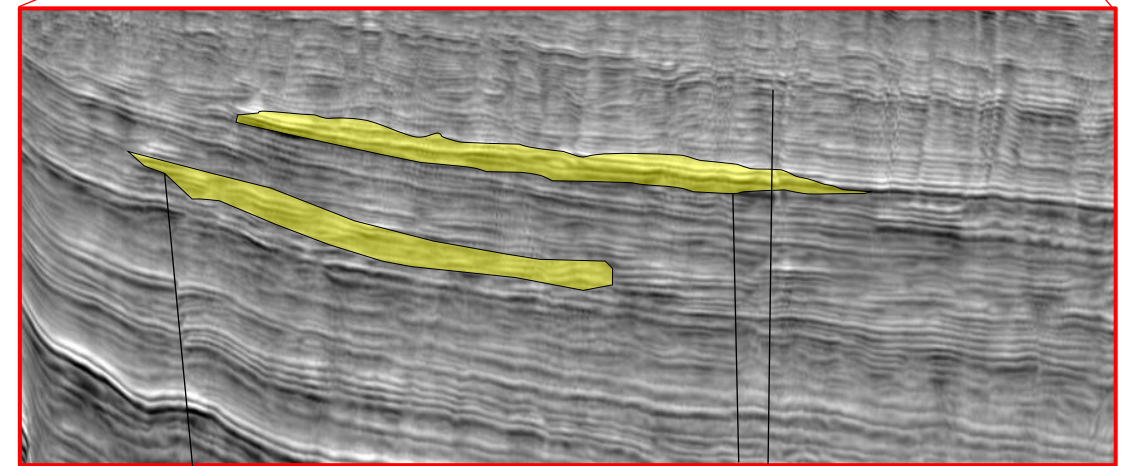
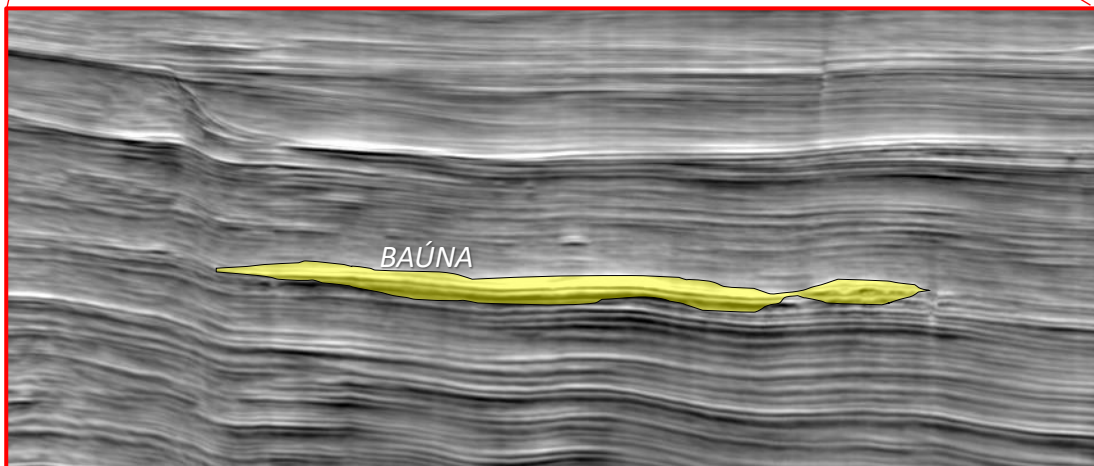
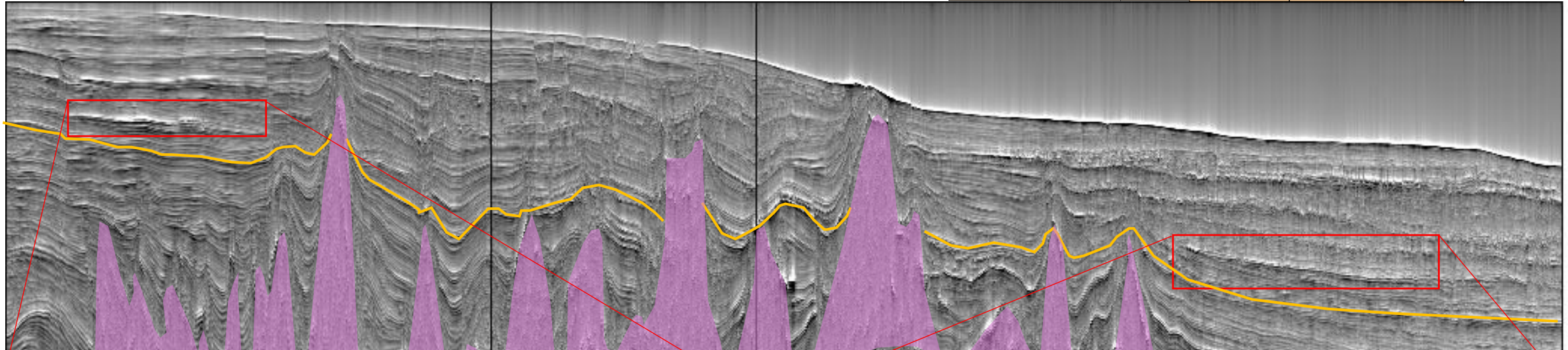
BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D)

*Campo de
Baúna*



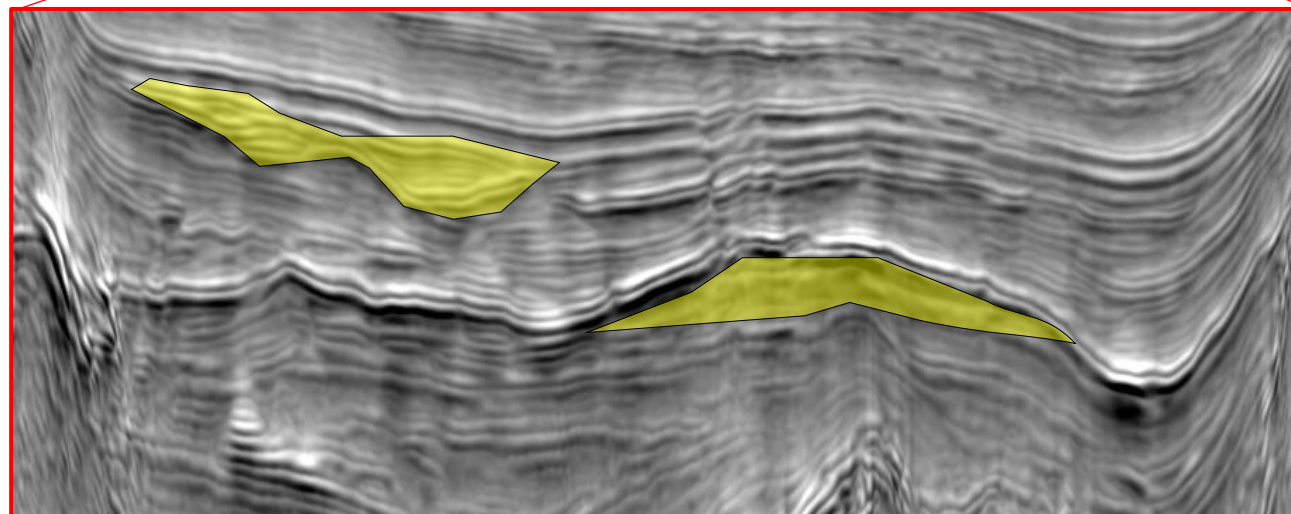
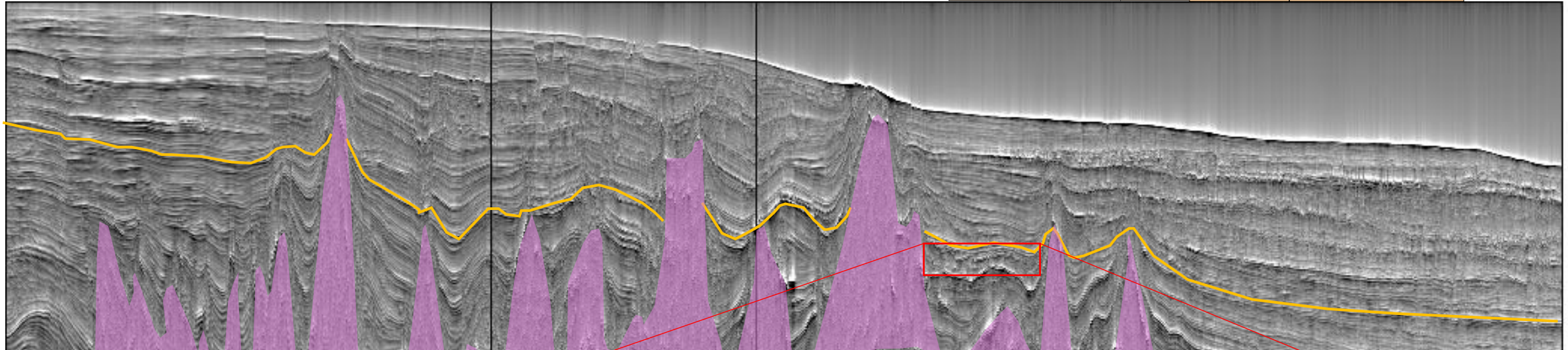
BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D)

S-M-1605	1717	1719	S-M-1825
----------	------	------	----------

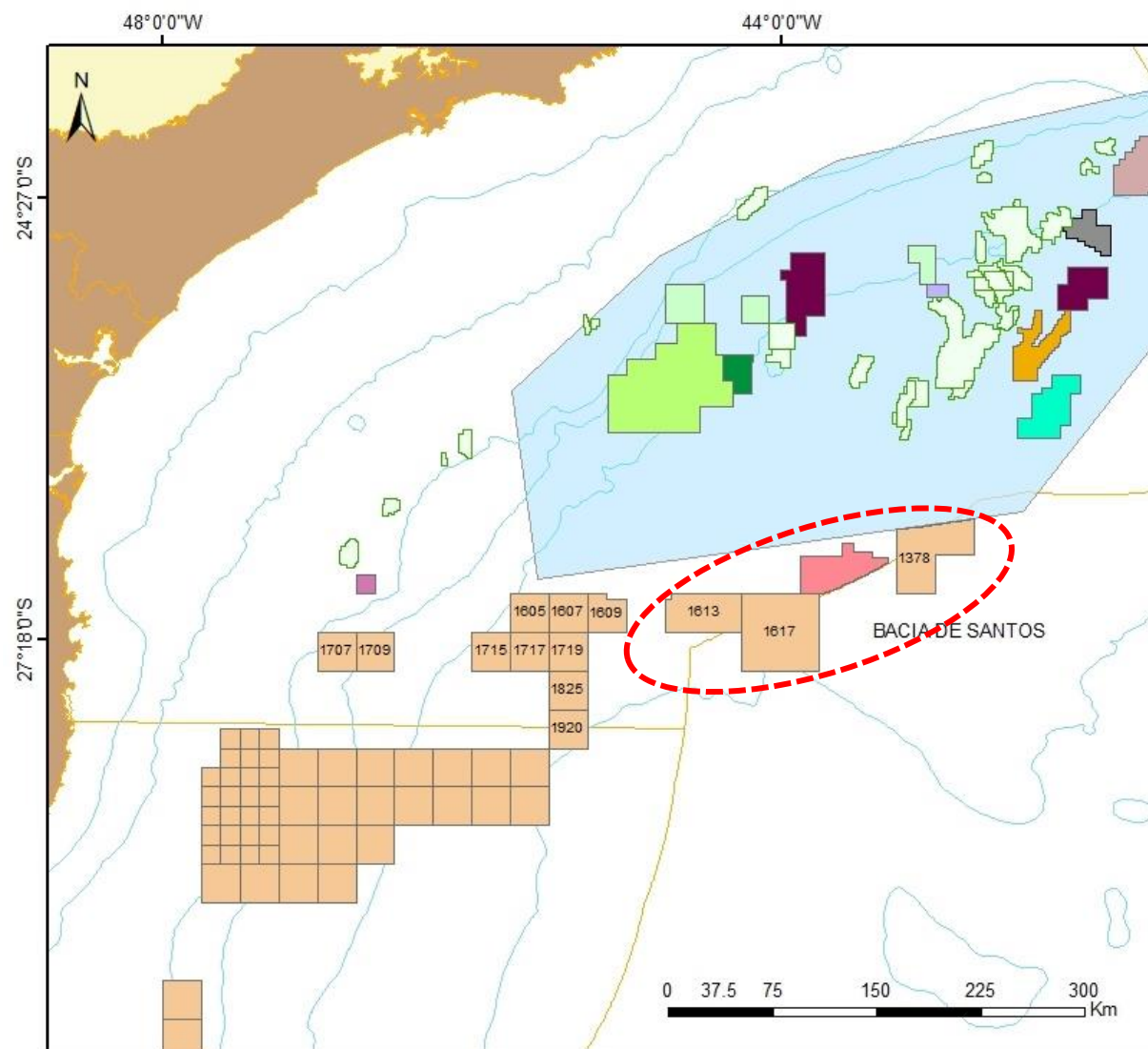


BACIA DE SANTOS – REGIONAL – DIP (2D)

S-M-1605	1717	1719	S-M-1825
----------	------	------	----------



BACIA DE SANTOS – BLOCOS EM OFERTA

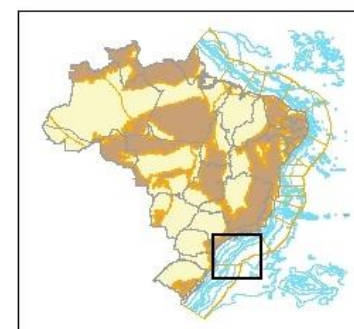


17ª Rodada - Blocos em Oferta

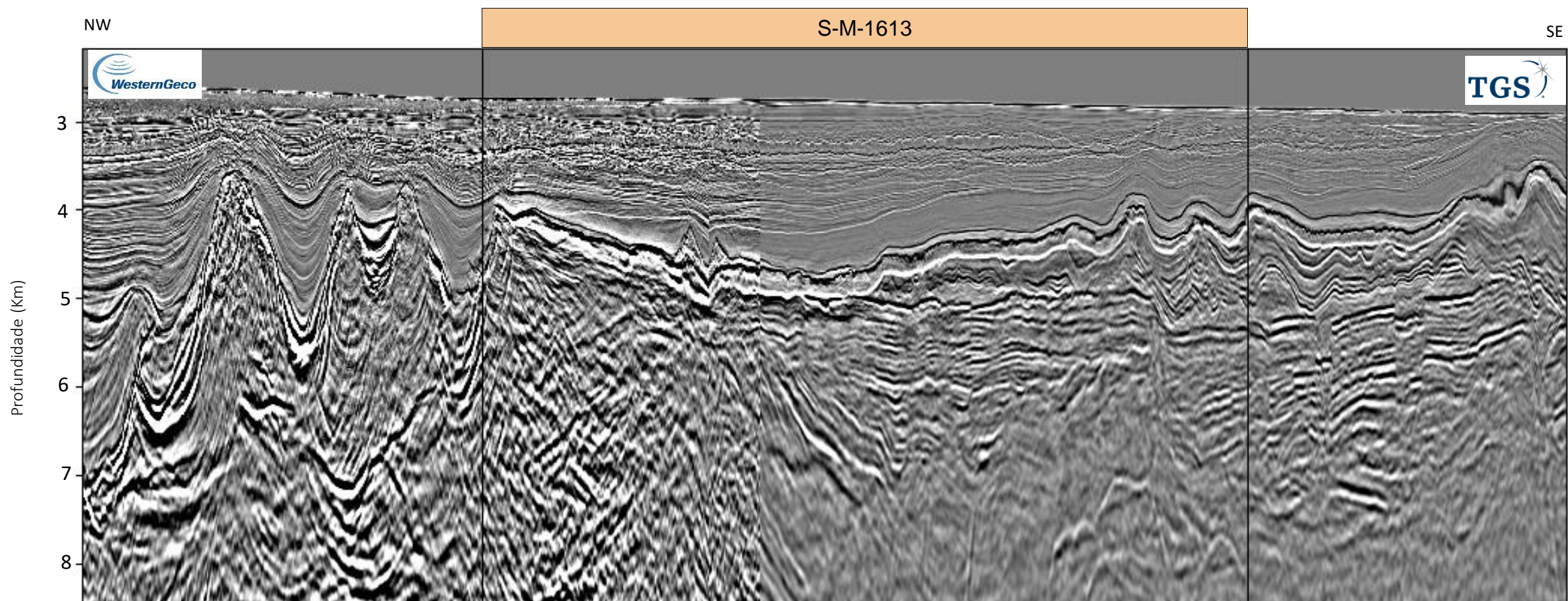
- Polígono do Pré-sal
- Campos em Des. ou Produção
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento

Áreas Contratadas

- R02 R03 R07 R14 R16
- LP1 LP2 LP3 LP4 LP5 LP6

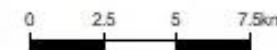


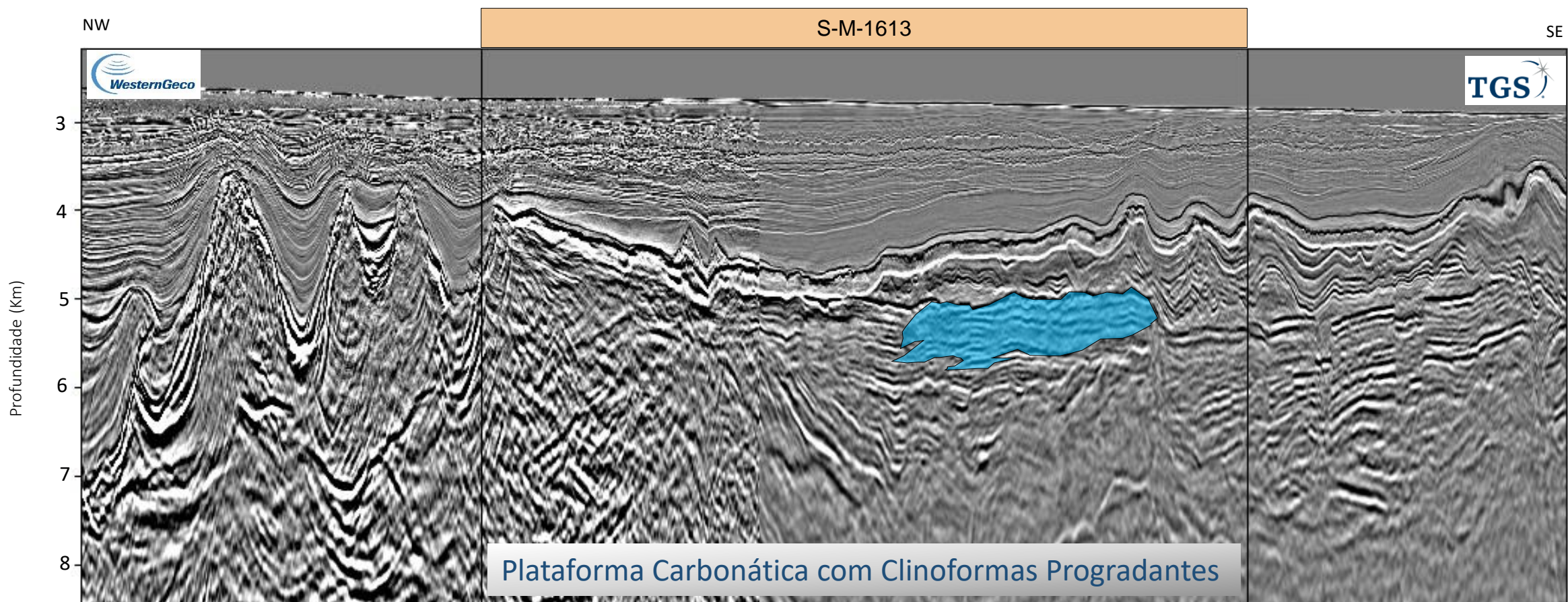
BACIA DE SANTOS – PLAY PRÉ-SAL



R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI_BM_S – Cortesia da WesternGeco e TGS

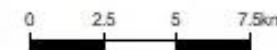
0257_3D_SP1 e SP2 (Fast Track) – Cortesia da TGS



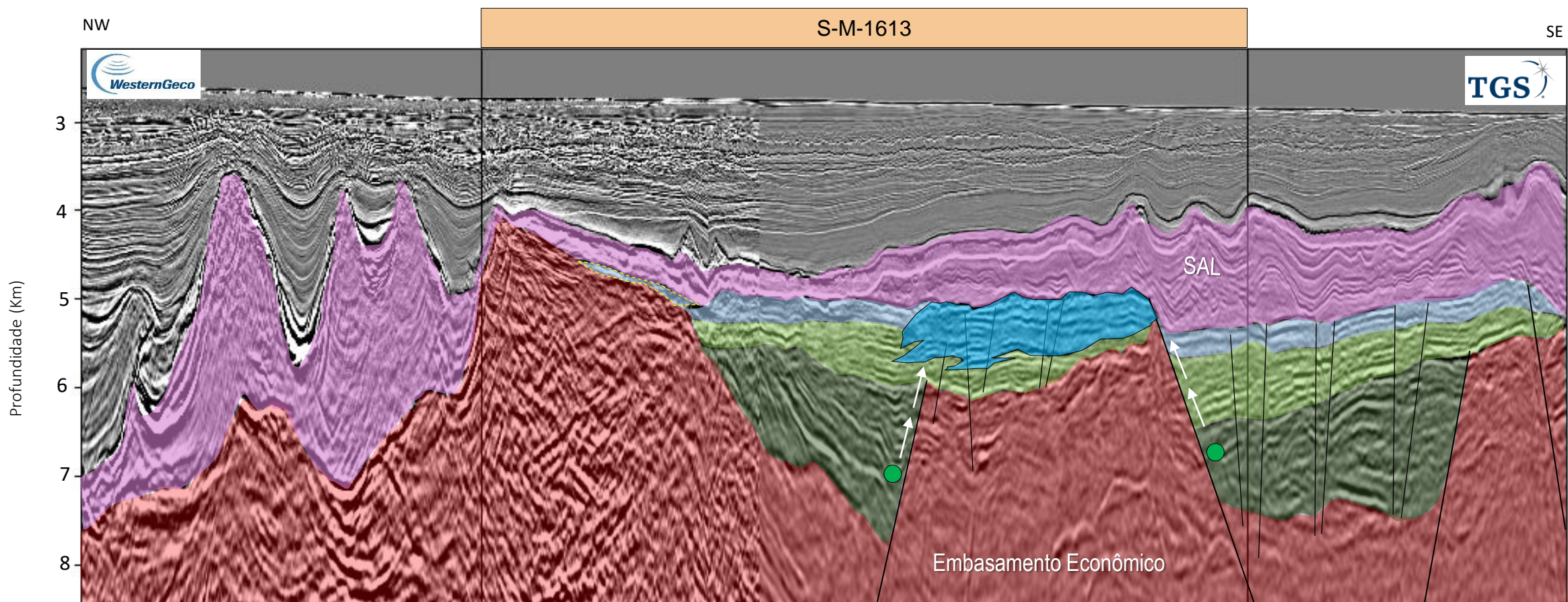


R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI_BM_S – Cortesia da WesternGeco e TGS

0257_3D_SP1 e SP2 (Fast Track) – Cortesia da TGS

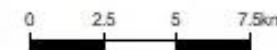


BACIA DE SANTOS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA PLAY PRÉ-SAL

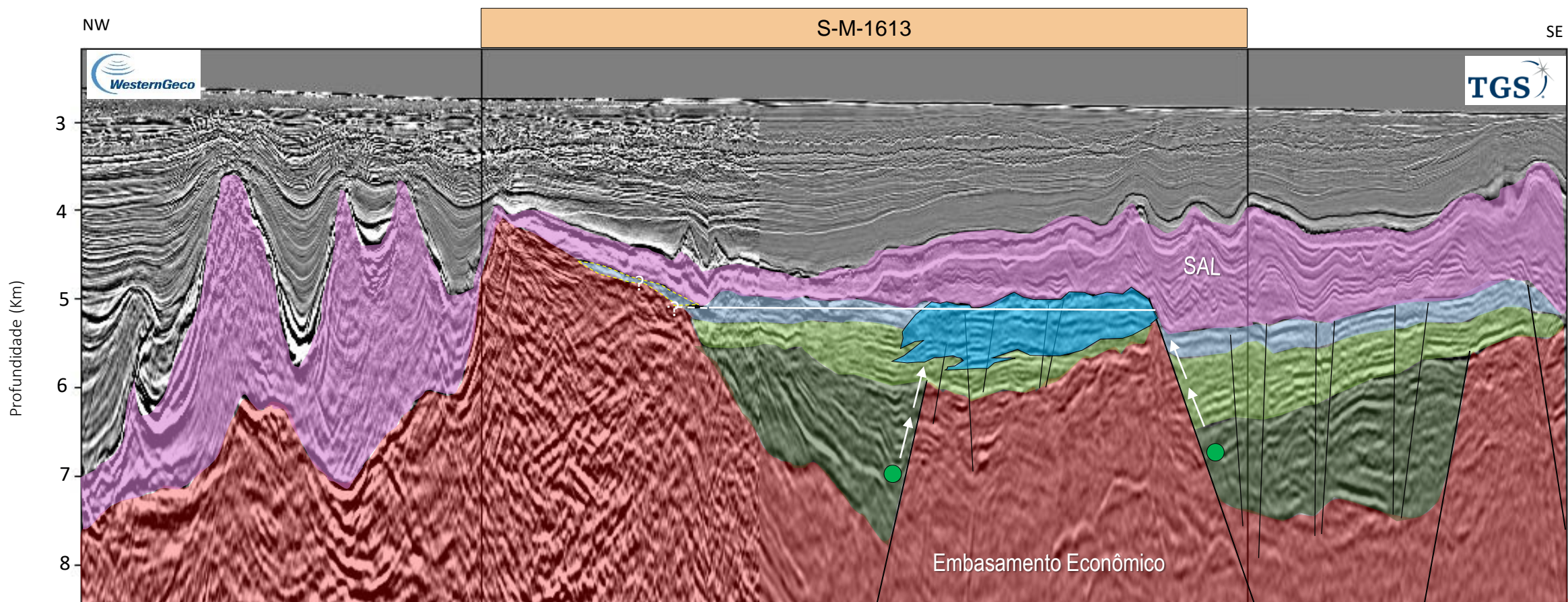


R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI_BM_S – Cortesia da WesternGeco e TGS

0257_3D_SP1 e SP2 (Fast Track) – Cortesia da TGS

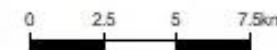


BACIA DE SANTOS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA PLAY PRÉ-SAL

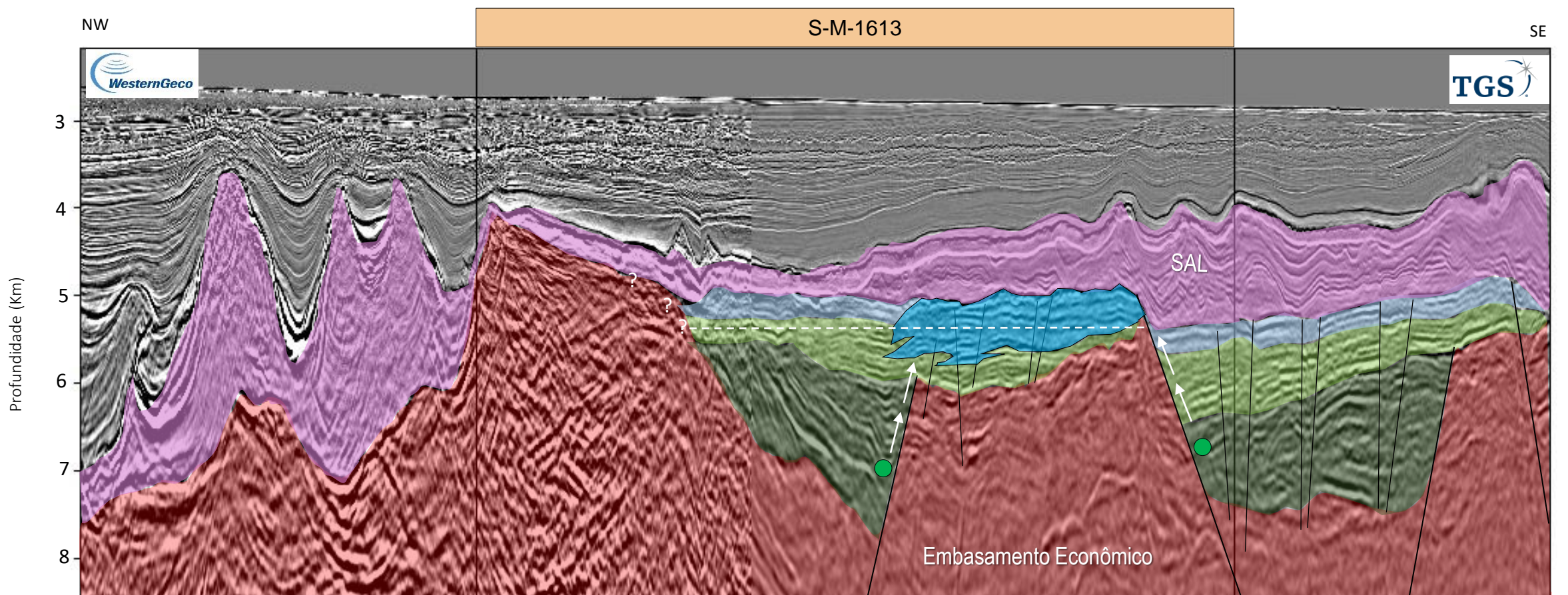


R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI_BM_S – Cortesia da WesternGeco e TGS

0257_3D_SP1 e SP2 (Fast Track) – Cortesia da TGS

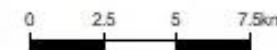


BACIA DE SANTOS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA PLAY PRÉ-SAL

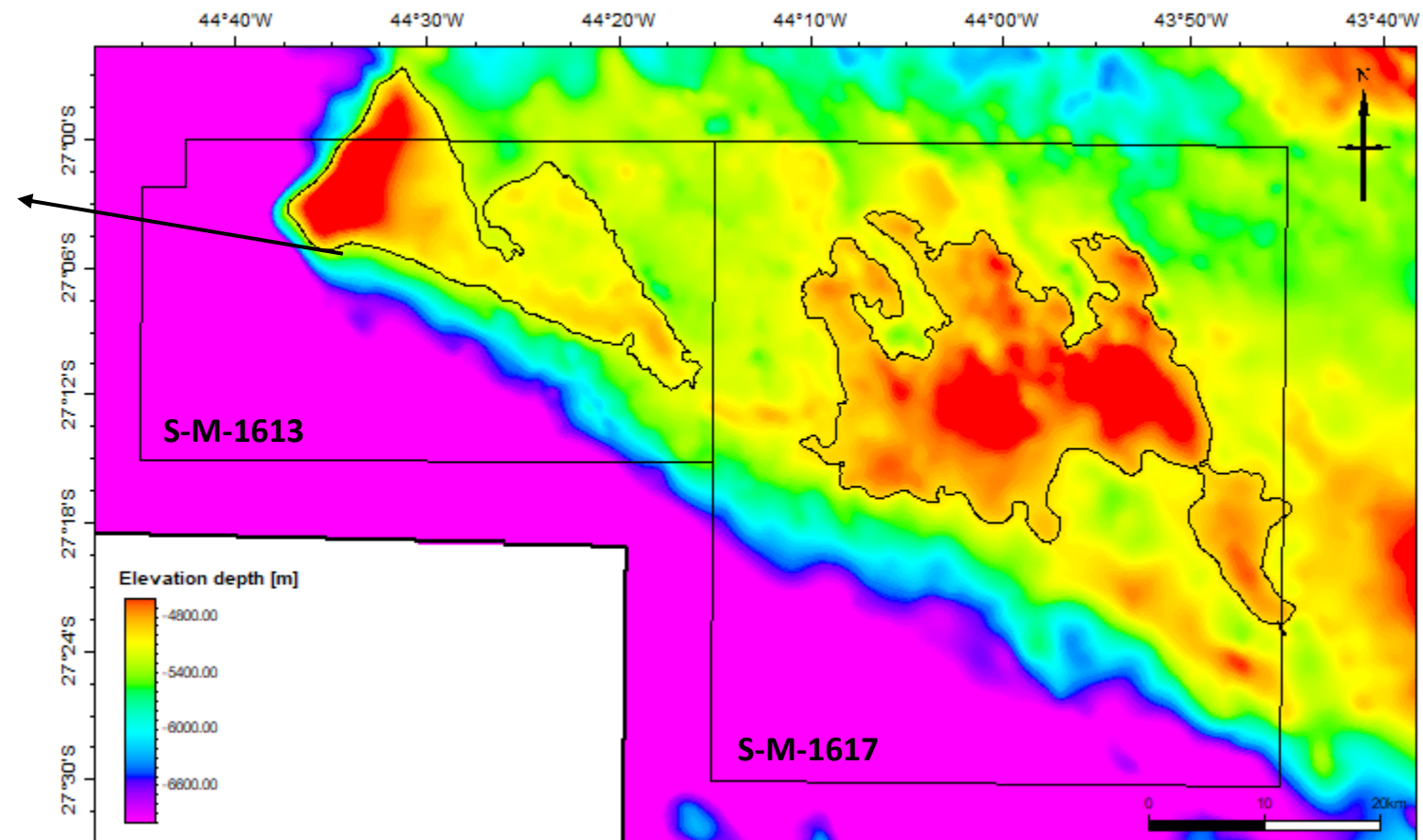
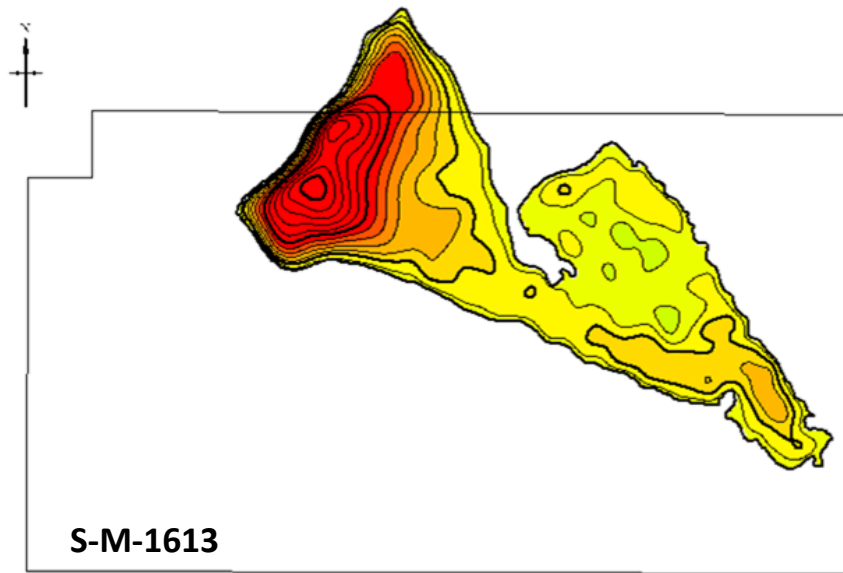


R0258_2D_SPEC_PSDM_NTTI_BM_S – Cortesia da WesternGeco e TGS

0257_3D_SP1 e SP2 (Fast Track) – Cortesia da TGS

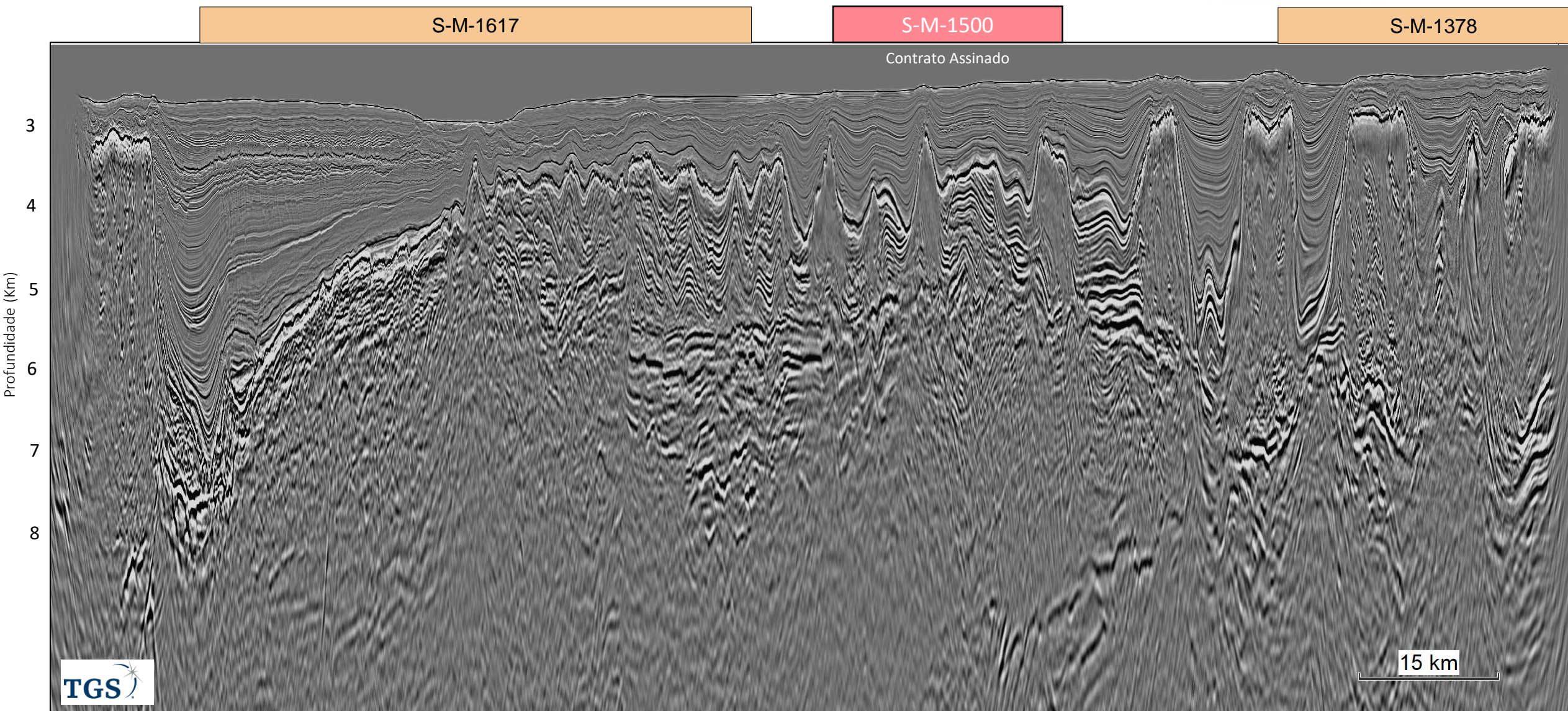


BACIA DE SANTOS
PLAY PRÉ-SAL – BLOCO S-M-1613 (PROSPECTO F)



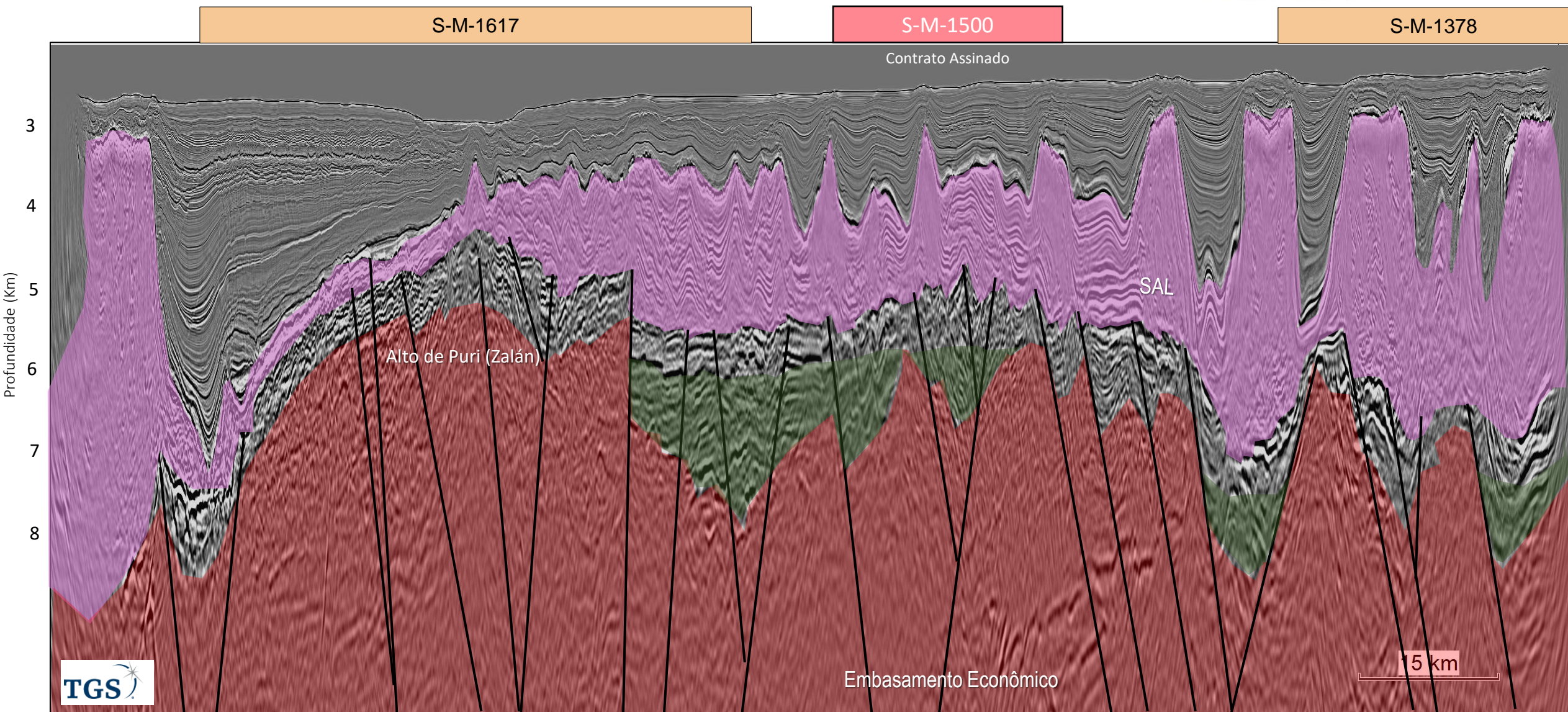
BACIA DE SANTOS – SEÇÃO REGIONAL (3D) PLAY PRÉ-SAL

RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



BACIA DE SANTOS – SEÇÃO REGIONAL (3D) PLAY PRÉ-SAL

RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



S-M-1617

3

4

5

6

7

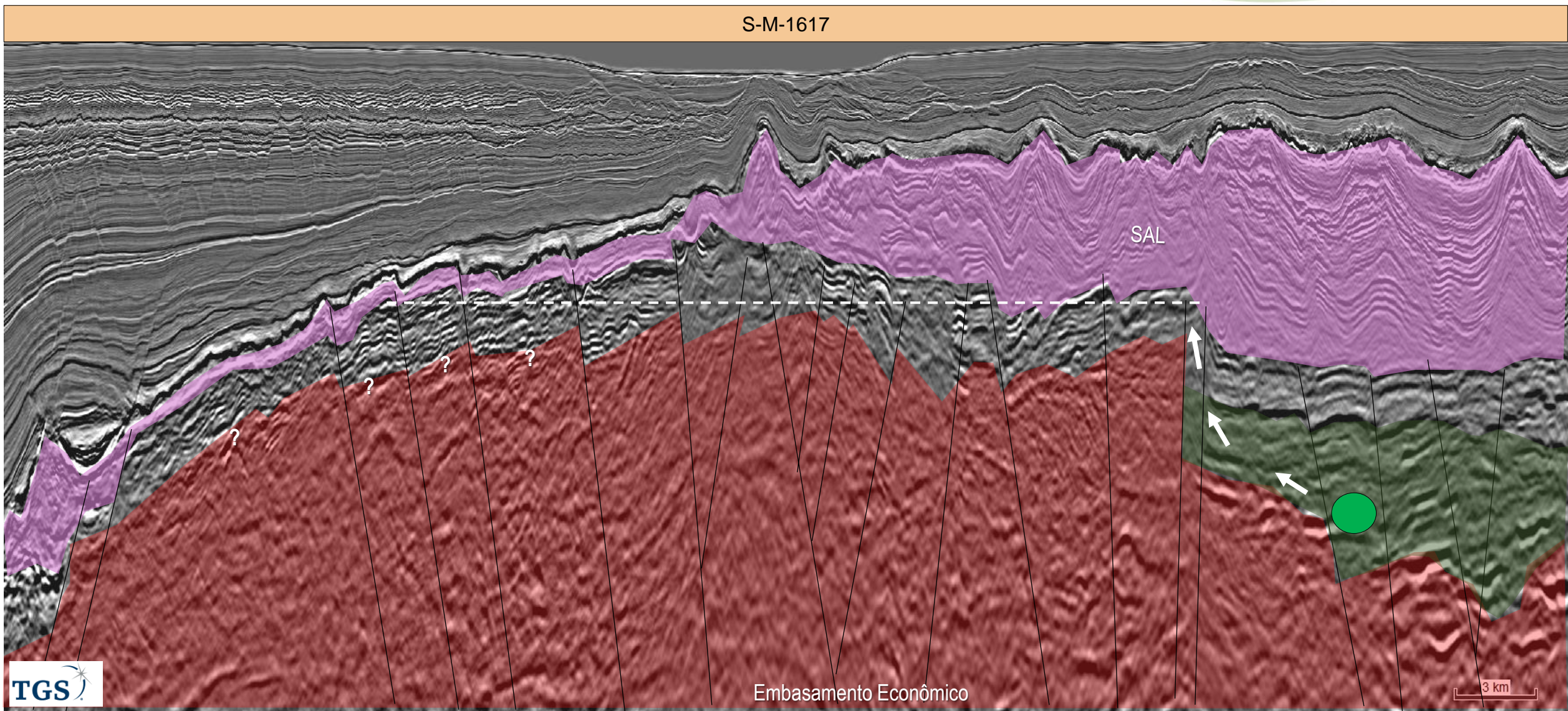
8

Prof. (km)

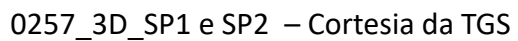


3 km

BACIA DE SANTOS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA PLAY PRÉ-SAL

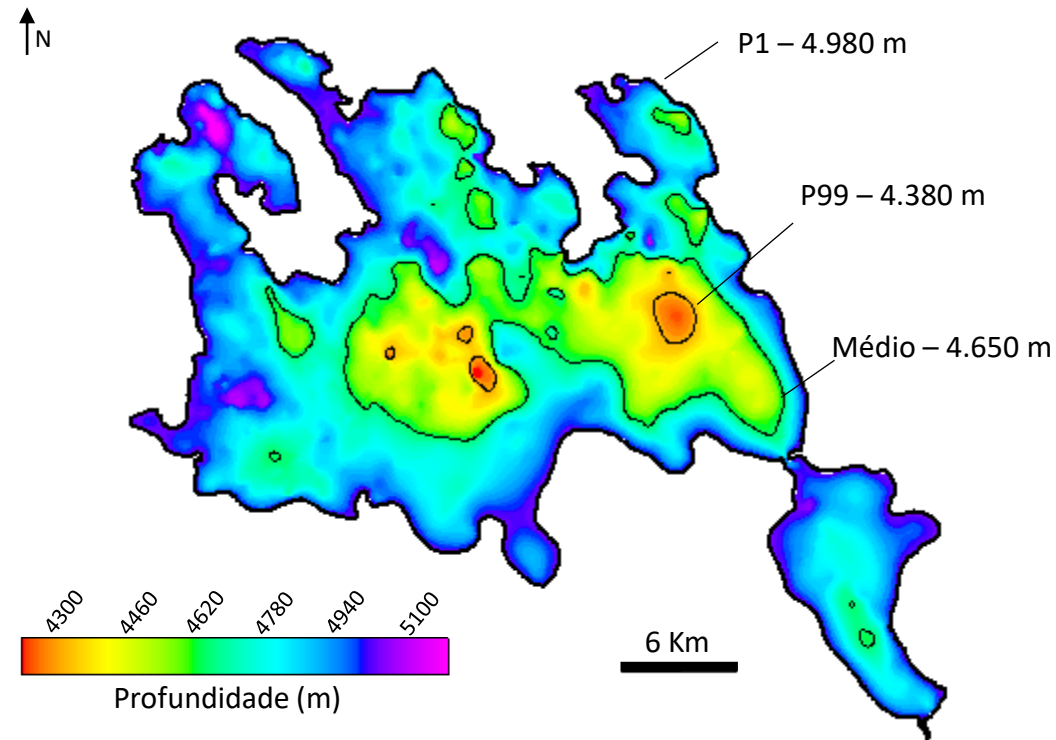


RODADA
Brasil **17**
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS

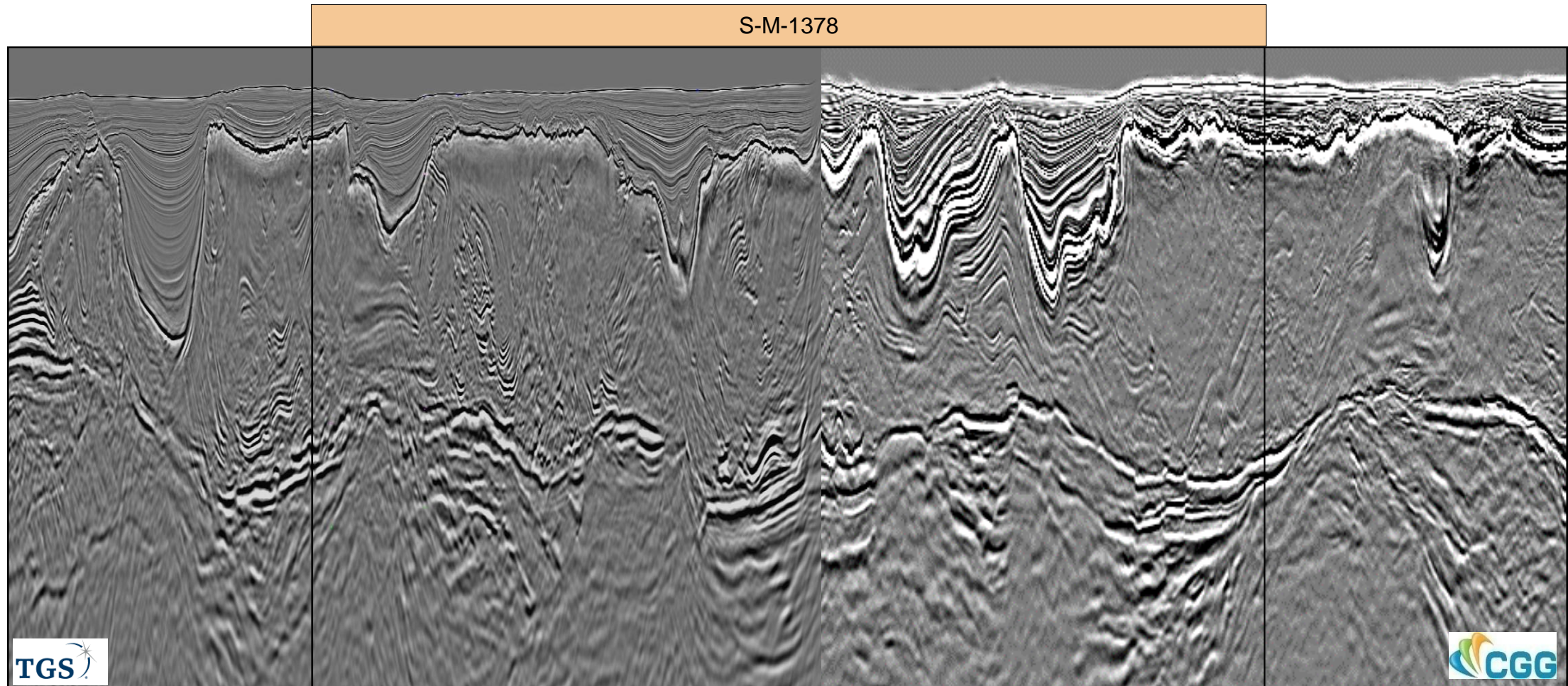


BACIA DE SANTOS – VOLUMETRIA
PLAY PRÉ-SAL – BLOCO S-M-1617

Parâmetro	P99	P90	P50	P10	P1
Net Pay (m)	9,2	50	100	150	190,8
Porosidade (%)	4	7	11	15	18
Sat. HC	38	50	65	80	92
Bo (m³/m³)	1,01	1,15	1,33	1,50	1,64
Área (Km²)	5,7	16	57,3	205	579,8

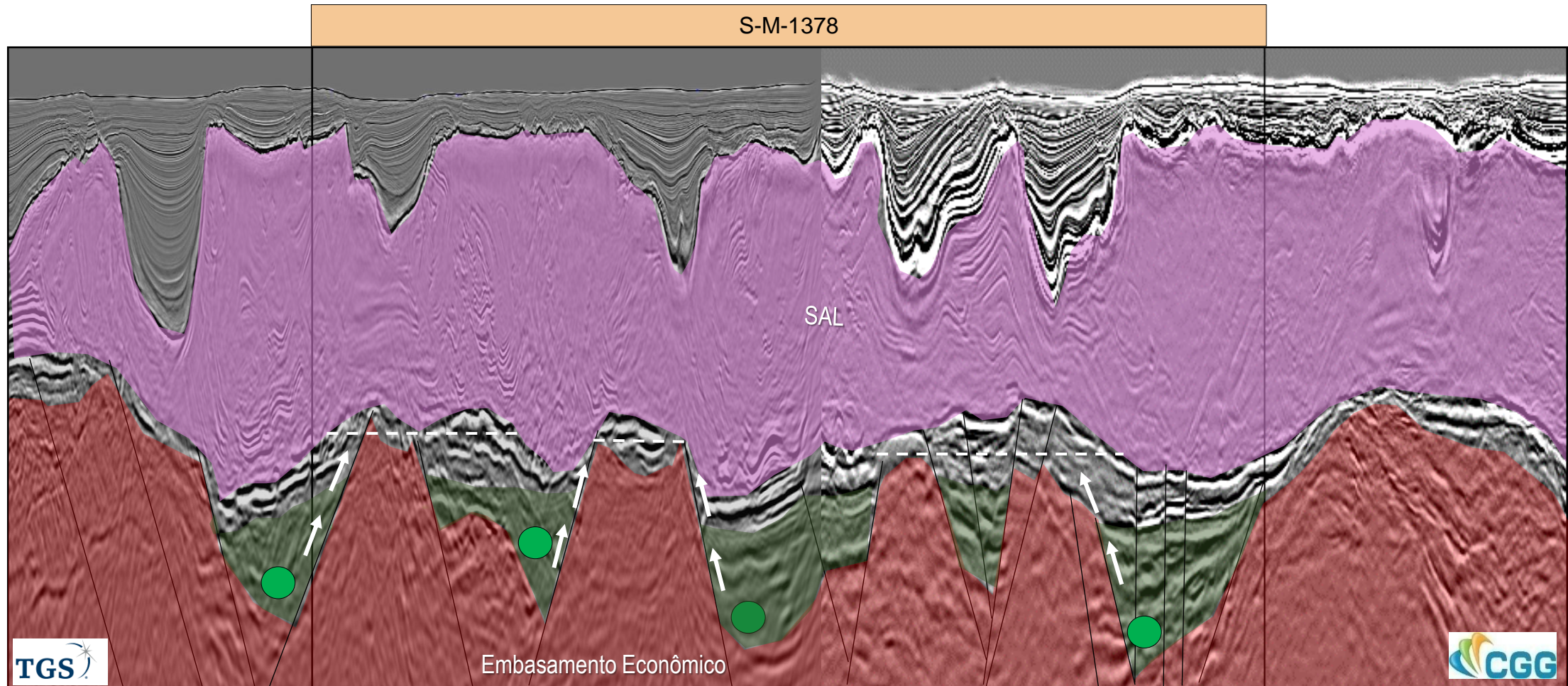


VOIP MÉDIO DE 3,22 BILHÕES DE BARRIS DE ÓLEO
(NÃO RISCADO)



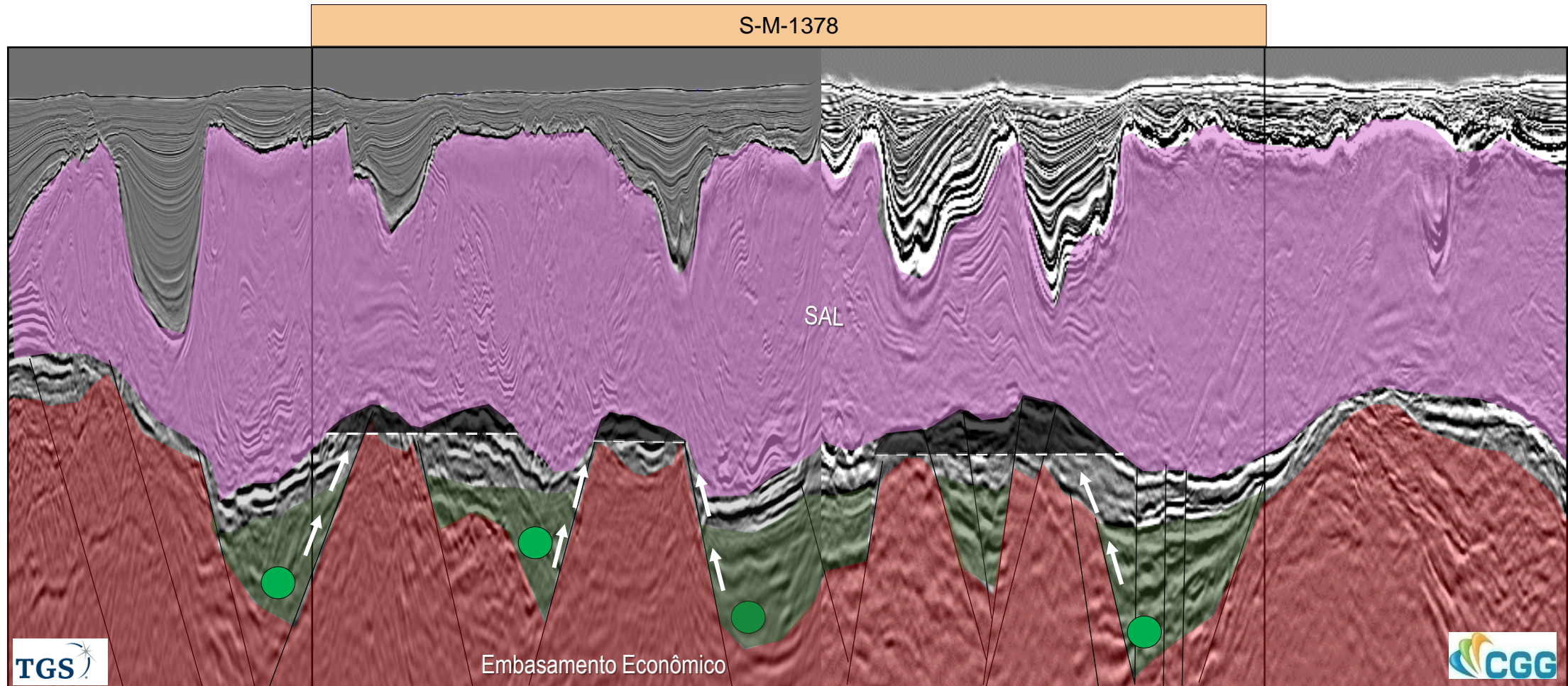
0257_3D_SP1 e SP2 – Cortesia da TGS

0264_BM_SANTOS_FASE_VIII – Cortesia da CGG



0257_3D_SP1 e SP2 – Cortesia da TGS

0264_BM_SANTOS_FASE_VIII – Cortesia da CGG



0257_3D_SP1 e SP2 – Cortesia da TGS

0264_BM_SANTOS_FASE_VIII – Cortesia da CGG

BACIA DE SANTOS – VOLUMETRIA

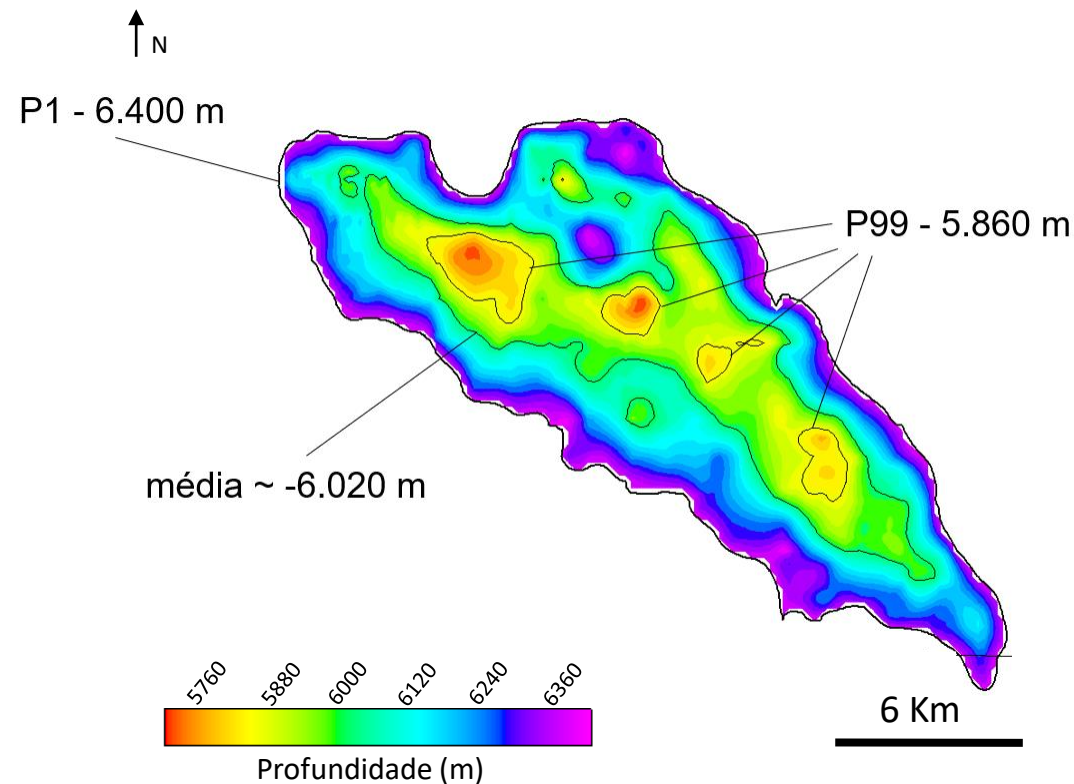
PLAY PRÉ-SAL – BLOCO S-M-1378 (PROSPECTO A)

Parâmetro (SAG)	P99	P90	P50	P10	P1
Net-to-Gross (%)	19	35	55	75	91
Porosidade (%)	4	7	11	15	18
Sat. HC	38	50	65	80	92
Bo (m³/m³)	1,01	1,15	1,33	1,50	1,64
GRV (Km²)	0,53	1,31	4,05	12,46	31,16

CO₂ estimado 12,5%

Parâmetro (Rifte)	P99	P90	P50	P10	P1
Net-to-Gross (%)	27	35	45	55	63
Porosidade (%)	4	7	11	15	18
Sat. HC	38	50	65	80	92
Bo (m³/m³)	1,01	1,15	1,33	1,50	1,64
GRV (Km²)	0,92	1,72	3,70	7,98	14,92

CO₂ estimado 12,5%



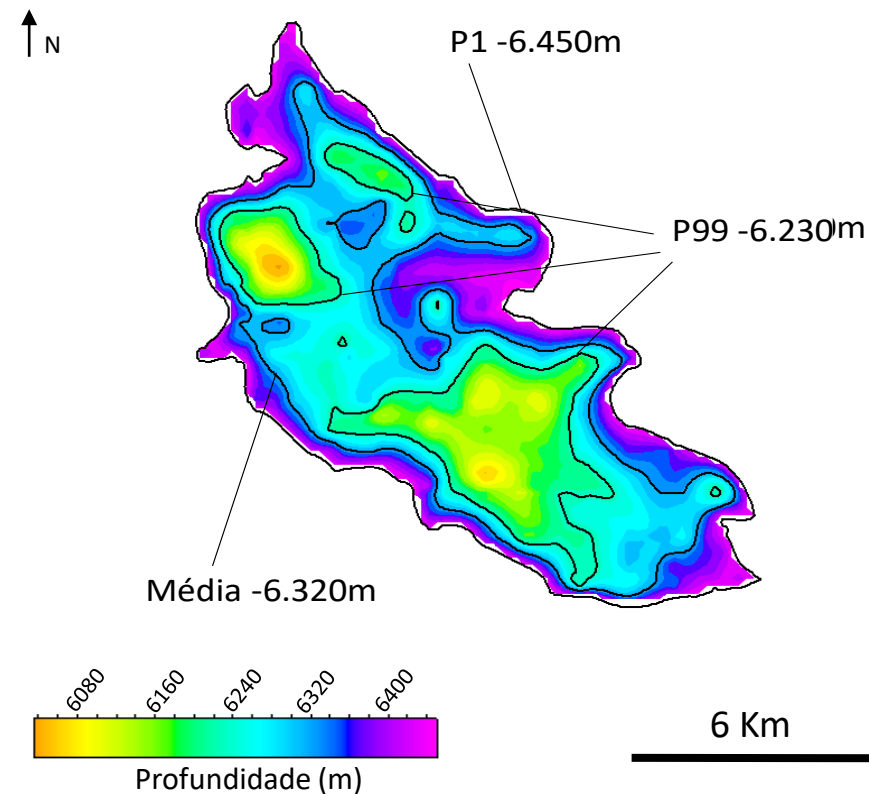
PROSPECTO A
VOIP MÉDIO DE 1,58 BILHÕES DE BARRIS DE ÓLEO
(NÃO RISCADO)

BACIA DE SANTOS – VOLUMETRIA

PLAY PRÉ-SAL – BLOCO S-M-1378 (PROSPECTO B)

Parâmetro (SAG)	P99	P90	P50	P10	P1
Net-to-Gross (%)	19	35	55	75	91
Porosidade (%)	4	7	11	15	18
Sat. HC	38	50	65	80	92
Bo (m ³ /m ³)	1,01	1,15	1,33	1,50	1,64
GRV (Km ²)	1,58	2,69	5,19	9,98	17,01

CO₂ estimado 12,5%



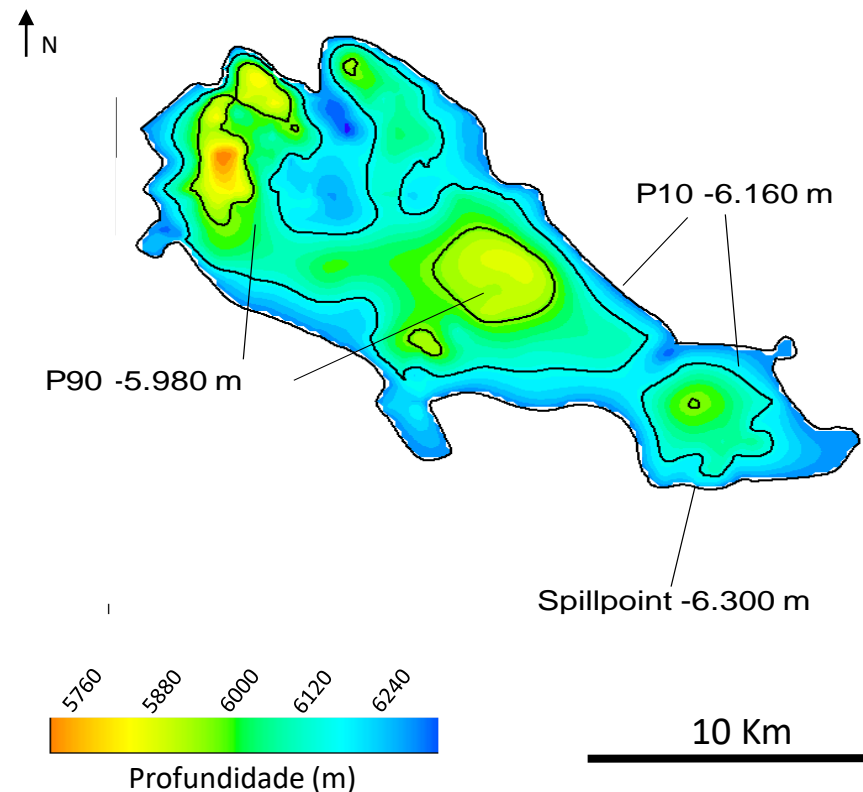
PROSPECTO B
VOIP MÉDIO DE 0,98 BILHÕES DE BARRIS DE ÓLEO
(NÃO RISCADO)

BACIA DE SANTOS – VOLUMETRIA

PLAY PRÉ-SAL – BLOCO S-M-1378 (PROSPECTO C)

Parâmetro (SAG)	P99	P90	P50	P10	P1
Net Pay (%)	17,4	30	45,5	61	73,6
Porosidade (%)	4	7	11	15	18
Sat. HC	38	50	65	80	92
Bo (m ³ /m ³)	1,01	1,15	1,33	1,50	1,64
AREA (Km ²)	10,2	20,1	46,2	105,9	208,4

CO₂ estimado 12,5%



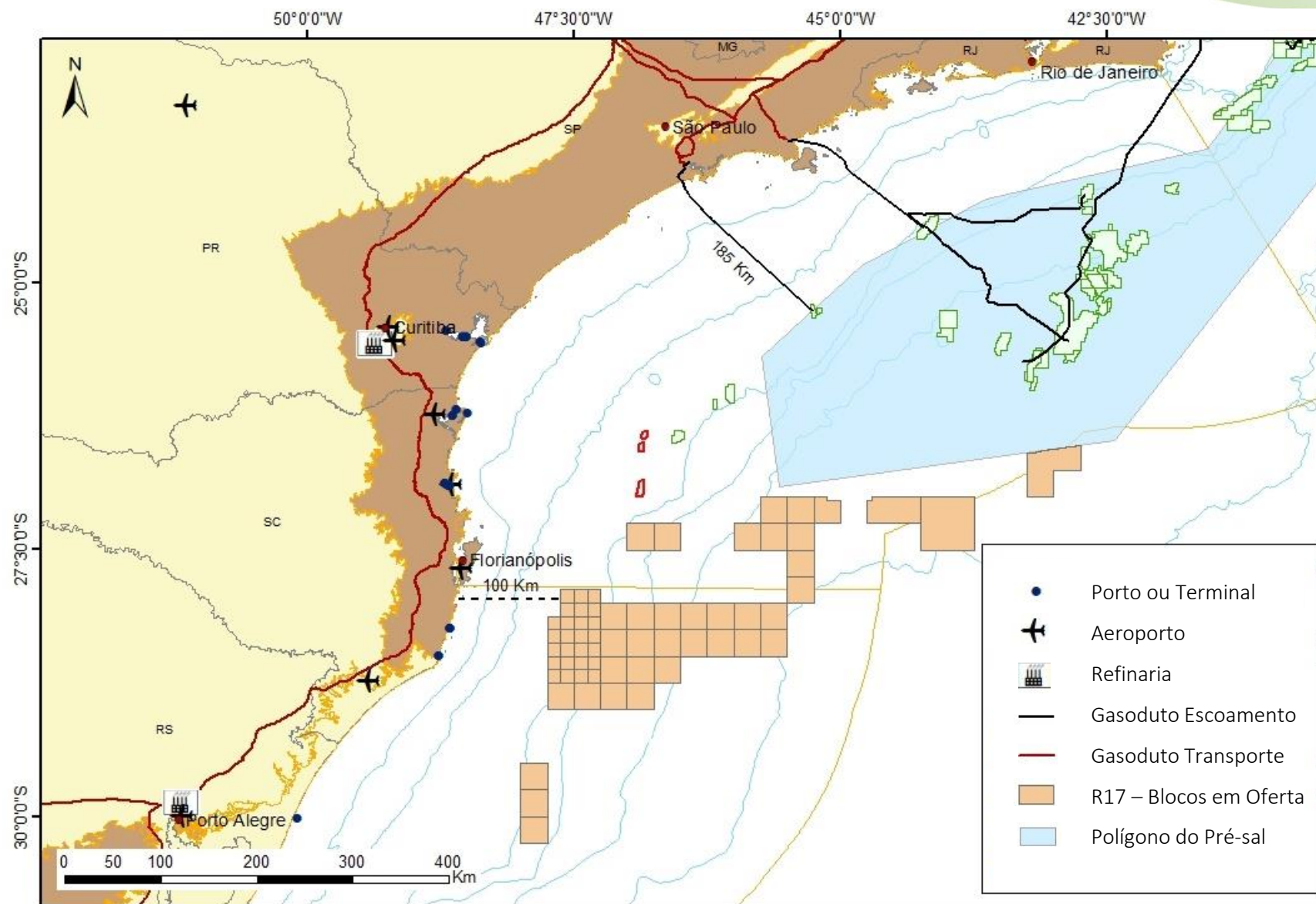
PROSPECTO C
VOIP MÉDIO DE 0,78 BILHÕES DE BARRIS DE ÓLEO
(NÃO RISCADO)



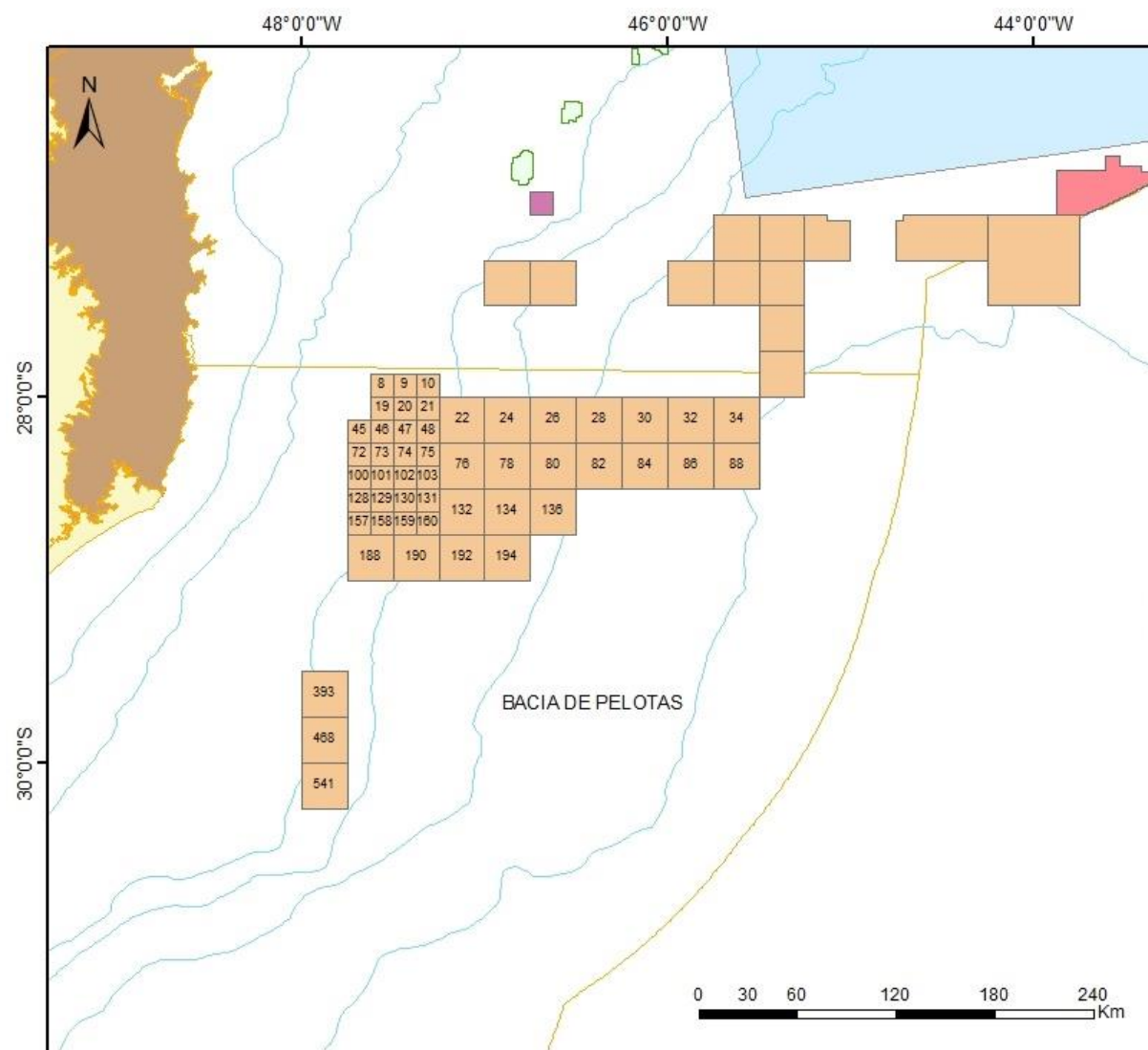
BACIA DE SANTOS

- São 13 blocos em oferta na porção sul, alinhados oeste-leste, de águas rasas a ultra profundas.
- Dois blocos em águas rasas, alinhados com pequenos campos, caracterizados por reservatórios carbonáticos albianos, análogo ao campo de Caravela.
- Oito blocos à jusante do campo de Baúna, com volumes superiores aos carbonatos supracitados, com deposição de areias turbidíticas oligocênicas correlatas, além de oportunidades no Cretáceo Superior.
- Três superblocos posicionados na porção distal, com prospectos mapeados no Play Pré-sal. O bloco S-M-1613 apresenta uma evidente plataforma carbonática, reservatório e trapa inteiramente dentro dos limites de 200 MN. O bloco S-M-1617 contém o prospecto de maior volume do certame (3,22 bilhões de barris – VOIP). O bloco S-M1378 apresenta prospectos trigêmeos, que somados contam com 3,34 bilhões de barris de óleo de VOIP. Para área estima-se volumes superiores a 7 bilhões de barris de óleo (volume médio não riscado).





BACIA DE PELOTAS – BLOCOS EM OFERTA



BACIA DE PELOTAS – BLOCOS EM OFERTA

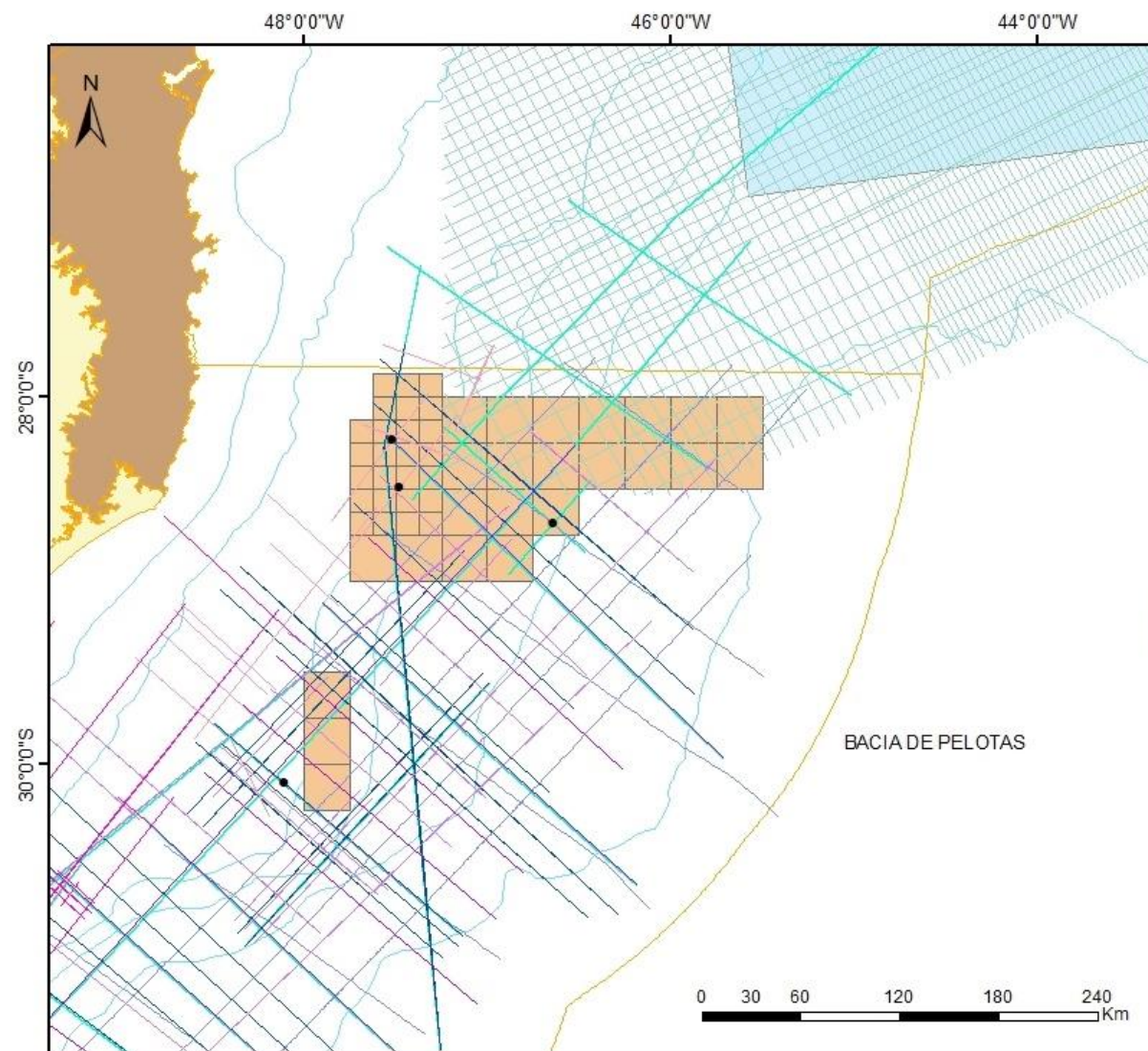


 17ª Rodada - Blocos em Oferta

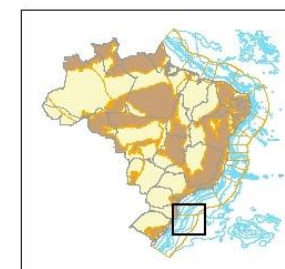
-  Polígono do Pré-sal
-  Bacia Sedimentar Marinha
-  Bacia Sedimentar Terrestre
-  Embasamento



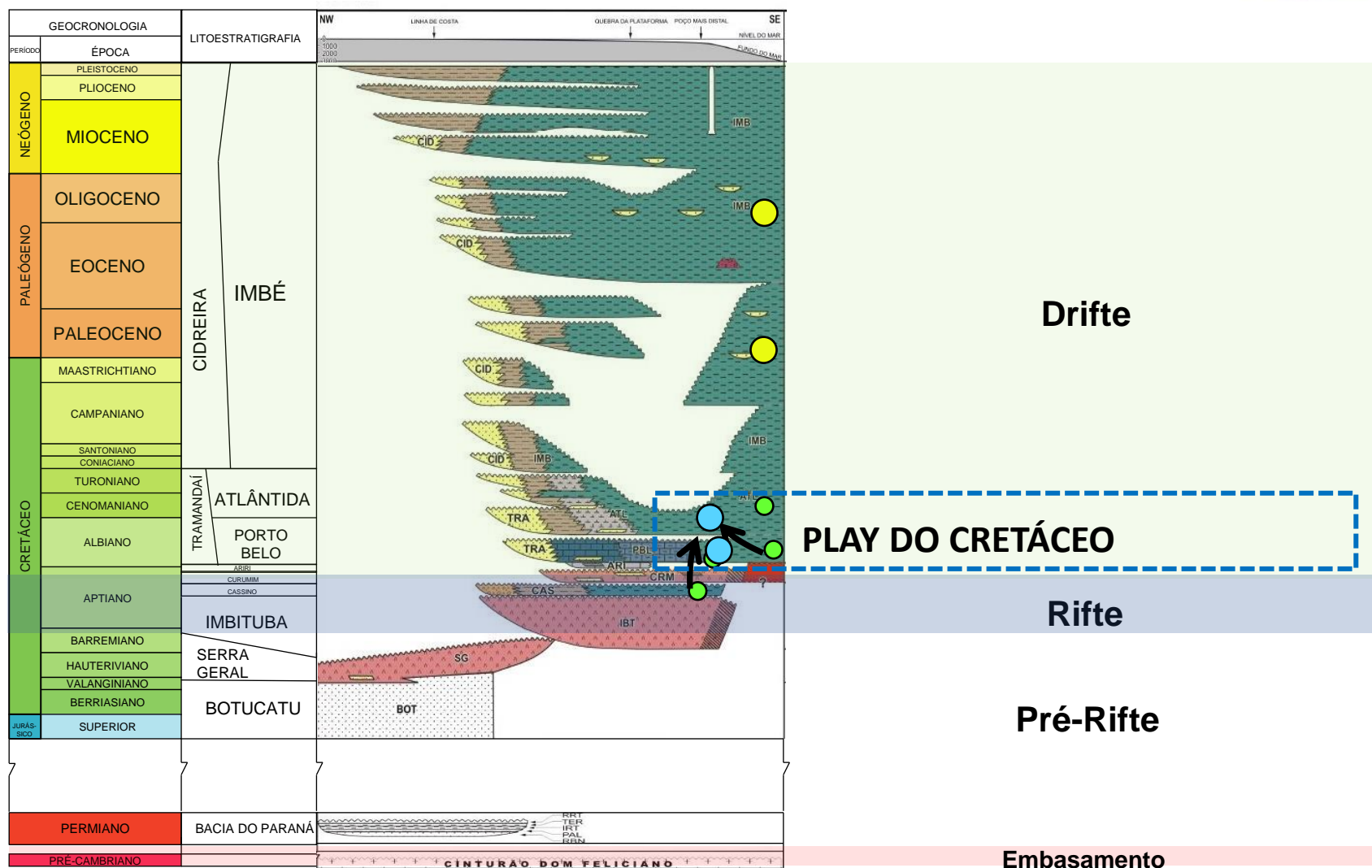
BACIA DE PELOTAS – DADOS UTILIZADOS



- 17ª Rodada - Blocos em Oferta
- 0034 PELOTAS 13A
- 0048 PELOTAS 15A
- 0228 PELOTAS 4A4B
- 0231 PELOTAS 4A
- 0231 PELOTAS 19A
- 0257 PEP1 2013
- 0022_GREATERBRASILSPAN
- Polígono do Pré-Sal
- Poço
- Bacia Sedimentar Marinha
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento



BACIA DE PELOTAS – EVOLUÇÃO ESTRATIGRÁFICA

Bueno *et al.* 2007

BACIA DE PELOTAS – PLAYS NA AREA EM OFERTA

PLAY DO CRETÁCEO



RESERVATÓRIO: Carbonatos recifais, clinoformas progradantes, Localmente abundante e preservado. Turbiditos.



SELO: Efetivo, sedimentos finos e folhelhos regionais, evidente em sísmica e confirmado em poço.



TRAPA: Geometria externa bem definida, preservada. Estratigráfica, combinada com elementos estruturais.



GERAÇÃO: Não comprovada, porém, favorável nos baixos locais, adjacentes às oportunidades, com IDH's. Além de depocentros regionais.



MIGRAÇÃO: Contato direto.



SINCRONISMO: Evidente.

PLAY TURBIDITOS DO PALEOGENO-NEÓGENO



RESERVATÓRIO: Turbiditos areníticos do terciário. Muito bem definidos na sísmica e confirmados em poço.



SELO: Efetivo, sedimentos finos e folhelhos regionais, evidente em sísmica e confirmado em poço.



TRAPA: Estratigráfica, evidente.



GERAÇÃO: Não comprovada, porém, favorável nos depocentros regionais, fracamente marinho.



MIGRAÇÃO: Possibilidade localizada, porém, com poucas falhas e/ou condutos de migração.

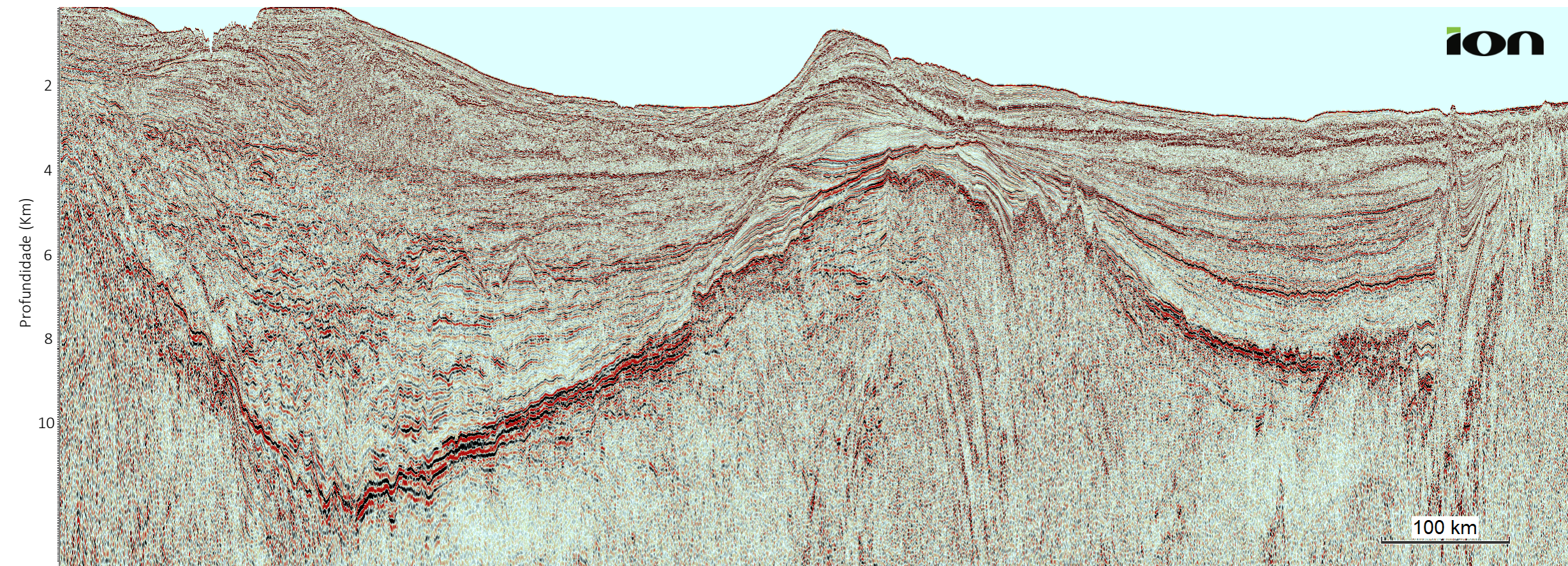


SINCRONISMO: Evidente.

BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – STRIKE

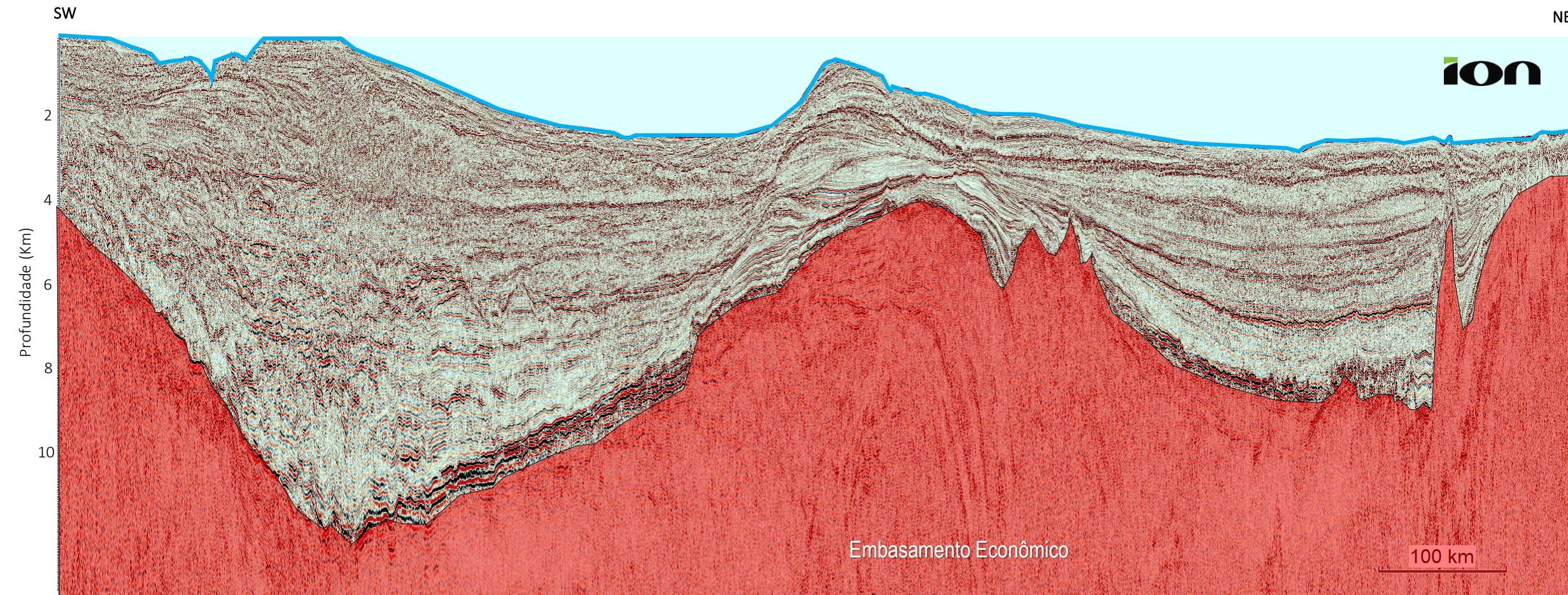
SW

NE

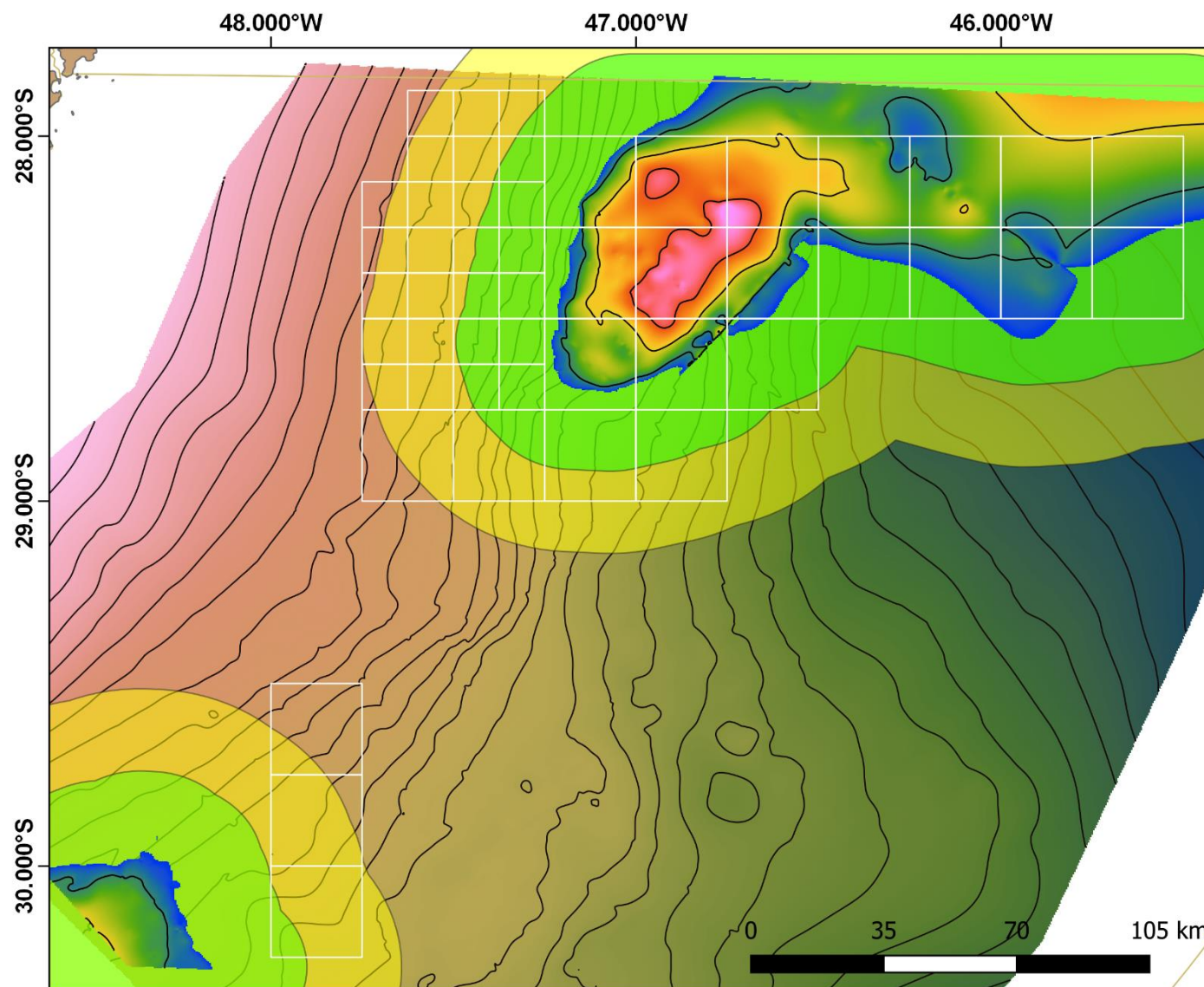


0022_GREATERBRASILSPAN – Cortesia da ION

BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – STRIKE



BACIA DE PELOTAS - GERAÇÃO



□ Blocos ofertados na Rodada 17

□ Buffer 50 km da cozinha

□ Buffer 25 km da cozinha

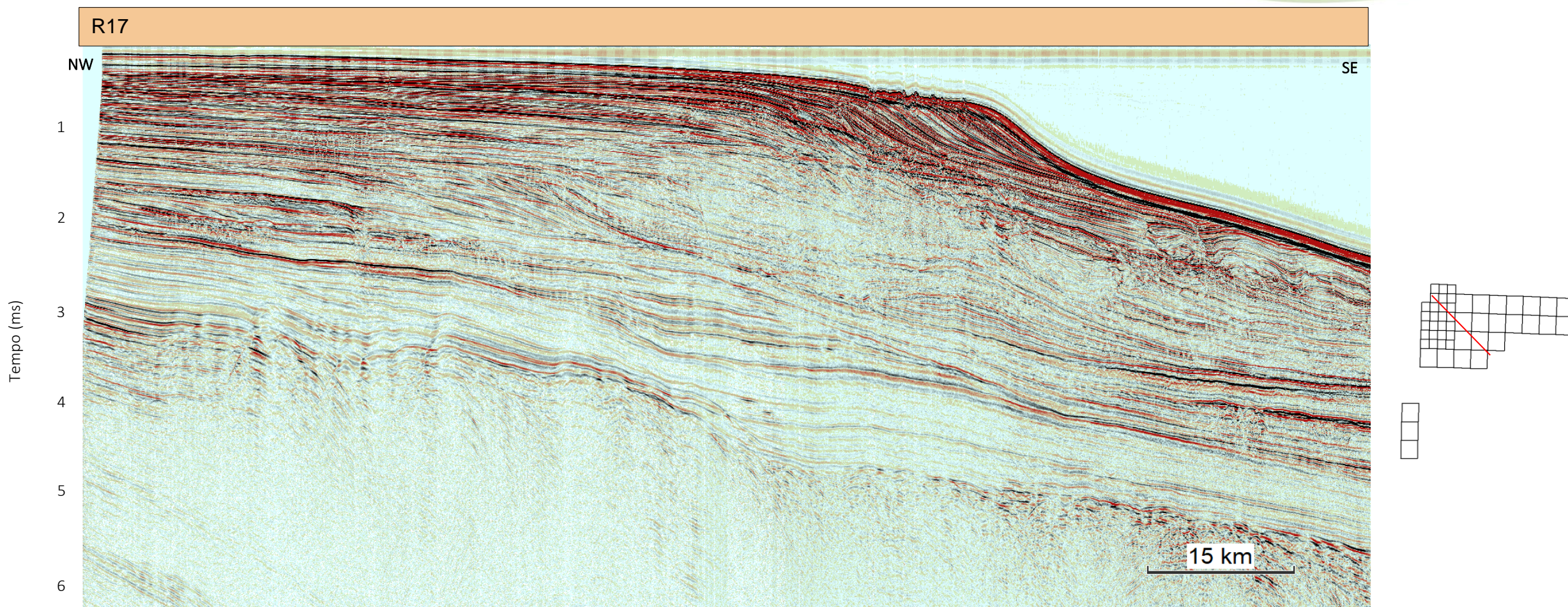
Espessura de Soterramento da Seção Geradora (Tempo)

3500 4119

Topo do Cretáceo (Tempo)

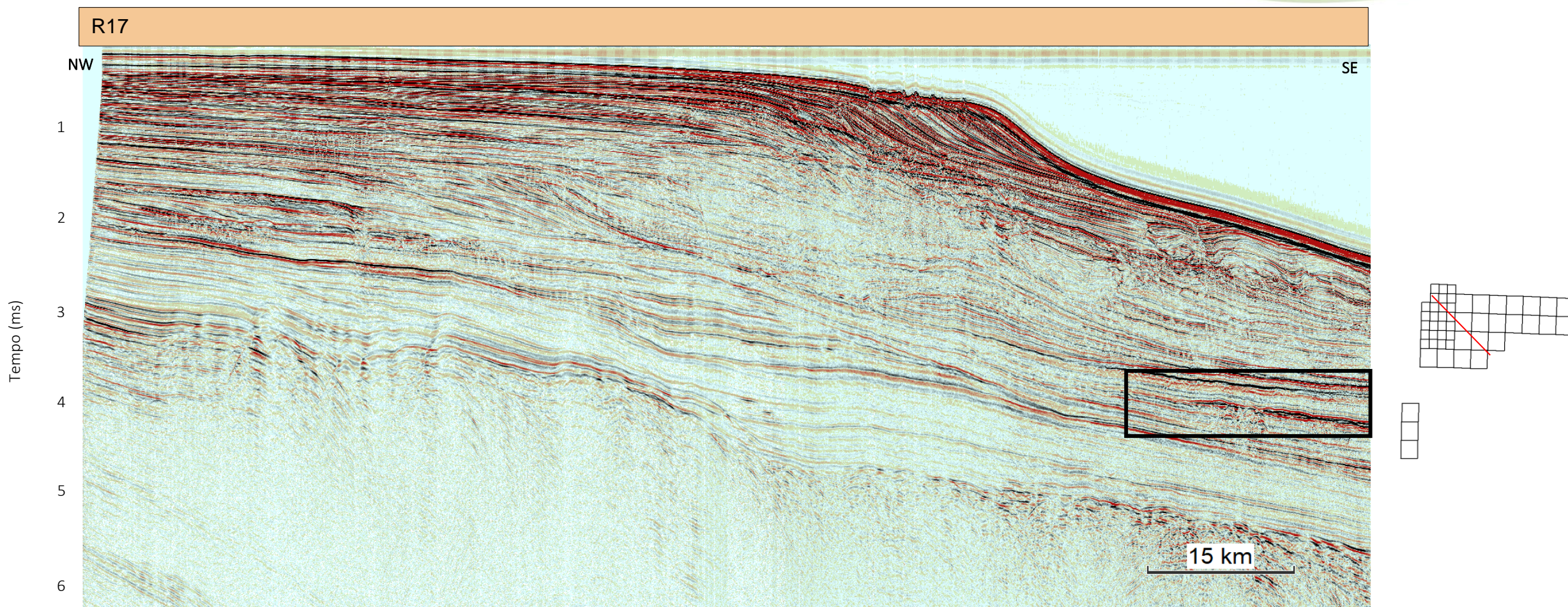
-7125 -561

BACIA DE PELOTAS – DIP (2D)

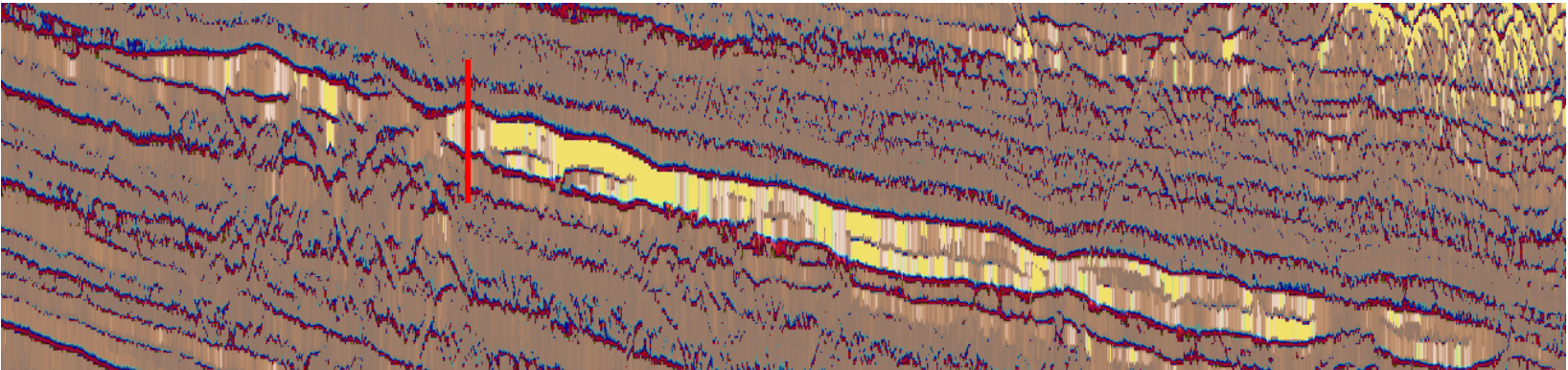
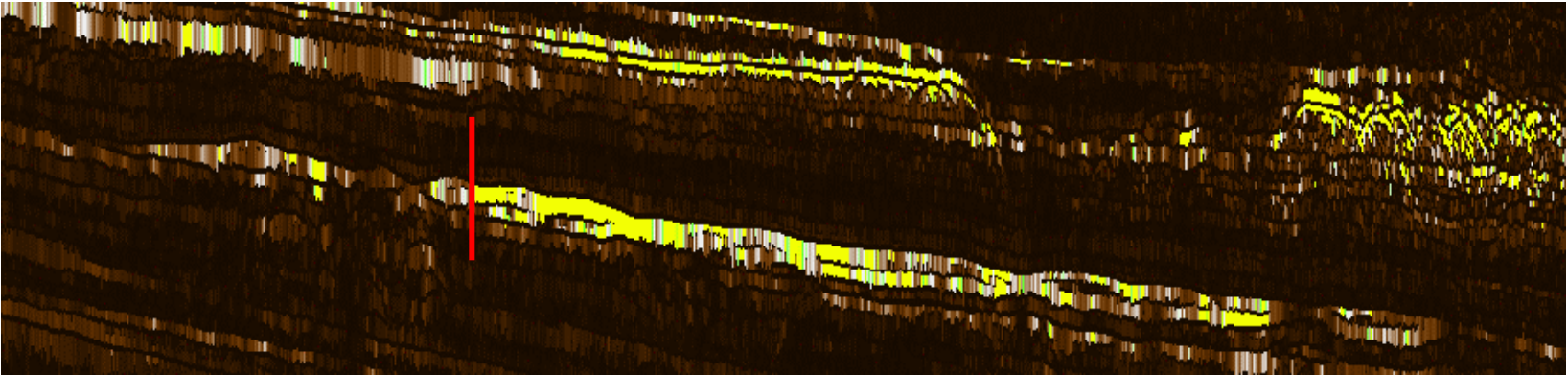
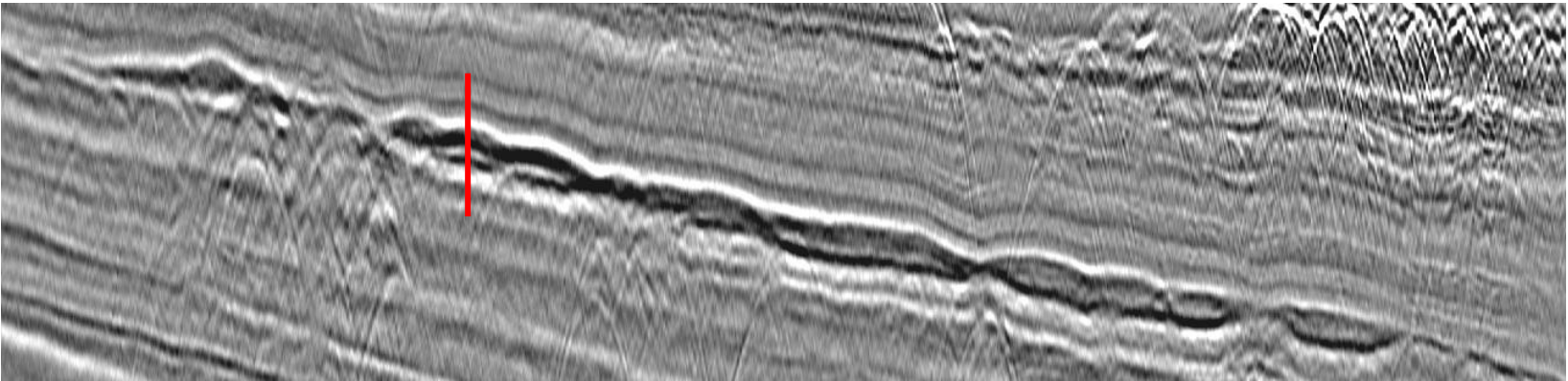


0231_PELOTAS_4A – L1354 – Dado Público

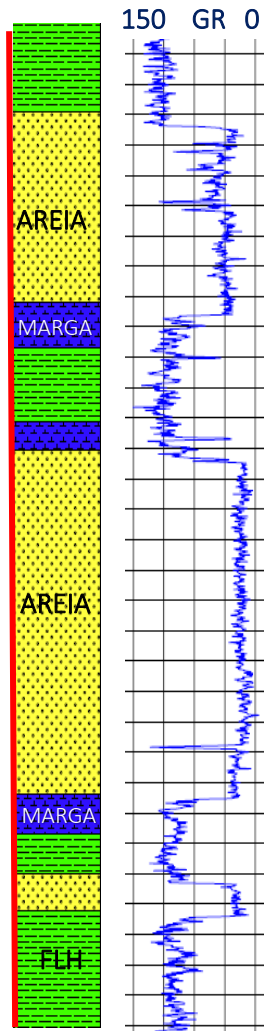
BACIA DE PELOTAS – DIP (2D)



BACIA DE PELOTAS – TURBIDITO DO OLIGOCENO



1BPS 0007 BP



Selo

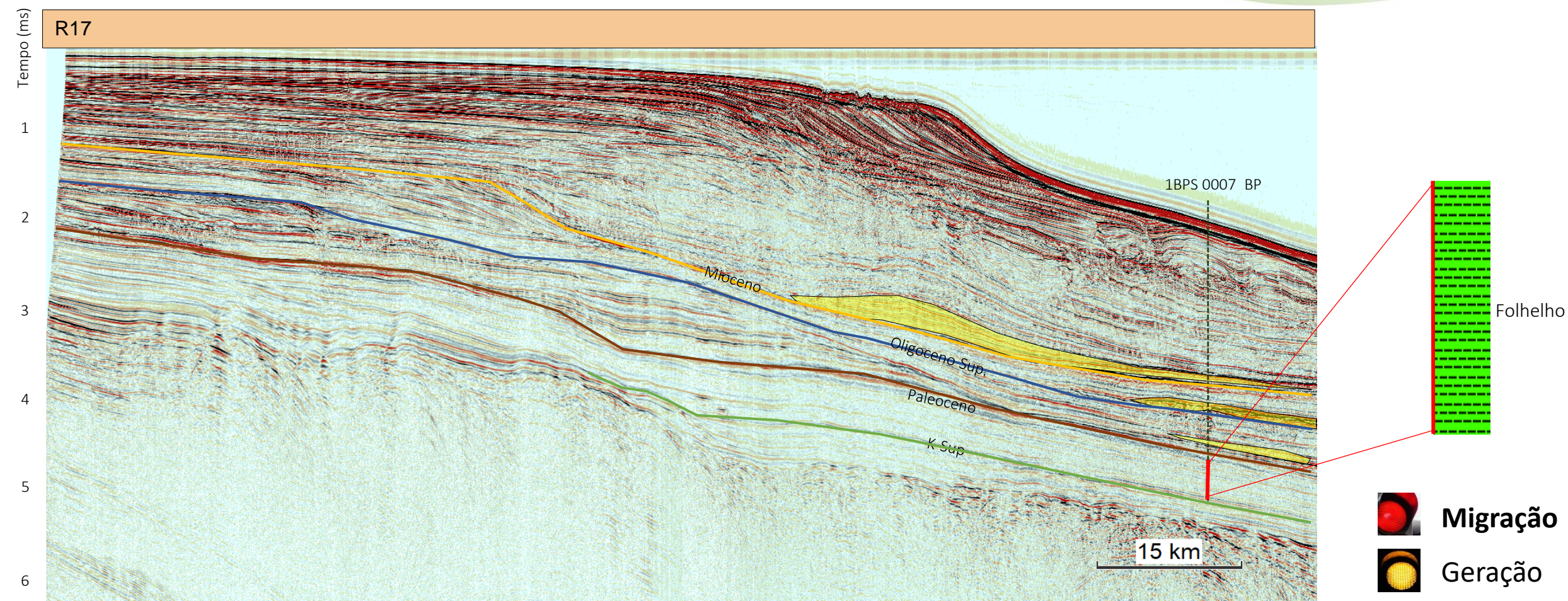


Reservatório



Trapa

BACIA DE PELOTAS – DIP (2D)

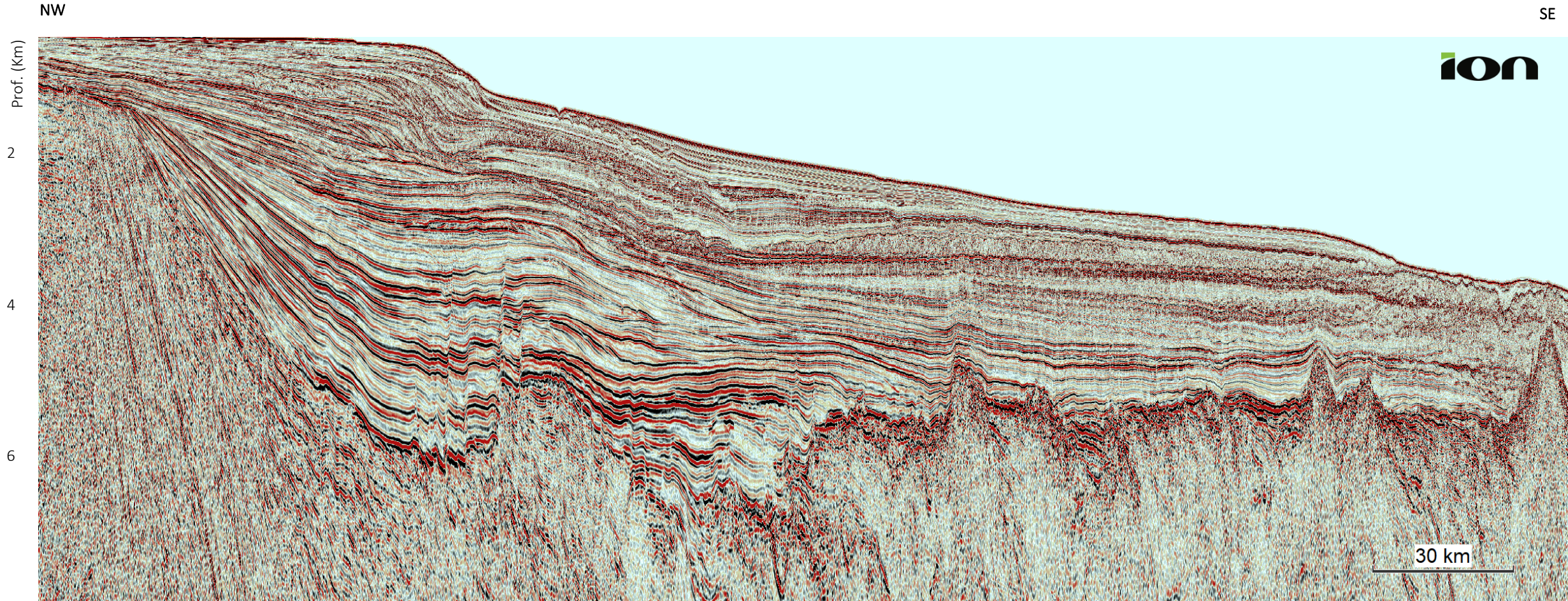


0231_PELOTAS_4A – L1354 – Dado Público

1BPS 0007 BP (1995)

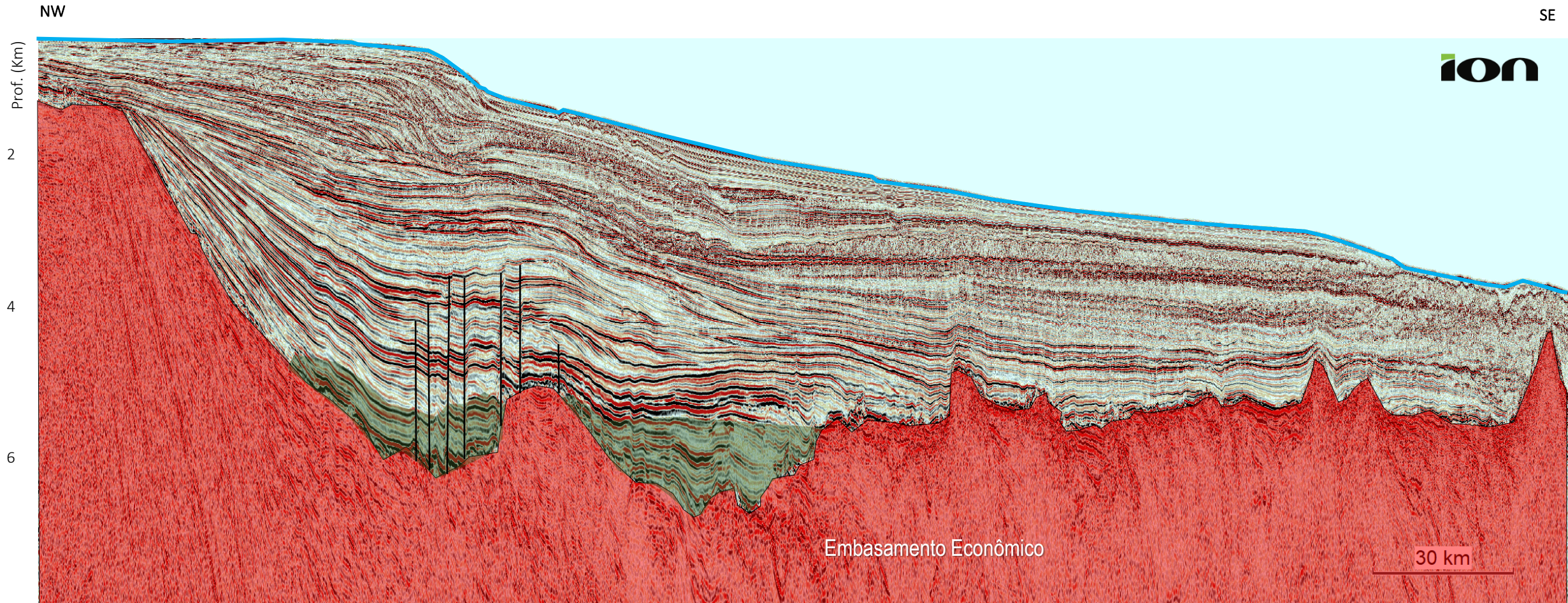
Objetivo Principal Turbiditos Fm. Imbé (Oligoceno) / Secundário (Eoceno e Mioceno)

BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – DIP (2D)



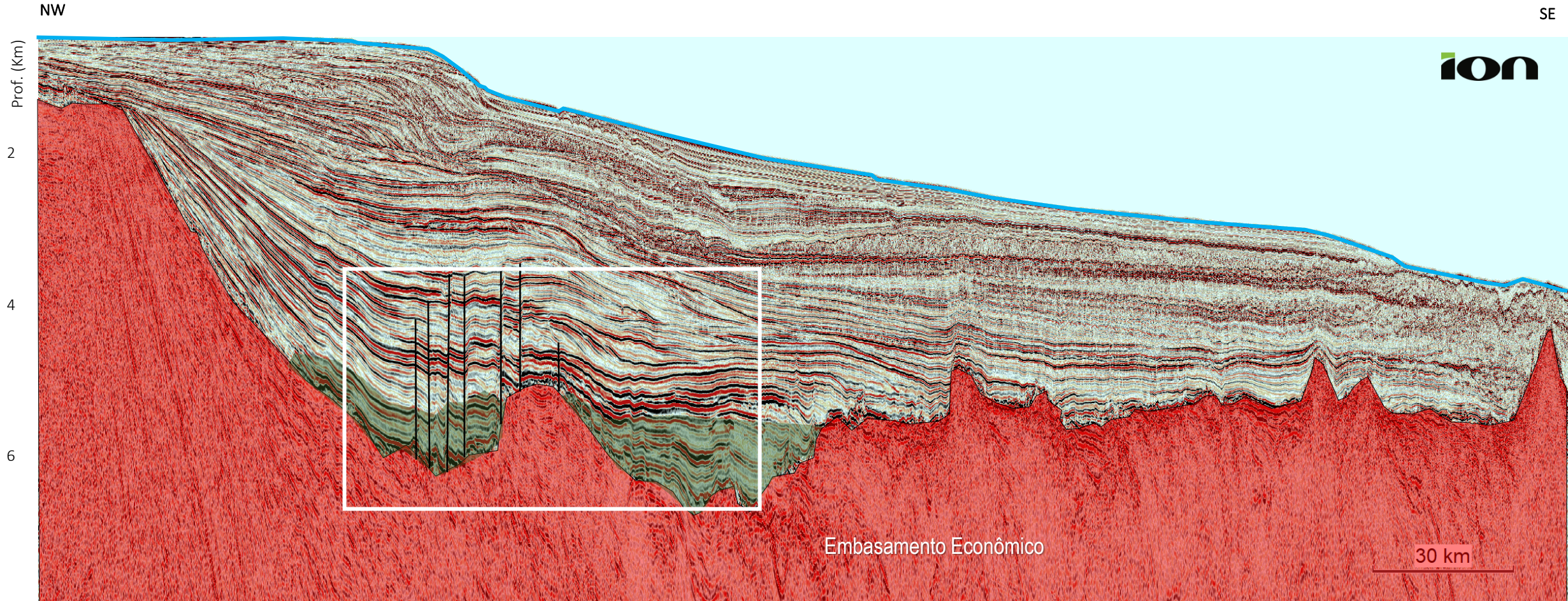
0022_GREATERBRASILSPAN – Cortesia da ION

BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – DIP (2D)



0022_GREATERBRASILSPAN – Cortesia da ION

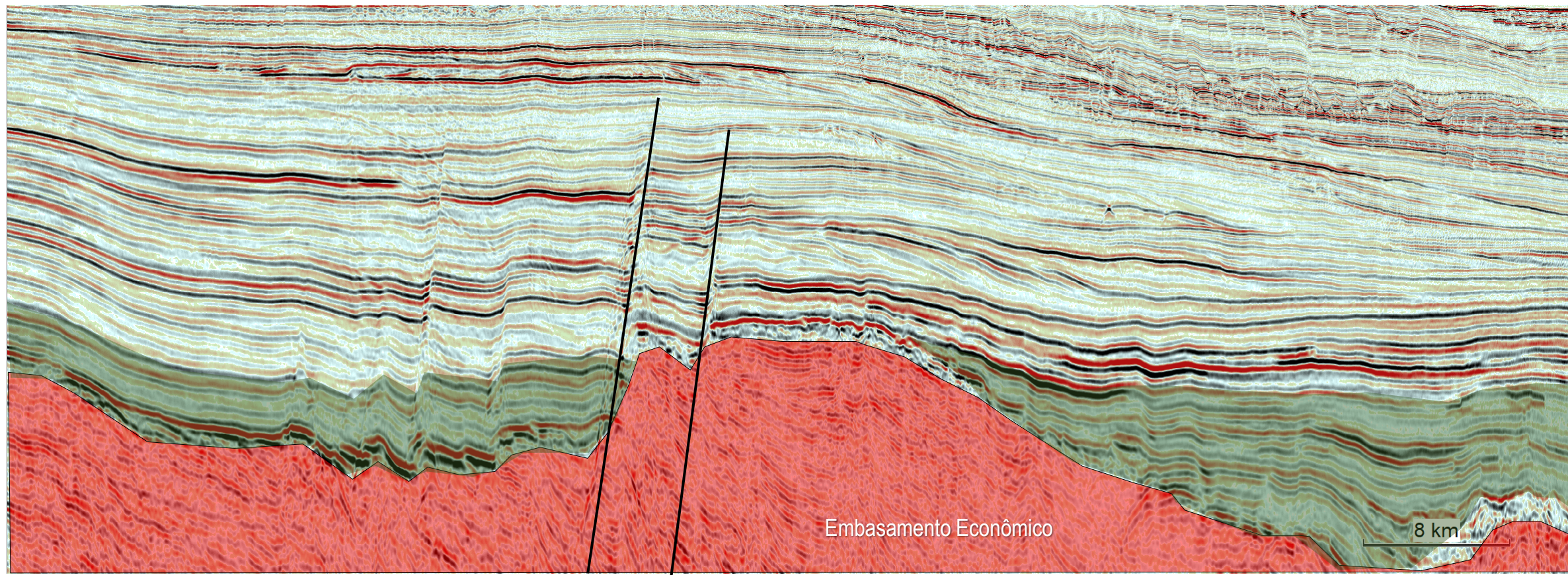
BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – DIP (2D)



0022_GREATERBRASILSPAN – Cortesia da ION

BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO

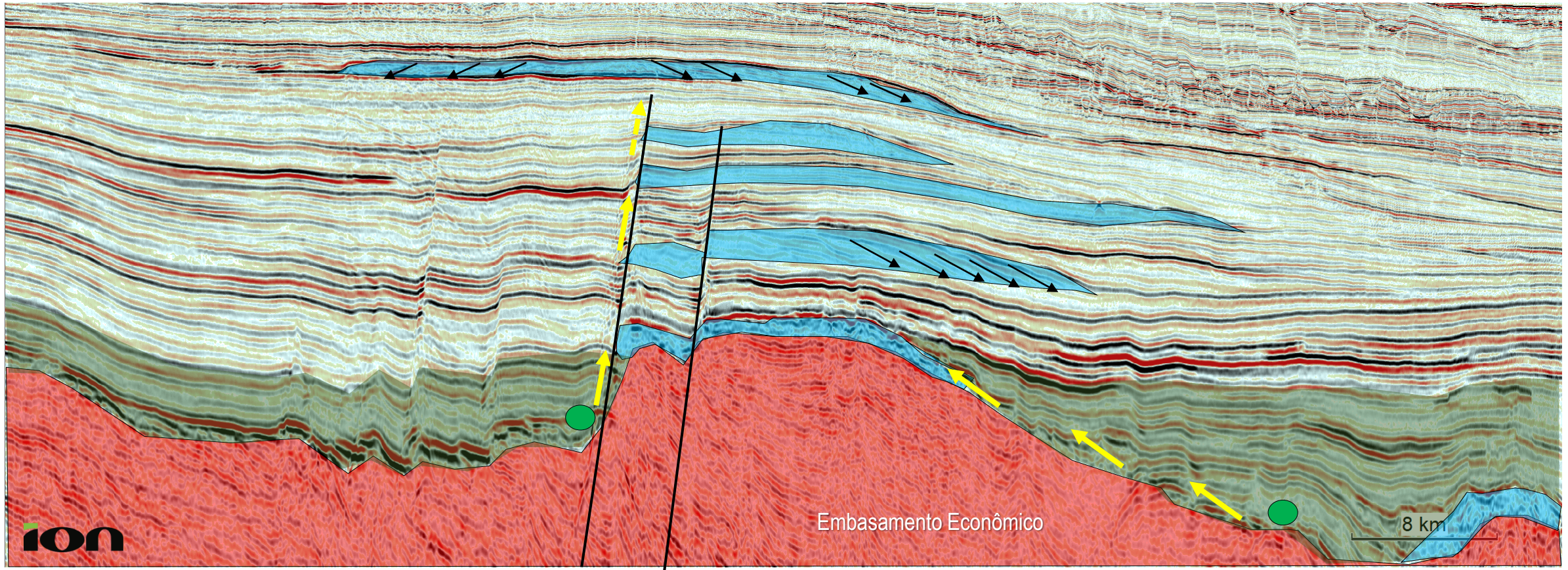
RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



0022_GREATERBRASILSPAN (Zoom) – Cortesia da ION

ion

BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



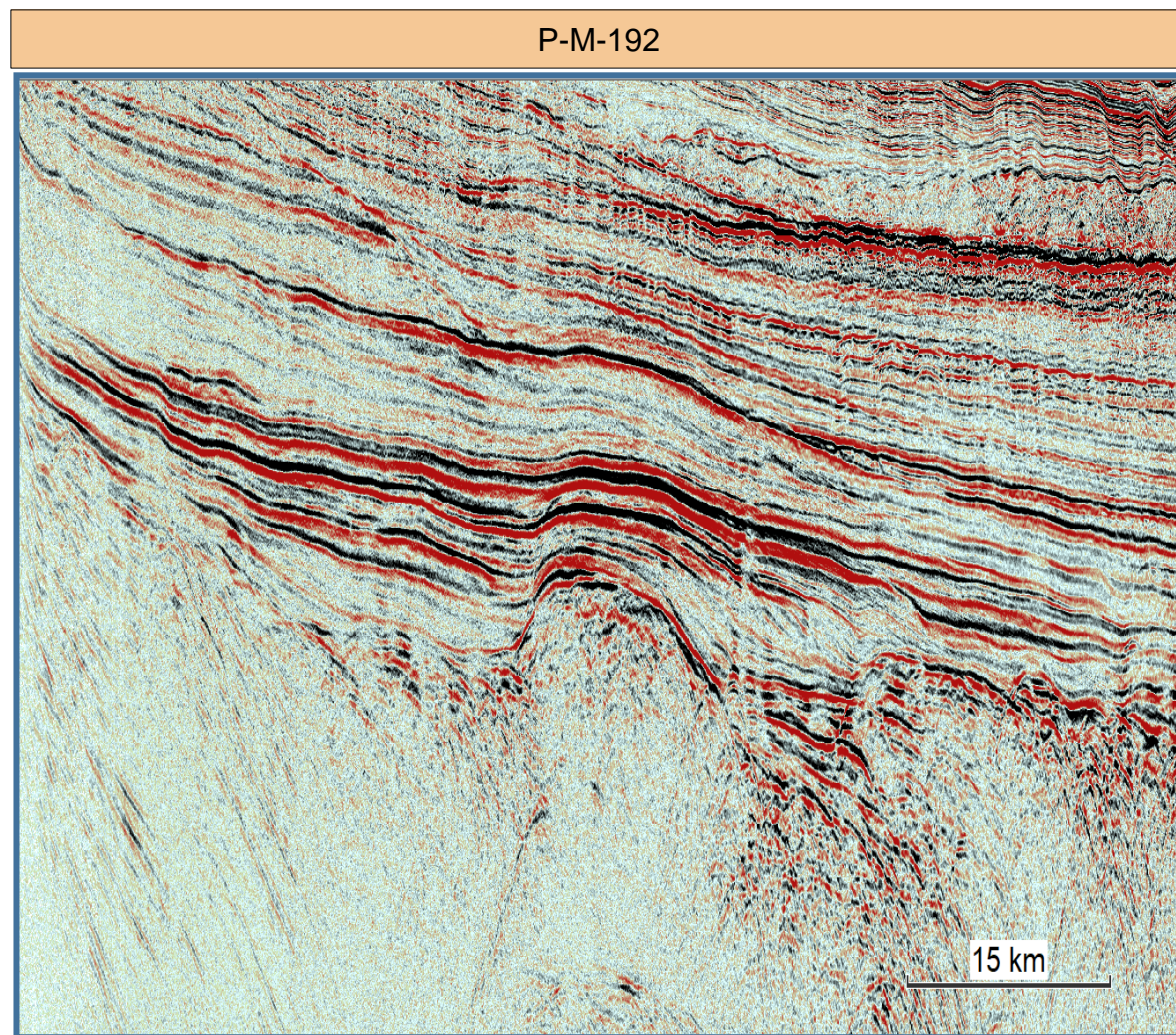
0022_GREATERBRASILSPAN (Zoom) – Cortesia da ION

Avaliação dos Elementos do Sistema Petrolífero
Geração + Migração + Reservatório + Selo + Trapa + Sincronismo

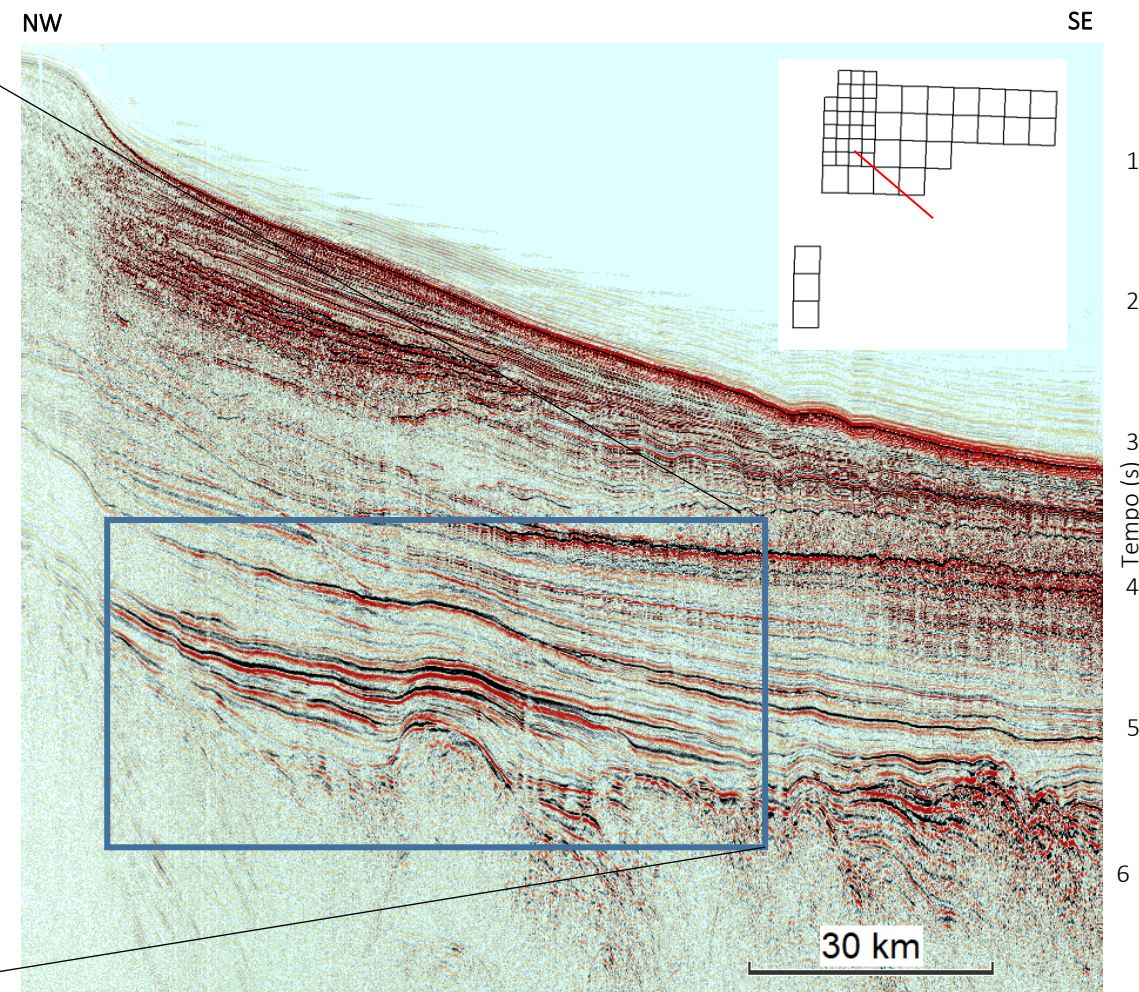


BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



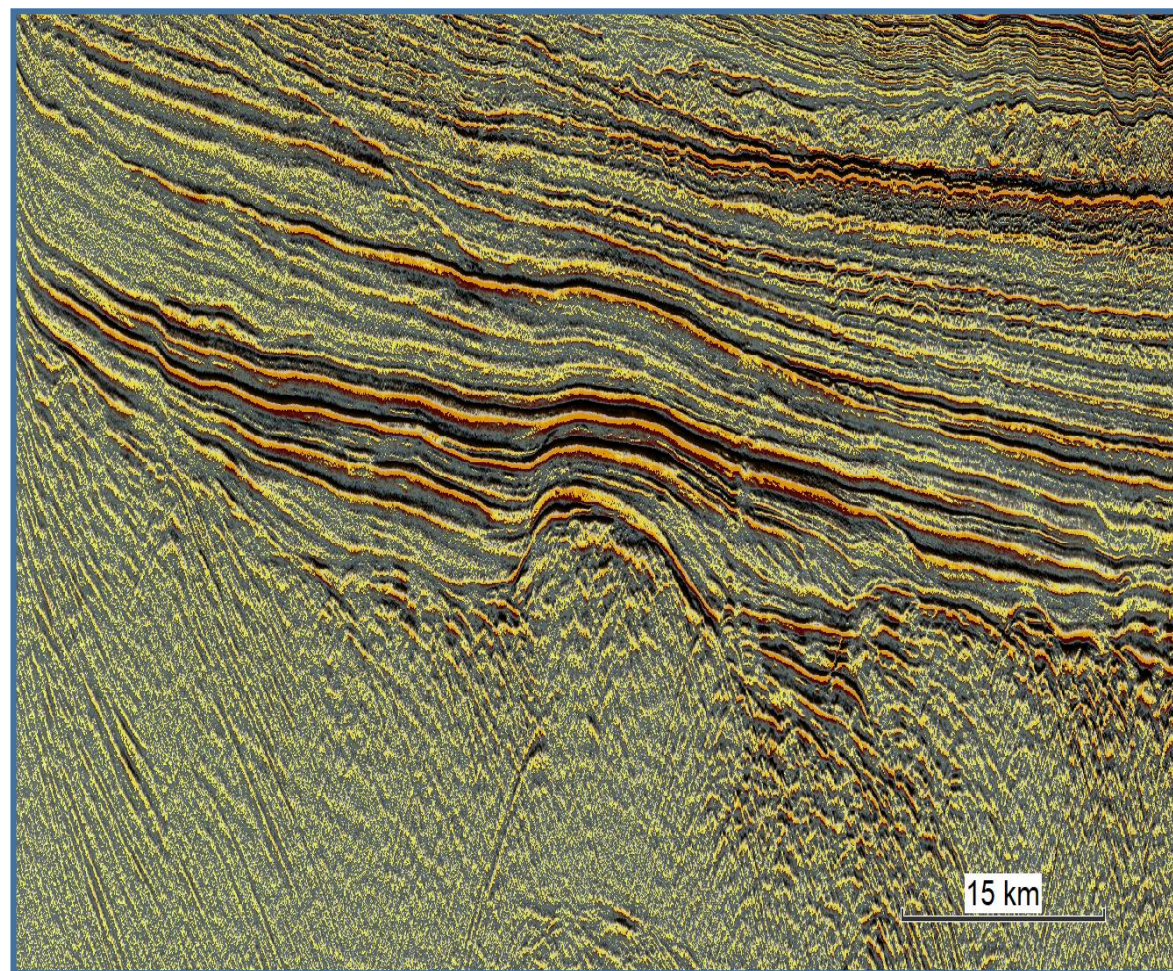
AMP



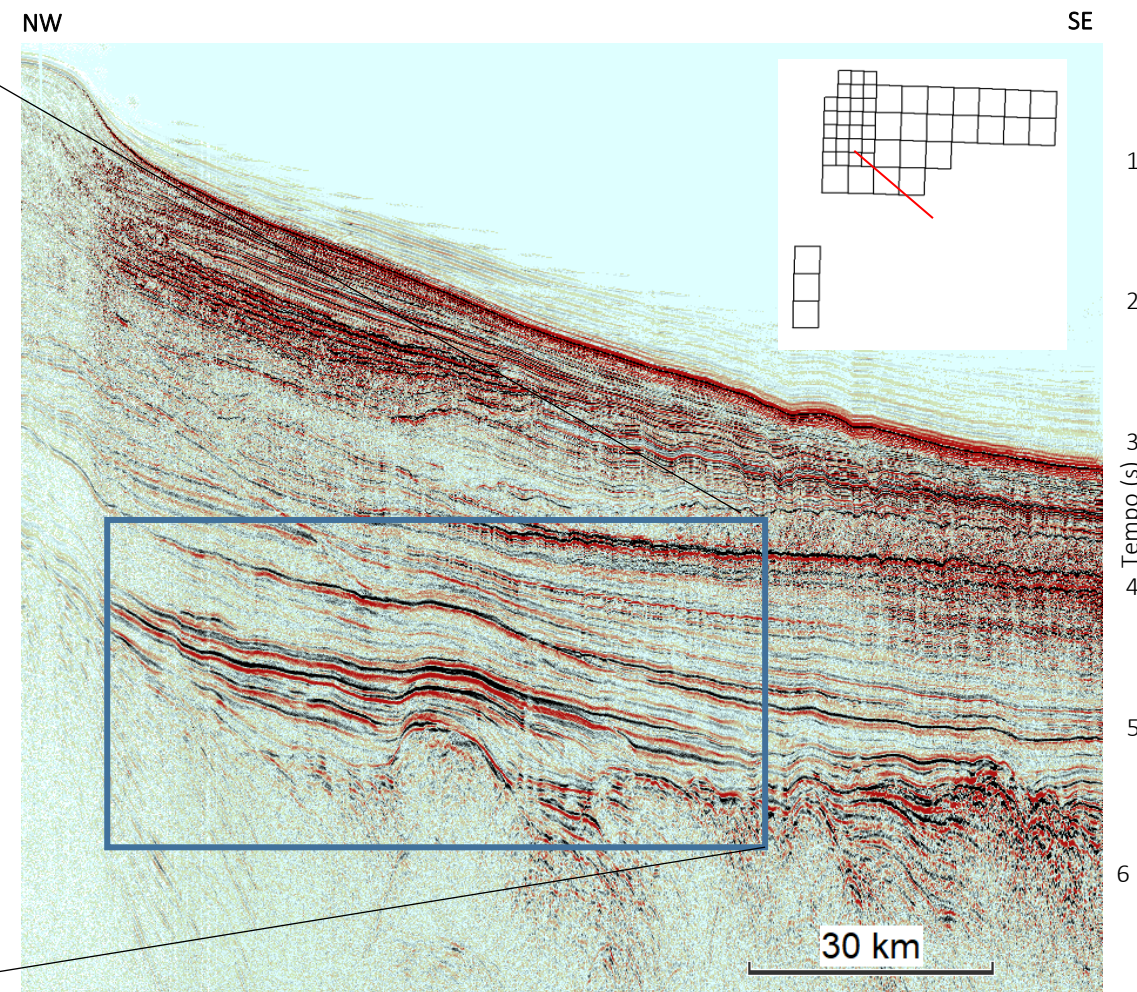
0231_PELOTAS_4A - L0231-0477 – Dado Público

BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



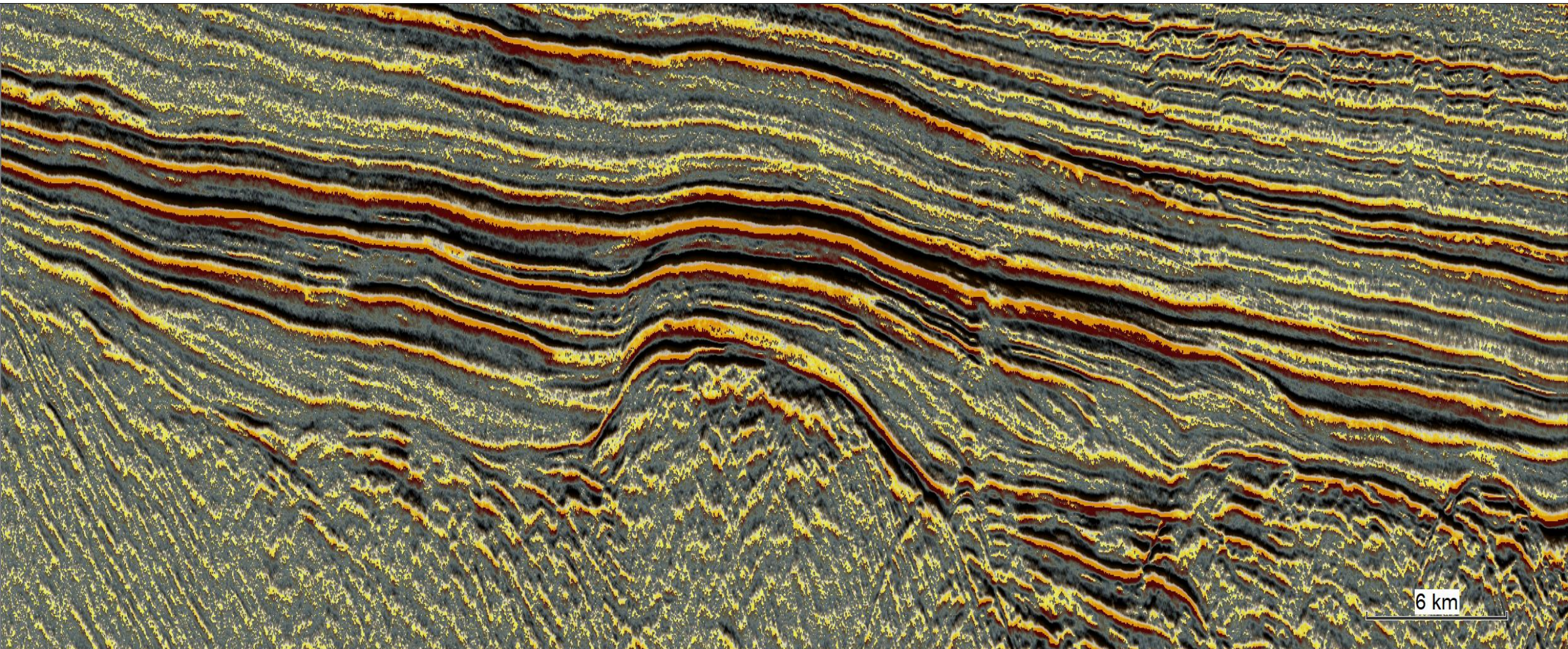
AMP + FASE



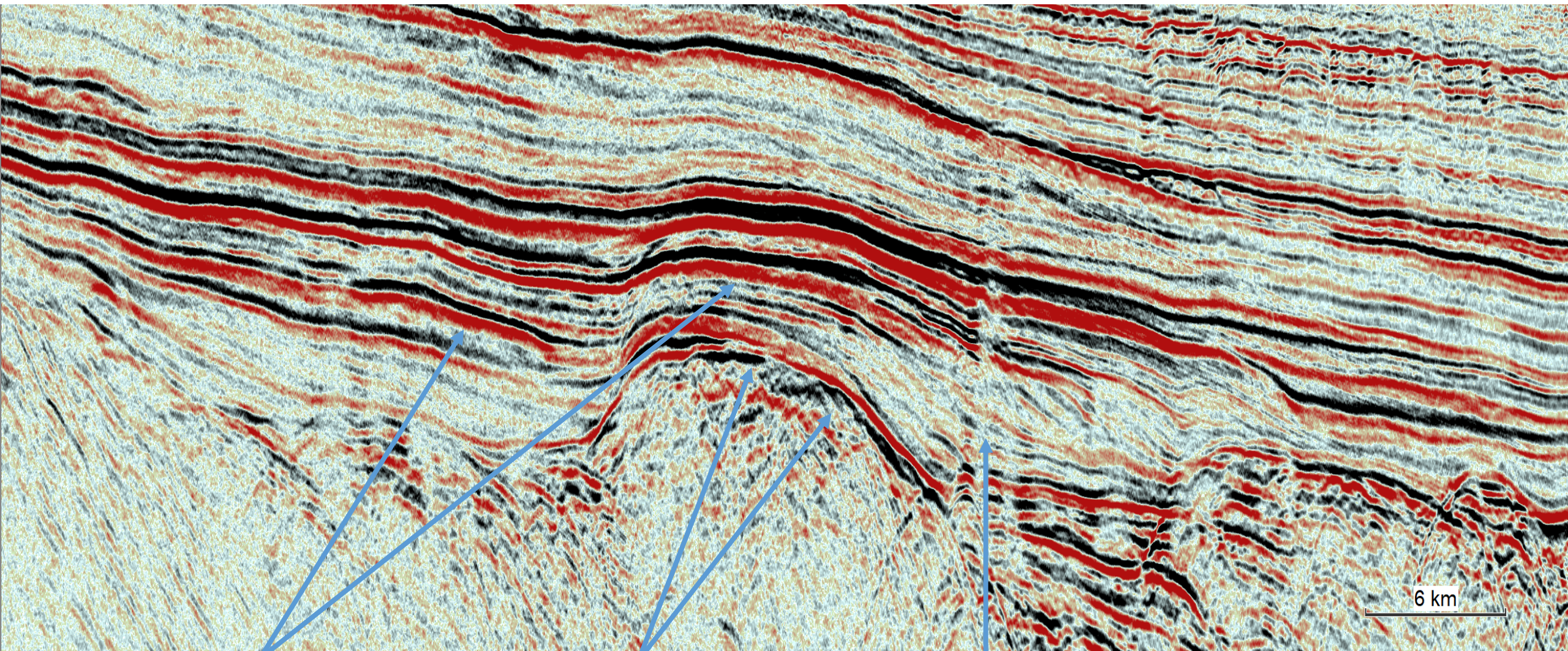
0231_PELOTAS_4A - L0231-0477 – Dado Público

BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA
CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO

RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA
CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



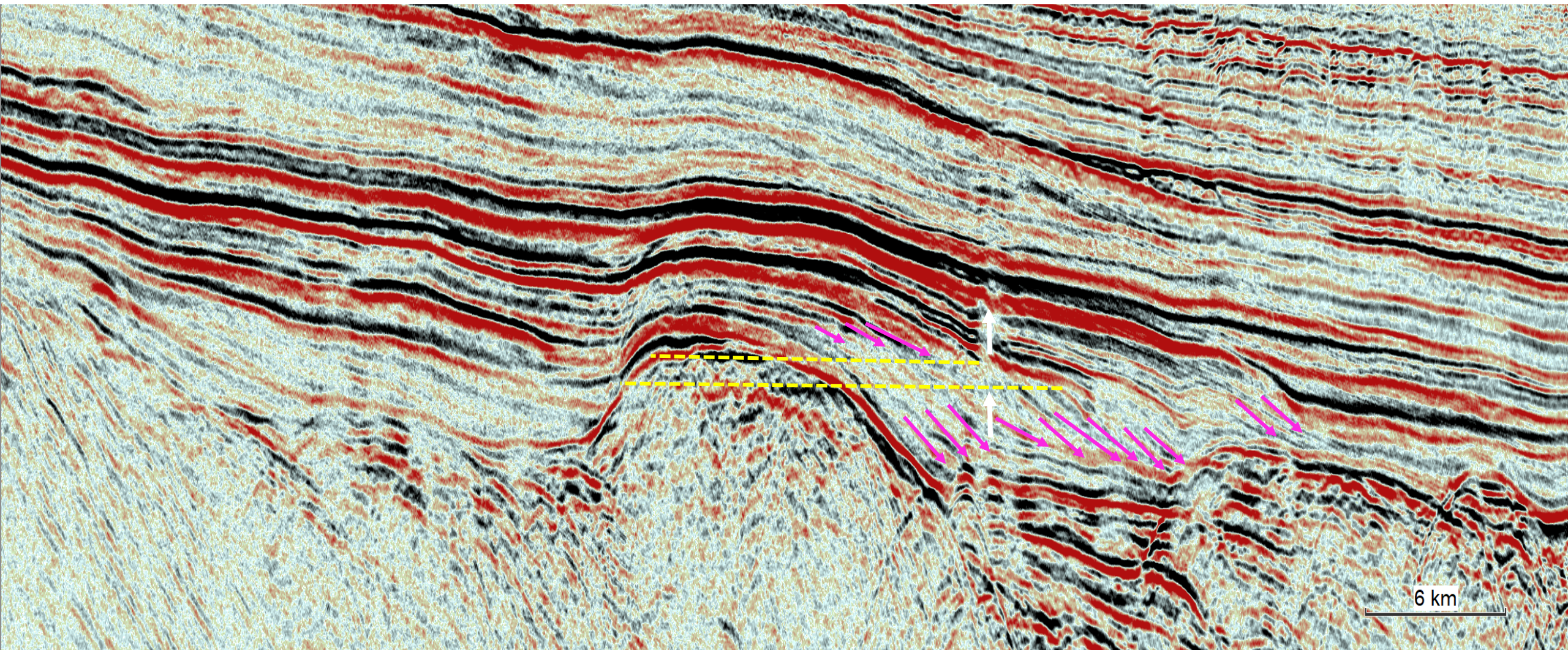
Bright Spot

Flat Spot

Chaminé de Gás

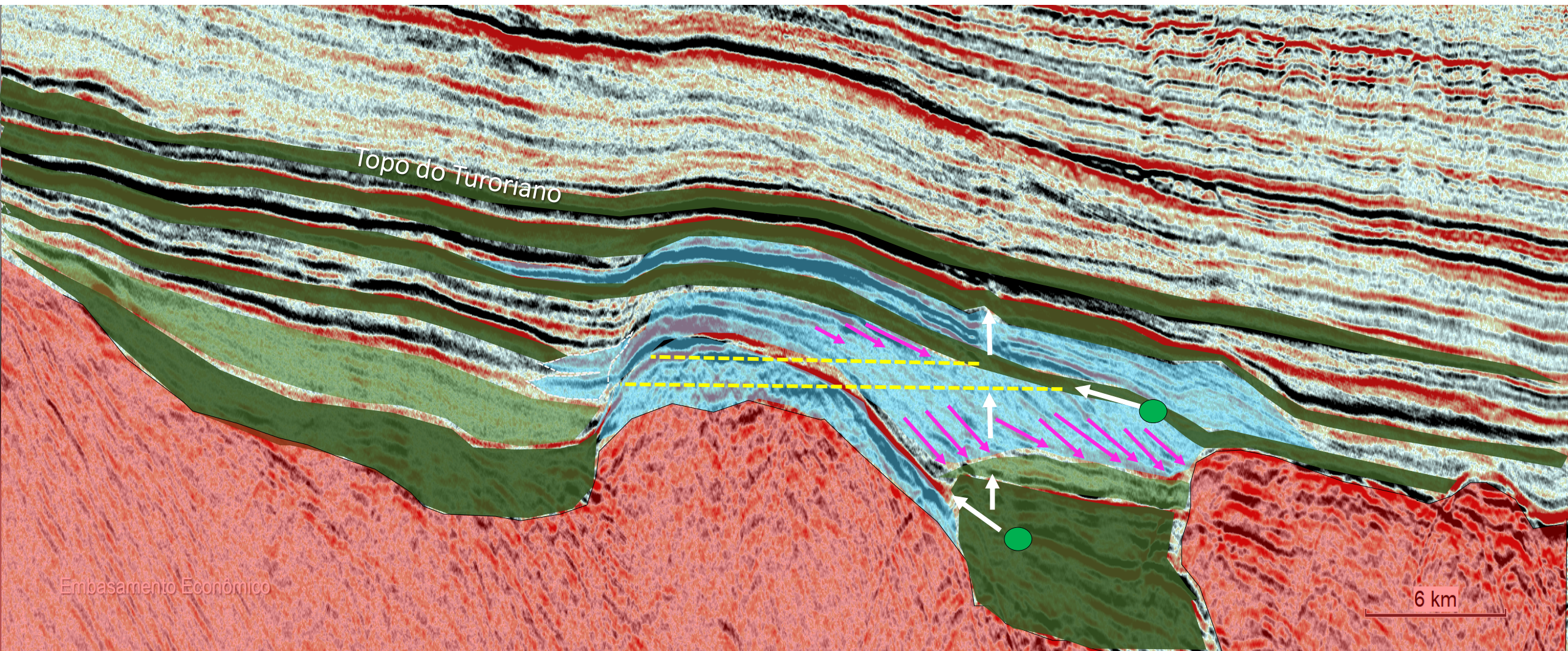
BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO

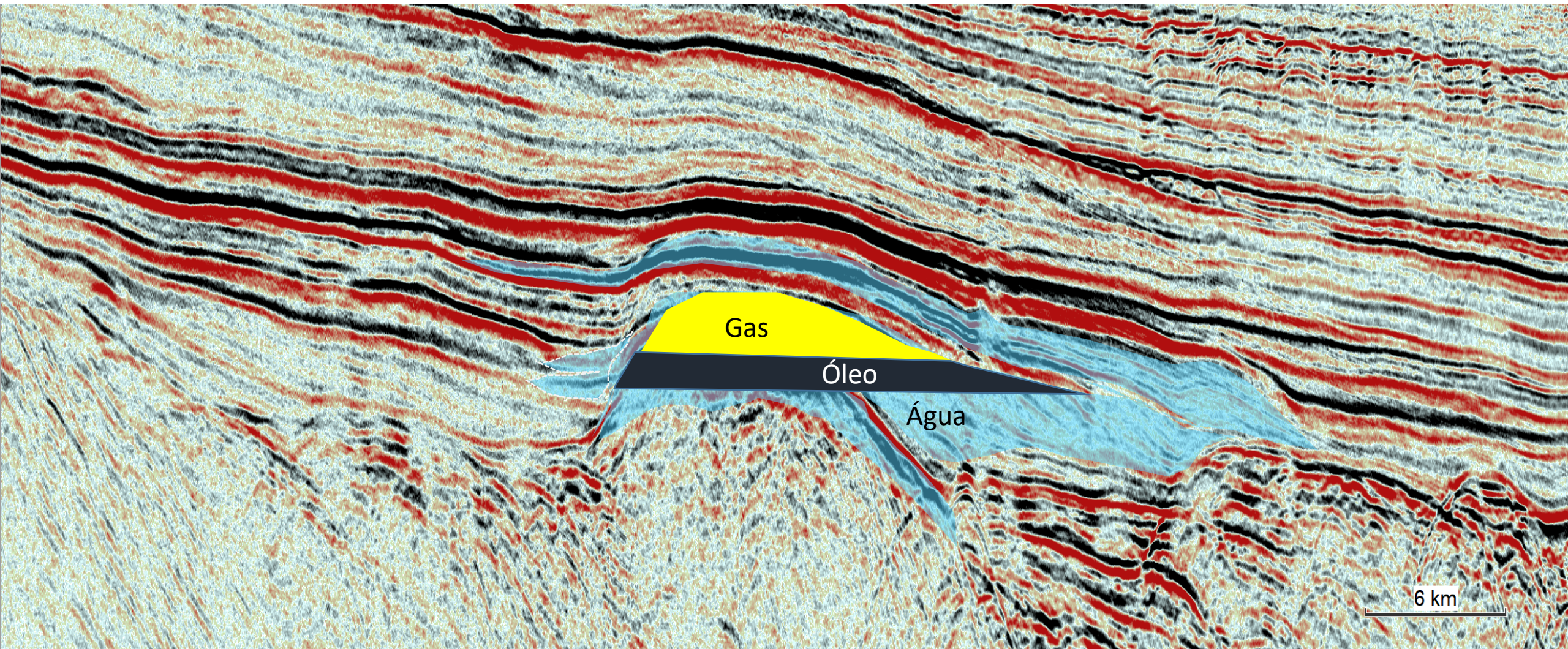


BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO

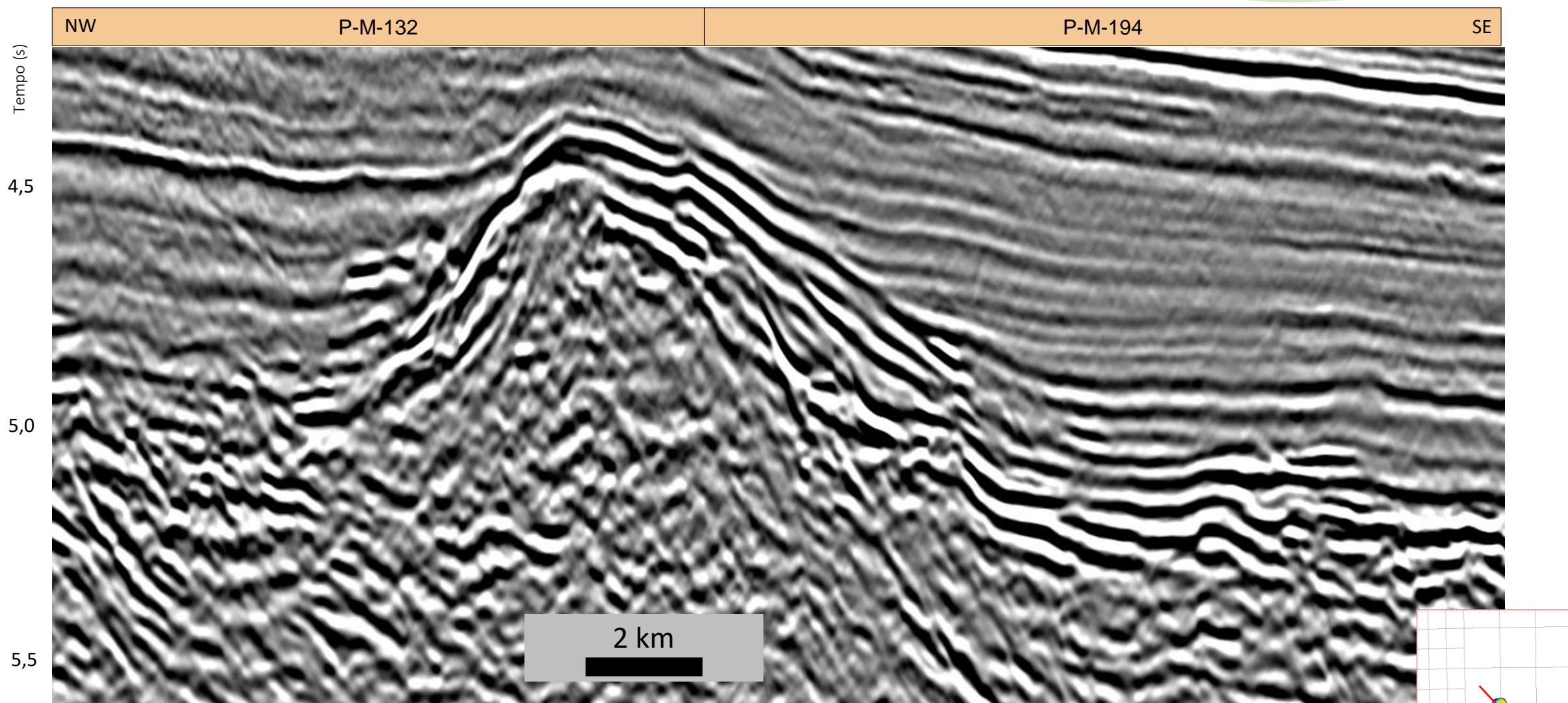


BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA
CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

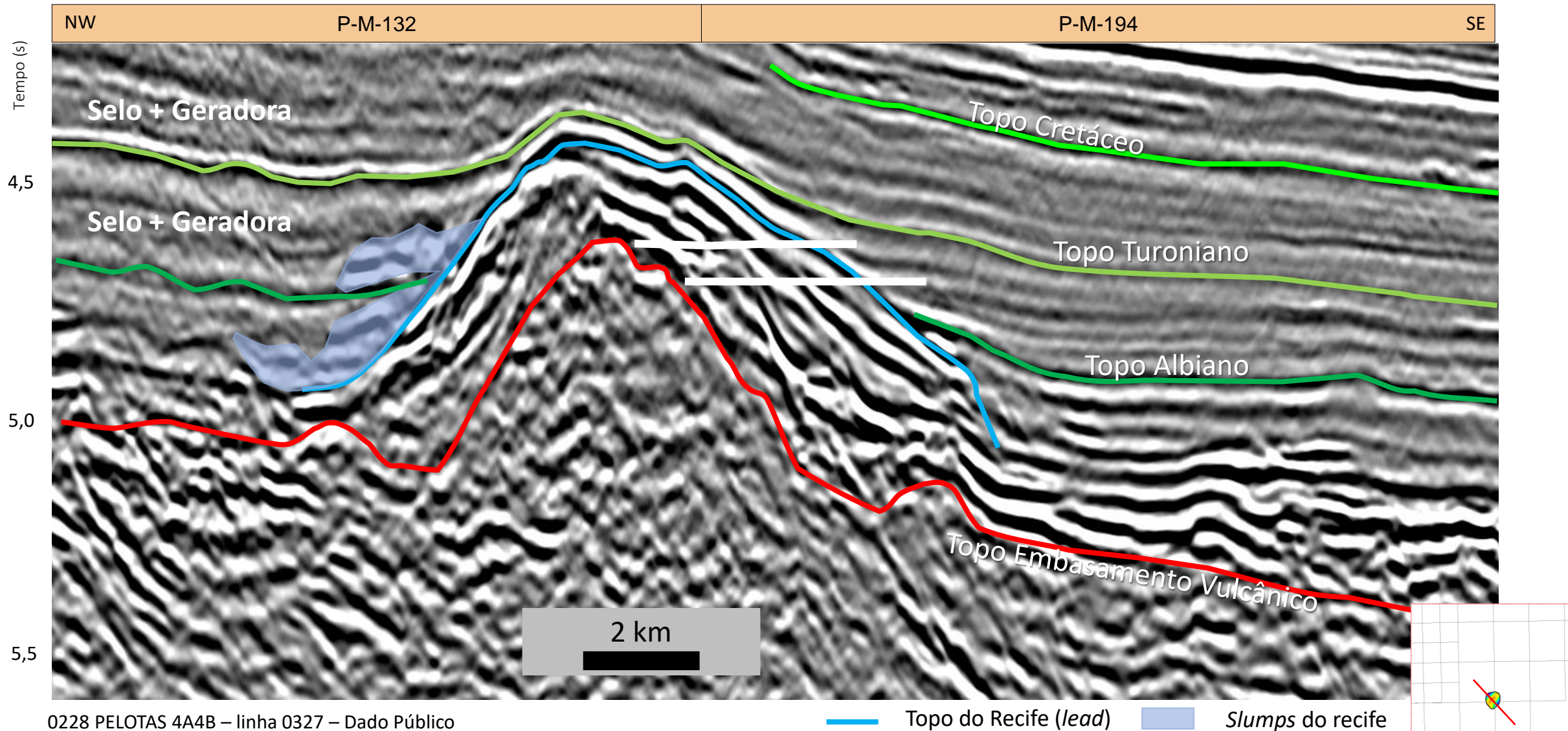
CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



0228 PELOTAS 4A4B – linha 0327 – Dado Público

BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

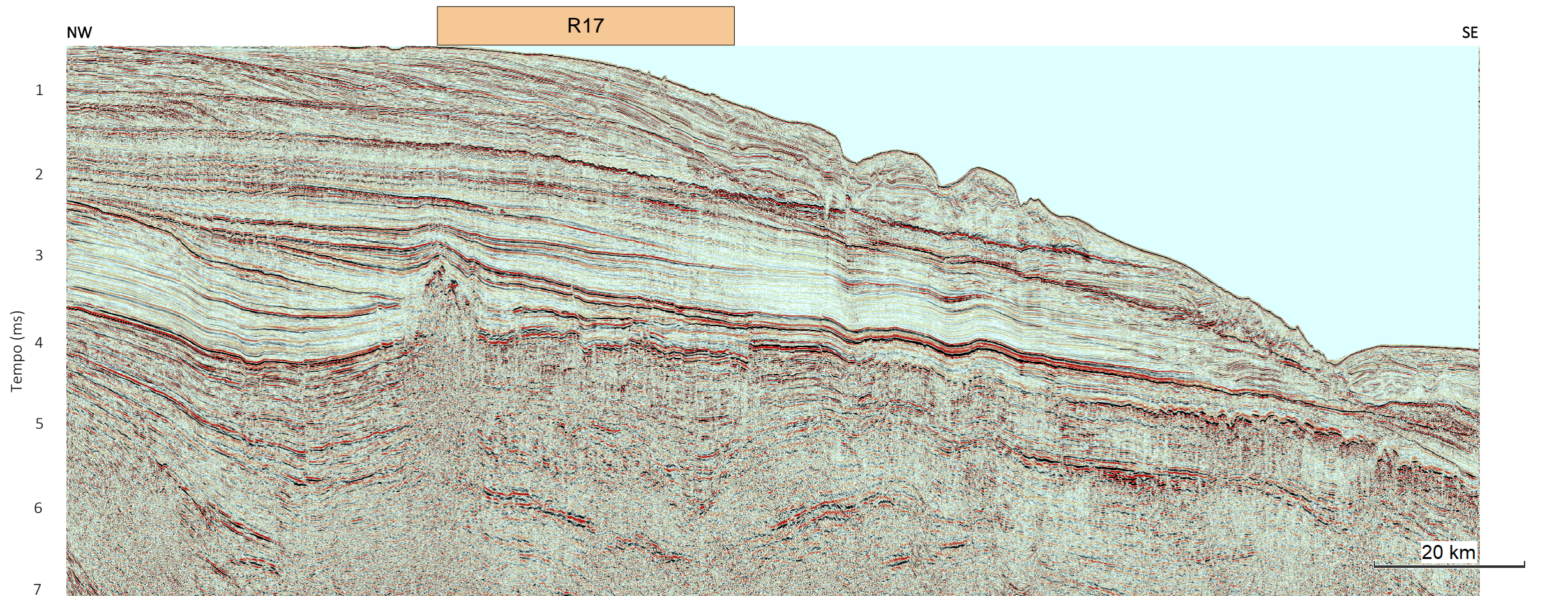
CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO



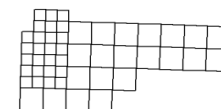
BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO SUPERIOR

RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



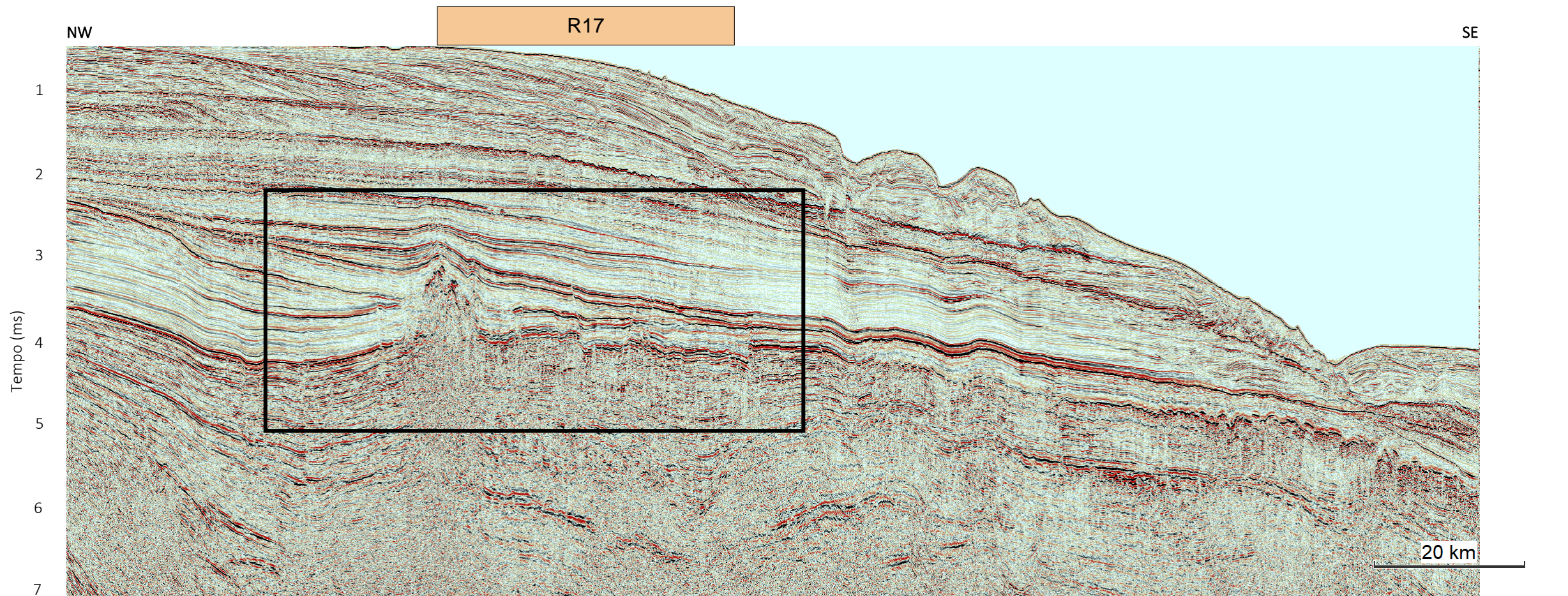
0228_PELOTAS_4A4B- L0323 – Dado Público



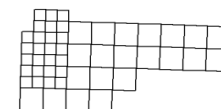
BACIA DE PELOTAS – OPORTUNIDADE EXPLORATÓRIA

CARBONATOS DO PLAY CRETÁCEO SUPERIOR

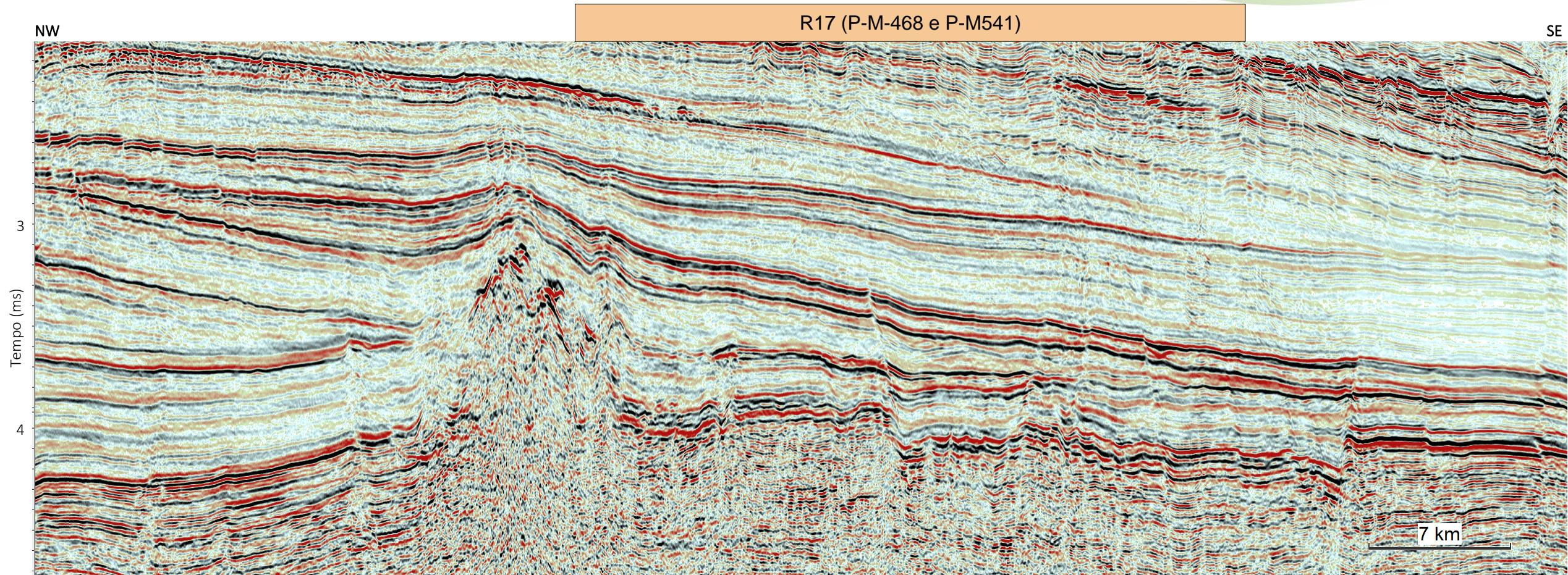
RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



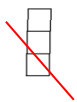
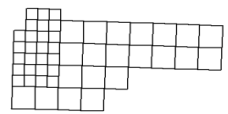
0228_PELOTAS_4A4B- L0323 – Dado Público



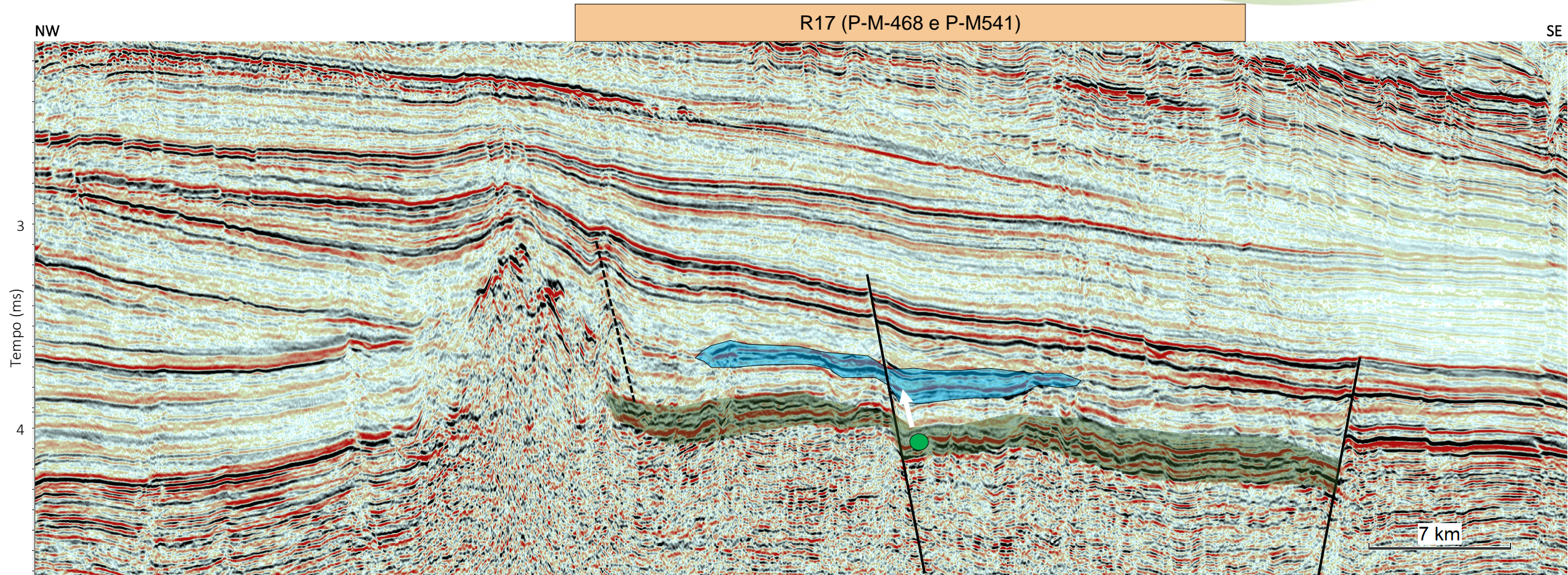
BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – DIP (2D)



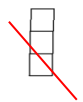
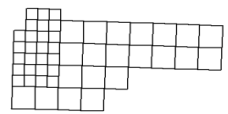
0228_PELOTAS_4A4B - L0323 – Dado Público



BACIA DE PELOTAS – REGIONAL – DIP (2D)



0228_PELOTAS_4A4B - L0323 – Dado Público





BACIA DE PELOTAS

- São 50 blocos em oferta na porção norte, vizinhos à Bacia de Santos.
- Embora os reservatórios turbidíticos areníticos, em trapas do “terciário” sejam evidentes em dados sísmicos e, confirmados em poços, a bacia apresenta reduzida estruturação regional, o que desfavorece a migração de hidrocarbonetos para esses reservatórios. Portanto, esse não é o alvo na área em oferta.
- Observamos sobrecarga de sedimentos que, com gradiente geotérmico médio ($\sim 30^{\circ} \text{C/Km}$), coloca os folhelhos marinho do cretáceo (Albo-Turoniano) na janela geração de óleo, nos dias atuais.
- O alvo para a área é representado pelo play cretáceo, associados a pequenos altos vulcânicos, com baixos adjacentes. A migração de hidrocarbonetos é predominantemente direta, uma vez que os reservatórios estão intercalados com geradores. Forte presença de Indicadores diretos de hidrocarbonetos e, falhas como condutos de migração.

BACIA DE POTIGUAR



BACIA DE CAMPOS



BACIA DE SANTOS



BACIA DE PELOTAS

14 blocos. Águas profundas, vizinhos aos blocos arrematados na rodada 15. Espesso pacote sedimentar observado na área em oferta, com oportunidades exploratórias no topo da sequencia rifte, assim como na Formação Quebradas e, também na sequencia drifte.

15 blocos. Última linha de blocos na porção norte para o Play Pré-sal. O bloco C-M-13, proximal, com oportunidade em carbonatos do Pós-sal, os demais, com oportunidades exploratórias para o play Pré-sal, limitados à oeste por uma falha regional e a leste pelo contato com a crosta oceânica. Dados sísmicos recentes apontam possibilidade de *build up*. Recentes descobertas no Pré-sal, porções distais.

13 Blocos. 02 em águas rasas, no mesmo alinhamento dos carbonatos albianos, análogo ao campo de Caravela. 08 à jusante do campo de Baúna, com deposição da areias turbidíticas oligocênicas correlatas, além de oportunidades no Cretáceo Superior. 03 superblocos na porção distal, com prospectos mapeados no Play Pré-sal. O bloco S-M-1613 apresenta uma evidente plataforma carbonática, dentro dos limites de 200 MN. S-M-1617 o prospecto de maior volume e (3,22 GSTB VOIP), S-M-1378 prospectos trigêmeos (3,34 GSTB VOIP).

50 Blocos. Próximo a costa do estado de Santa Catarina. Oportunidades exploratórias mapeadas no play Carbonatos do Cretáceo, com avaliação positiva dos elementos dos sistemas petrolíferos e, indicadores diretos de hidrocarbonetos. Os reservatórios no mesmo intervalo da rocha geradora é fundamental para aumentar a chance de sucesso geológico na Bacia, em águas profundas.

Geologia & Geofísica

Andressa Yumi Portella - Geóloga

Bruna Lyra Tavares - Geóloga

Carlos Mikael Arnemann Batista - Geólogo

Cibele Saudino - Estagiária de Geologia

Elaine Maria Lopes Loureiro - Geofísica

Heloisa Moure Monteiro - Estagiária de Geologia

Hemert Santos Amorim - Geólogo

Isabelle de Almeida Freitas - Estagiária de Geologia

Julio Cesar dos Santos Vital - Geólogo

Juliana Januzzi - Geofísica

Livia Lovatte Fonseca - Geofísica

Milena Barcelos - Geóloga

Ricardo de Moraes Travassos - Geólogo

Rodrigo Morelatto - Geofísico

Apoio

Amanda Wermelinger Pinto Lima - Jurídico

Bárbara Ferreira da Rosa Sagioro - Modelagem Econômica

Caroline Carneiro Guedes - Estagiário de Geoprocessamento

Cintia Itokazu Coutinho - Meio Ambiente e Geoprocessamento

Isabella Rodrigues Vieira Utinga - Jurídico

Leandro Mitraud Alves - Modelagem Econômica

Raquel Lima Façanha - Gestão de Dados e Informações

Vanderlei Sartori - Modelagem Econômica

Yasminne Marie Lobo Alves Sodre - Meio Ambiente e Geoprocessamento

Secretárias

Paloma Naiara de Oliveira Faria

Roselane Bejamim Xavier

Valeria de Andrade Ornelas

Gestão

Superintendente – Juliana Ribeiro Vieira – Geóloga

Adjunto – Ronan Magalhães Ávila – Geólogo

Assessor – Andrei de Marco Dignart - Geólogo

Diretoria II

Diretor – Jose Cesário Cechhi

Assessor – Melissa Cristina Pinto Pires Mathias

Assessor – Marcelo Meirinho Caetano

SEMINÁRIO TÉCNICO

<http://rodadas.anp.gov.br/pt/17-rodada-licitacao>

RODADA
Brasil 17
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



Contato: 0800 970 0267

<https://www.gov.br/anp/pt-br>

Sessão pública de apresentação das ofertas
07/10/2021