



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Potencial Exploratório – Oferta Permanente Partilha

Apresentador:
Rodrigo Morelatto

Superintendência de Avaliação Geológica e Econômica

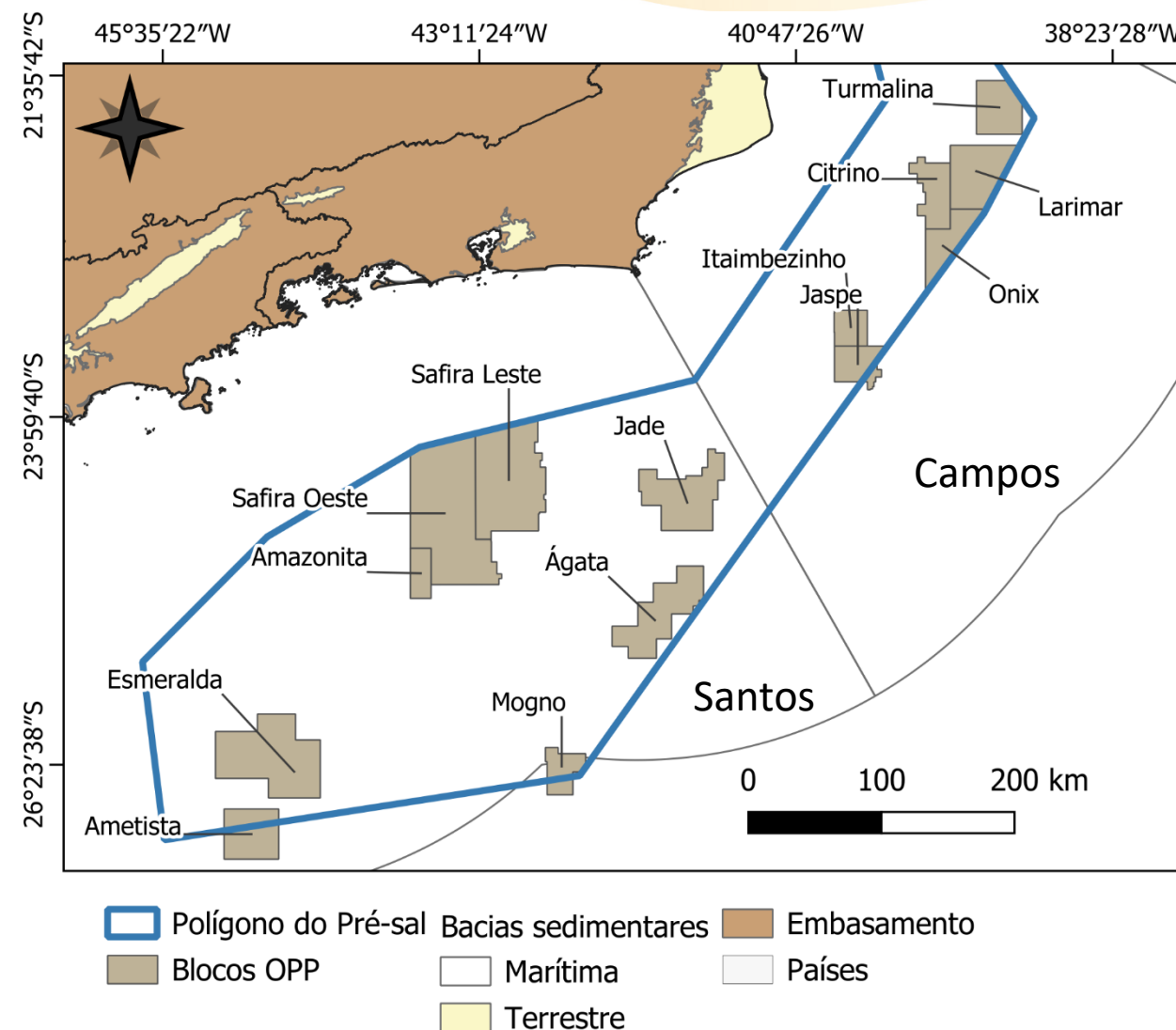
16 de maio de 2025

Áreas Aptas a Oferta no Edital

14 blocos
Total em Oferta

8 blocos
Bacia de Santos

6 blocos
Bacia de Campos



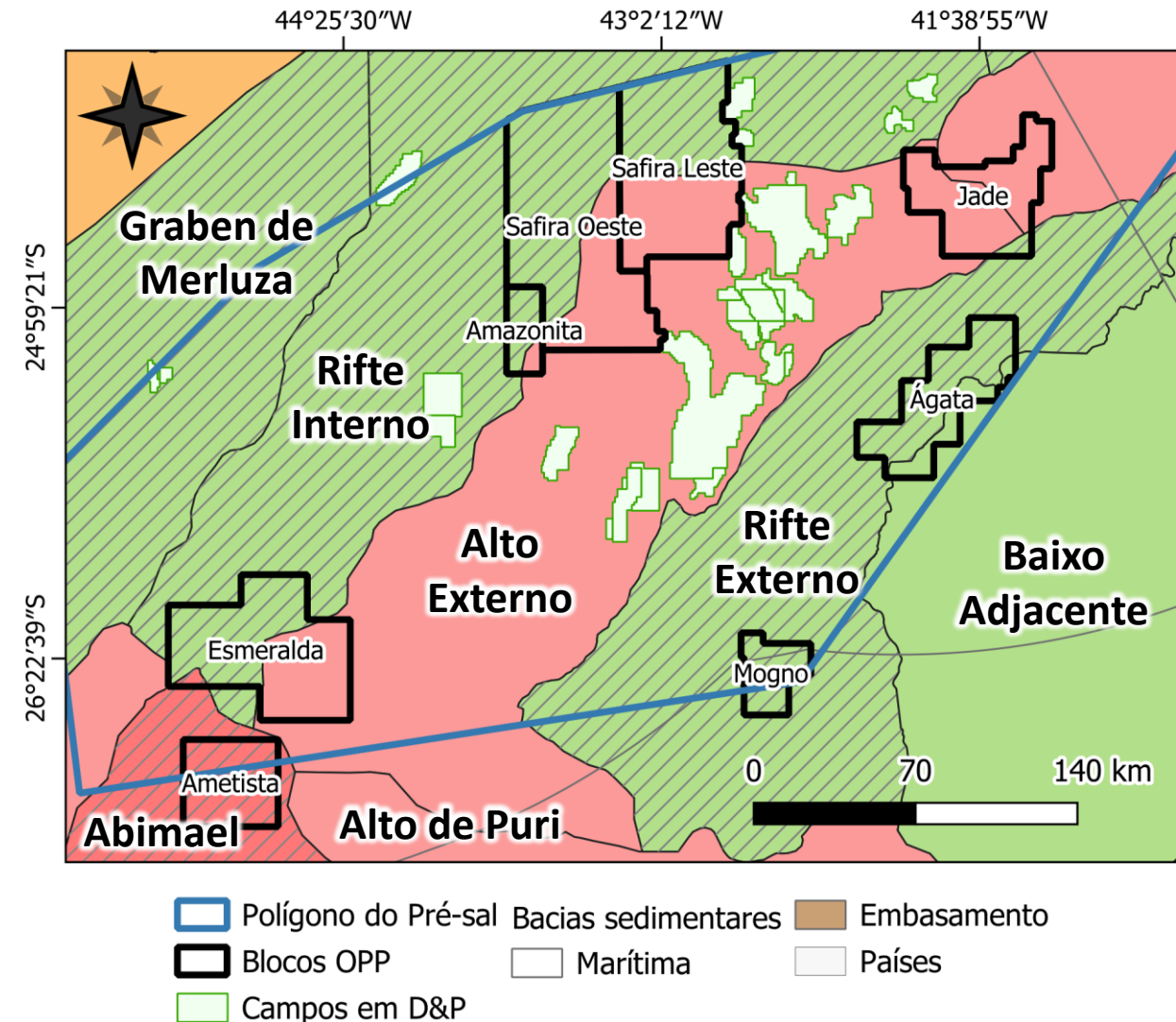
Contexto Regional na Bacia de Santos

Alto Externo e Rifte Interno
Esmeralda, Amazonita, Safira Leste e Safira Oeste

Alto Externo
Jade

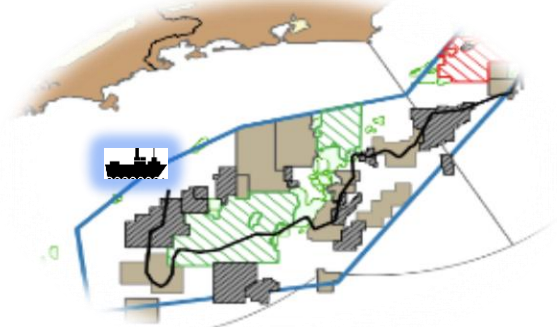
Rifte Externo
Ágata e Mogno

Avedis e Abimael
Ametista

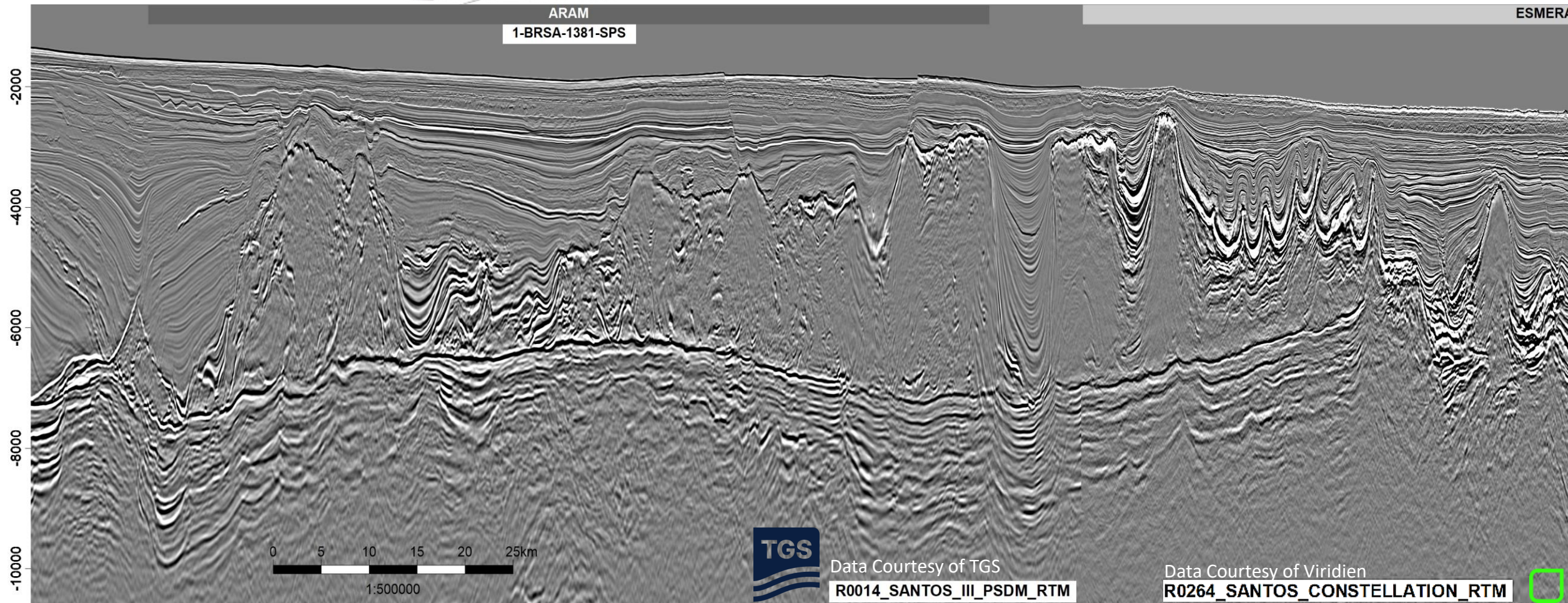


Sessão Regional

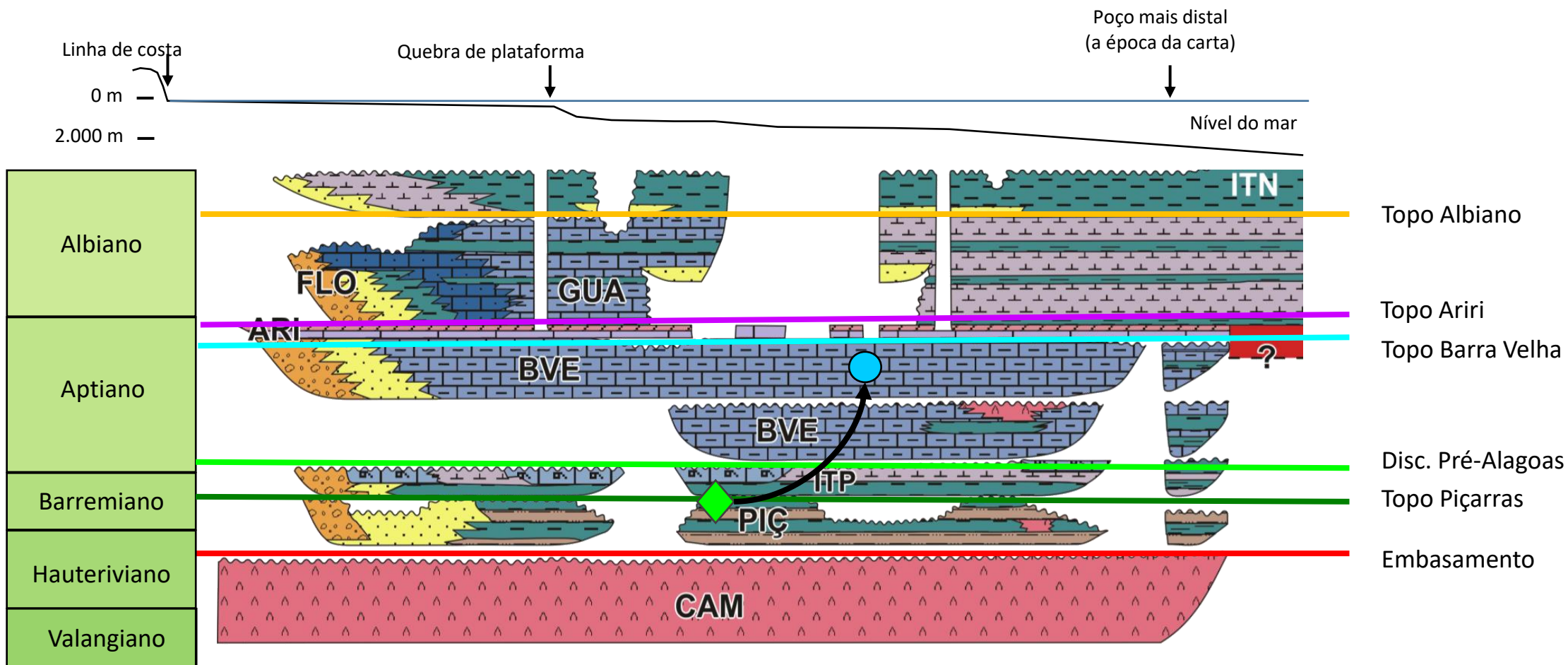
Bacia de Santos



OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Carta Estratigráfica e Horizontes Interpretados



Ametista e Esmeralda

7.255 milhões BOE*

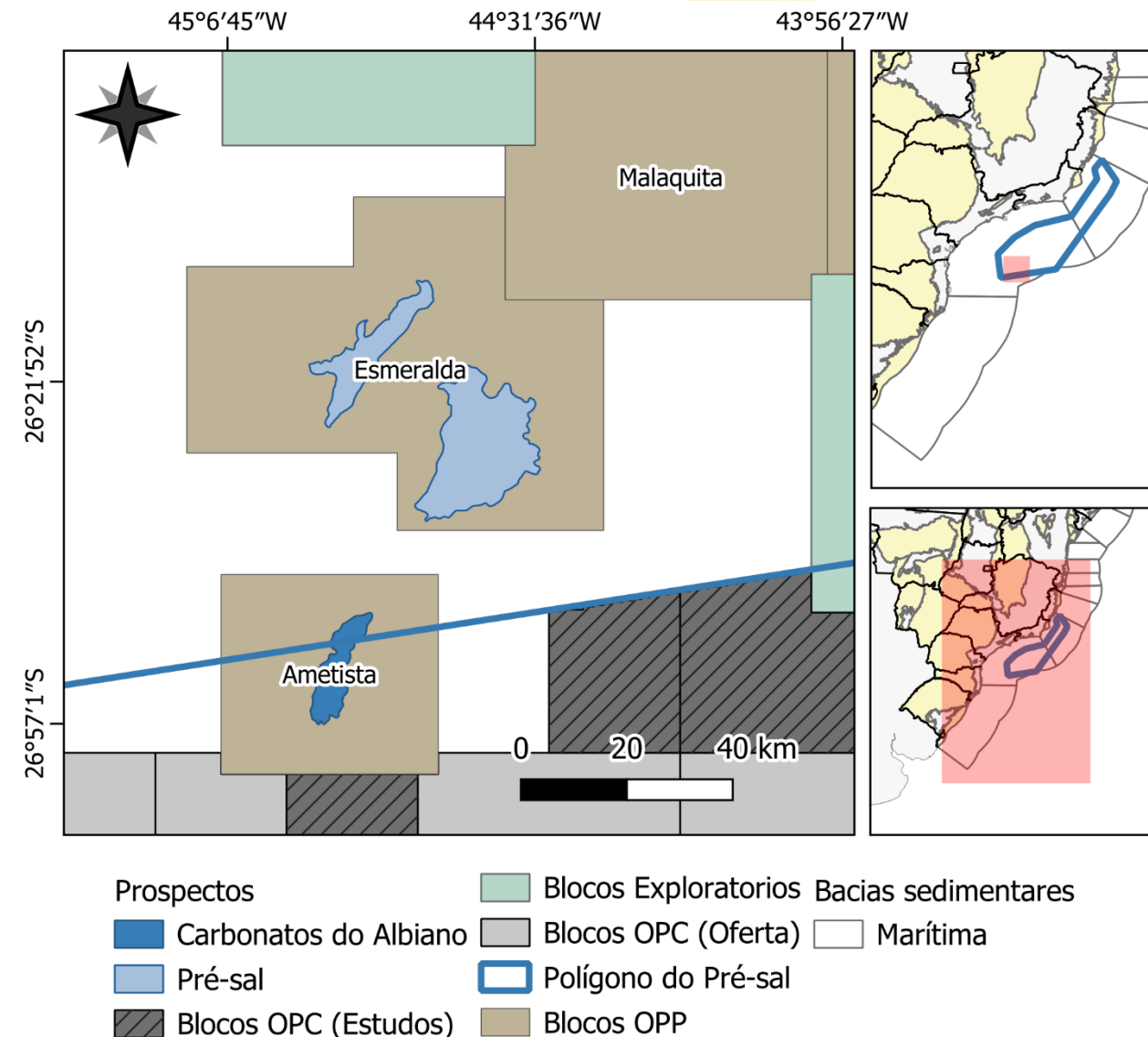
Duas trapas estruturais no Pré-sal

Bloco Esmeralda

3.176 milhões BOE

Carbonatos do Albiano sobre alto do embasamento ou paleo-vulcão

Bloco Ametista



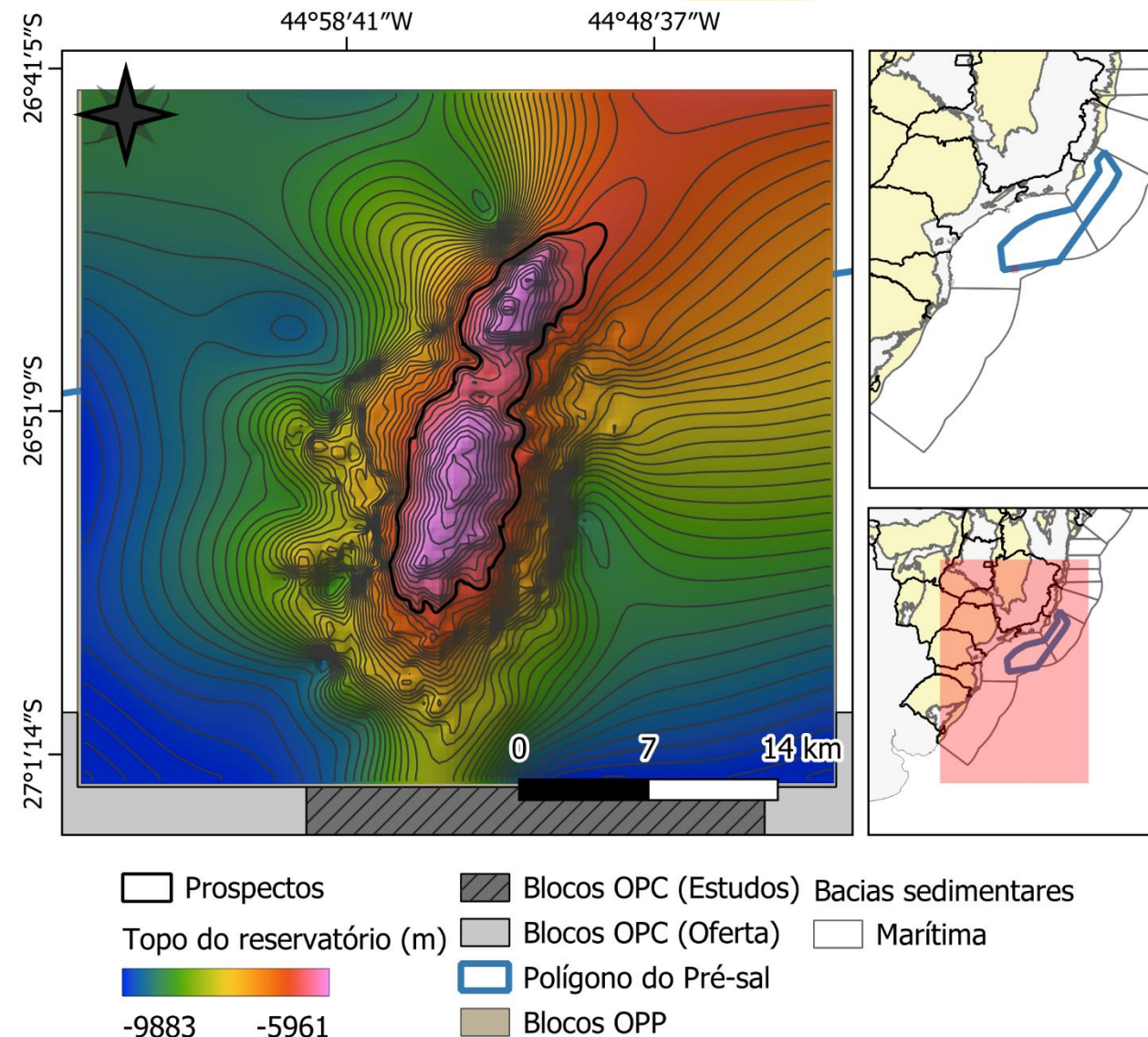
*Todos os volumes mencionados na apresentação são a soma dos volumes médios não riscados in situ por bloco

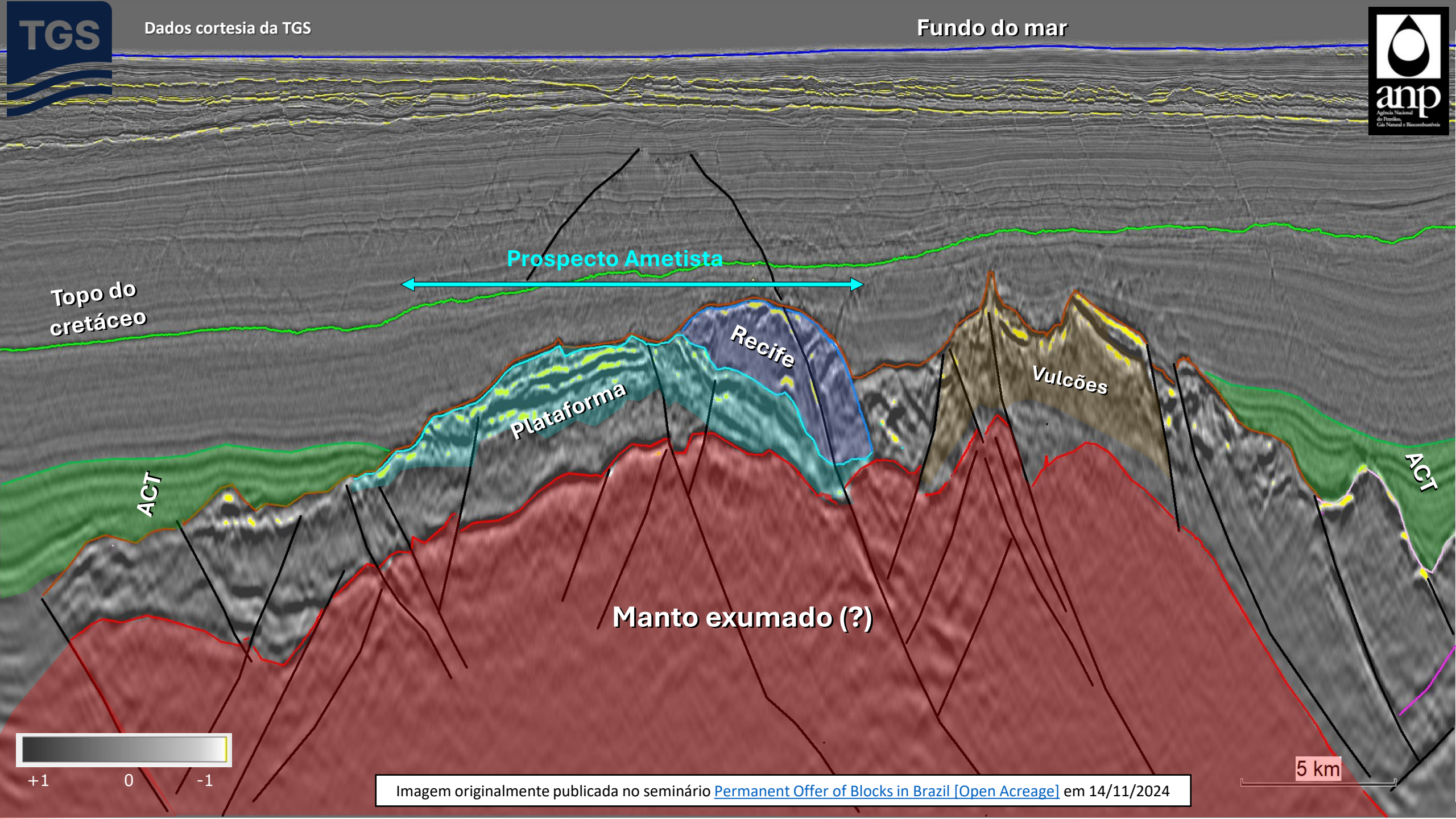
Topo do Reservatório Ametista

3.176 milhões BOE

Carbonatos do Albiano sobre alto do
embasamento ou paleo-vulcão

Prospecto Ametista





Topo do Reservatório

Esmeralda e Tupã

2.381 milhões BOE

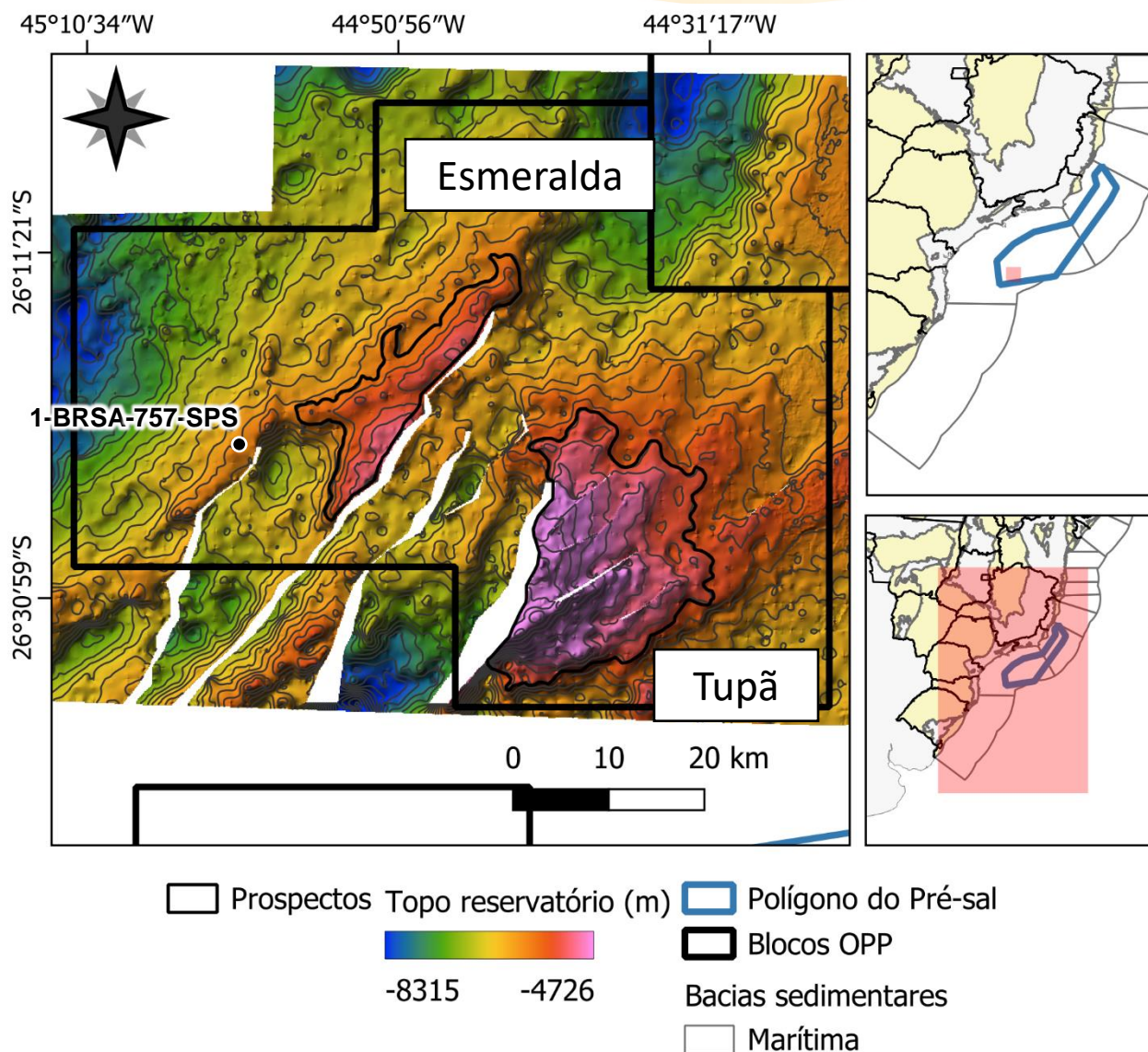
Trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Esmeralda

4.874 milhões BOE

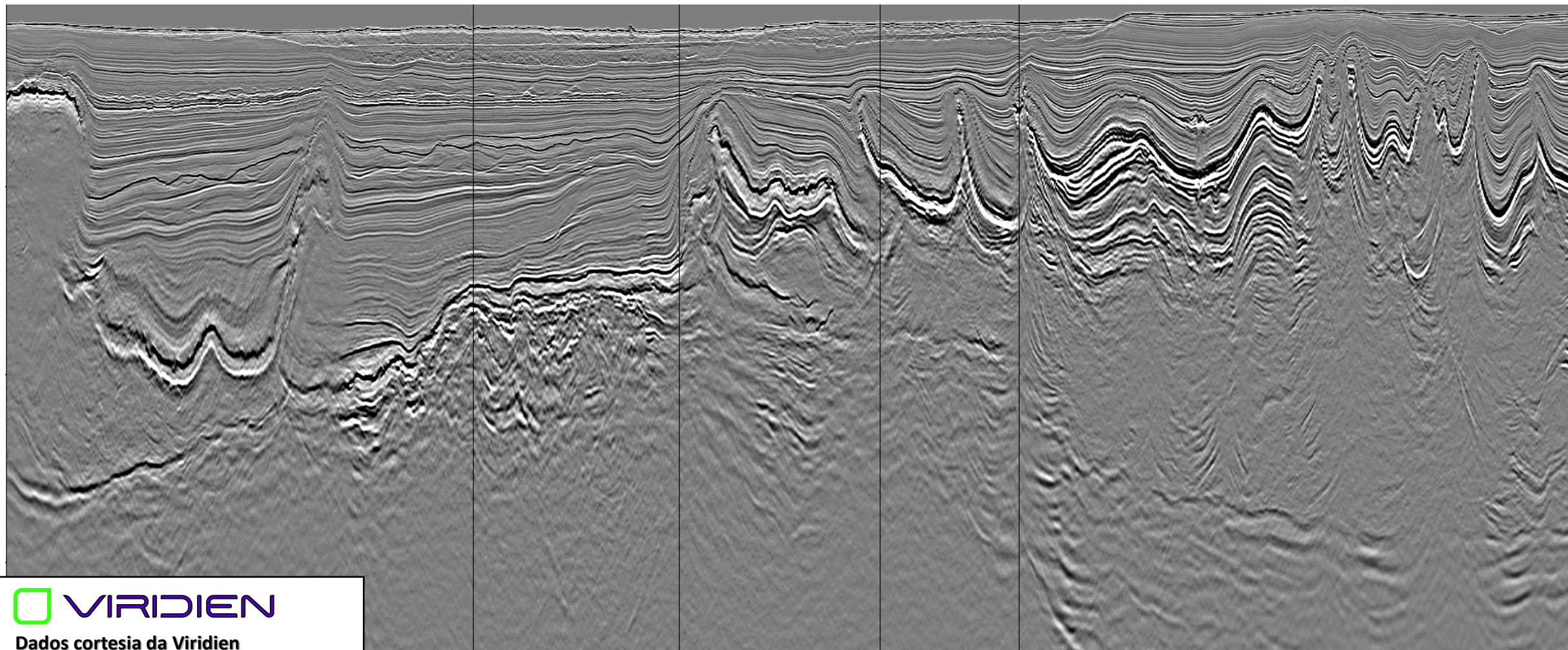
Trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Tupã



Sessão Arbitraria

Esmeralda



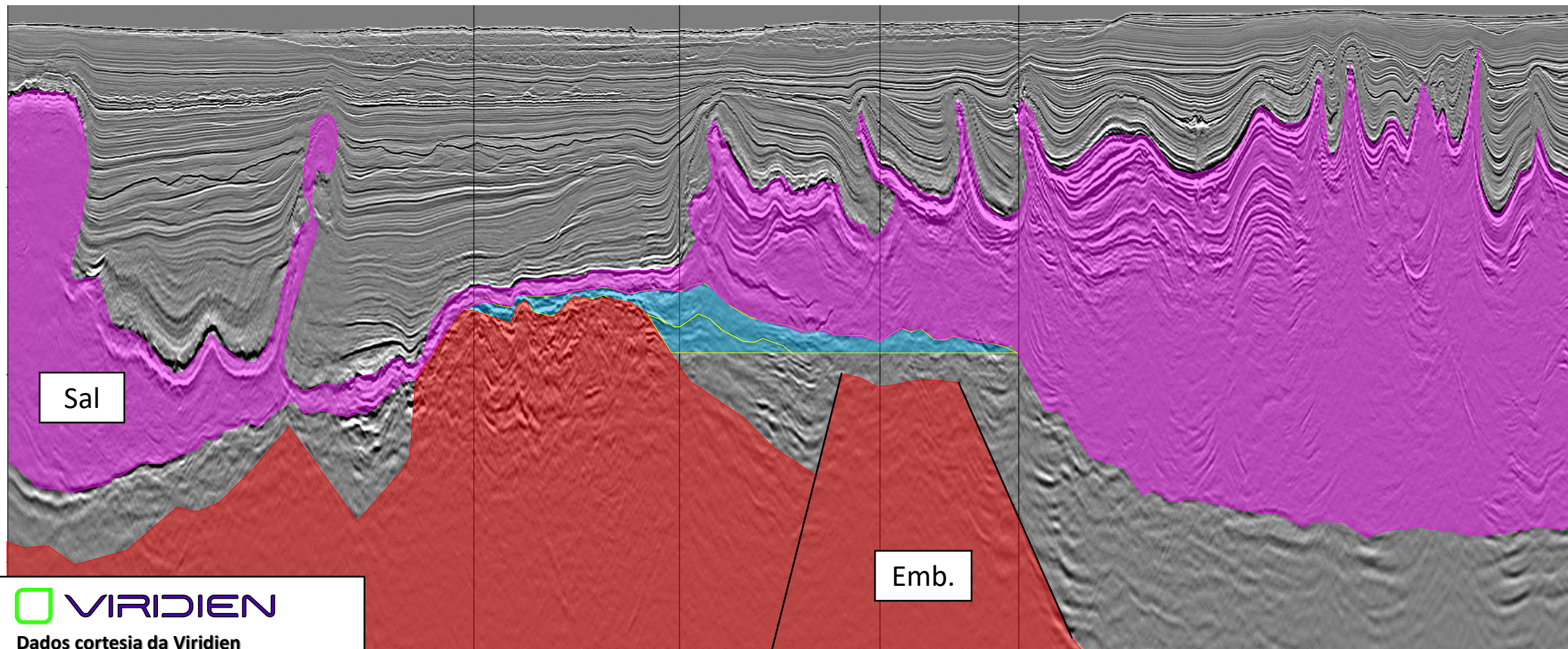
 **VIRIDIEN**

Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)

Sessão Arbitraria

Esmeralda



 VIRIDIEN

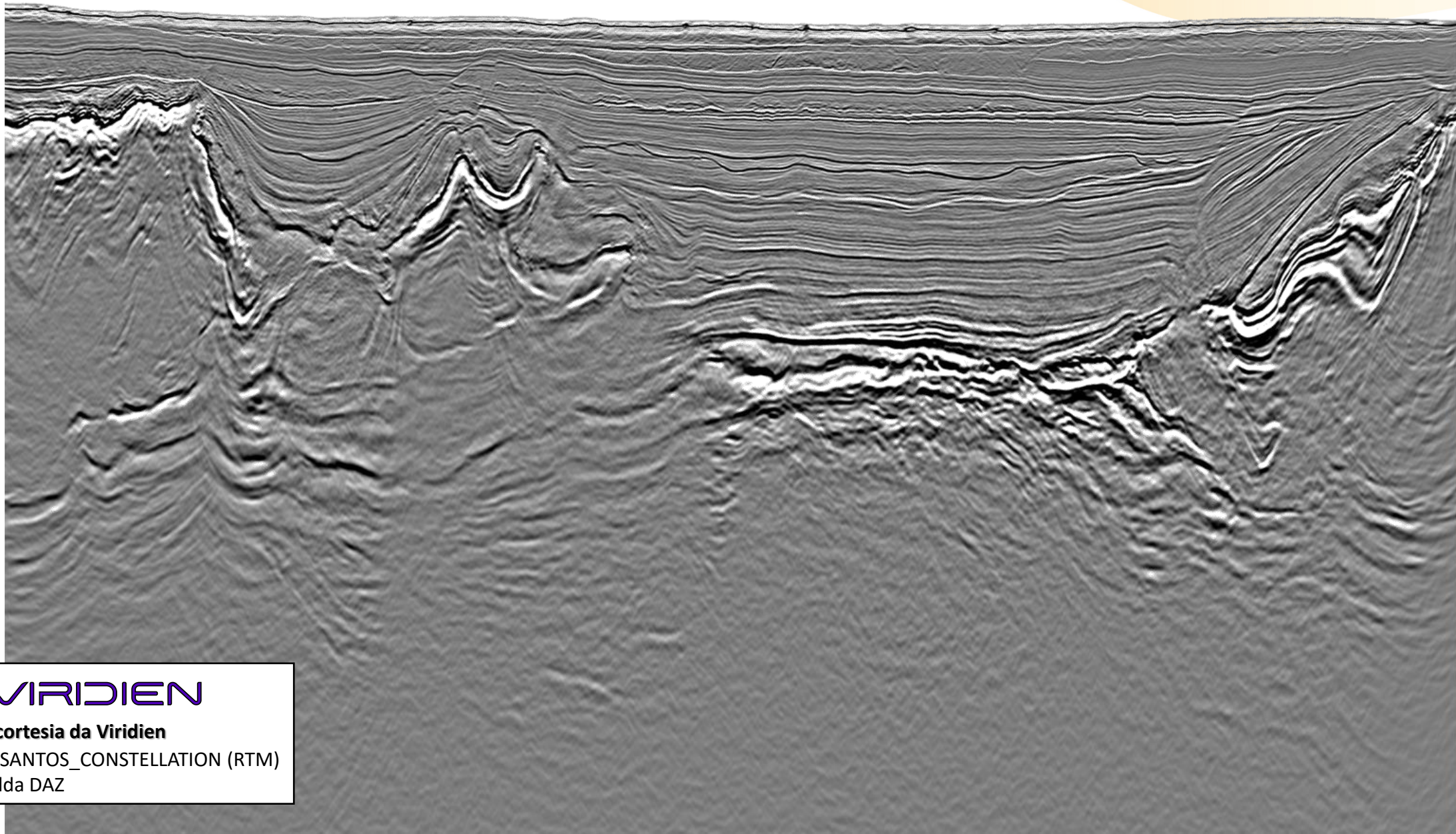
Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)

Sessão Arbitraria

Esmeralda

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



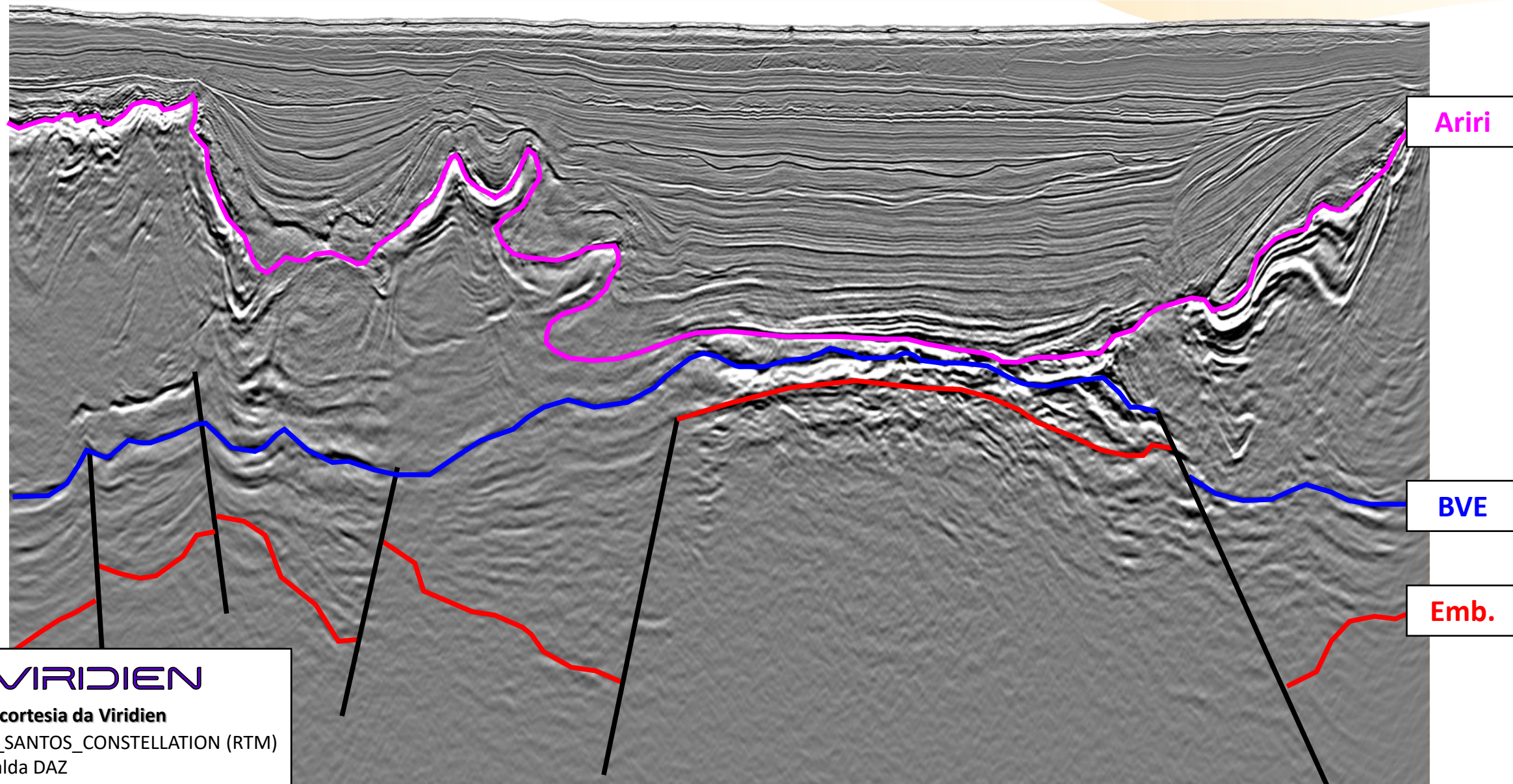
Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)

Esmeralda DAZ

Sessão Arbitraria

Esmeralda



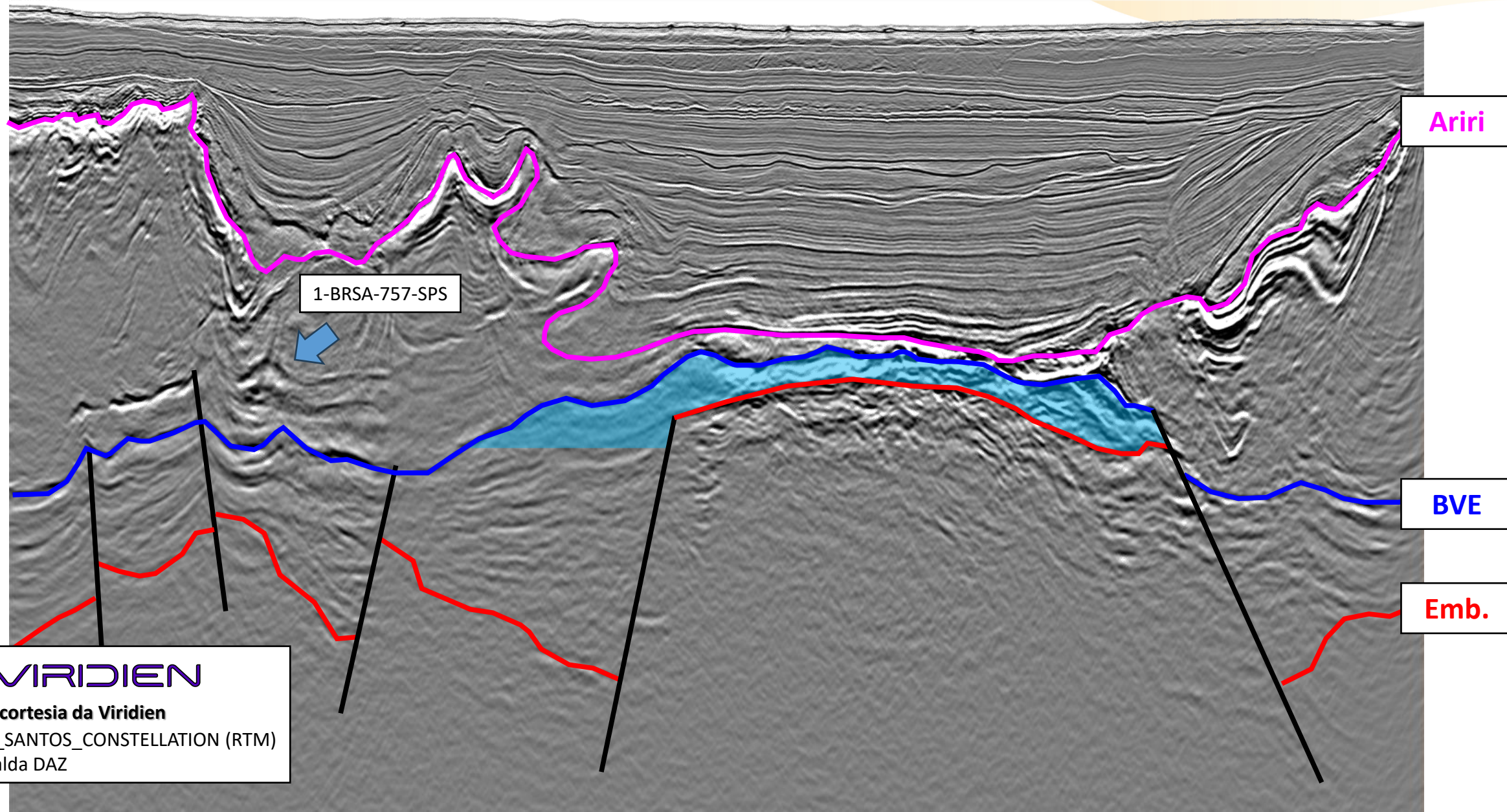
 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)
Esmeralda DAZ

Sessão Arbitraria

Esmeralda



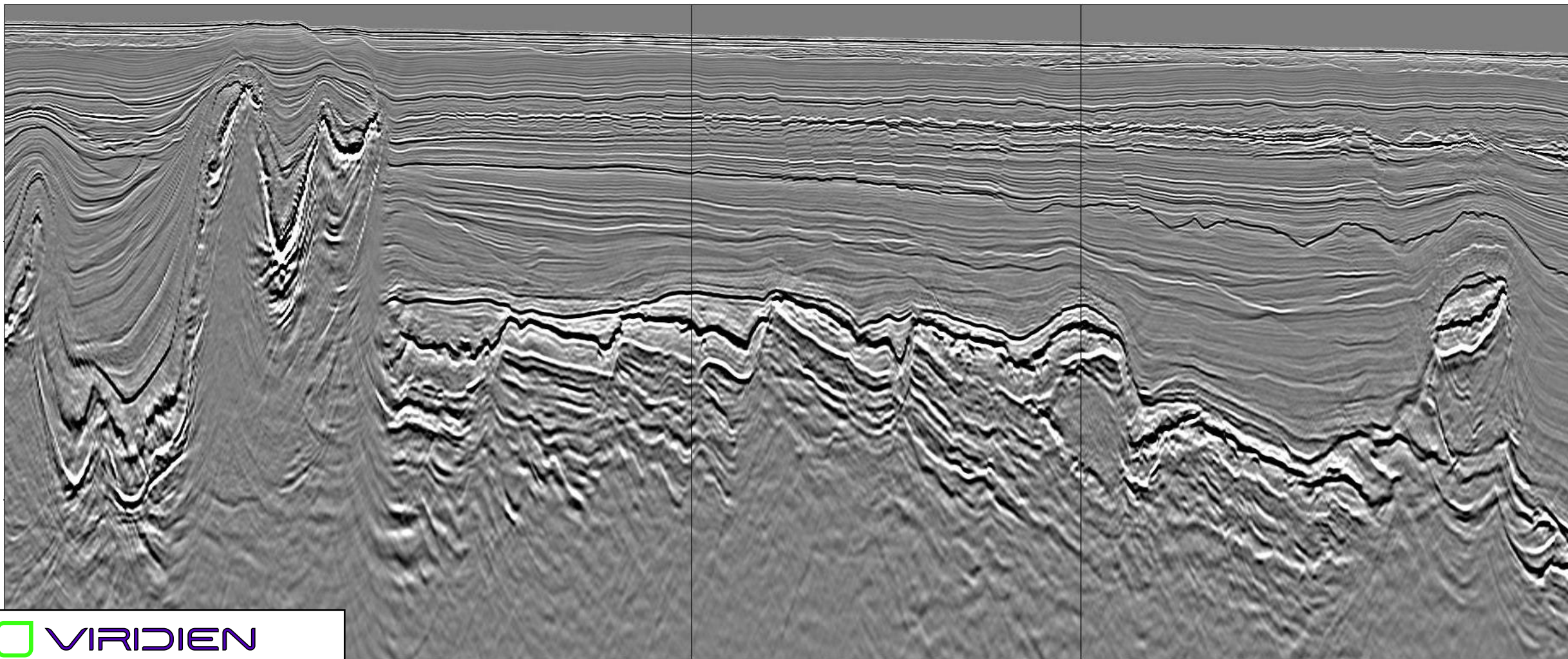
 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)
Esmeralda DAZ

Sessão Arbitraria

Tupã



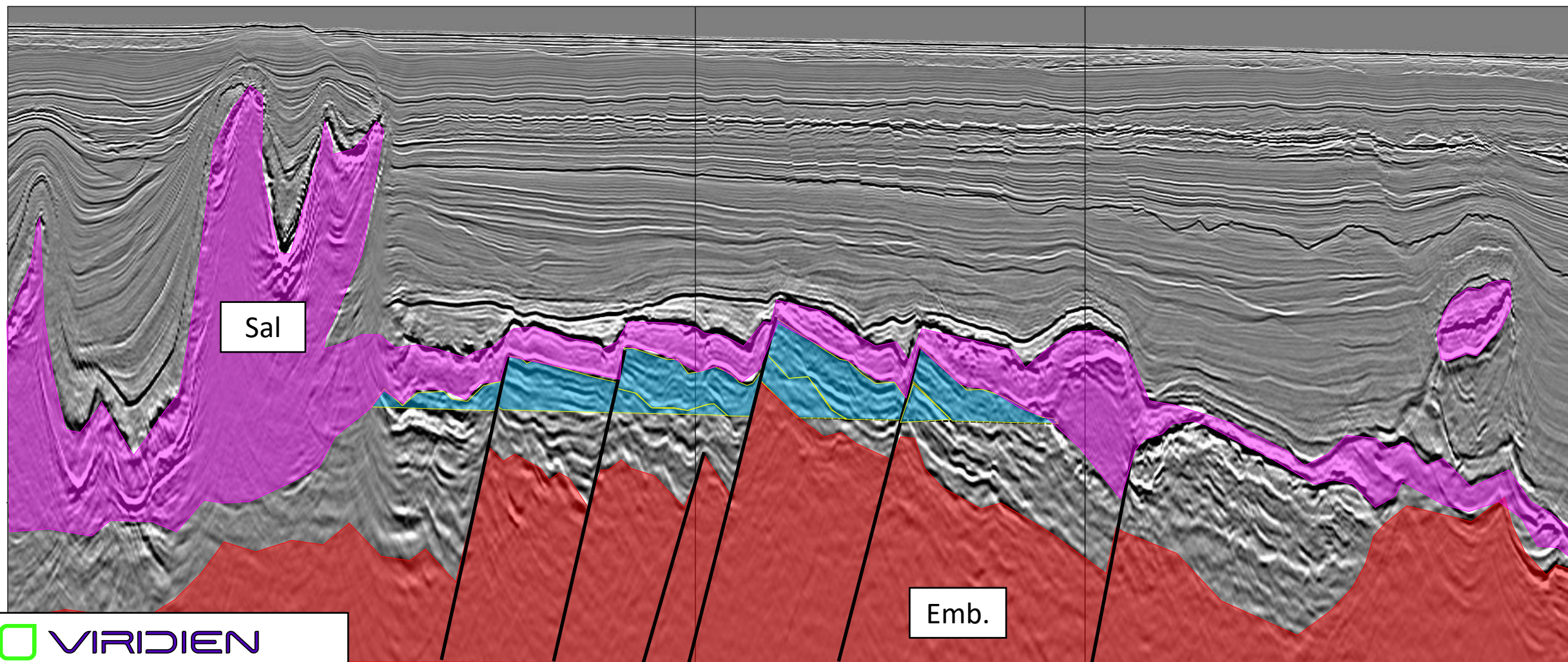
 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)

Sessão Arbitraria

Tupã



 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)

Safira Leste, Safira Oeste e Amazonita

Acumulações de gás e condensado

4.924 milhões BOE

Bloco Safira Leste

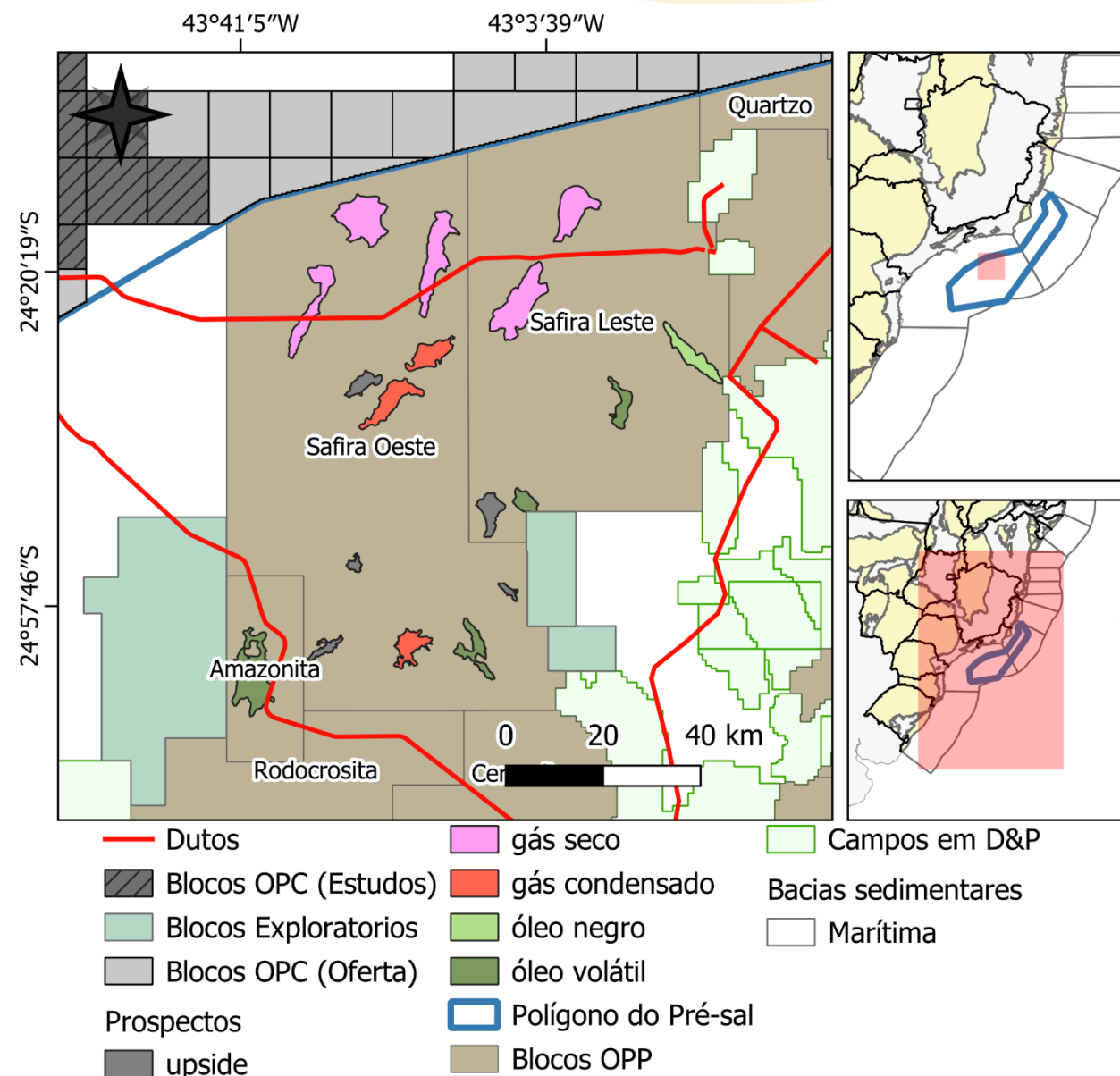
7.223 milhões BOE

Bloco Safira Oeste

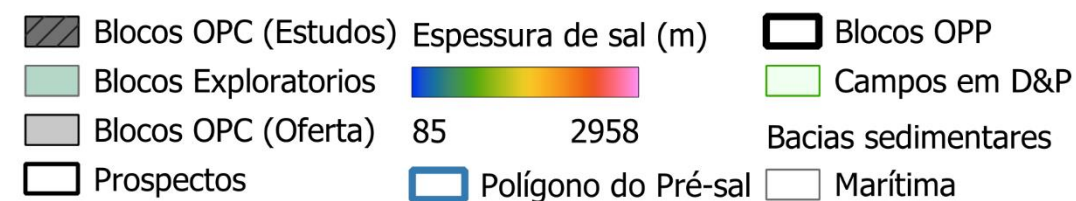
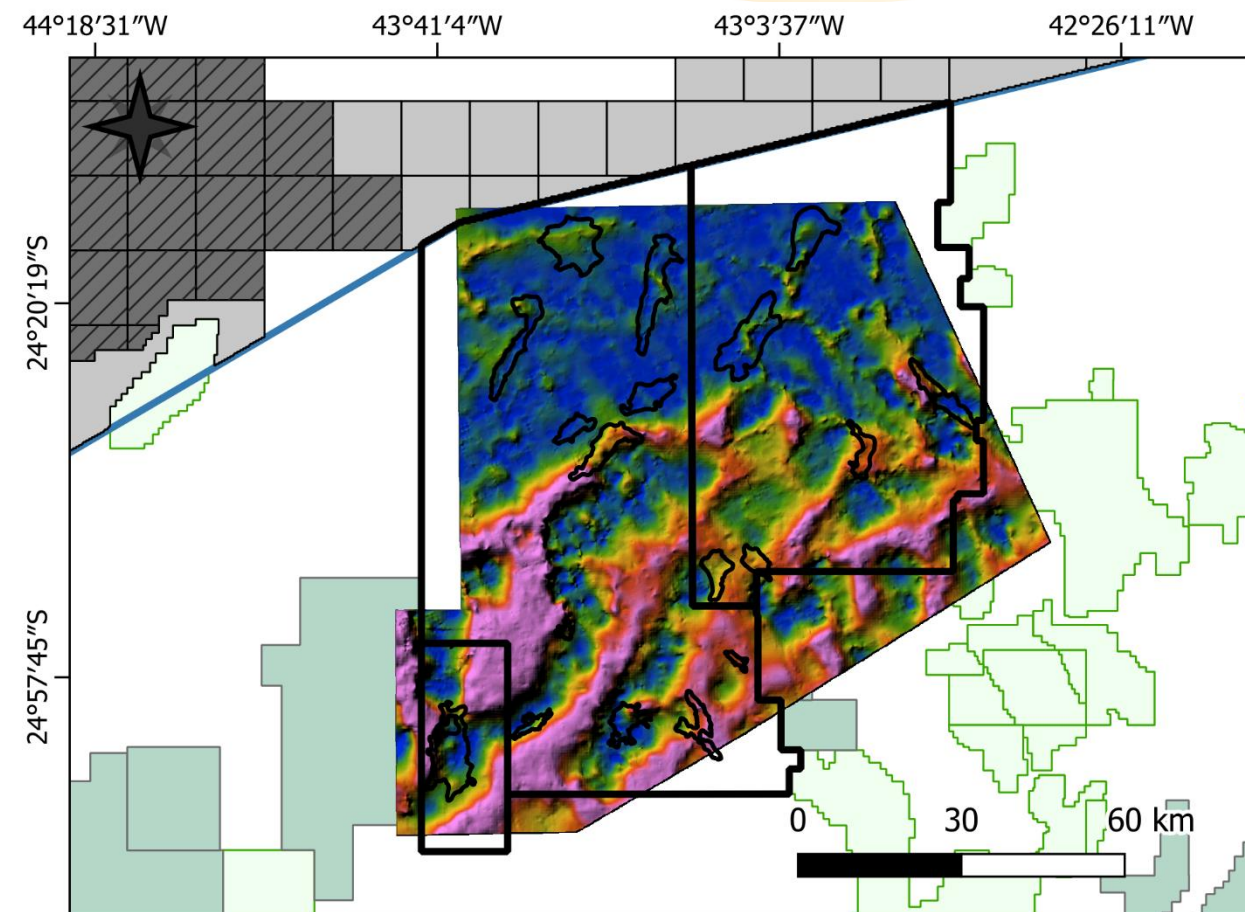
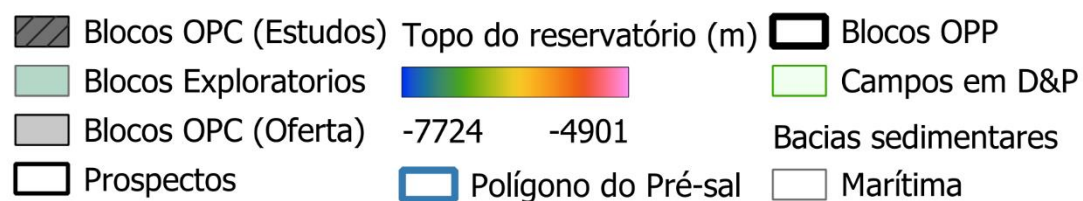
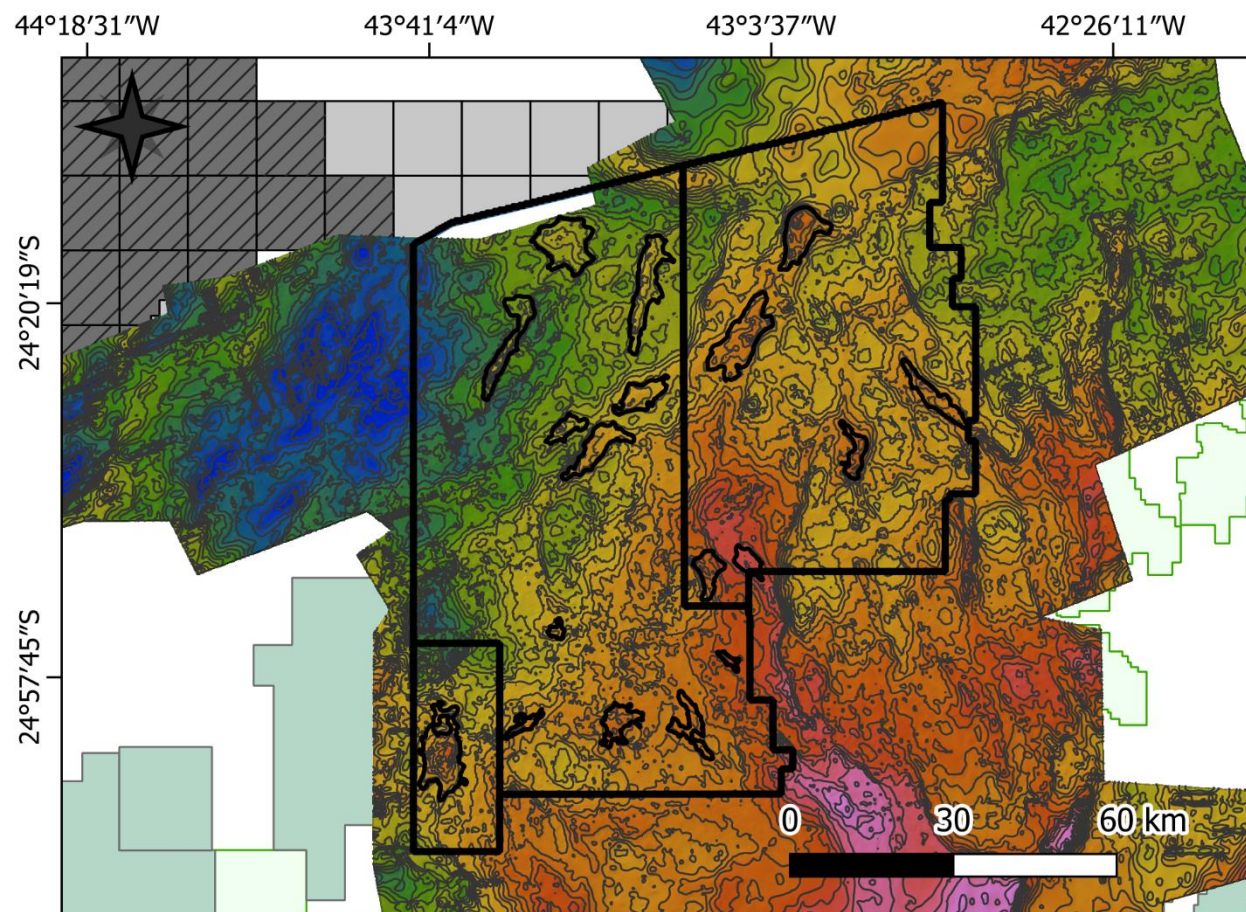
4.617 milhões BOE

Acumulação de óleo

Bloco Amazonita



Topo do Reservatório e Espessura de Selo



Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Amazonita

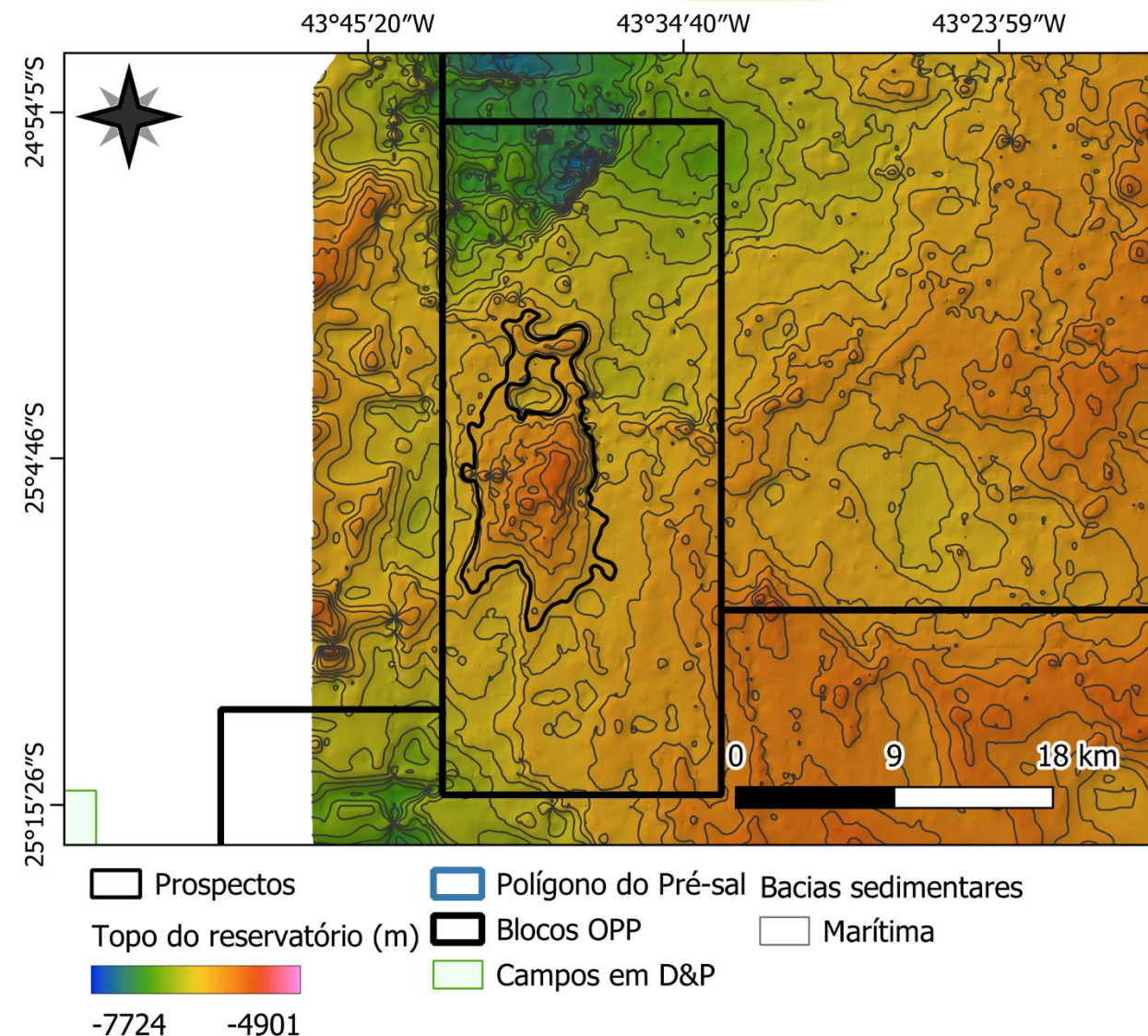
OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



4.617 milhões BOE

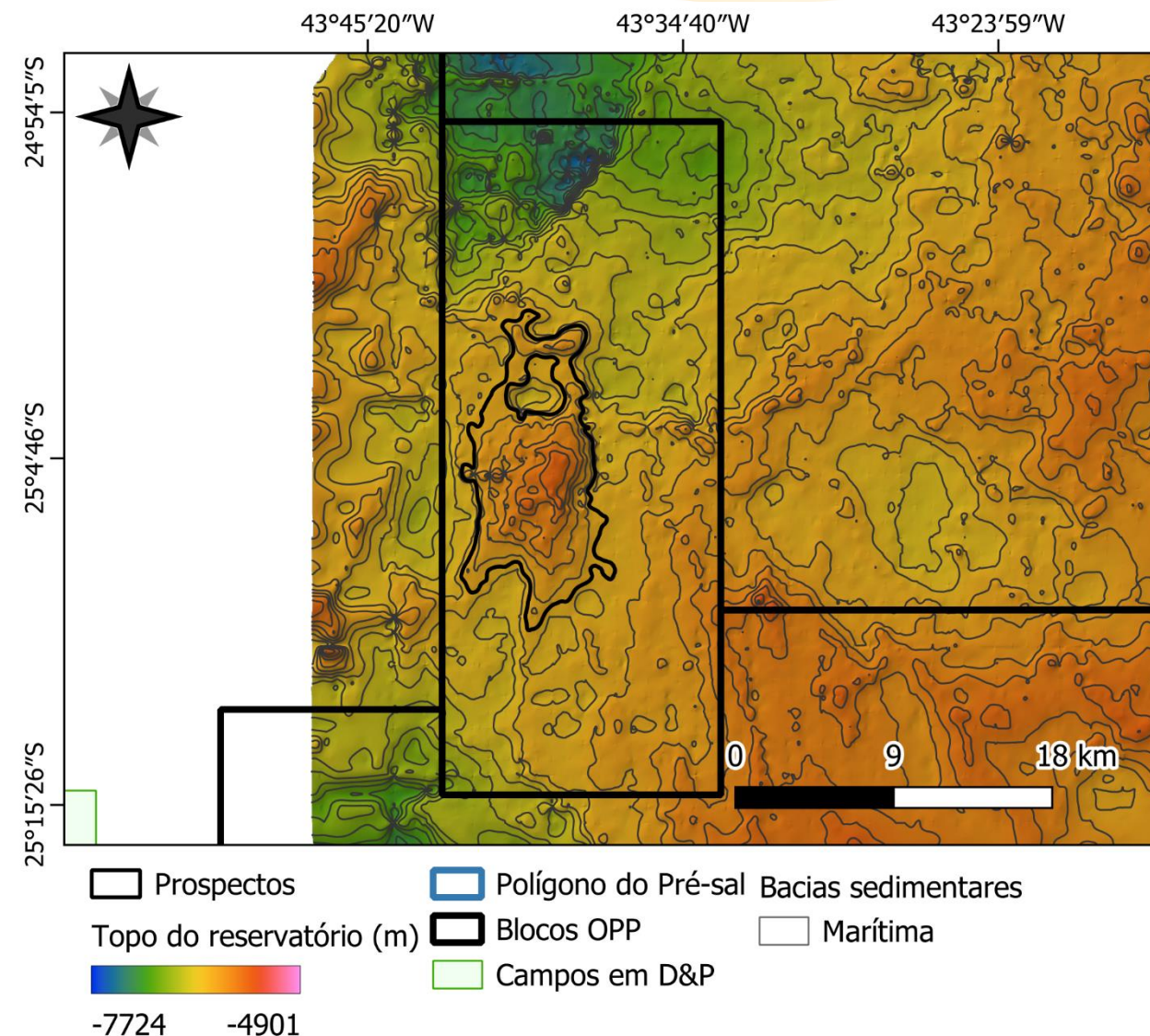
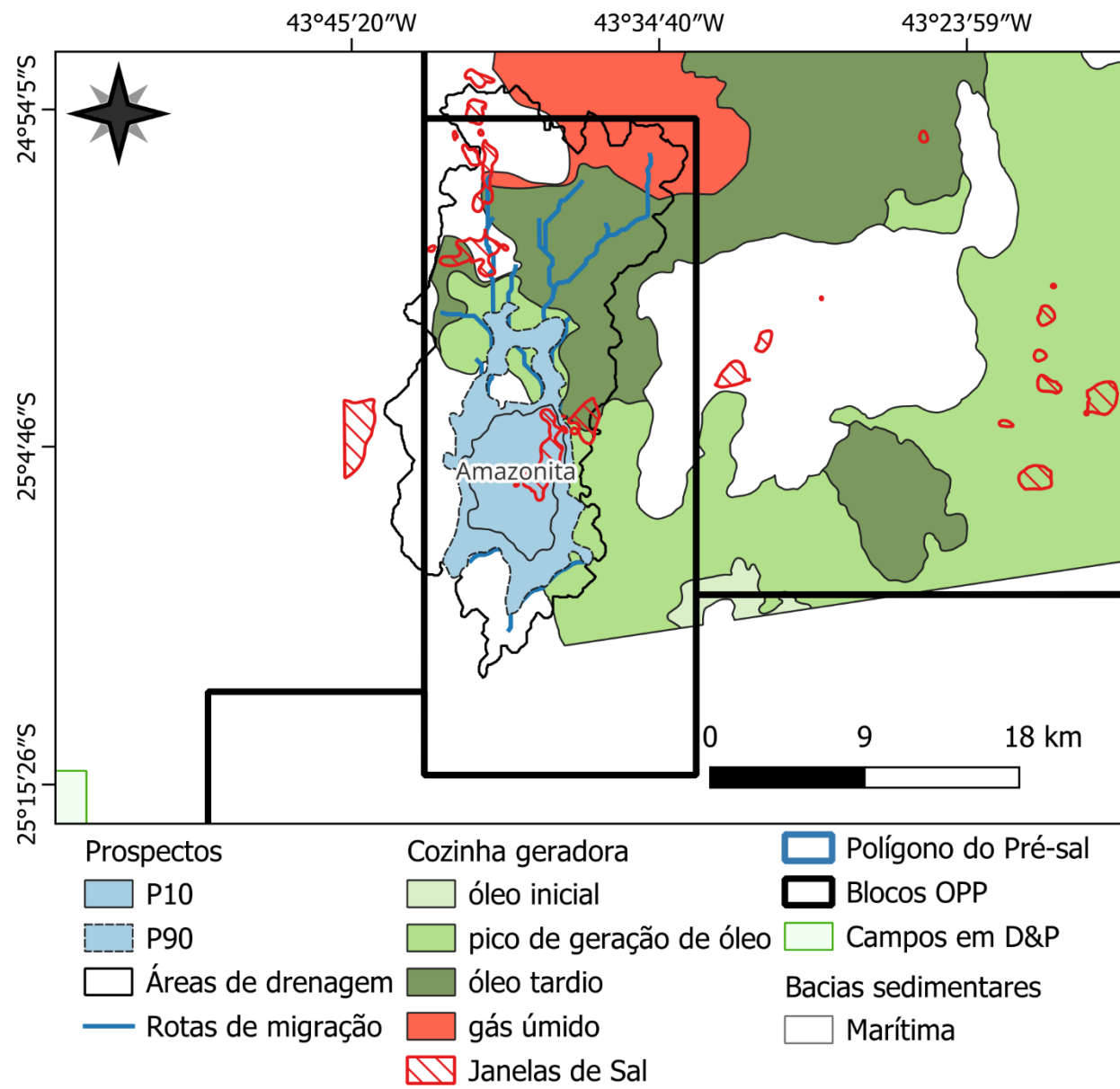
Acumulação de óleo volátil em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Amazonita



Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

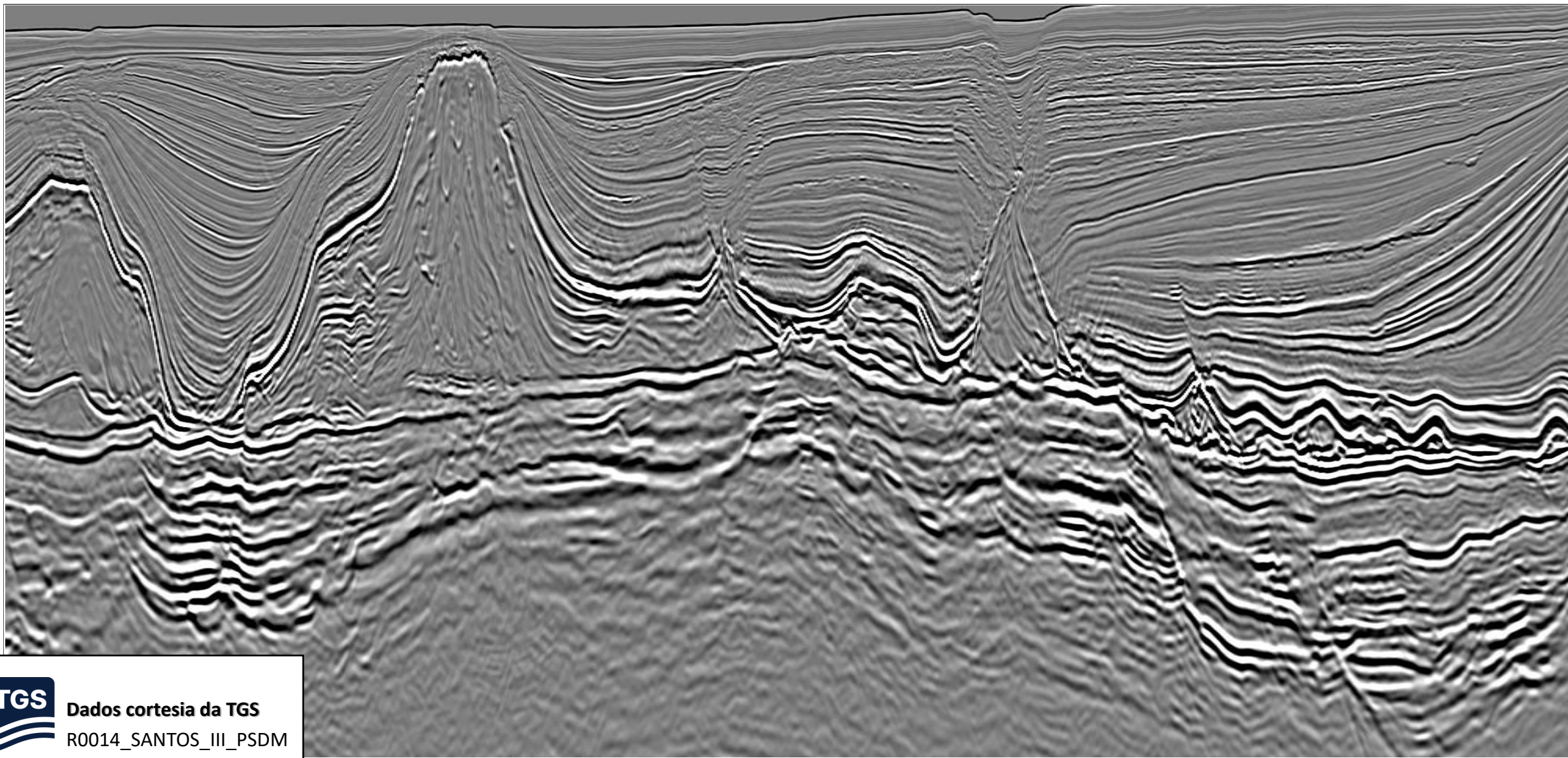
Amazonita



Sessão Strike

Amazonita

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



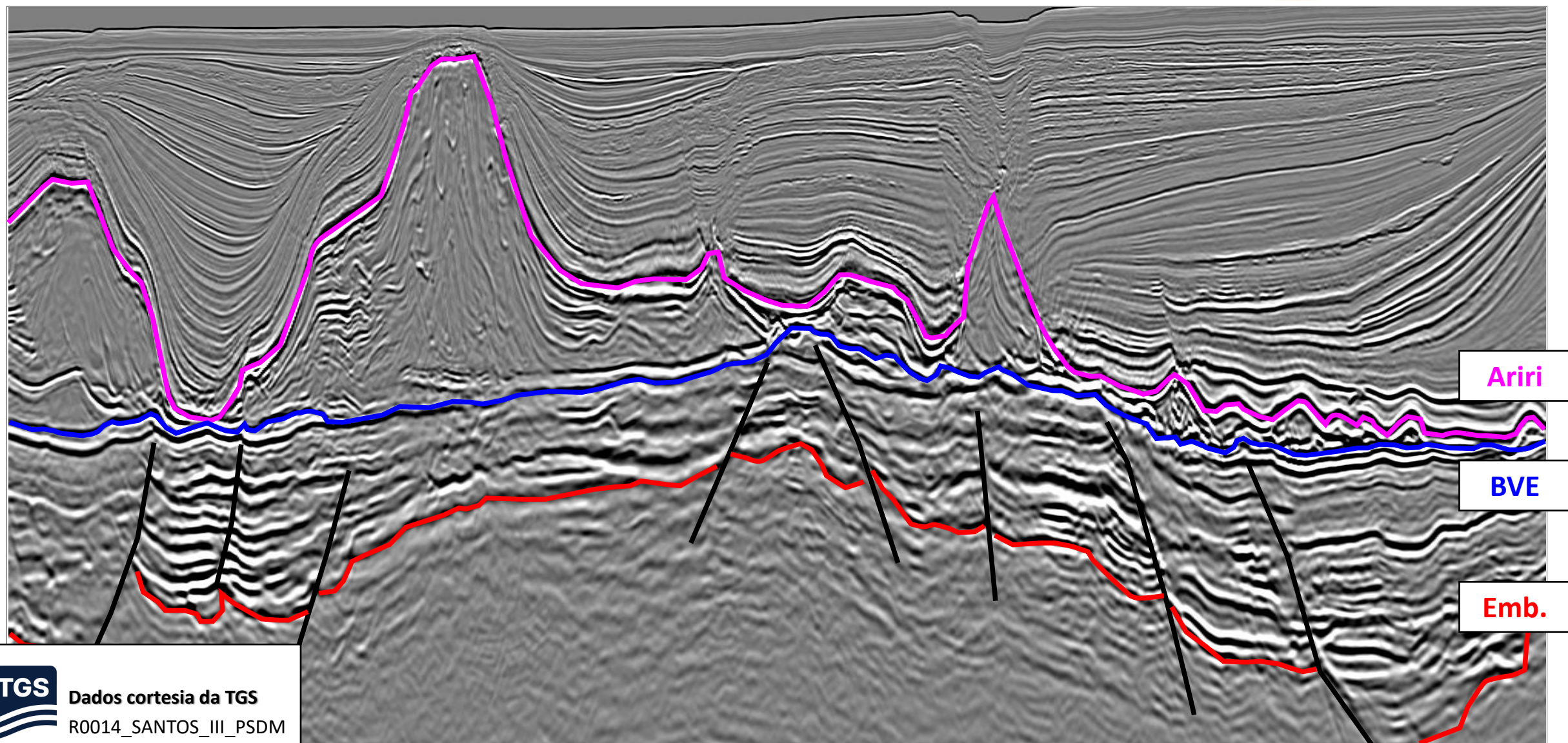
Dados cortesia da TGS

R0014_SANTOS_III_PSDM

Sessão Strike

Amazonita

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



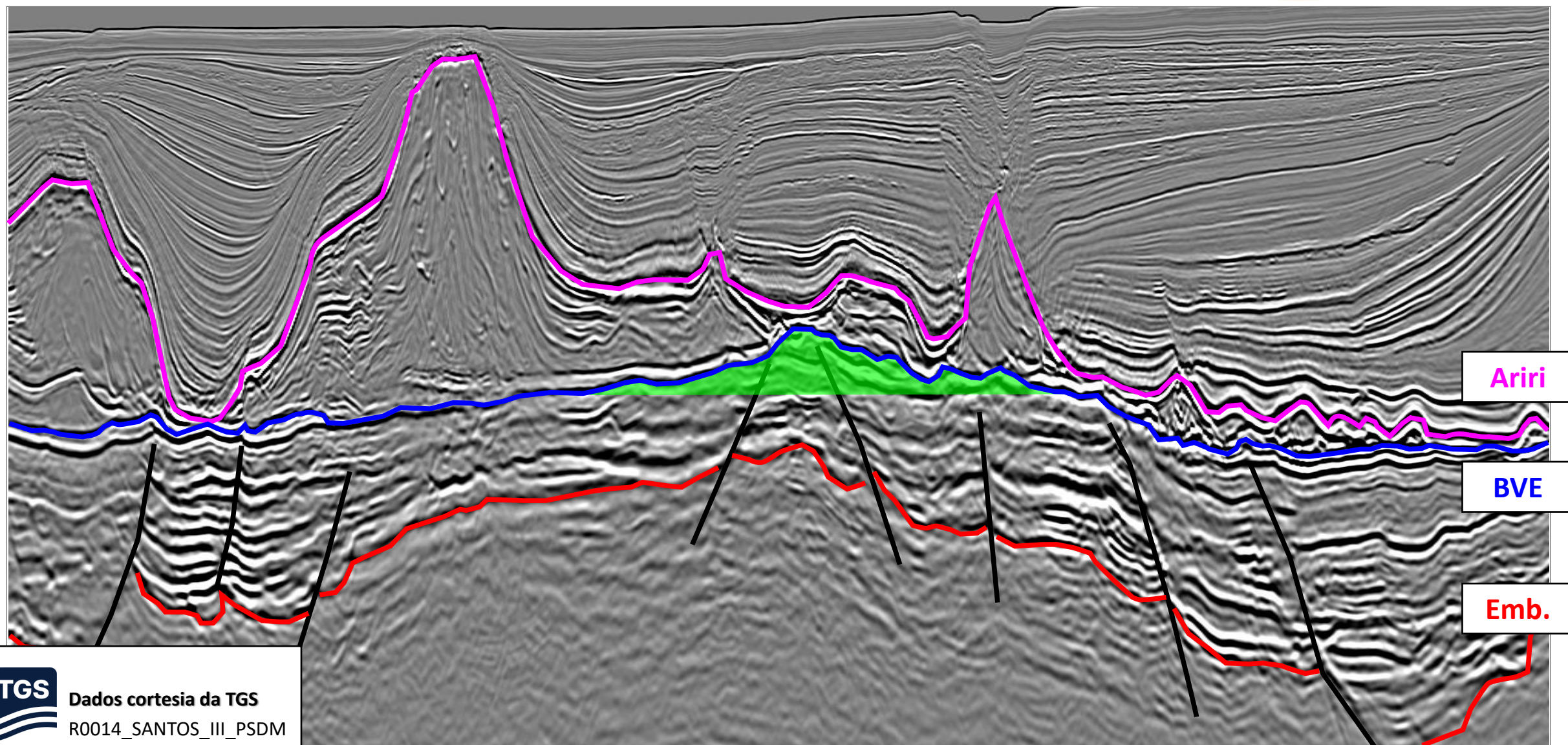
Dados cortesia da TGS

R0014_SANTOS_III_PSDM

Sessão Strike

Amazonita

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Projeto Conceitual

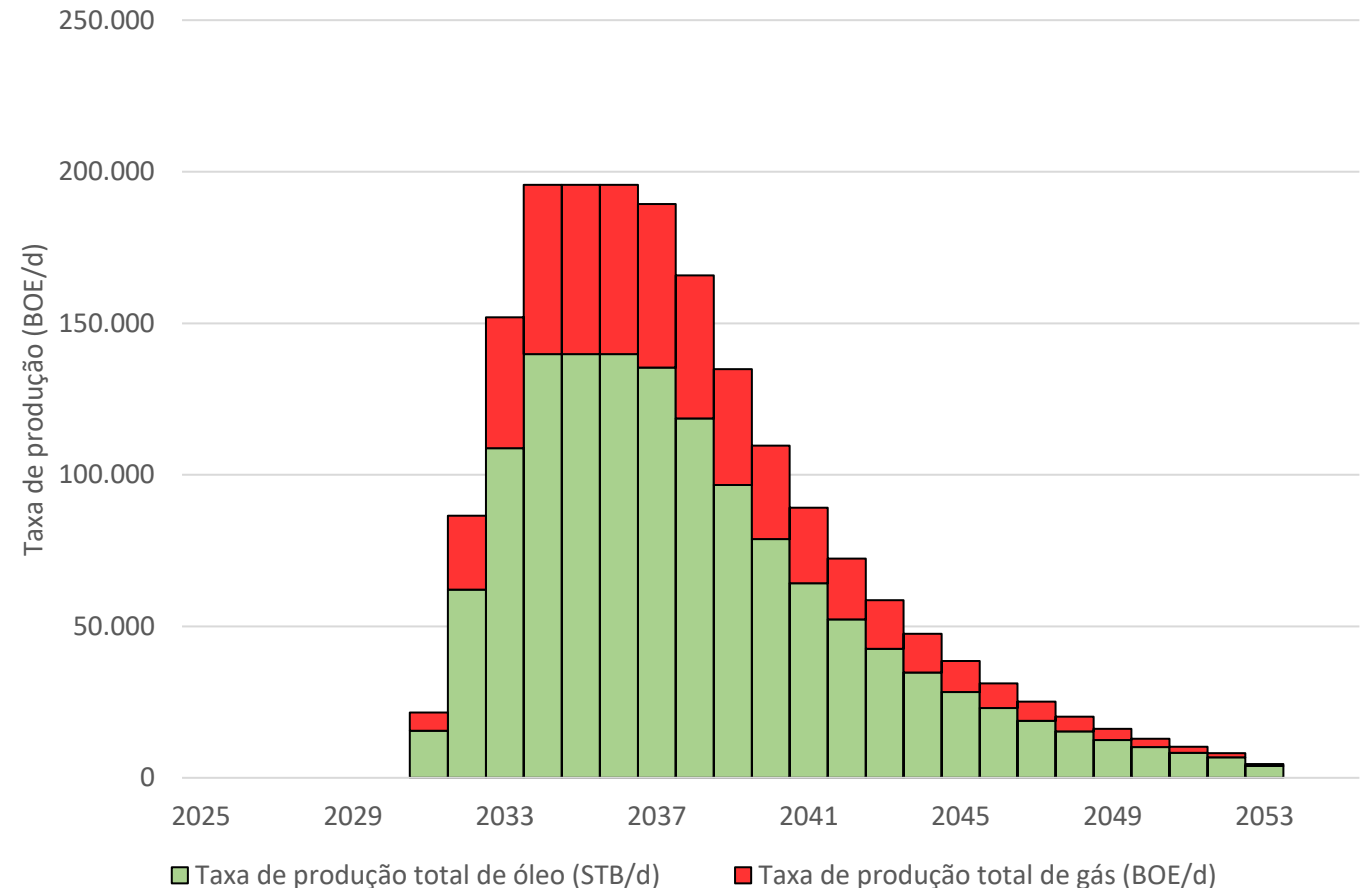
Amazonita

Projeto conceitual

- 1 FPSO com capacidade de produzir 160 mil barris/dia de óleo e 411 milhões de pés cúbicos de gás natural, além de injetar 196 mil barris/dia de água.
- O projeto conta 2 sistemas submarinos
- 9 poços produtores
- 4 injetores de água.
- A produção de gás será escoada via gasoduto de 80 km
- O custo total do projeto é de aproximadamente USD 4,3 bilhões

Outros parâmetros

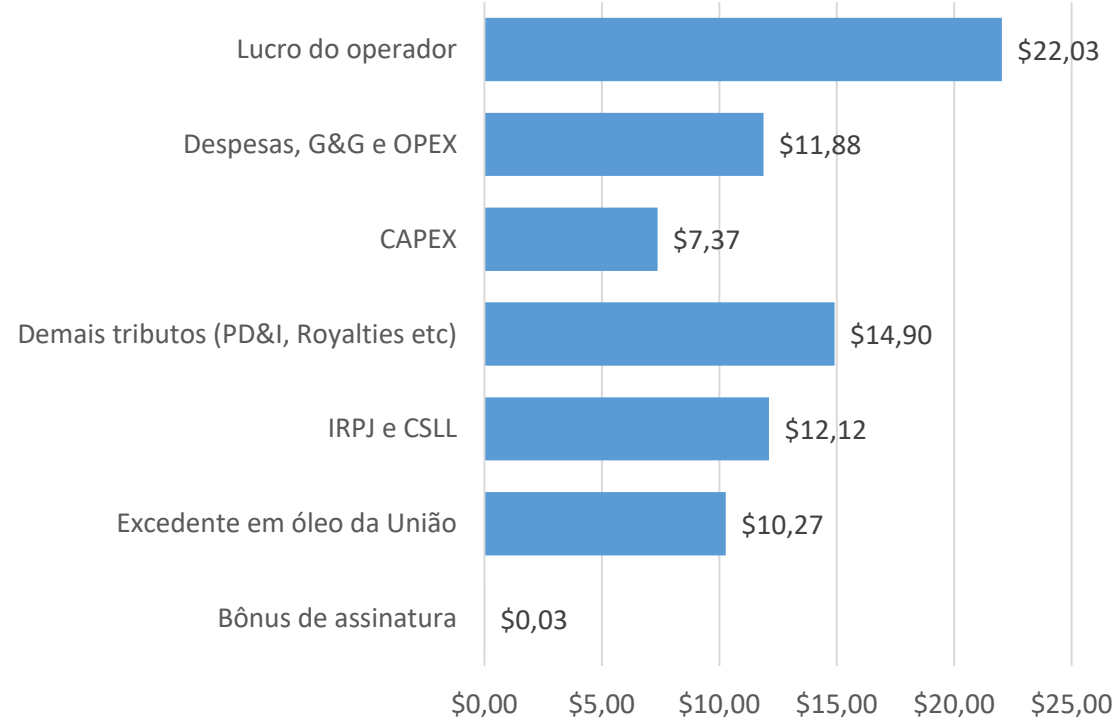
- Taxa de desconto de 10% ao ano
- Câmbio: R\$ 5,78 R\$/US\$ (média de abril de 2025)
- Bônus mínimo de US\$ 14.973.274,82 (R\$ 86.591.721,01)
- Excedente mínimo em óleo: 12,91%



Volume Recuperado Final Estimado

495 milhões de *Stock Tank Barrels* (MSTB) de Óleo
32,574 milhões de metros cúbicos (Mm³) de Gás

Barrel Split (USD/STB)



VPL em milhões de US\$

Brent	Excedente em óleo		
	12,91%	20%	30%
50	1.323	1.091	752
60	1.993	1.702	1.281
70	2.654	2.303	1.797
80	3.304	2.892	2.300

Barrel Split (USD/STB)



Taxa interna de retorno (ao ano)

Brent	Excedente em óleo		
	12,91%	20%	30%
50	19,5%	18,1%	15,9%
60	23,2%	21,7%	19,4%
70	26,6%	25,0%	22,4%
80	29,7%	27,9%	25,2%

Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

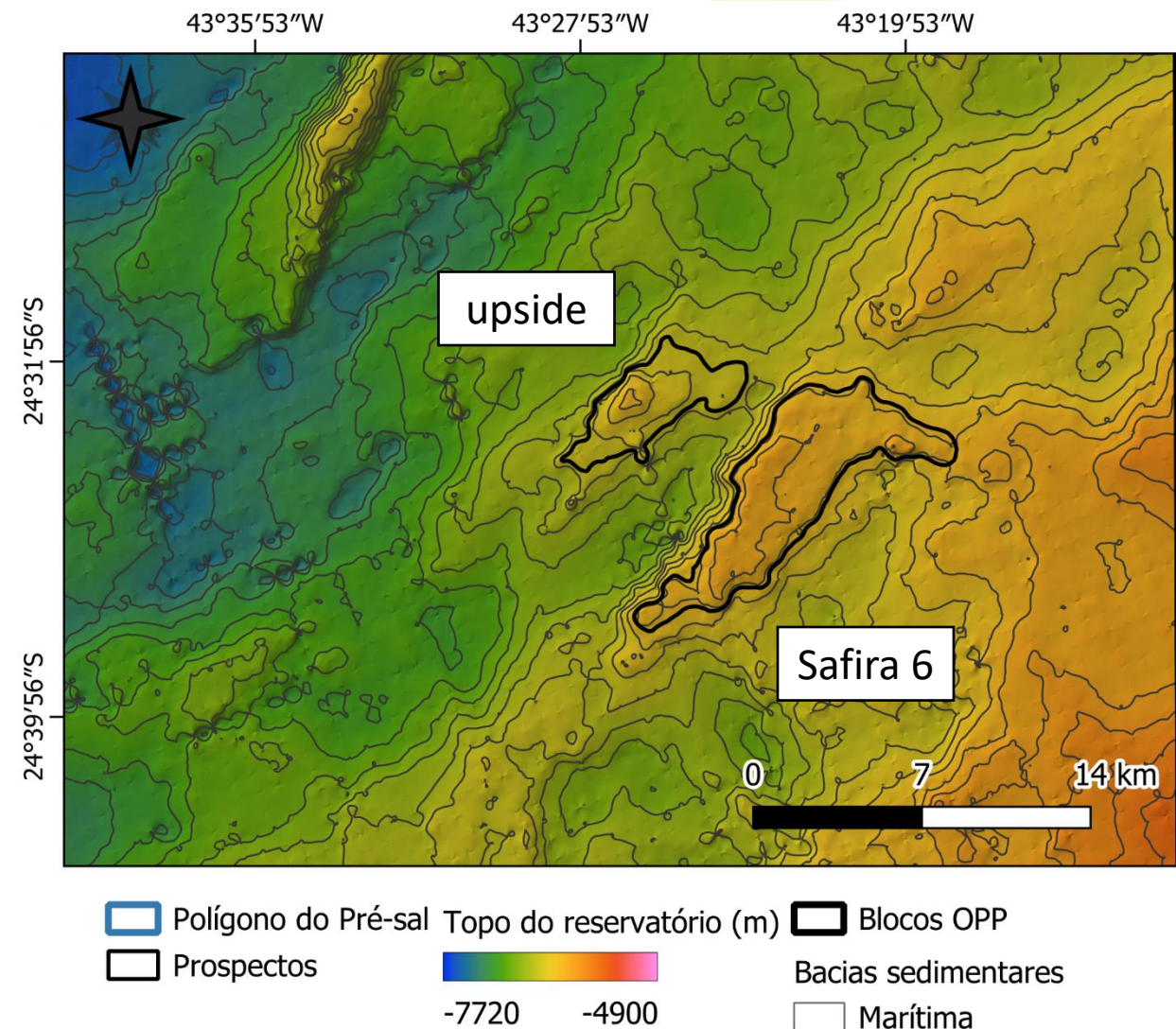
Safira 6

1.060 milhões BOE

Acumulação de gás condensado em
trapa estrutural no Pré-sal

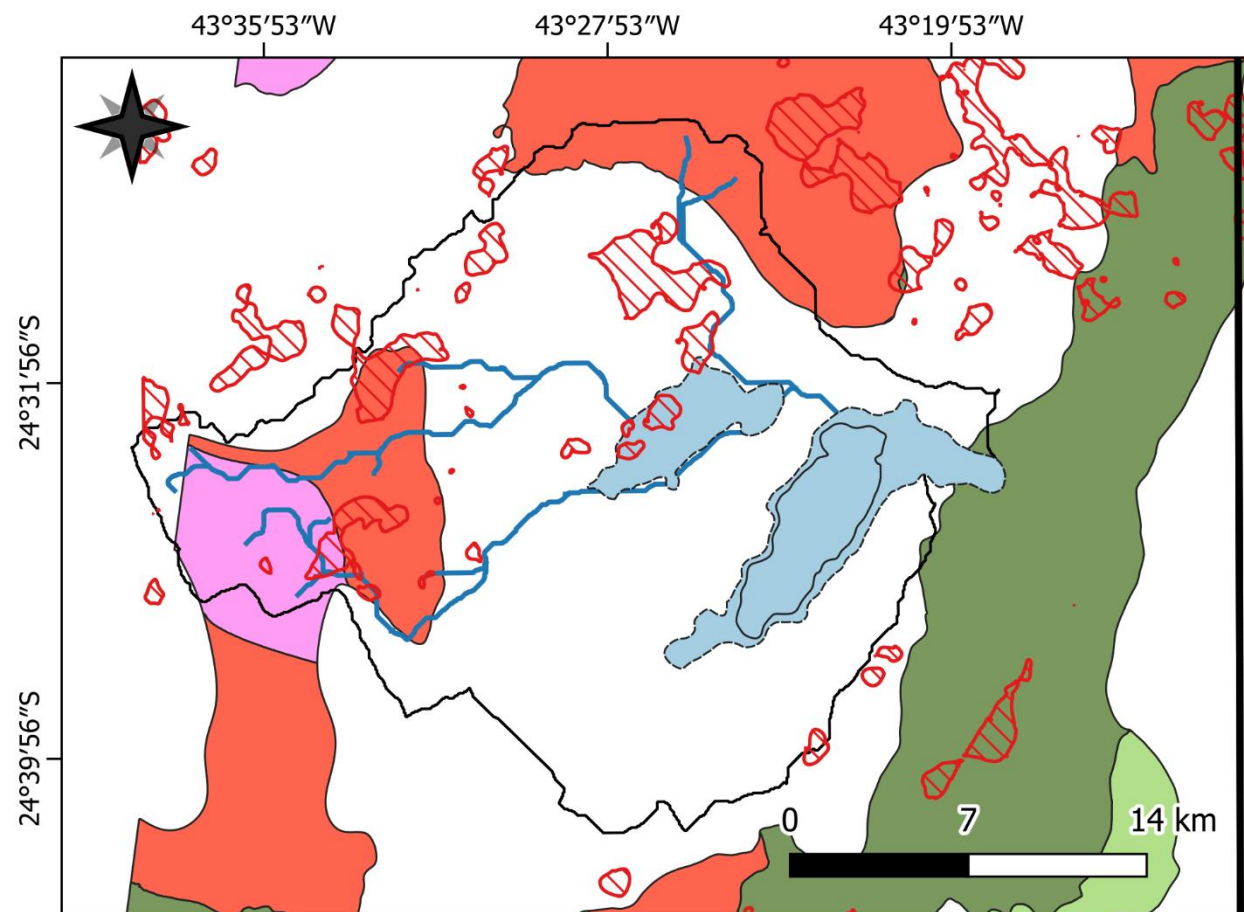
Prospecto Safira 6

Volume do upside não foi modelado

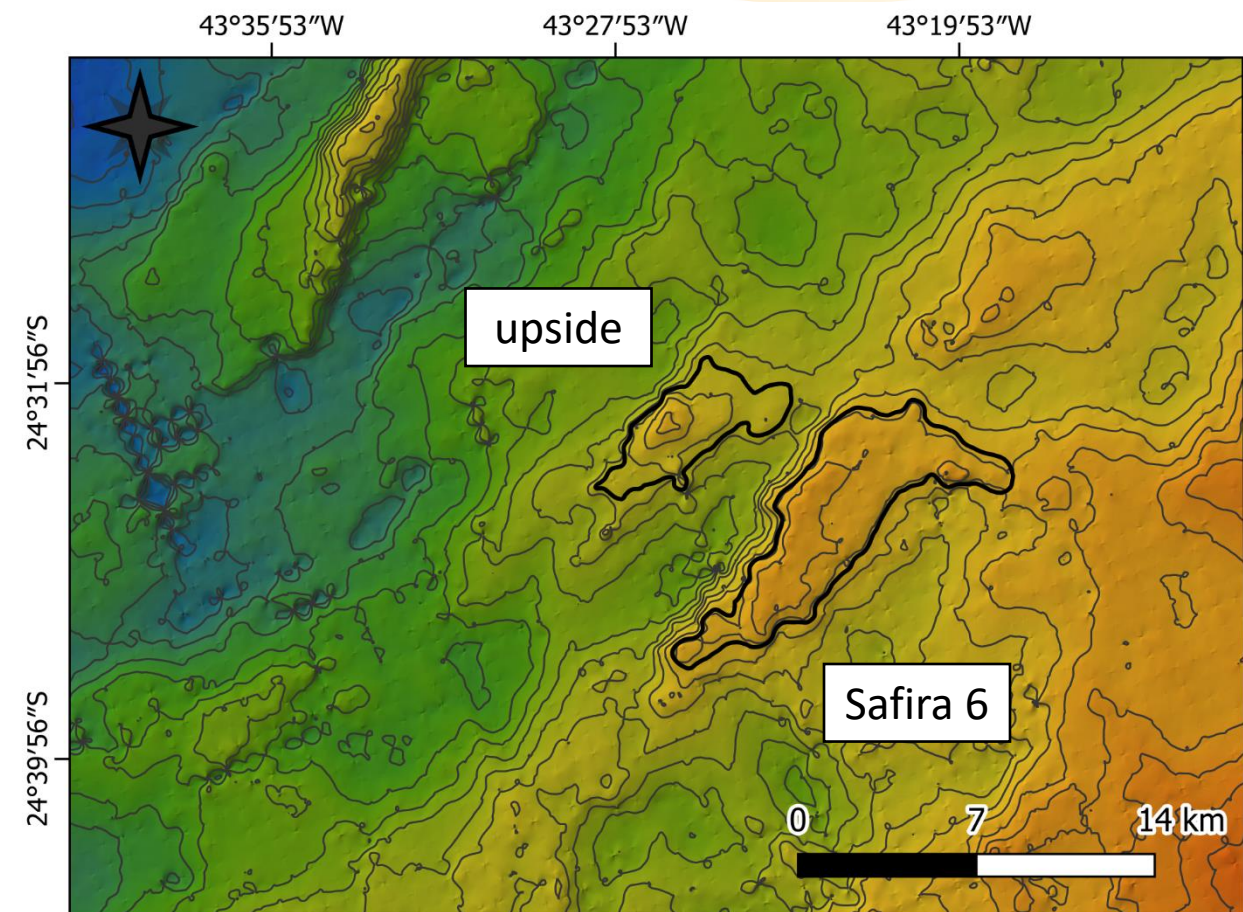


Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Safira 6



- | | | |
|-------------------|-------------------------|---------------------|
| Prospectos | Cozinha geradora | Janelas de Sal |
| P10 | pico de geração de óleo | Polígono do Pré-sal |
| P90 | óleo tardio | Blocos OPP |
| Áreas de drenagem | gás úmido | Bacias sedimentares |
| Rotas de migração | gás seco | Marítima |



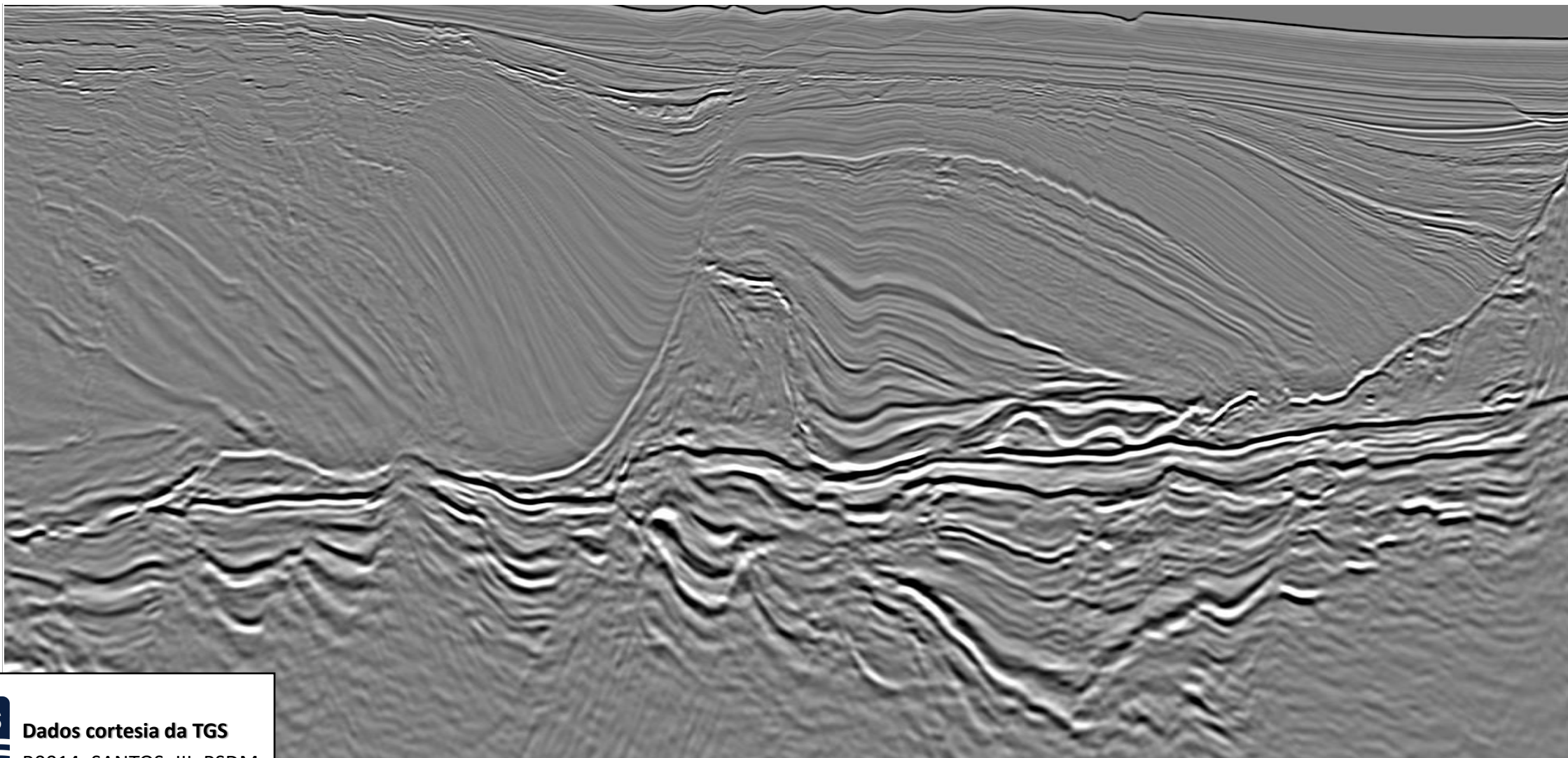
- | | | |
|---------------------|--------------------------|---------------------|
| Polígono do Pré-sal | Topo do reservatório (m) | Blocos OPP |
| Prospectos | -7720 -4900 | Bacias sedimentares |
| | | Marítima |

Sessão Strike

Safira 6 e upside

upside

Safira 6

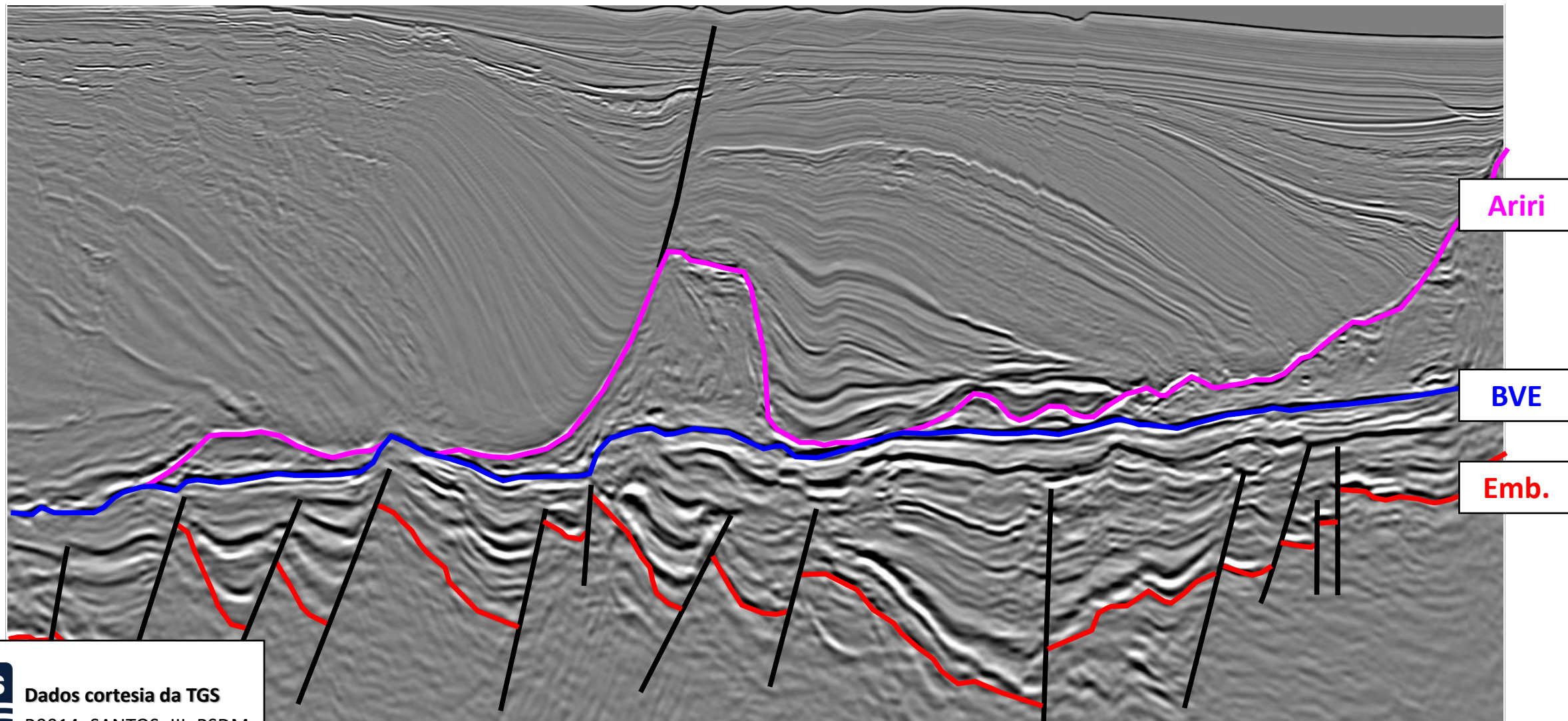


Sessão Strike

Safira 6 e upside

upside

Safira 6

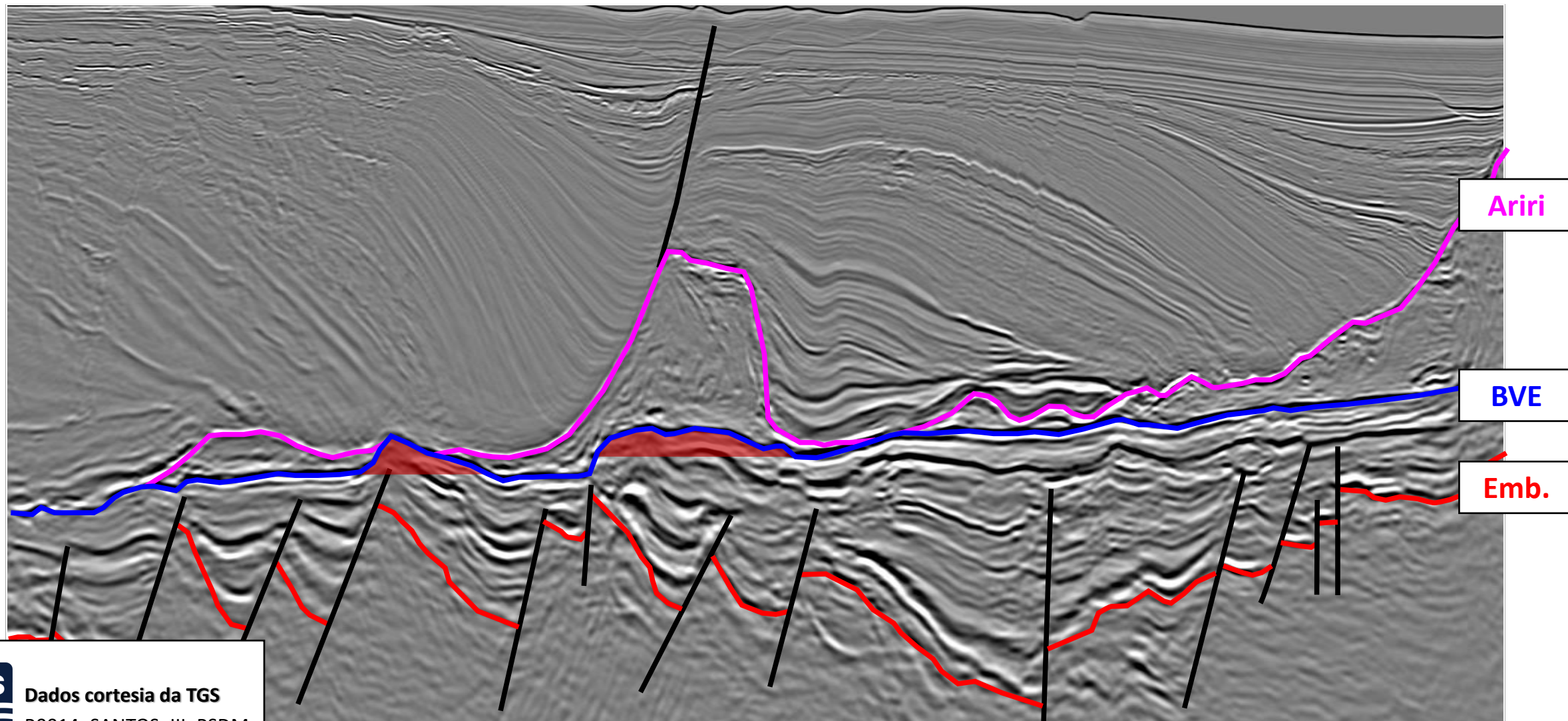


Sessão Strike

Safira 6 e upside

upside

Safira 6



Dados cortesia da TGS

R0014_SANTOS_III_PSDM

Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Safira 1, Safira 2 e Safira 3

1.821 milhões BOE

Acumulação de gás seco em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Safira 1

1.509 milhões BOE

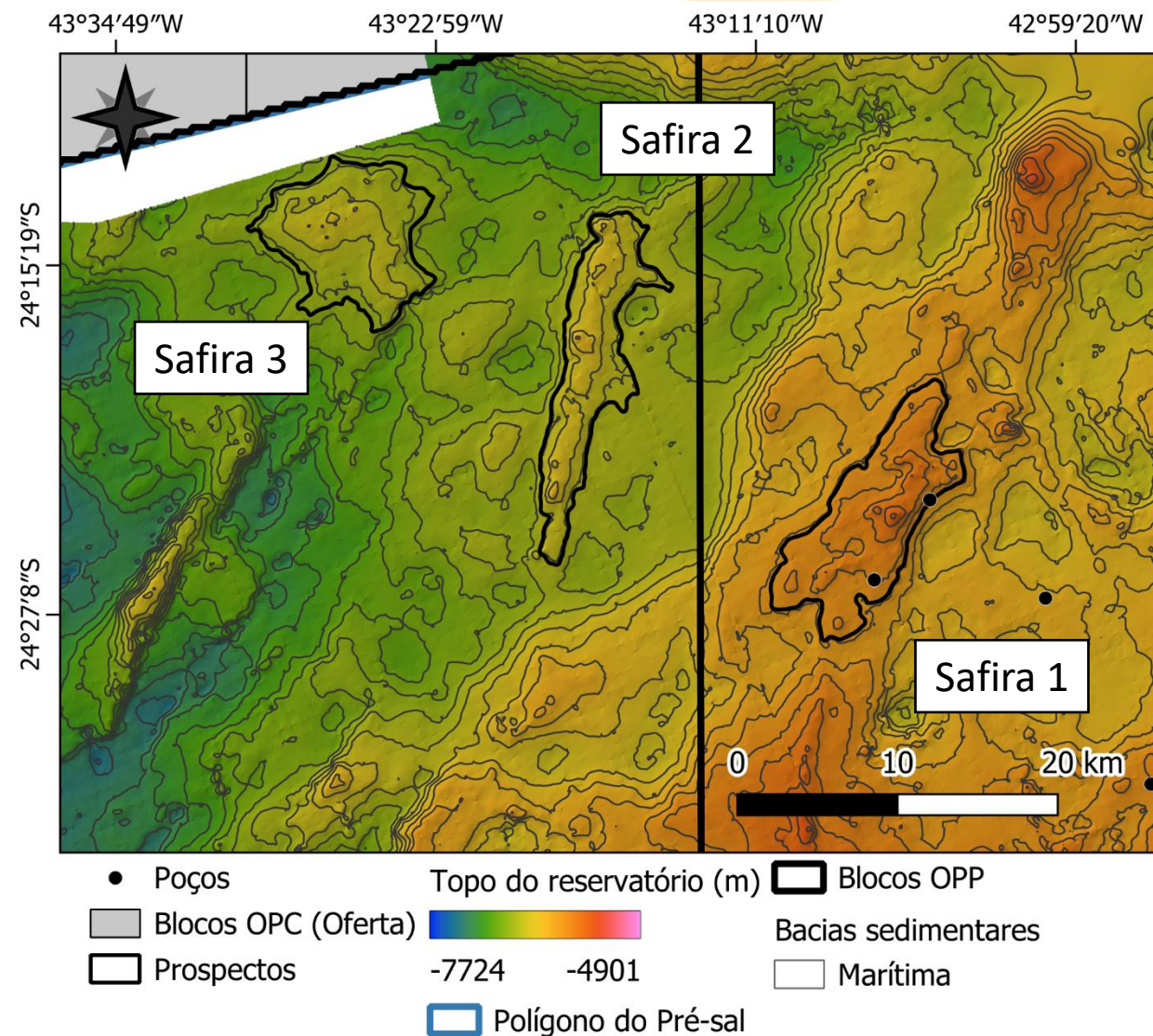
Acumulação de gás seco em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Safira 2

1.546 milhões BOE

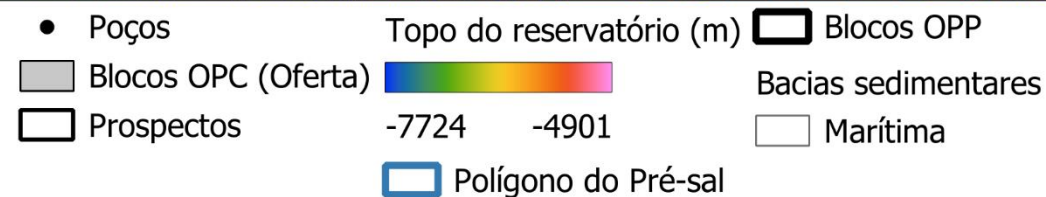
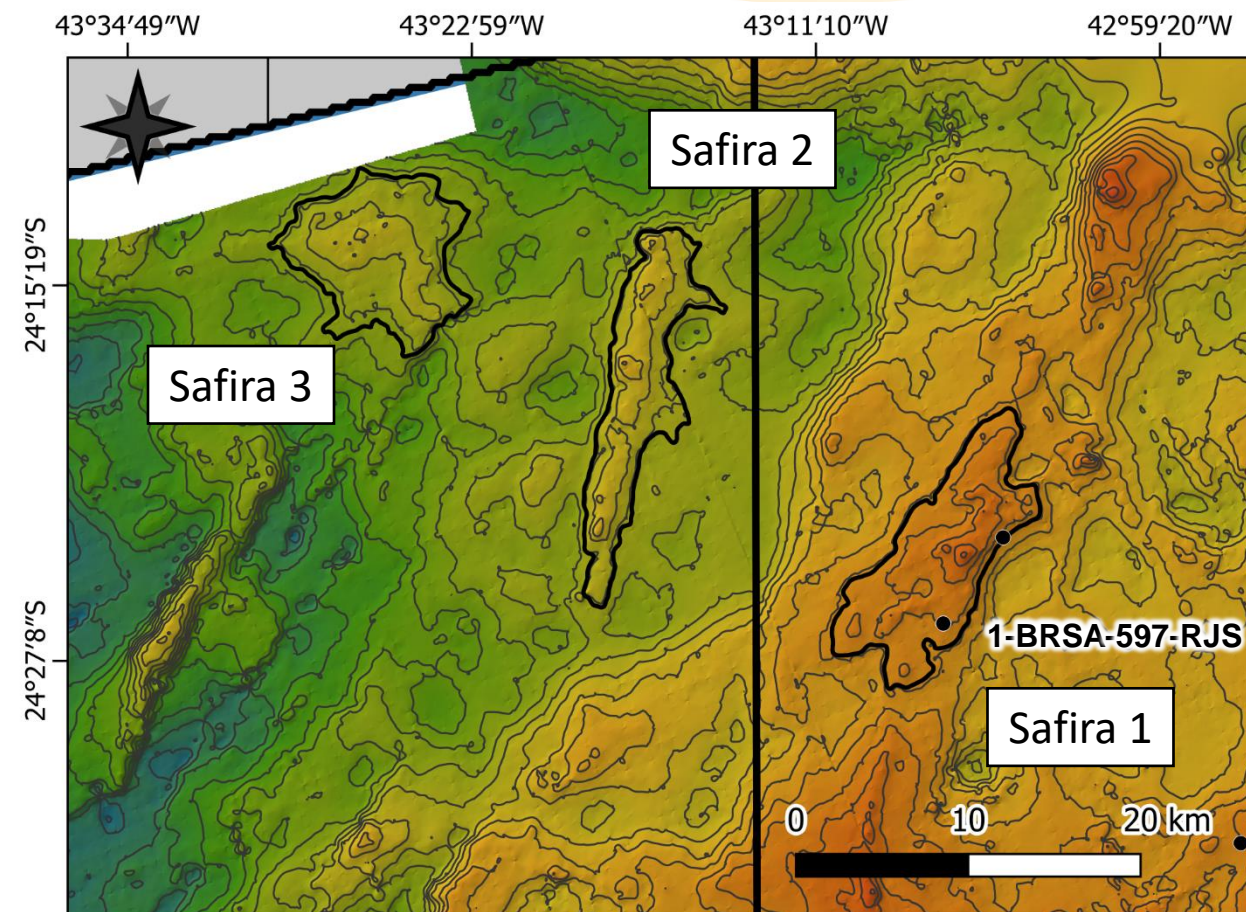
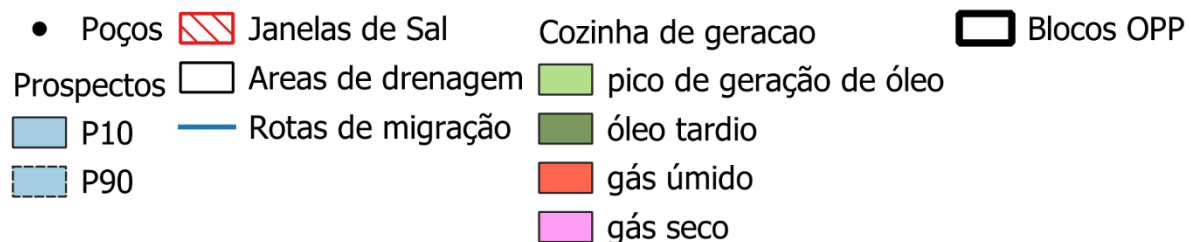
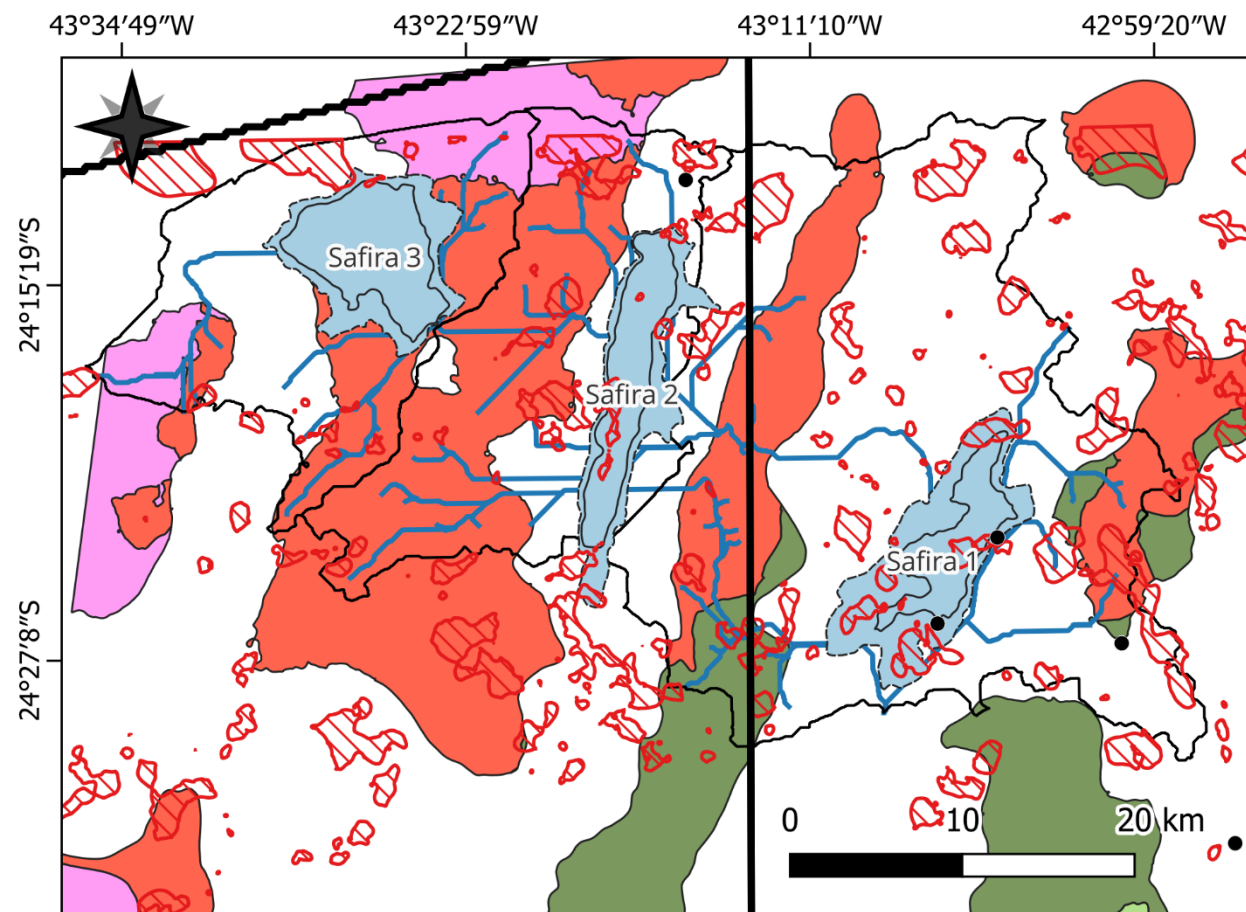
Acumulação de gás seco em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Safira 3



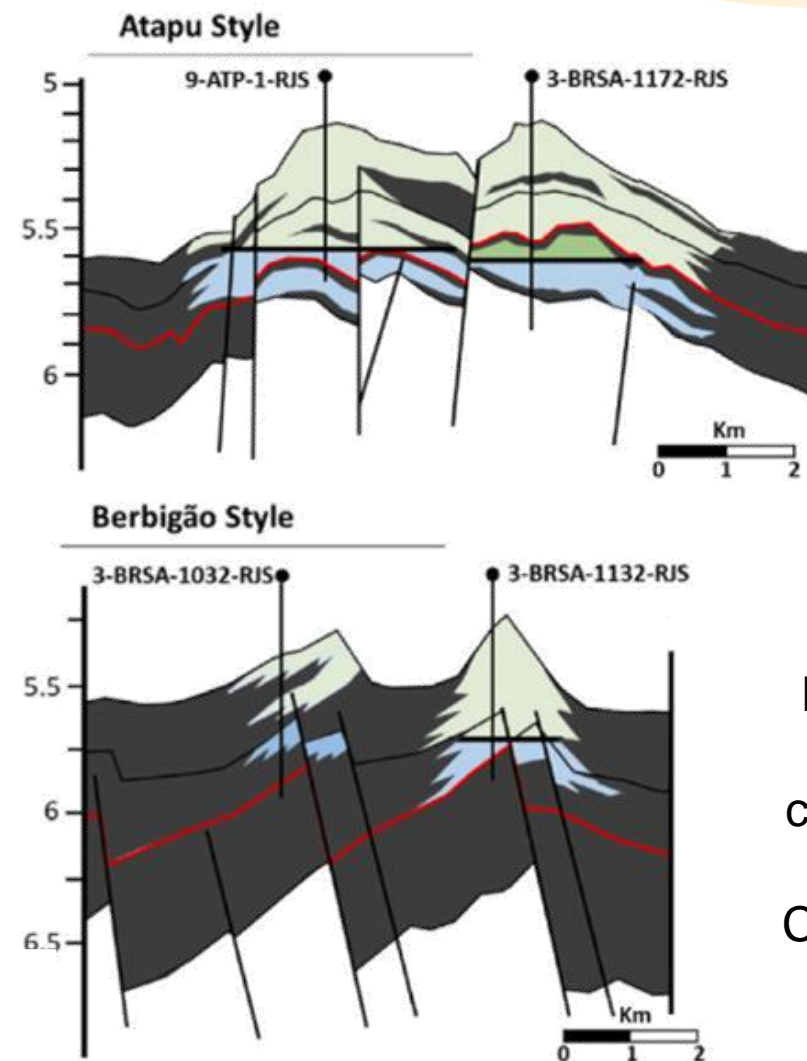
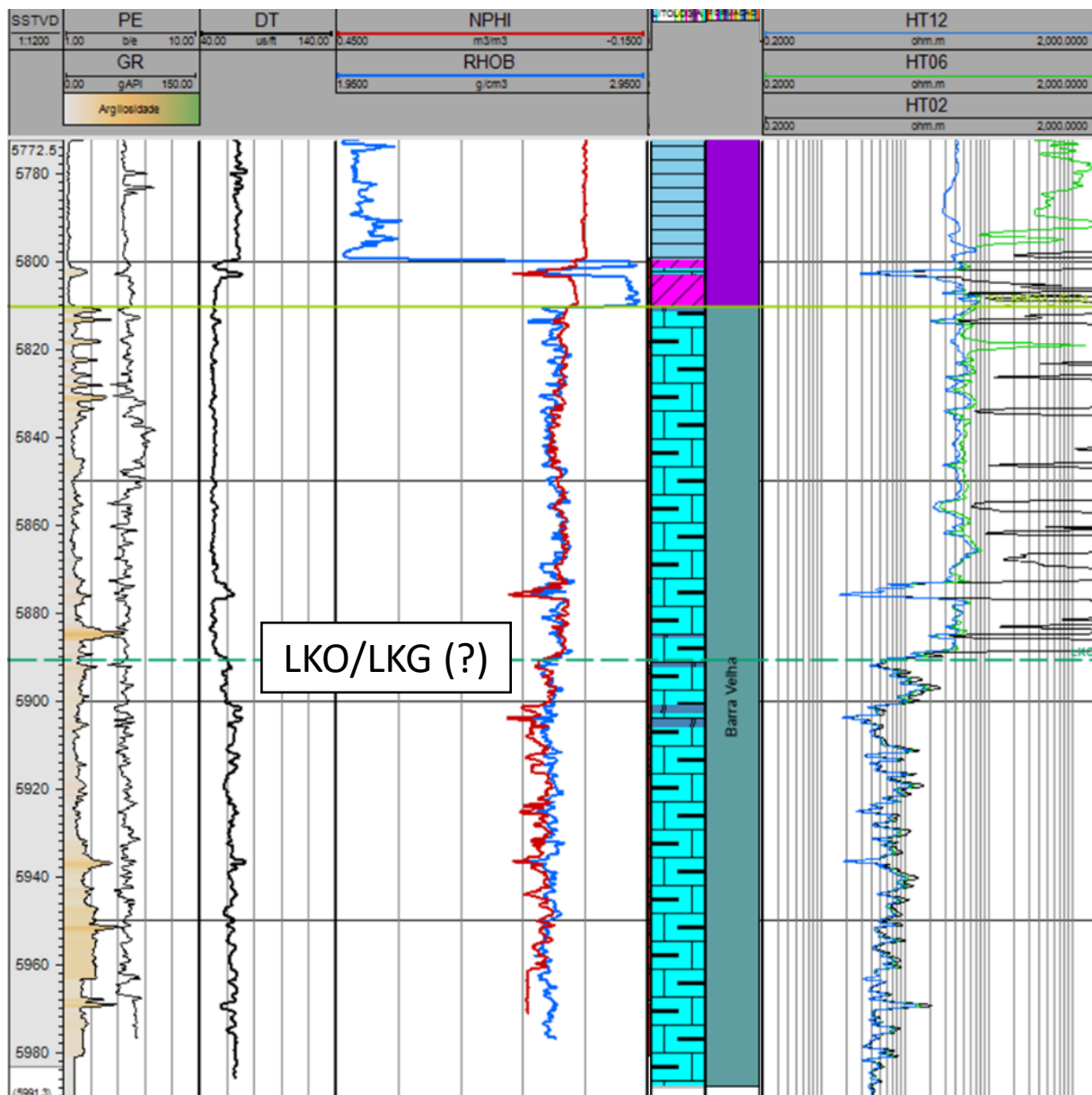
Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Safira 1, Safira 2 e Safira 3



Poço 1-BRSA-597-RJS

Safira 1 (Taquari)



Modelo geológico conceitual dos compartimentos do reservatório do Complexo de Iara^[1]

[1] VITAL, S.J.C.; ADE, M.V.; MORELATTO, R., LUPINACCI, W.; **Compartmentalization and stratigraphic-structural trapping in pre-salt carbonate reservoirs of the Santos Basin: A case study in the Iara complex.** Marine and Petroleum Geology, 2023

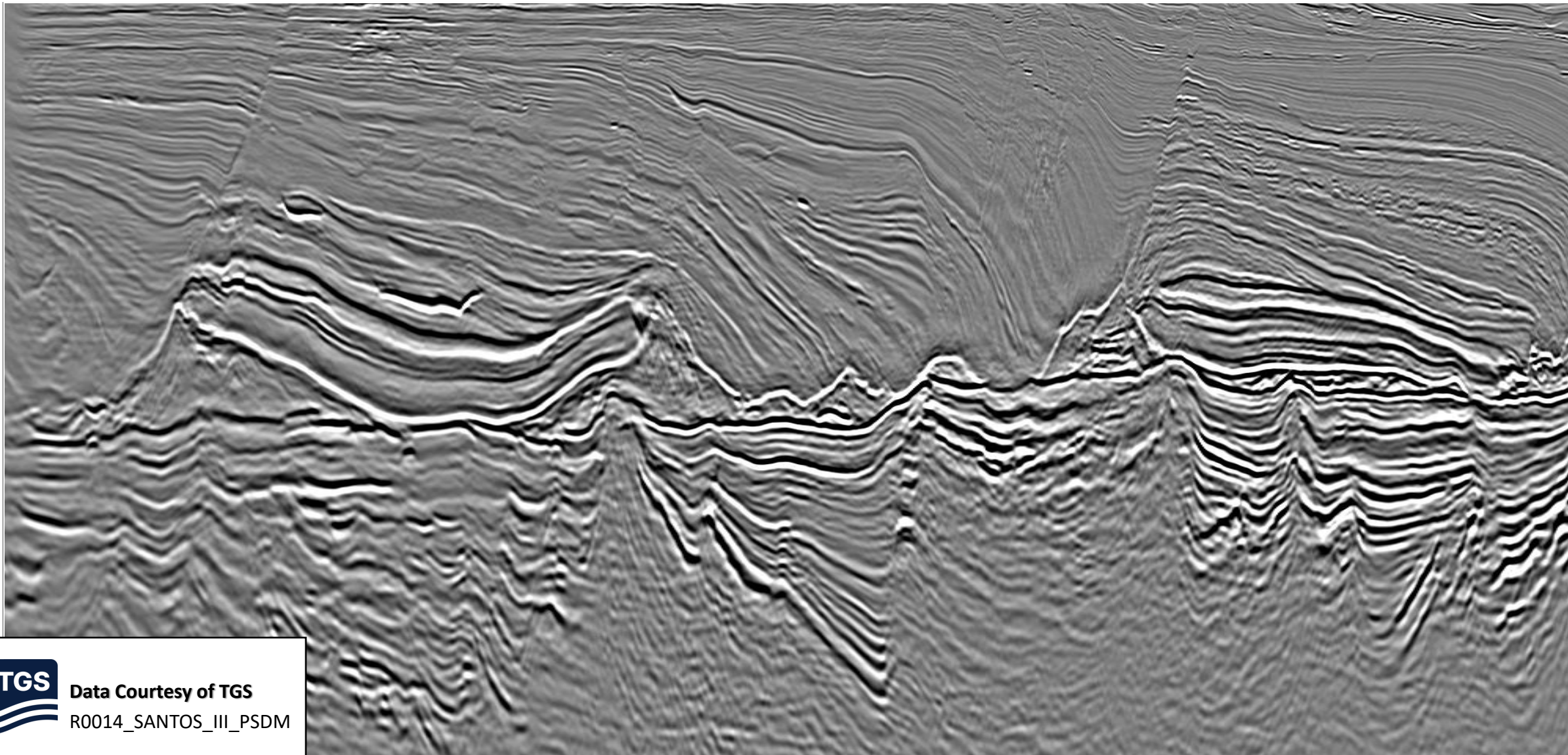
Sessão Strike

Safira 3, Safira 2 e Safira 1

Safira 3

Safira 2

Safira 1



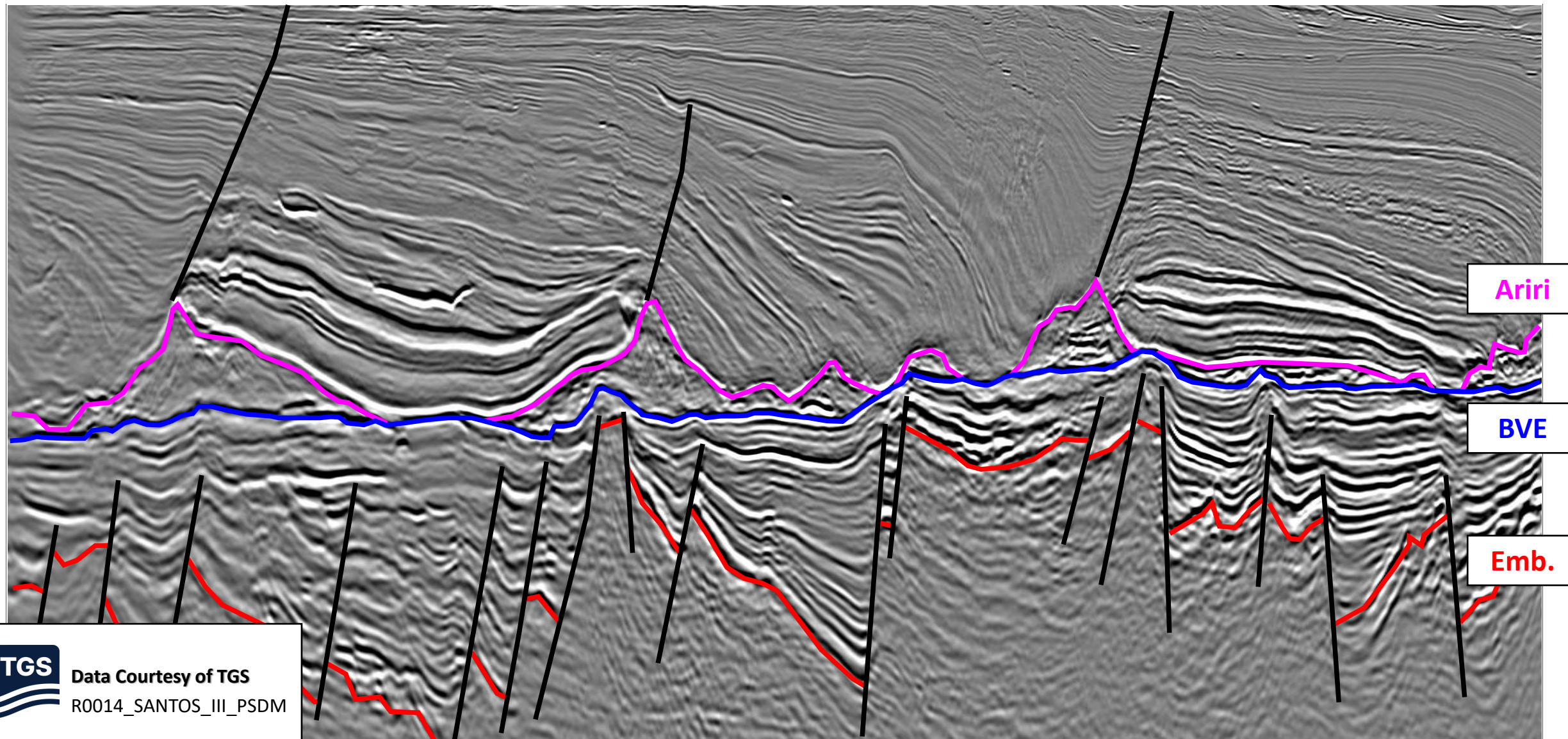
Sessão Strike

Safira 3, Safira 2 e Safira 1

Safira 3

Safira 2

Safira 1



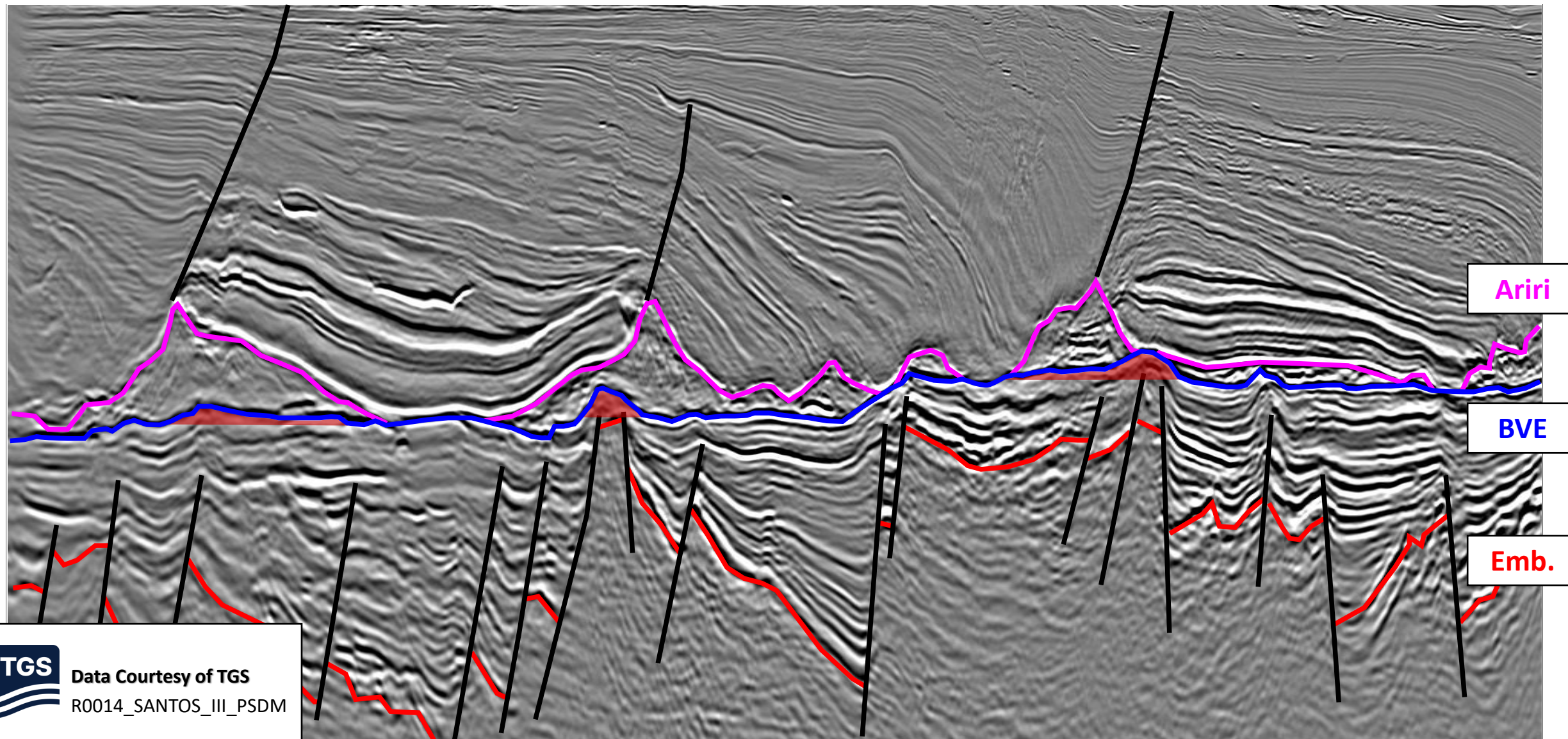
Sessão Strike

Safira 3, Safira 2 e Safira 1

Safira 3

Safira 2

Safira 1



Jade e Ágata

7.961 milhões BOE

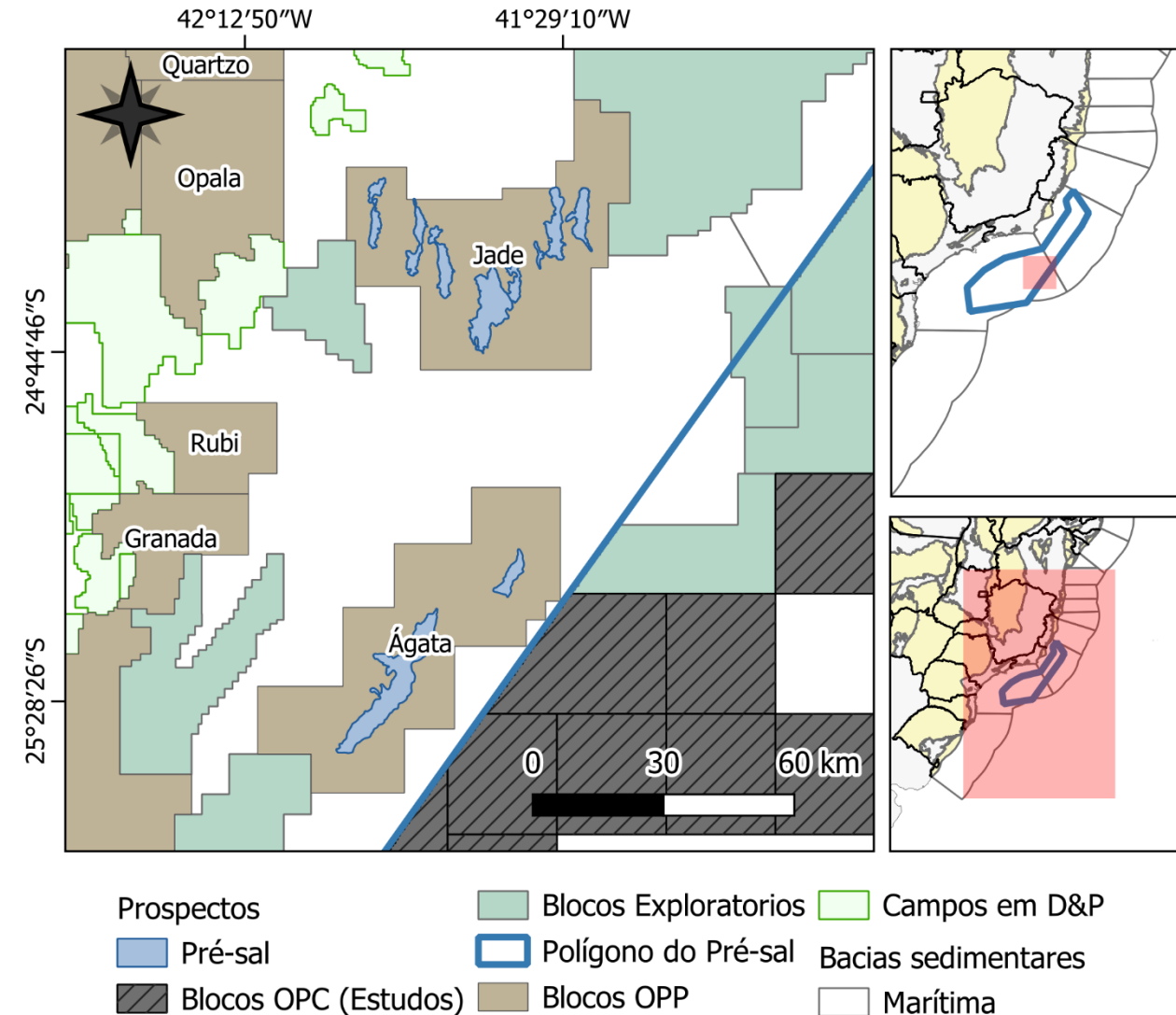
Acumulações de médio porte no
Pré-sal

Bloco Jade

3.936 milhões BOE

Acumulação de maior porte com
upside

Bloco Ágata



Topo do Reservatório

Ágata e Upside

3.479 milhões BOE

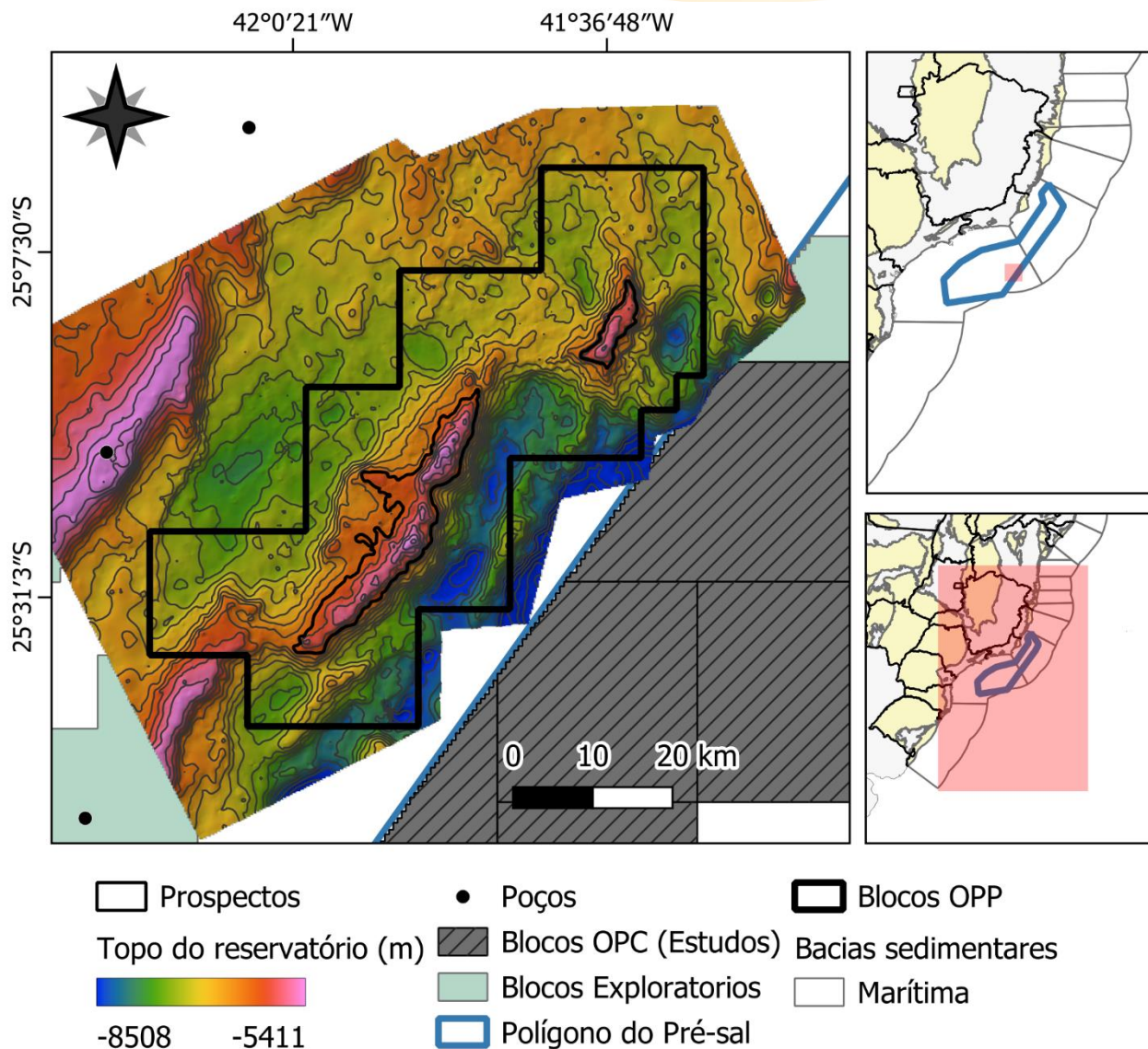
Acumulação de óleo negro em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Ágata

457 milhões BOE

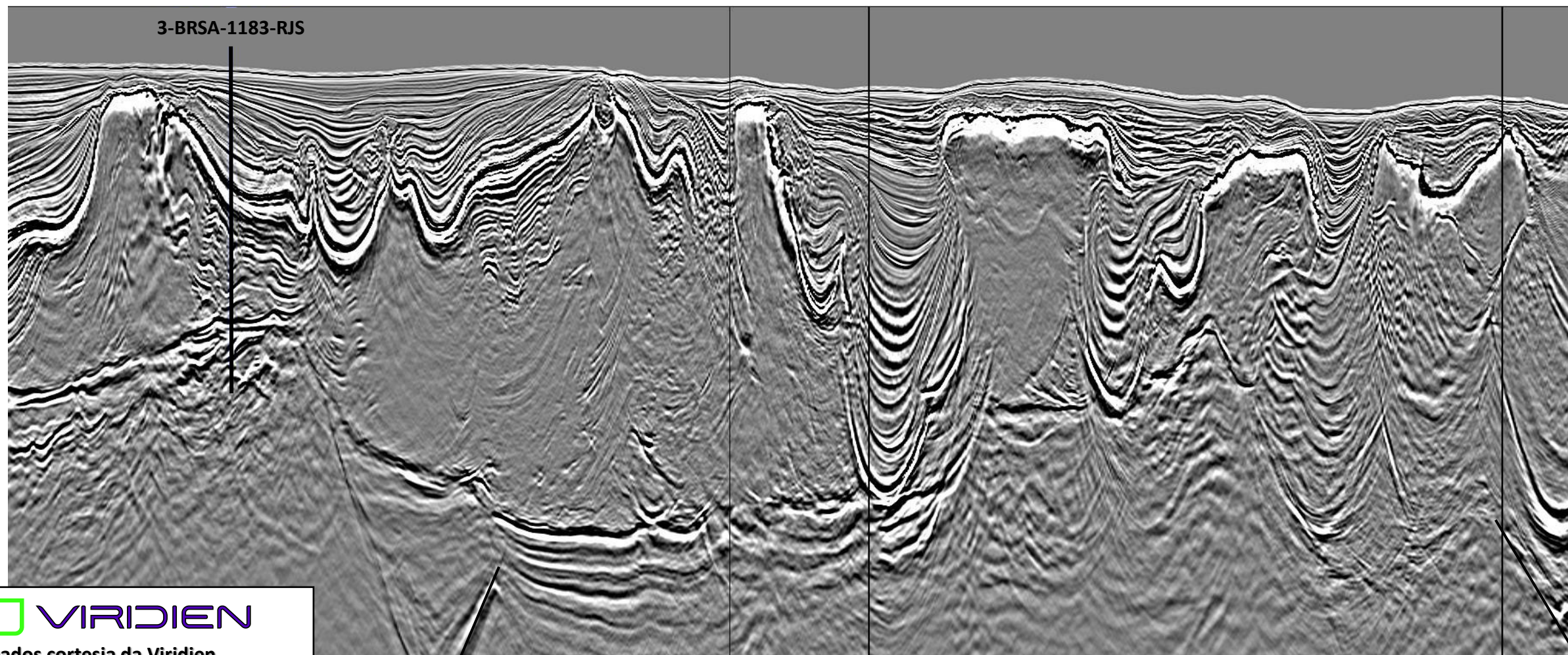
Acumulação de óleo negro em trapa
estrutural no Pré-sal

Upside



Sessão Arbitrária

Ágata



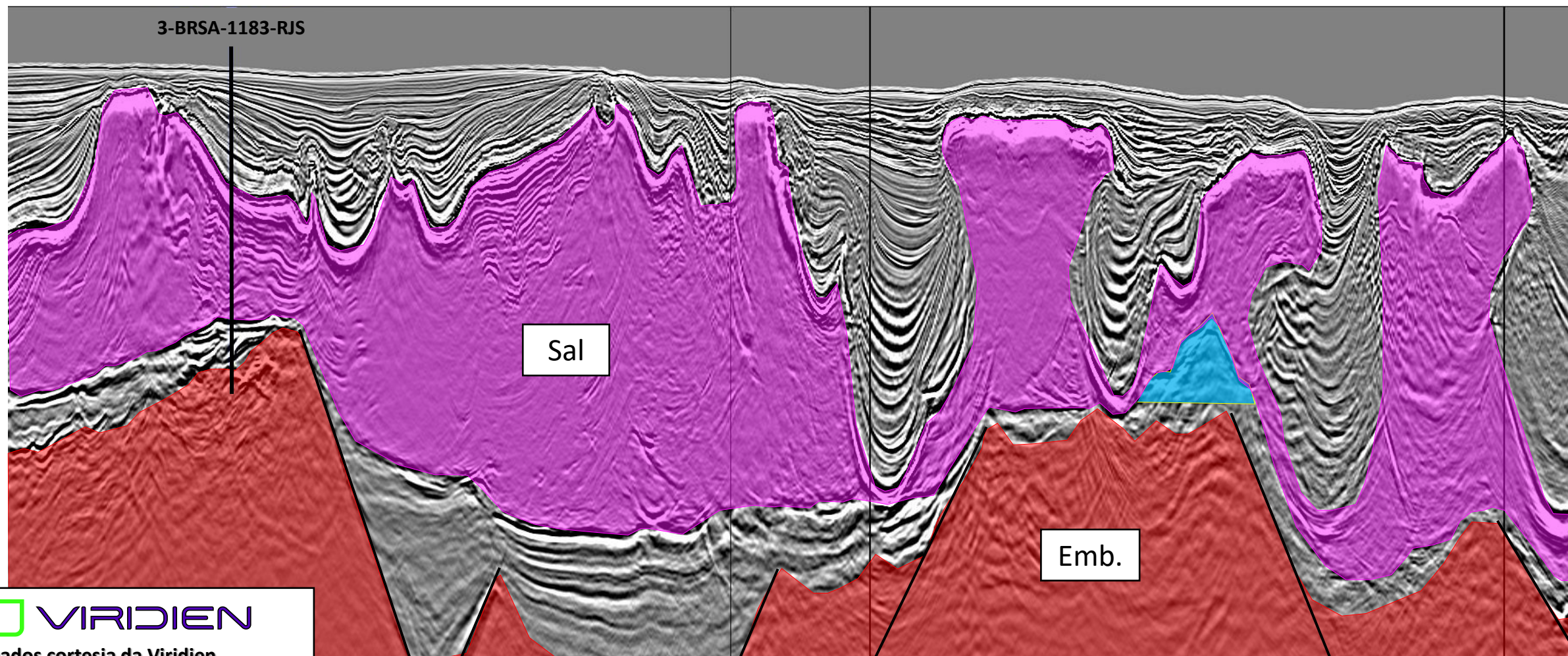
 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

0264_BM_SANTOS_FASE_VIIB (RTM)

Sessão Arbitrária

Ágata



 VIRIDIEN

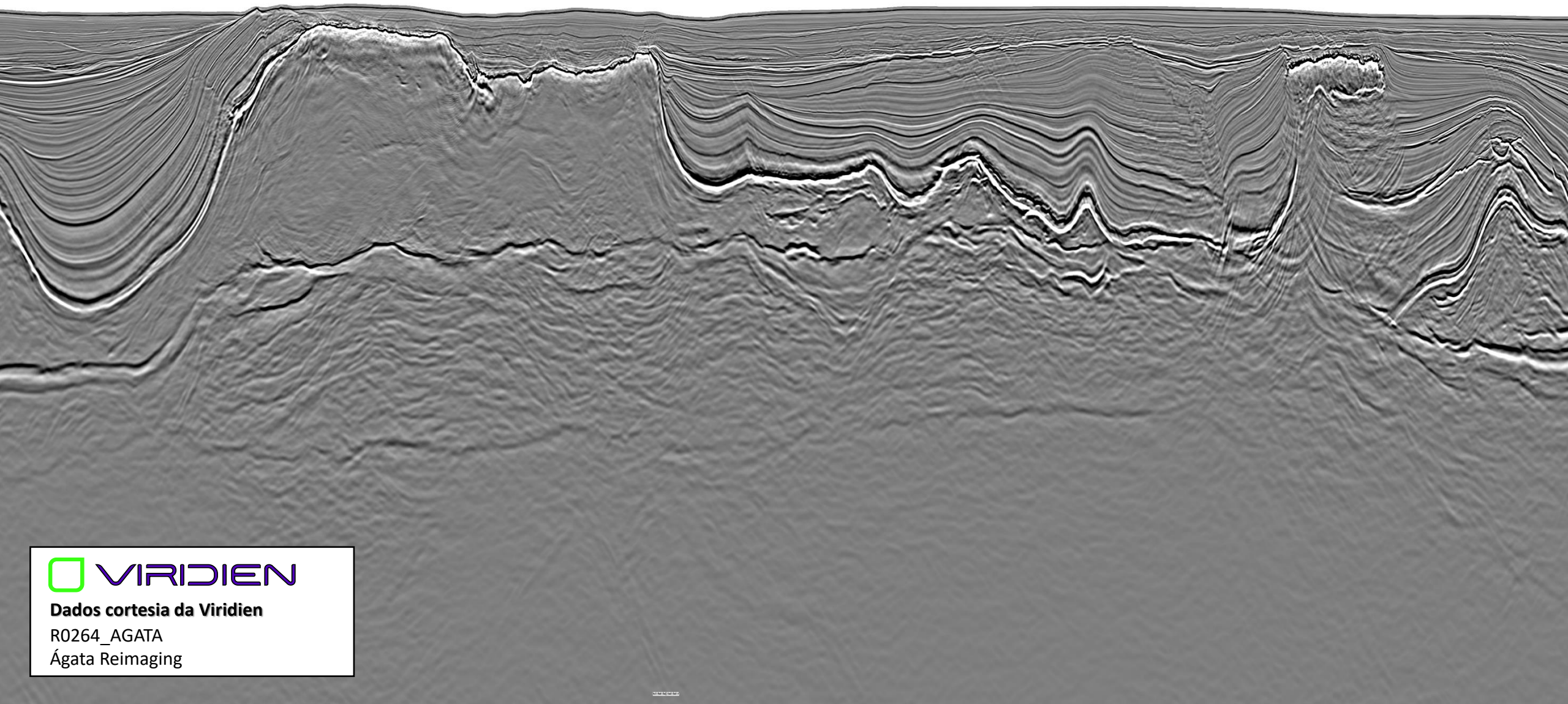
Dados cortesia da Viridien

0264_BM_SANTOS_FASE_VIIB (RTM)

Sessão Arbitrária

Ágata

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Dados cortesia da Viridien

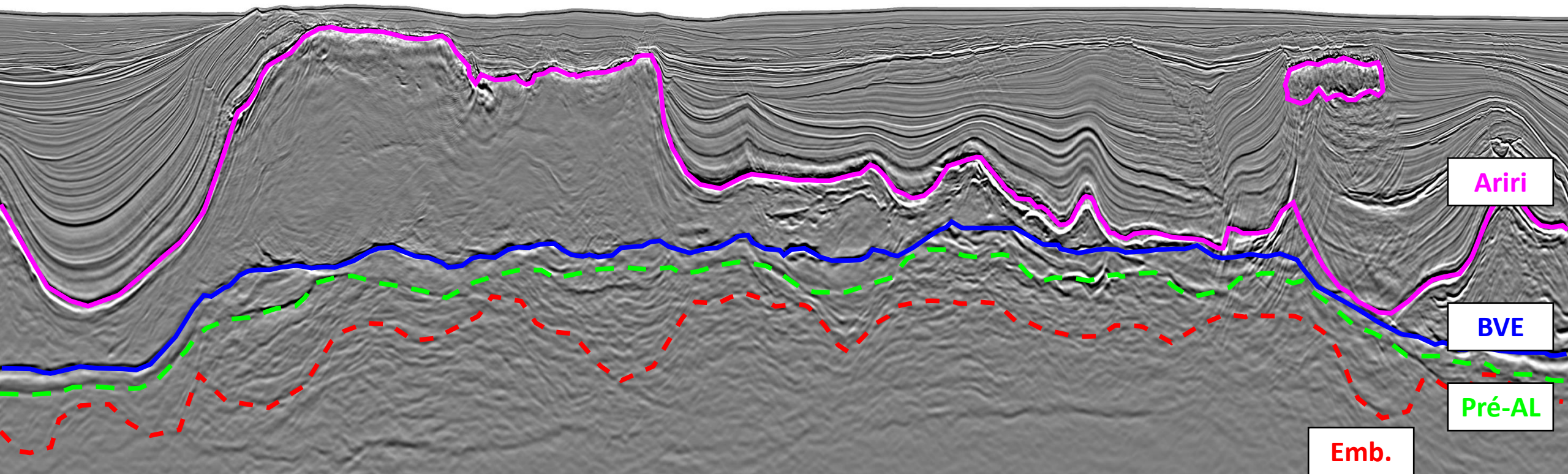
R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Sessão Arbitrária

Ágata

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Dados cortesia da Viridien

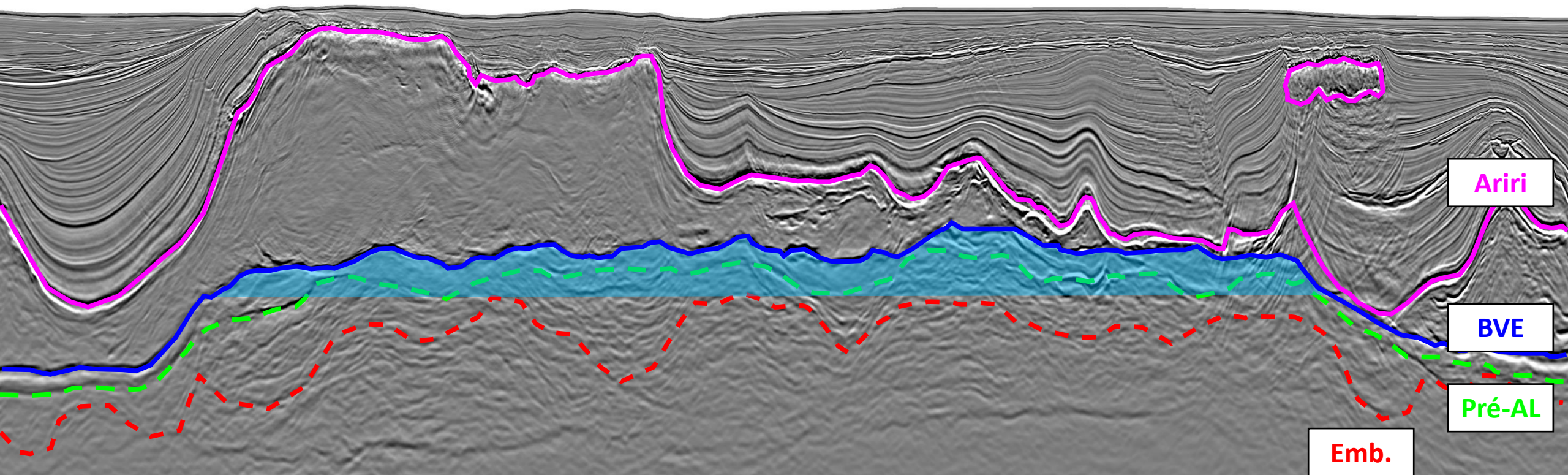
R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Sessão Arbitrária

Ágata

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Dados cortesia da Viridien

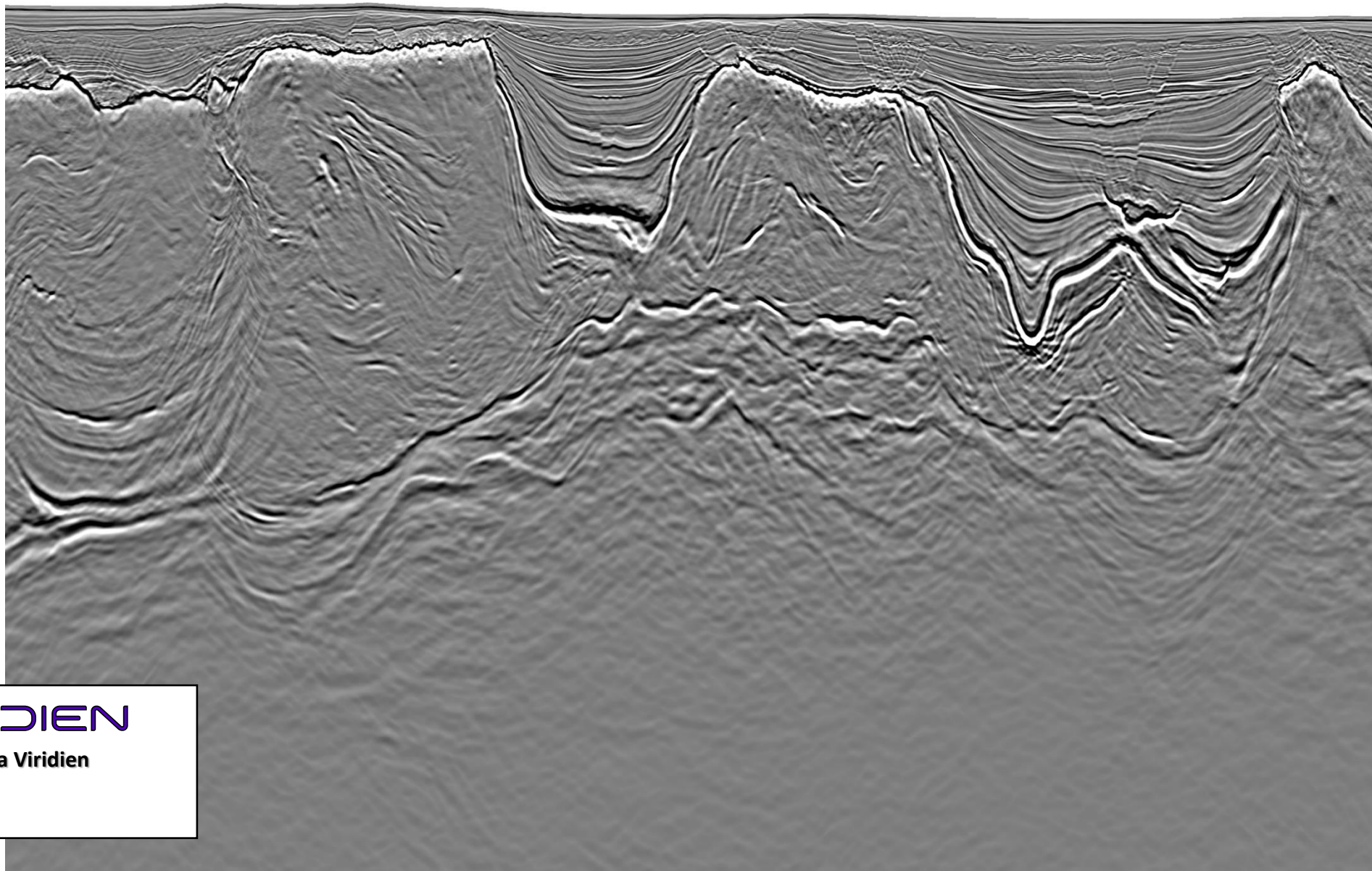
R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Sessão Arbitrária

Ágata Upside

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



 VIRIDIEN

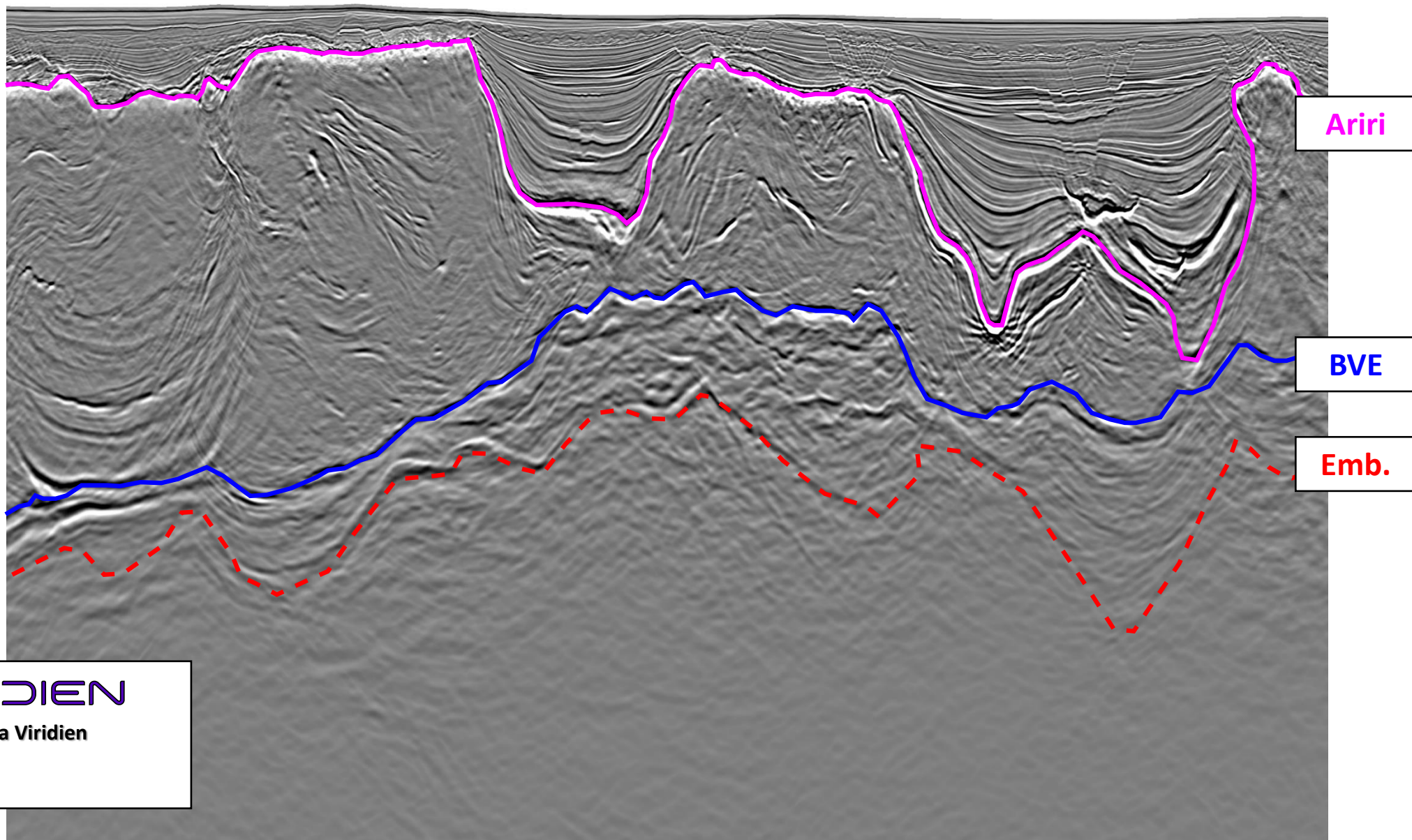
Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Sessão Arbitrária

Ágata Upside



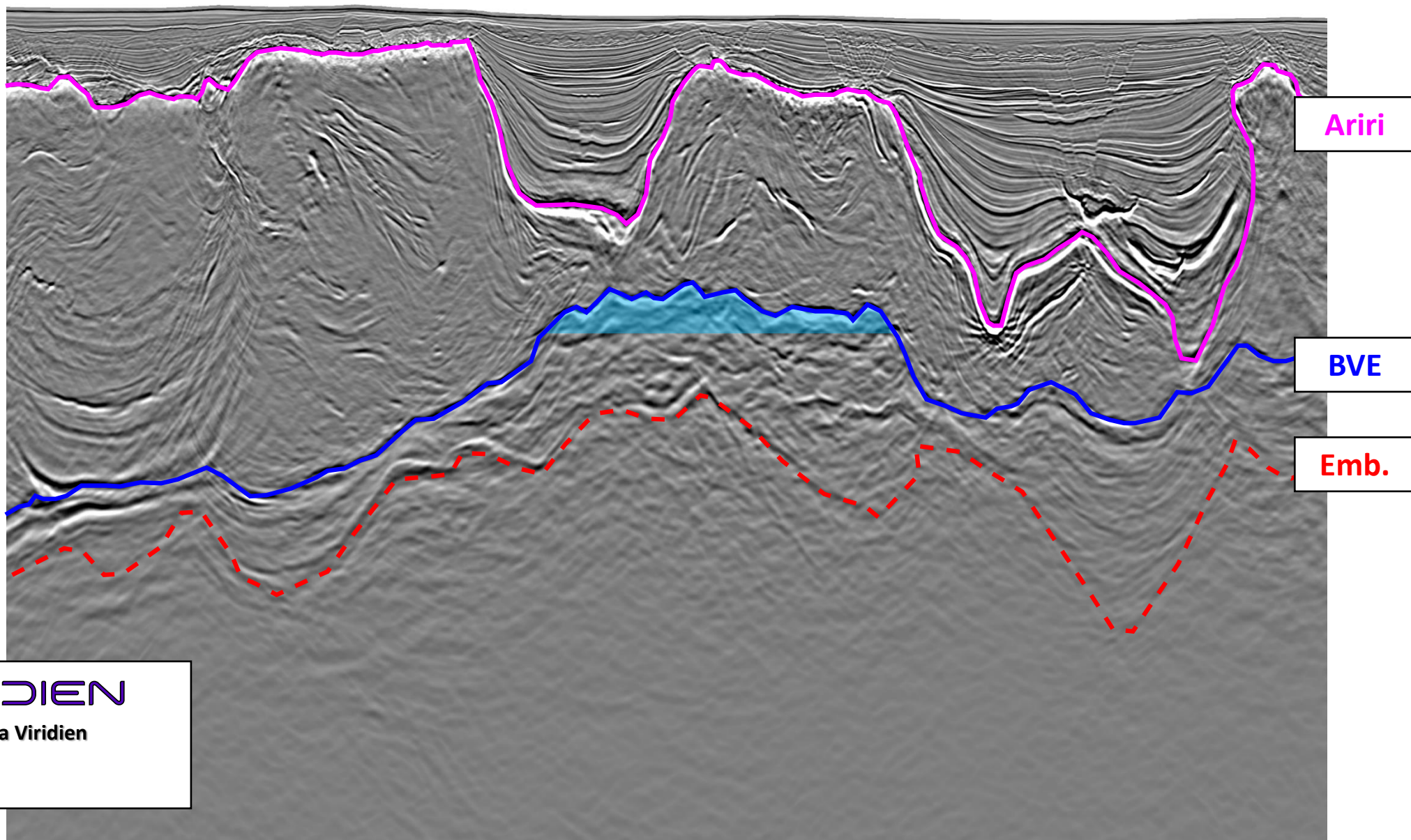
Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Sessão Arbitrária

Ágata Upside



Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Topo do Reservatório

Jade e upsides

3.256 milhões BOE

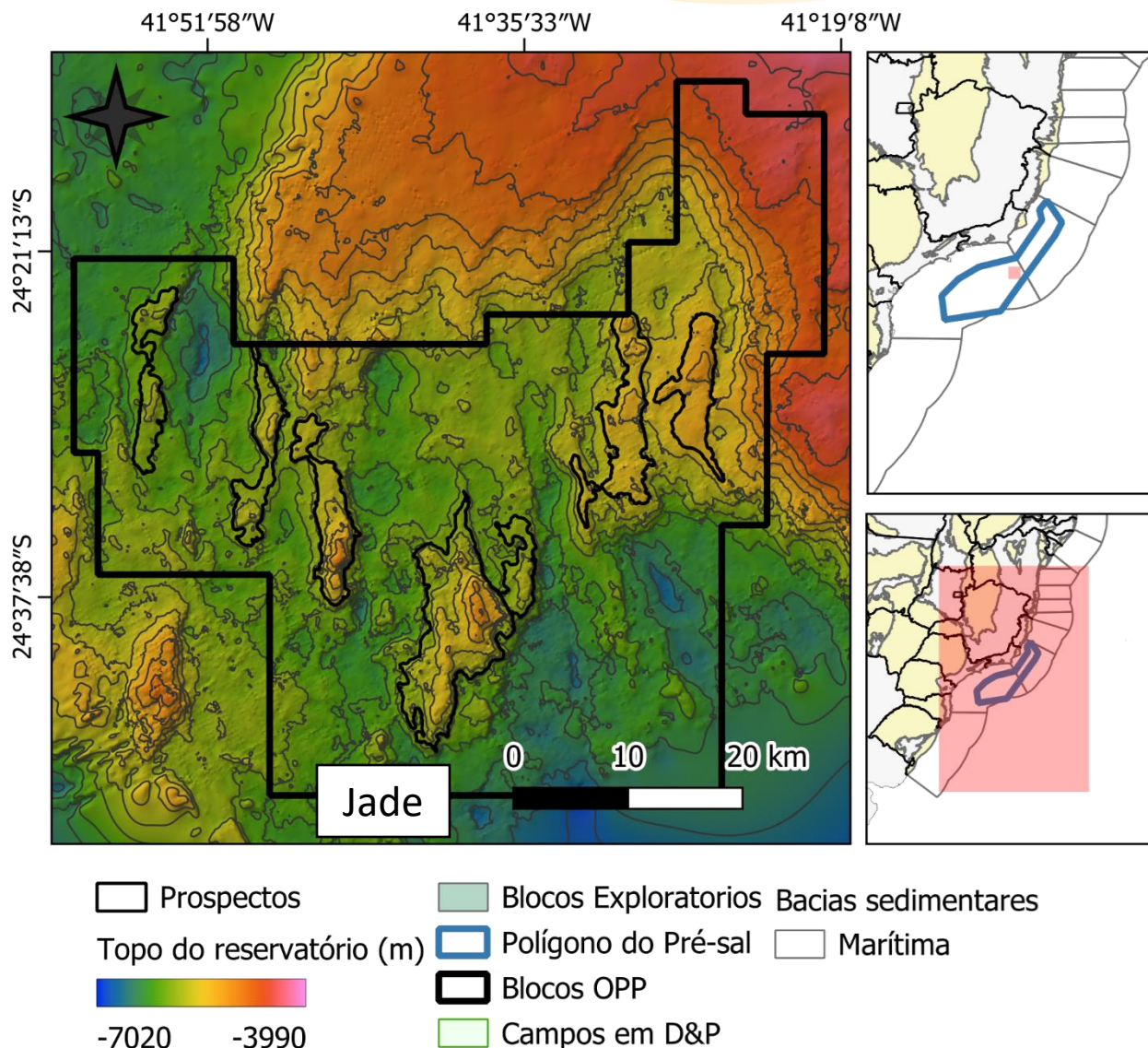
Acumulação de óleo negro em trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Jade

4.705 milhões BOE

Acumulações de óleo negro em trapas estruturais no Pré-sal

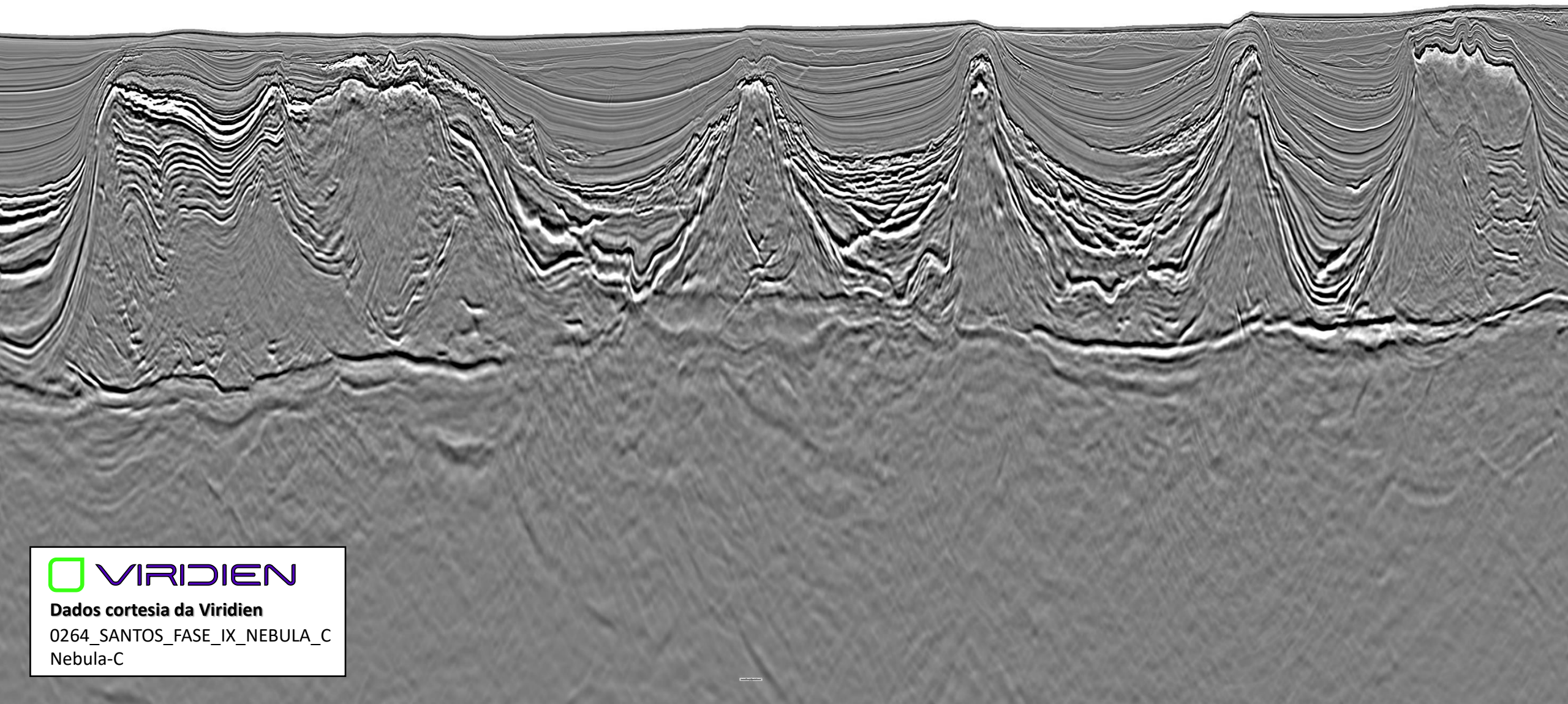
Soma do volume médio não riscado dos upsides



Sessão Arbitrária

Jade

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



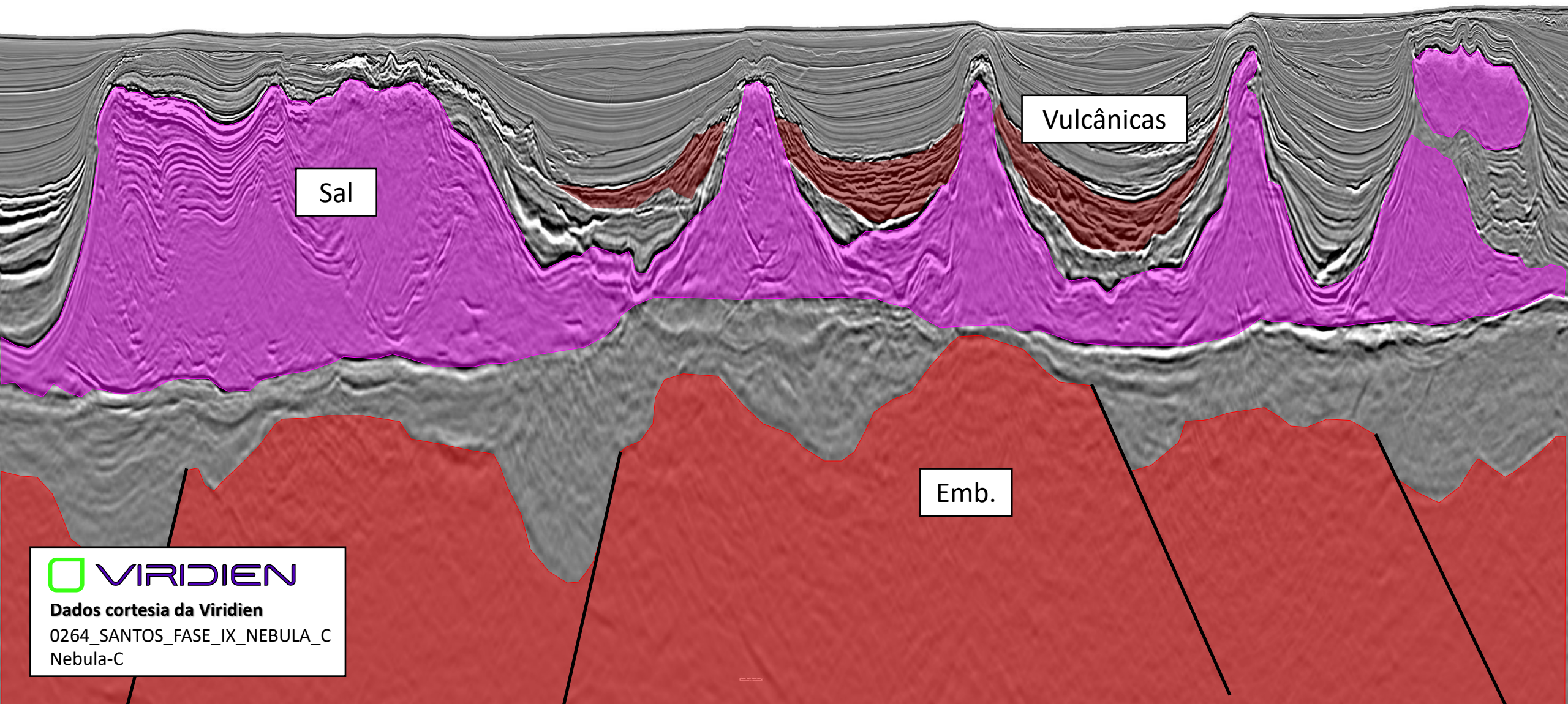
Dados cortesia da Viridien

0264_SANTOS_FASE_IX_NEBULA_C
Nebula-C

Sessão Arbitrária

Jade

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



 VIRIDIEN

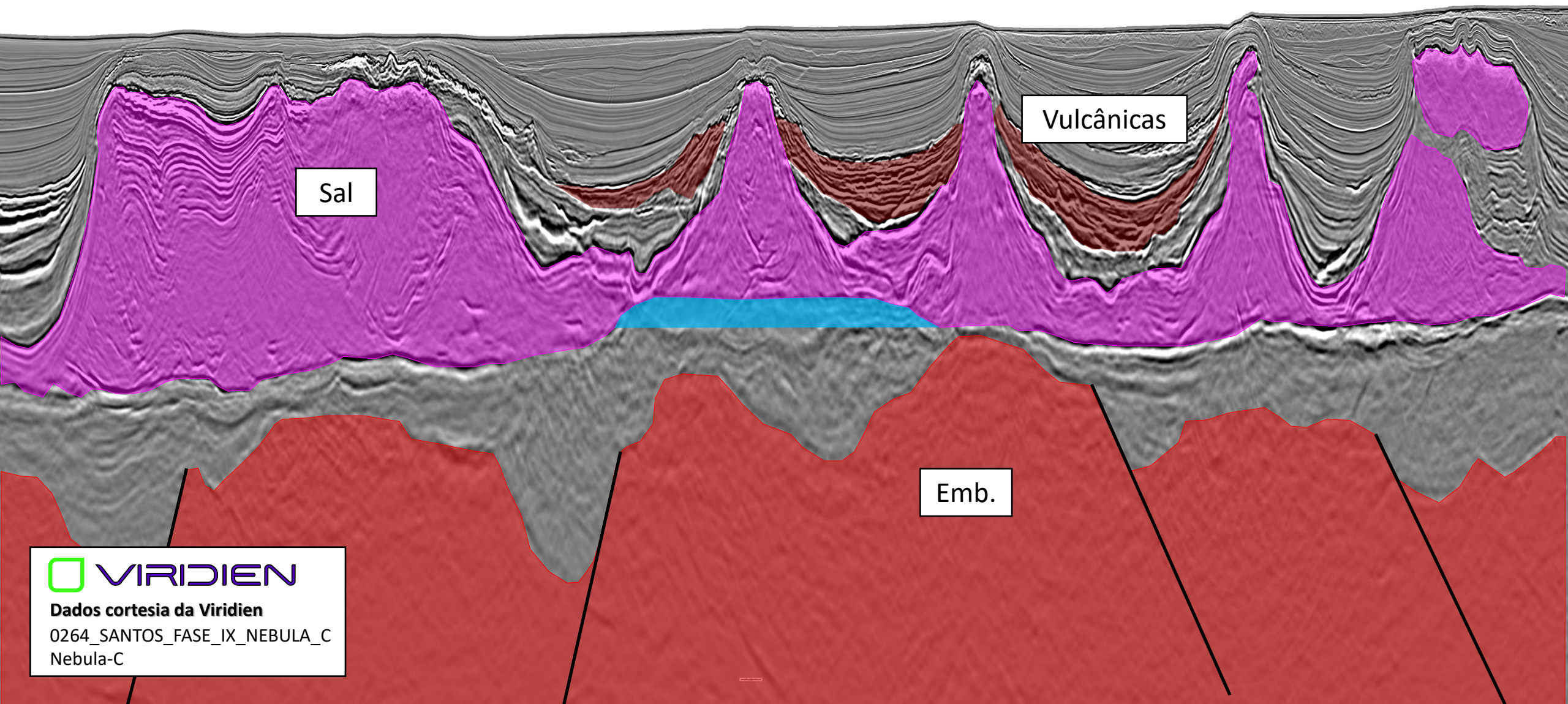
Dados cortesia da Viridien

0264_SANTOS_FASE_IX_NEBULA_C
Nebula-C

Sessão Arbitrária

Jade

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

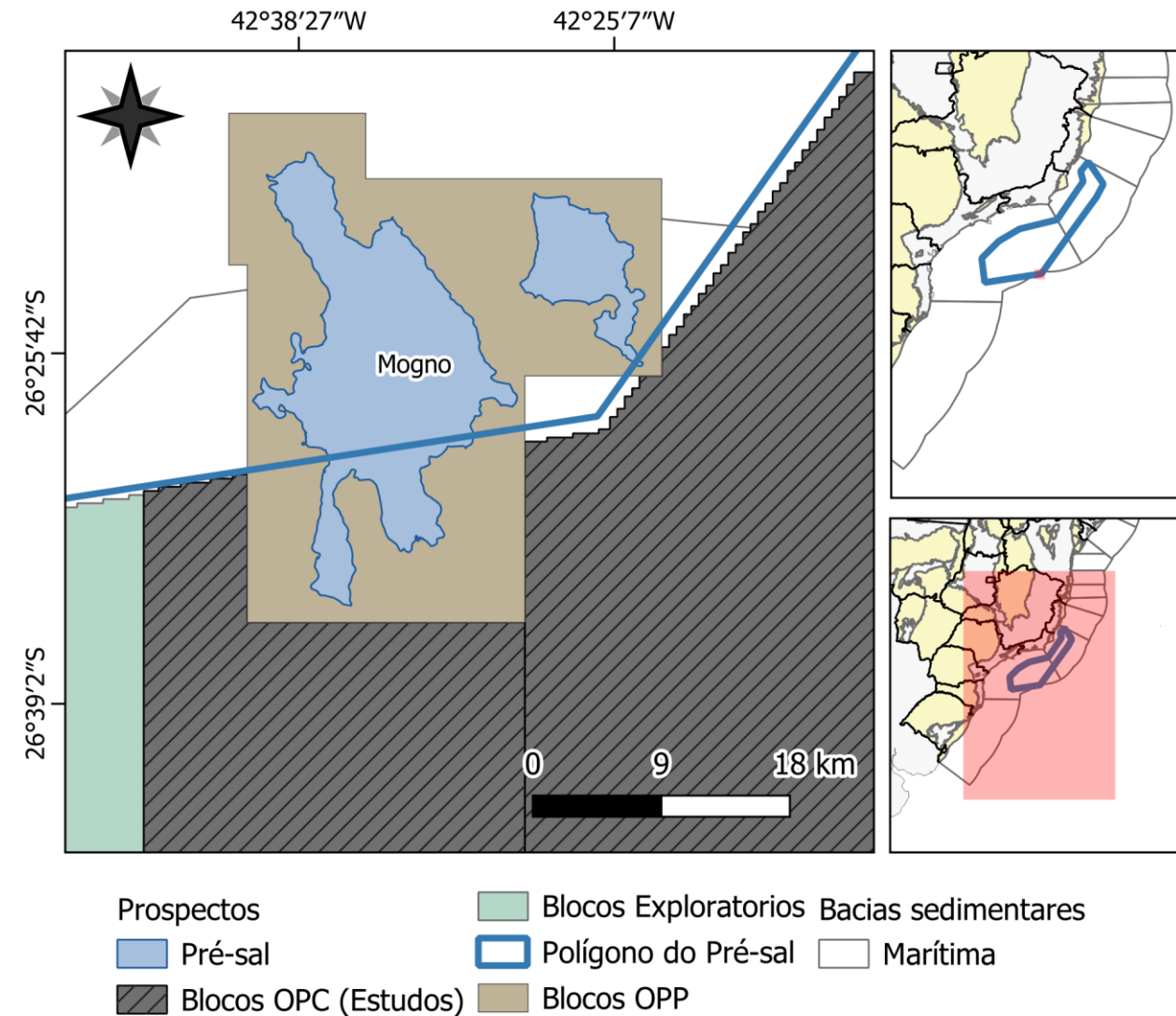
0264_SANTOS_FASE_IX_NEBULA_C
Nebula-C

Mogno

5.190 milhões BOE

Acumulações de médio porte no
Pré-sal

Bloco Mogno



Topo do Reservatório

Mogno e Upside

4.135 milhões BOE

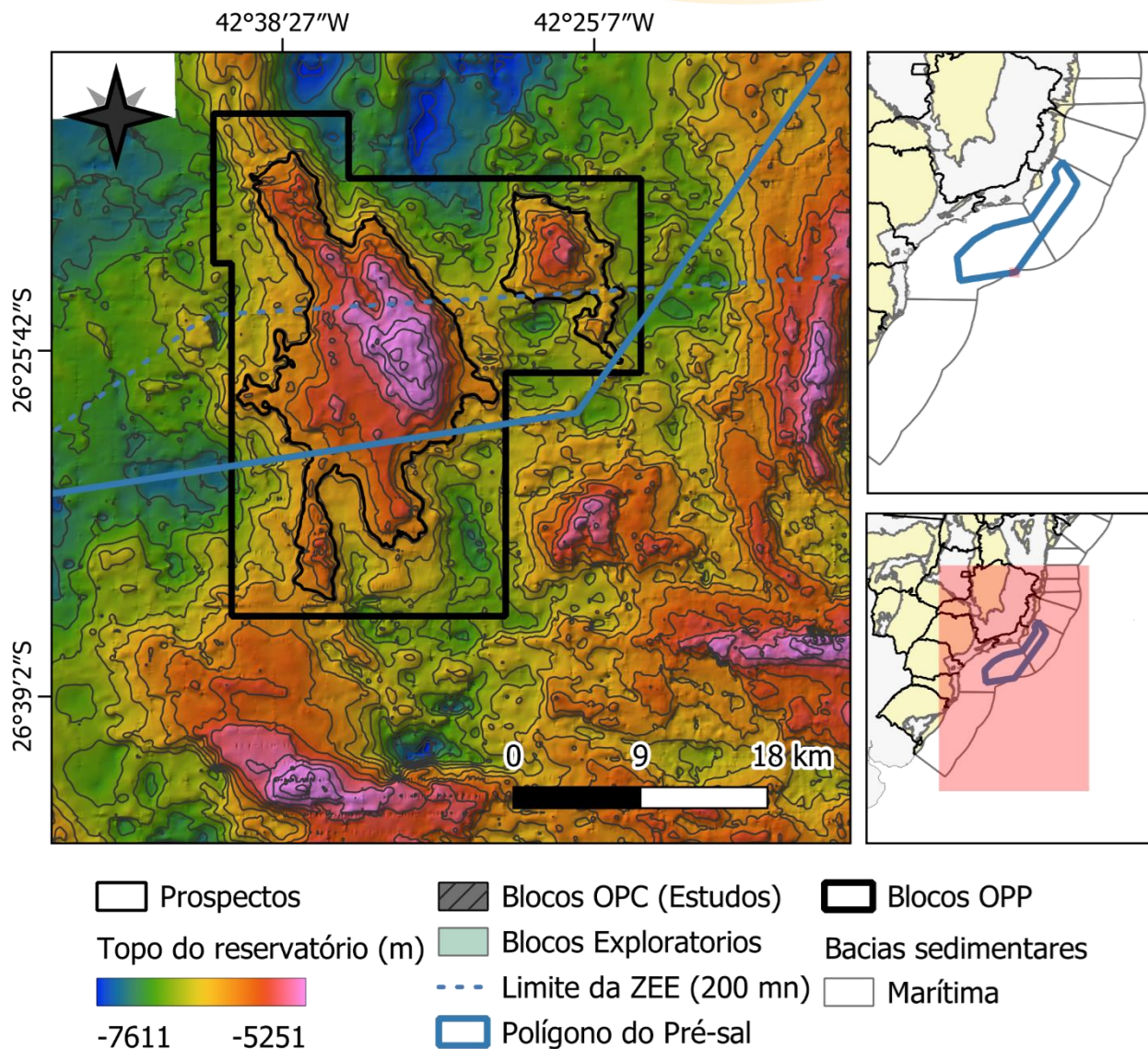
Trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Mogno

1.055 milhões BOE

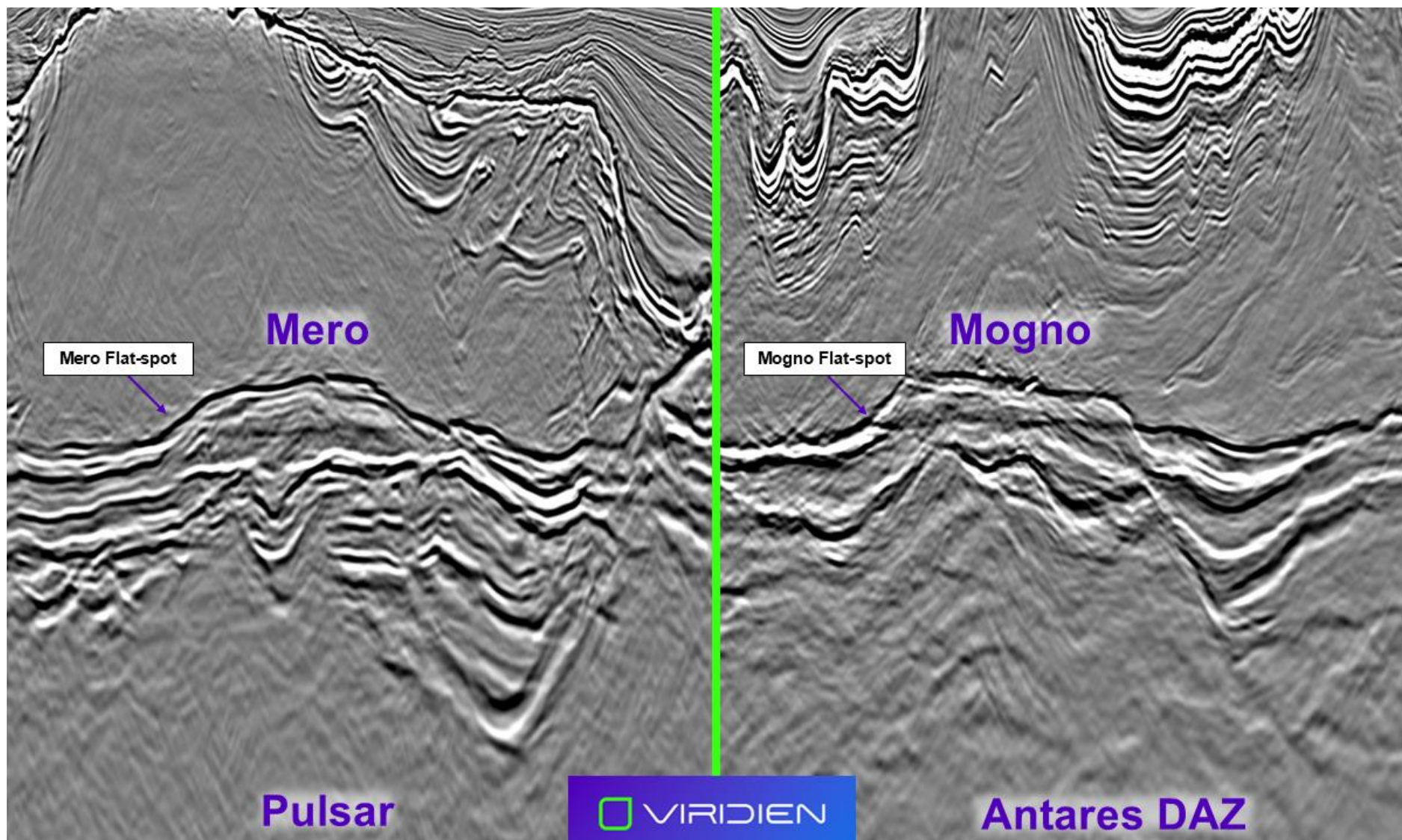
Trapa estrutural no Pré-sal

Upside



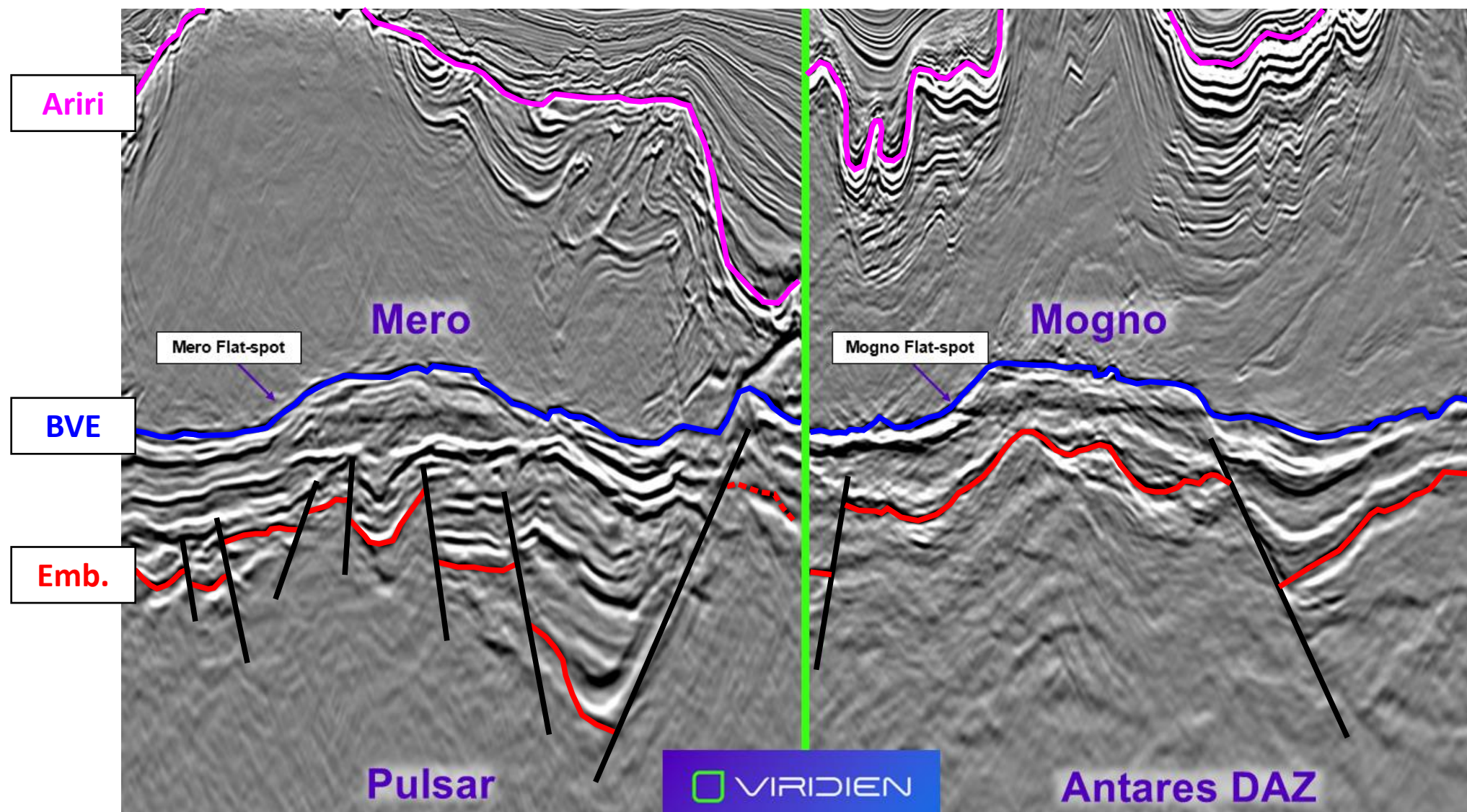
Comparação de Estruturas

Mogno e Mero



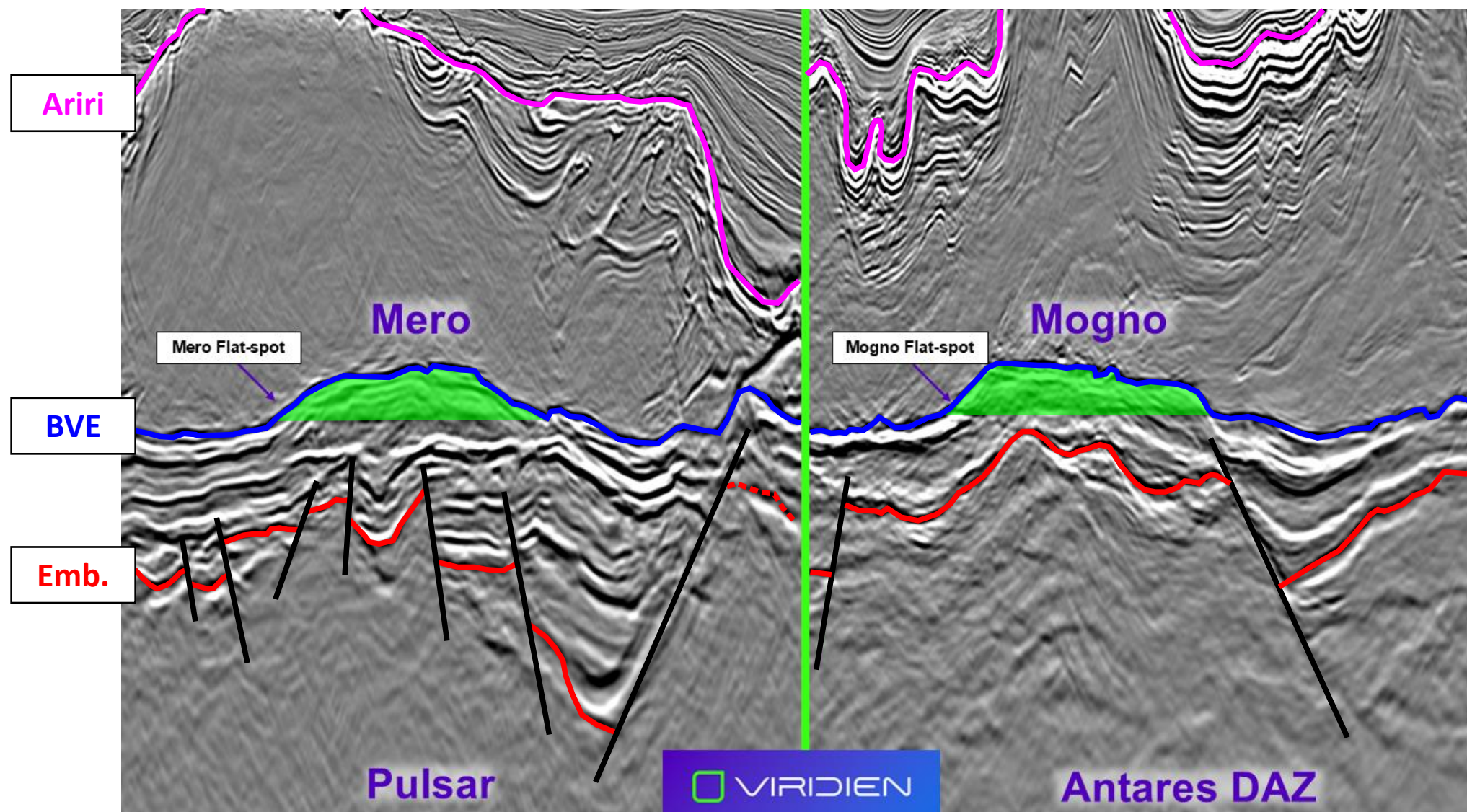
Comparação de Estruturas

Mogno e Mero



Comparação de Estruturas

Mogno e Mero

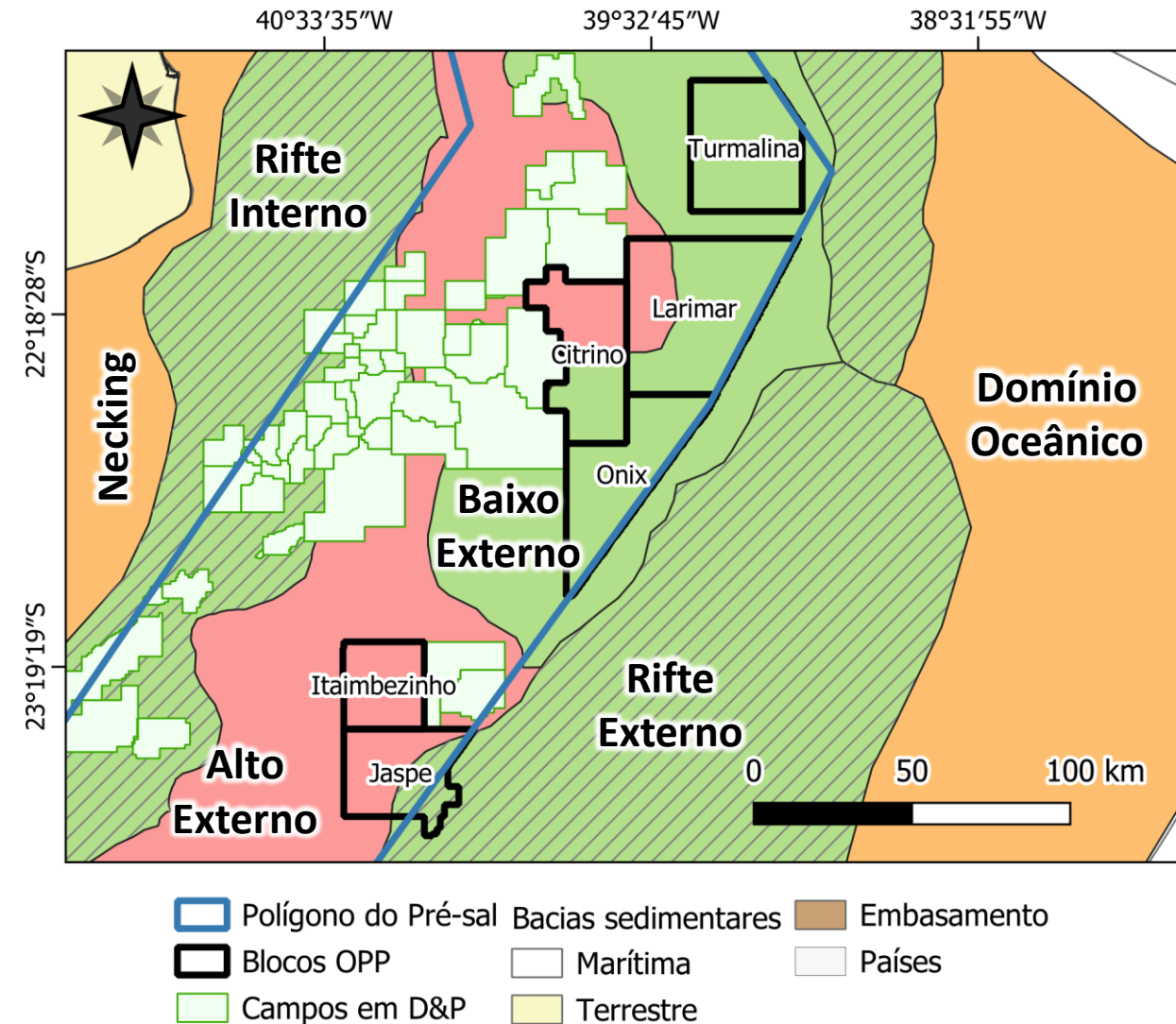


Contexto Regional na Bacia de Campos

Alto Externo
Jaspe e Itaimbezinho

Alto Externo e Baixo Externo
Citrino e Larimar

Baixo Externo
Turmalina e Ônix



Sessão Regional

Bacia de Campos



RAIA MANTA
1-REPF-12D-RJS

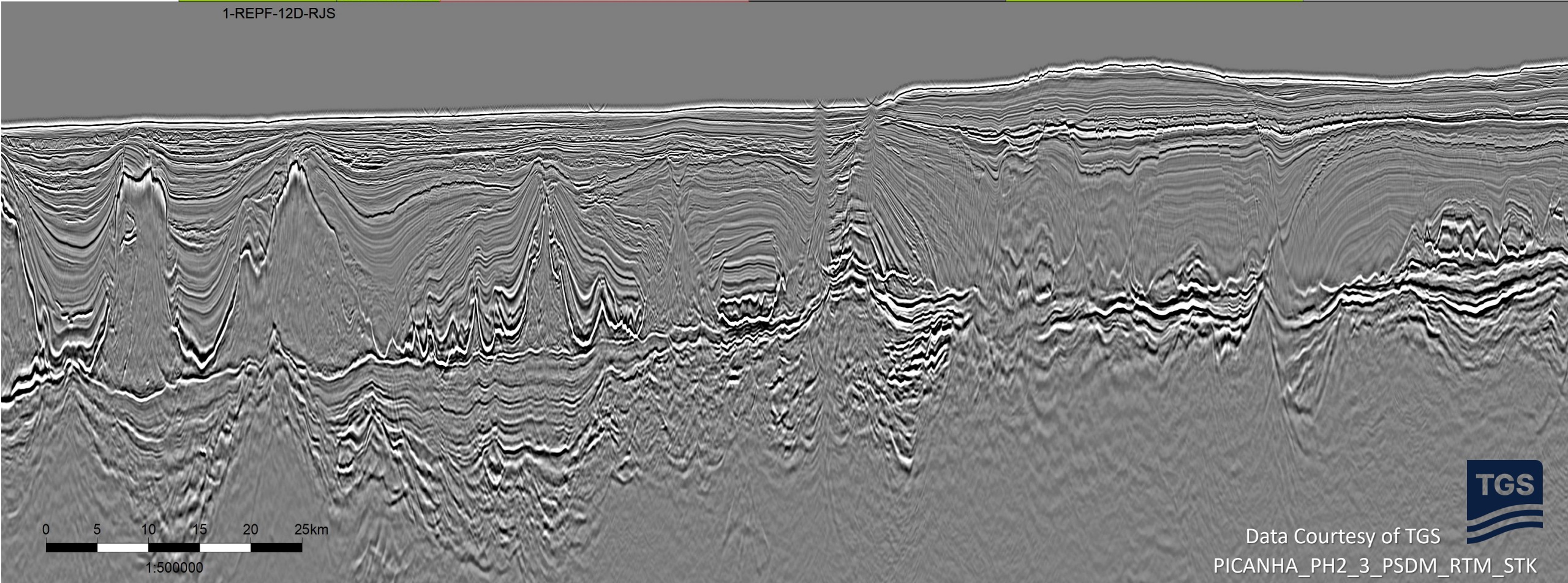
RAIA PINTADA

CALCITA

ÁGUA MARINHA

MARLIM SUL

CINTRINO



Data Courtesy of TGS
PICANHA_PH2_3_PSDM_RTM_STK

Carta Estratigráfica e Horizontes Interpretados



Idade

Turoniano

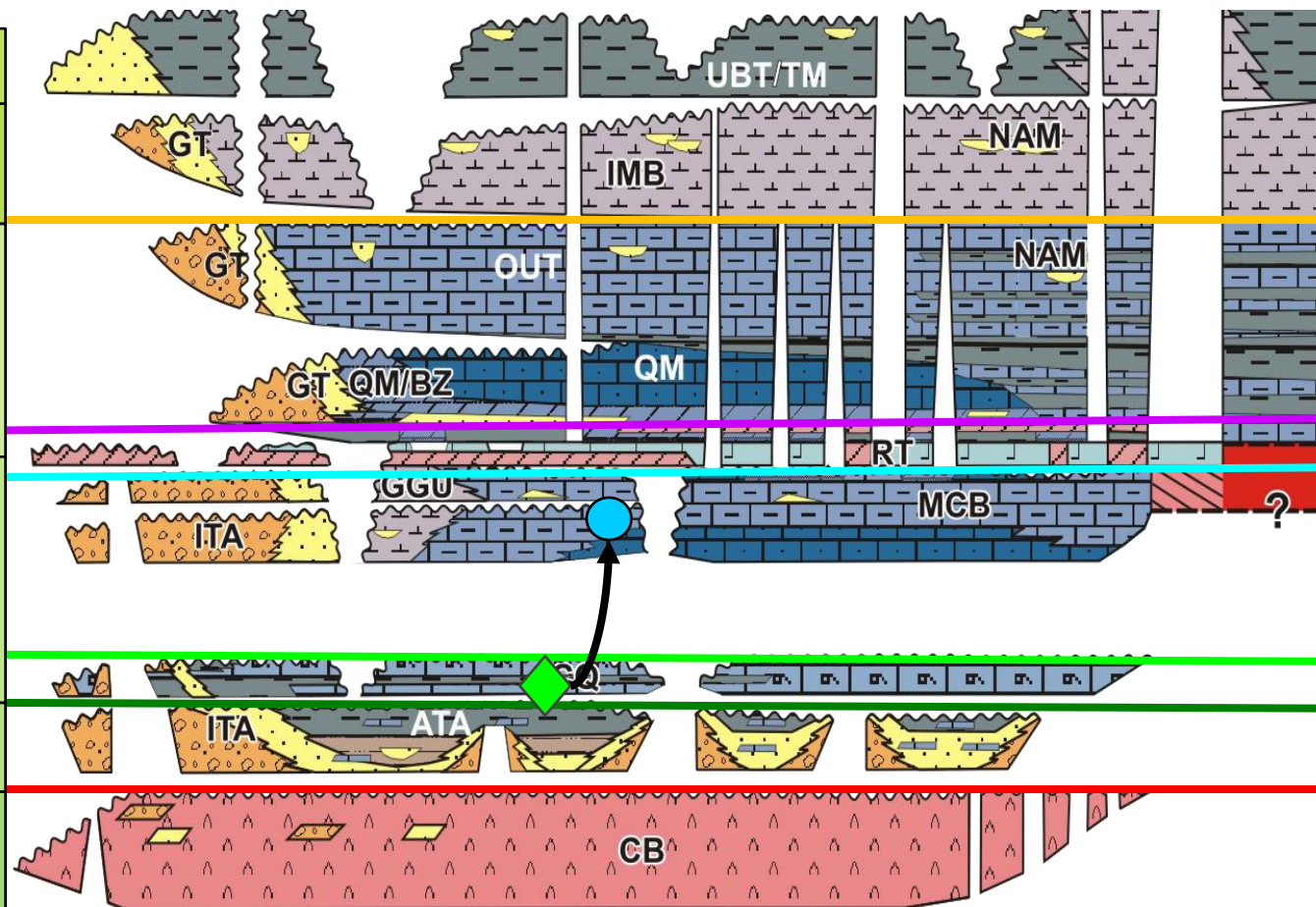
Cenomaniano

Albiano

Aptiano

Barremiano

Hauteriviano



Topo Albiano

Topo Retiro

Topo Macabu

Disc. Pré-Alagoas

Topo Atafona

Embasamento

Jaspe e Itaimbezinho

2.043 milhões BOE

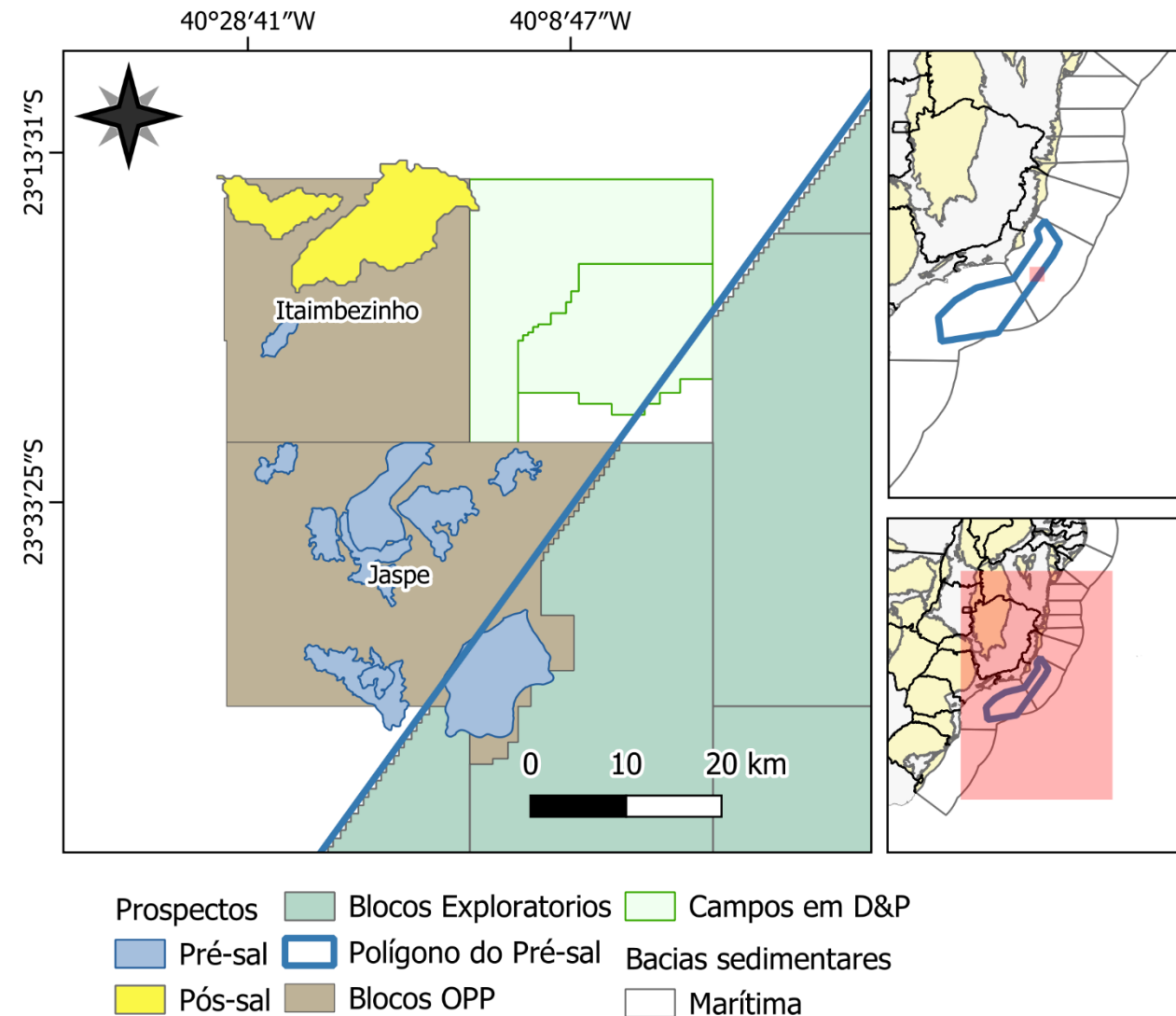
Acumulações principais em arenitos
do Pós-sal

Bloco Itaimbezinho

2.365 milhões BOE

Prospecto de médio porte no Pré-sal
e upsides

Bloco Jaspe



Divisão por Play no Pré-sal

Bloco Jaspe

977 milhões BOE

Acumulação de gás condensado em trapa estrutural no Pré-sal. Alternativamente, pode ter fechamento estratigráfico
~90% do volume dentro do bloco

Prospecto Jaspe

1.220 milhões BOE*

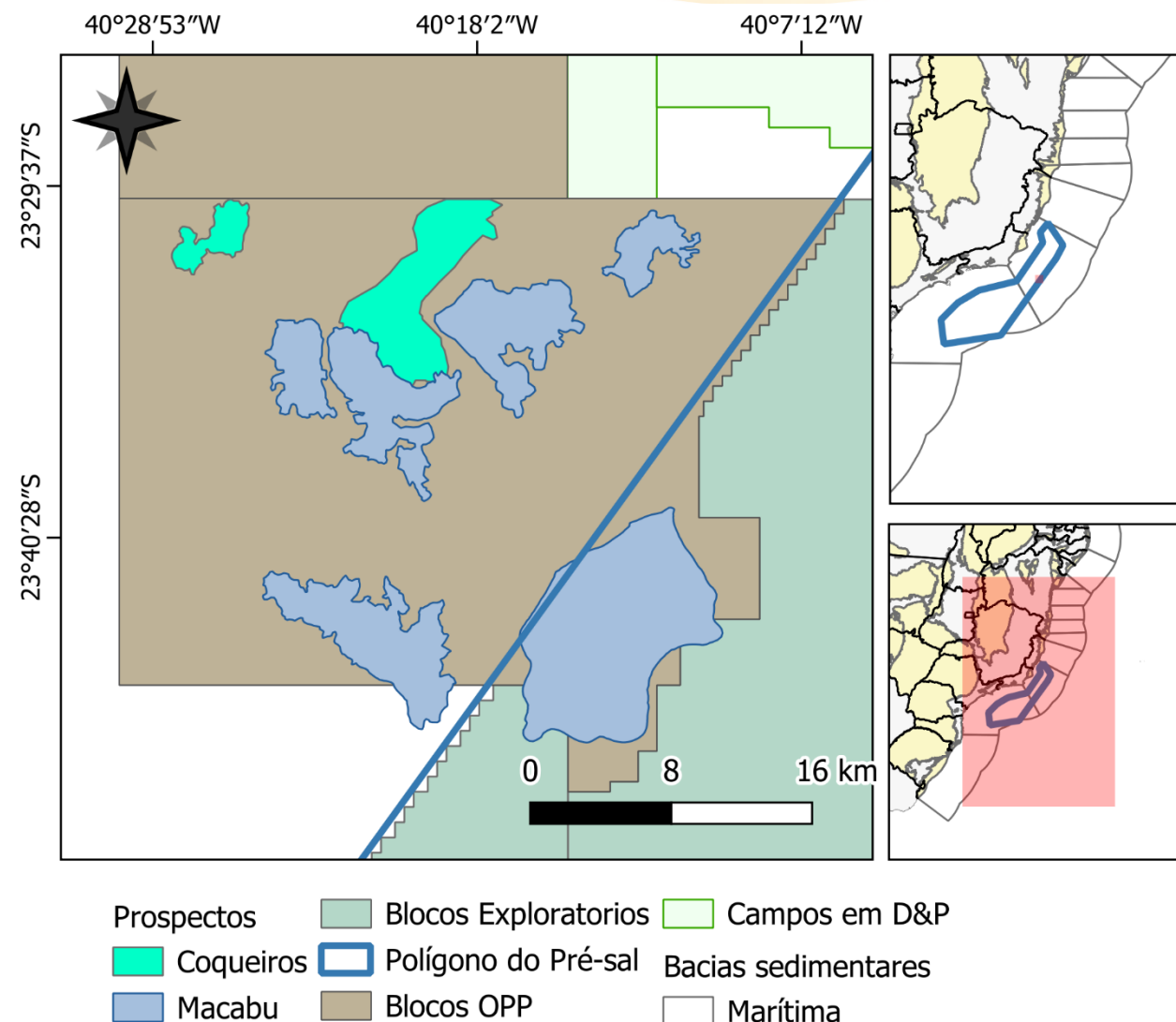
Acumulações de gás condensado em trapas estruturais ou mistas no Pré-sal

Upsides na Fm Macabú

~265 milhões BOE*

Acumulações de gás condensado em trapas estruturais e/ou mistas no Pré-sal

Upsides na Fm Coqueiros



Topo do Reservatório

Jaspe e upsides

977 milhões BOE

Acumulação de gás condensado em trapa estrutural no Pré-sal. Alternativamente, pode ter fechamento estratigráfico
~90% do volume dentro do bloco

Prospecto Jaspe

1.220 milhões BOE*

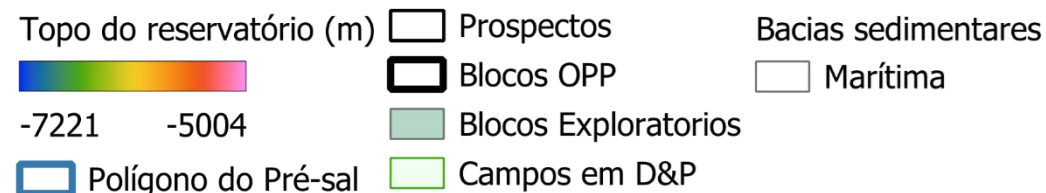
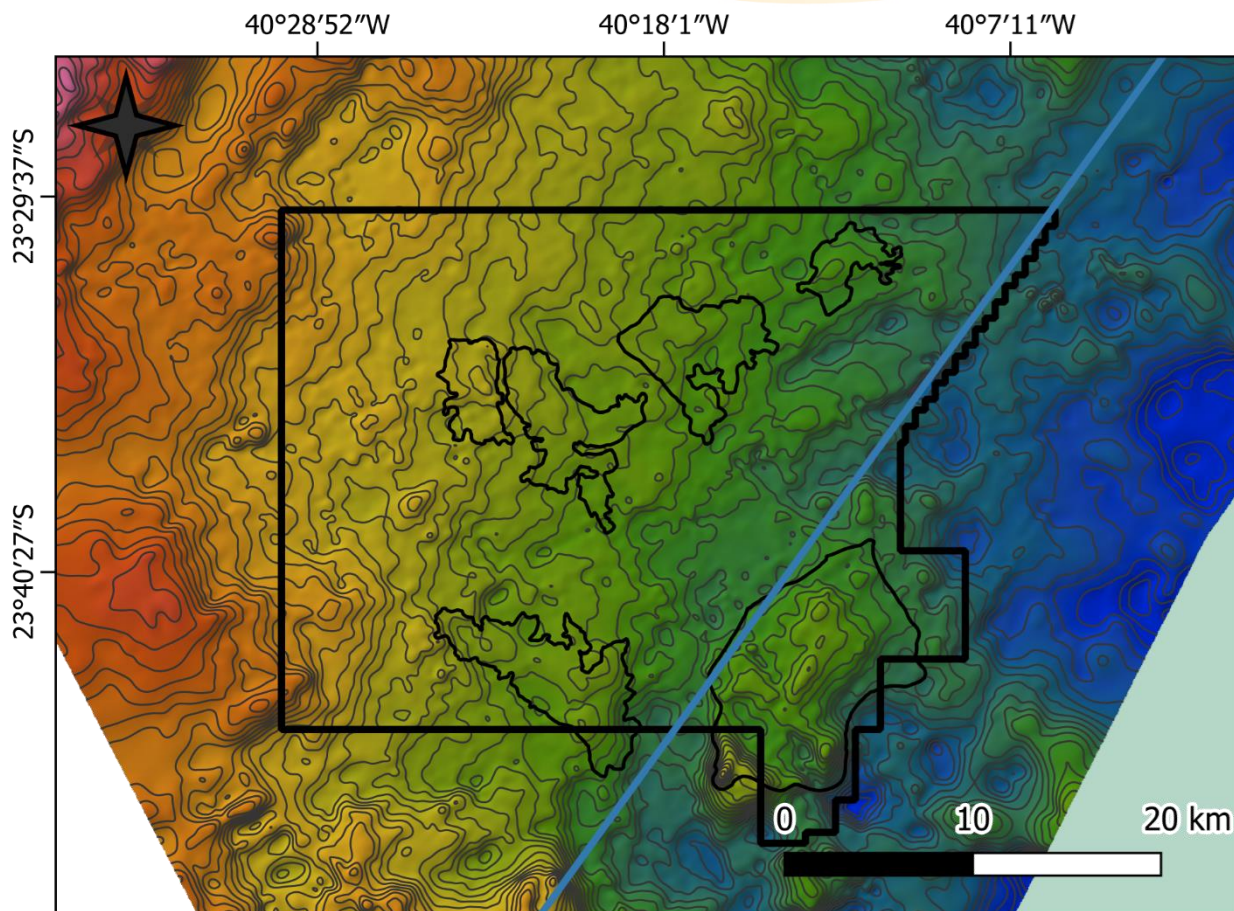
Acumulações de gás condensado em trapas estruturais ou mistas no Pré-sal

Upsides na Fm Macabú

~265 milhões BOE*

Acumulações de gás condensado em trapas estruturais e/ou mistas no Pré-sal

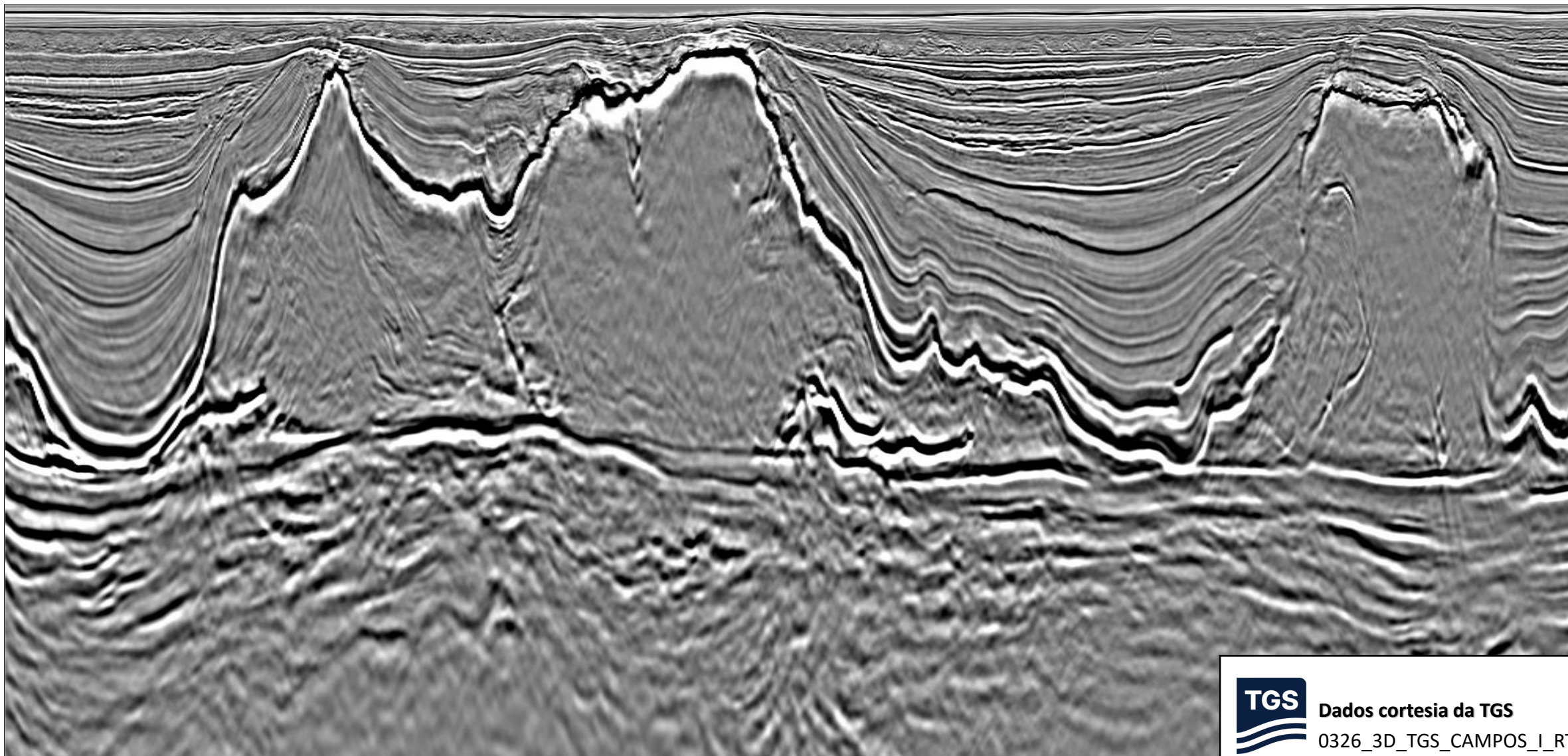
Upsides na Fm Coqueiros



Sessão Strike

Jaspe

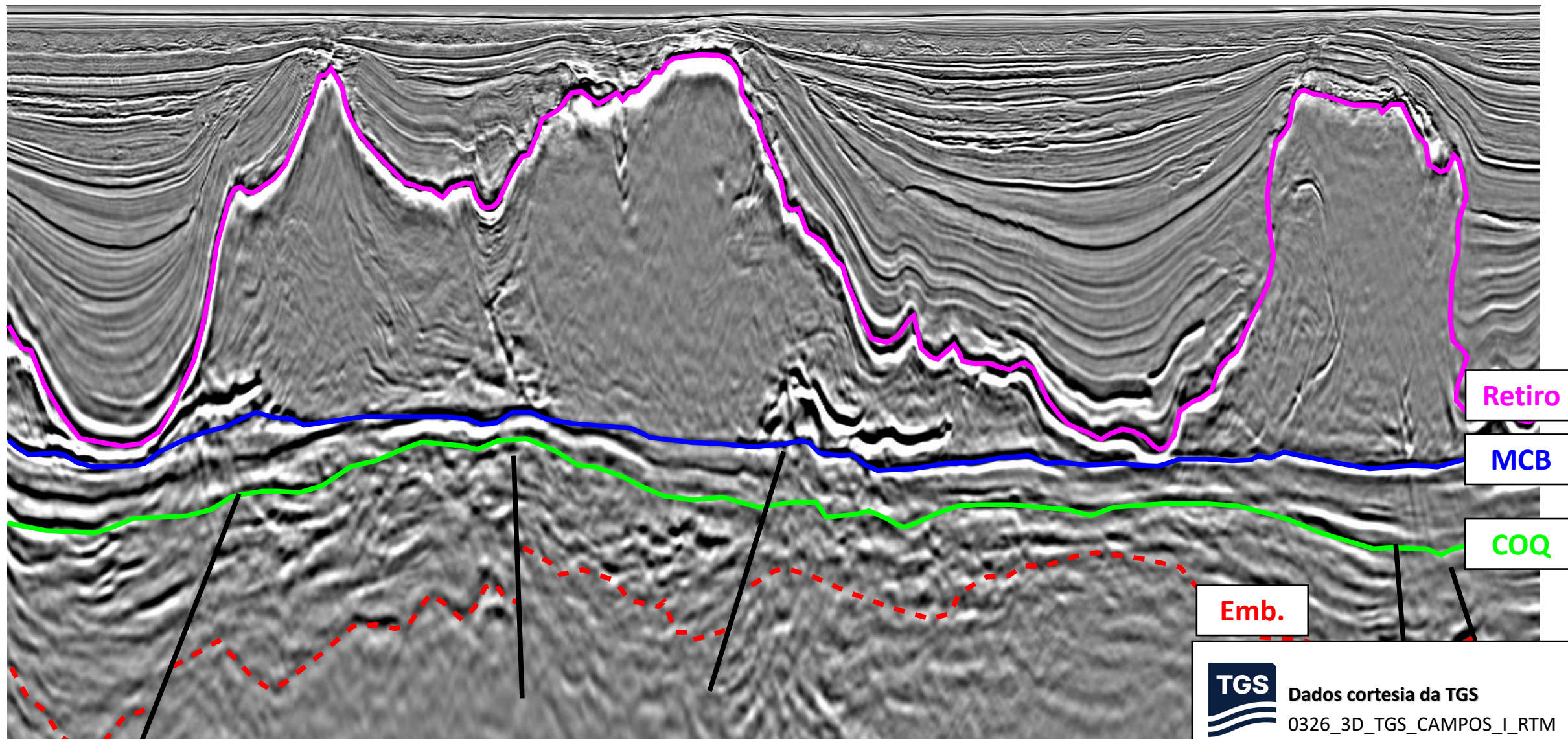
OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Dados cortesia da TGS
0326_3D_TGS_CAMPOS_I_RTM

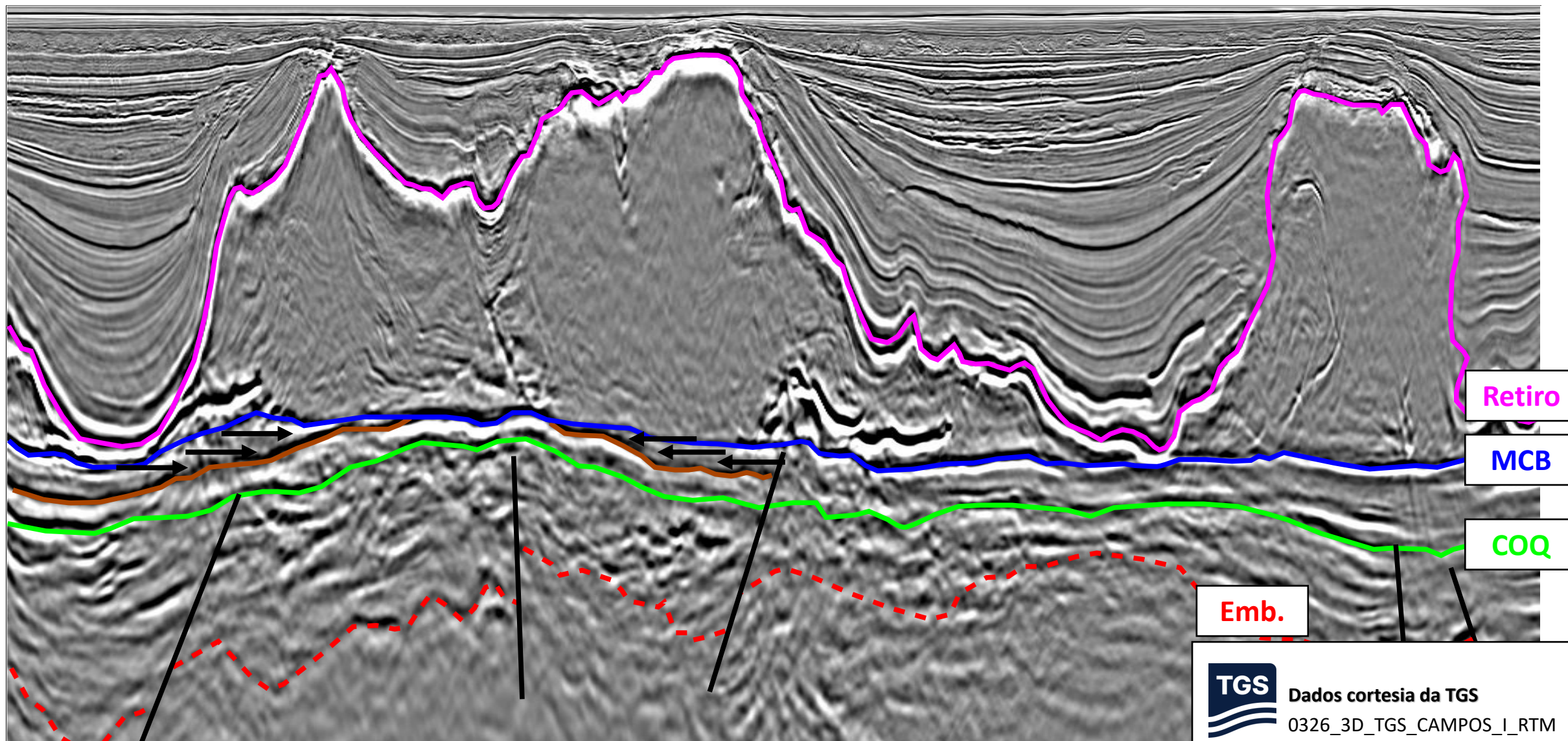
Sessão Strike

Jaspe



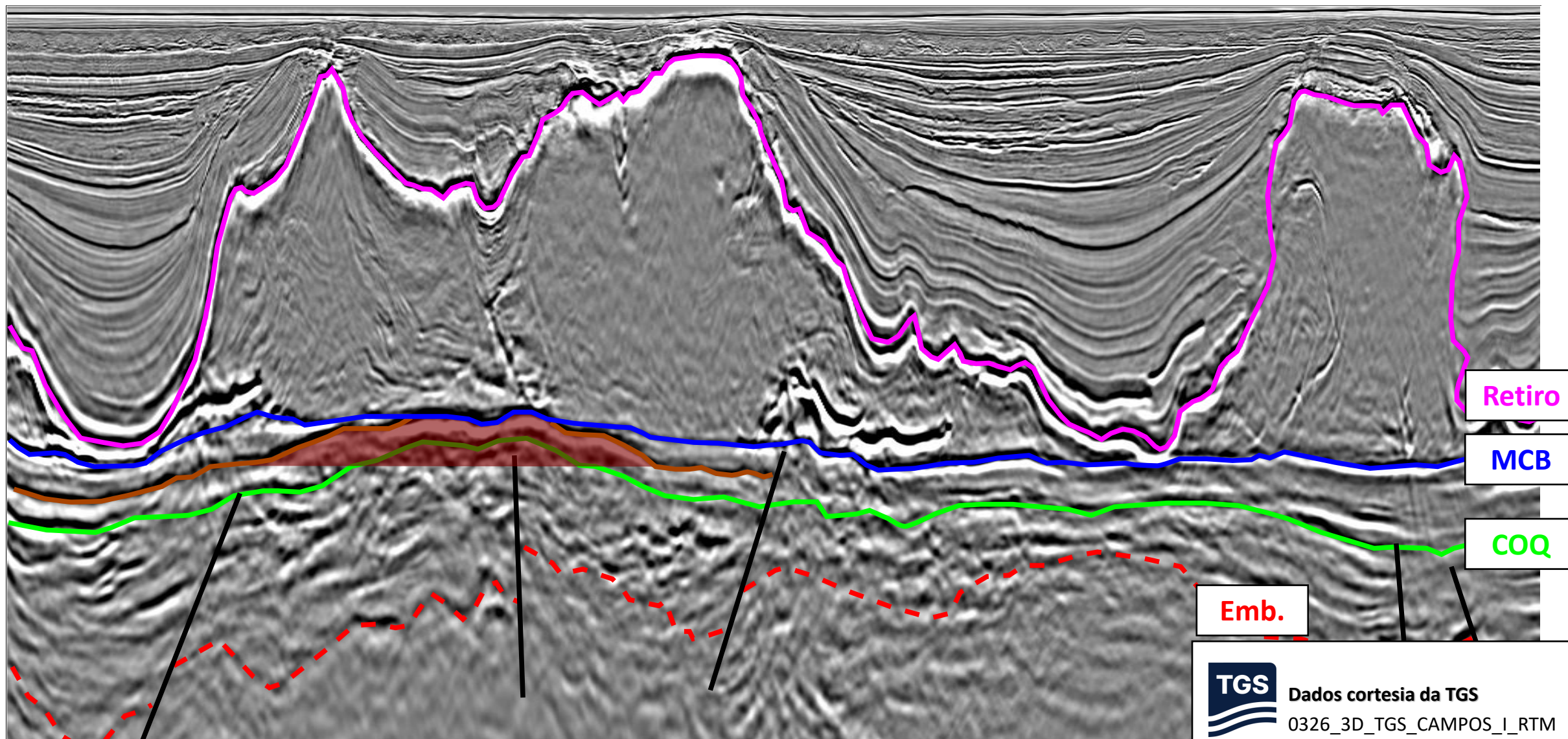
Sessão Strike

Jaspe



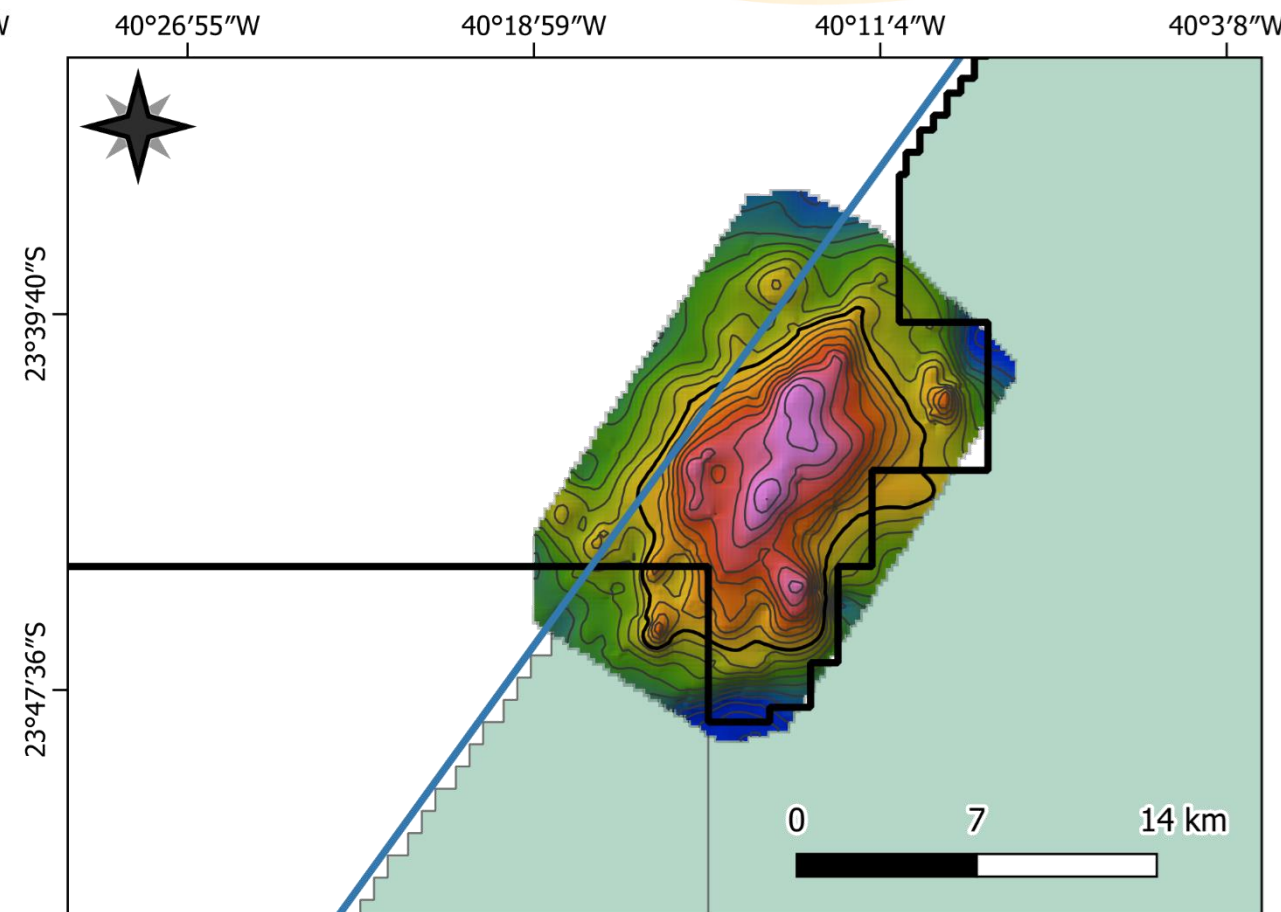
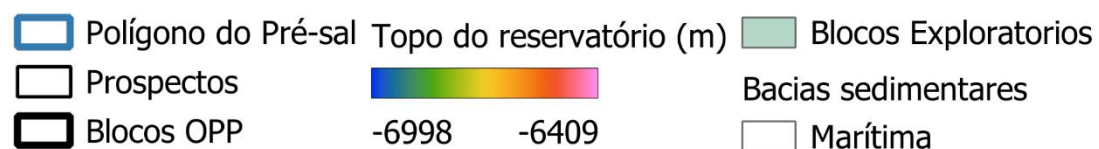
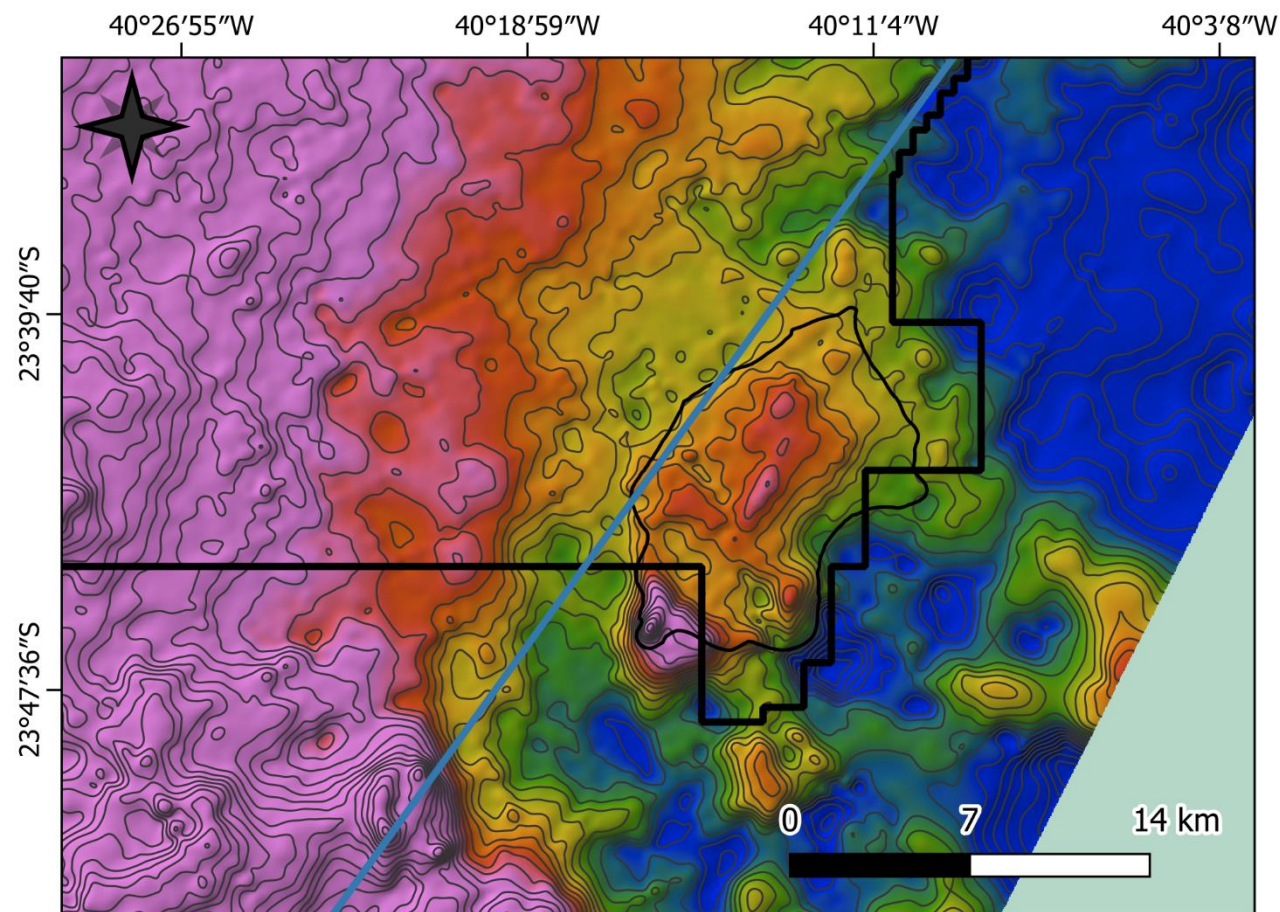
Sessão Strike

Jaspe



Dados cortesia da TGS
0326_3D_TGS_CAMPOS_I_RTM

Comparação do Topo do Reservatório Jasje



Base dos Canais do Pós-sal Itaimbezinho

1.746 milhões BOE

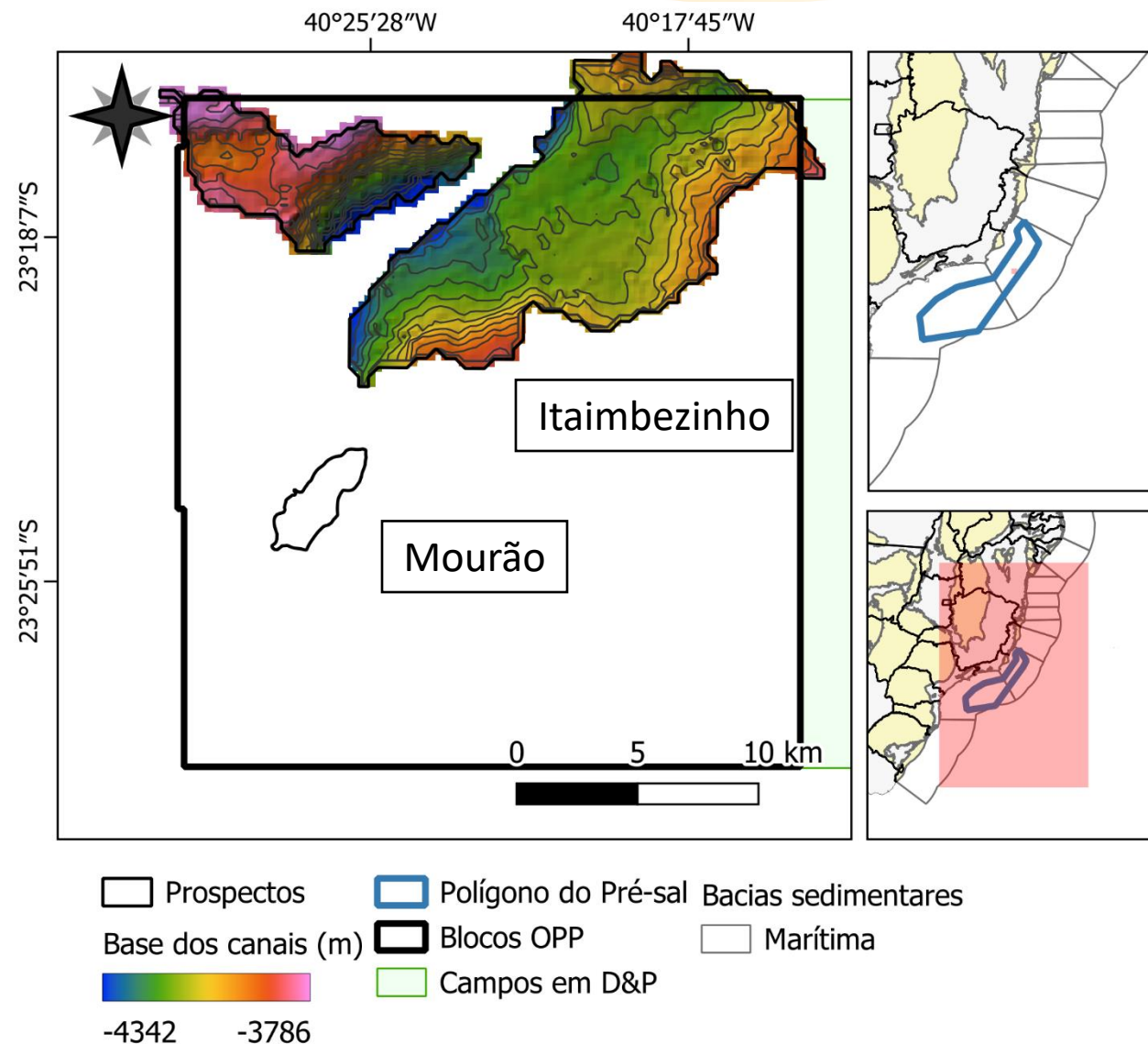
Arenitos em feições acanaladas no
Pós-sal, separados por falha

Prospecto Itaimbezinho

297 milhões BOE

Upside de menor porte em trapa
estrutural no pré-sal

Upside Mourão



Topo do Reservatório Mourão

1.746 milhões BOE

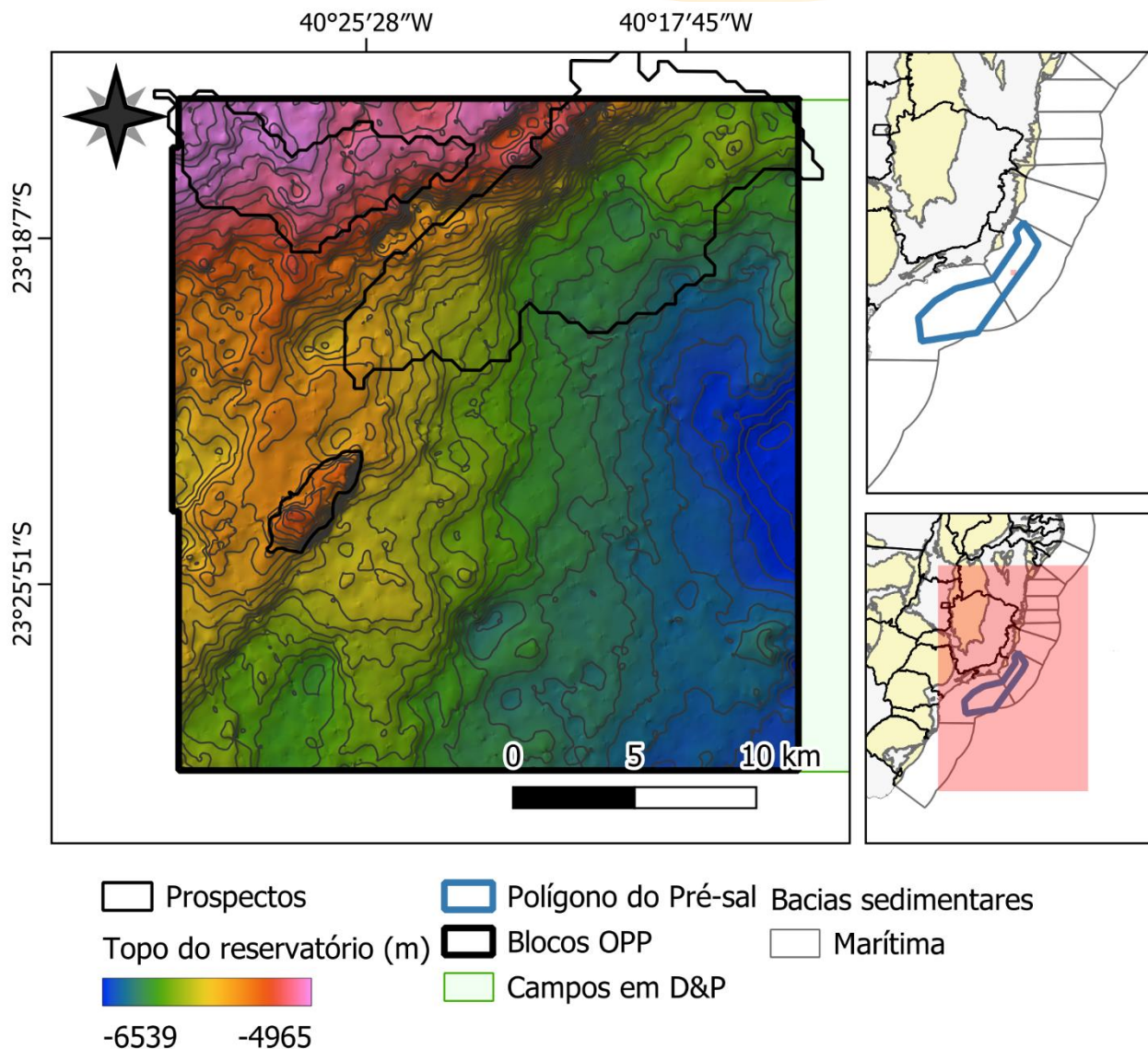
Arenitos em feições acanaladas no
Pós-sal, separados por falha

Prospecto Itaimbezinho

297 milhões BOE

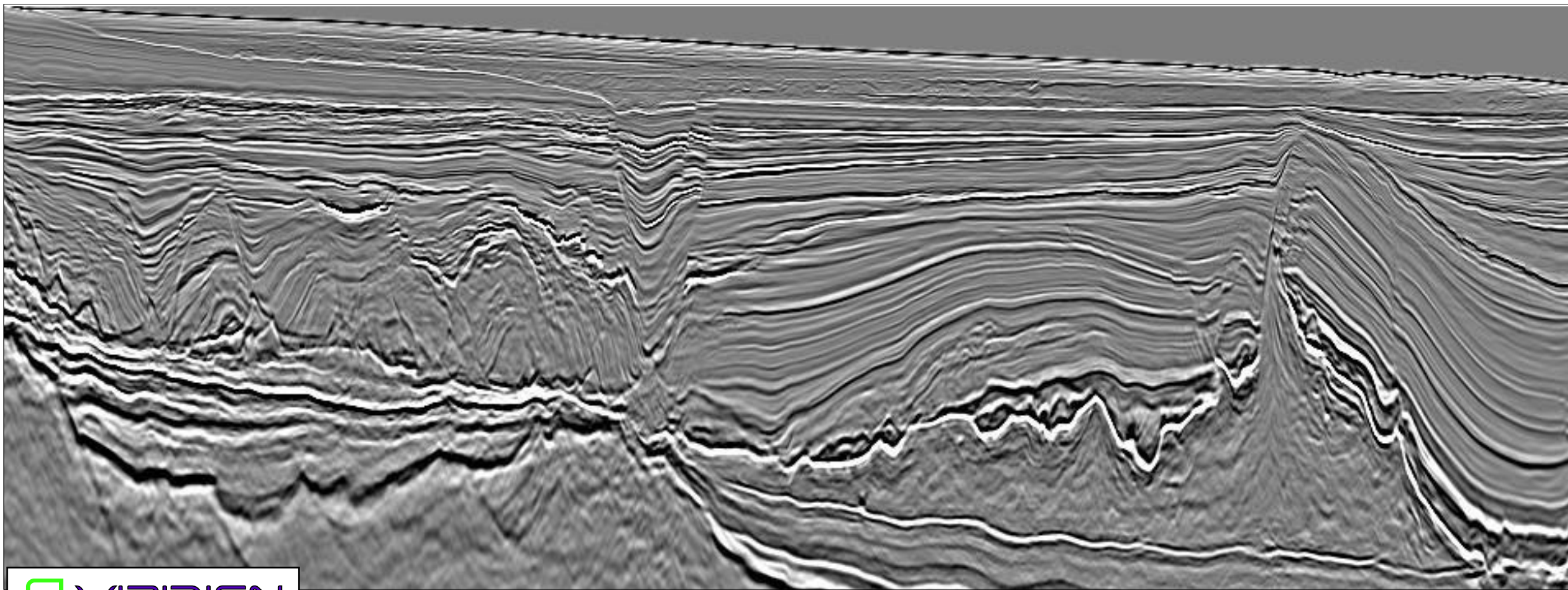
Upside de menor porte em trapa
estrutural no pré-sal

Upside Mourão



Sessão Arbitraria

Itaimbezinho



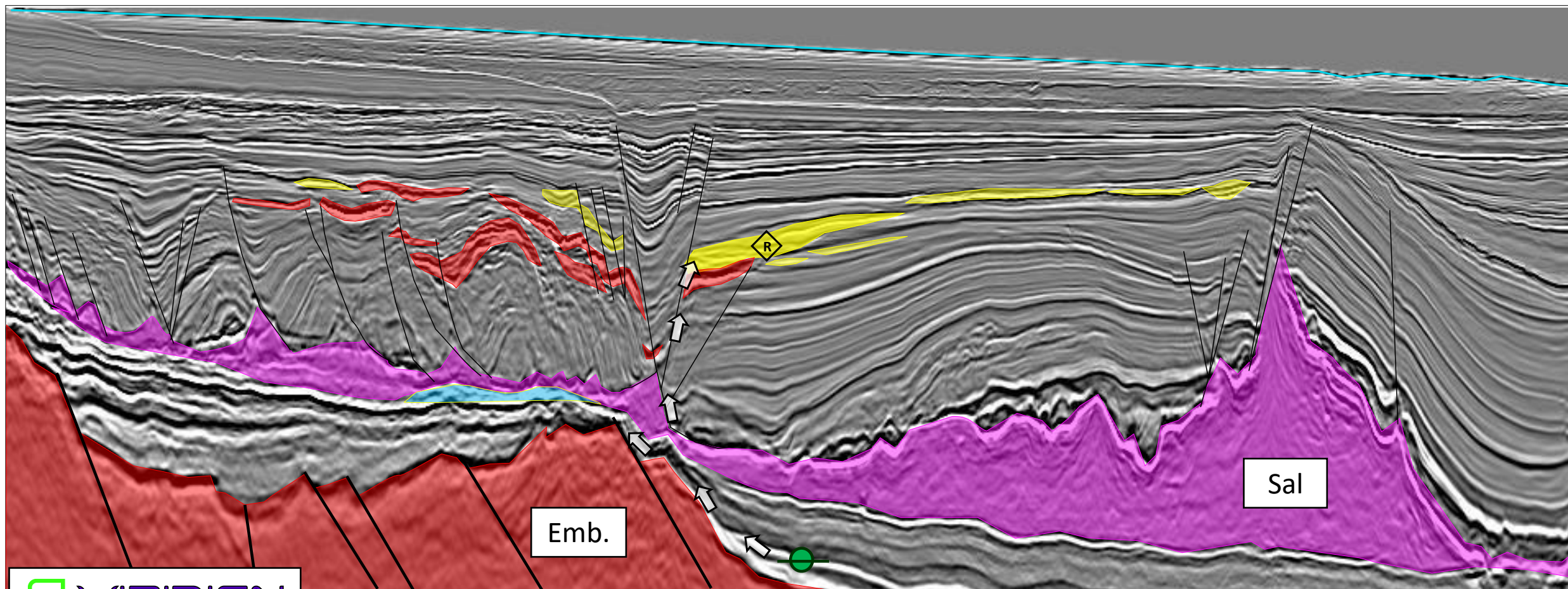
 VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

R0264_POLARIS

Sessão Arbitraria

Itaimbezinho



VIRIDIEN

Dados cortesia da Viridien

R0264_POLARIS

Ônix, Citrino, Larimar e Turmalina

Principais estruturas são trapas mistas no Pré-sal

3.983 milhões BOE

Bloco Citrino

1.789 milhões BOE

Bloco Larimar

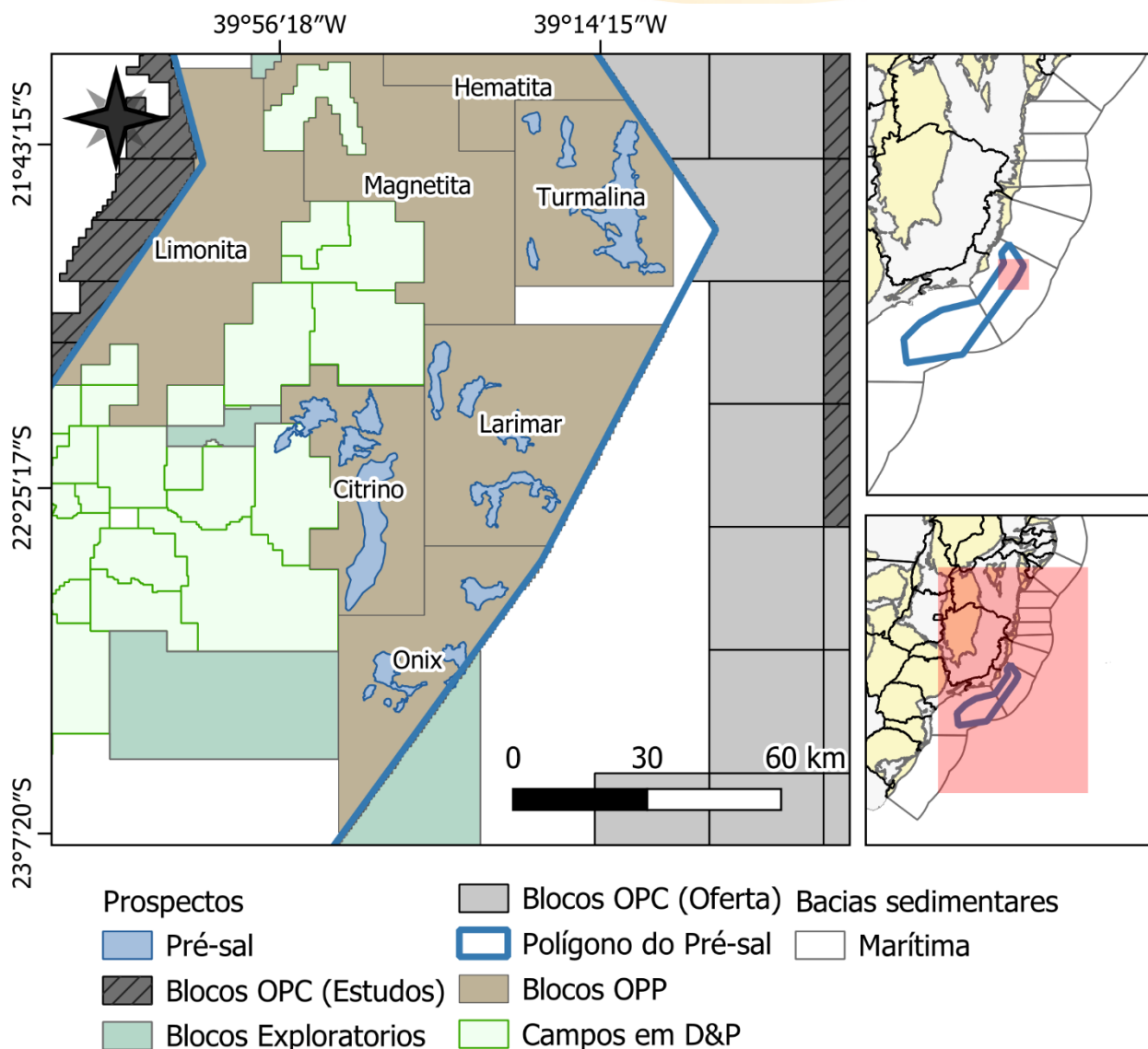
1.462 milhões BOE

Bloco Ônix

4.120 milhões BOE

Trapa estrutural de médio porte e upsides

Bloco Turmalina



Topo do Reservatório

Citrino

1.822 milhões BOE

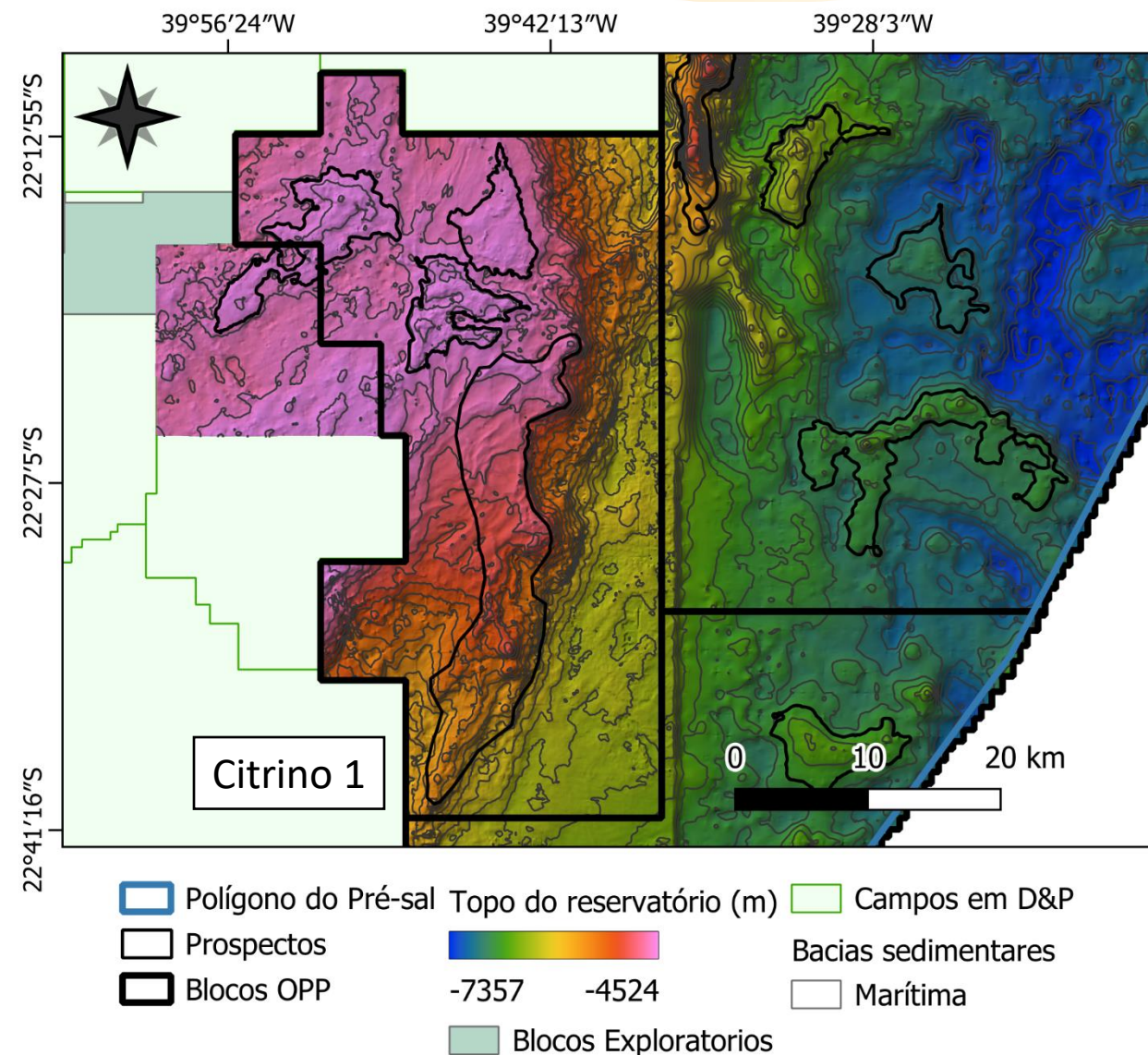
Carbonatos em margem de plataforma com trapeamento estratigráfico situado em extenso alto intrabasinal regional

Prospecto Citrino 1

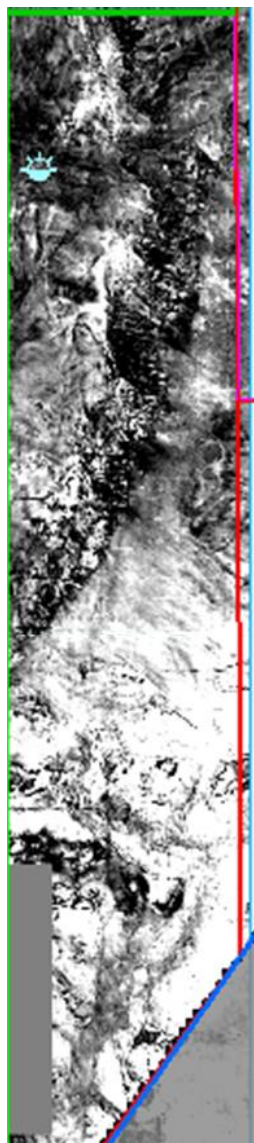
2.161 milhões BOE*

Reservatórios com fechamento estrutural no Pré-sal

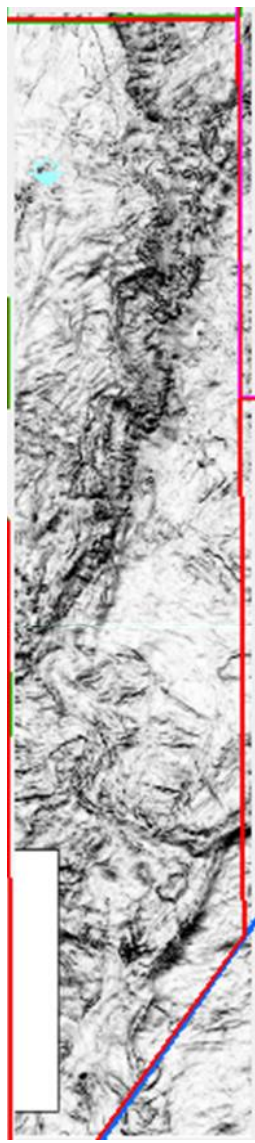
Demais estruturas e upsides



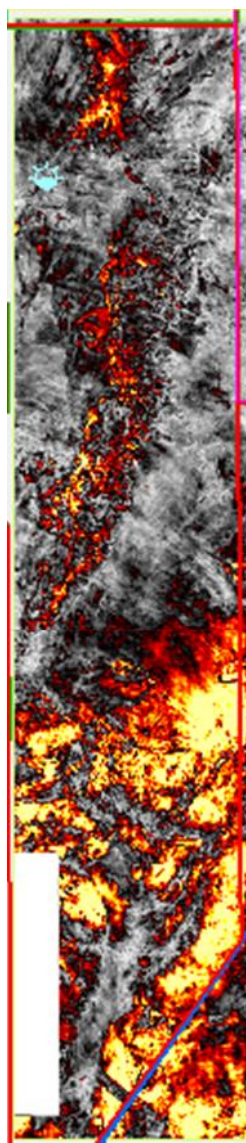
Avaliação de Atributos Sísmicos



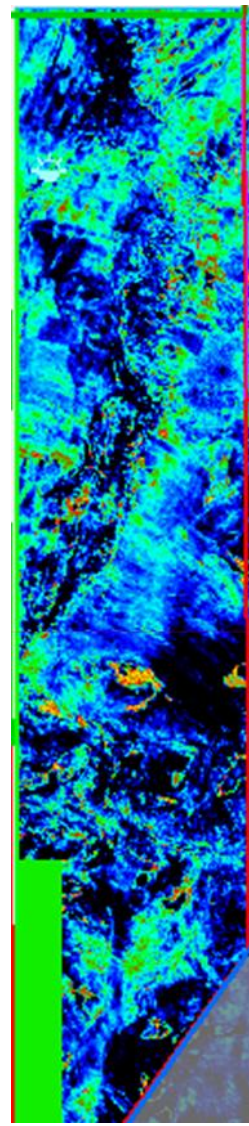
Amplitude



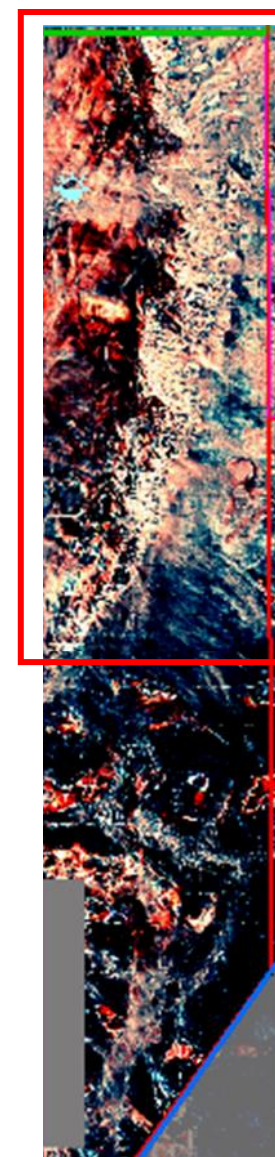
Variância



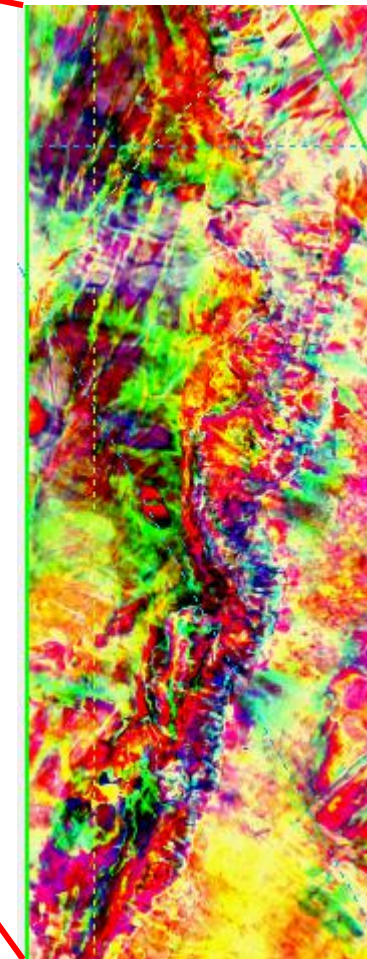
Envelope



Impedância Acústica Relativa

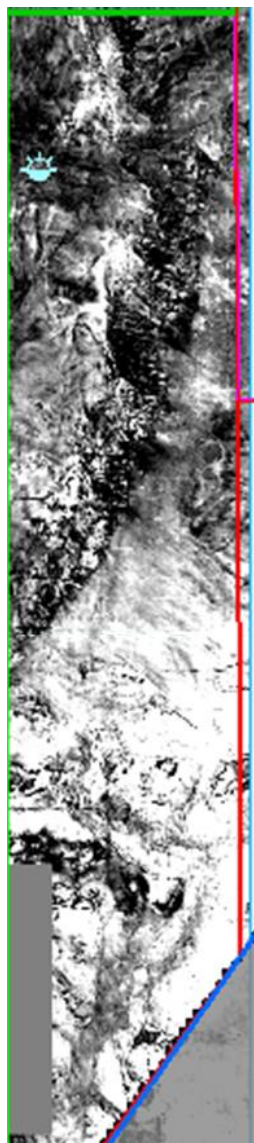


Decomposição Espectral

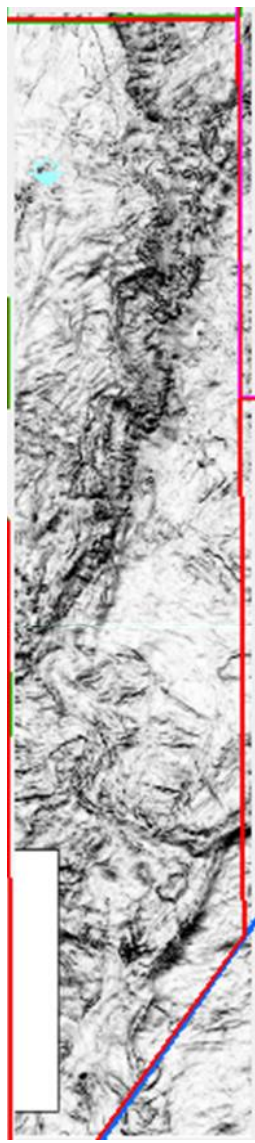


Decomposição Espectral

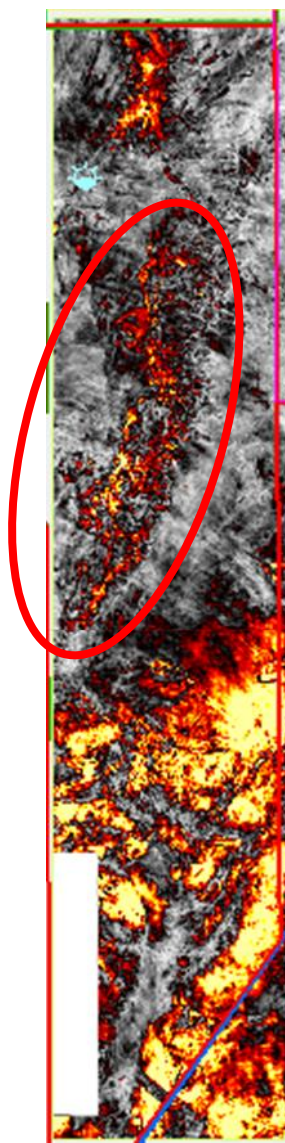
Avaliação de Atributos Sísmicos



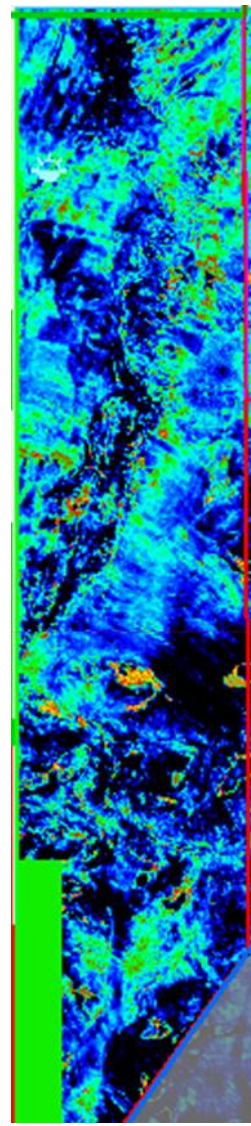
Amplitude



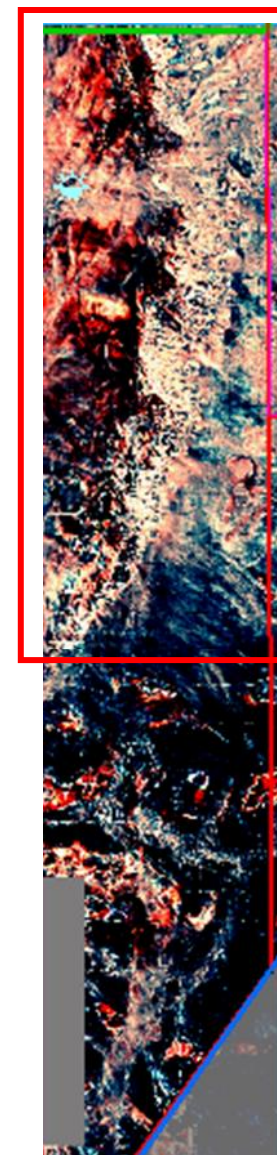
Variância



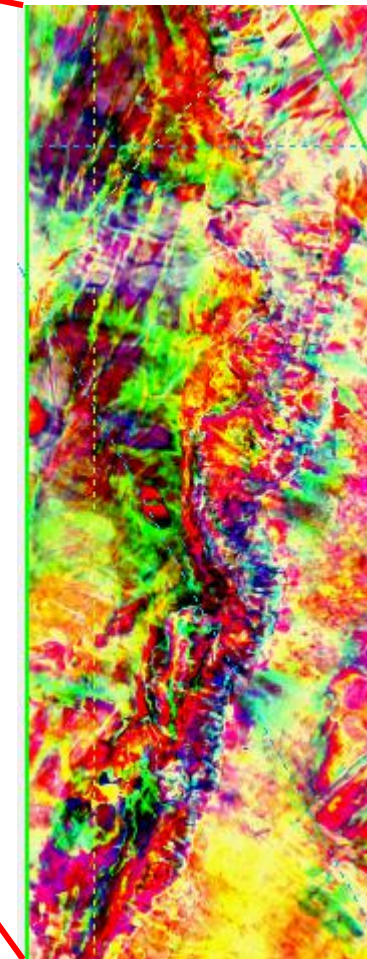
Envelope



Impedância Acústica Relativa



Decomposição Espectral



Decomposição Espectral

Topo do Reservatório Larimar

834 milhões BOE

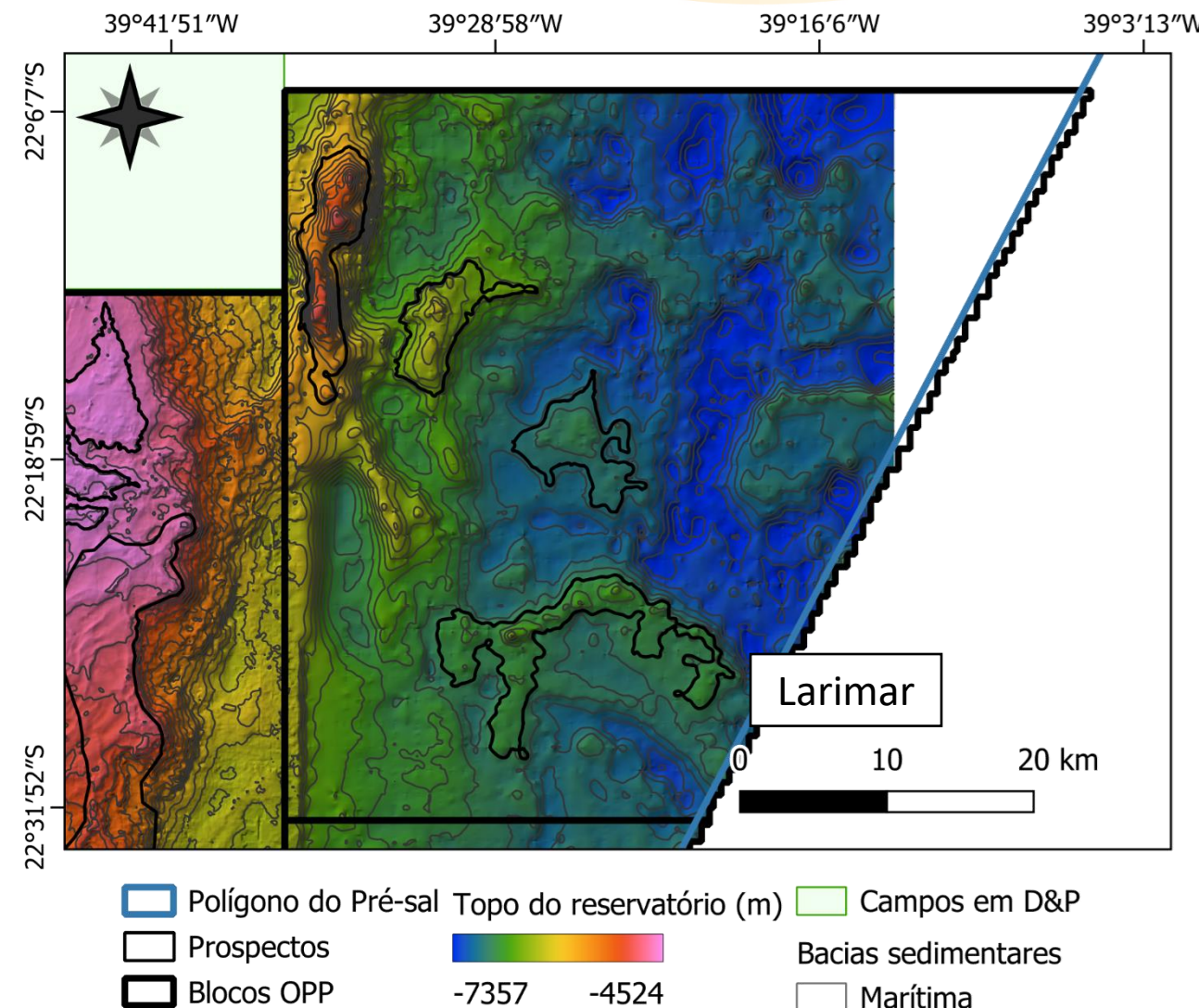
Reservatórios carbonáticos do pré-sal em fechamento estrutural

Prospecto Larimar

955 milhões BOE*

Reservatórios com fechamento estrutural no Pré-sal

Demais estruturas e upsides



Topo do Reservatório Onix

700 milhões BOE

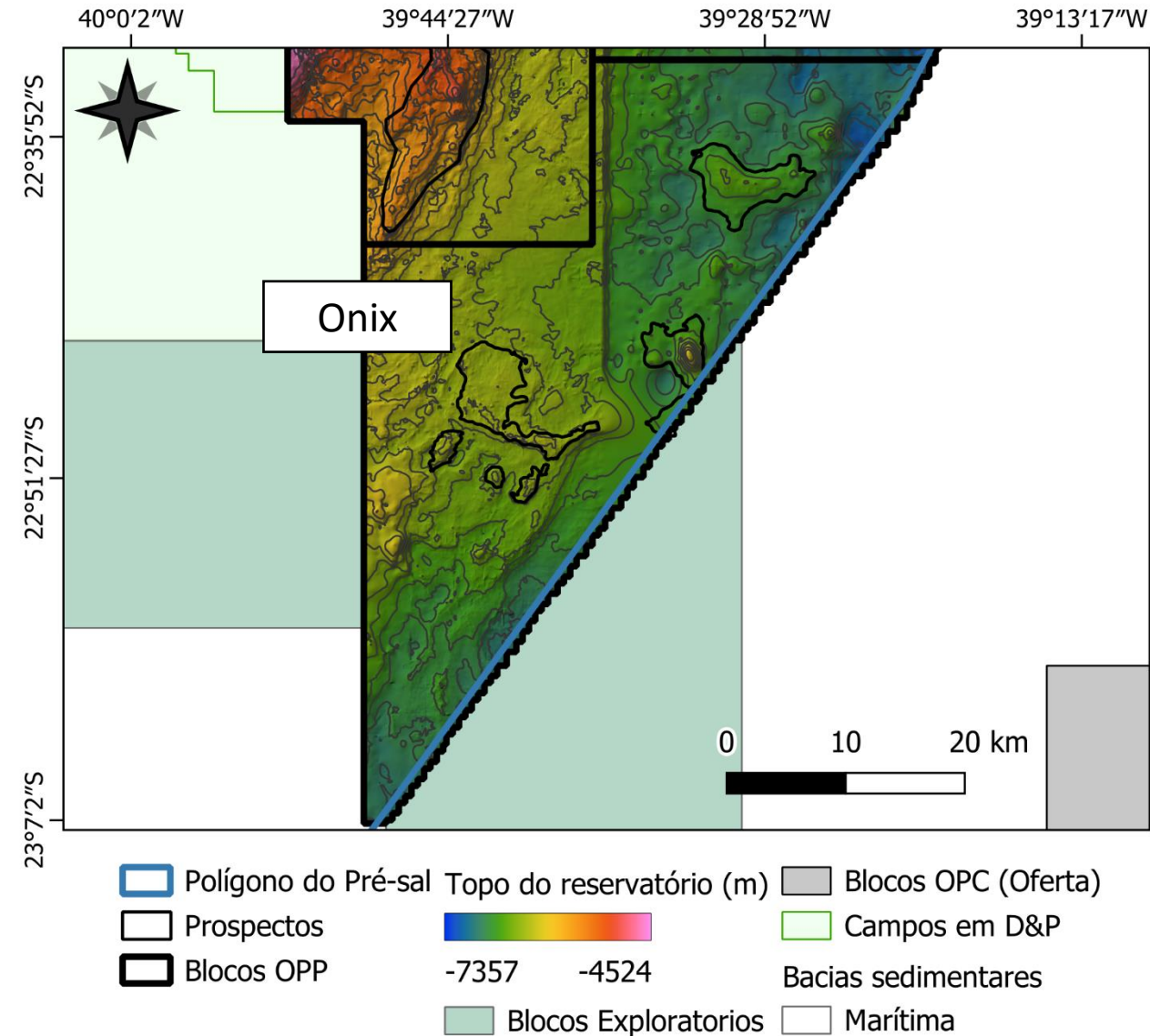
Reservatório carbonático do pré-sal
associado à trapeamento
estratigráfico-estrutural condicionado
pela ocorrência de sistemas de
mounds

Prospecto Onix

762 milhões BOE*

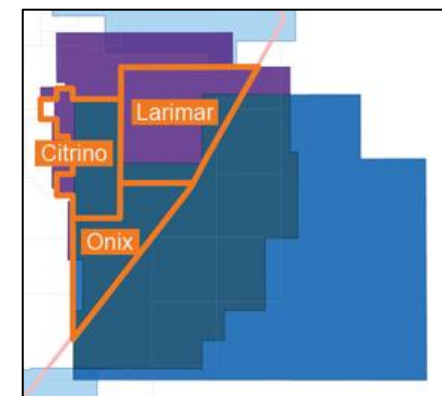
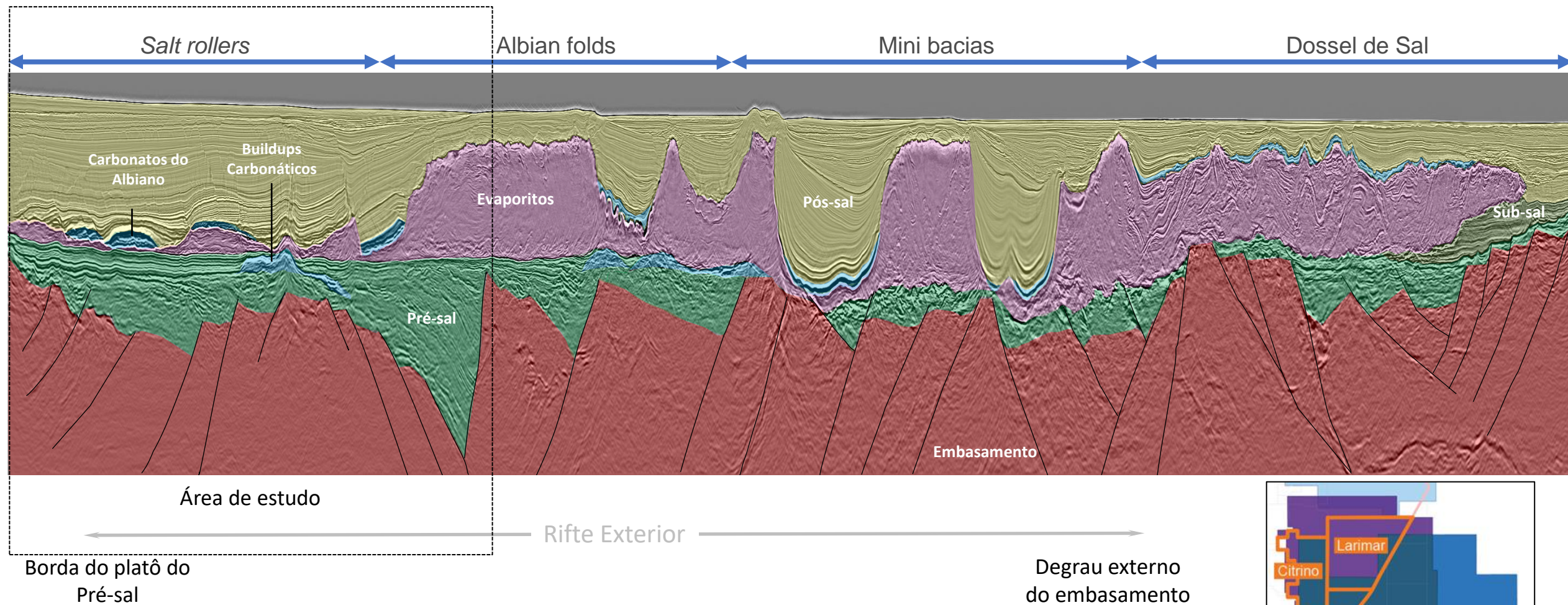
Reservatórios com fechamento
estrutural no Pré-sal

Demais estruturas e upsides



Sessão Regional

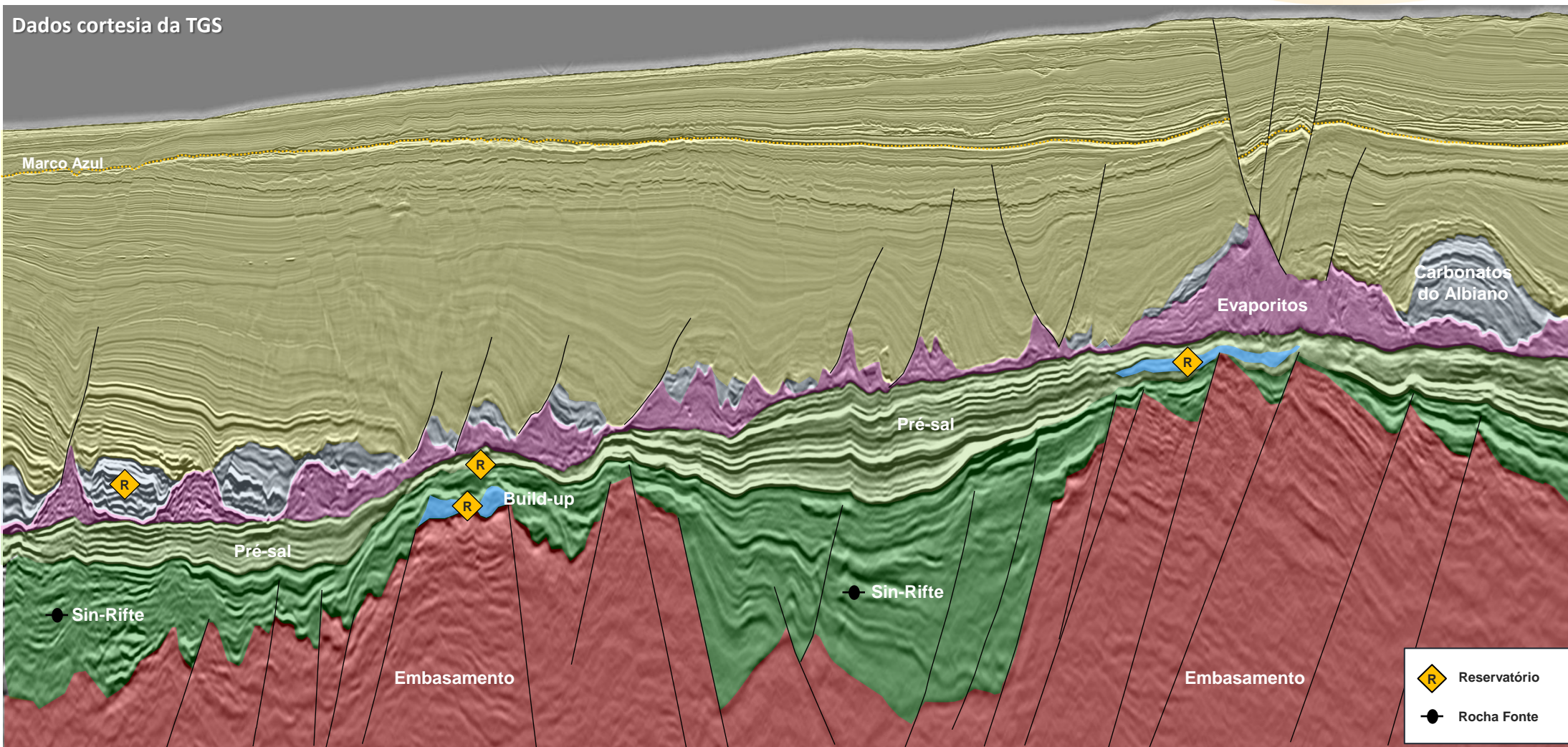
Onix, Citrino e Larimar



Sessão Arbitrária

Onix, Citrino e Larimar

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



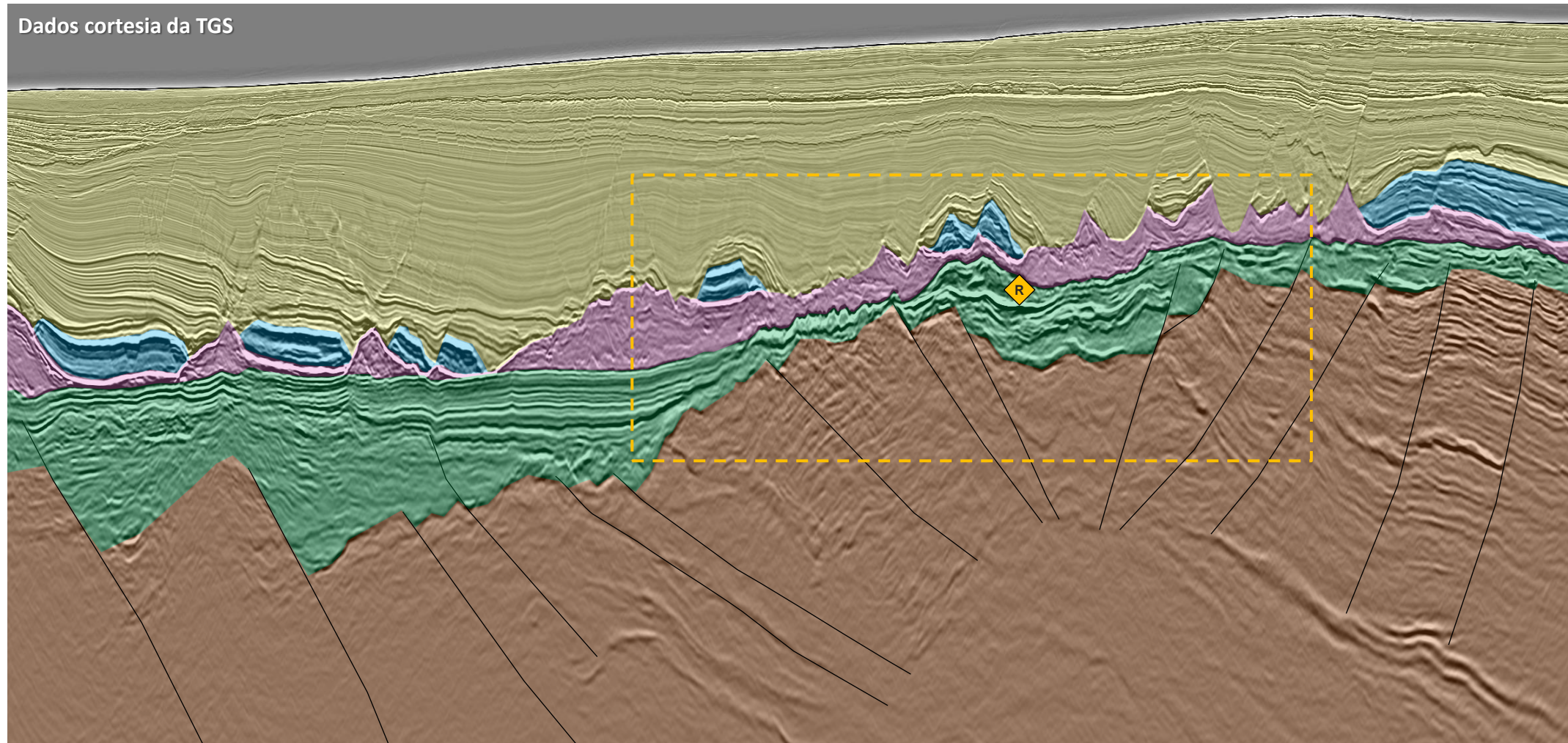
Sessão Arbitrária

Onix, Citrino e Larimar

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Dados cortesia da TGS



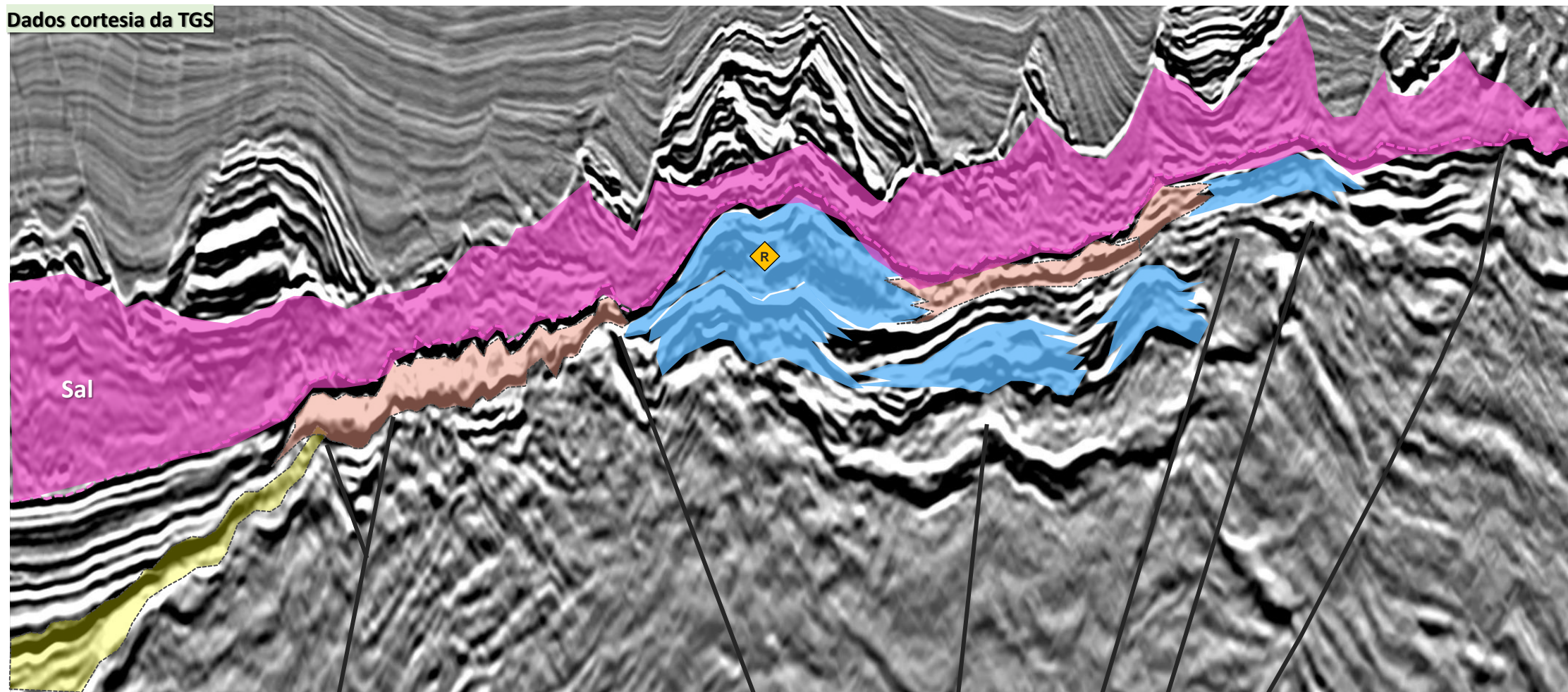
Sessão Arbitrária

Onix, Citrino e Larimar

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO



Dados cortesia da TGS



Topo do Reservatório

Jaspe e upsides

630 milhões BOE

Acumulação em trapa estrutural constatada por poço

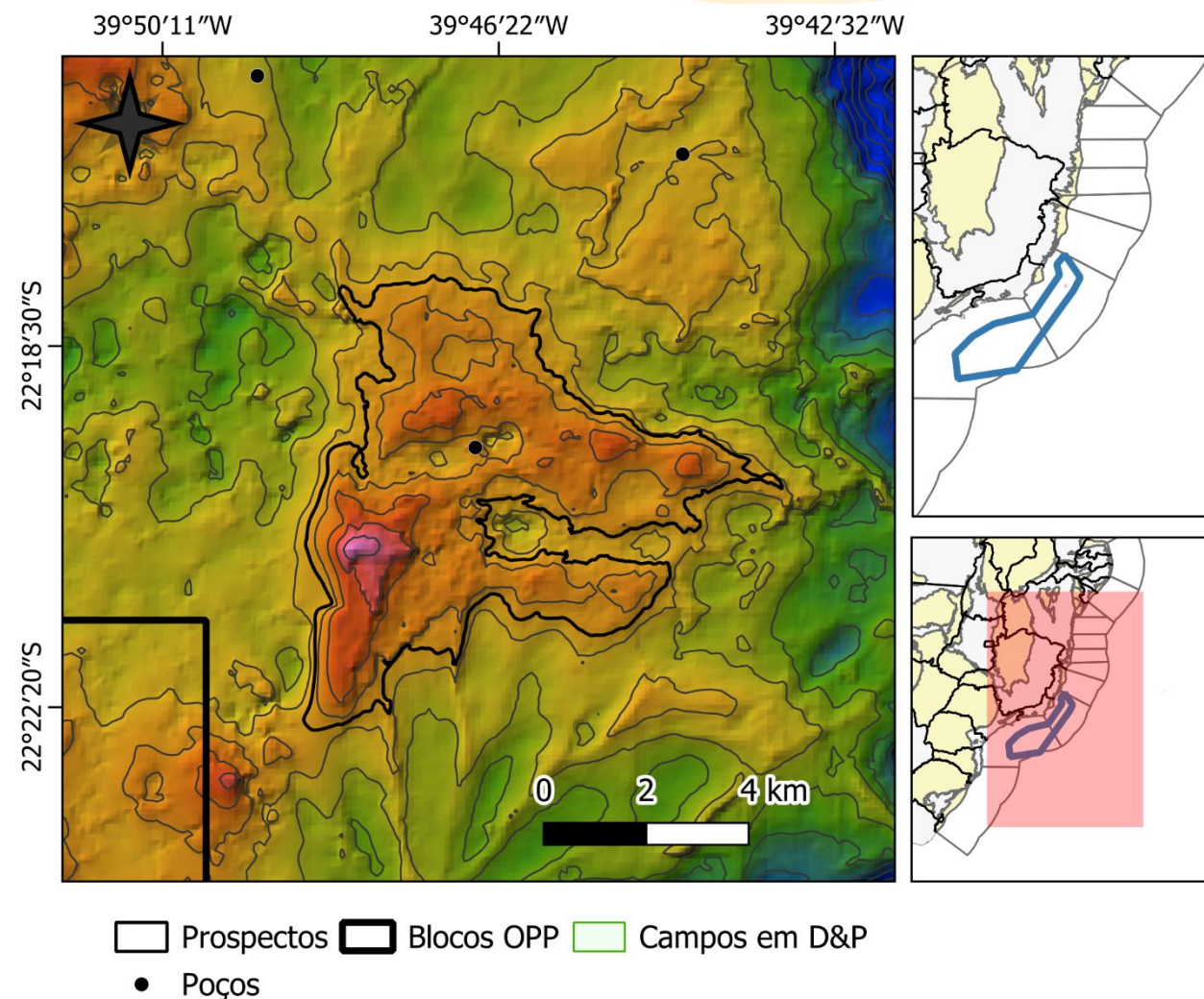
Poço 1-BRSA-230-RJS perfurado em porção baixa no centroide da estrutura

Constatados 17 metros de net pay

27° API e 127 m³/m³ de RGO

Projeção do OWC mostra potencial remanescente na estrutura

Prospecto Citrino 3

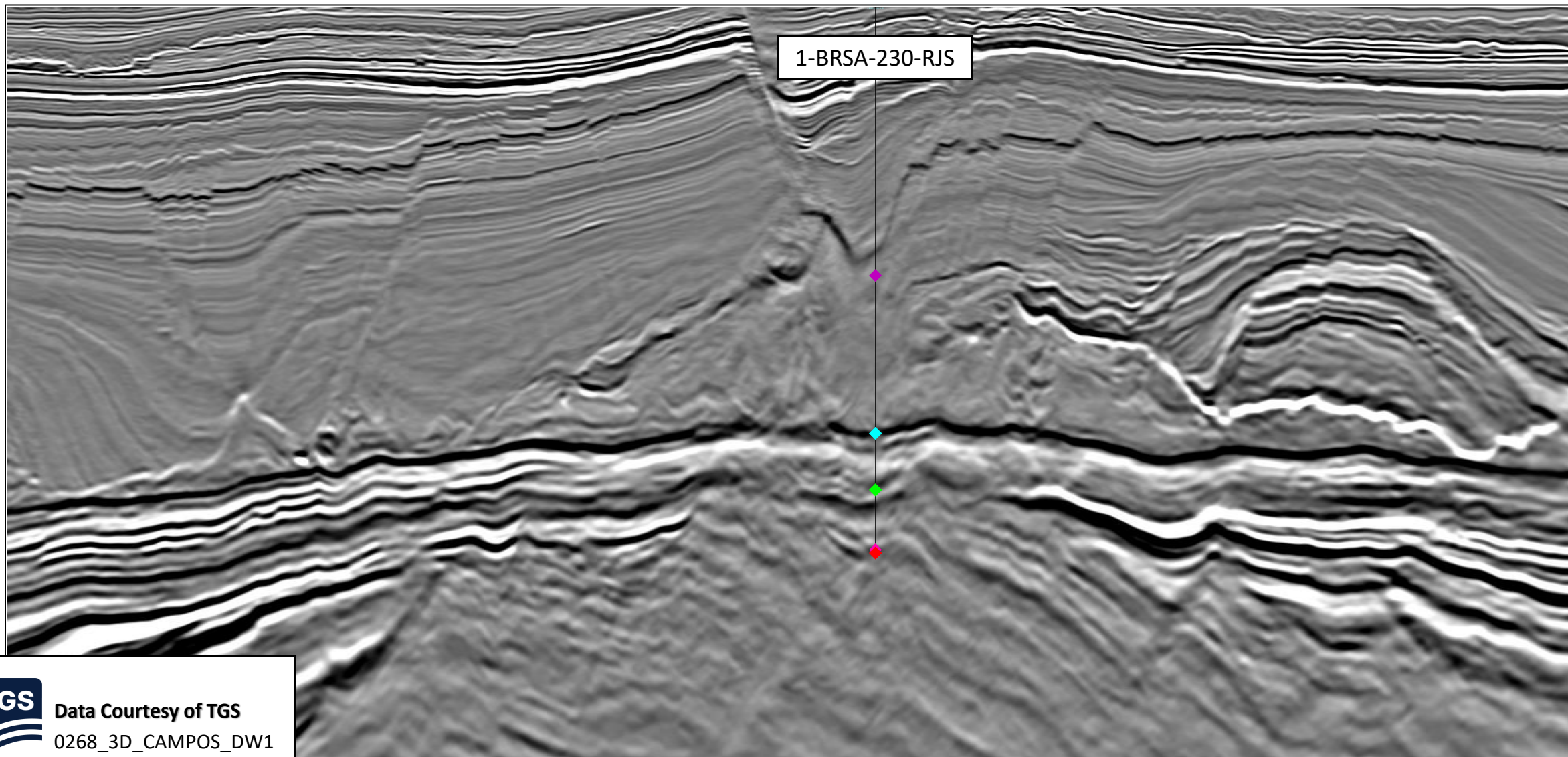


Sessão Arbitrária

Citrino 3

Citrino 3

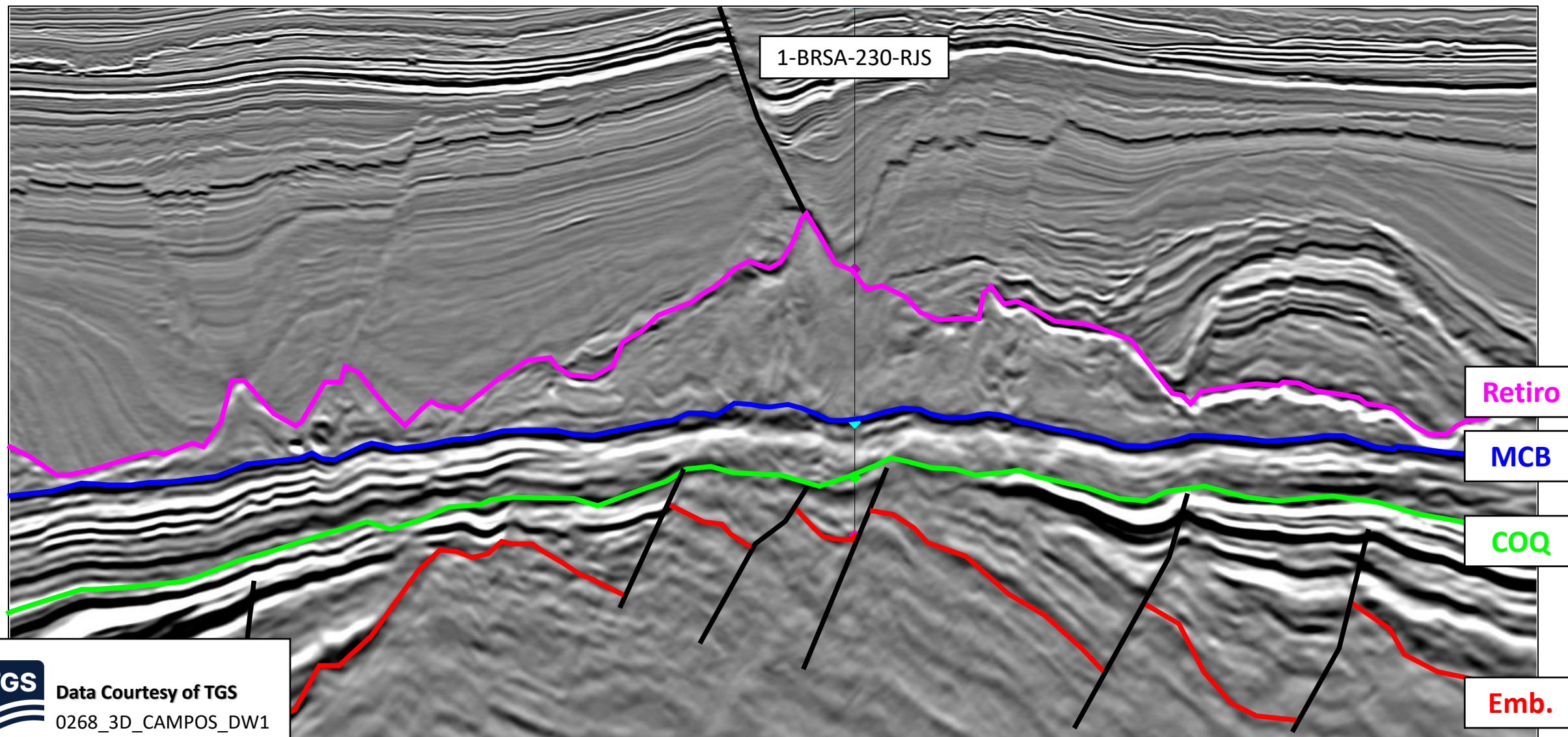
1-BRSA-230-RJS



Sessão Arbitrária

Citrino 3

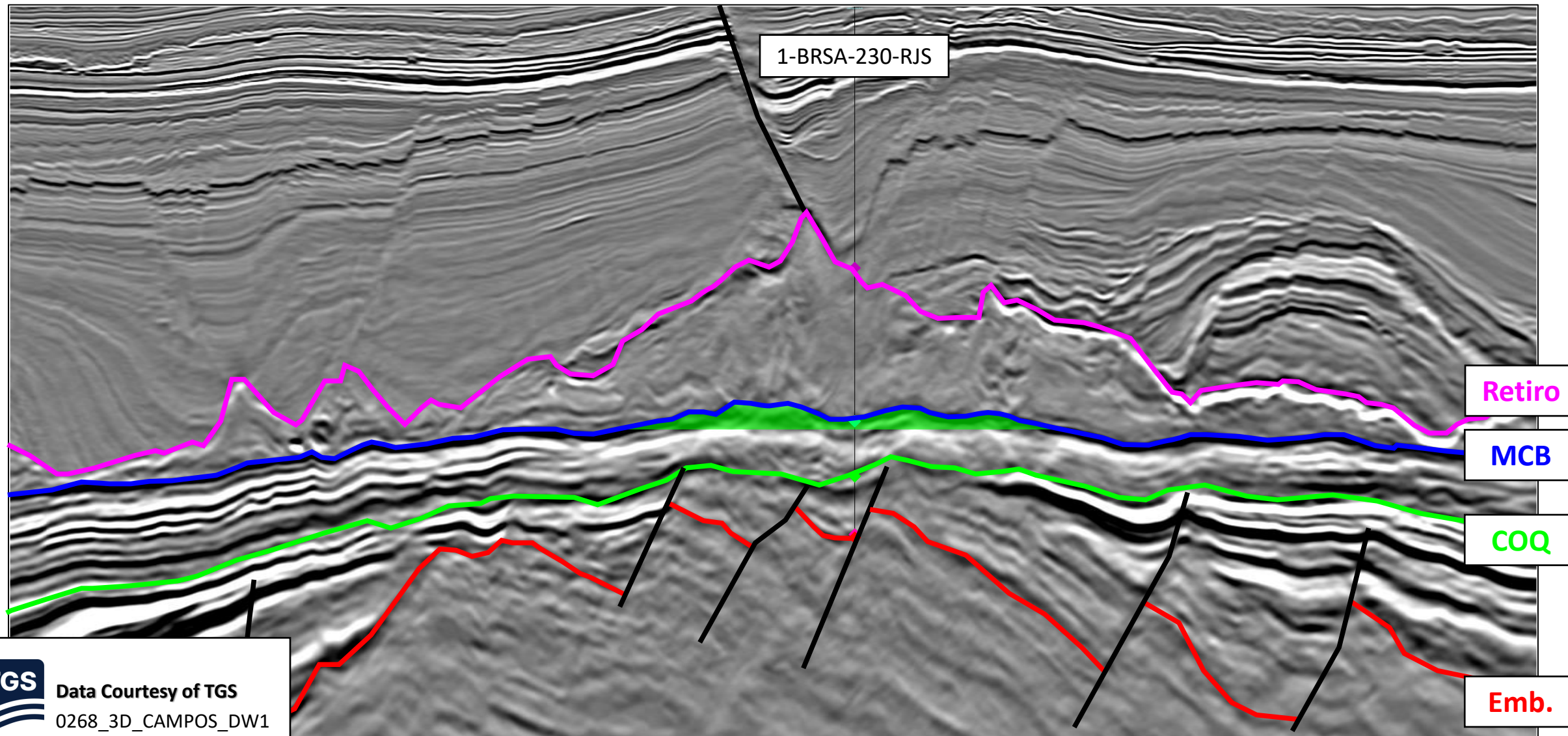
Citrino 3



Sessão Arbitrária

Citrino 3

Citrino 3



Topo do reservatório Turmalina

2.266 milhões BOE

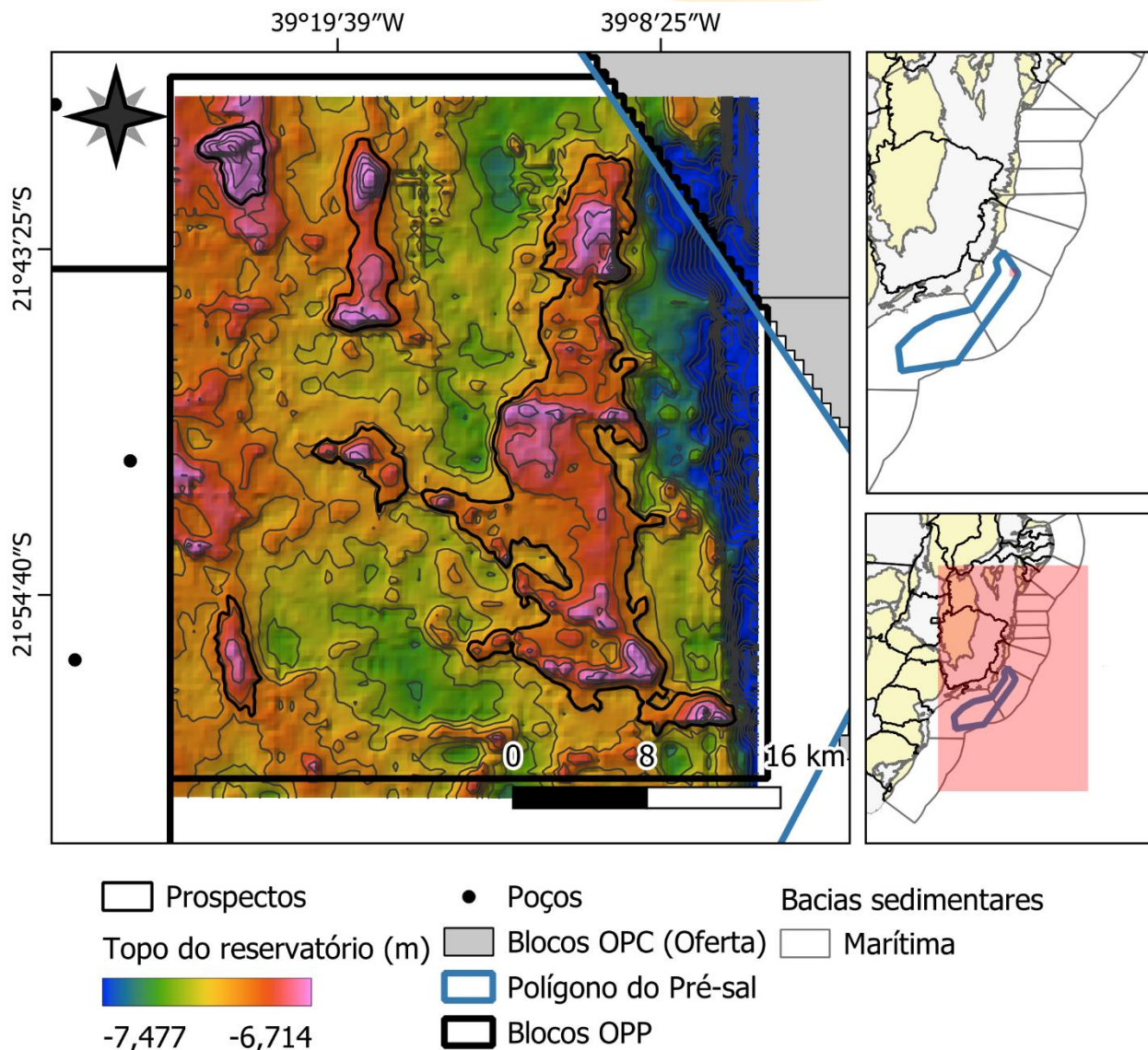
Acumulação de óleo negro em trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Turmalina

1.854 milhões BOE*

Acumulações de óleo negro em trapas estruturais no Pré-sal

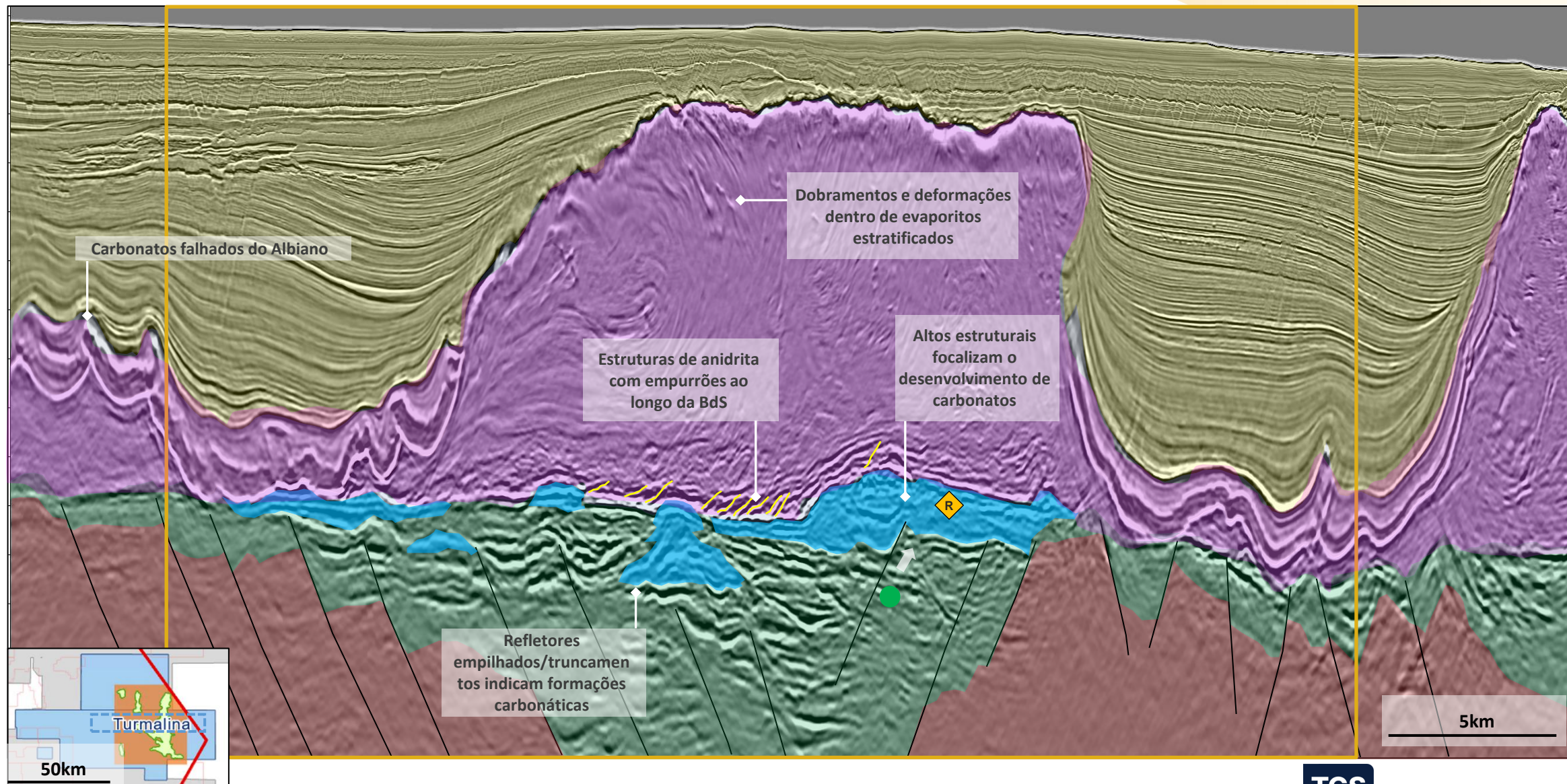
Upsides do bloco Turmalina



*Soma dos volumes médios não riscados

Sessão Arbitraria

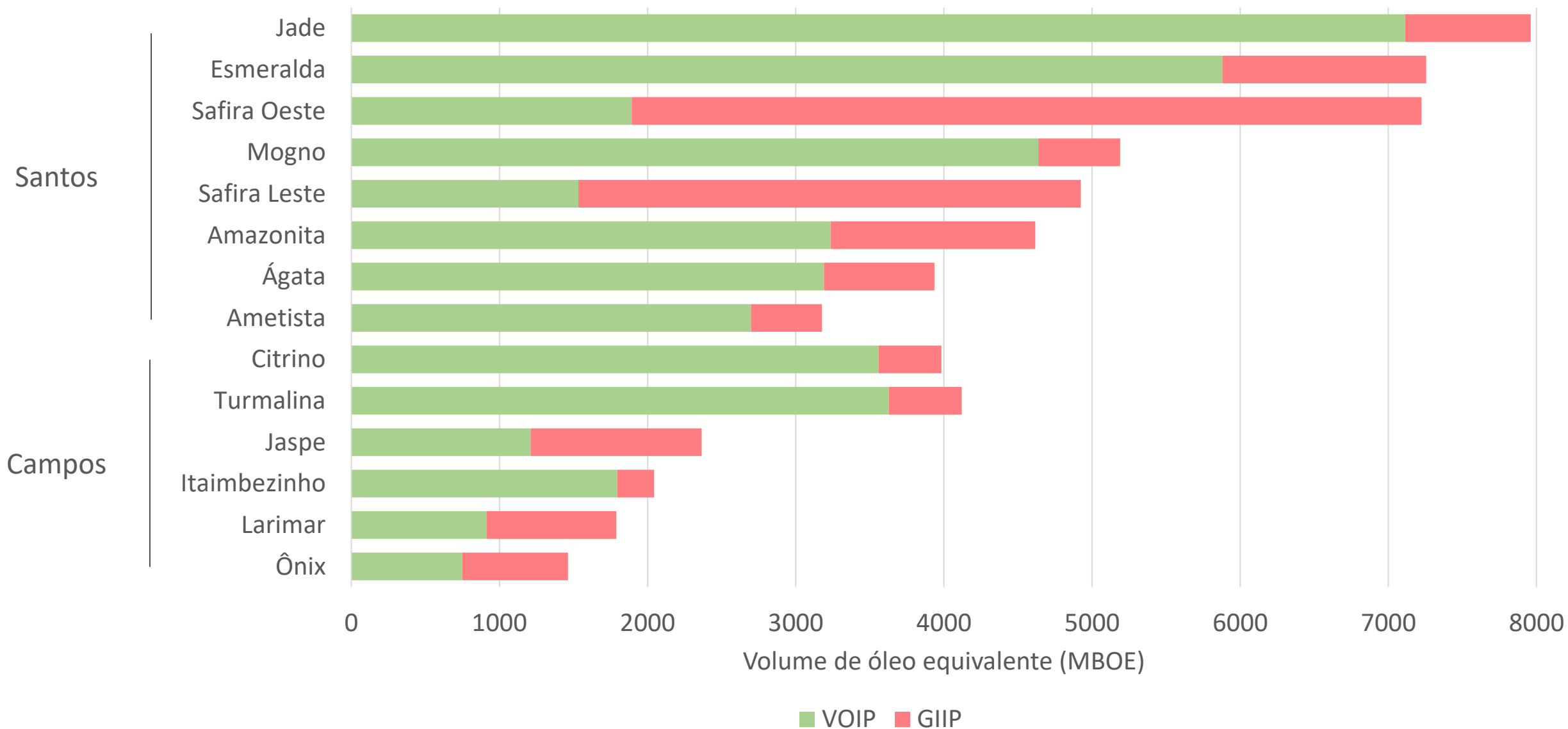
Turmalina



Resumo dos Dados Apresentados

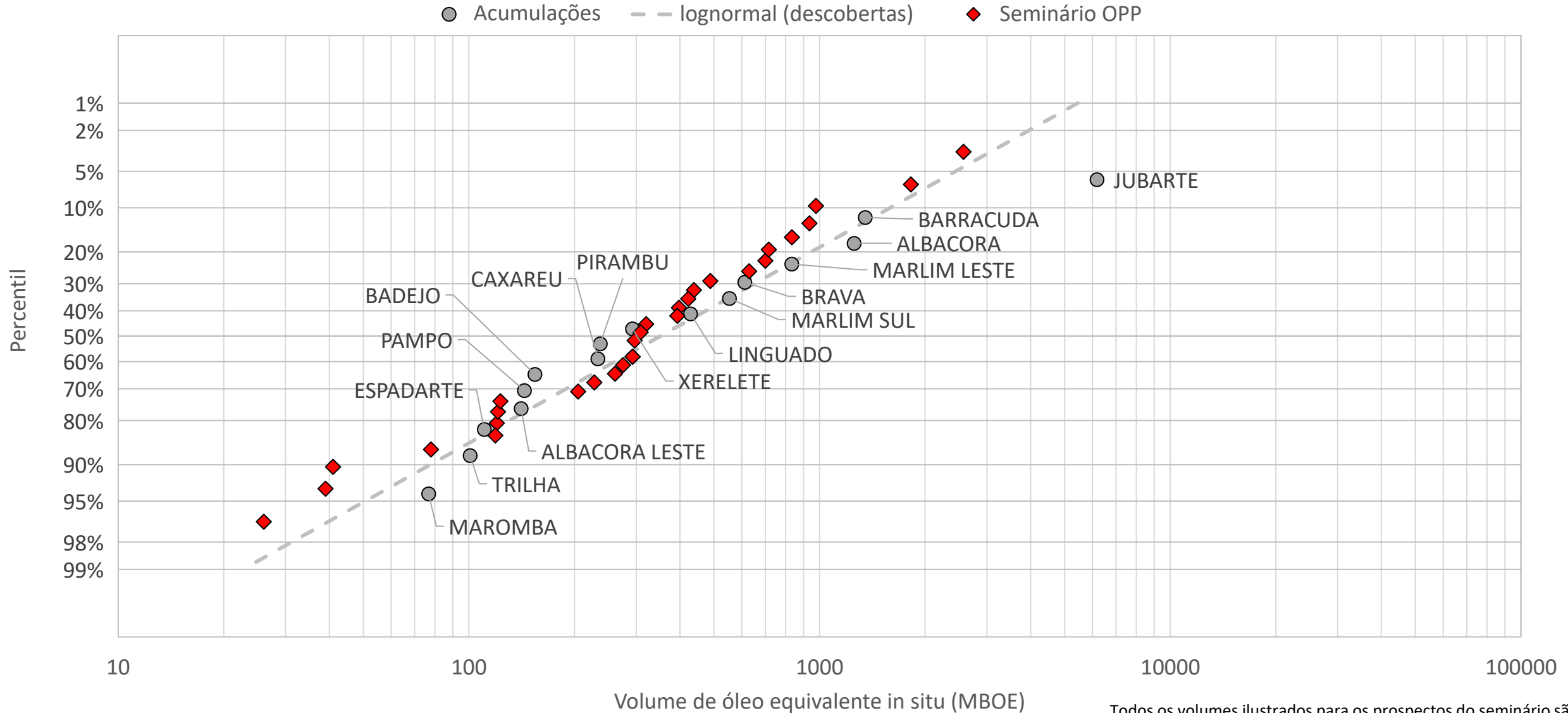


Tipo de Fluido por Bloco



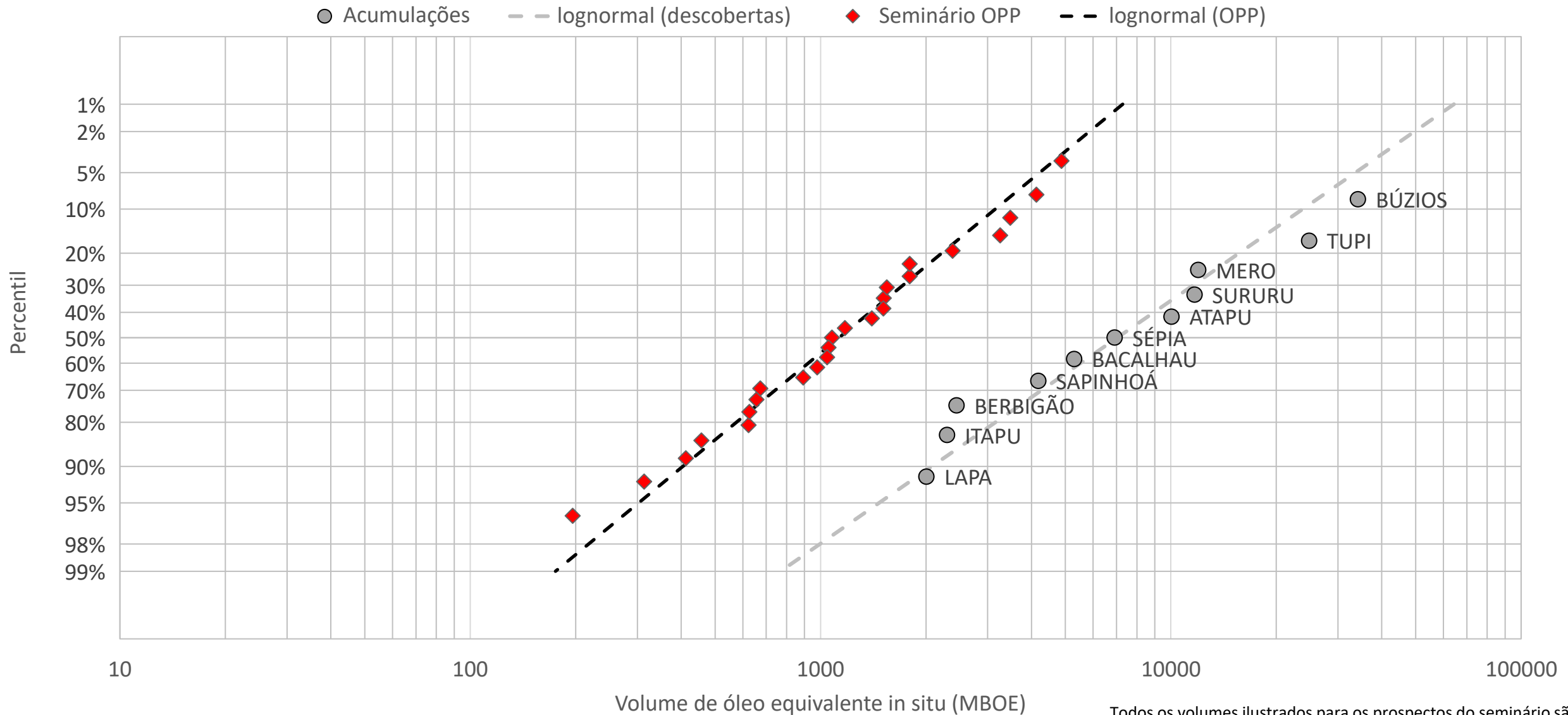
Distribuição de Tamanho de Acumulação

Pré-sal da Bacia de Campos



Distribuição de Tamanho de Acumulação

Pré-sal da Bacia de Santos



Todos os volumes ilustrados para os prospectos do seminário são
volumes médios in situ não riscados

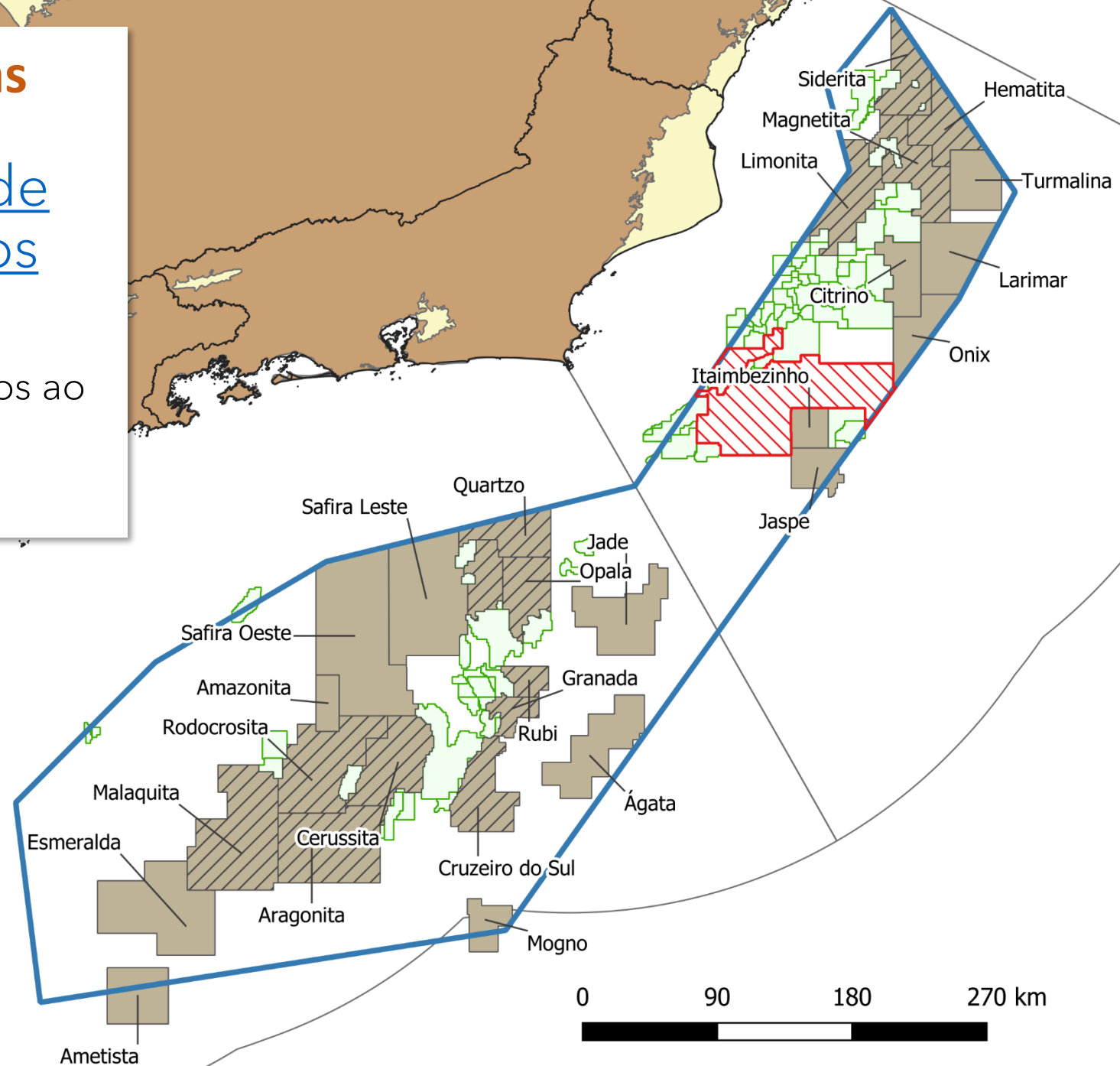
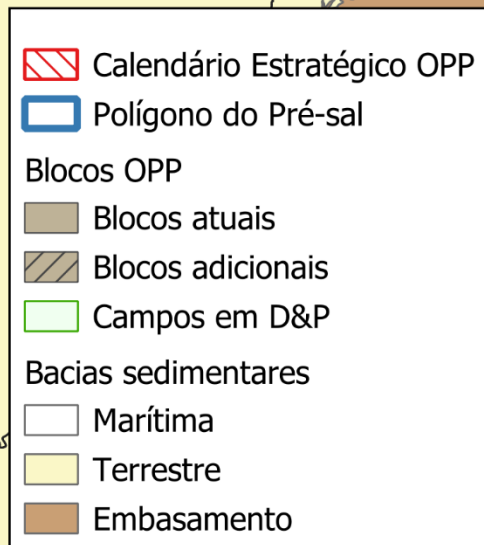
Áreas Futuras e Calendário de Estudos

The background features several thin, flowing golden lines that create a sense of movement and elegance. A solid vertical golden bar is positioned on the right side of the image, adding a modern touch to the design.

Cronograma e novas áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

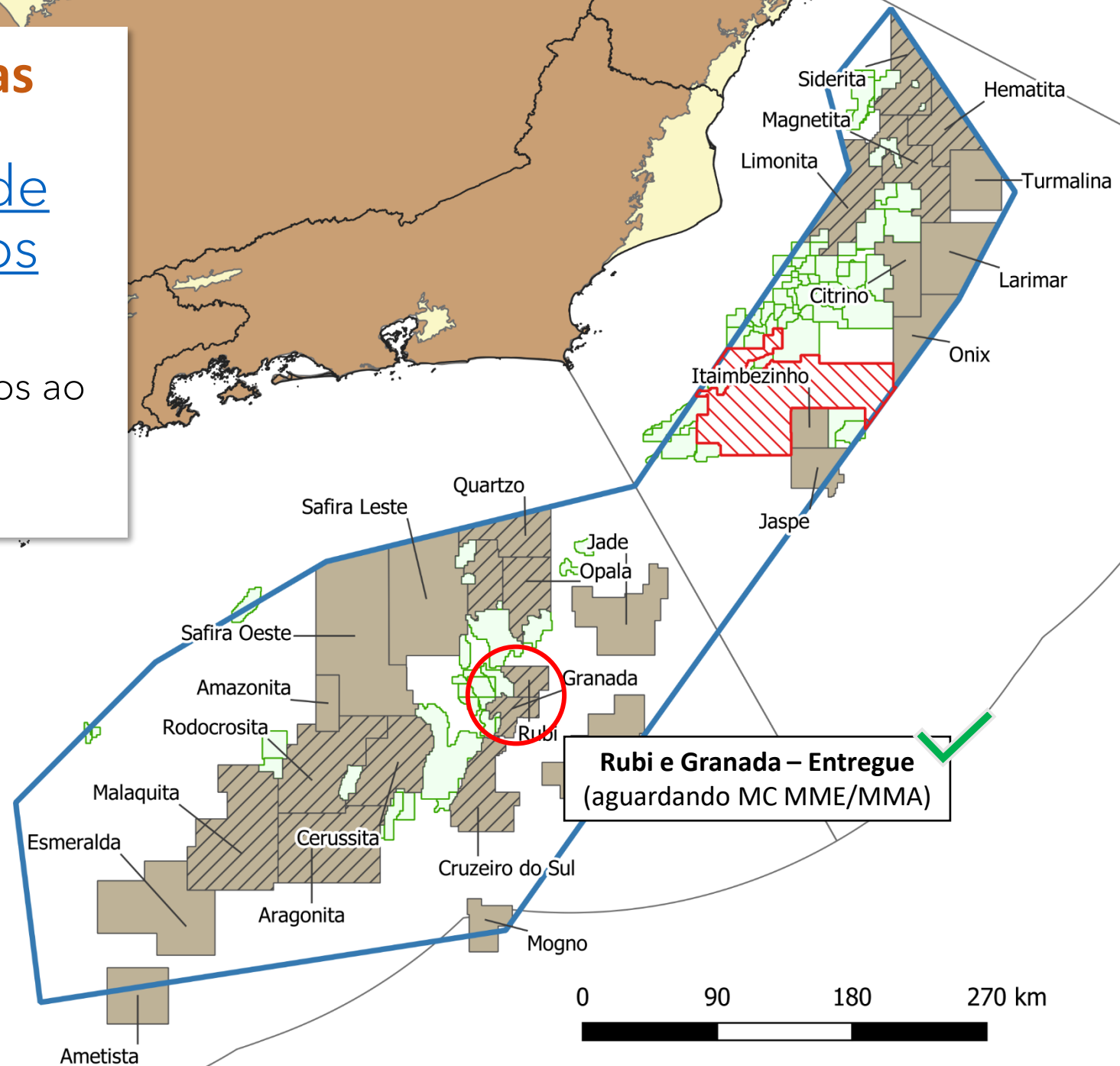
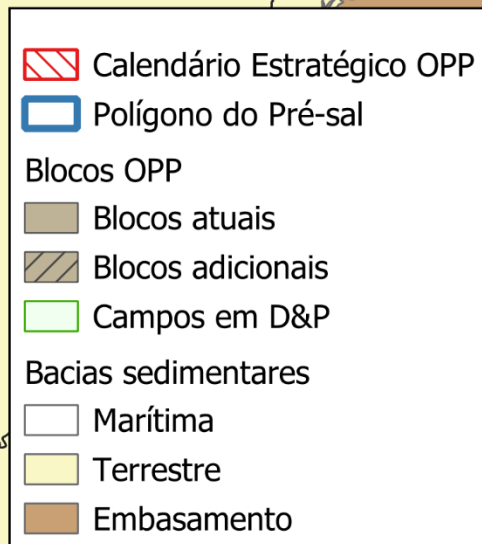
Novos blocos e estudos encaminhados ao
Ministério de Minas e Energia



Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

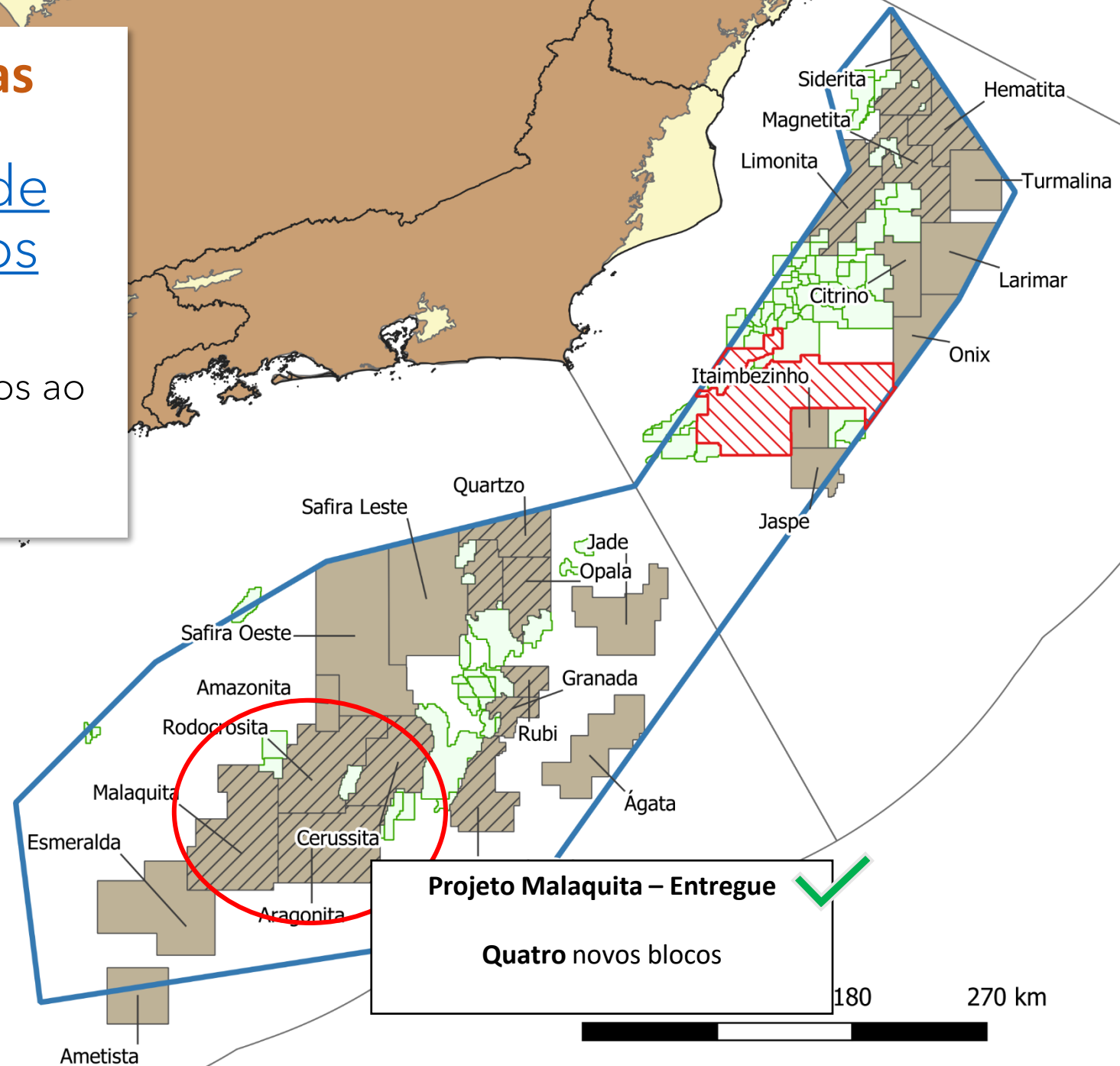
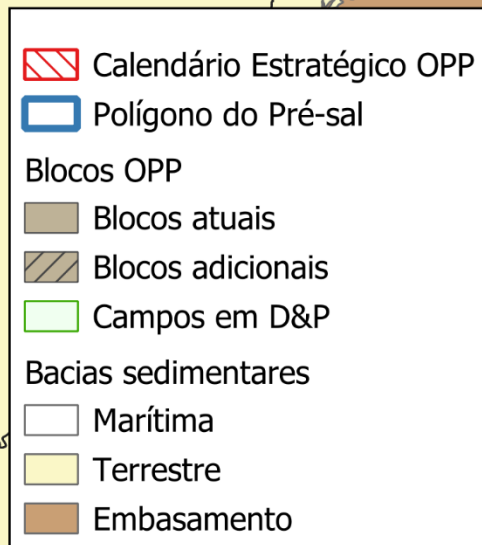
Novos blocos e estudos encaminhados ao
Ministério de Minas e Energia



Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

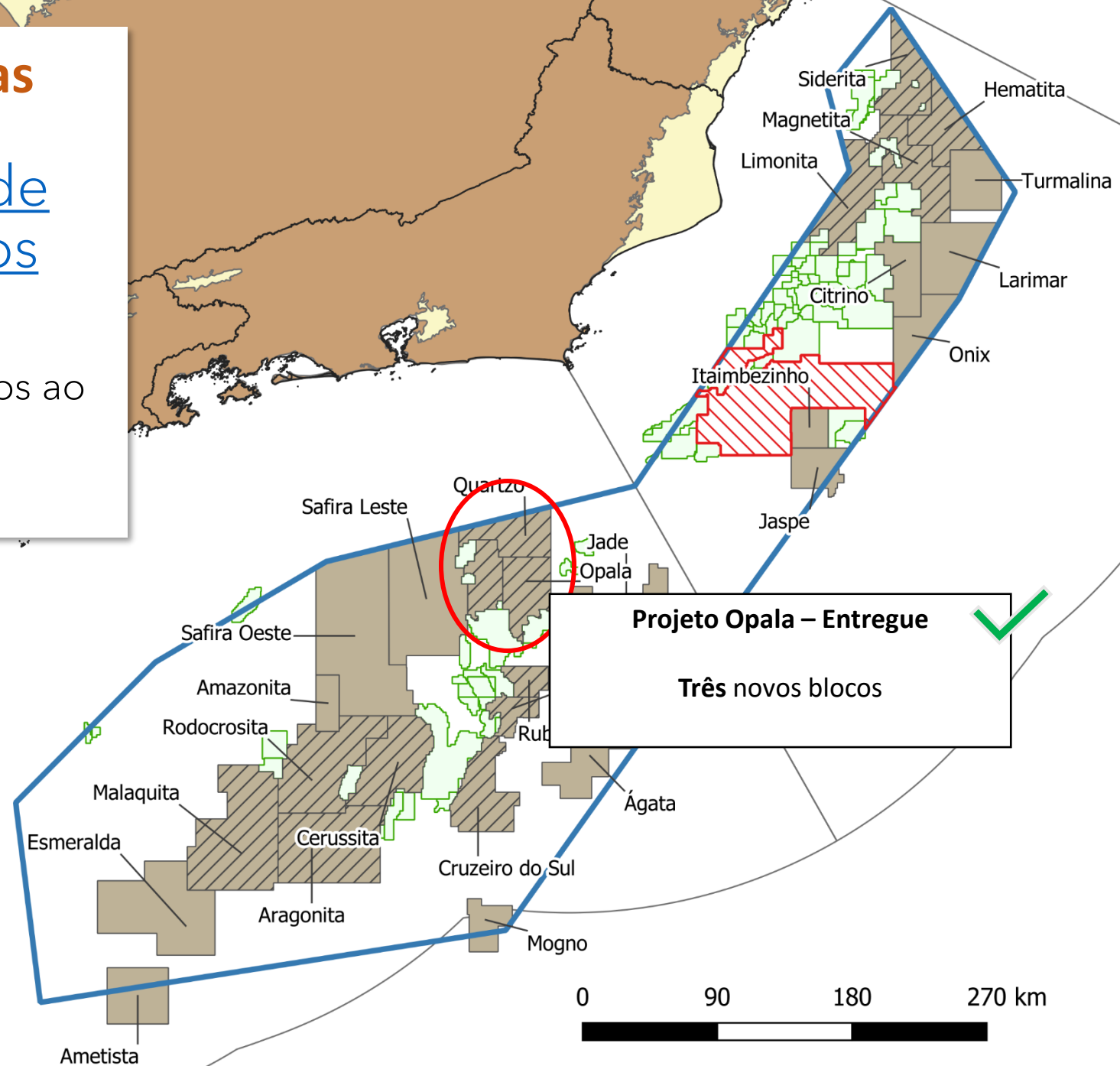
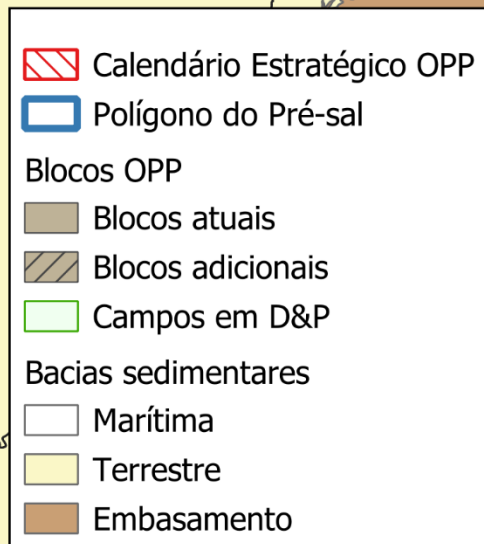
Novos blocos e estudos encaminhados ao
Ministério de Minas e Energia



Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao
Ministério de Minas e Energia

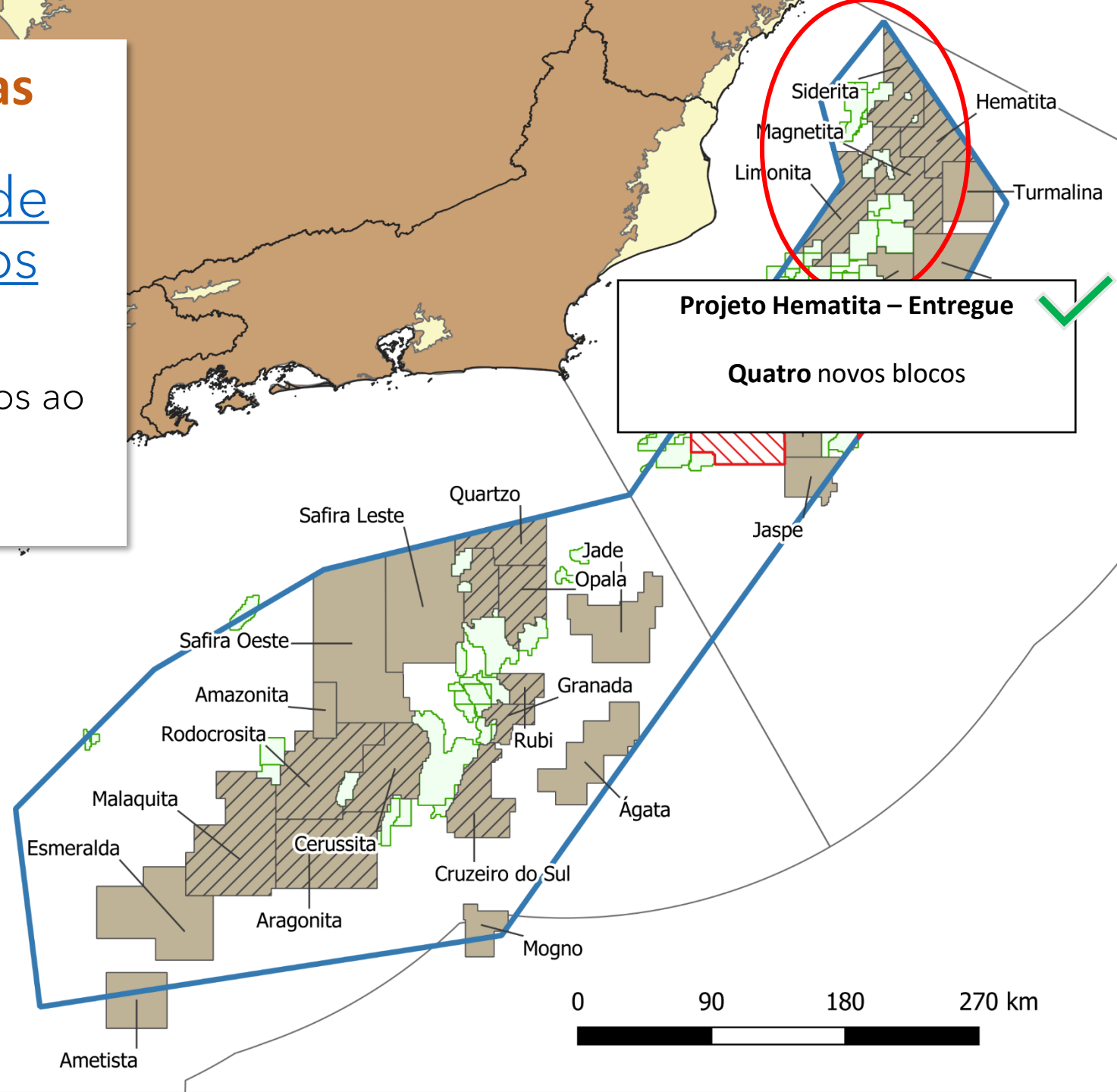
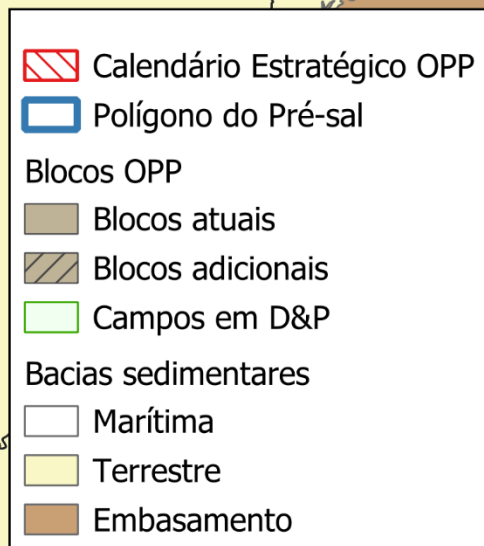




Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao
Ministério de Minas e Energia

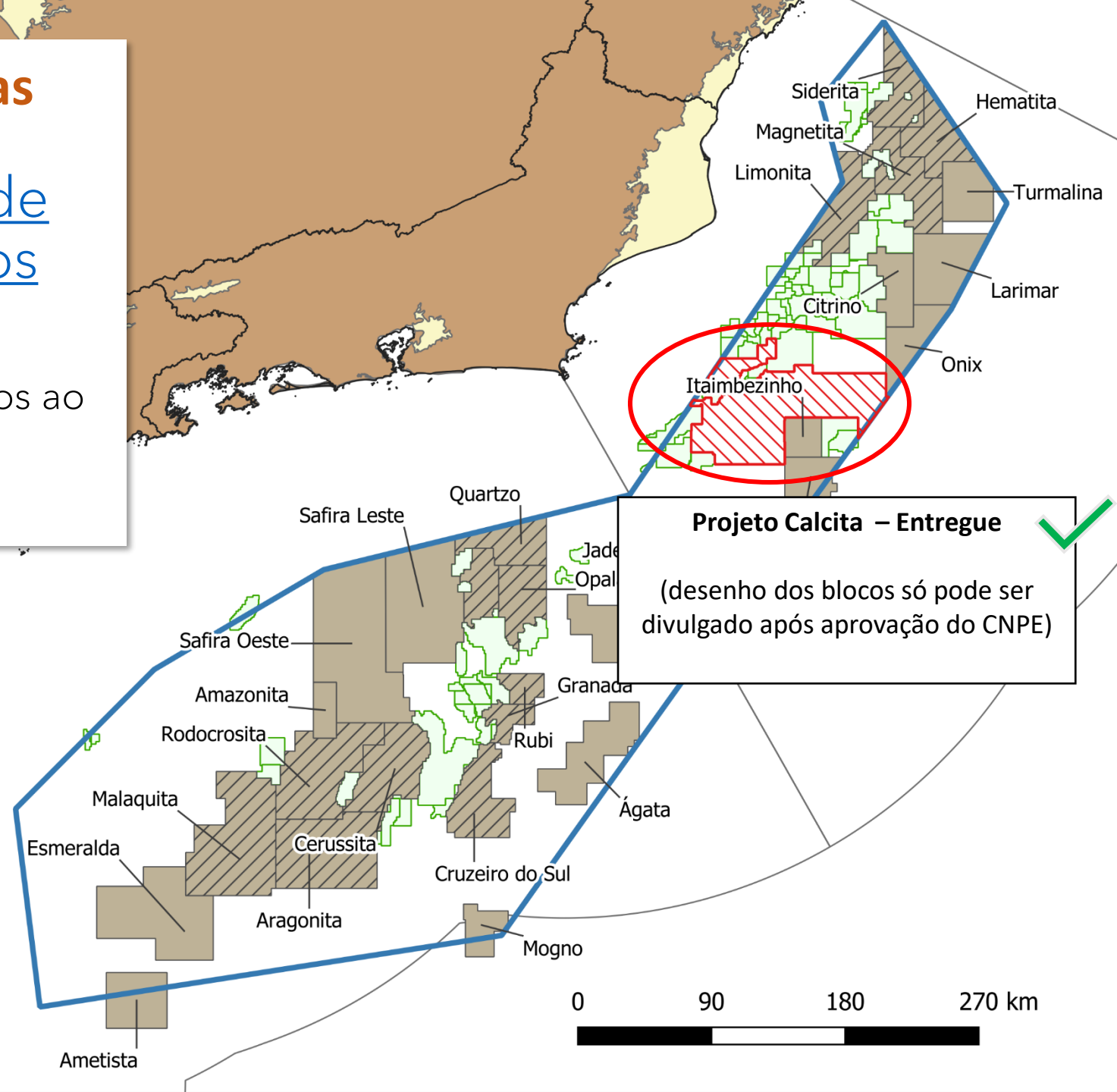
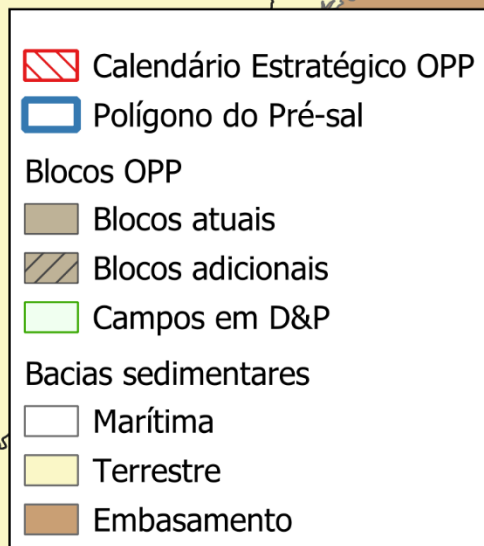




Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao
Ministério de Minas e Energia



Projeto Calcita – Entrega

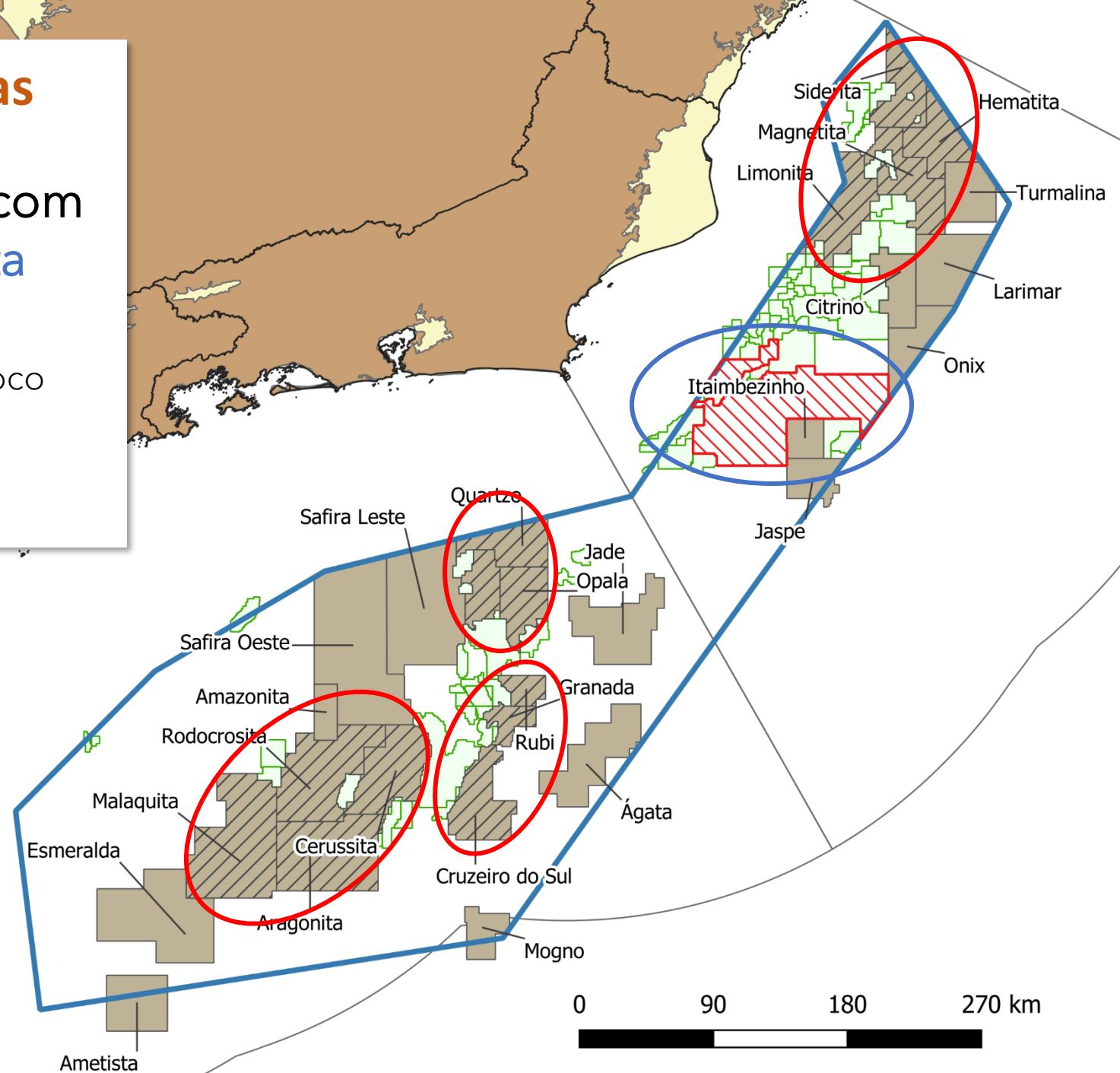
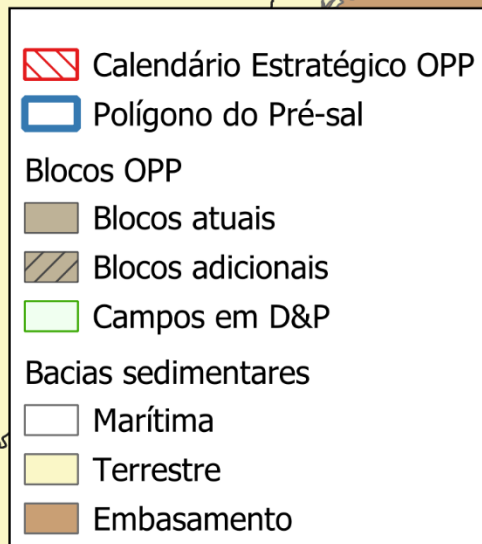
(desenho dos blocos só pode ser divulgado após aprovação do CNPE)



Cronograma e Novas Áreas

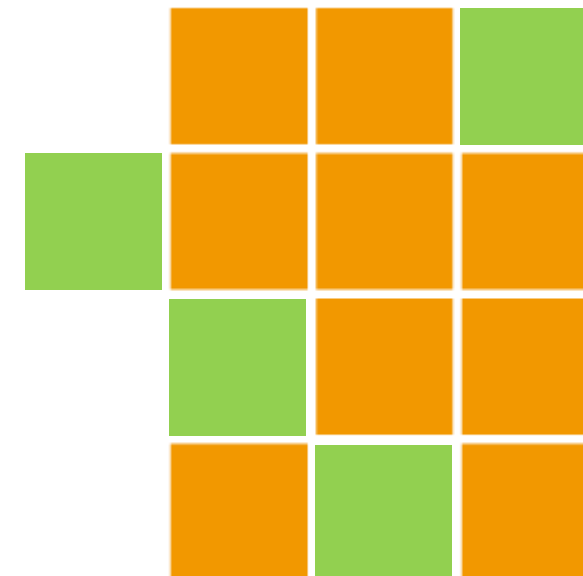
13 novos blocos, sem contar com os blocos do projeto Calcita

Total de 14 blocos adicionais com o bloco Cruzeiro do Sul



Nominação de Áreas

- Como indicar novas áreas para estudos geoeconômicos?
 - A nomeação é o apontamento de uma área, feito por qualquer pessoa jurídica da indústria do petróleo e gás natural, para que a ANP estude a possibilidade e ofertá-la em futura rodada de licitação.
- Realizada por meio da Resolução nº 837/2021
- Acesse: <https://www.gov.br/anp/pt-br/rodadas-anp/mais-sobre-rodadas/nominacao-areas>



Considerações Finais

- A maioria dos blocos tem suas oportunidades principais no play Pré-sal.
 - Os blocos Ametista e Itaimbezinho tem suas oportunidades principais no play Pós-sal.
- Contexto geológico regional diverso entre os blocos
- Volume espalhado por diversas oportunidades exploratórias de médio porte e upsides
 - Diferentes tipos de fluído modelado, incluindo gás natural e condensado
- Maturação exploratória do play Pré-sal



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

www.gov.br/anp/pt-br

Av. Rio Branco 65, | Rio de Janeiro | Brasil
Tel: (21) 2112-8563/8585