



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Potencial Exploratório – Oferta Permanente Partilha

Apresentador:
Rodrigo Morelatto

Superintendência de Avaliação Geológica e Econômica

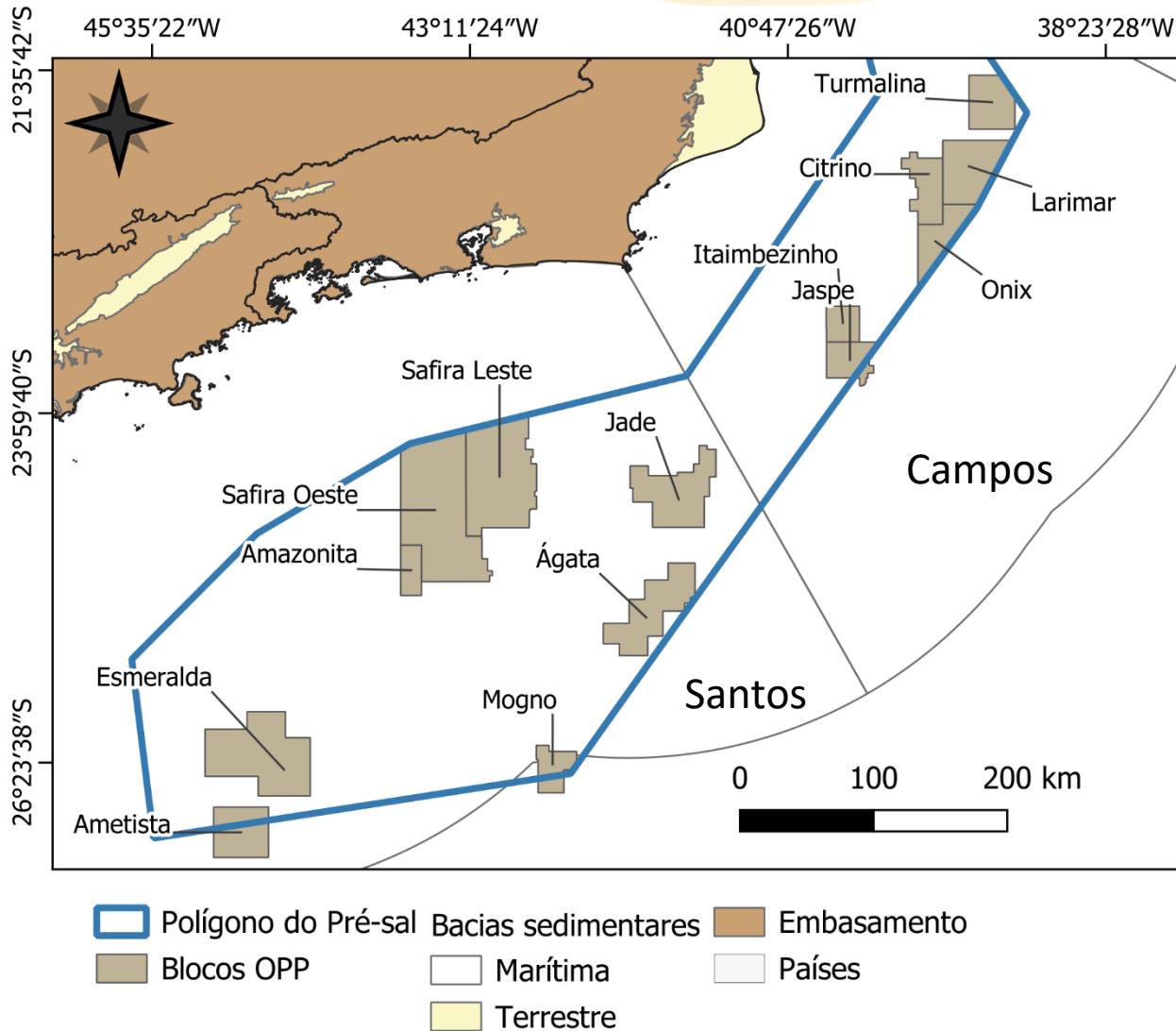
16 de maio de 2025

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

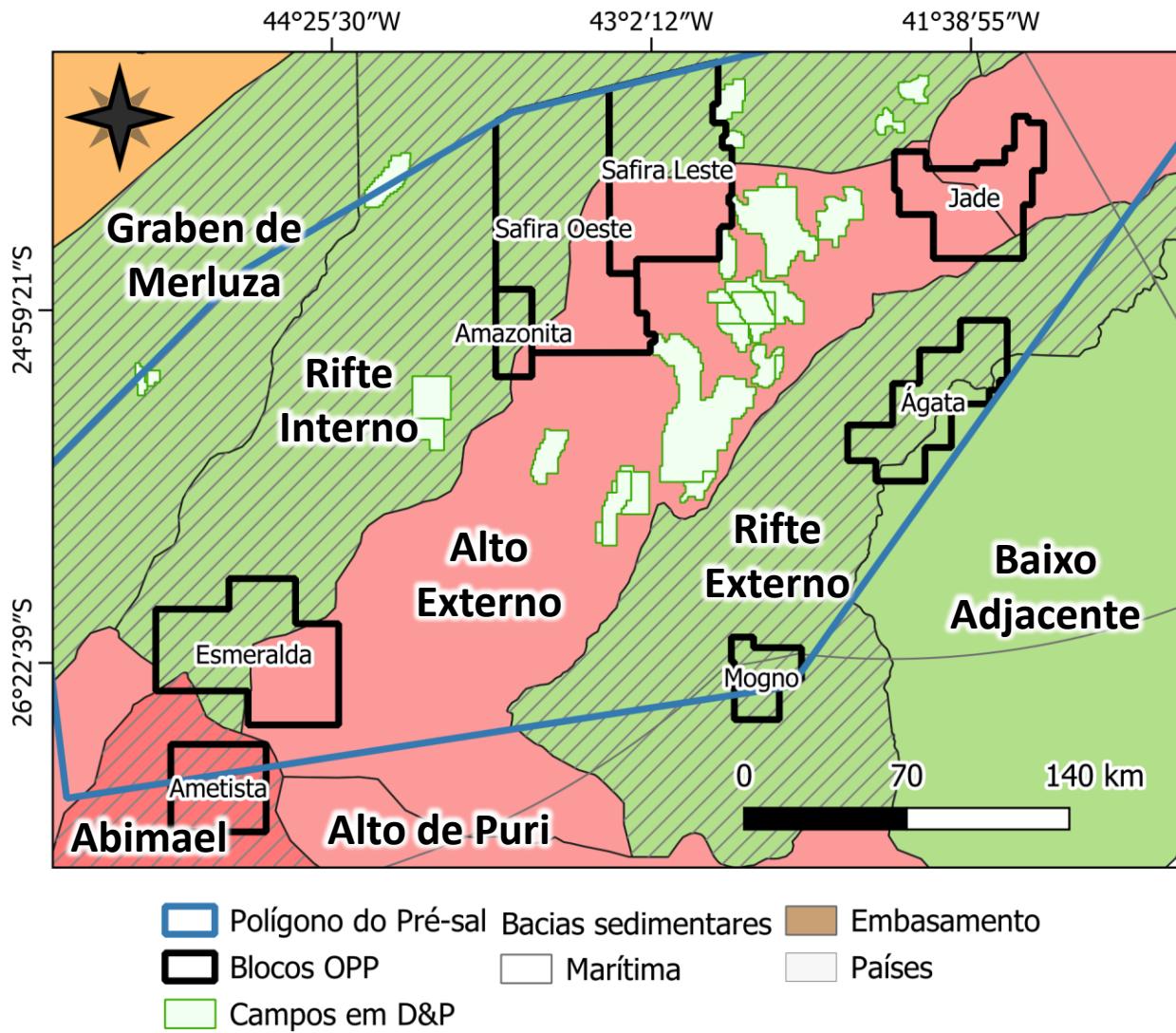
Jade

Rifte Externo

Ágata e Mogno

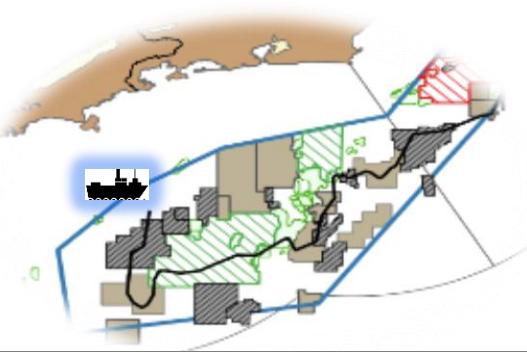
Avedis e Abimael

Ametista



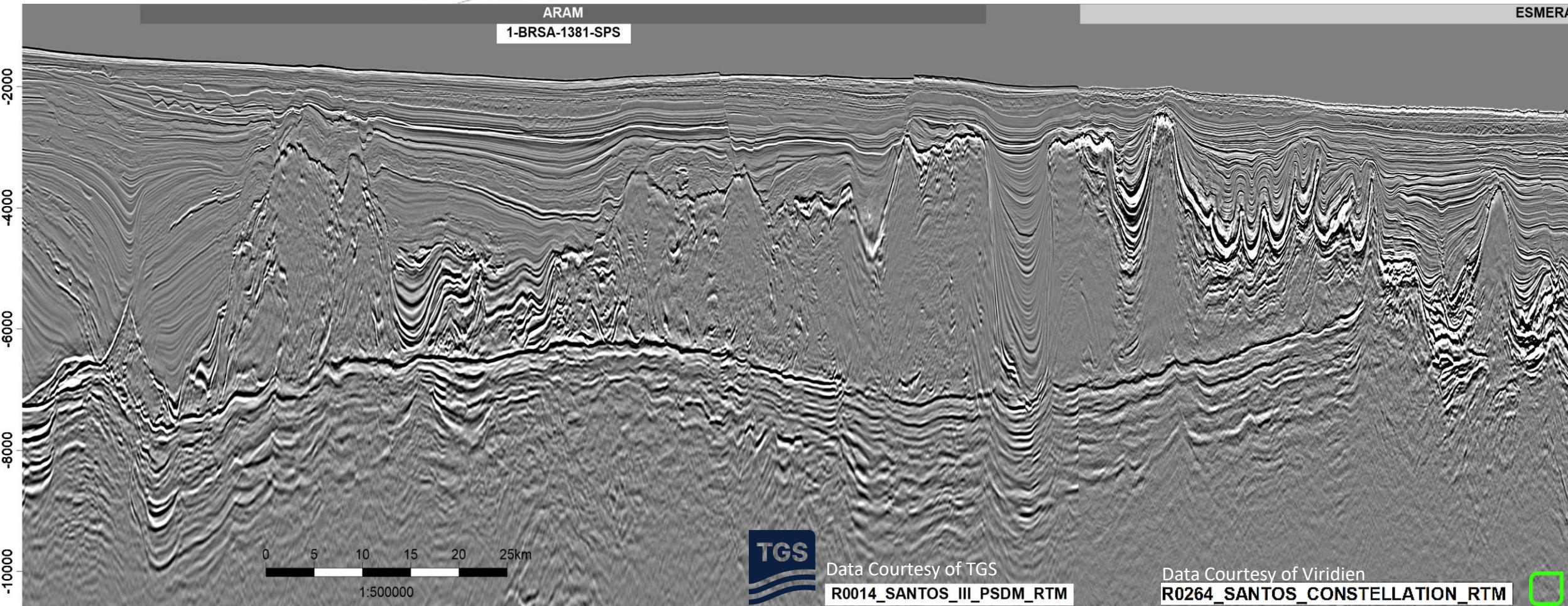
Sessão Regional

Bacia de Santos



OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp



Data Courtesy of TGS

R0014_SANTOS_III_PSDM_RTM

Data Courtesy of Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION_RTM

Carta Estratigráfica e Horizontes Interpretados

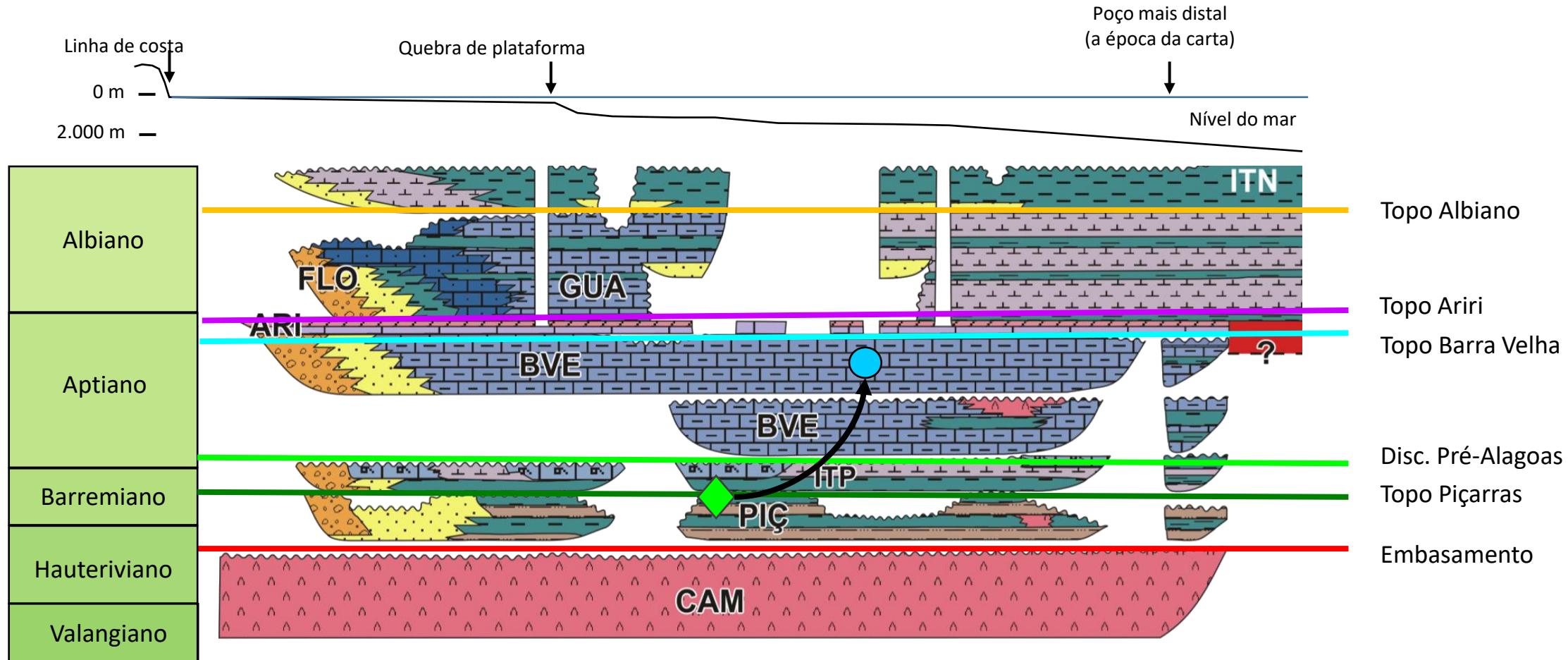


Diagrama estratigráfico editado de Moreira et al.,
2007

Ametista e Esmeralda

7.255 milhões BOE*

Duas trapas estruturais no Pré-sal

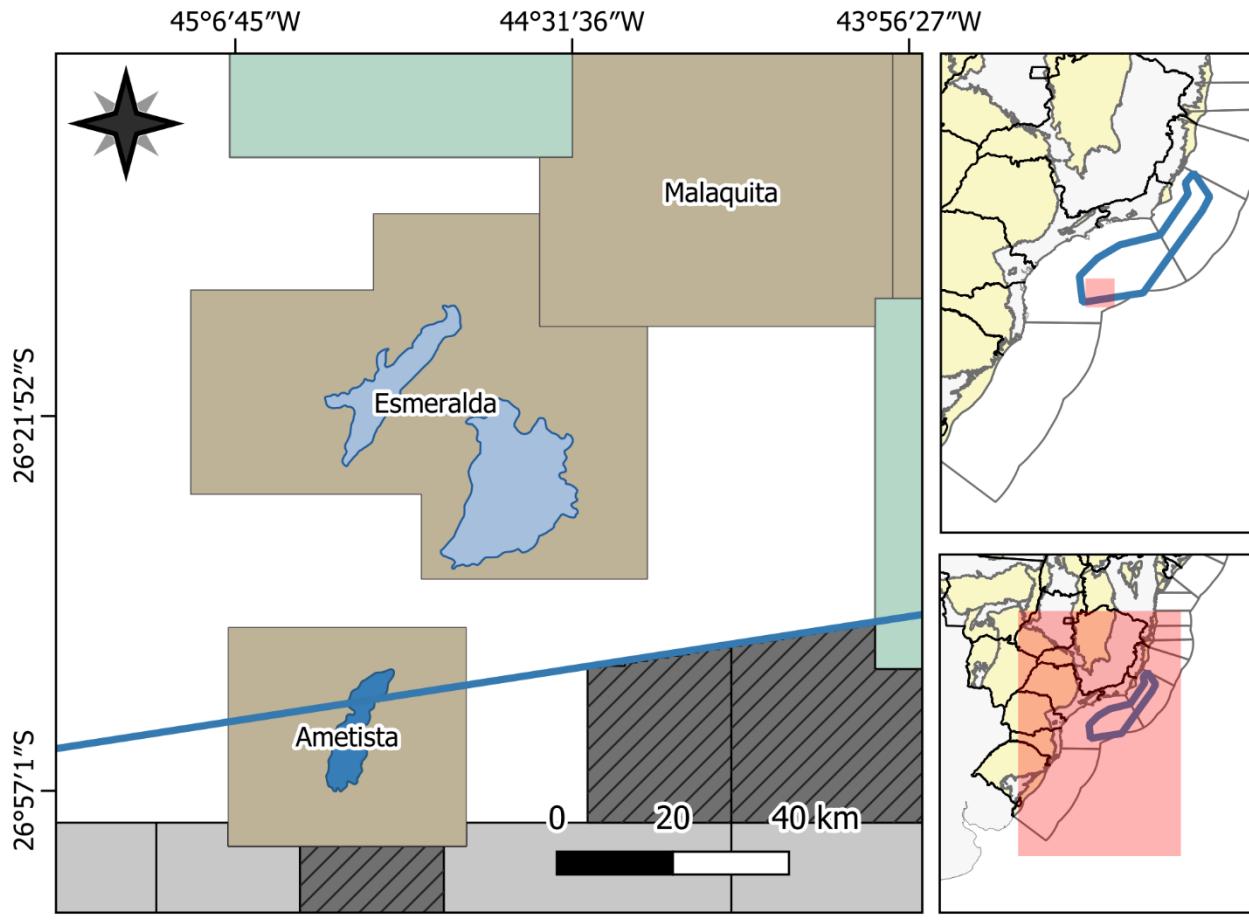
Bloco Esmeralda

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



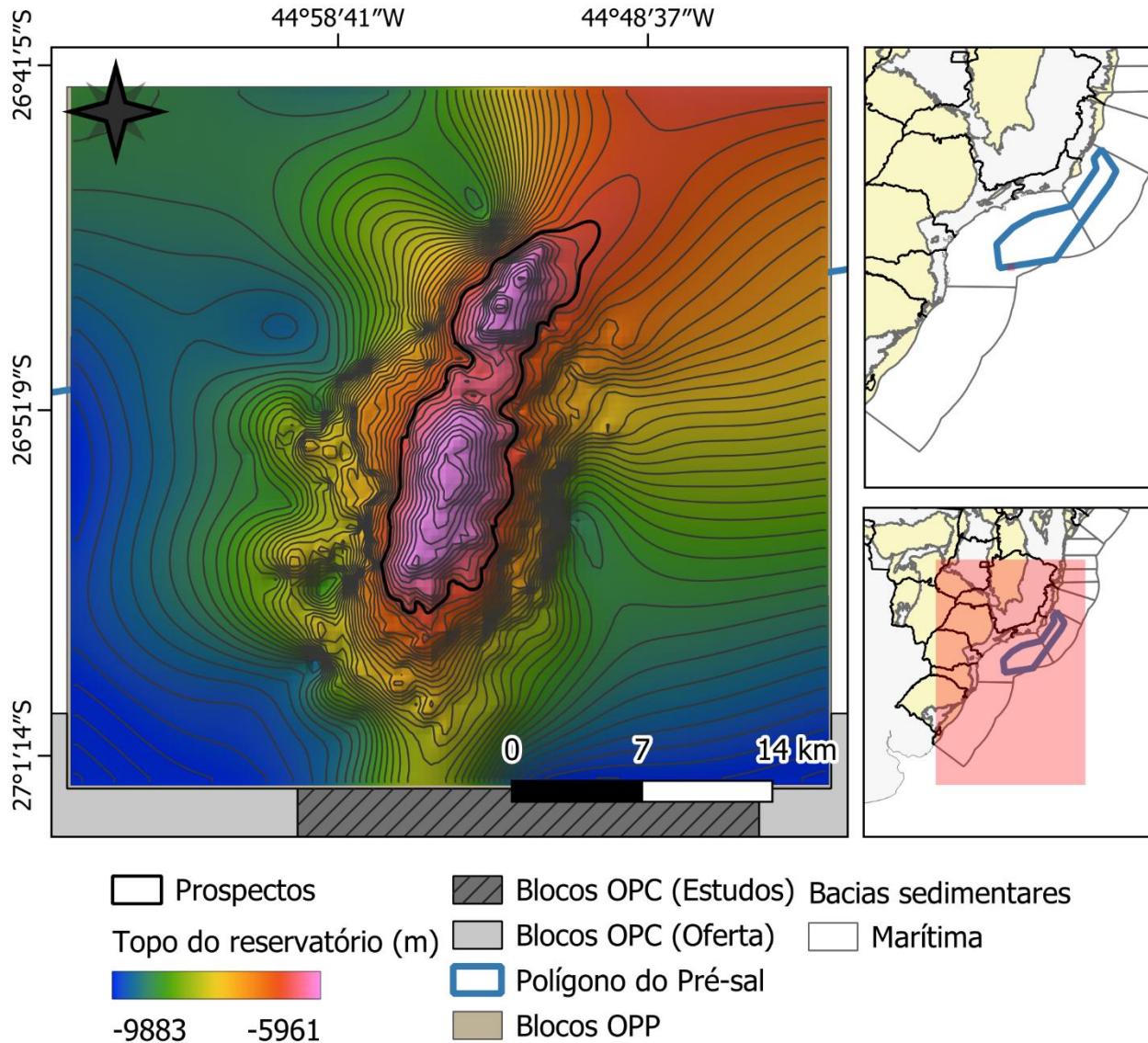
Prospectos	Blocos Exploratorios	Bacias sedimentares
Carbonatos do Albiano	Blocos OPC (Oferta)	Marítima
Pré-sal	Polígono do Pré-sal	
Blocos OPC (Estudos)		Blocos OPP

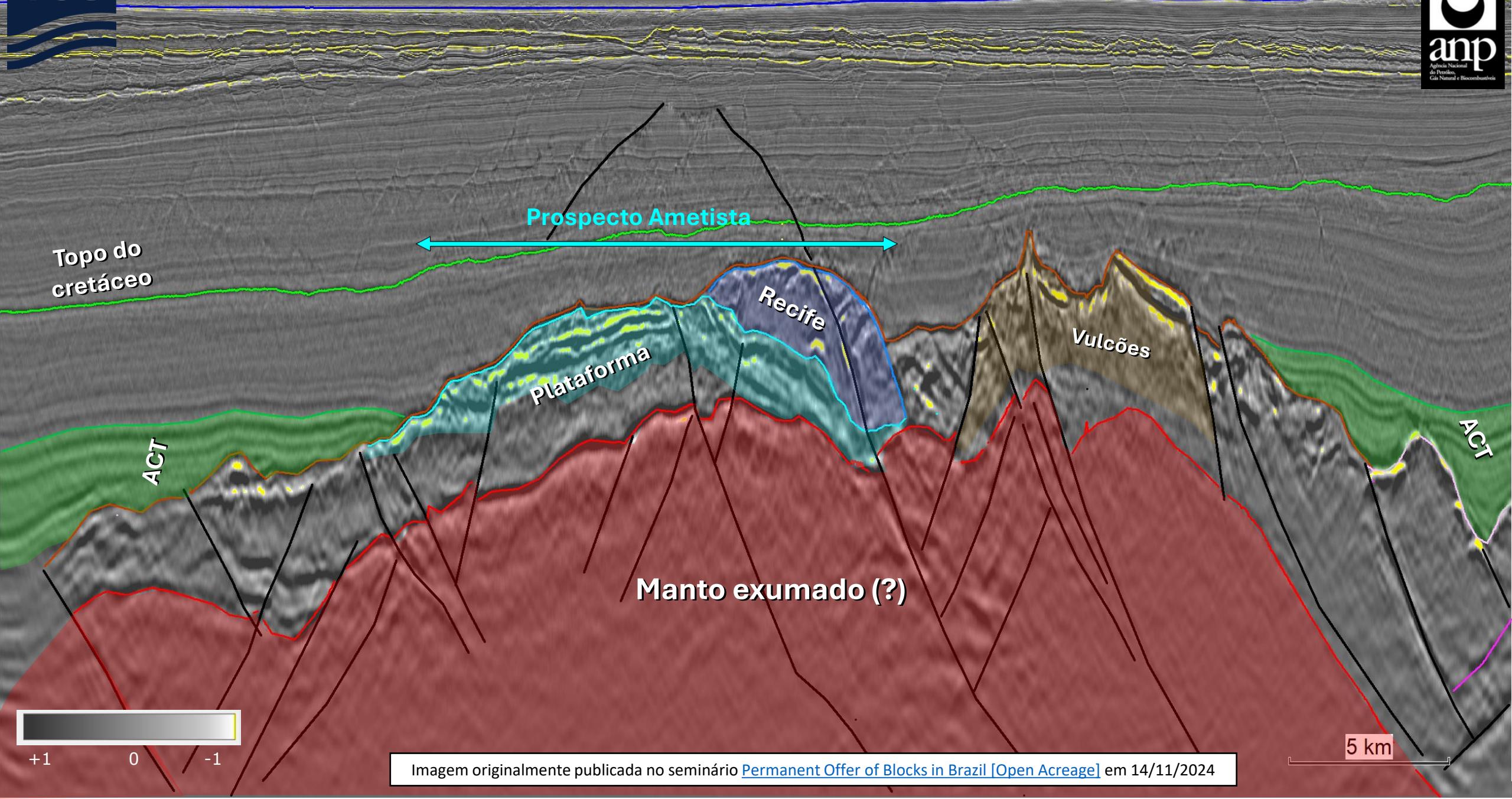
Topo do Reservatório Ametista

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

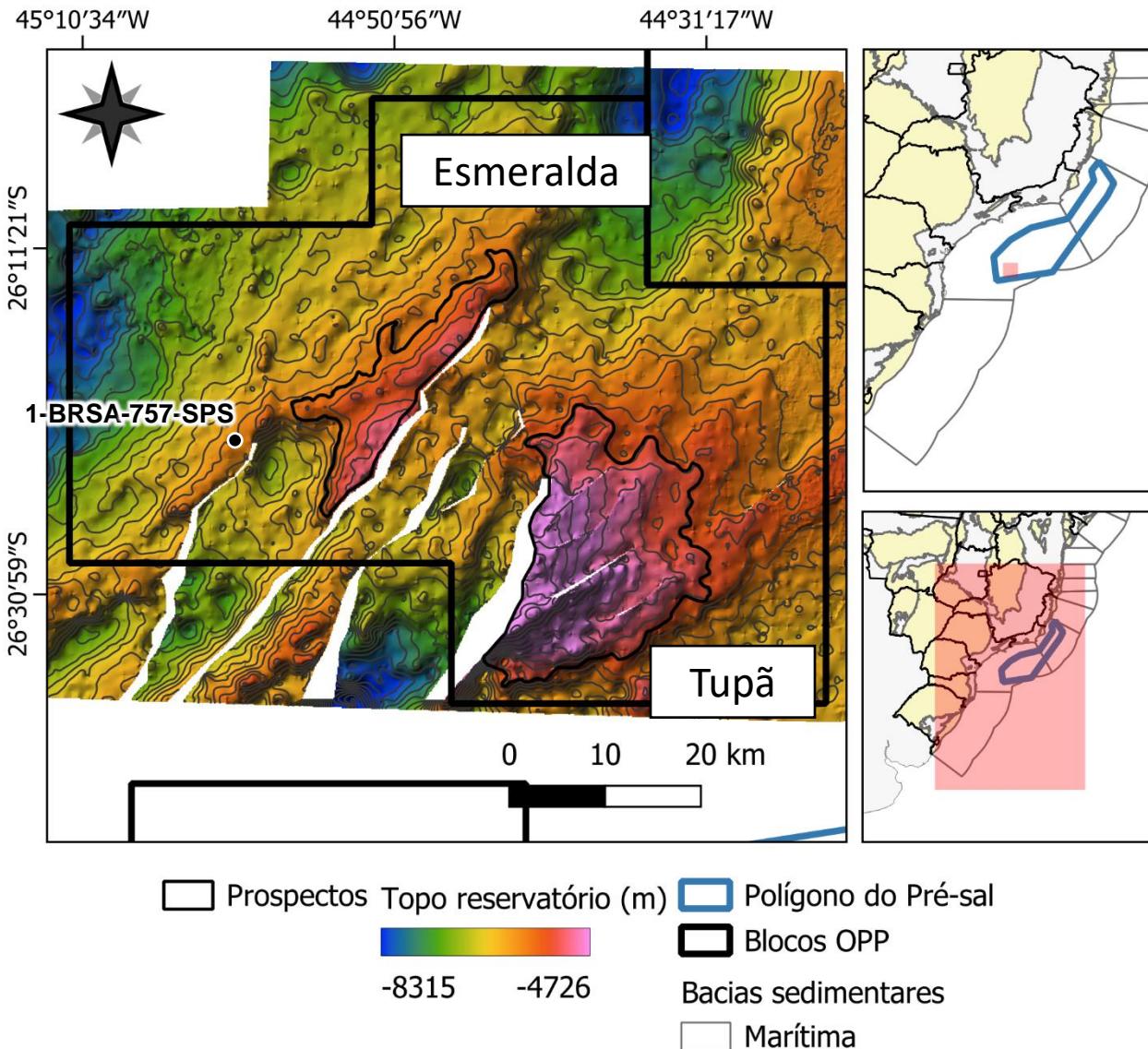
Trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Esmeralda

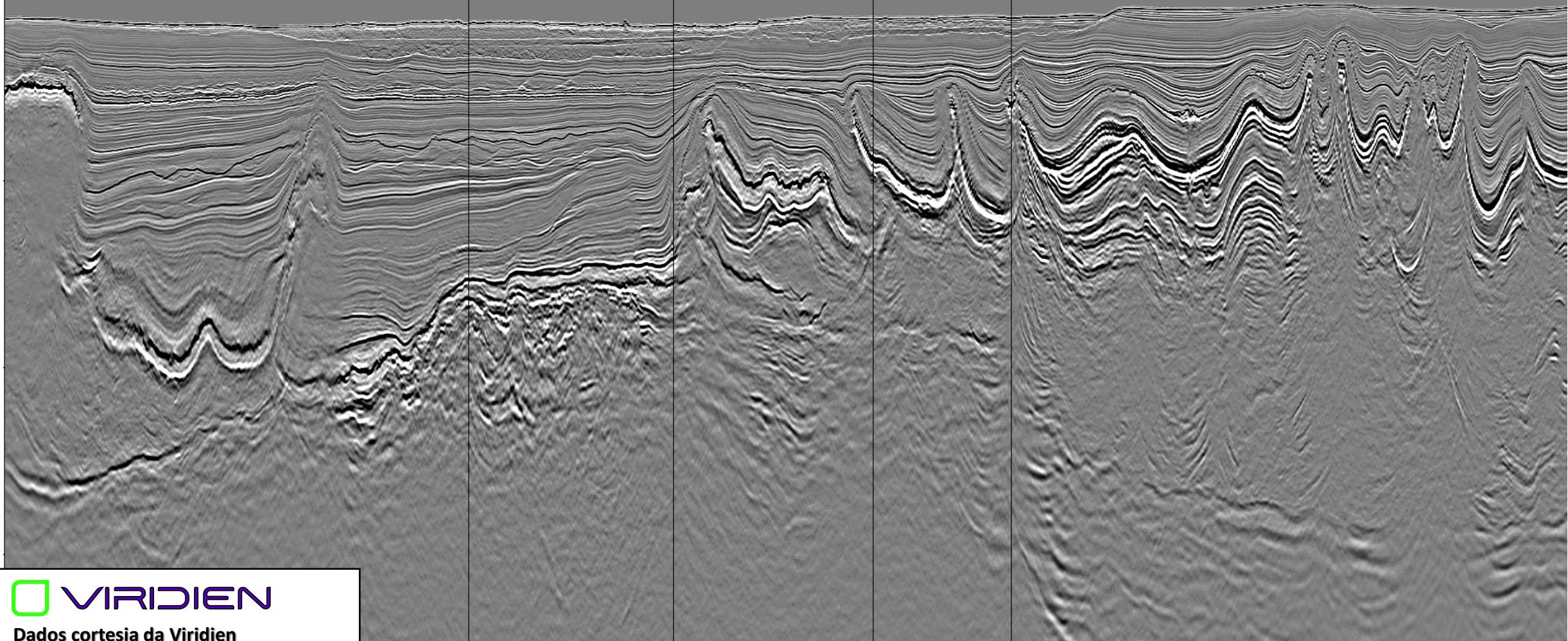
4.874 milhões BOE

Trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Tupã



Sessão Arbitraria Esmeralda

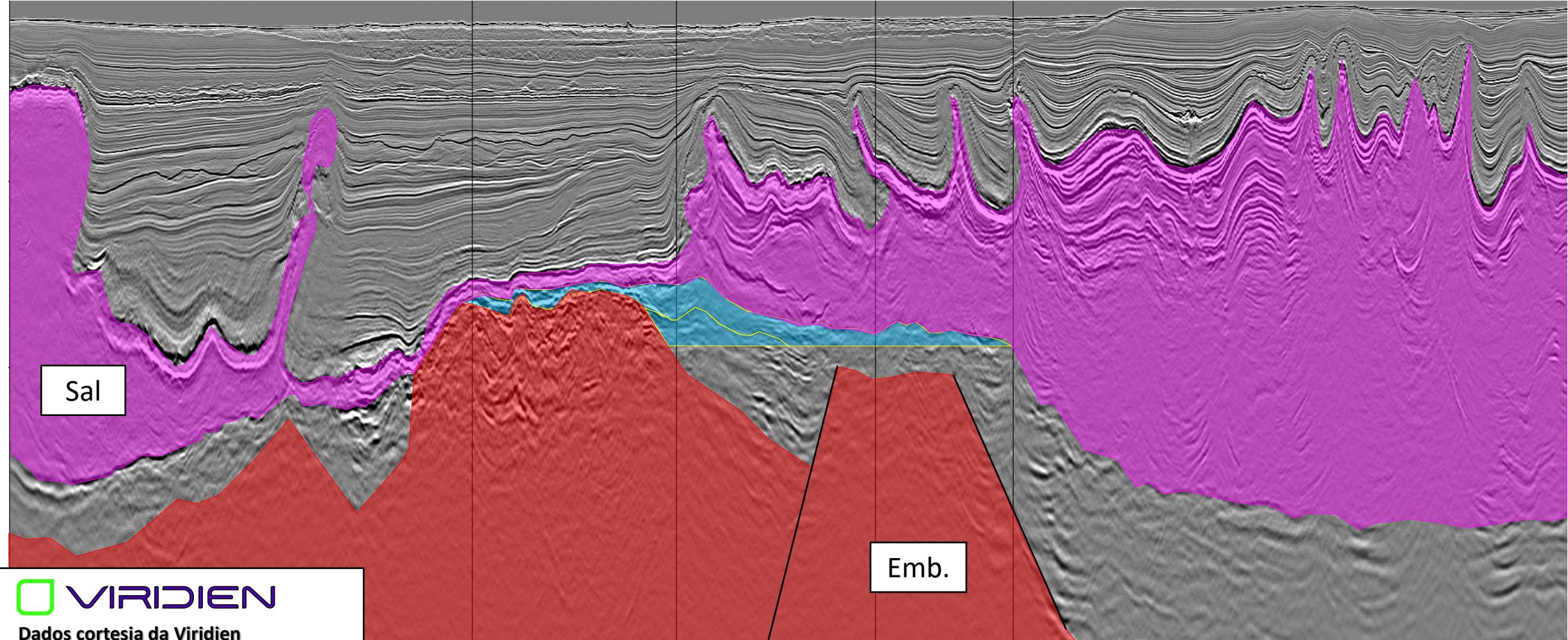


 **VIRIDIEN**

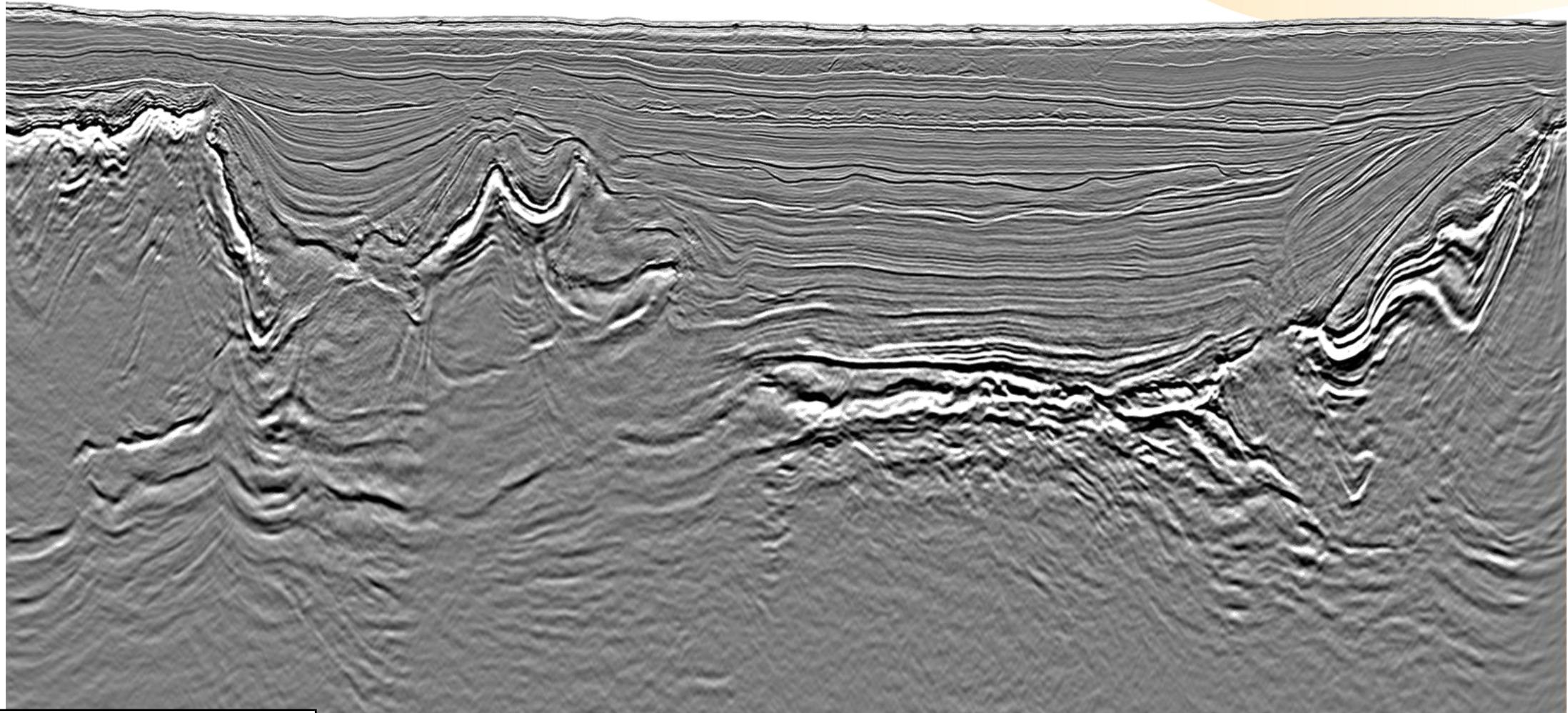
Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)

Sessão Arbitraria Esmeralda



Sessão Arbitraria Esmeralda

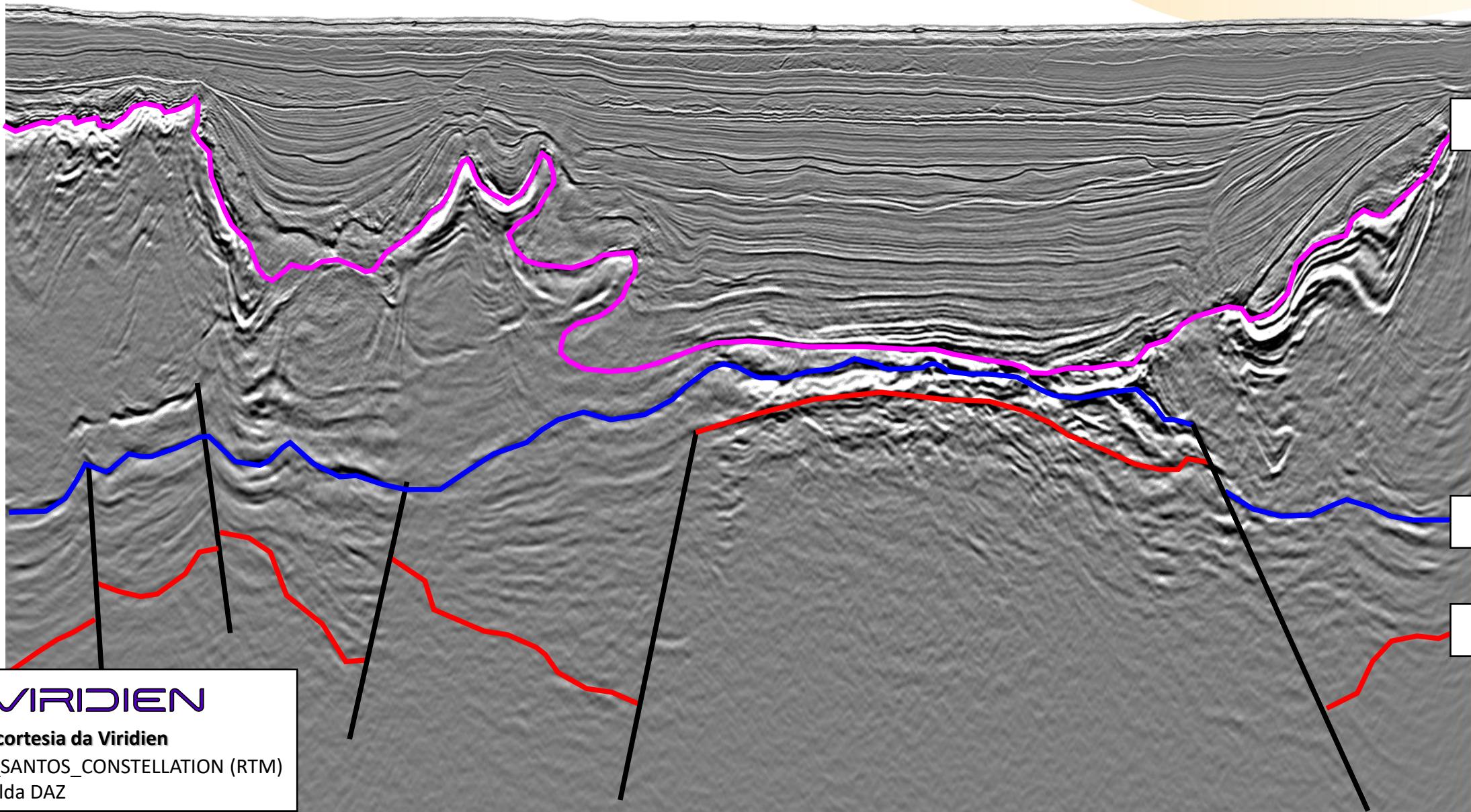


 **VIRIDIEN**

Dados cortesia da Viridien

R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)
Esmeralda DAZ

Sessão Arbitraria Esmeralda

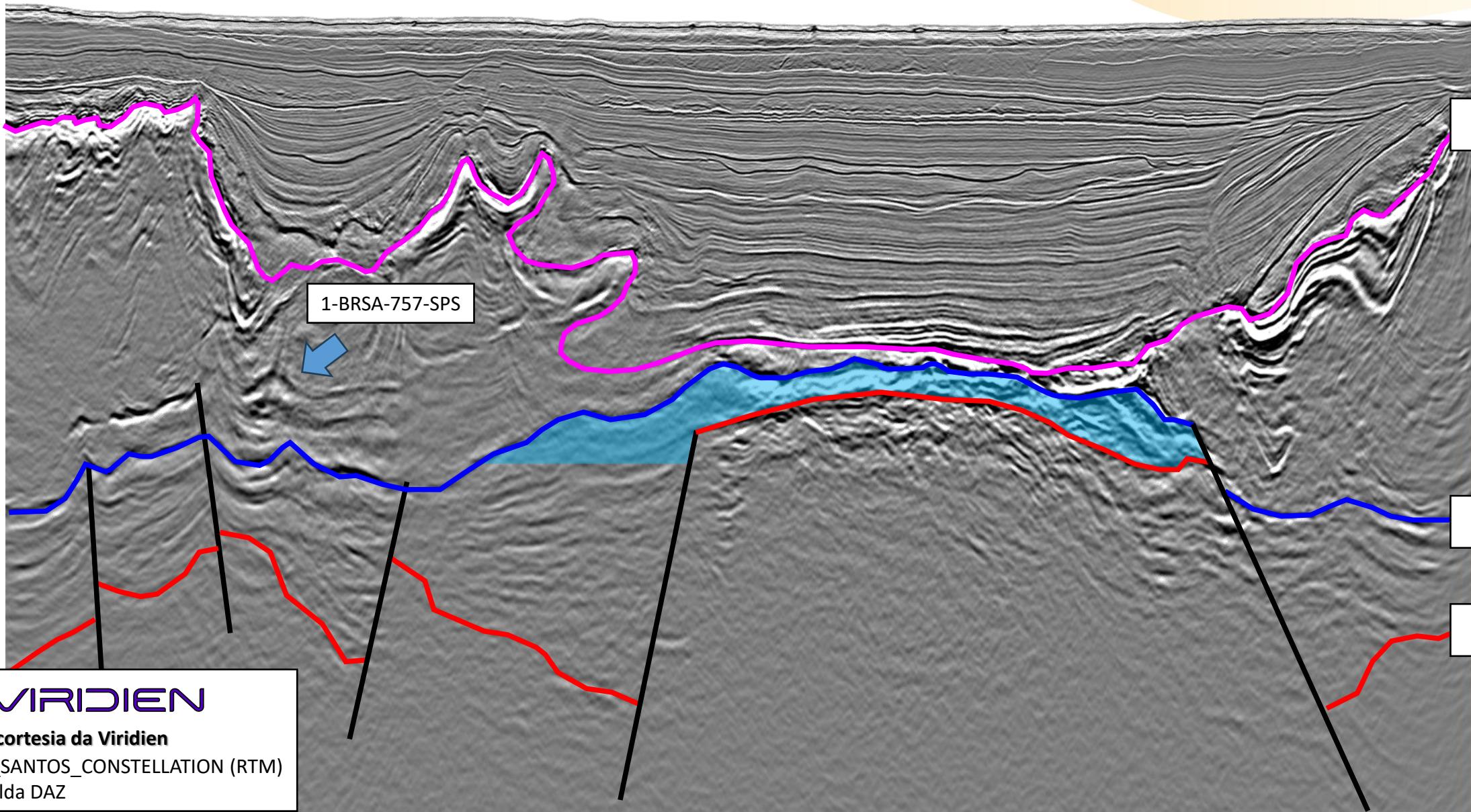


 **VIRIDIEN**

Dados cortesia da Viridien

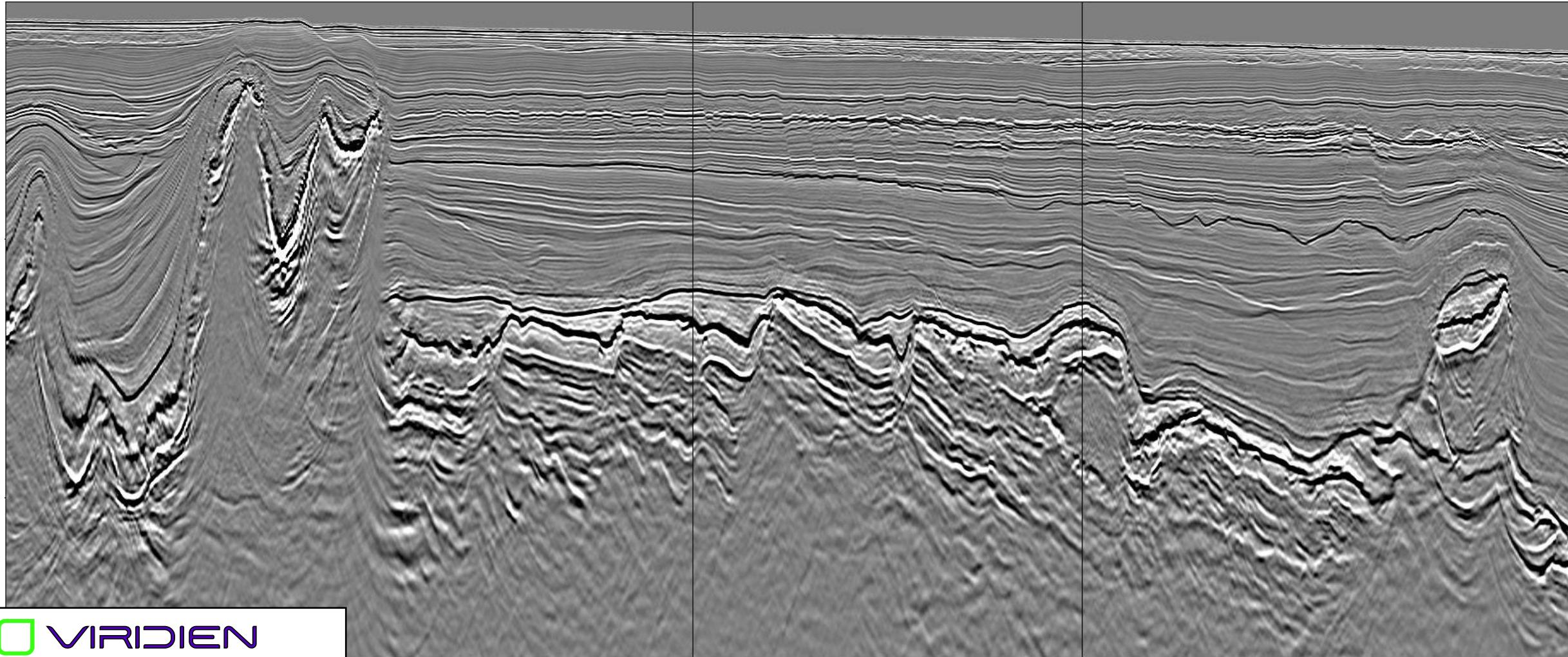
R0264_SANTOS_CONSTELLATION (RTM)
Esmeralda DAZ

Sessão Arbitraria Esmeralda



Sessão Arbitraria

Tupã



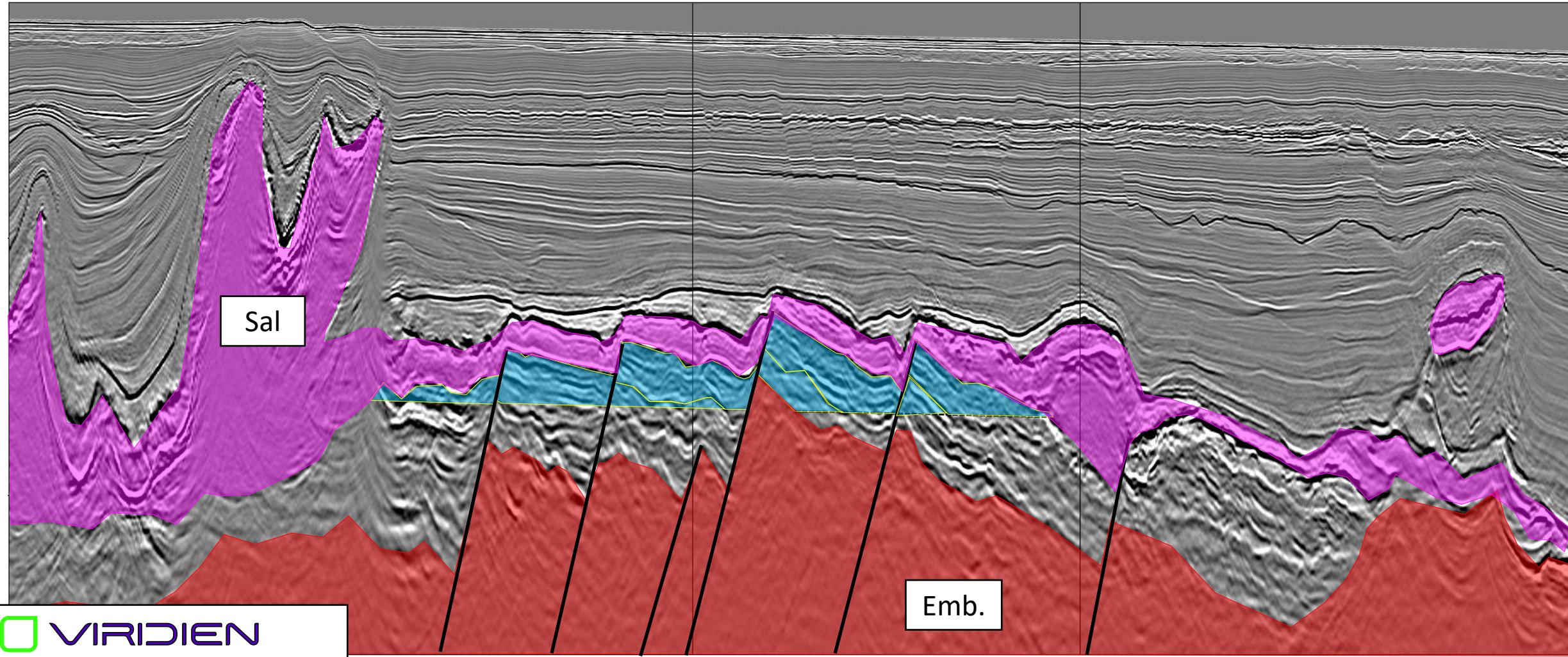
 VIRIDIEN

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

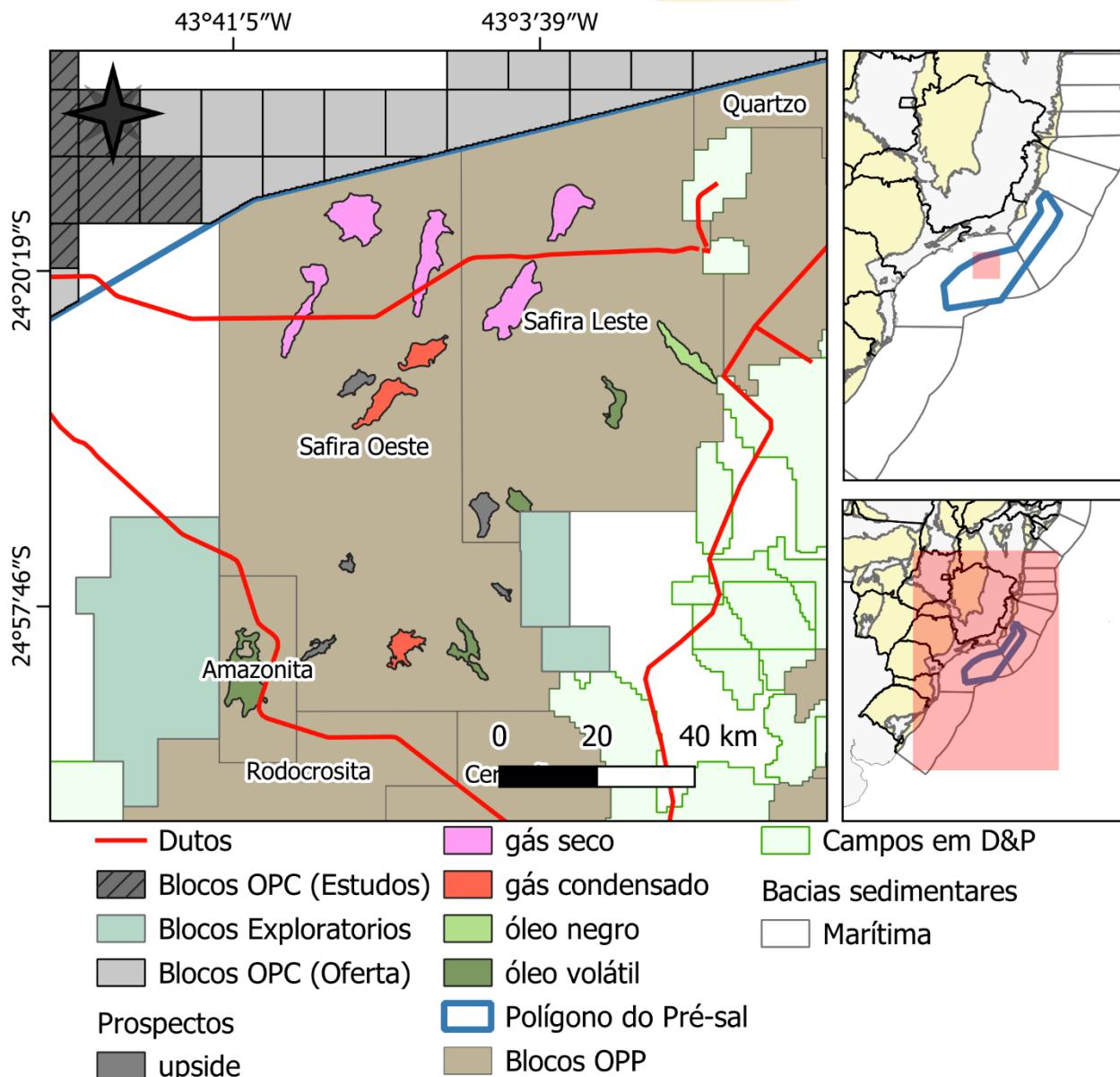
7.223 milhões BOE

Bloco Safira Oeste

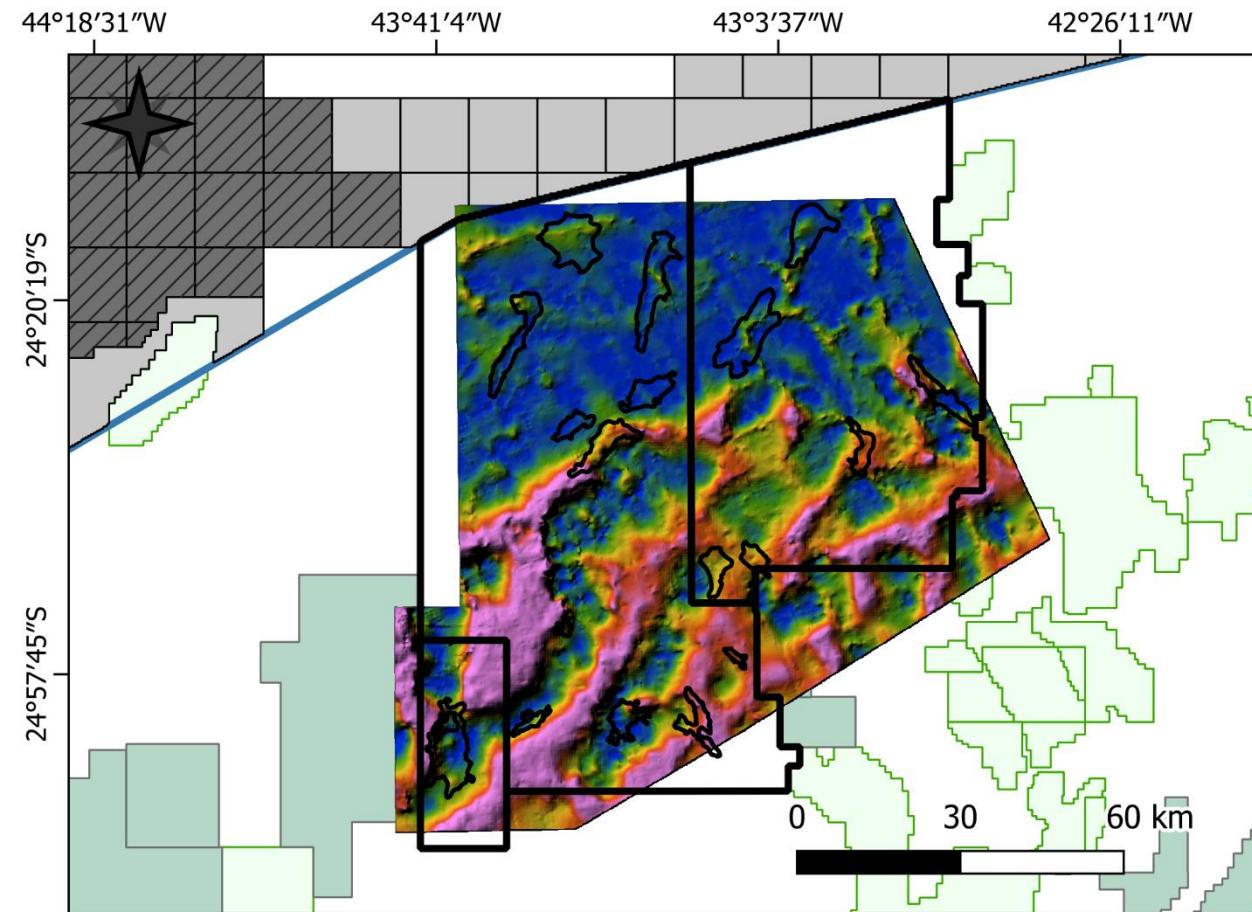
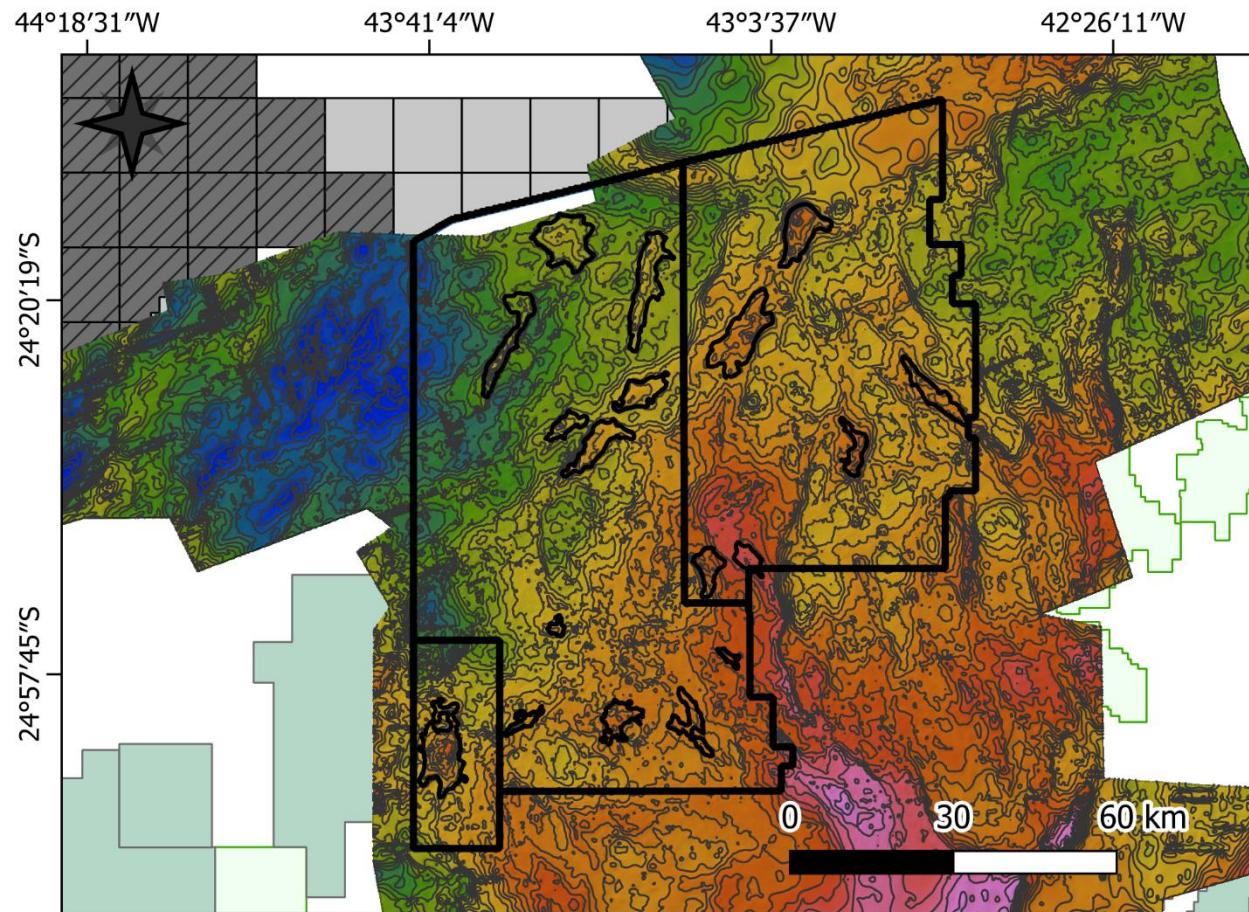
4.617 milhões BOE

Acumulação de óleo

Bloco Amazonita



Topo do Reservatório e Espessura de Selo



The legend includes the following entries:

- Blocos OPC (Estudos)**: Topo do reservatório (m) - Shaded area representing reservoir topography.
- Blocos Exploratorios**: A color gradient bar ranging from light green to red, representing different exploration blocks.
- Blocos OPC (Oferta)**: -7724 to -4901 - Shaded area representing offered blocks with specific depth values.
- Prospectos**: White box representing exploration prospects.
- Polígonos do Pré-sal**: Blue box representing the Pre-salt polygon.
- Blocos OPP**: White box representing OPP blocks.
- Campos em D&P**: Green box representing Campos in D&P.
- Bacias sedimentares**: White box representing sedimentary basins.
- Marítima**: White box representing maritime areas.

The legend includes the following entries:

- Blocos OPC (Estudos)
- Blocos Exploratorios
- Blocos OPC (Oferta)
- Prospectos
- Espessura de sal (m)
- Polígono do Pré-sal
- Blocos OPP
- Campos em D&P
- Bacias sedimentares
- Marítima

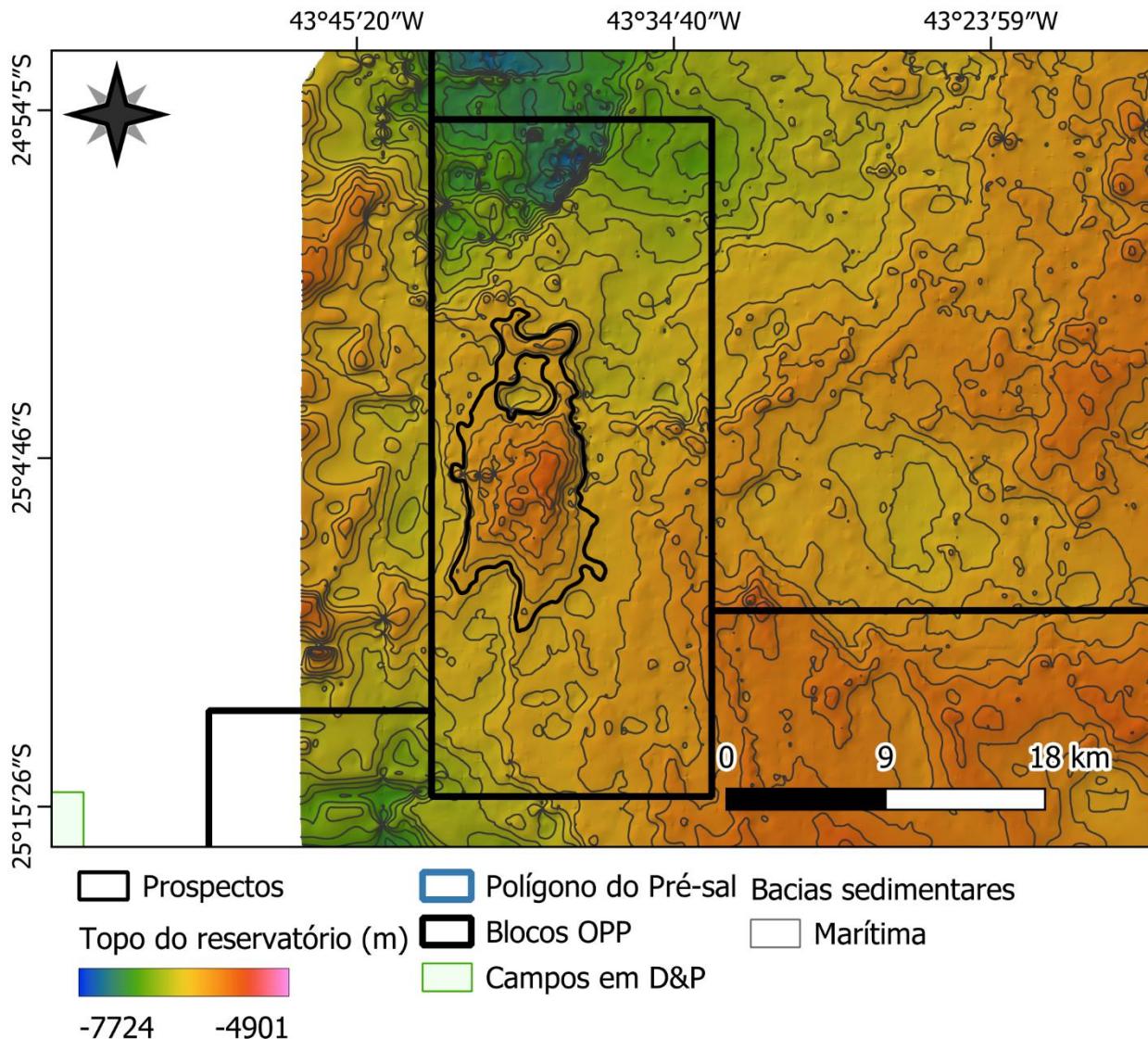
Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Amazonita

4.617 milhões BOE

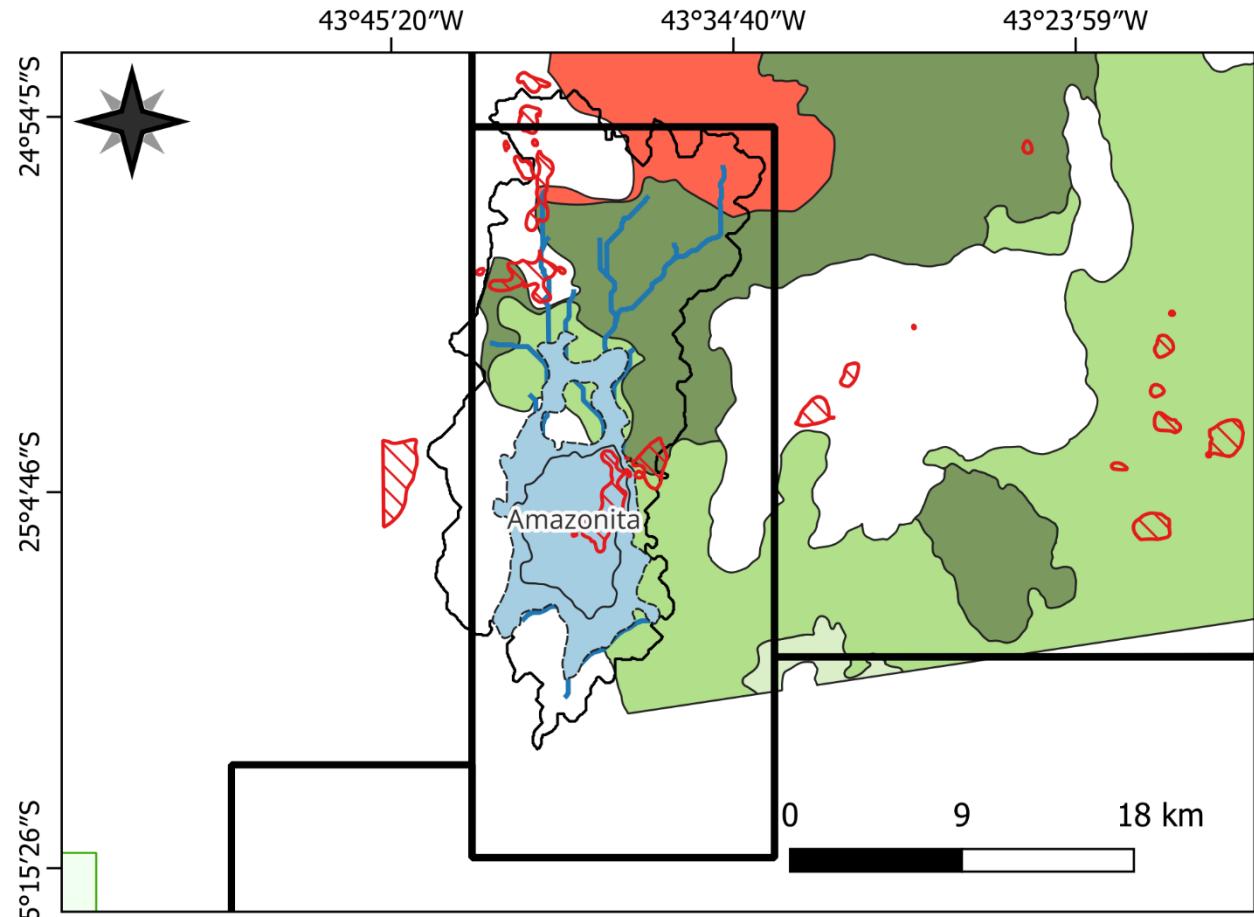
Acumulação de óleo volátil em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Amazonita



Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Amazonita

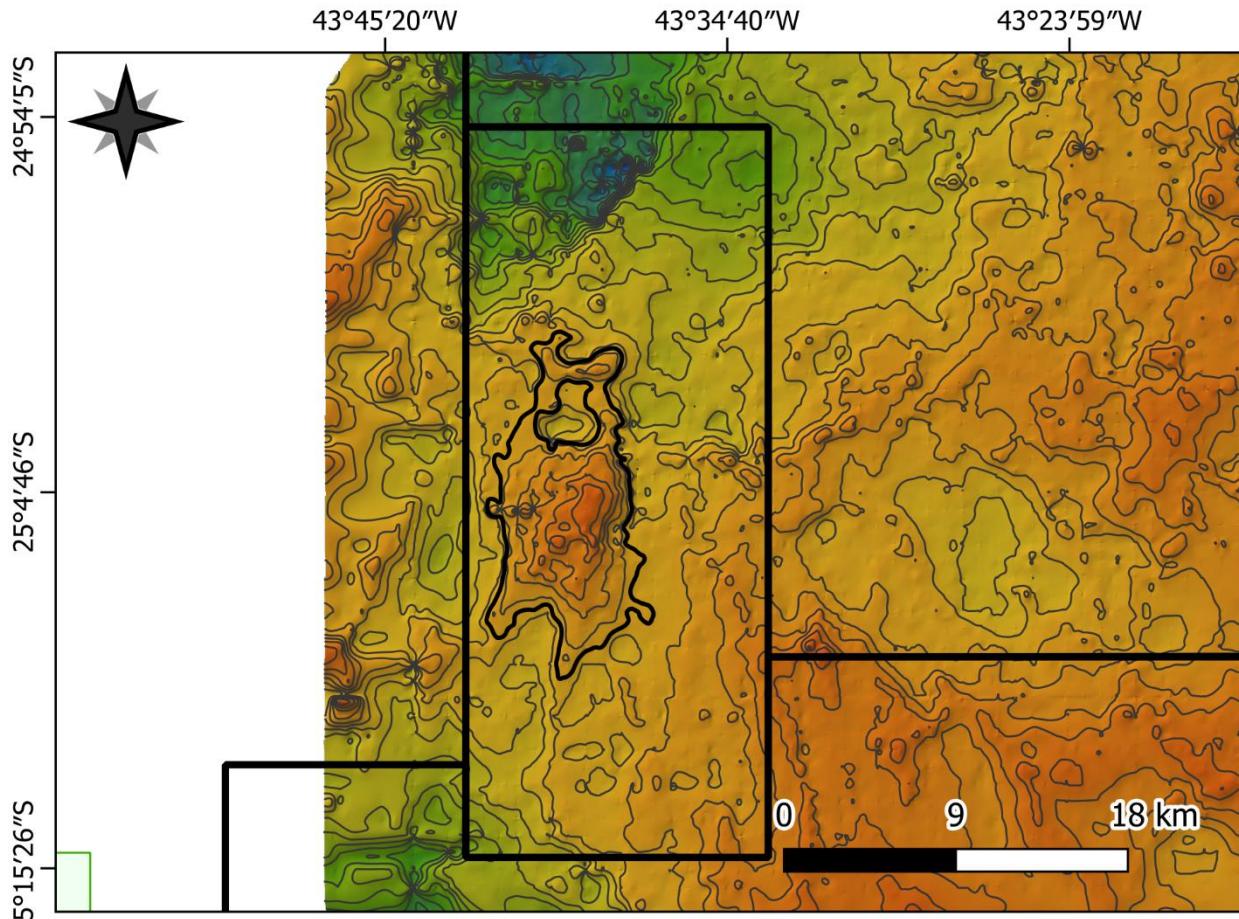


Prospectos
P10
P90
Áreas de drenagem
Rotas de migração
Janelas de Sal

Cozinha geradora
óleo inicial
pico de geração de óleo
óleo tardio
gás úmido

Polígono do Pré-sal
Blocos OPP

Bacias sedimentares
Marítima



Topo do reservatório (m)
-7724 -4901

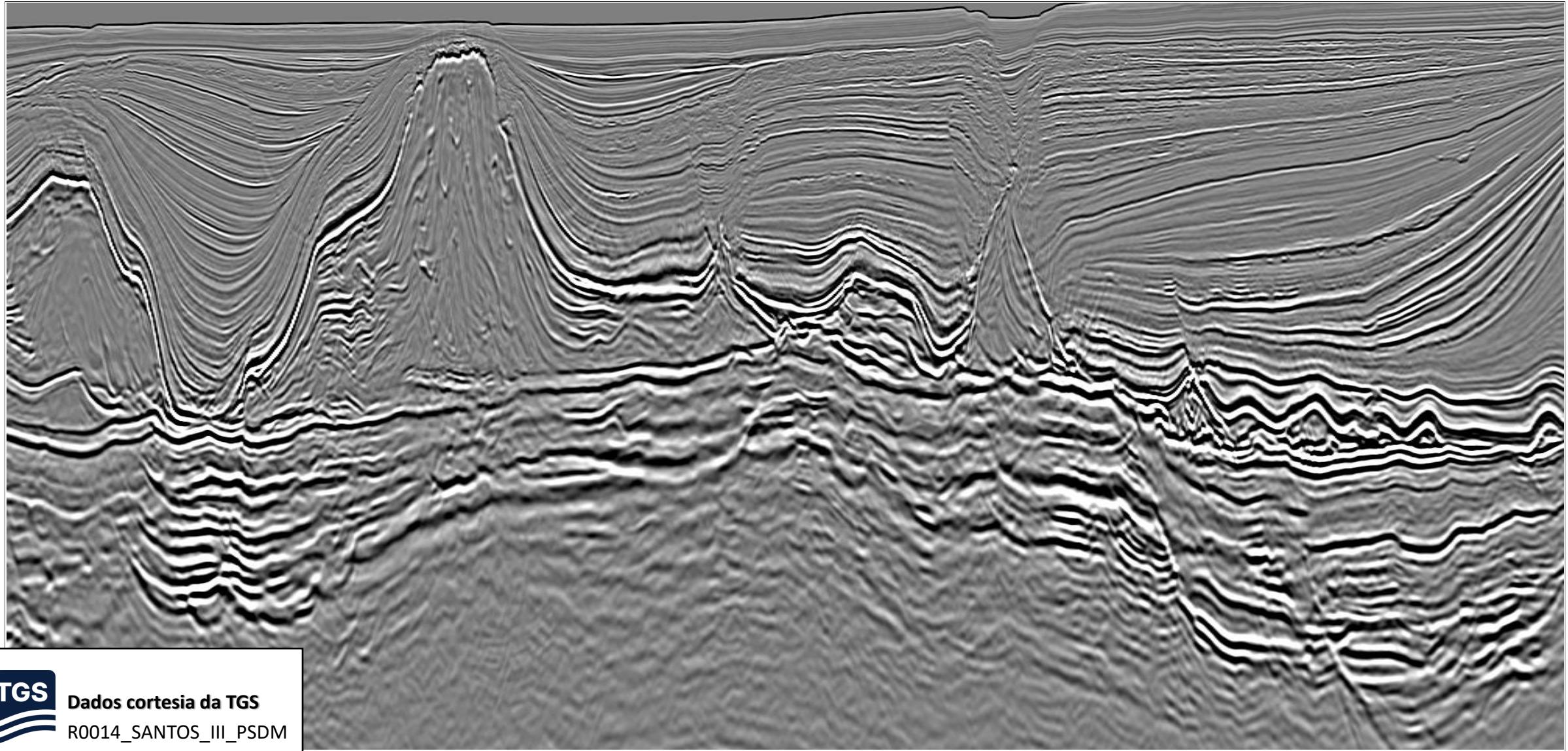
Prospectos
Polígono do Pré-sal
Blocos OPP
Bacias sedimentares
Campos em D&P

Bacias sedimentares
Marítima

Sessão Strike Amazonita

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp



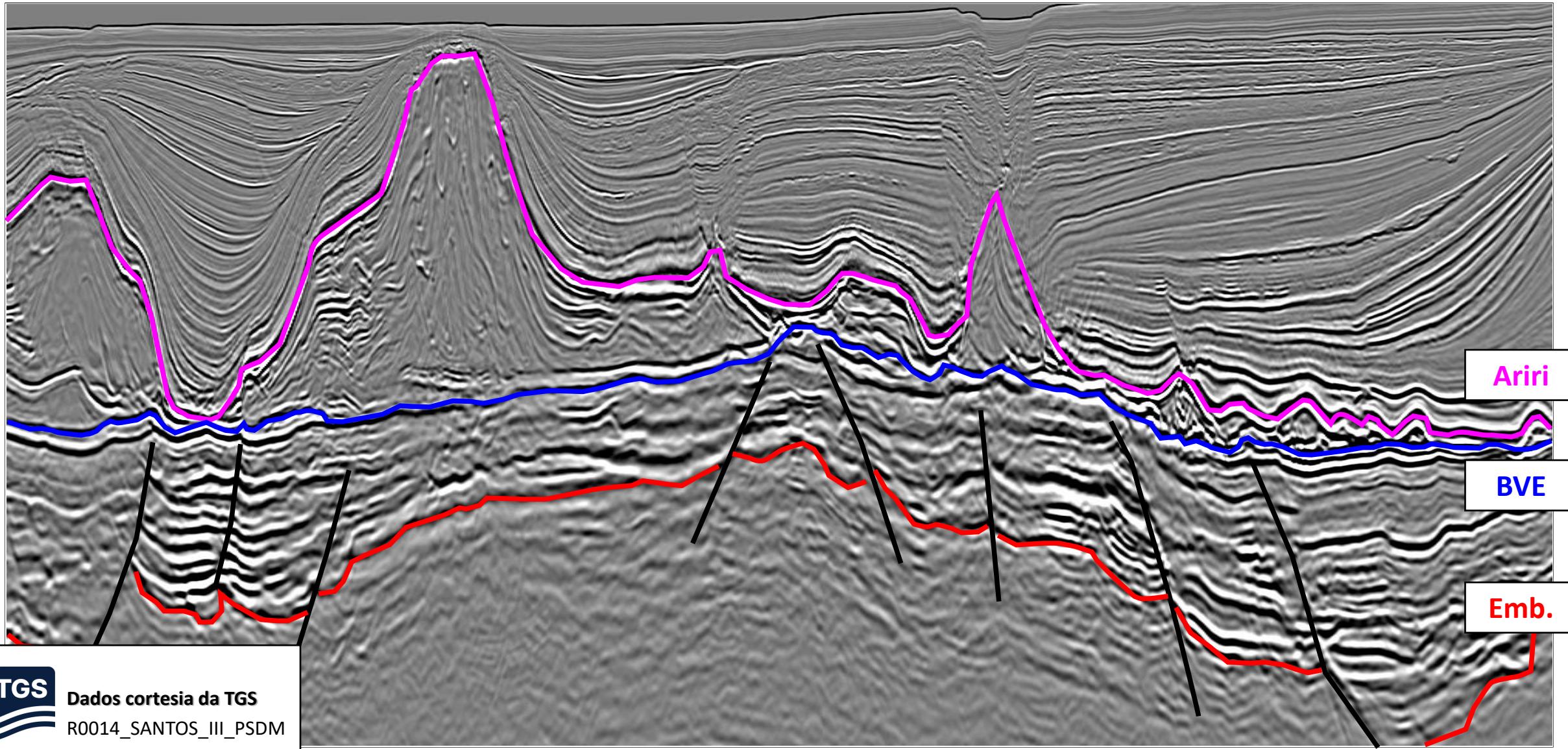
Dados cortesia da TGS

R0014_SANTOS_III_PSDM

Sessão Strike Amazonita

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

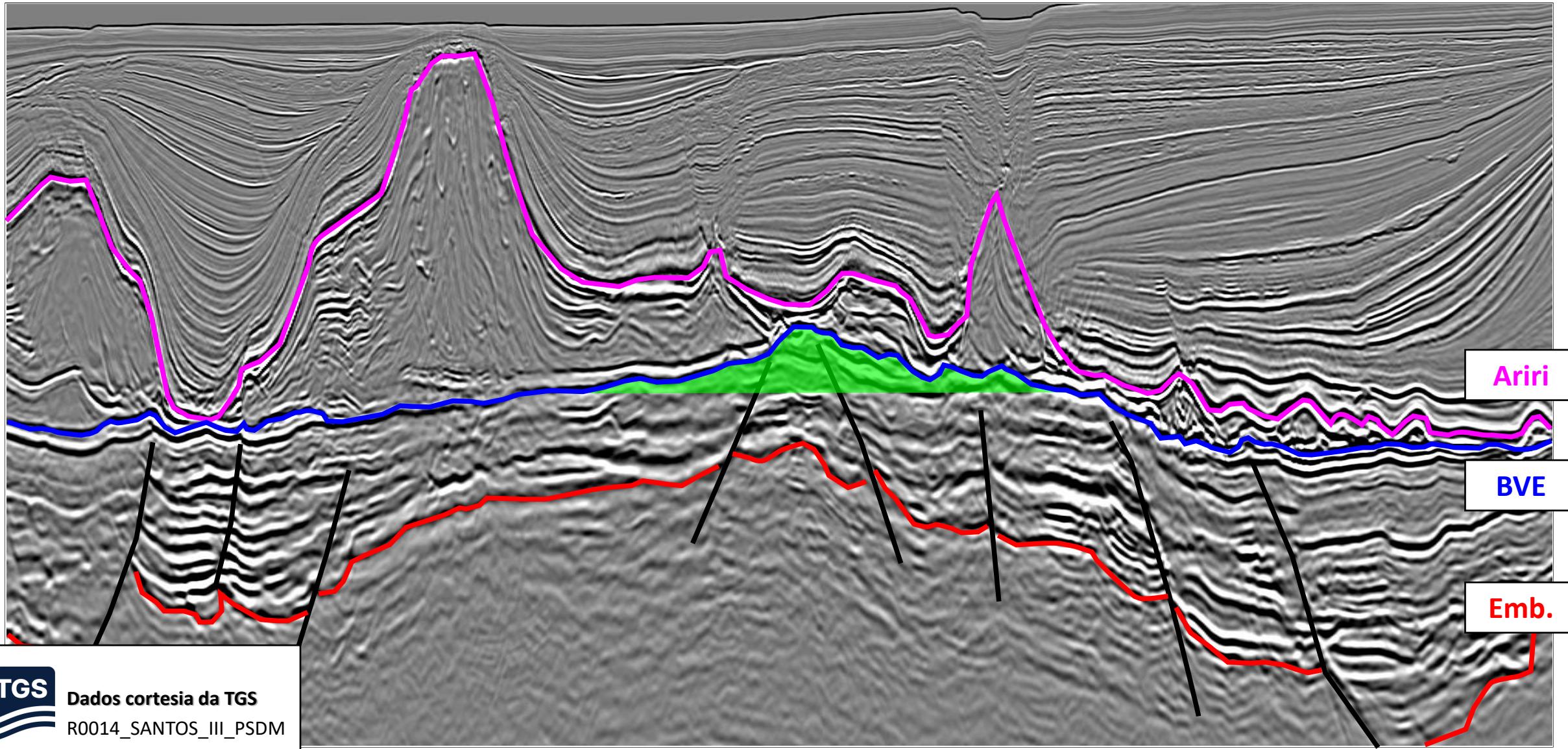
anp



Sessão Strike Amazonita

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp



Projeto Conceitual

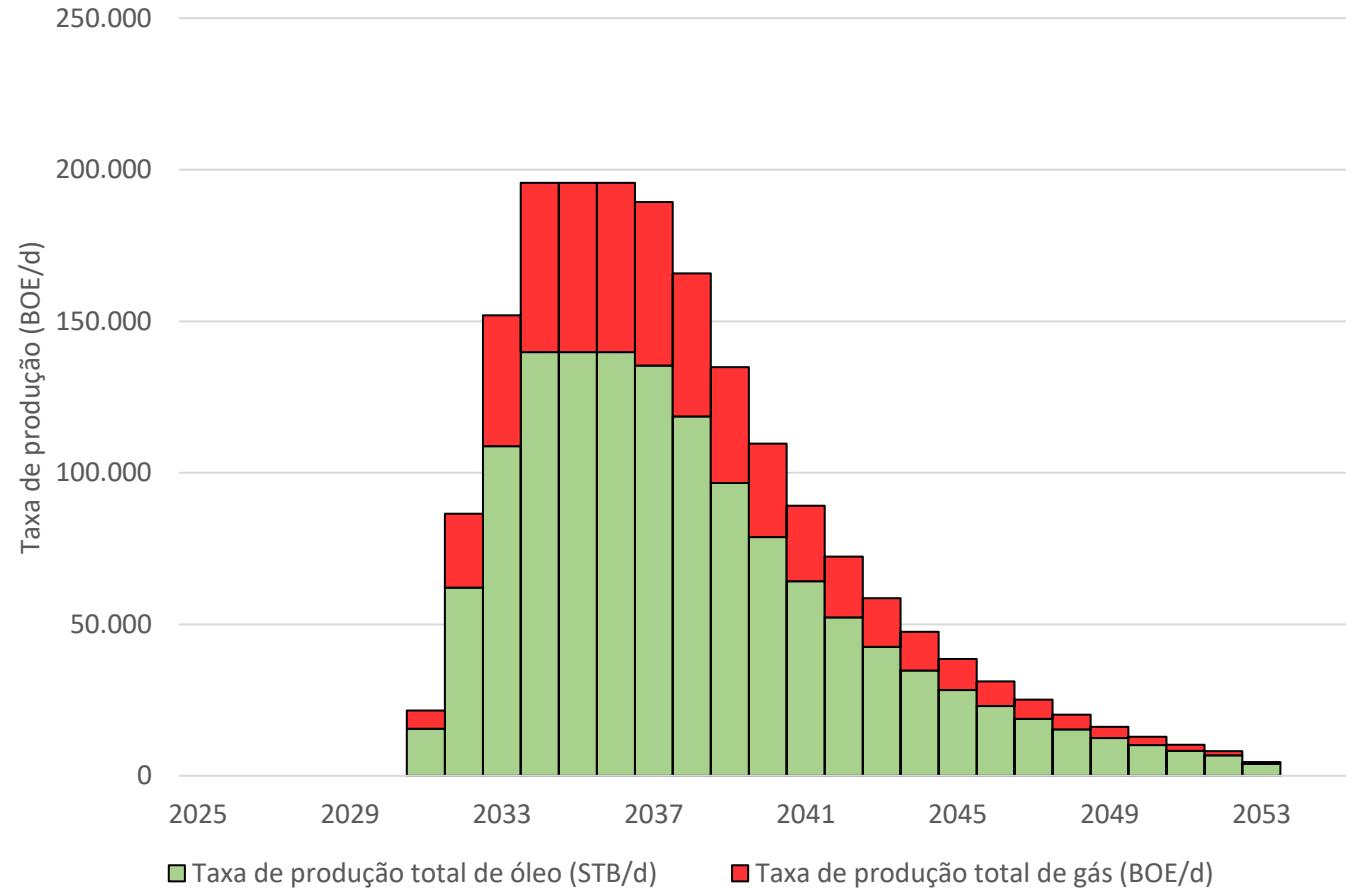
Amazonita

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

Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

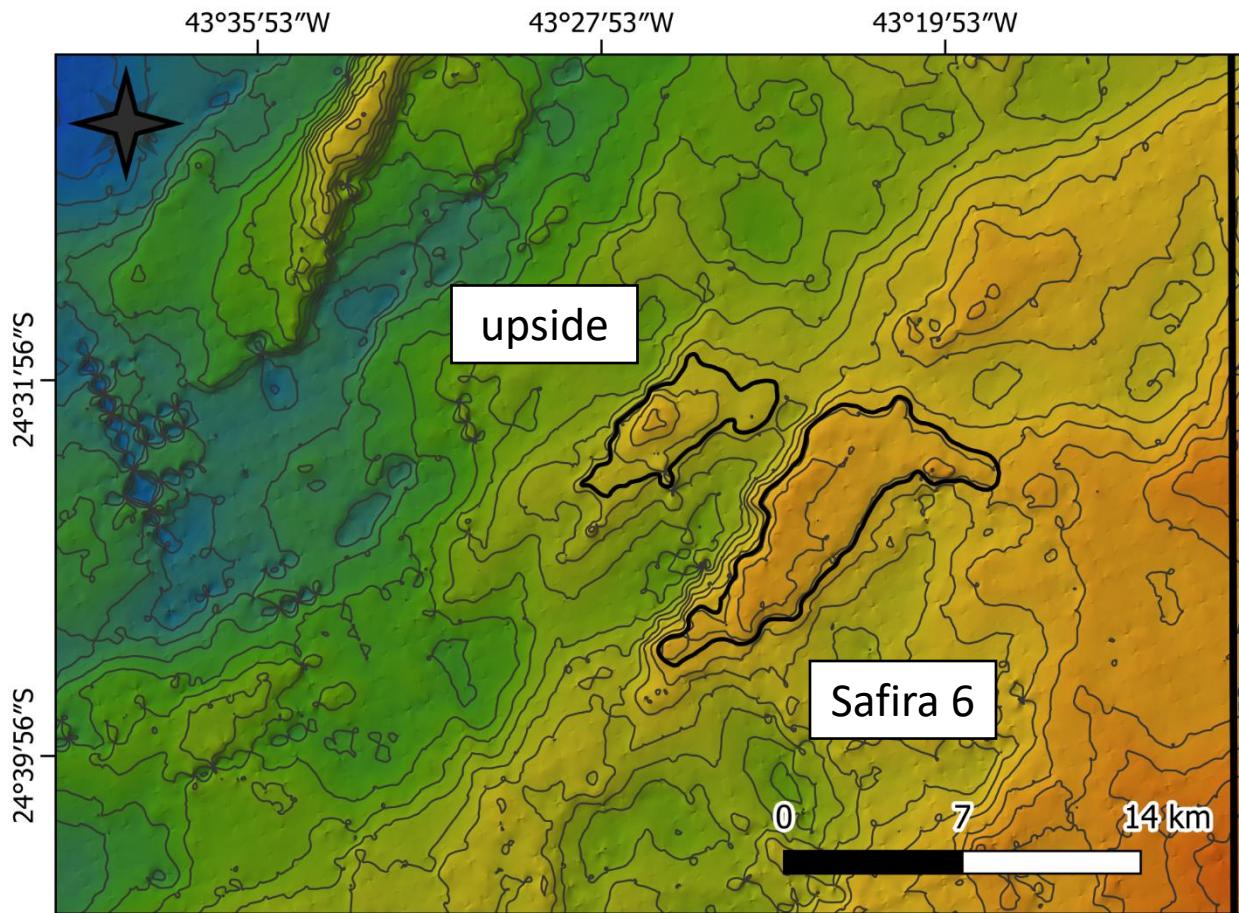
Safira 6

1.060 milhões BOE

Acumulação de gás condensado em
trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Safira 6

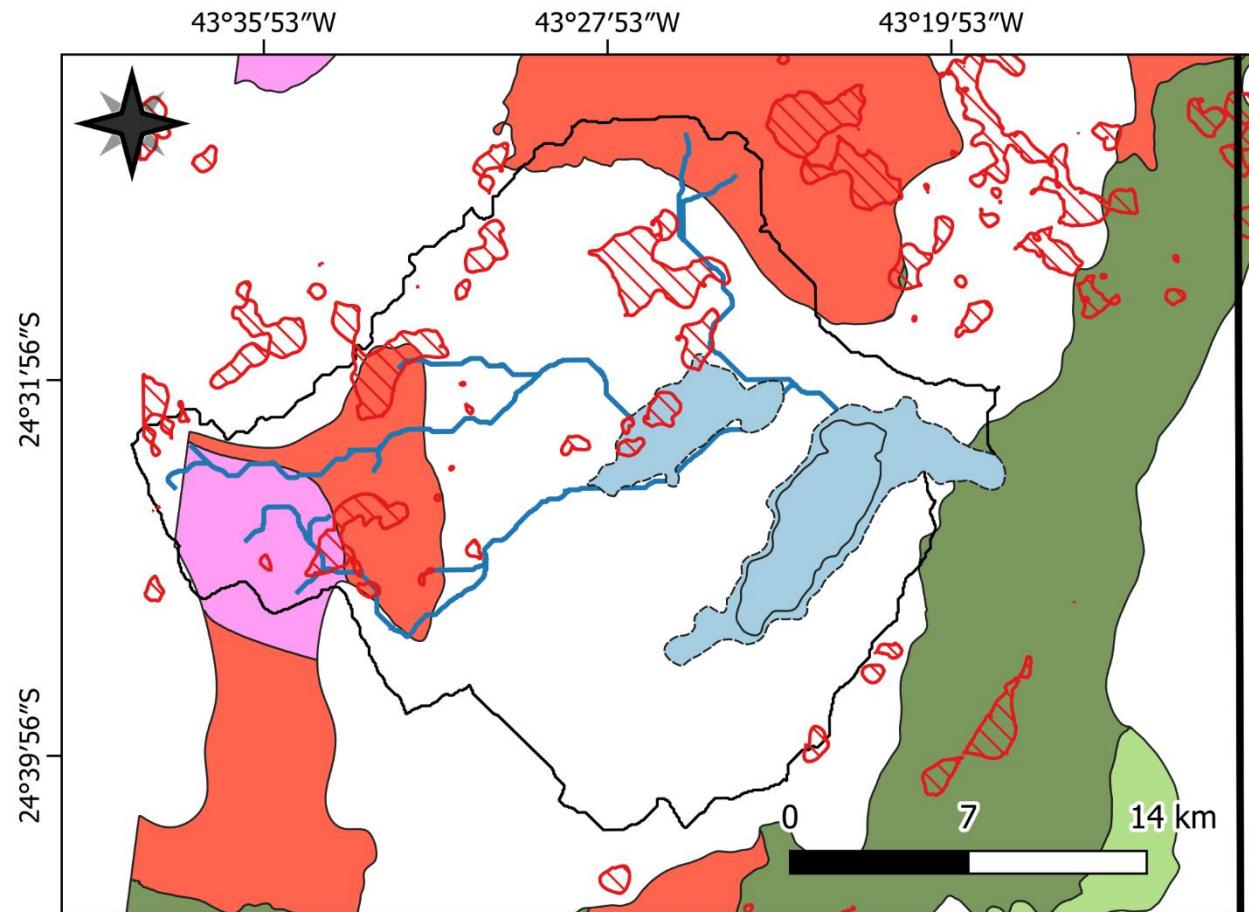
Volume do upside não foi modelado



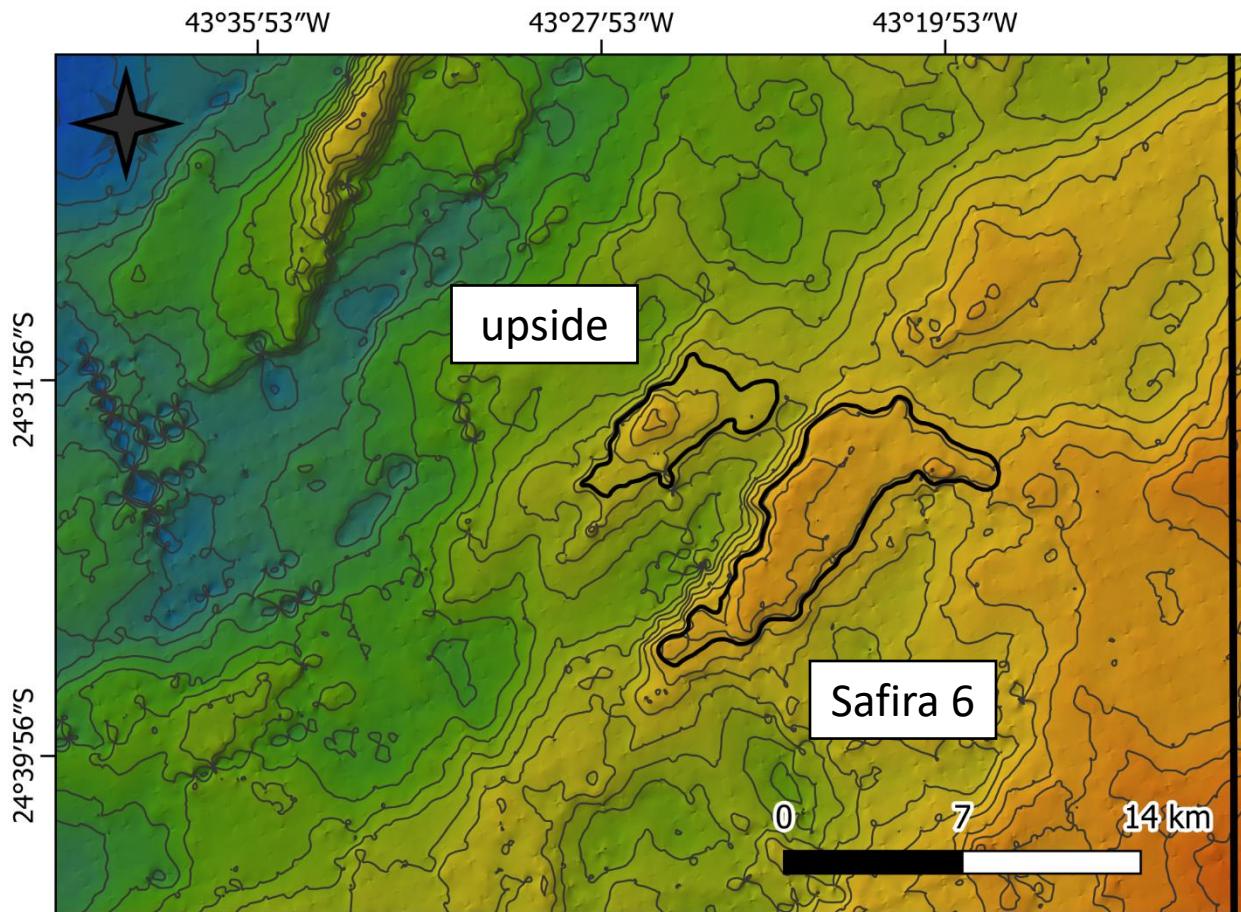
Polígono do Pré-sal Topo do reservatório (m) Blocos OPP
Prospects -7720 -4900 Bacias sedimentares
Marítima

Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Safira 6



Prospects	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



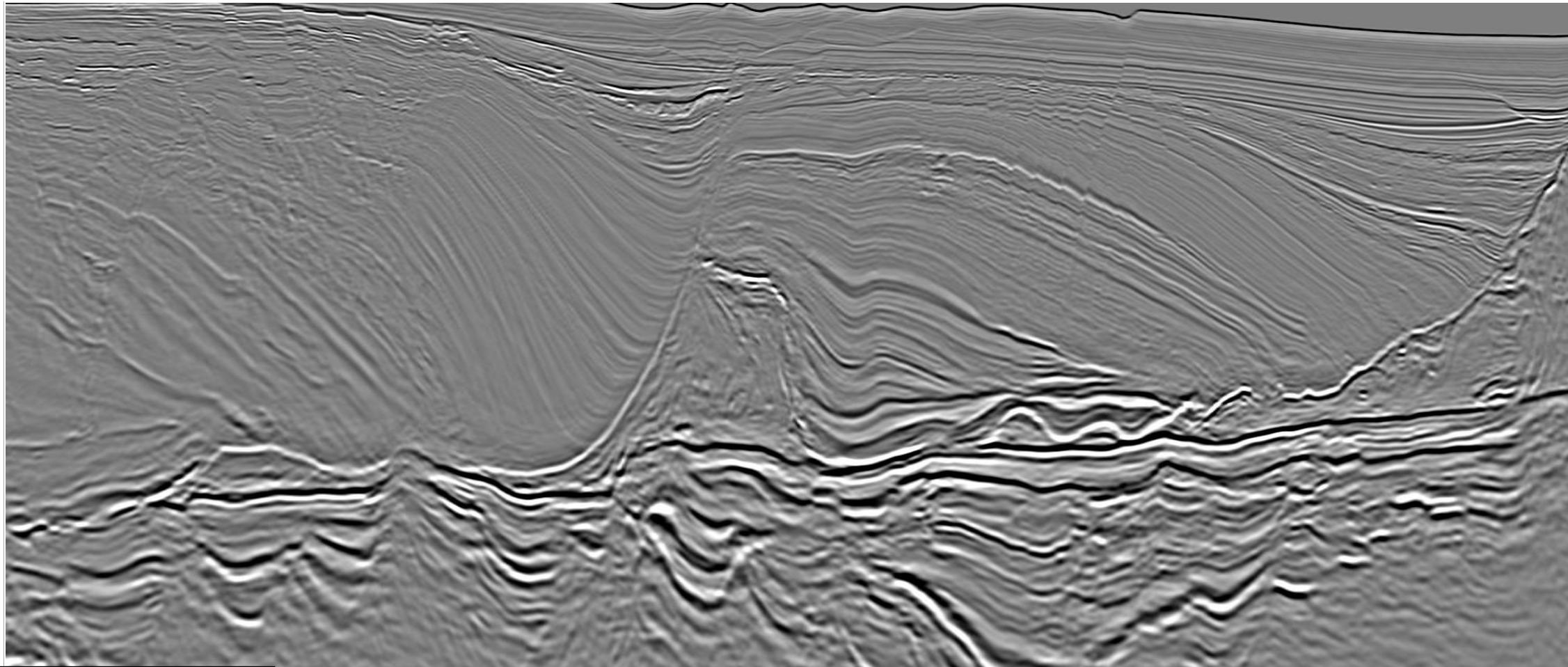
Polígono do Pré-sal	Topo do reservatório (m)	Blocos OPP
Prospects		
	-7720 -4900	

Sessão Strike

Safira 6 e upside

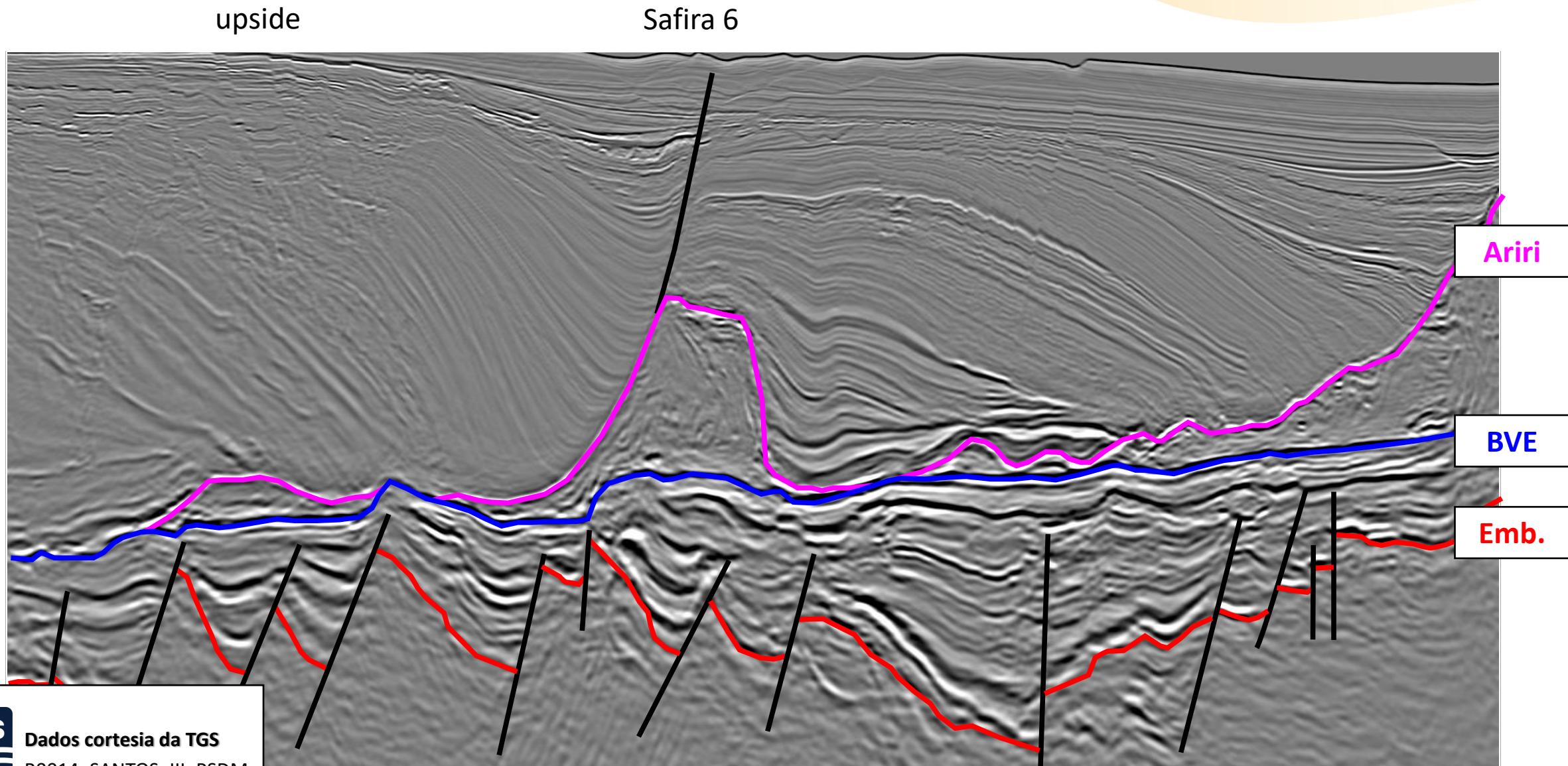
upside

Safira 6



Sessão Strike

Safira 6 e upside

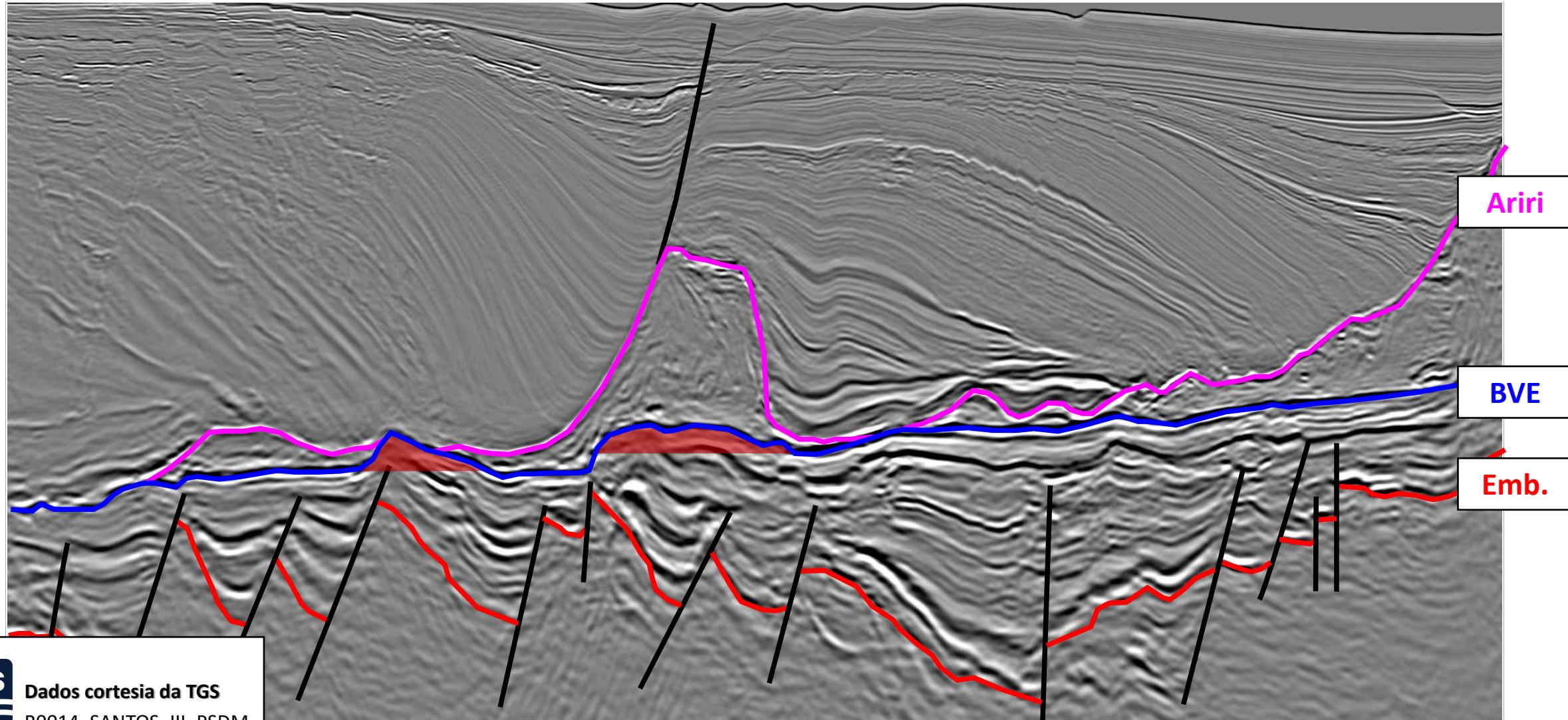


Sessão Strike

Safira 6 e upside

upside

Safira 6



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

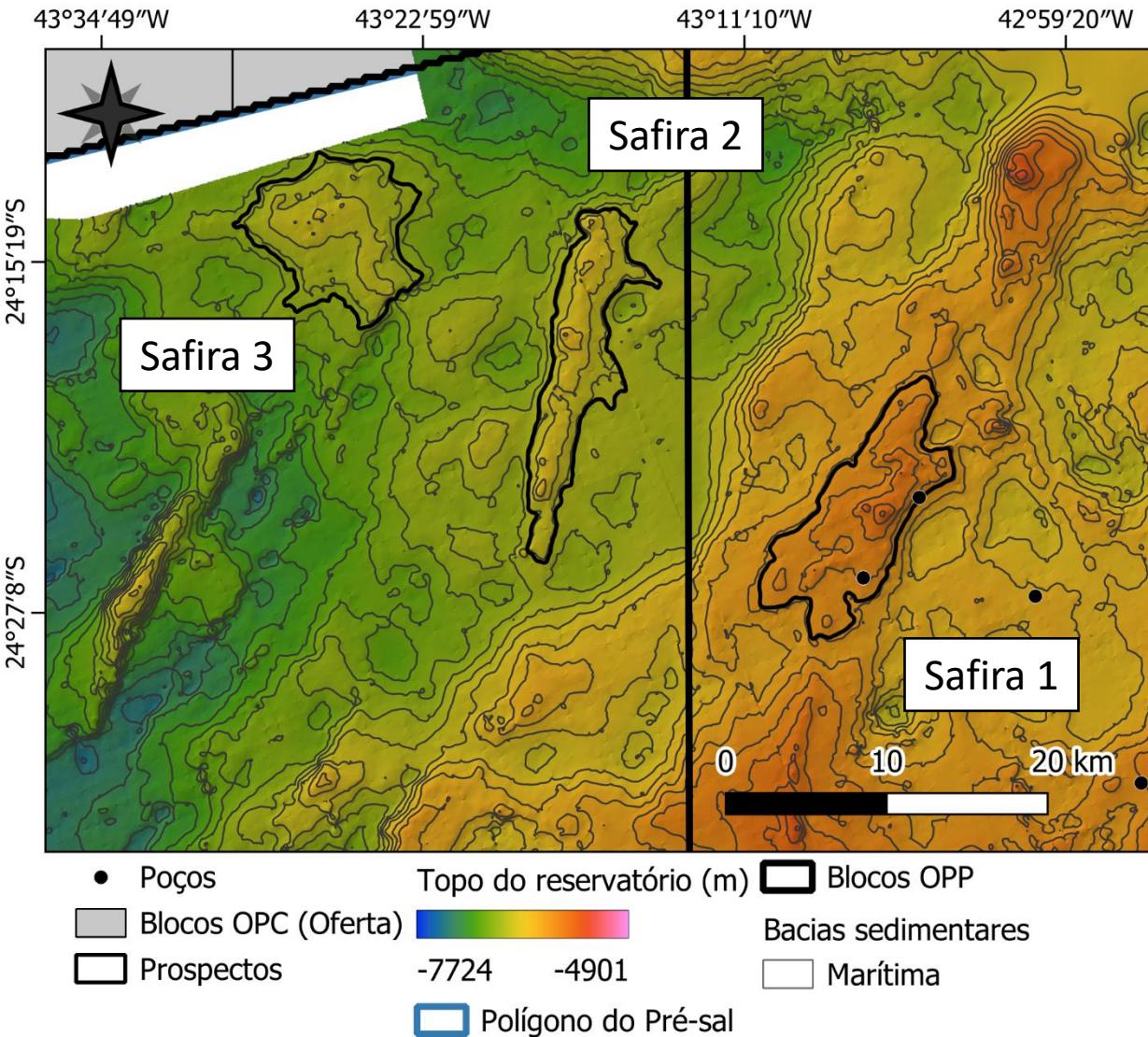
Acumulação de gás seco em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Safira 2

1.546 milhões BOE

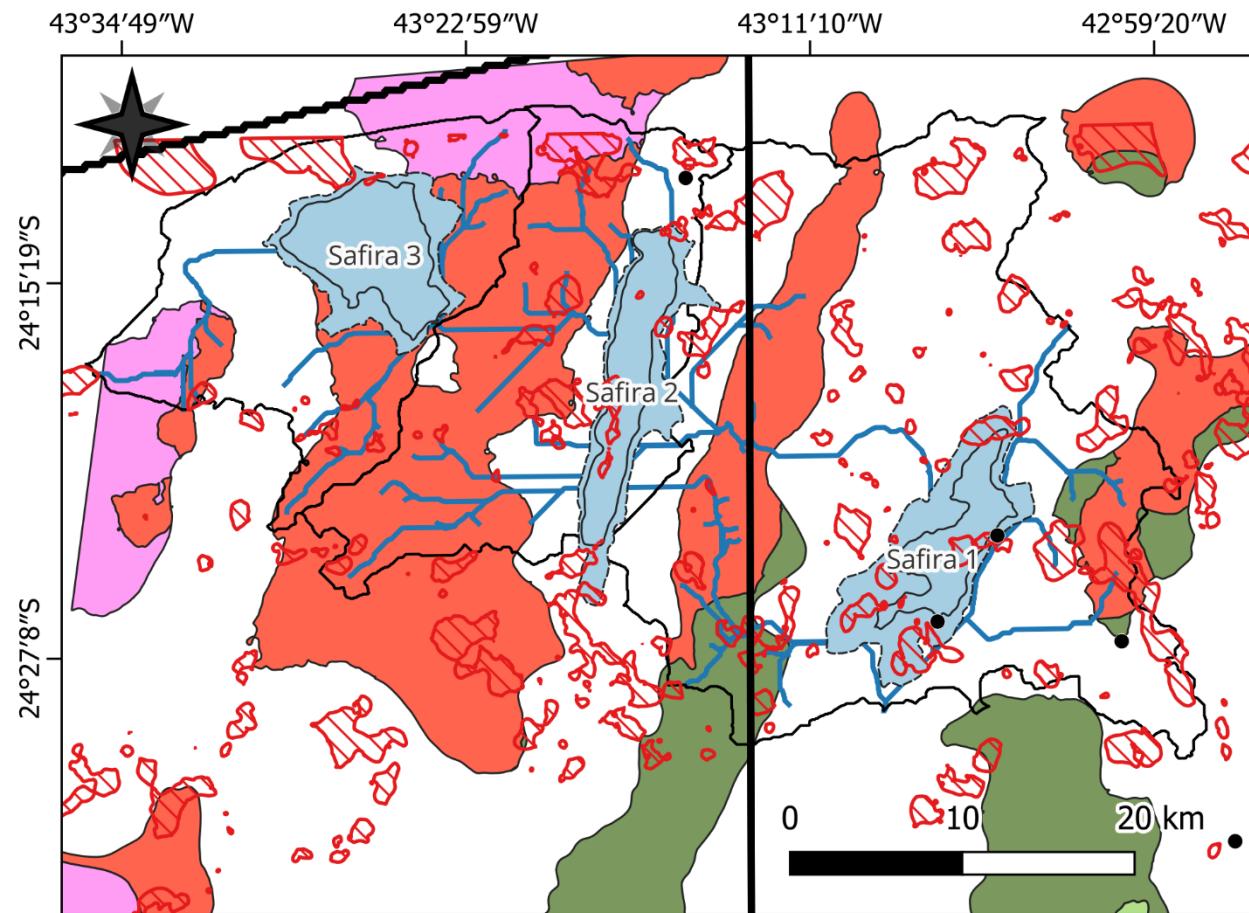
Acumulação de gás seco em trapa
estrutural no Pré-sal

Prospecto Safira 3

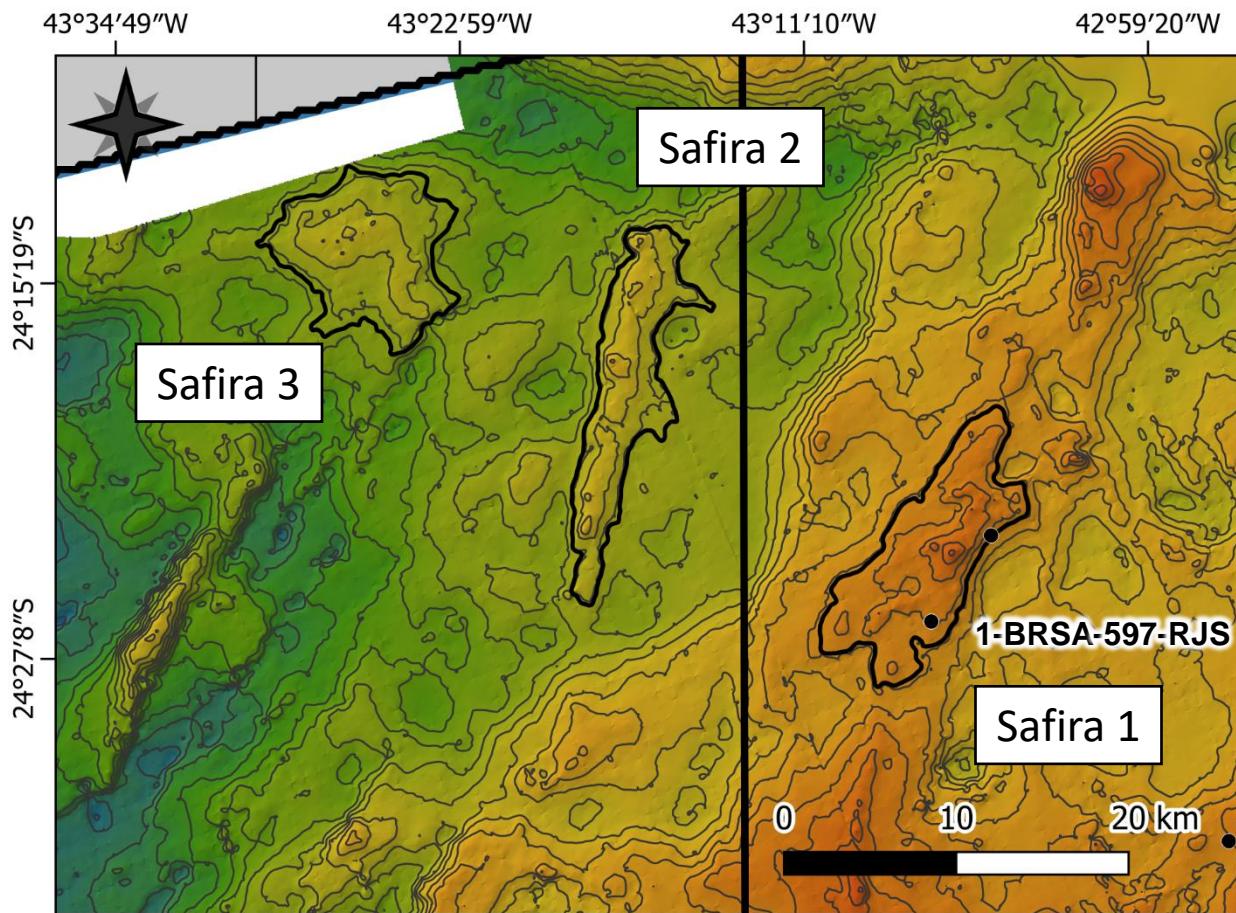


Topo do Reservatório e Sistema Petrolífero

Safira 1, Safira 2 e Safira 3



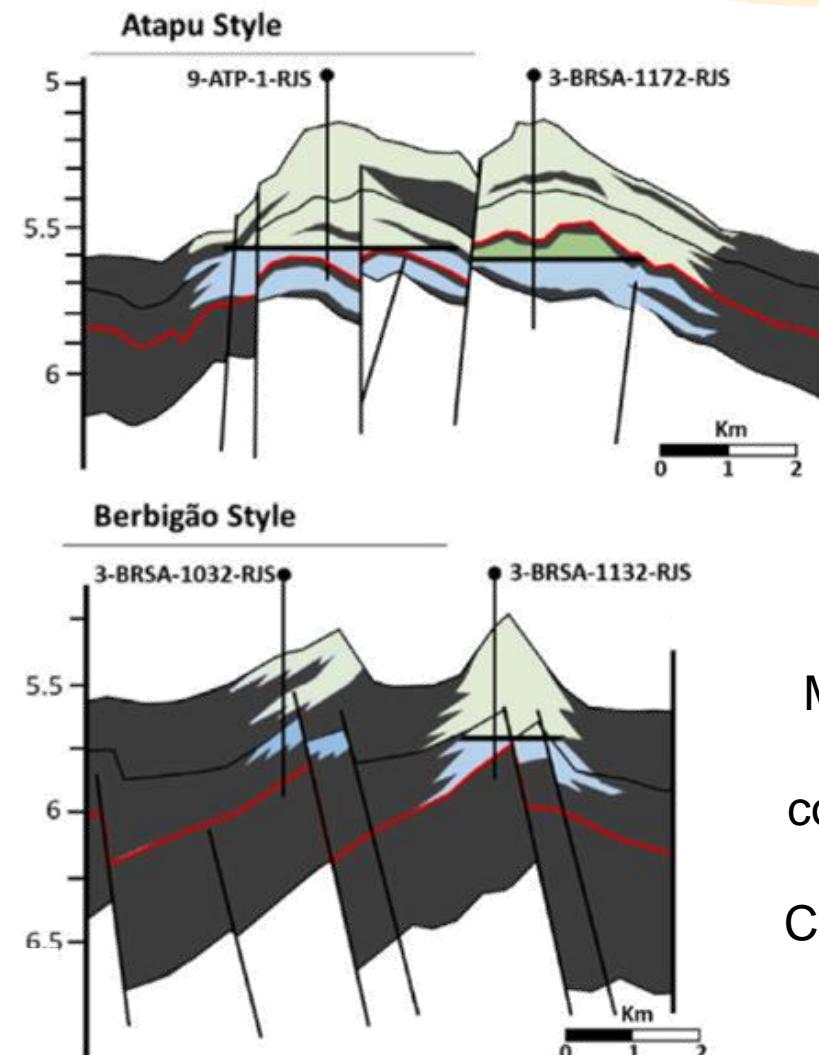
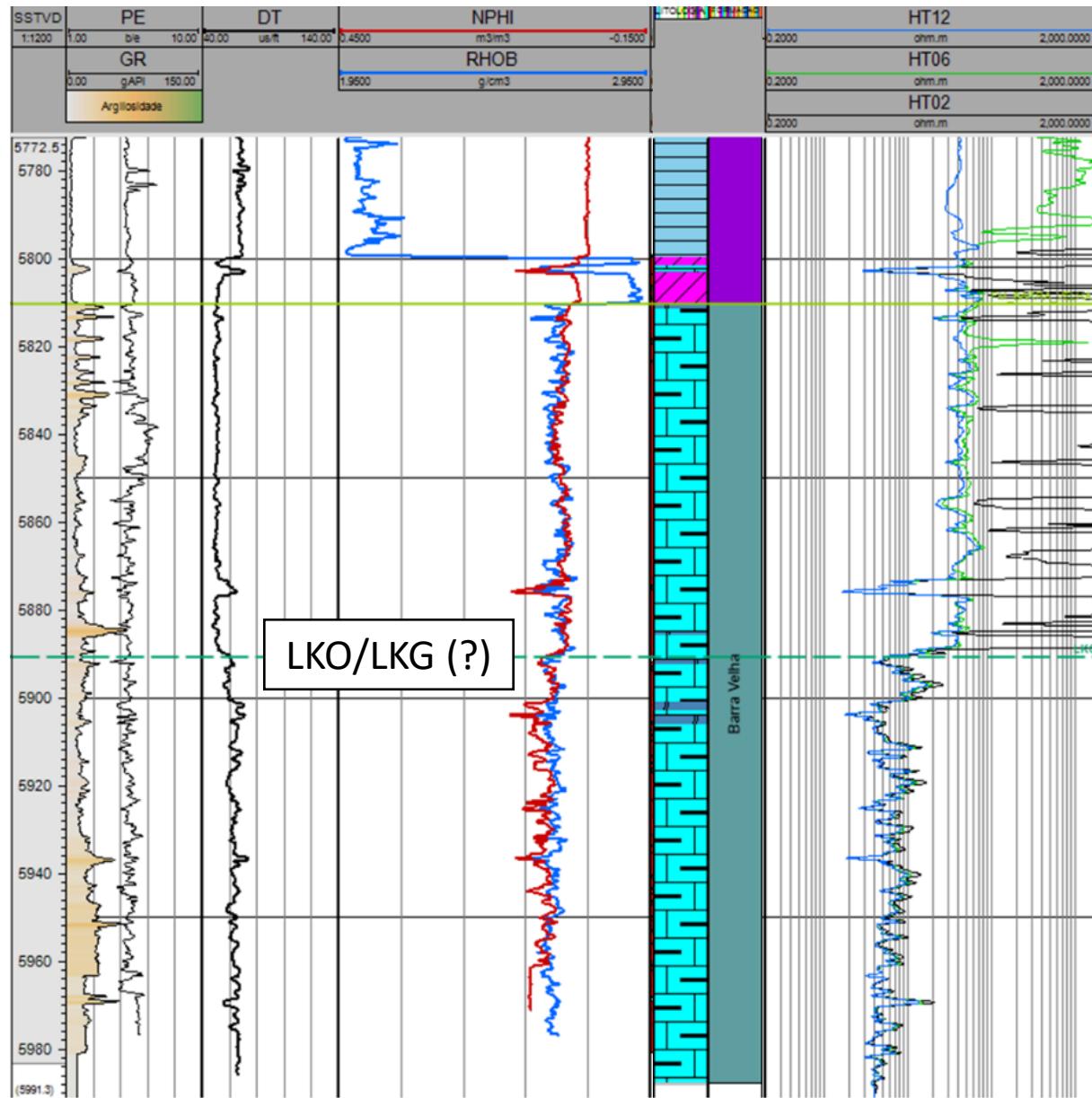
- Poços
- Janelas de Sal
- Cozinha de geracao
- Blocos OPP
- Prospectos
- Areas de drenagem
- pico de geração de óleo
- Blocos OPC (Oferta)
- P10
- P90
- Rotas de migração
- óleo tardio
- gás úmido
- gás seco



- Poços
- Topo do reservatório (m)
- Blocos OPP
- Blocos OPC (Oferta)
- Prospectos
- 7724 -4901
- Polígono do Pré-sal
- Bacias sedimentares
- Marítima

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

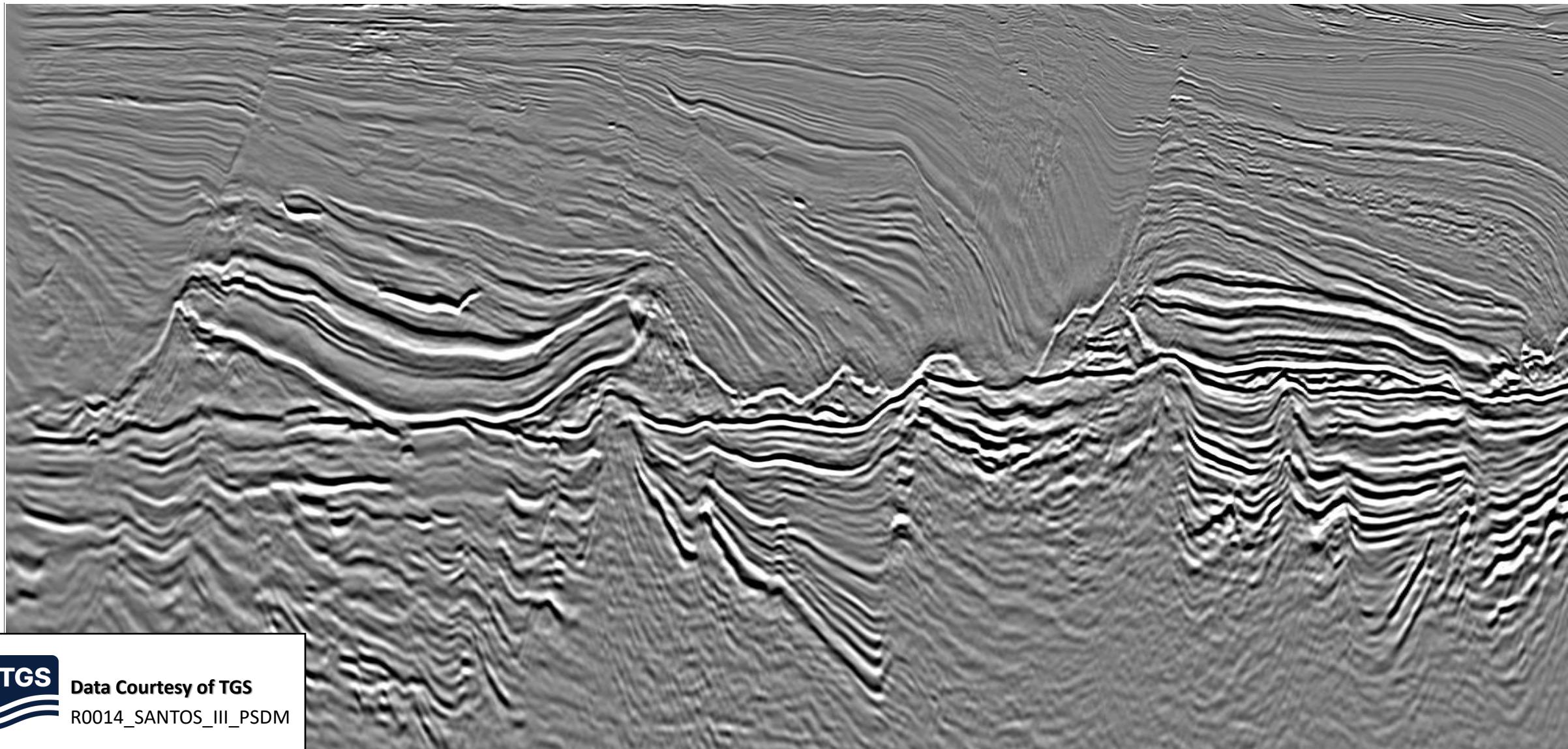
OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp

Safira 3

Safira 2

Safira 1

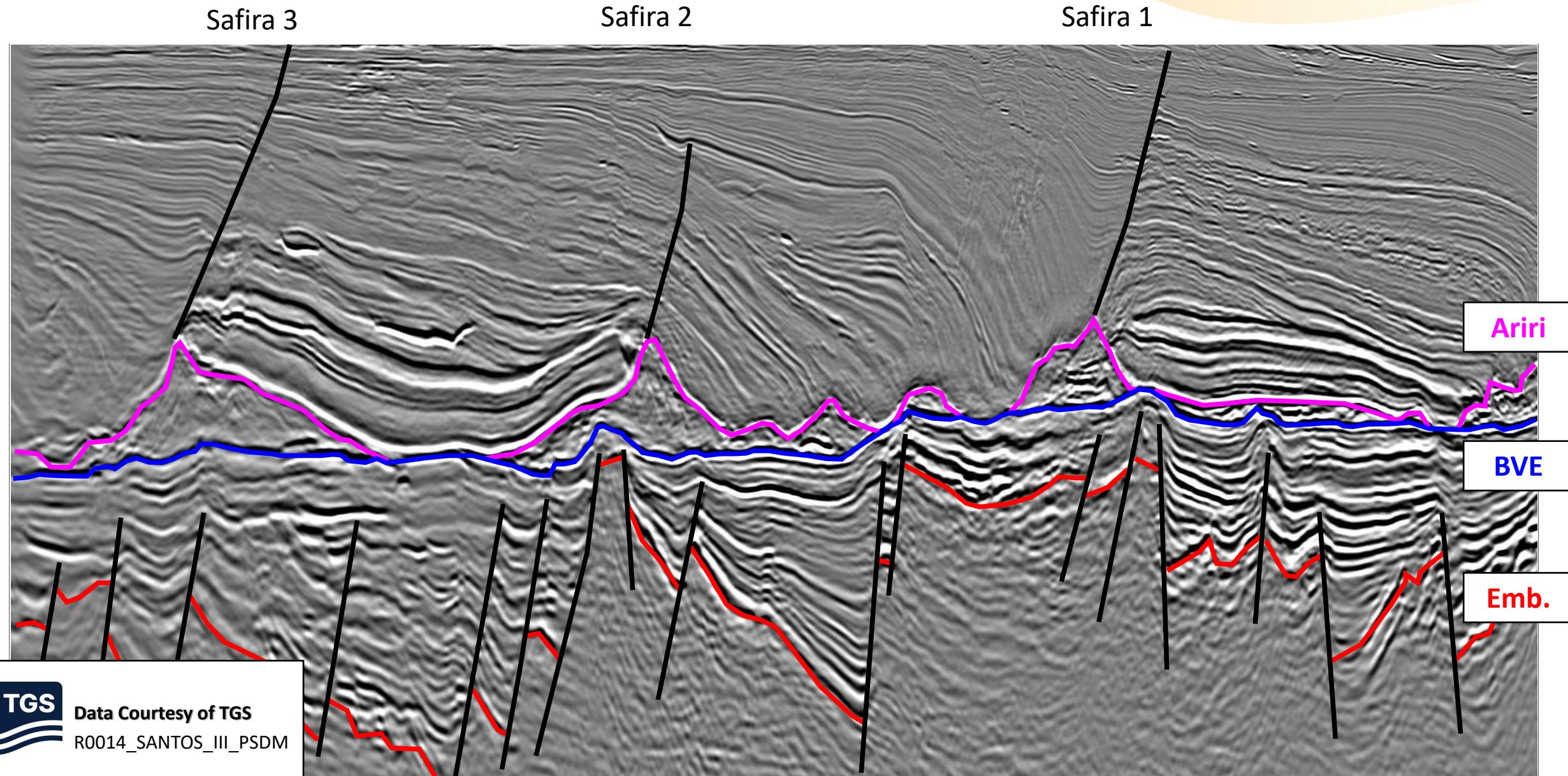


Data Courtesy of TGS

R0014_SANTOS_III_PSDM

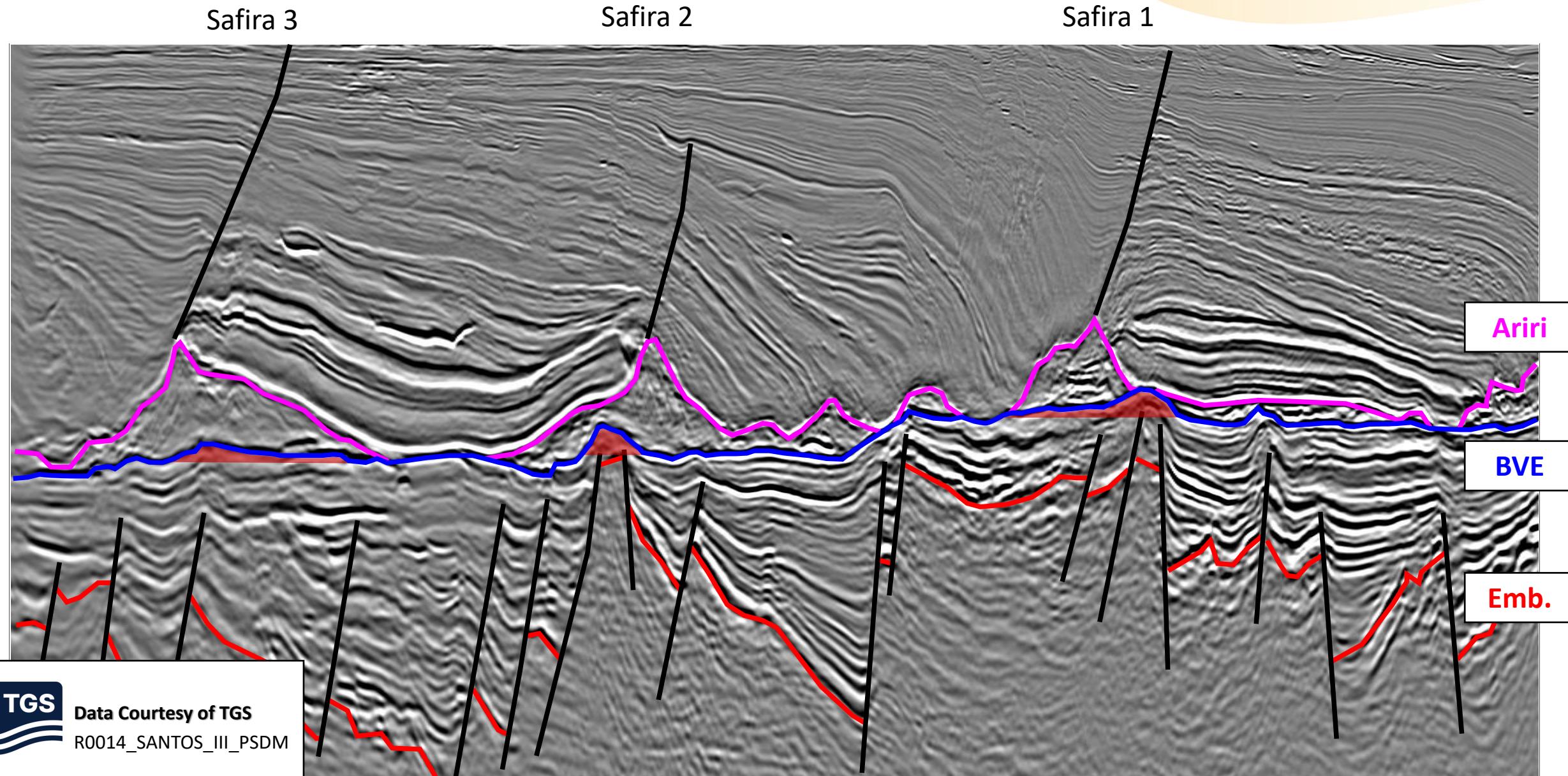
Sessão Strike

Safira 3, Safira 2 e Safira 1



Sessão Strike

Safira 3, Safira 2 e Safira 1



7.961 milhões BOE

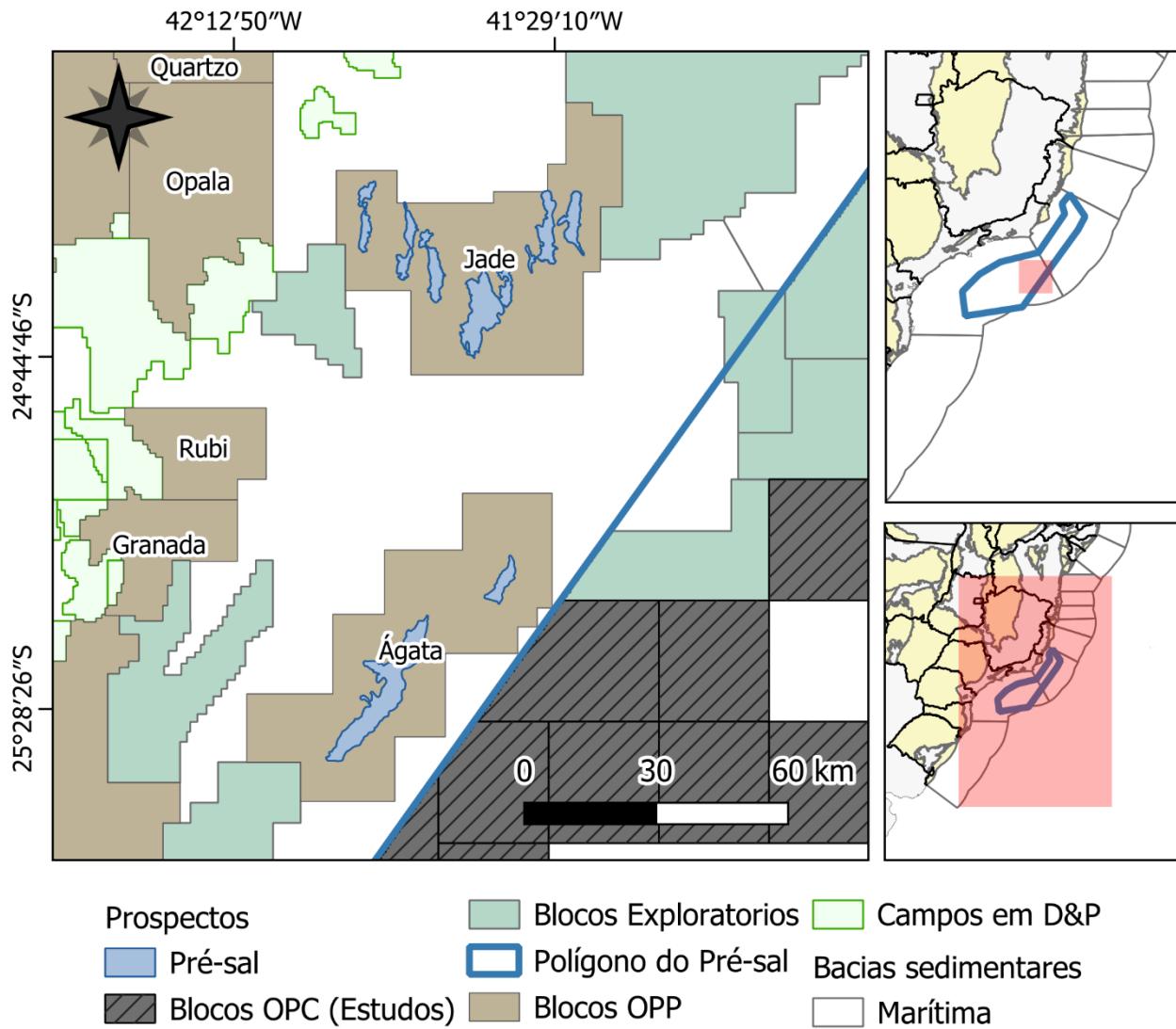
Acumulações de médio porte no
Pré-sal

Bloco Jade

3.936 milhões BOE

Acumulação de maior porte com
upside

Bloco Ágata



Topo do Reservatório Ágata e Upside

3.479 milhões BOE

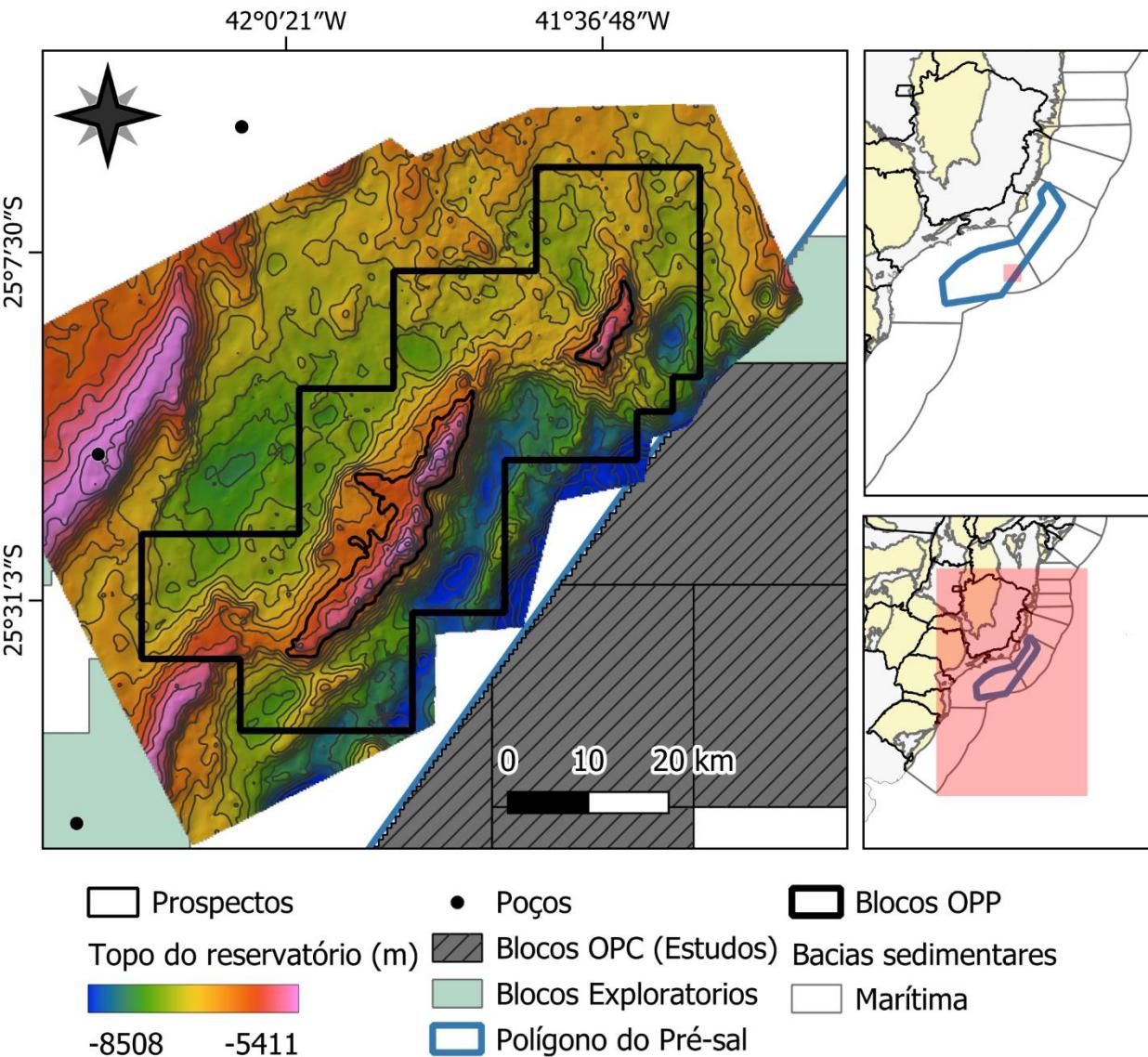
Acumulação de óleo negro em trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Ágata

457 milhões BOE

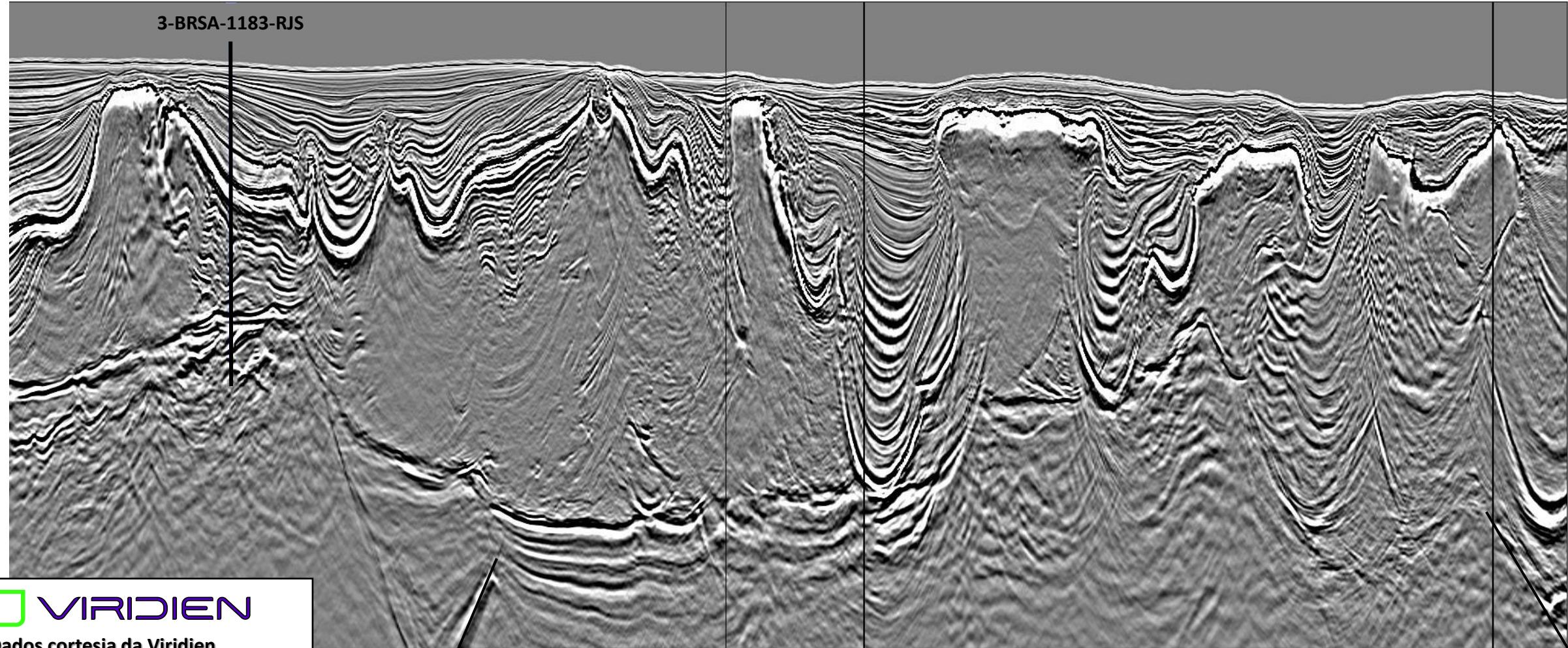
Acumulação de óleo negro em trapa estrutural no Pré-sal

Upside



Sessão Arbitrária

Ágata



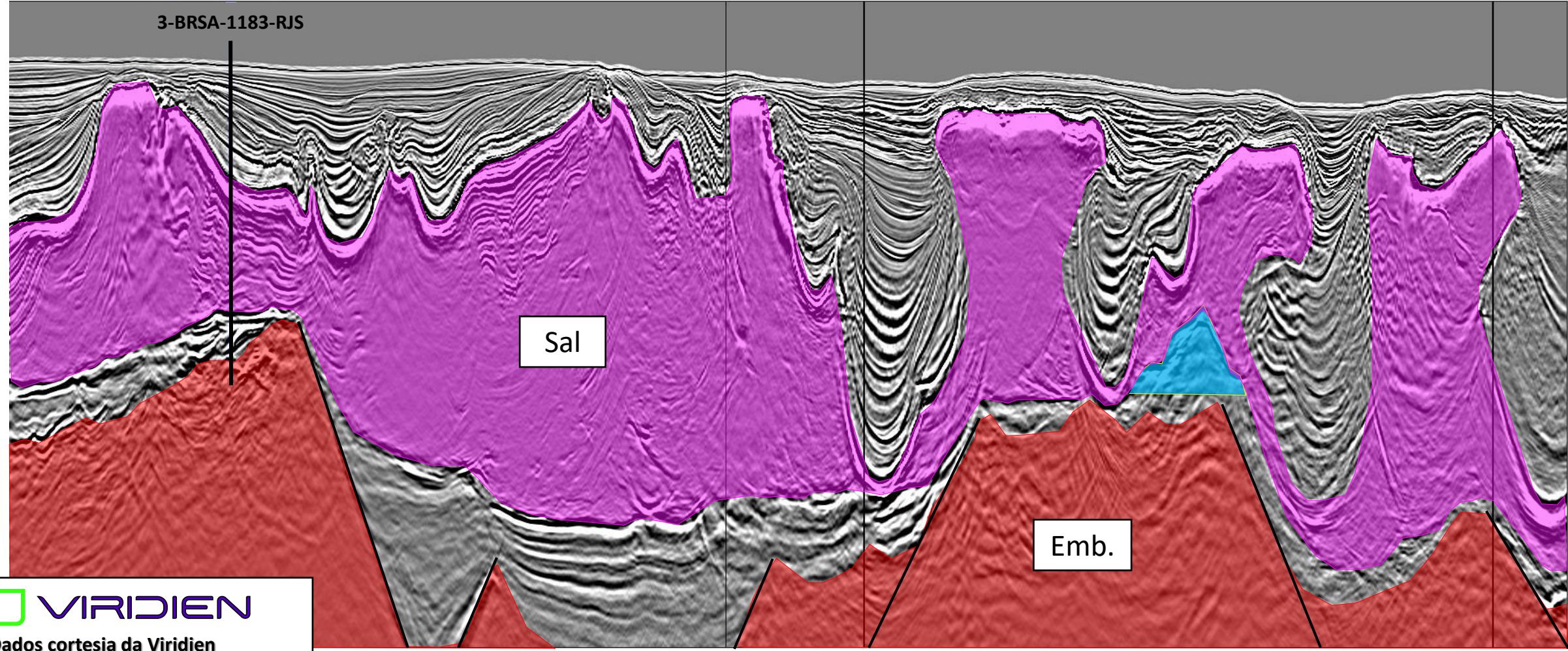
 **VIRIDIEN**

Dados cortesia da Viridien

0264_BM_SANTOS_FASE_VIIB (RTM)

Sessão Arbitrária

Ágata

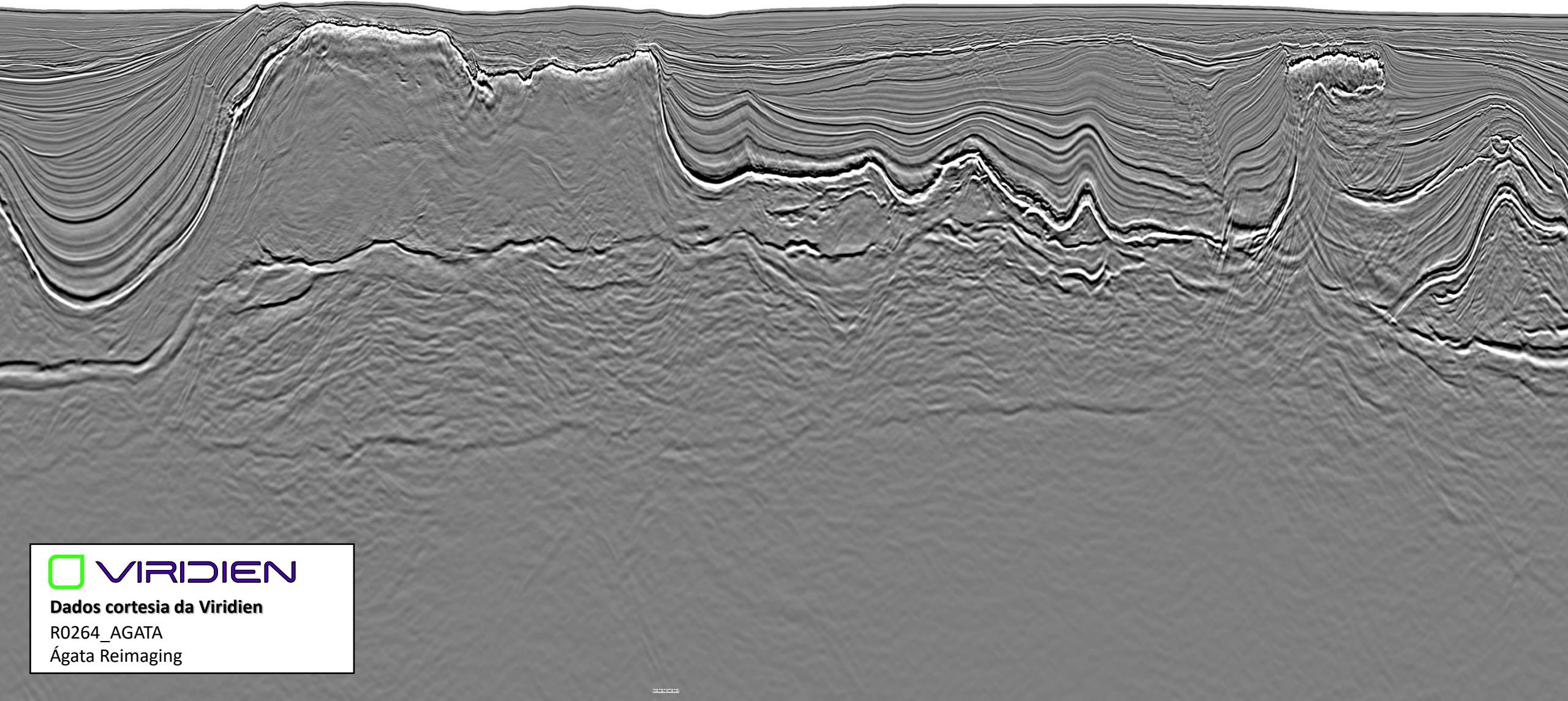


Sessão Arbitrária

Ágata

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp



 **VIRIDIEN**

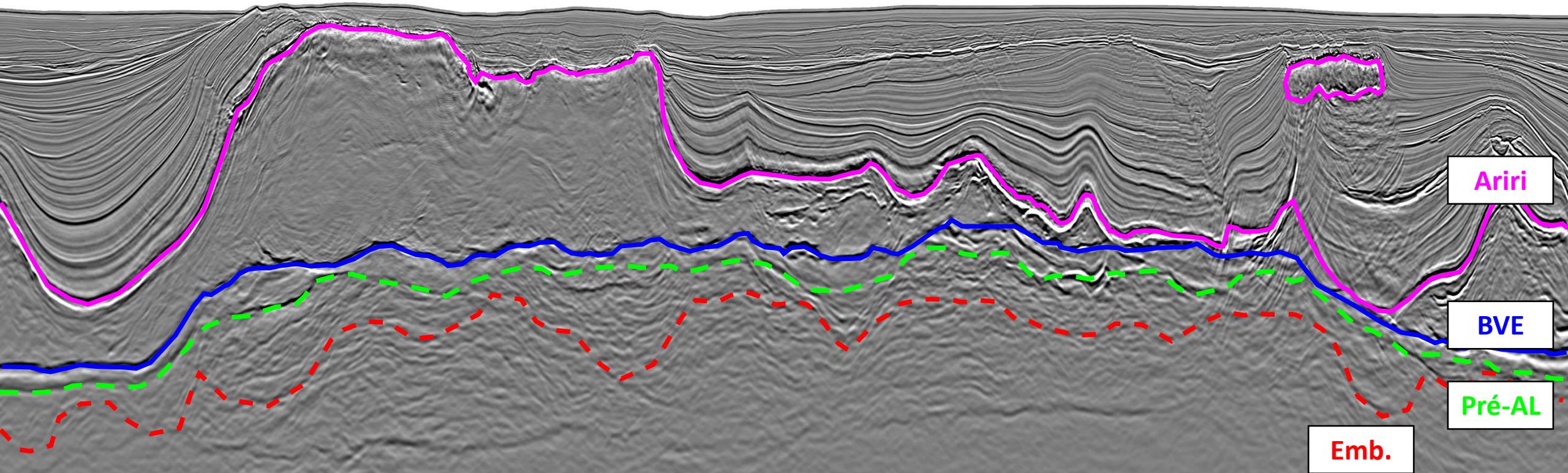
Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Sessão Arbitrária

Ágata



 VIRIDIEN

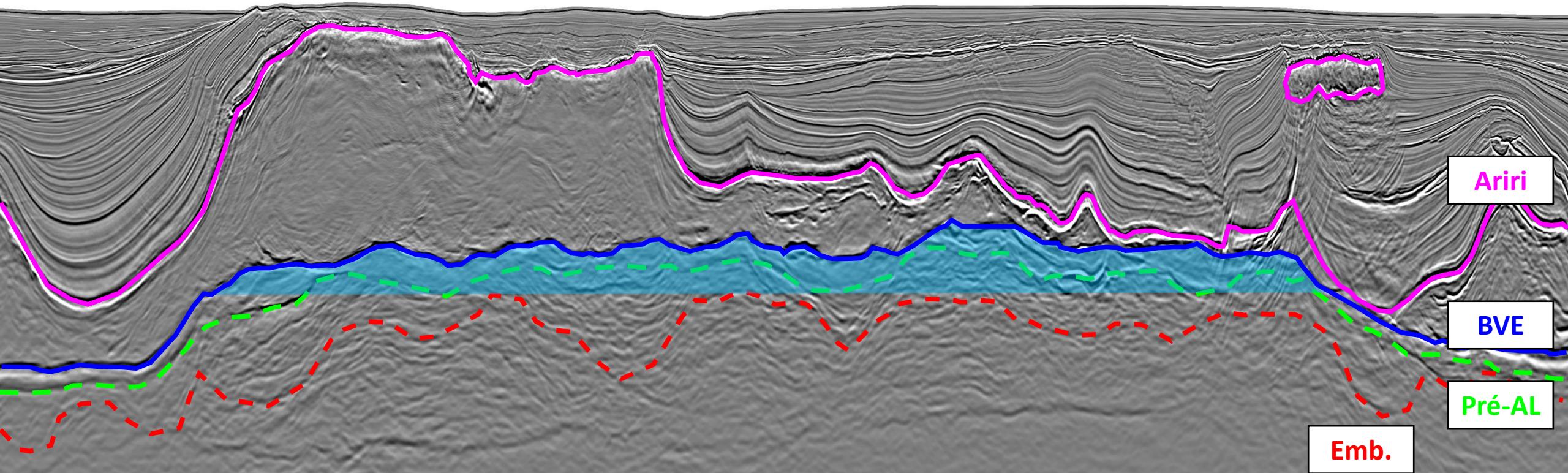
Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

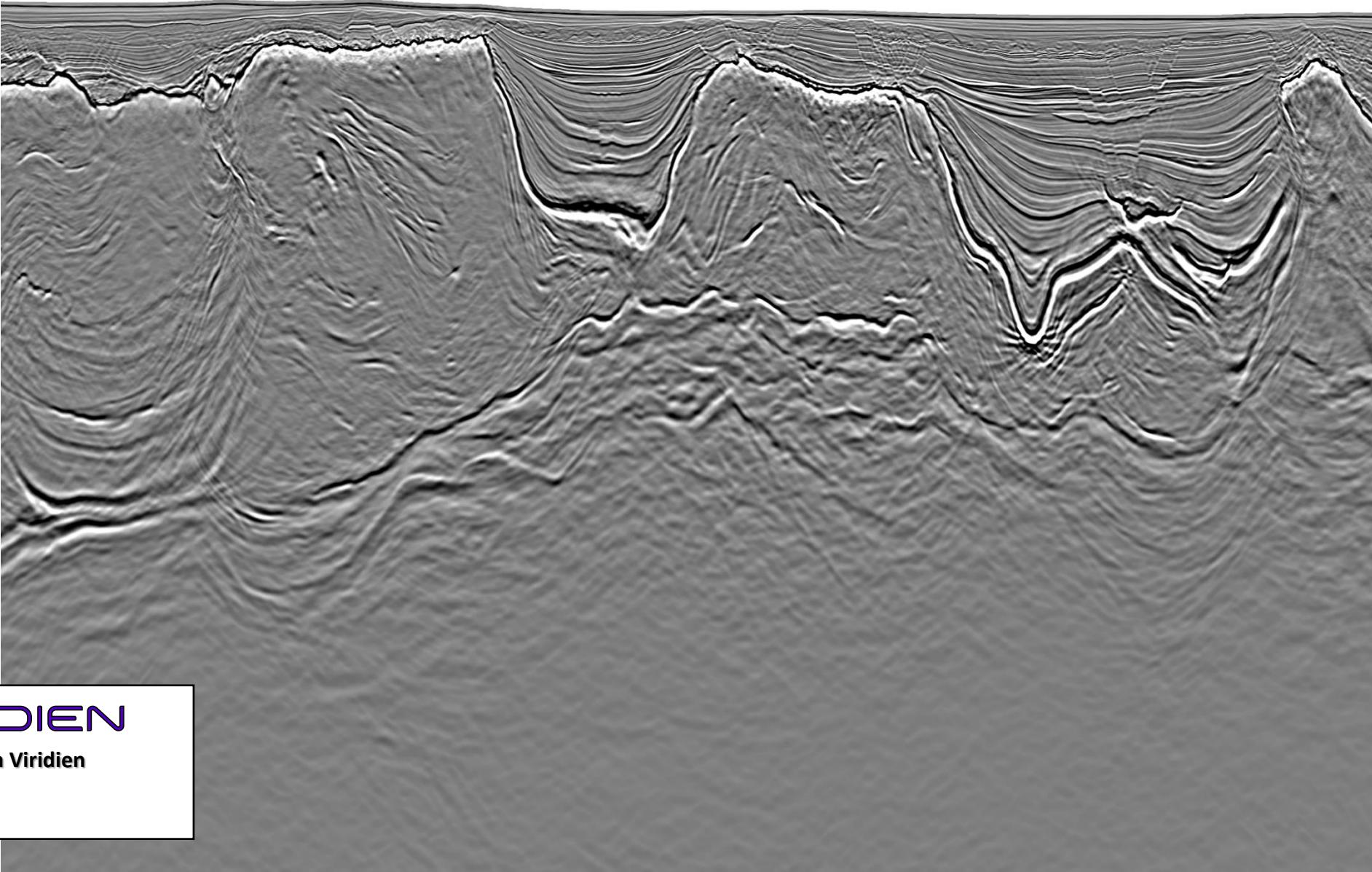
Sessão Arbitrária

Ágata



Sessão Arbitrária

Ágata Upside



 **VIRIDIEN**

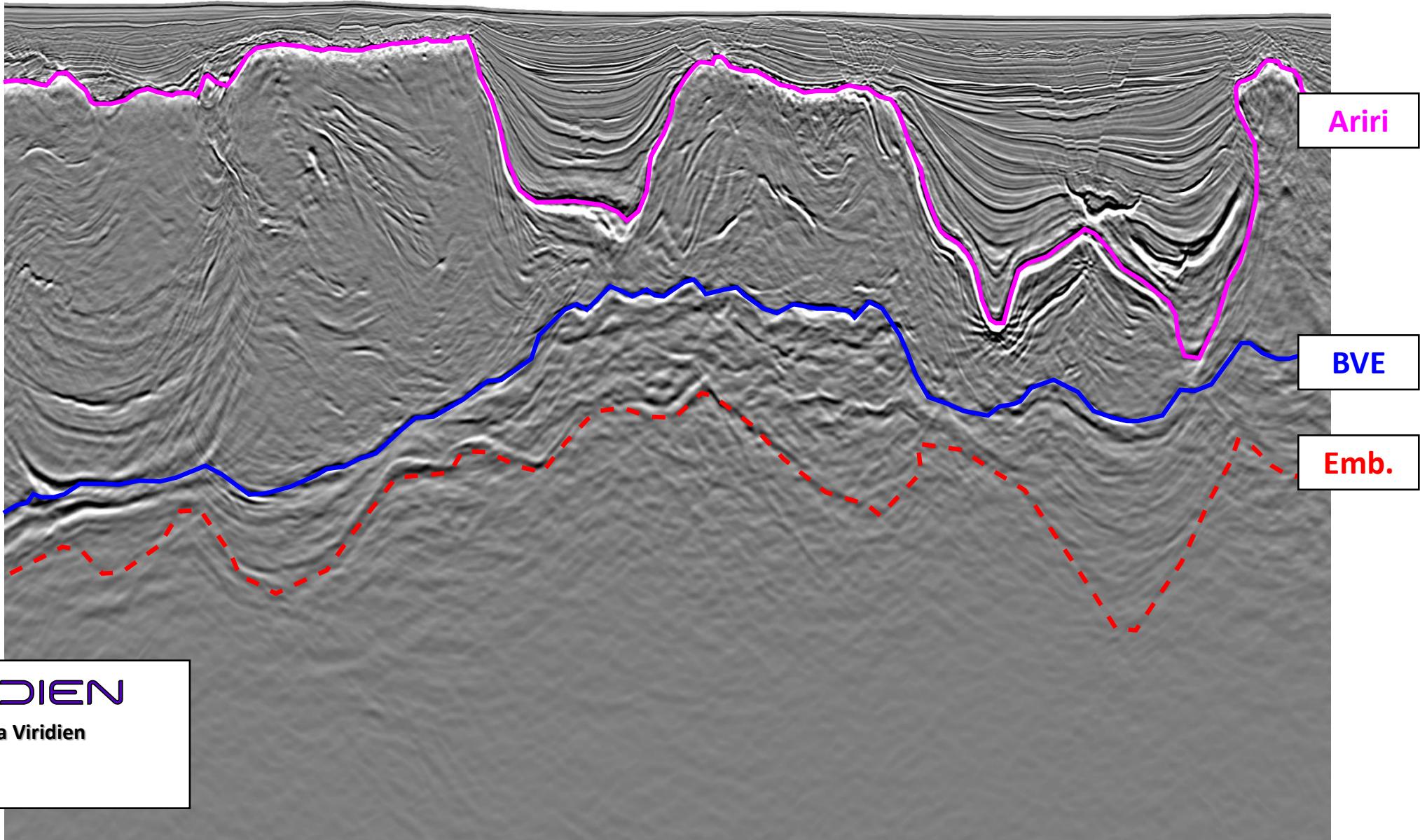
Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

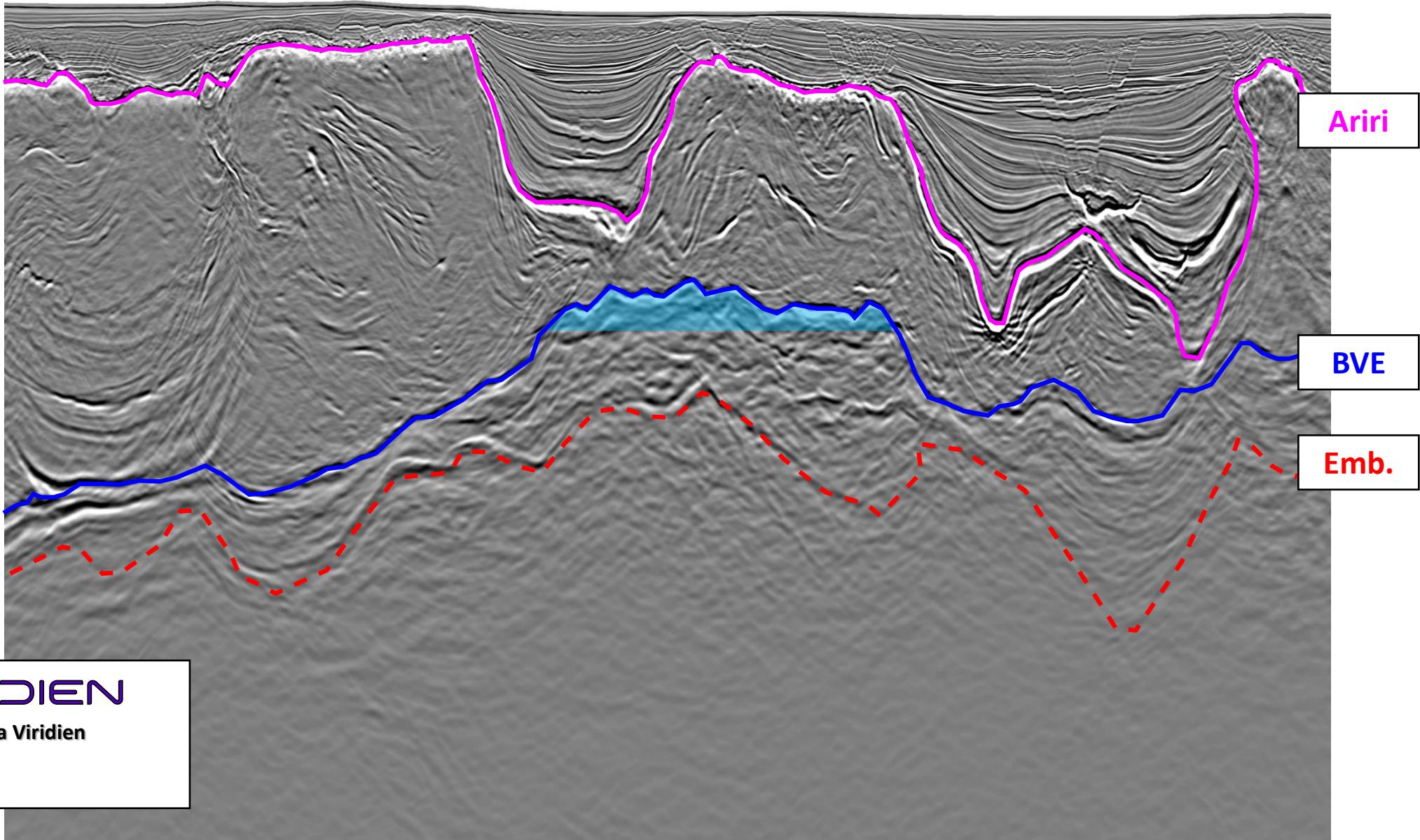
Sessão Arbitrária

Ágata Upside



Sessão Arbitrária

Ágata Upside



 **VIRIDIEN**

Dados cortesia da Viridien

R0264_AGATA

Ágata Reimaging

Topo do Reservatório Jade e upsides

3.256 milhões BOE

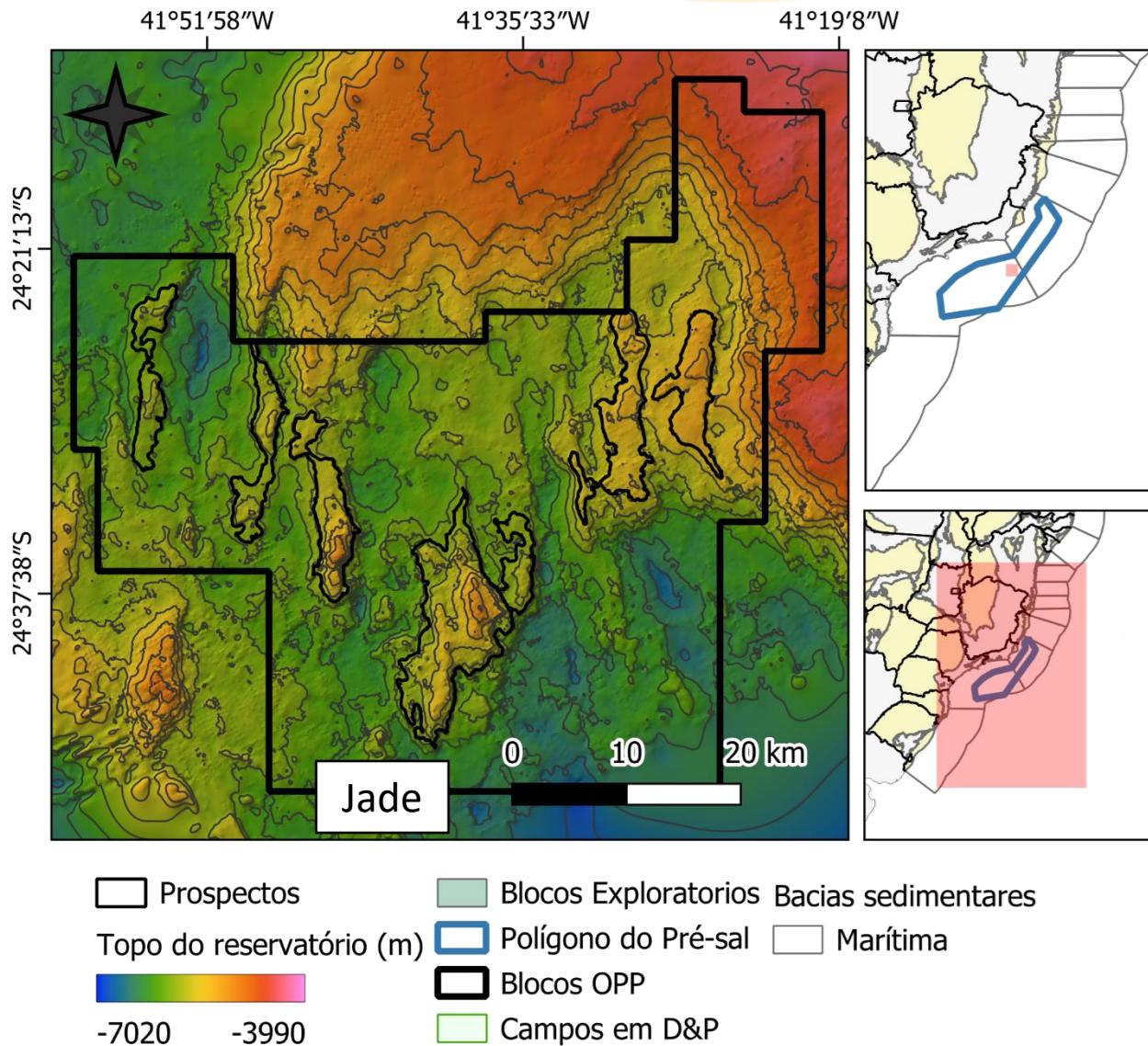
Acumulação de óleo negro em trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Jade

4.705 milhões BOE

Acumulações de óleo negro em trapas estruturais no Pré-sal

Soma do volume médio não riscado dos upsides

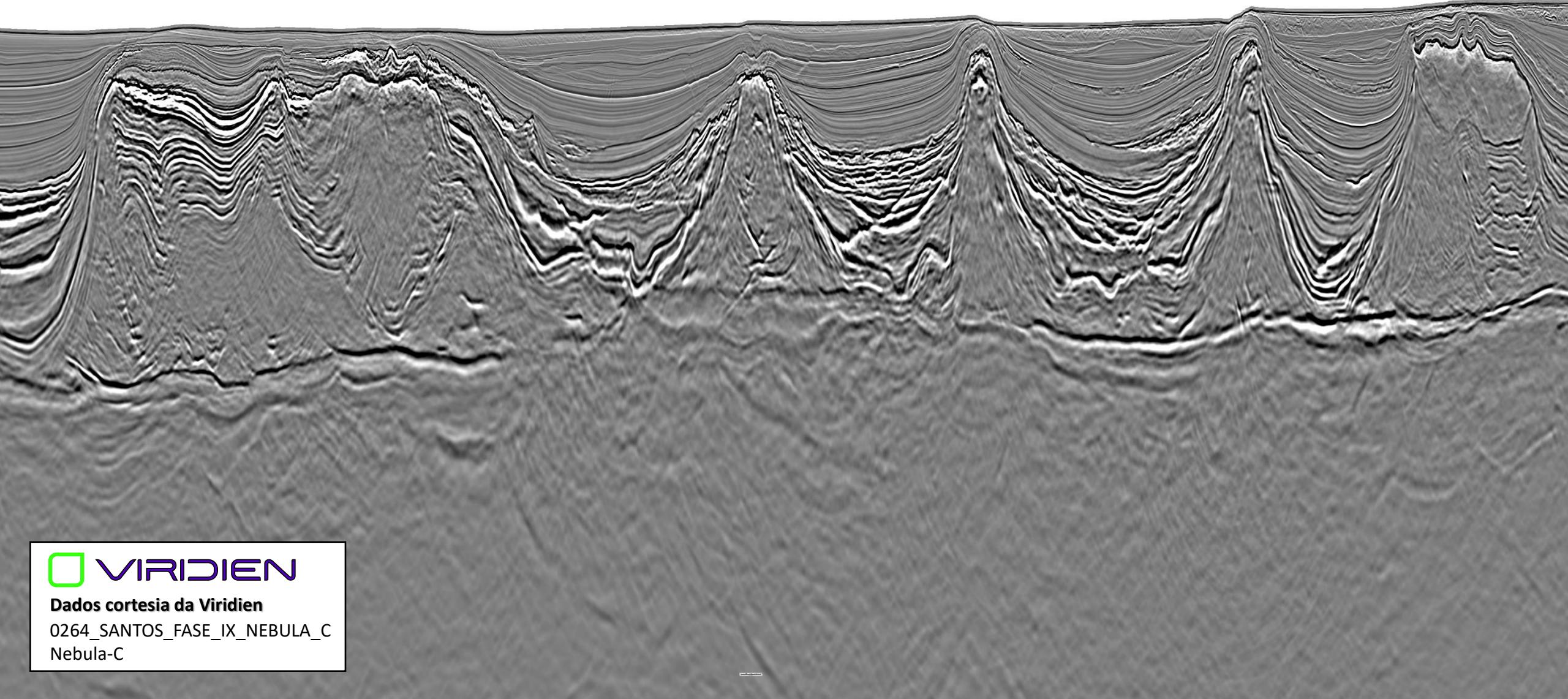


Sessão Arbitrária

Jade

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp

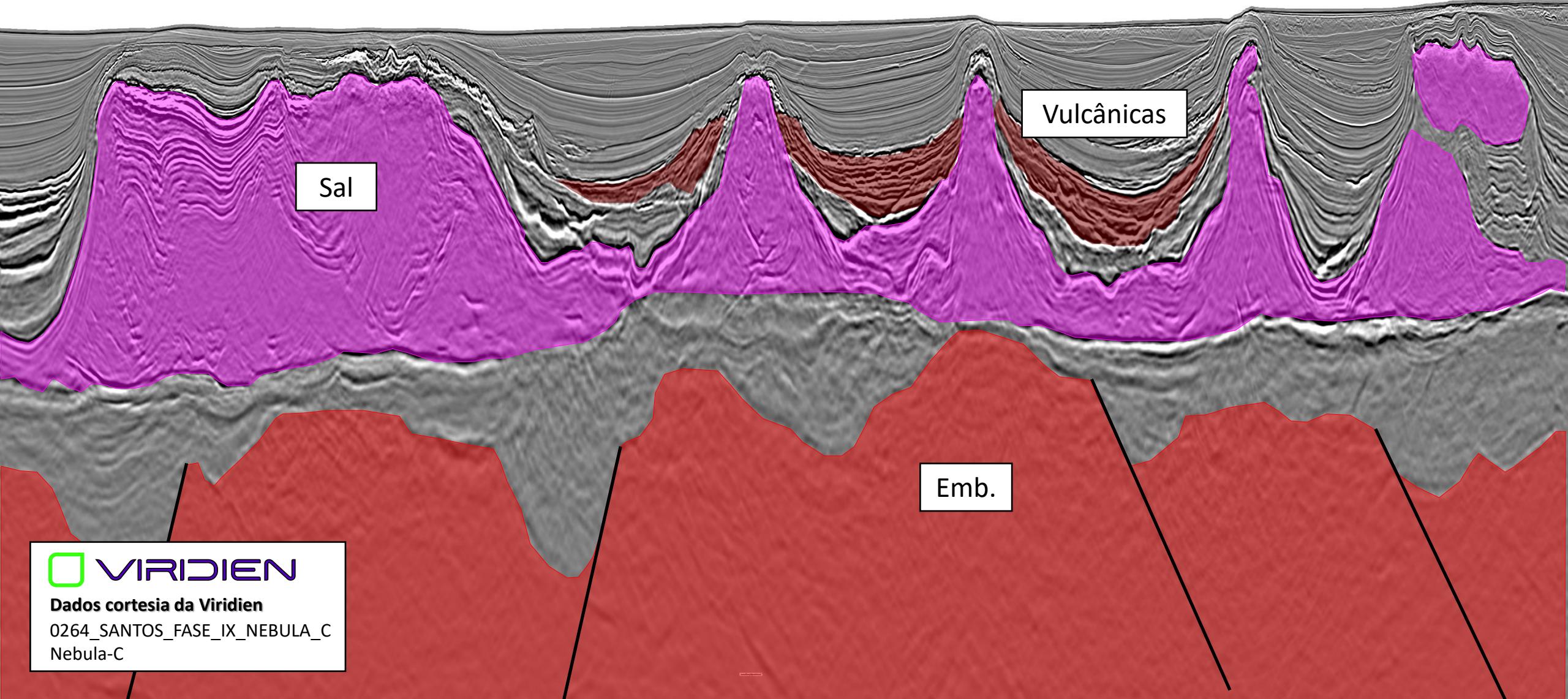


 VIRIDIEN

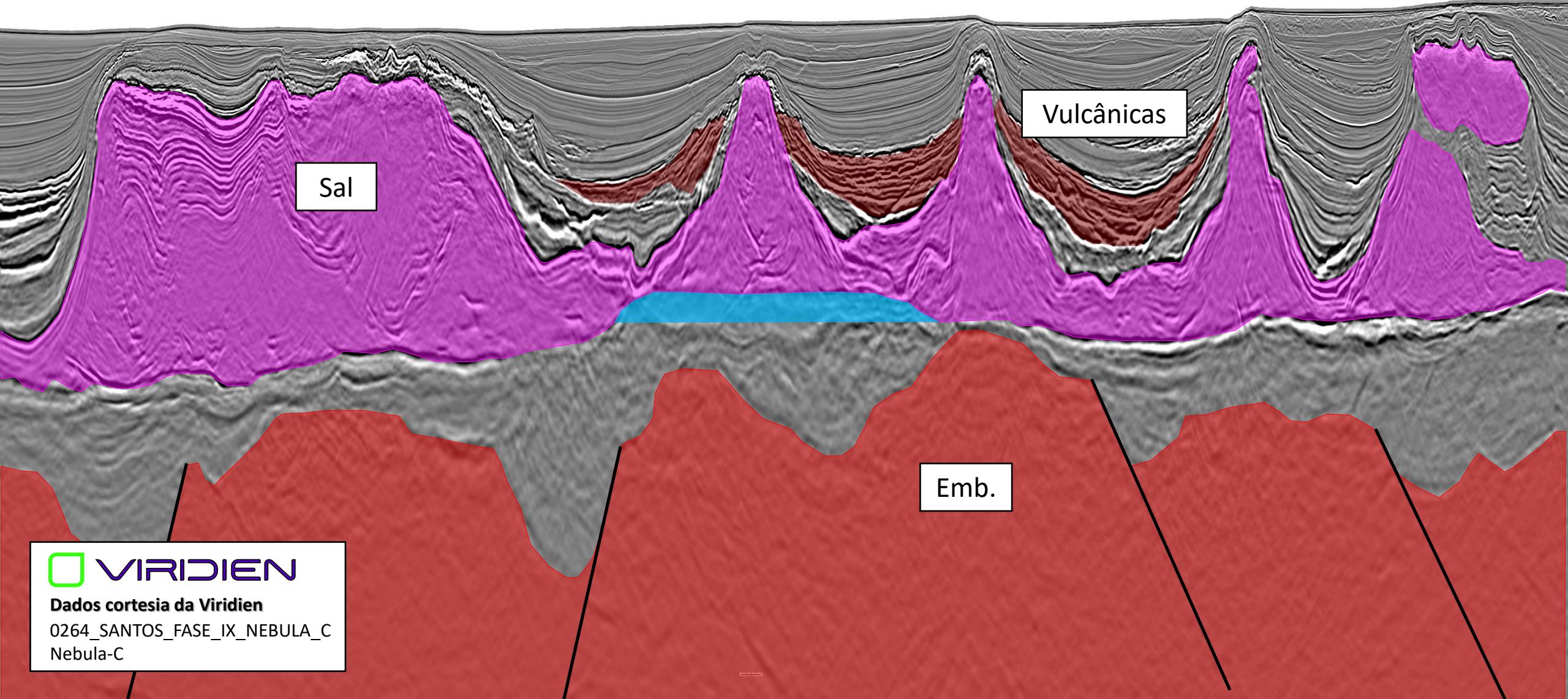
Dados cortesia da Viridien

0264_SANTOS_FASE_IX_NEBULA_C
Nebula-C

Sessão Arbitrária Jade



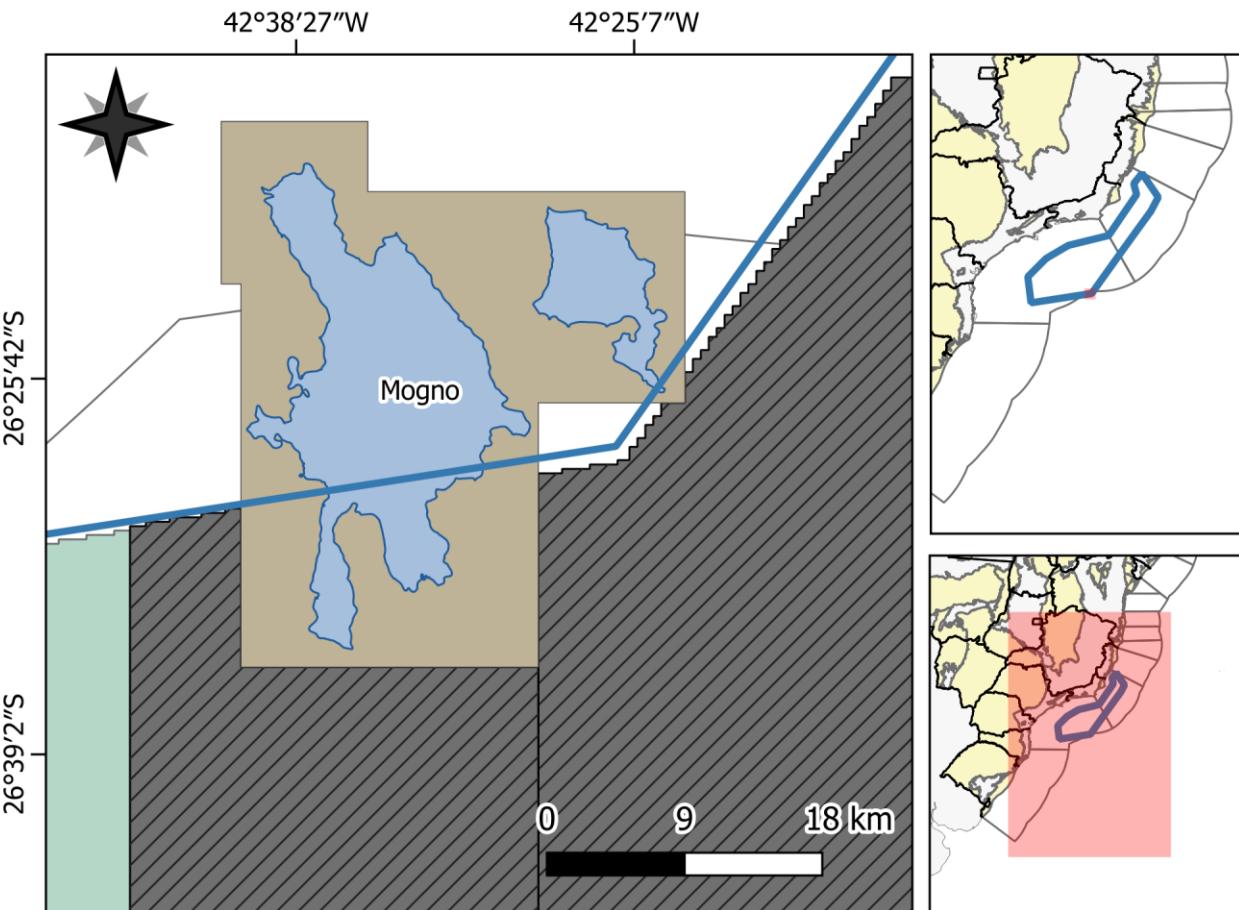
Sessão Arbitrária Jade



5.190 milhões BOE

Acumulações de médio porte no
Pré-sal

Bloco Mogno



Prospectos

Pré-sal

Blocos OPC (Estudos)

Blocos Exploratorios Bacias sedimentares

Polígono do Pré-sal

Blocos OPP

Marítima

Topo do Reservatório Mogno e Upside

4.135 milhões BOE

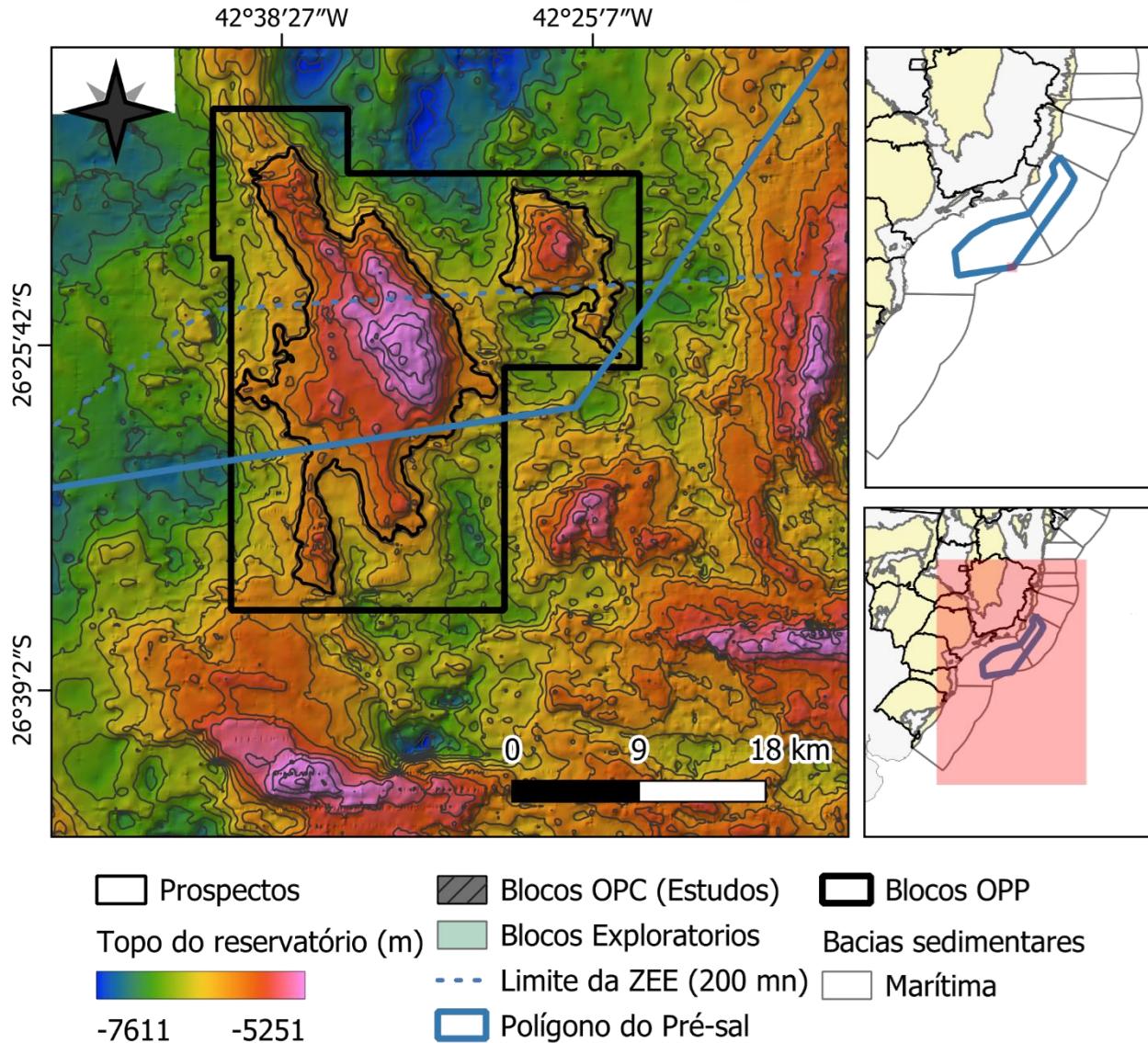
Trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Mogno

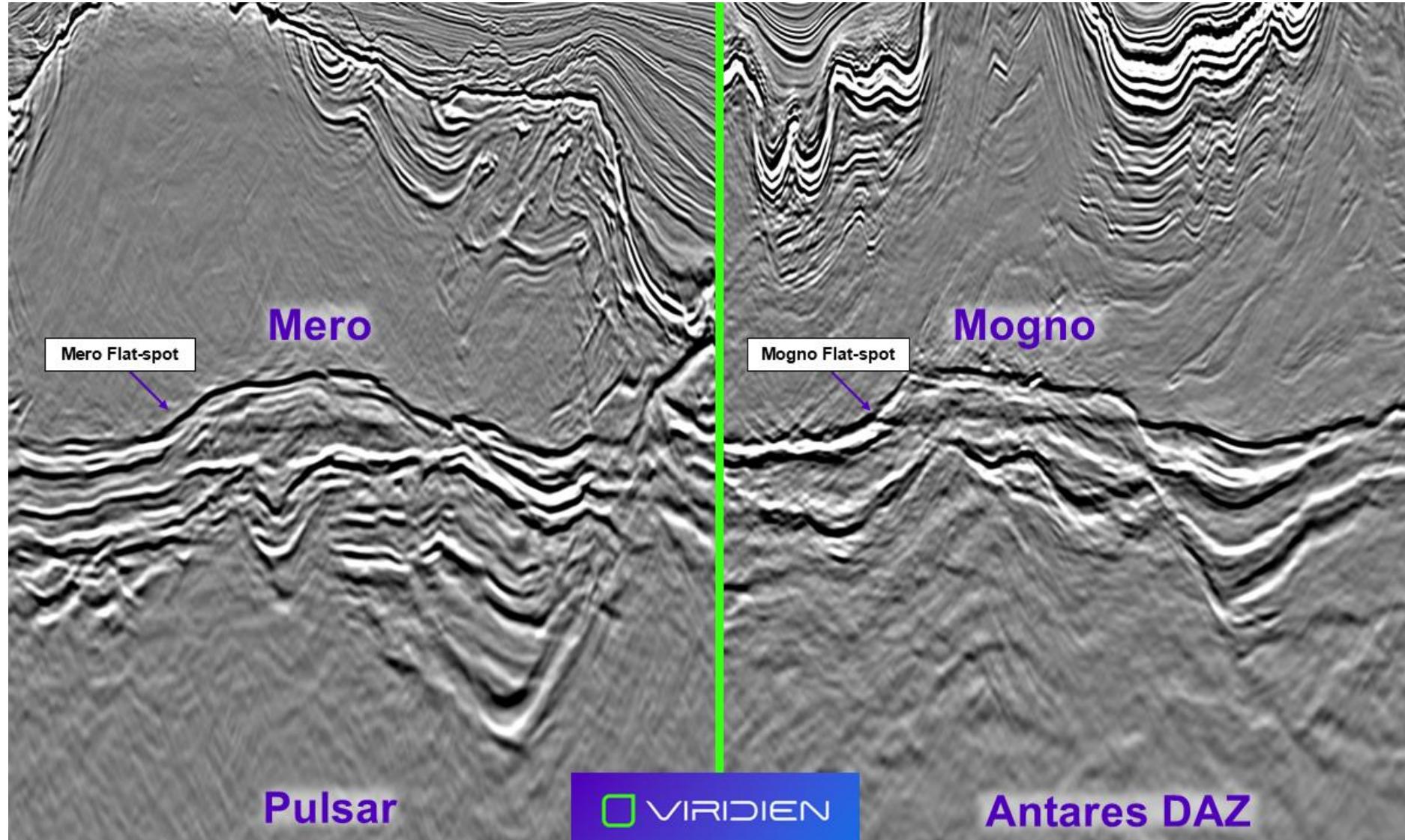
1.055 milhões BOE

Trapa estrutural no Pré-sal

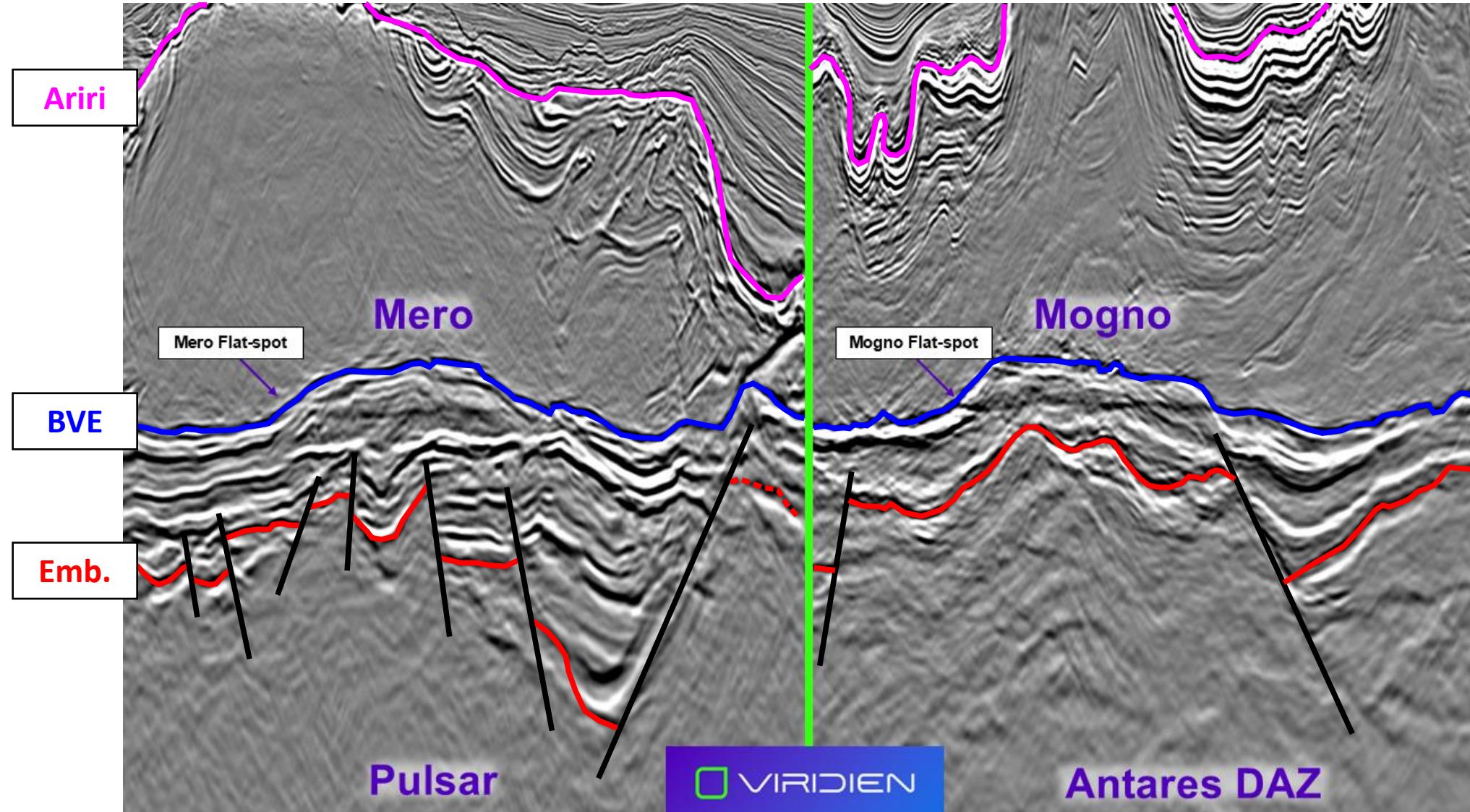
Upside



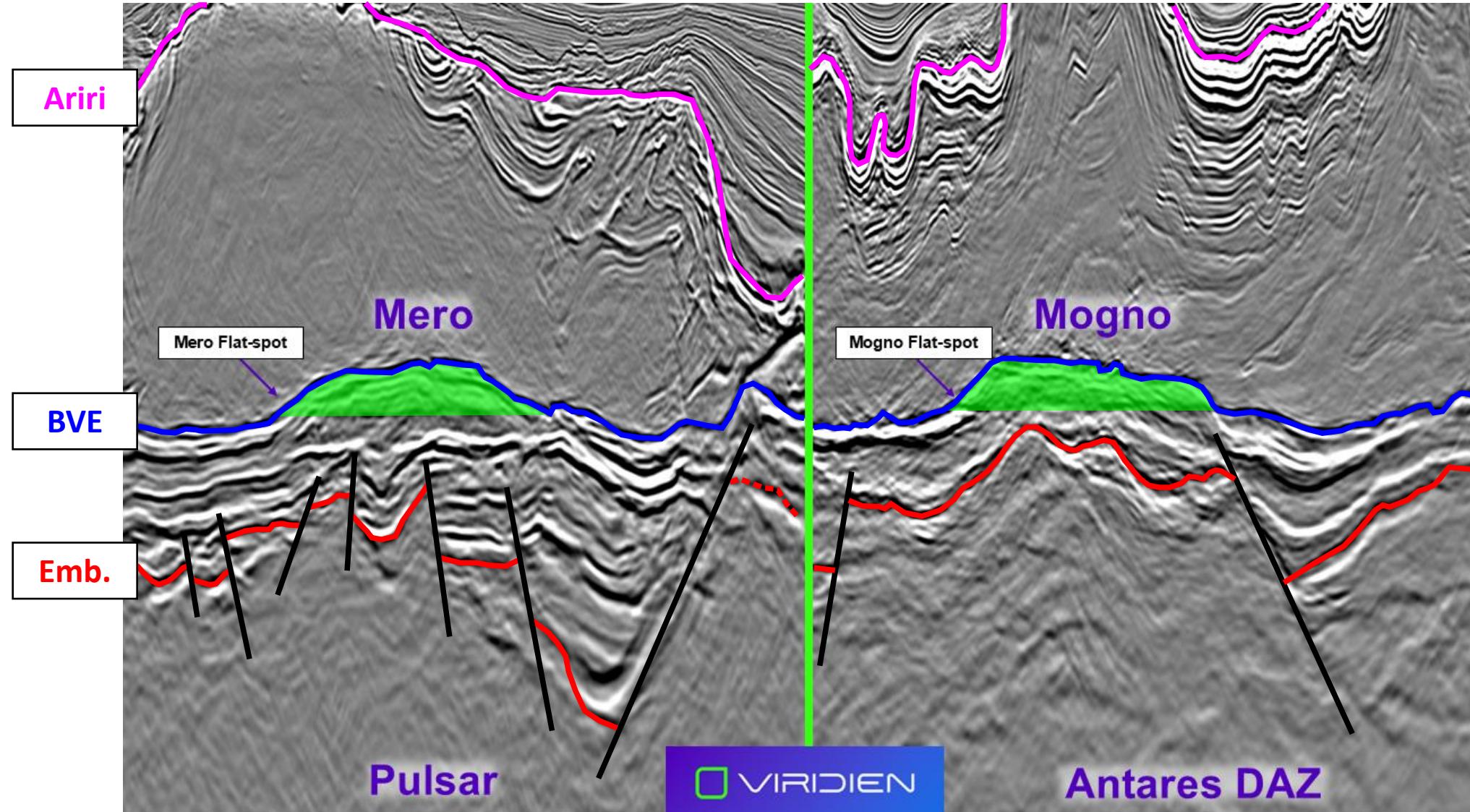
Comparação de Estruturas Mogno e Mero



Comparação de Estruturas Mogno e Mero



Comparação de Estruturas Mogno e Mero

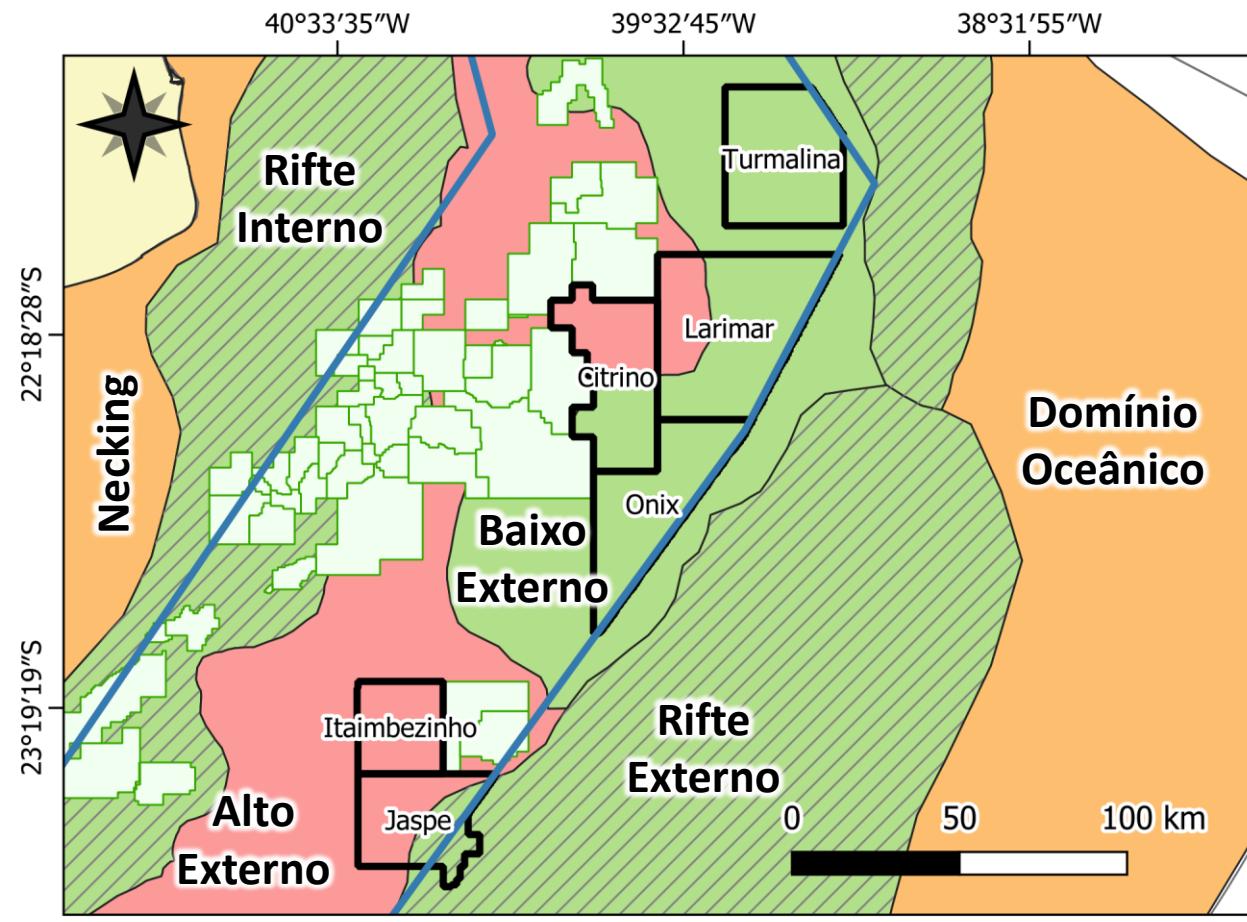


Contexto Regional na Bacia de Campos

Alto Externo
Jaspe e Itaimbezinho

Alto Externo e Baixo Externo
Citrino e Larimar

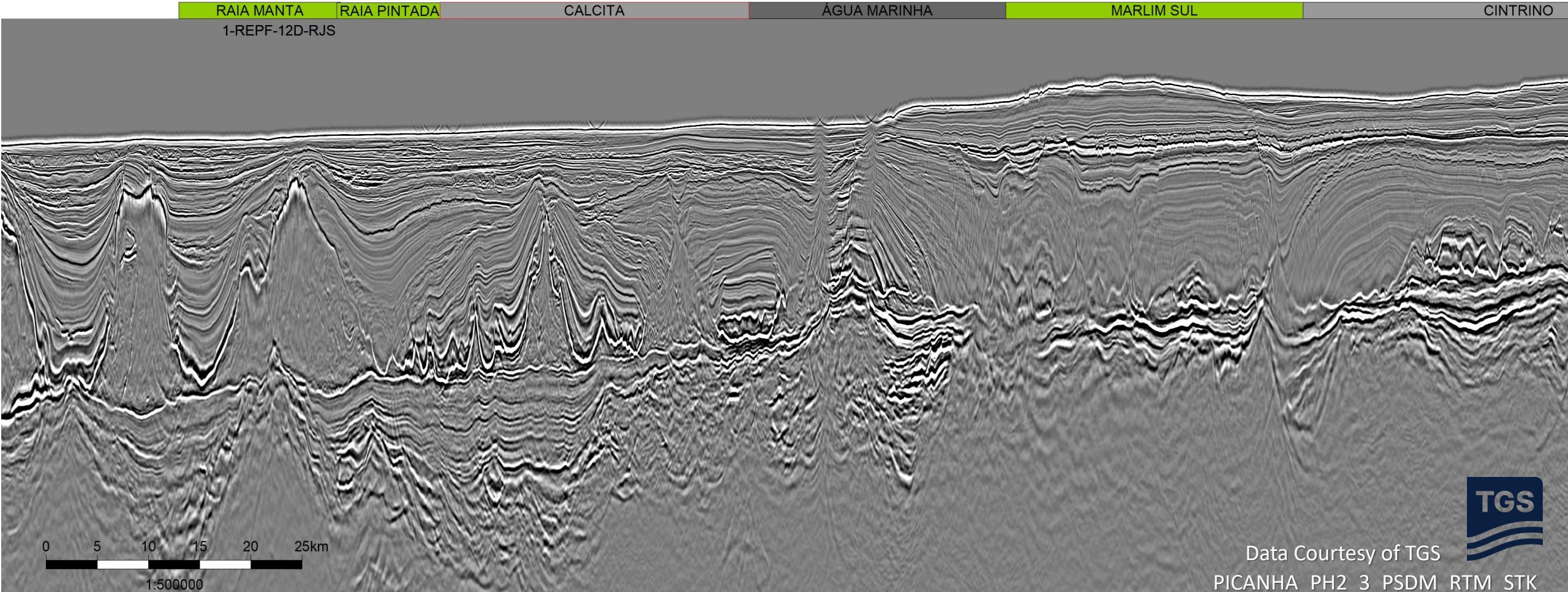
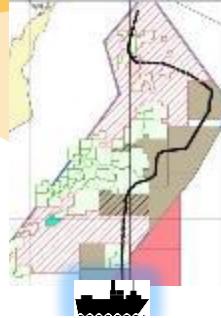
Baixo Externo
Turmalina e Ônix



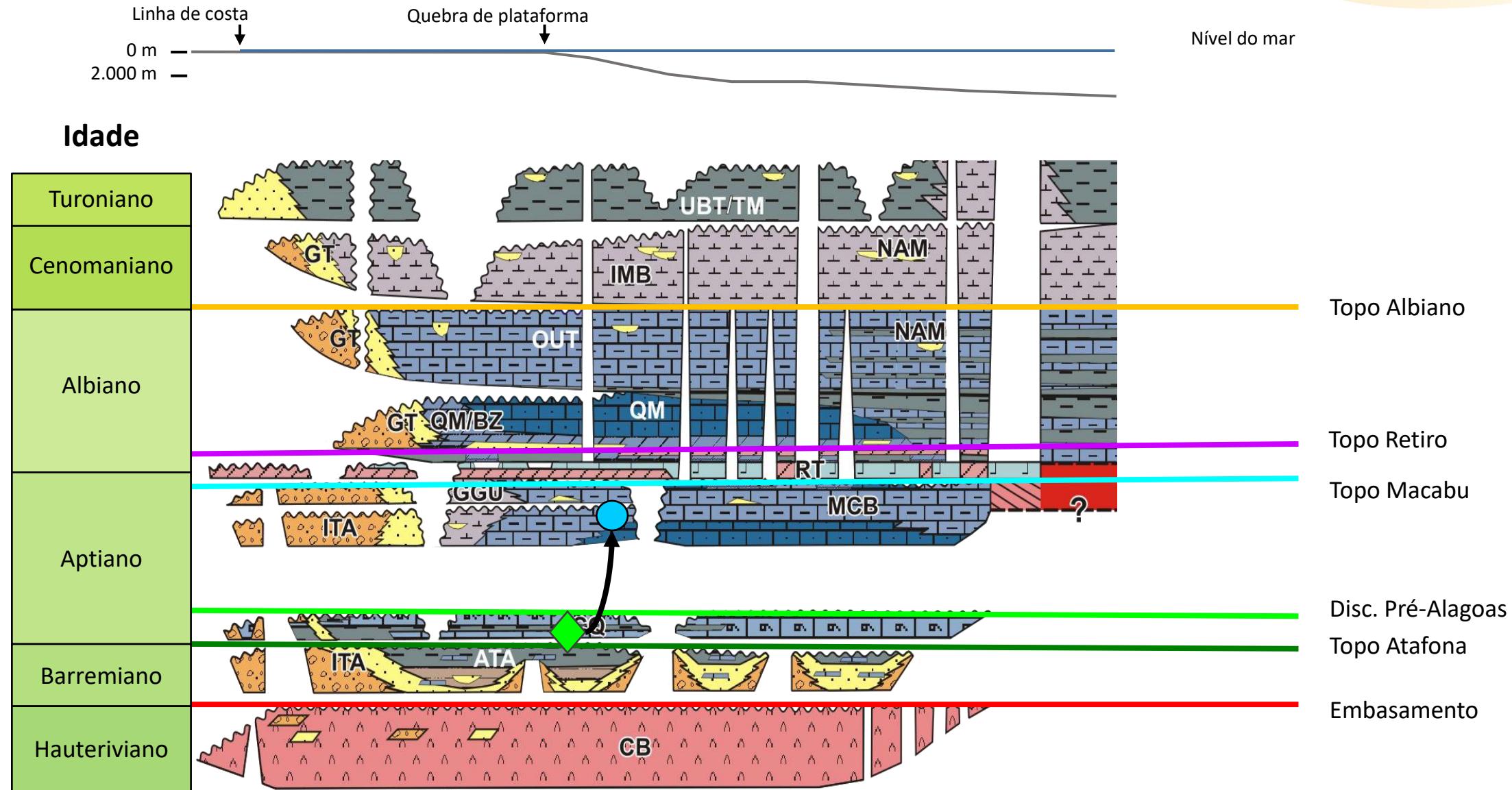
 	Polígono do Pré-sal	Bacias sedimentares	 	Embasa
 	Blocos OPP		 	Marítima
 	Campos em D&P		 	Países
			 	Terrestre

Sessão Regional

Bacia de Campos



Carta Estratigráfica e Horizontes Interpretados



Jaspe e Itaimbezinho

2.043 milhões BOE

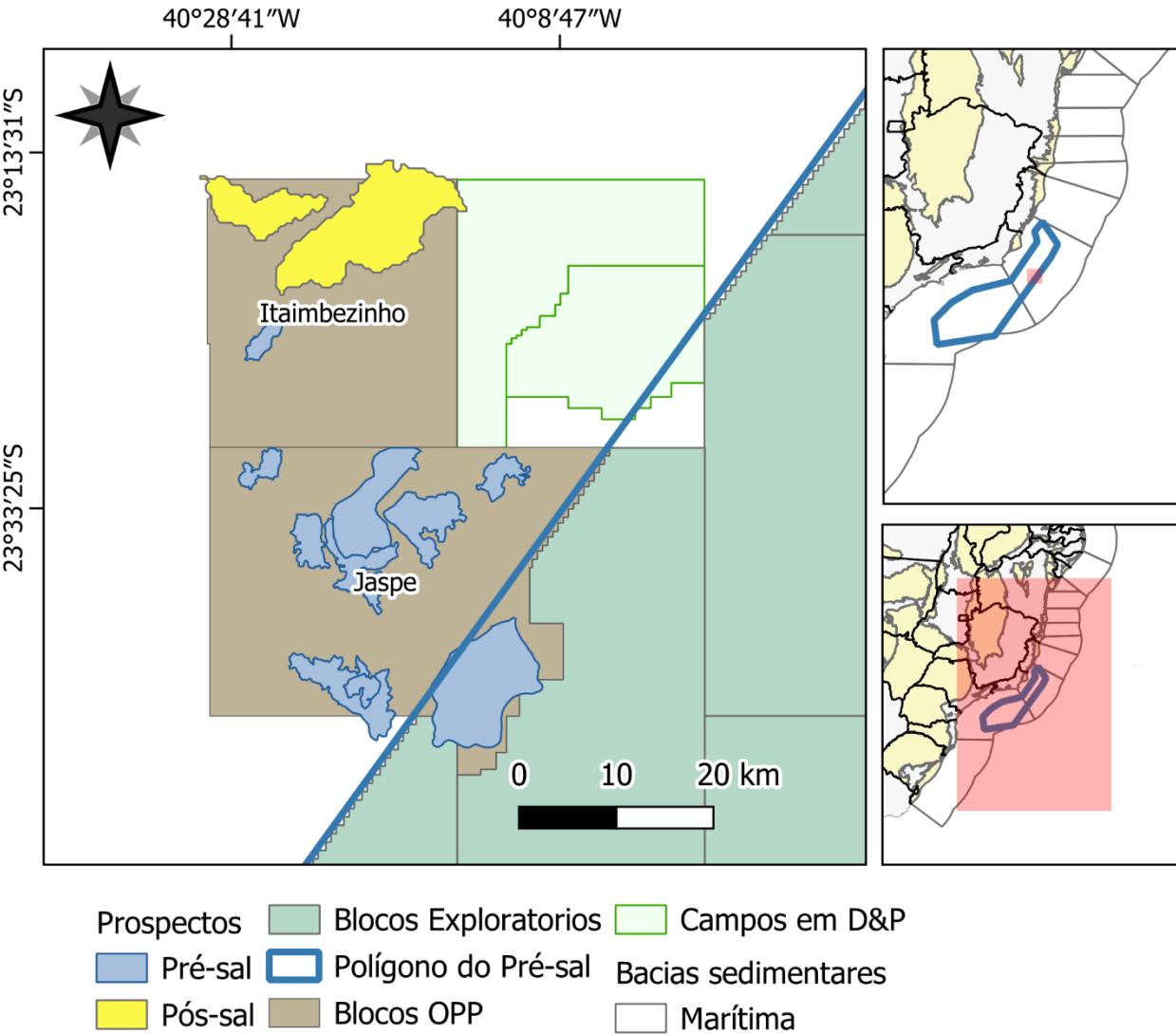
Acumulações principais em arenitos
do Pós-sal

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*

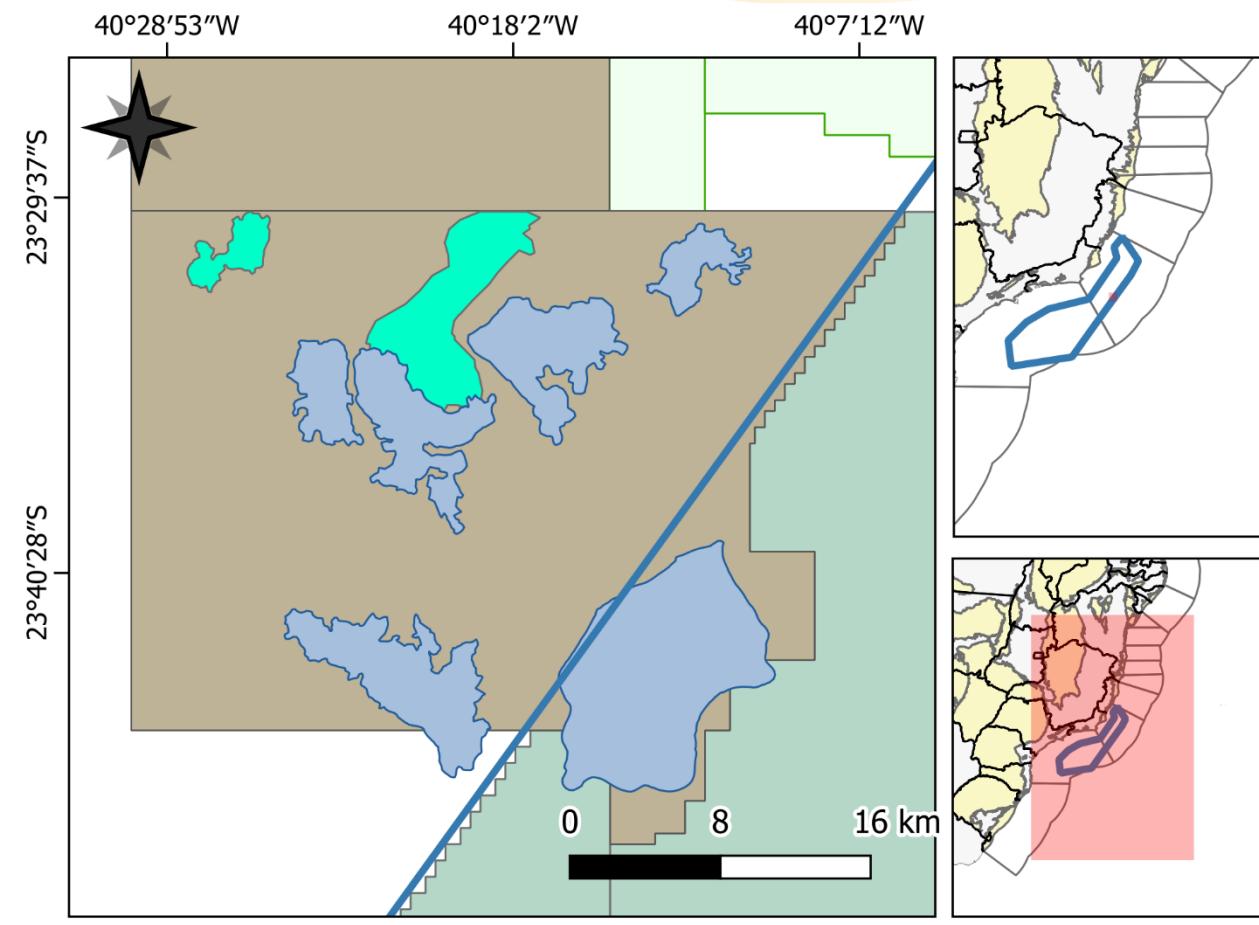
Acumulações de gás condensado em trapas estruturais ou mistas no Pré-sal

Upsides na Fm Macabú

~265 milhões BOE*

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

Upsides na Fm Coqueiros



Prospectos	Blocos Exploratorios	Campos em D&P
Coqueiros	Polígono do Pré-sal	Bacias sedimentares
Macabu	Blocos OPP	Marítima

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*

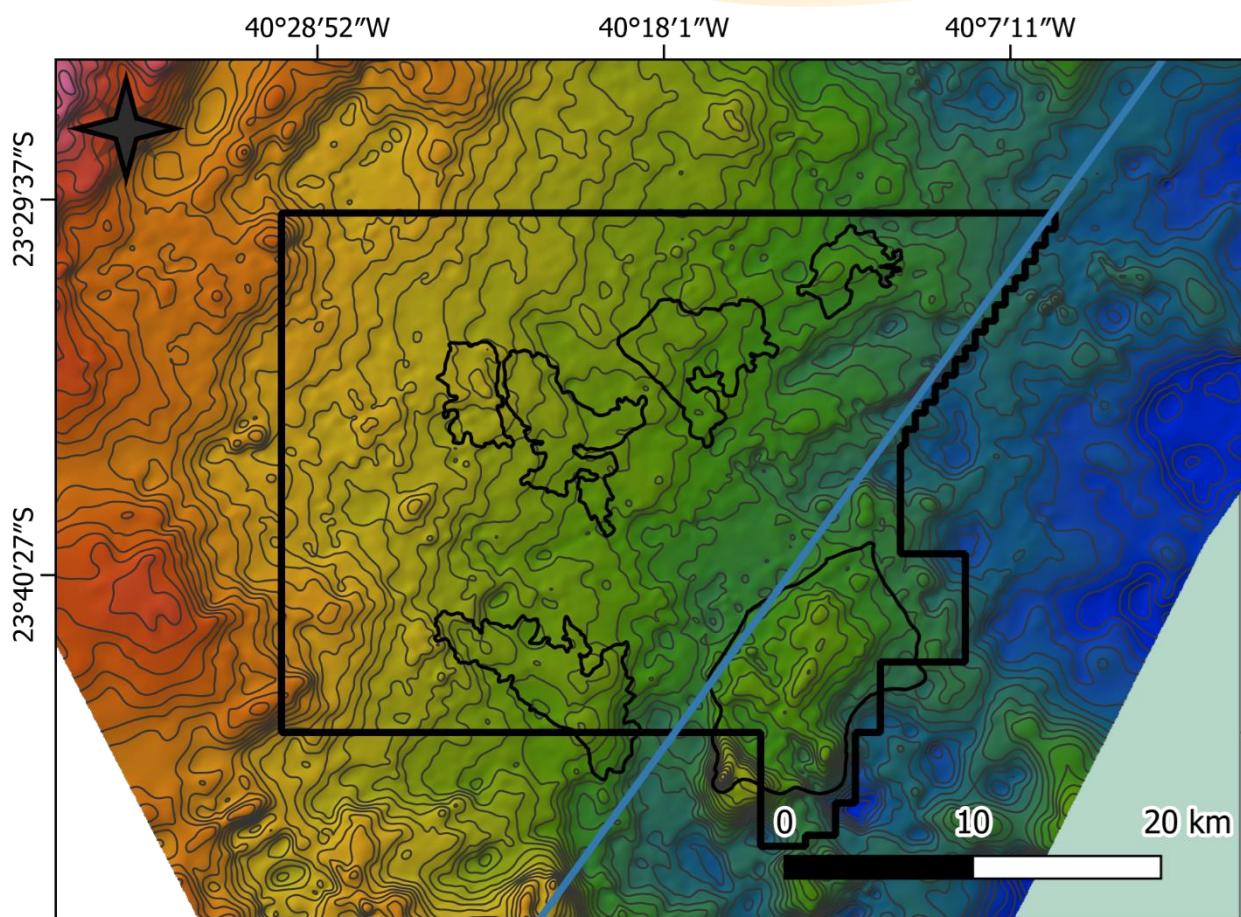
Acumulações de gás condensado em trapas estruturais ou mistas no Pré-sal

Upsides na Fm Macabú

~265 milhões BOE*

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

Upsides na Fm Coqueiros



Topo do reservatório (m)

-7221	-5004
Prospectos	Blocos OPP
Blocos Exploratorios	Marítima
Polígono do Pré-sal	Campos em D&P

Bacias sedimentares

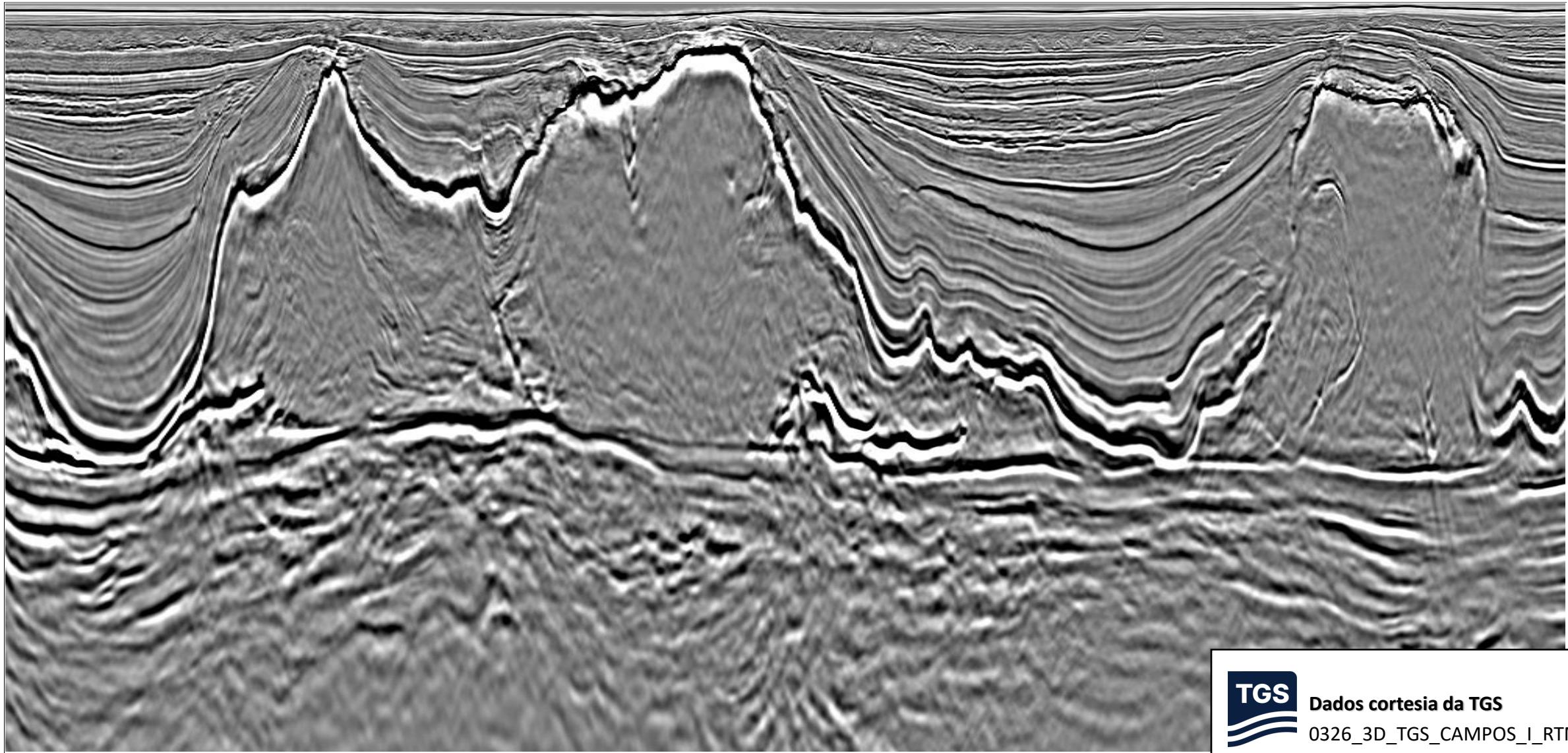
Marítima

Campos em D&P

Sessão Strike Jaspe

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

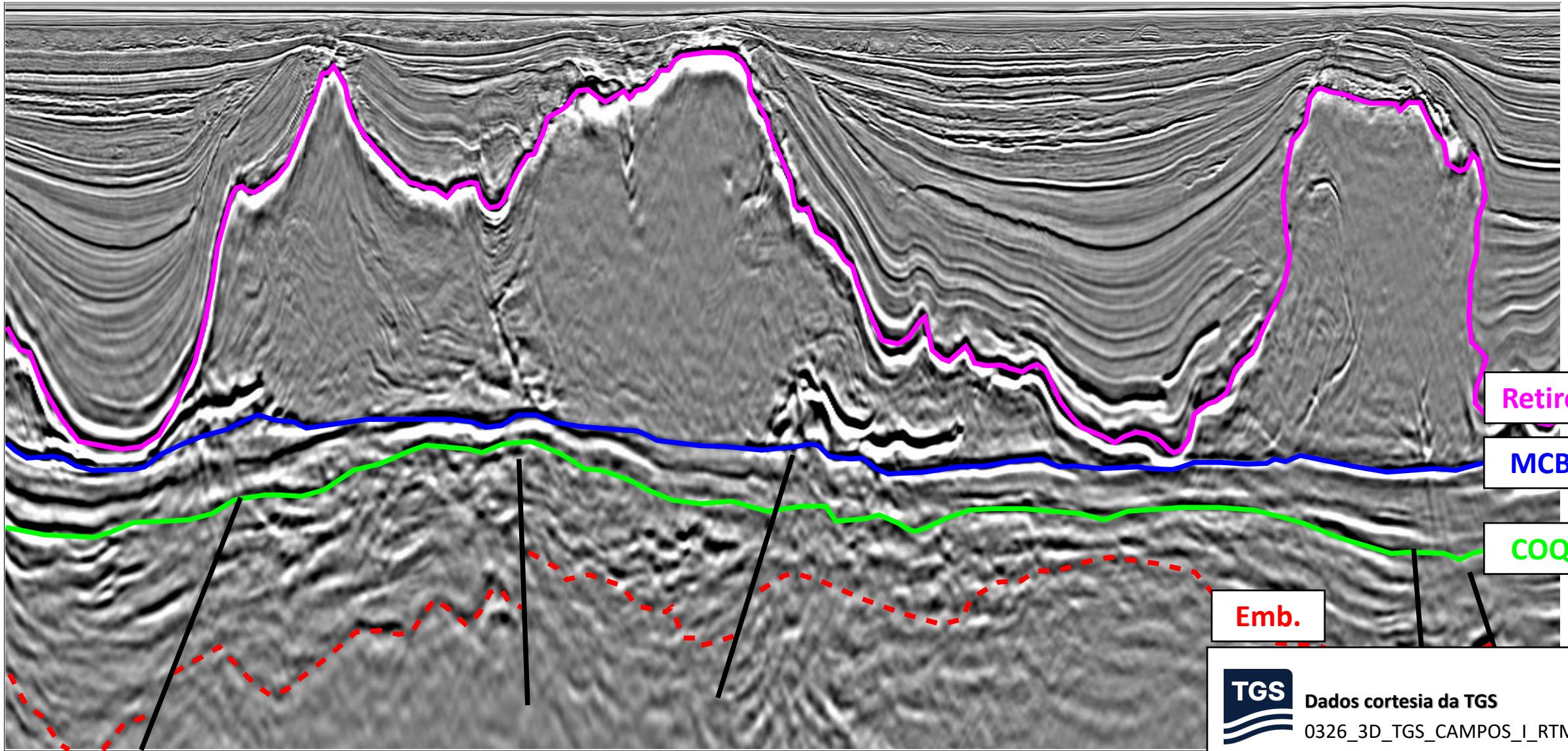
anp



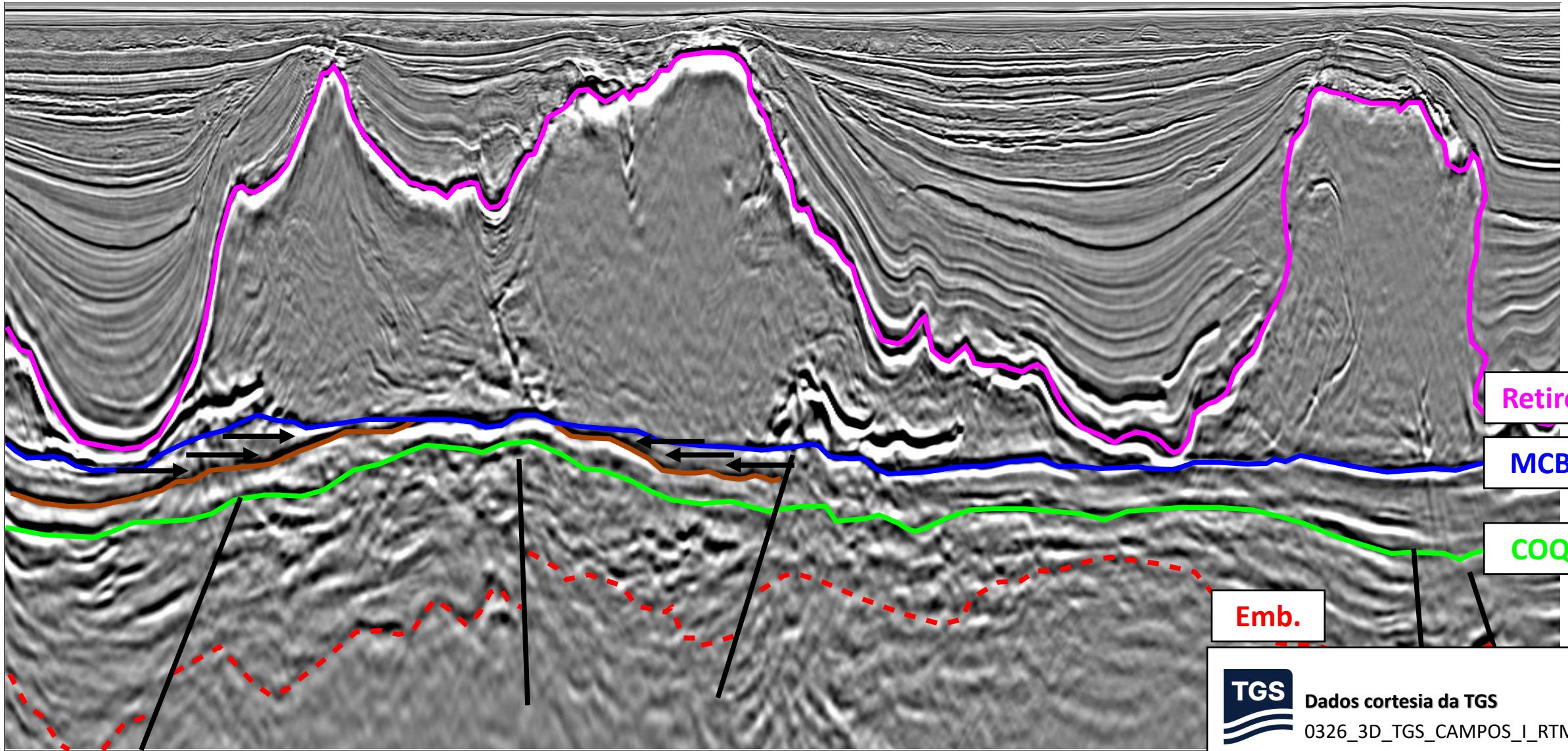
Dados cortesia da TGS

0326_3D_TGS_CAMPOS_I_RTM

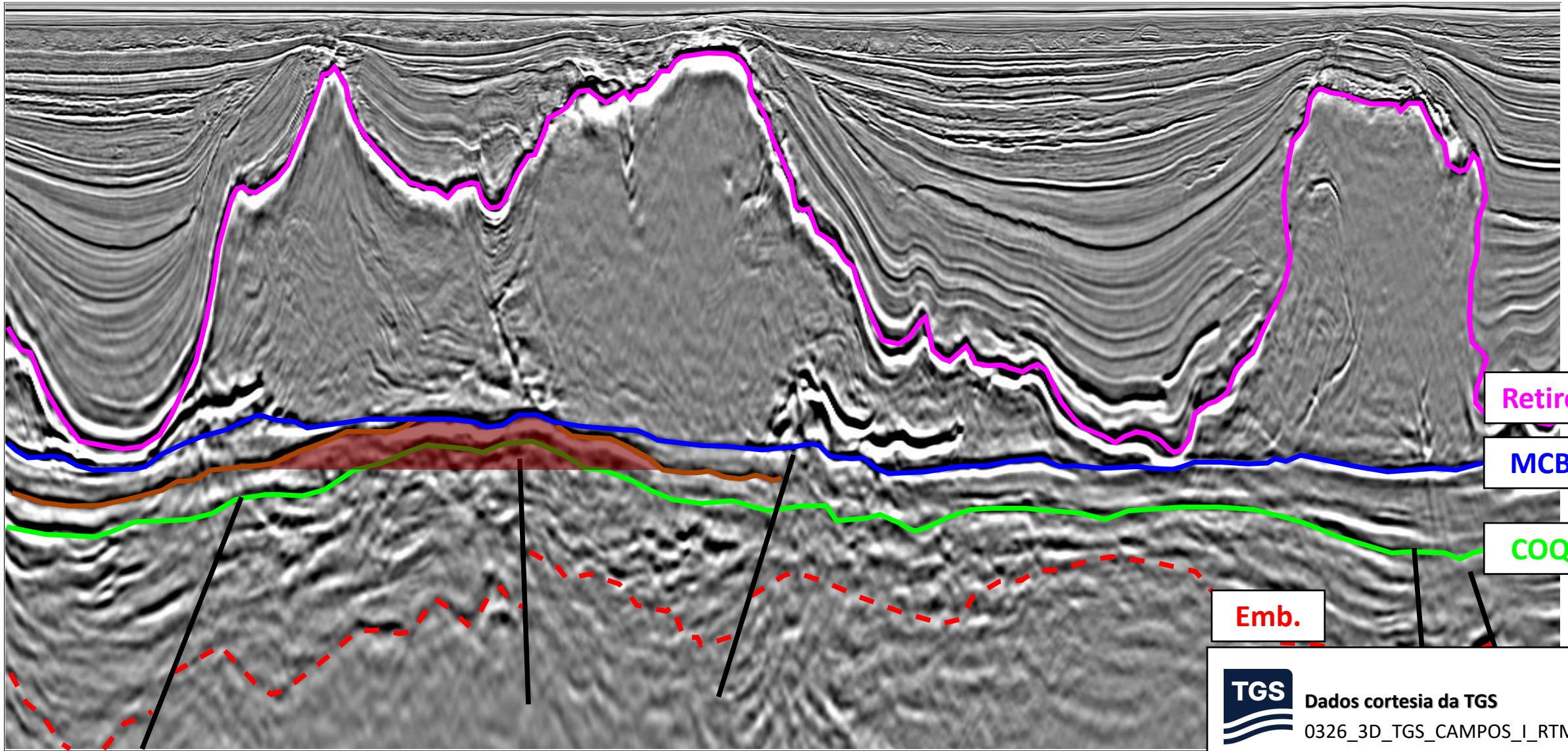
Sessão Strike Jaspe



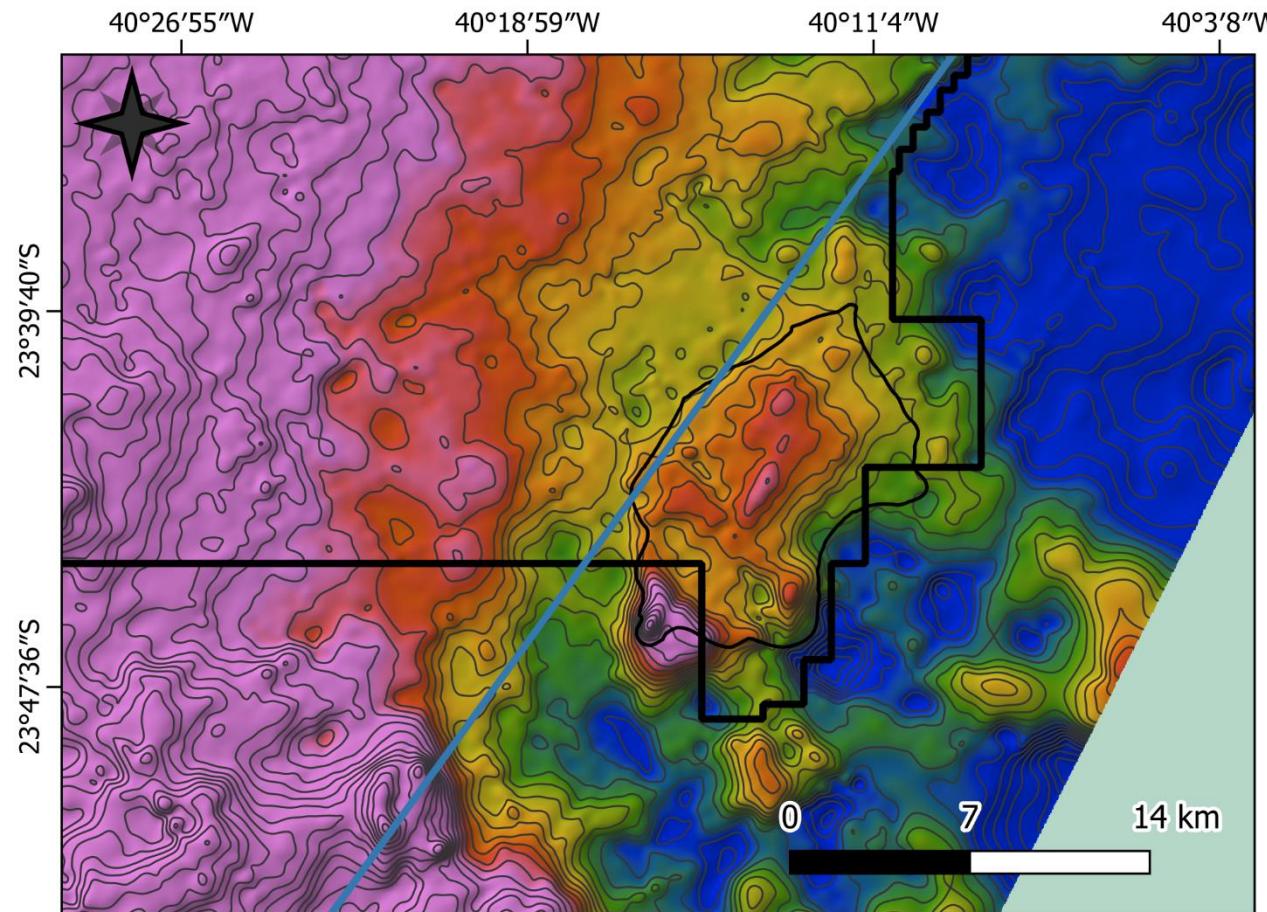
Sessão Strike Jaspe



Sessão Strike Jaspe



Comparação do Topo do Reservatório Jaspe

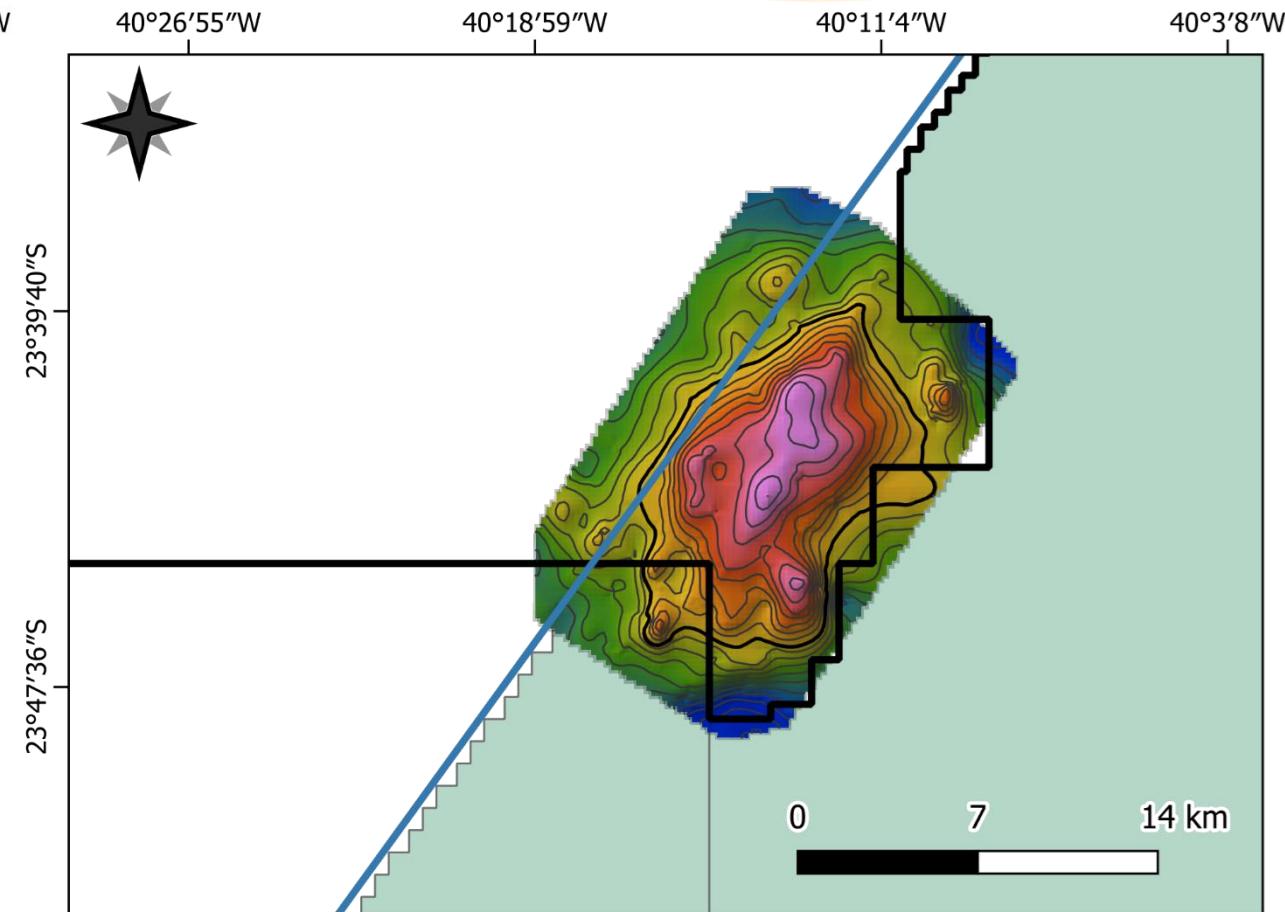


 Polígono do Pré-sal	Topo do reservatório (m)	 Blocos Exploratorios
 Prospectos		
 Blocos OPP		

Bacias sedimentares

-6998 -6409

Marítima



 Polígono do Pré-sal	Topo do reservatório (m)	 Blocos Exploratorios
 Prospectos		
 Blocos OPP		

Bacias sedimentares

-7341 -6561

Marítima

Base dos Canais do Pós-sal Itaimbezinho

1.746 milhões BOE

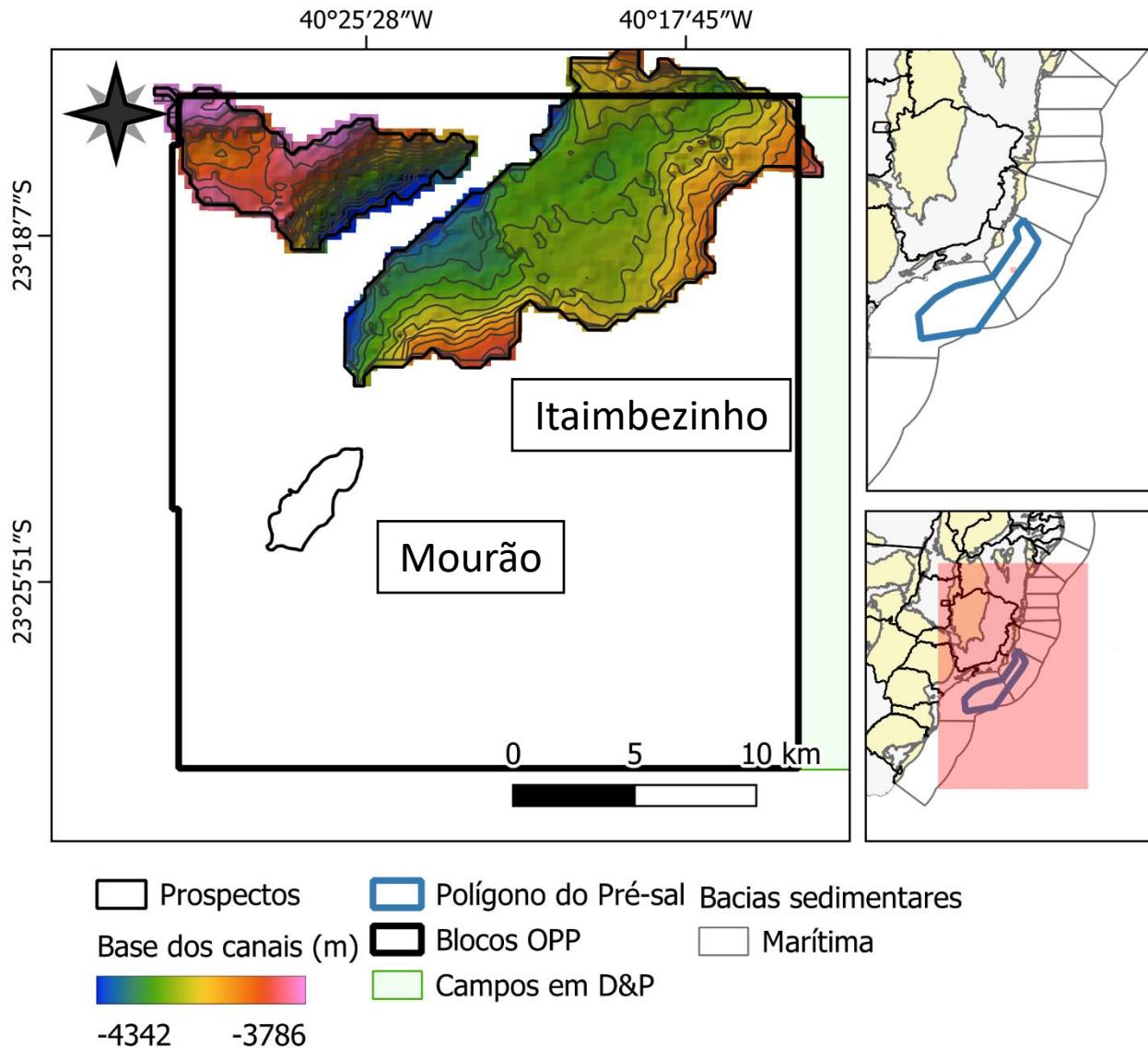
Arenitos em feições acanaladas no Pós-sal, separados por falha

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

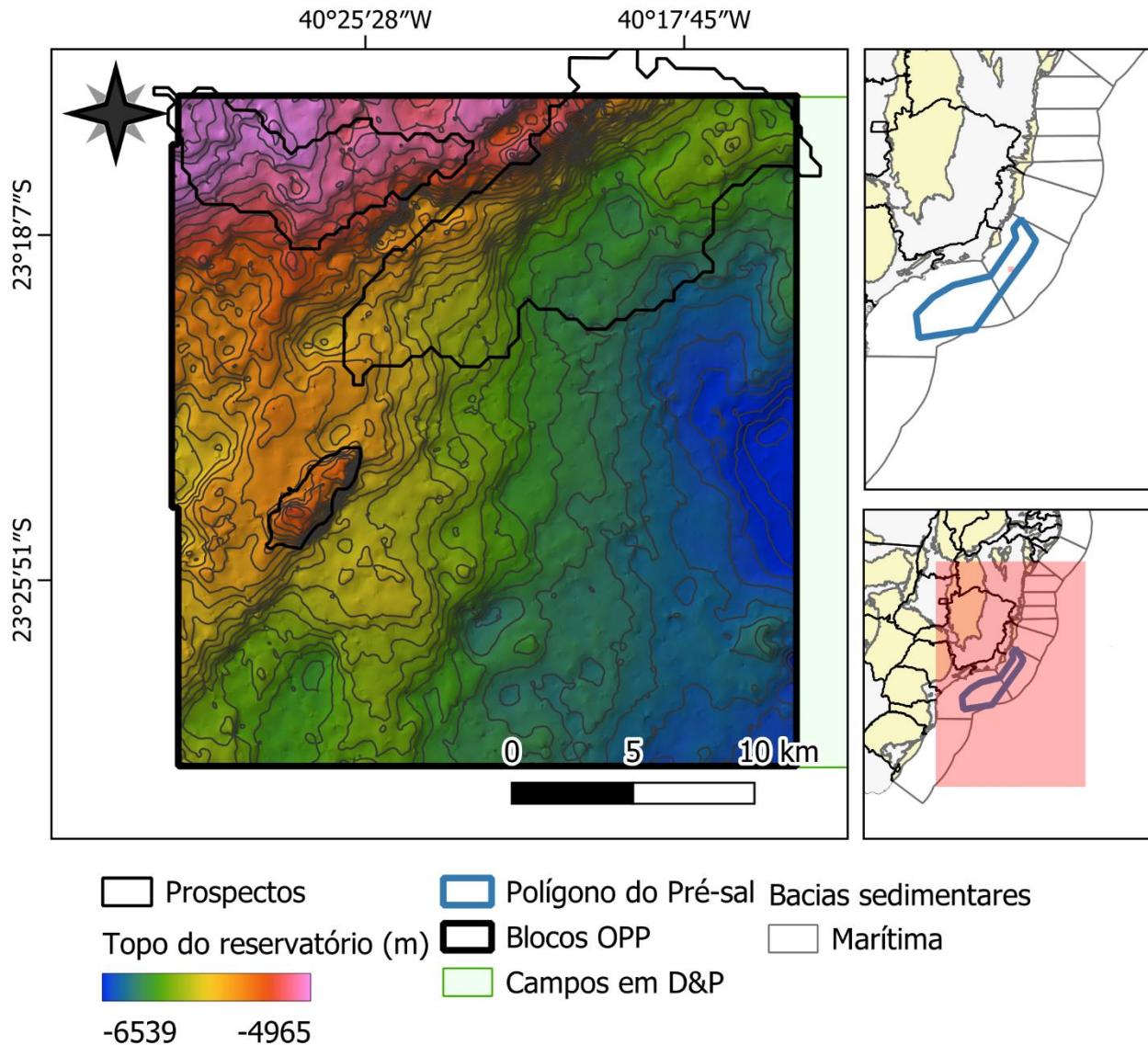
Arenitos em feições acanaladas no Pós-sal, separados por falha

Prospecto Itaimbezinho

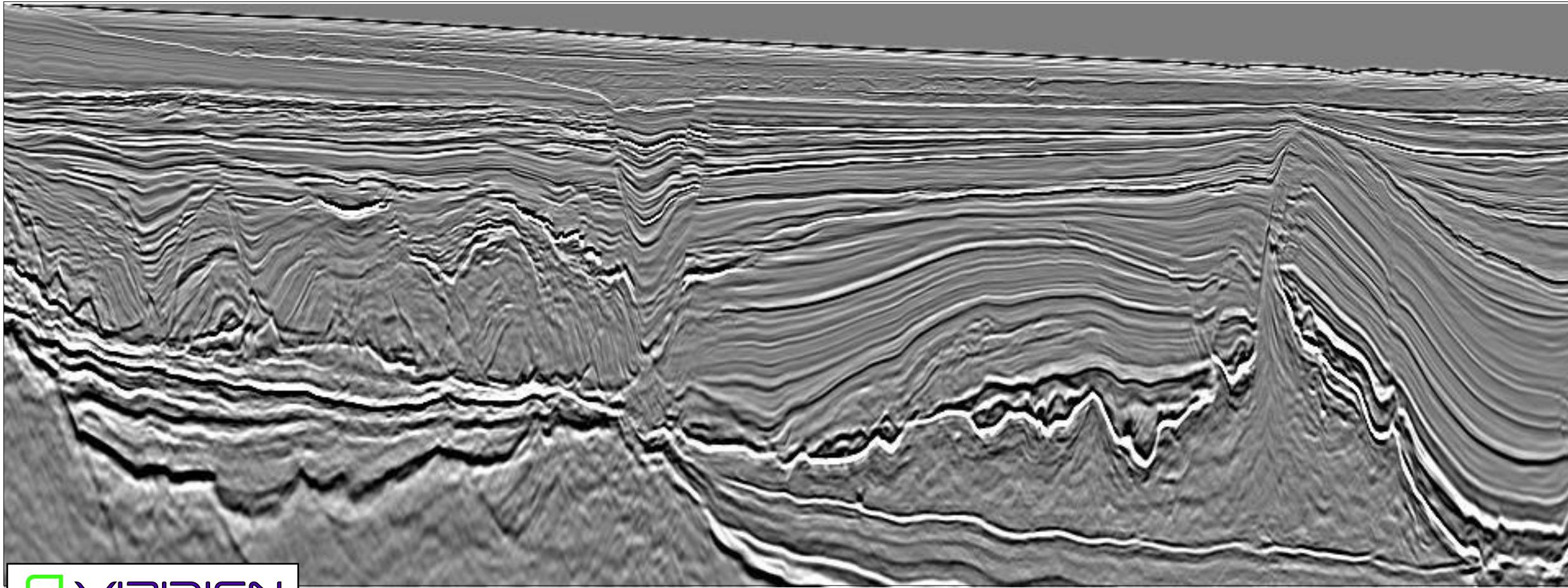
297 milhões BOE

Upside de menor porte em trapa estrutural no pré-sal

Upside Mourão



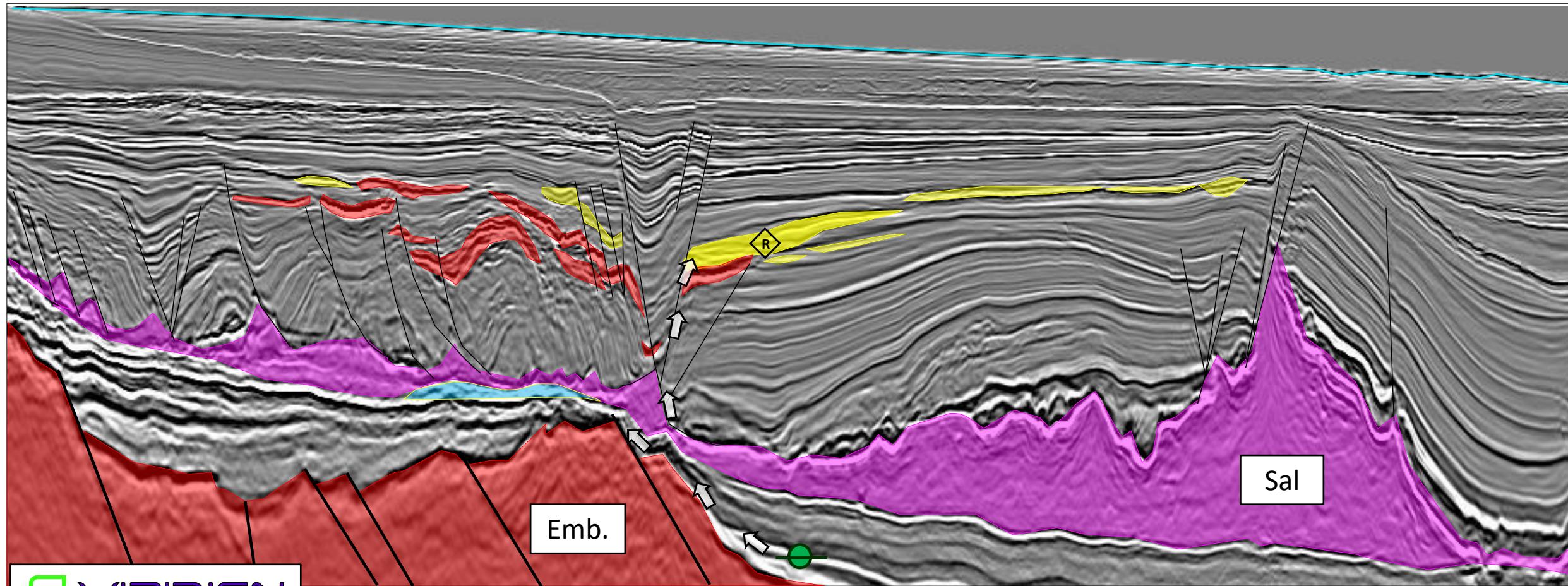
Sessão Arbitraria Itaimbezinho



 **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

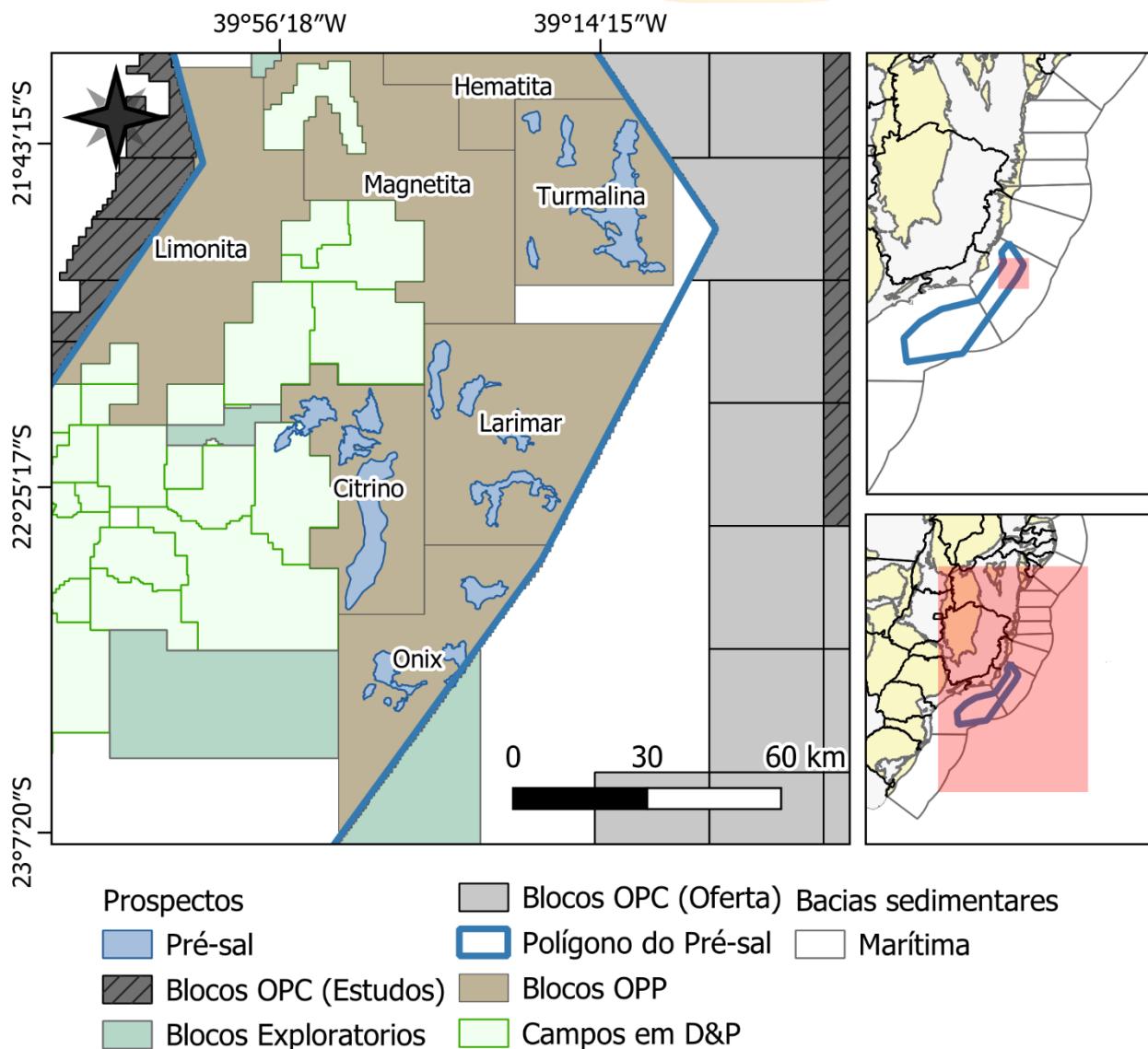
1.462 milhões BOE

Bloco Ônix

4.120 milhões BOE

Trapa estrutural de médio porte e upsides

Bloco Turmalina



Topo do Reservatório Citrino

1.822 milhões BOE

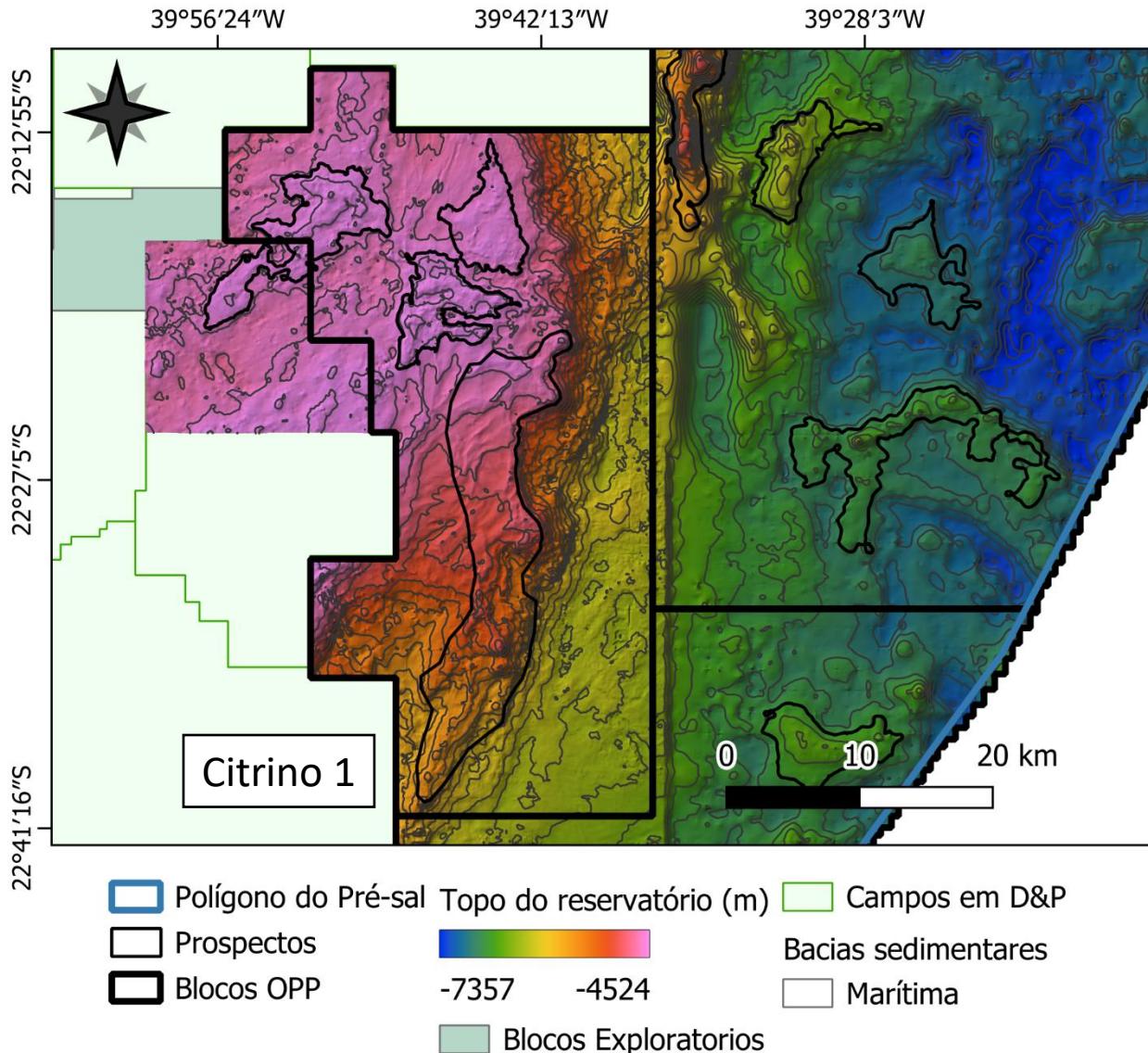
Carbonatos em margem de
plataforma com trapeamento
estratigráfico situado em extenso
alto intrabasinal regional

Prospecto Citrino 1

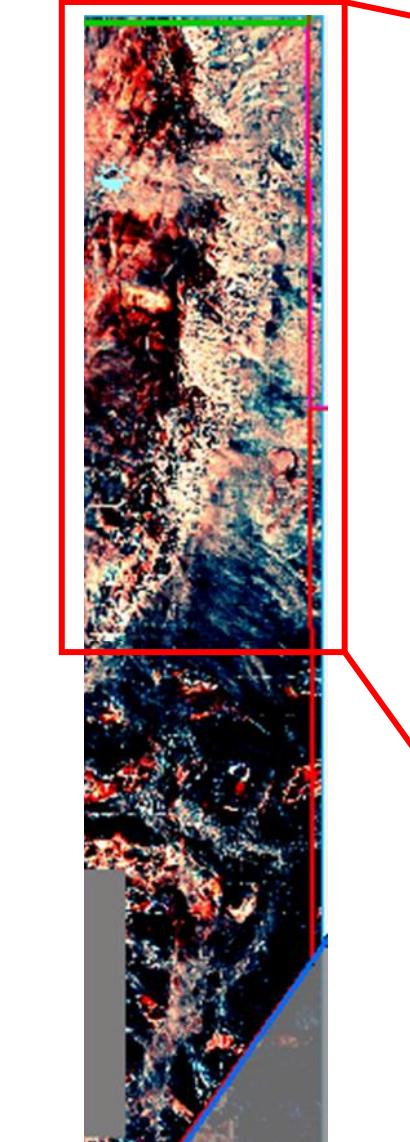
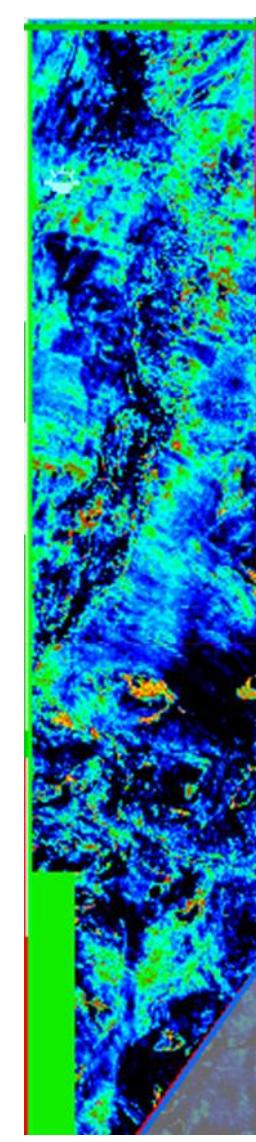
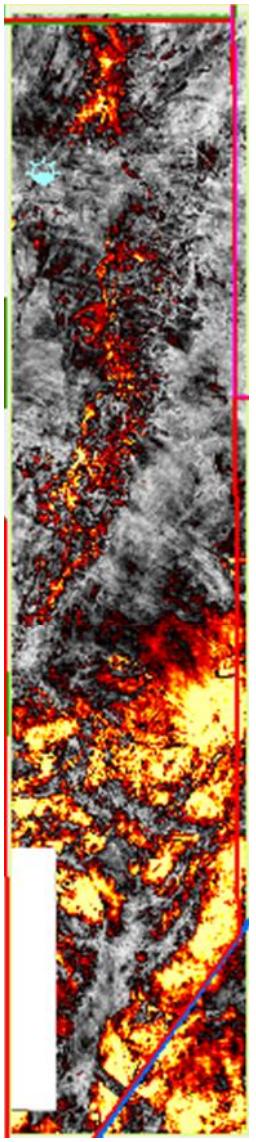
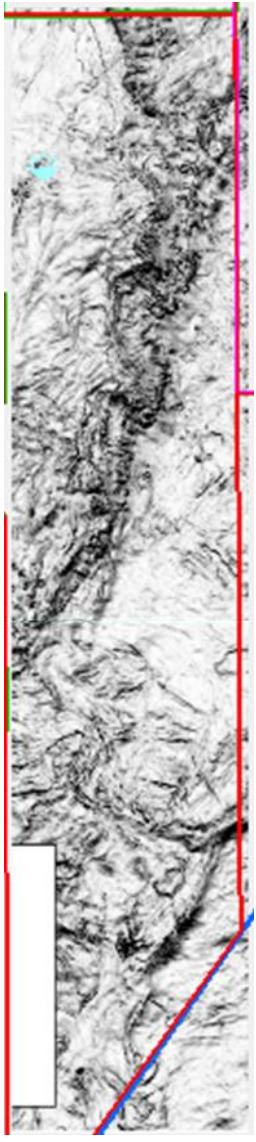
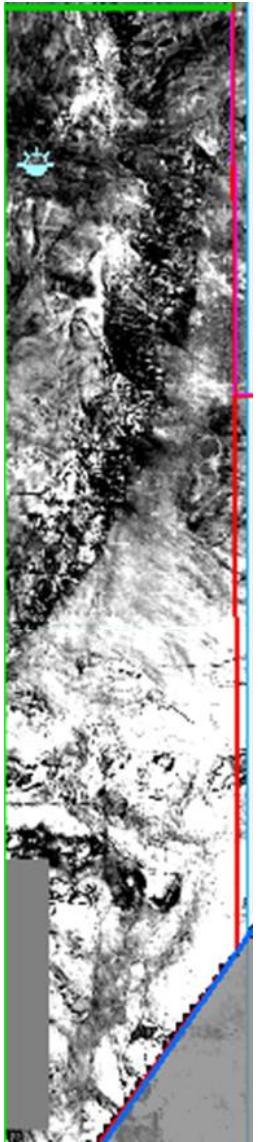
2.161 milhões BOE*

Reservatórios com fechamento
estrutural no Pré-sal

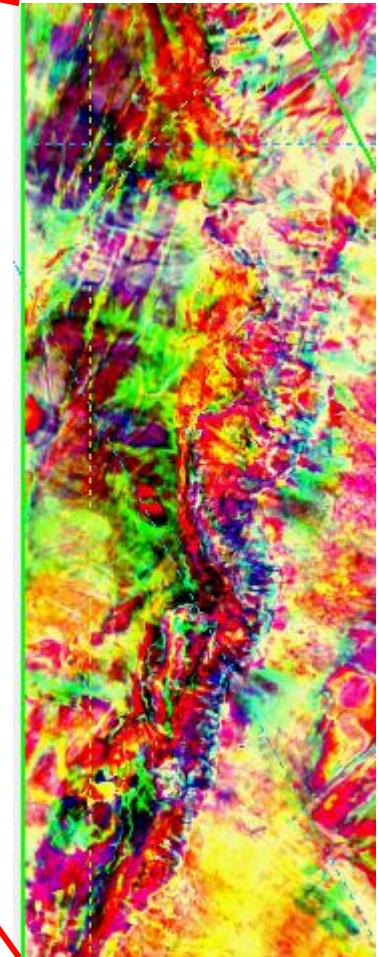
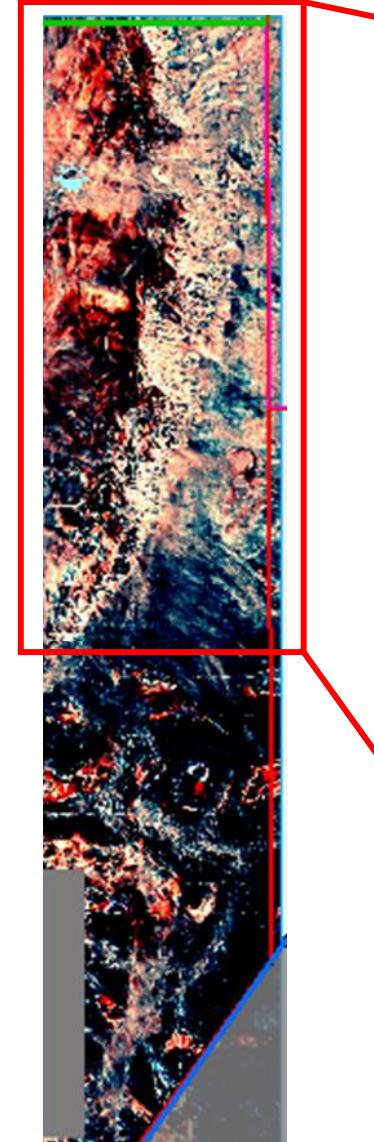
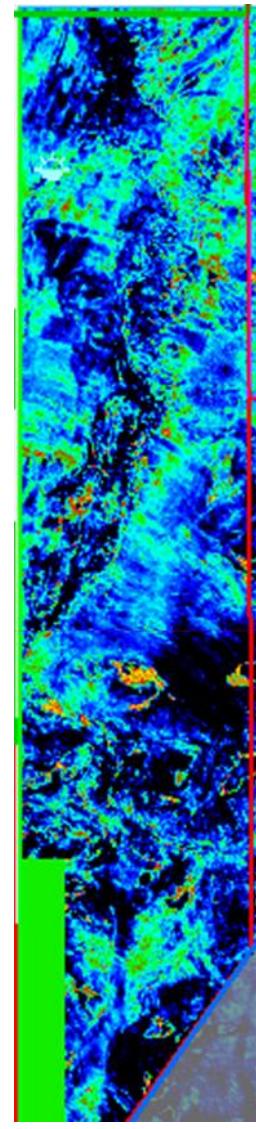
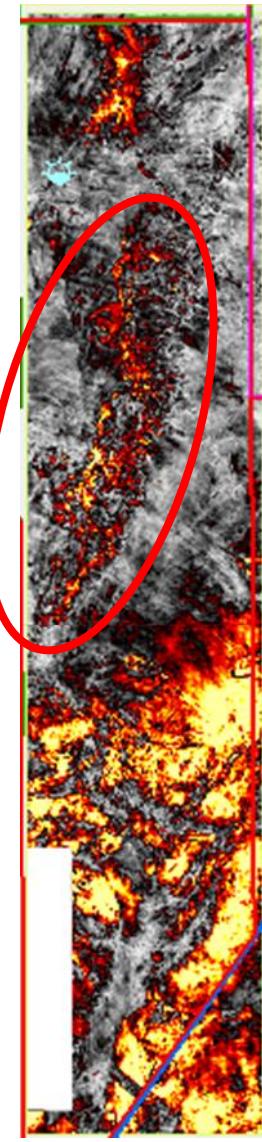
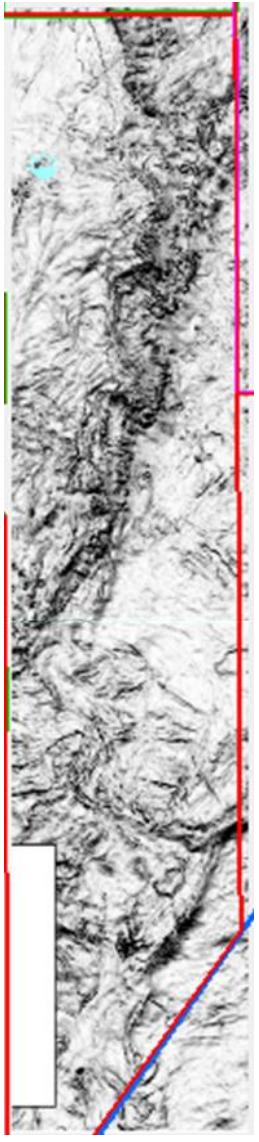
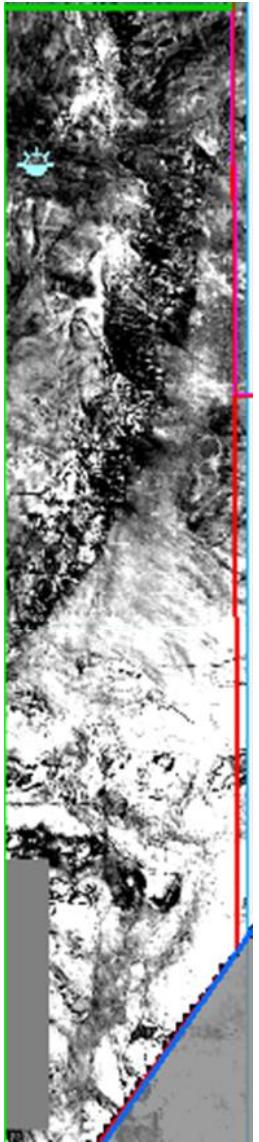
Demais estruturas e upsides



Avaliação de Atributos Sísmicos



Avaliação de Atributos Sísmicos



Topo do Reservatório Larimar

834 milhões BOE

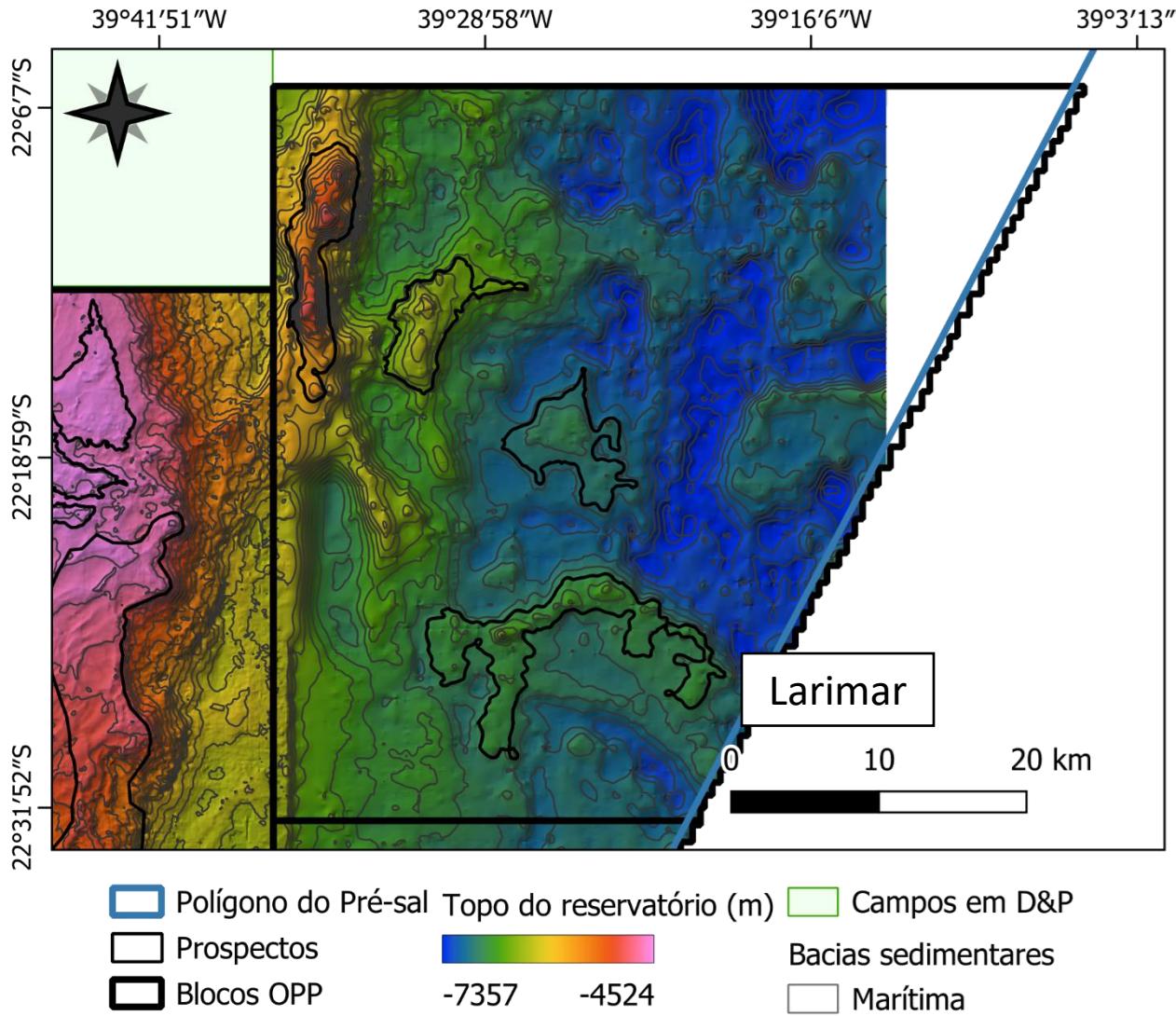
Reservatórios carbonáticos do pré-sal em fechamento estrutural

Prospecto Larimar

955 milhões BOE*

Reservatórios com fechamento estrutural no Pré-sal

Demais estruturas e upsides



Topo do Reservatório Onix

700 milhões BOE

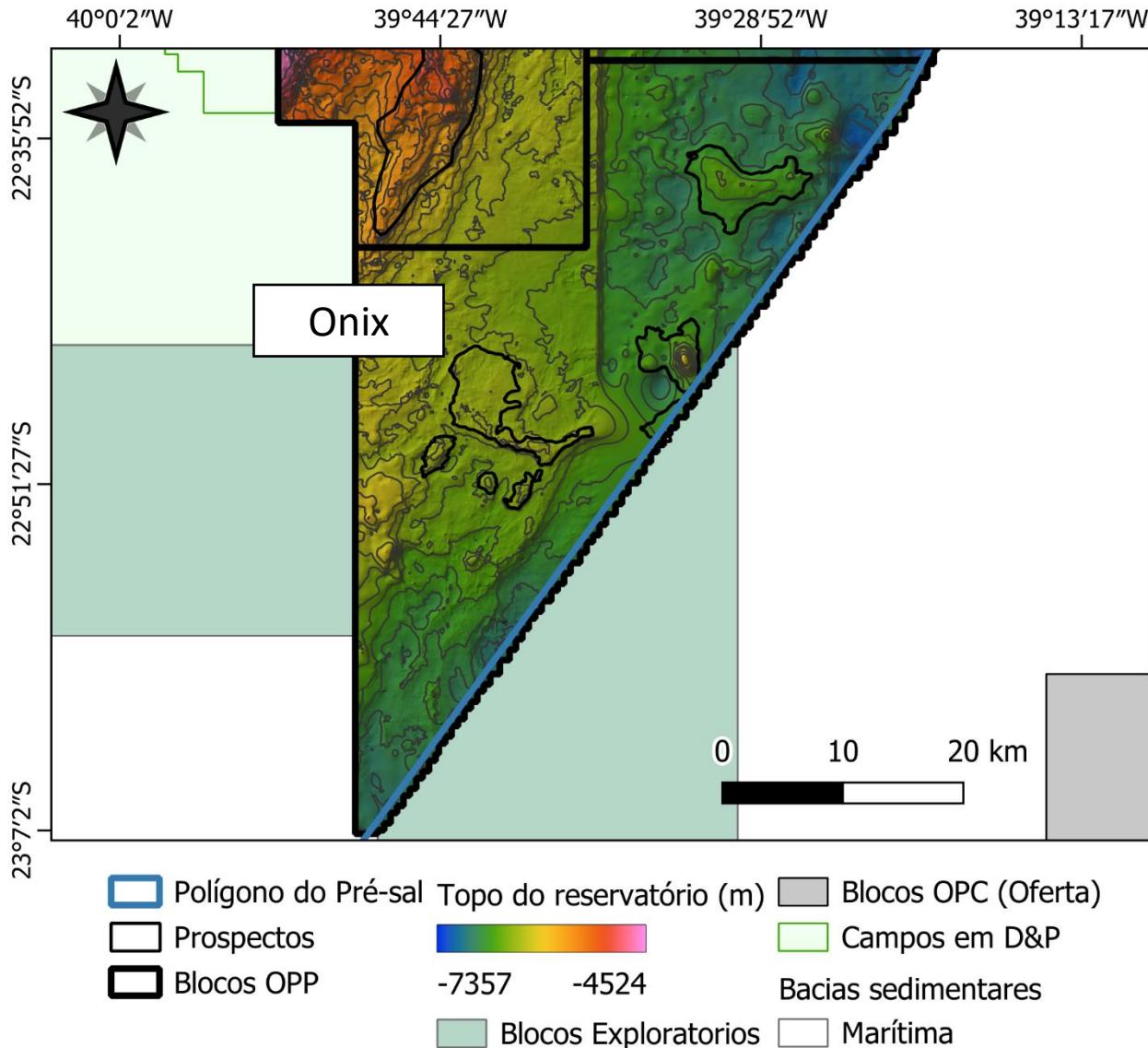
Reservatório carbonático do pré-sal
associado à trapeamento
estratigráfico-estrutural condicionado
pela ocorrência de sistemas de
mounds

Prospecto Onix

762 milhões BOE*

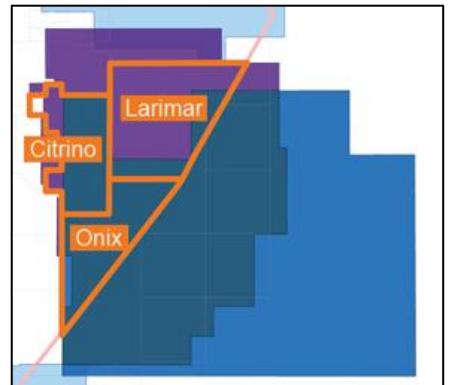
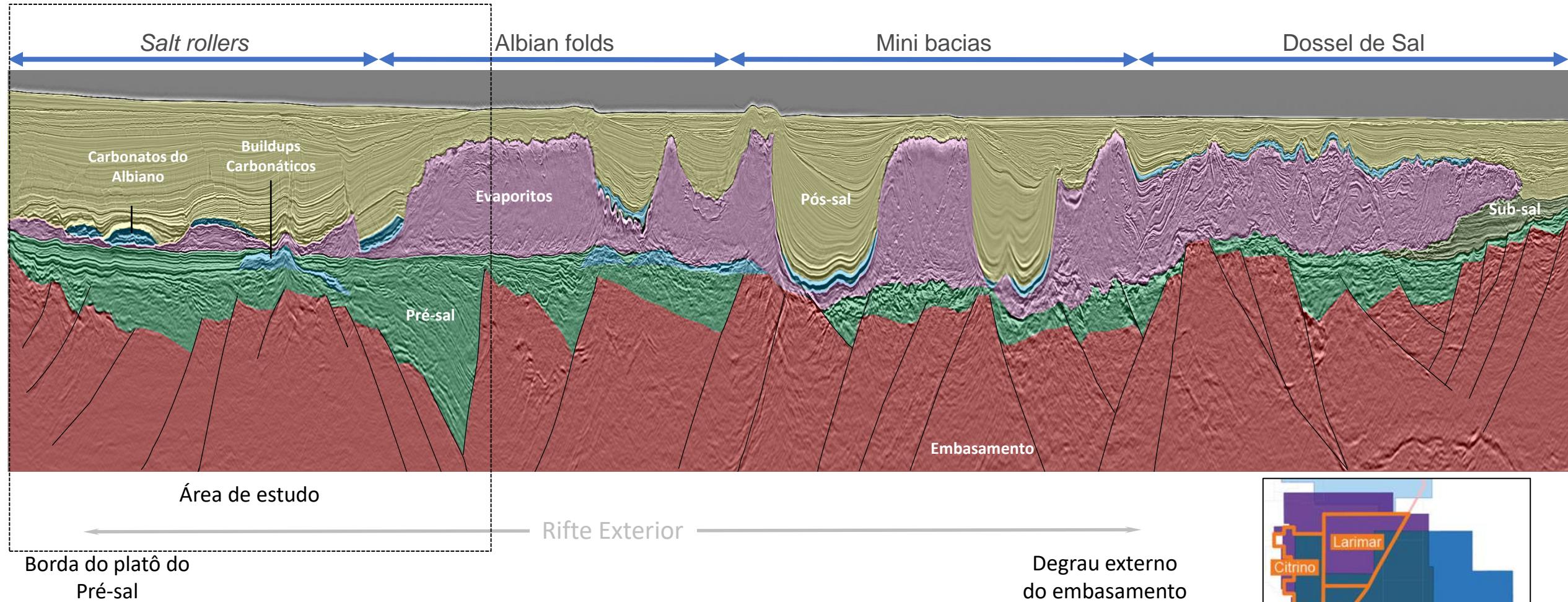
Reservatórios com fechamento
estrutural no Pré-sal

Demais estruturas e upsides



Sessão Regional

Onix, Citrino e Larimar

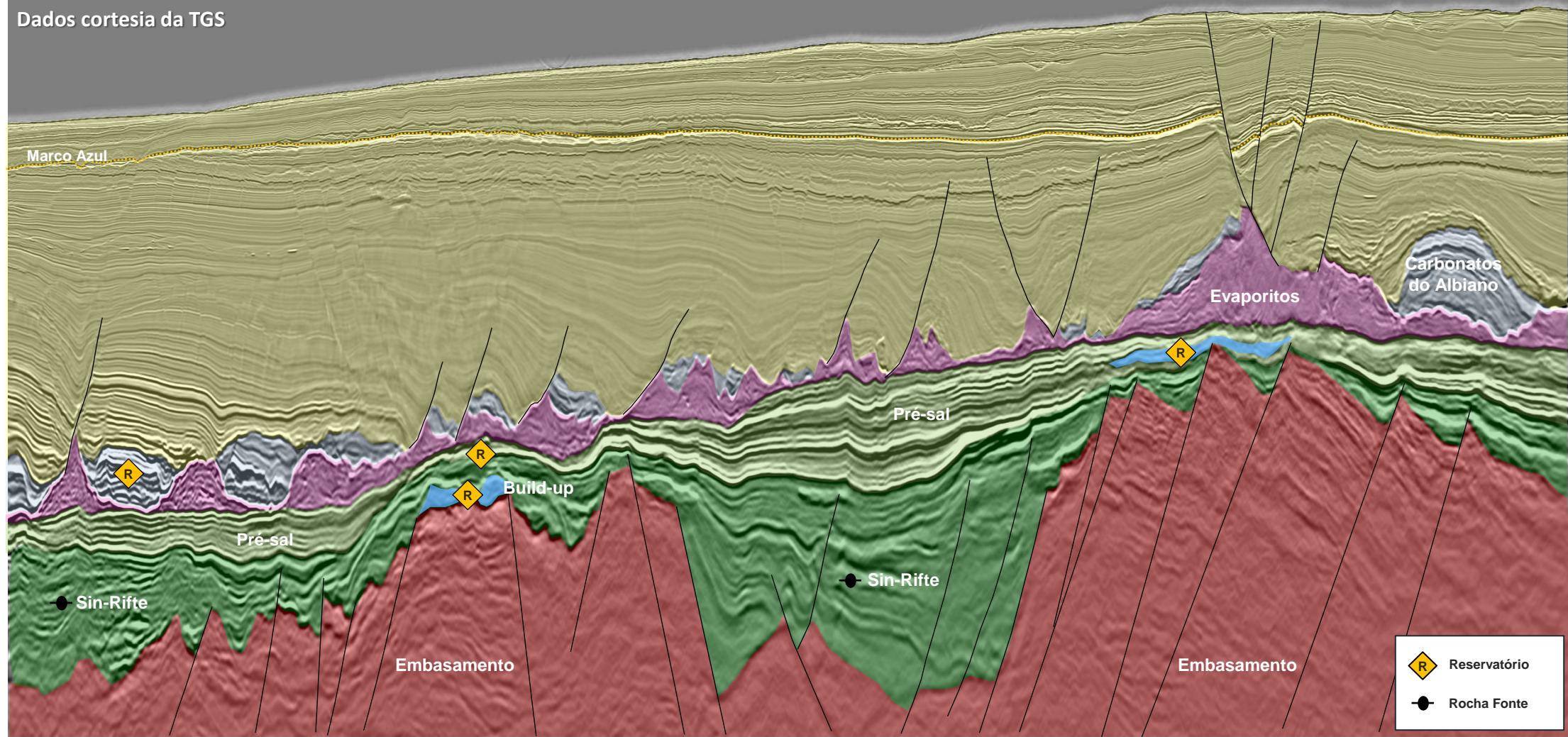


Sessão Arbitrária

Onix, Citrino e Larimar



Dados cortesia da TGS



Sessão Arbitrária

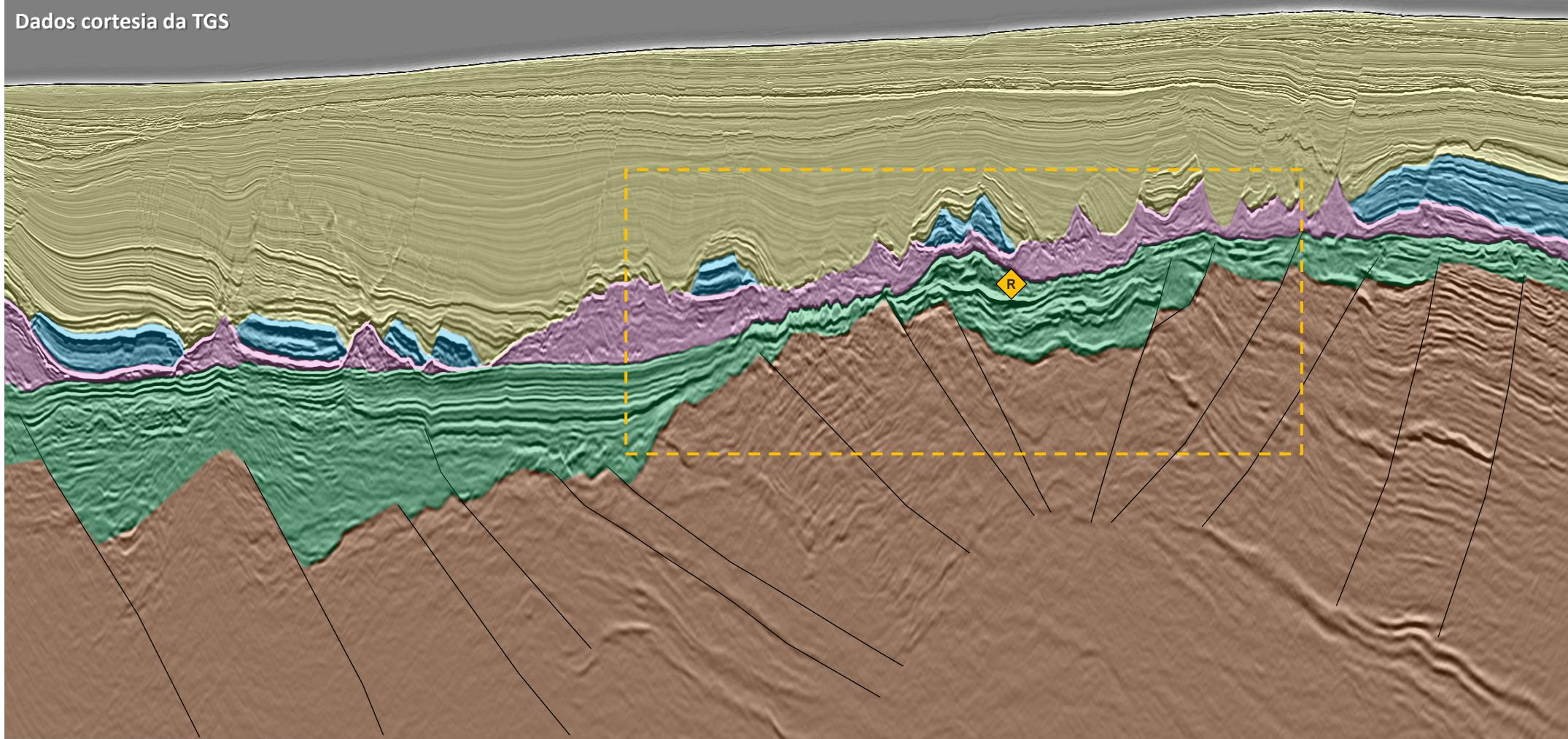
Onix, Citrino e Larimar

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
PARTILHA DE PRODUÇÃO

anp



Dados cortesia da TGS

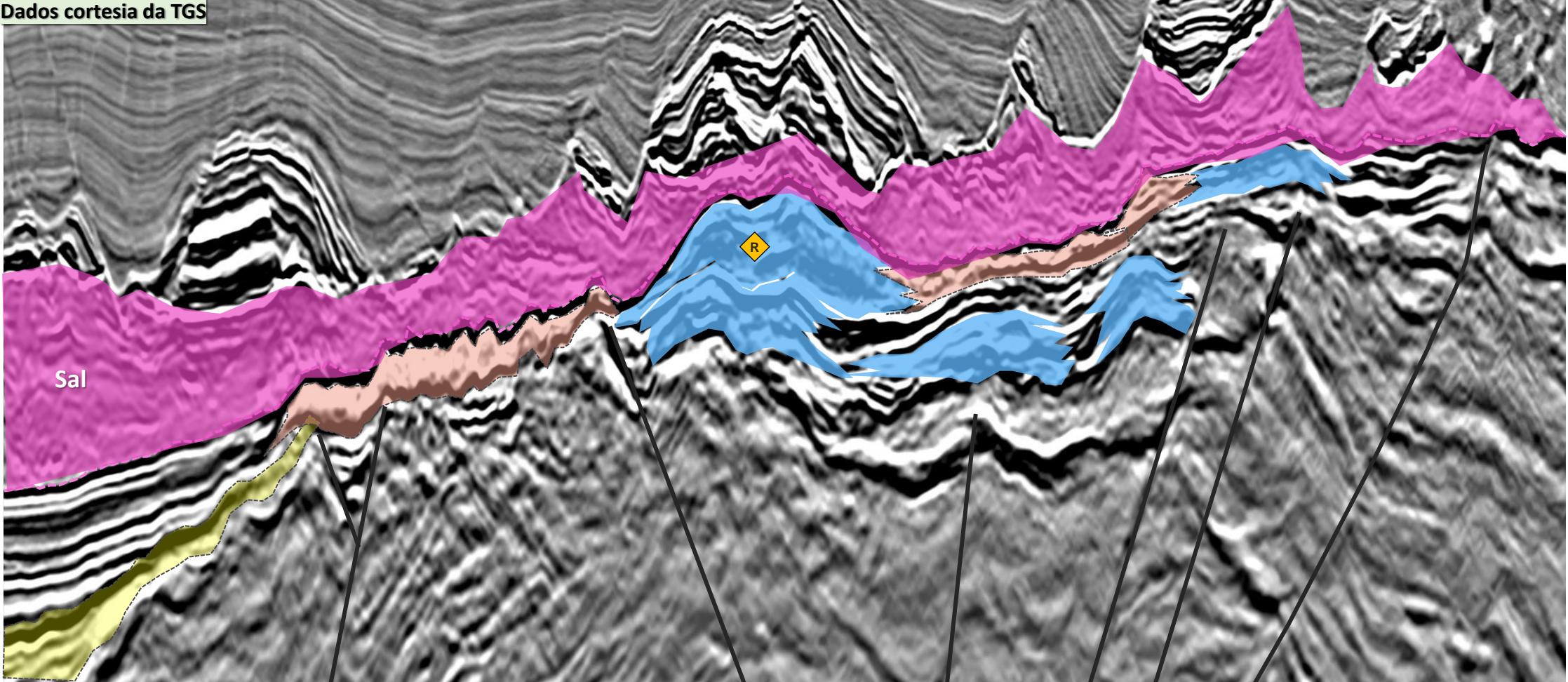


Sessão Arbitrária

Onix, Citrino e Larimar



Dados cortesia da TGS



Topo do Reservatório Jaspe e upsides

630 milhões BOE

Acumulação em trapa estrutural
constatada por poço

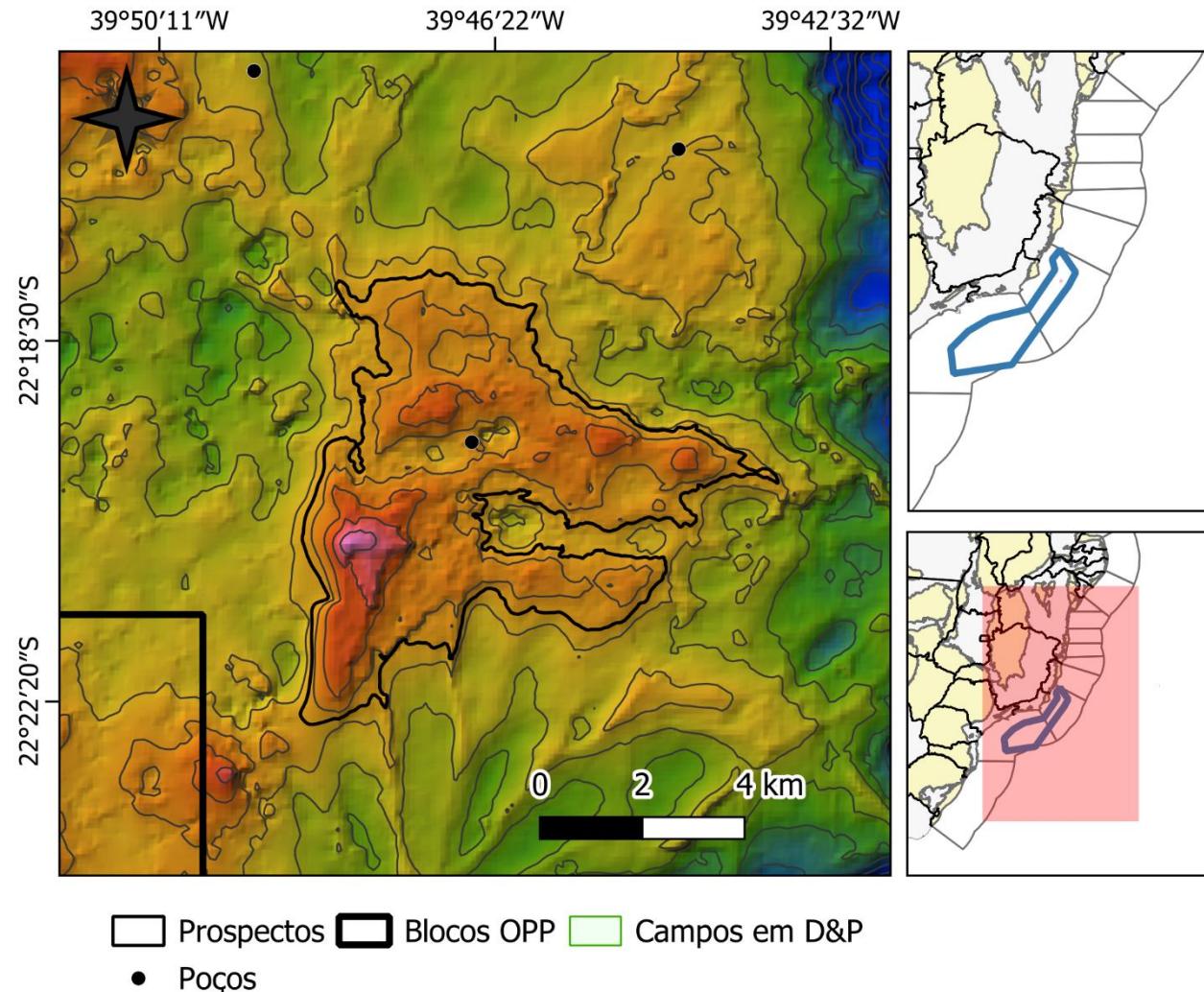
Poço 1-BRSA-230-RJS perfurado em
porção baixa no centroide da
estrutura

Constatados 17 metros de net pay

27° API e 127 m³/m³ de RGO

Projeção do OWC mostra potencial
remanescente na estrutura

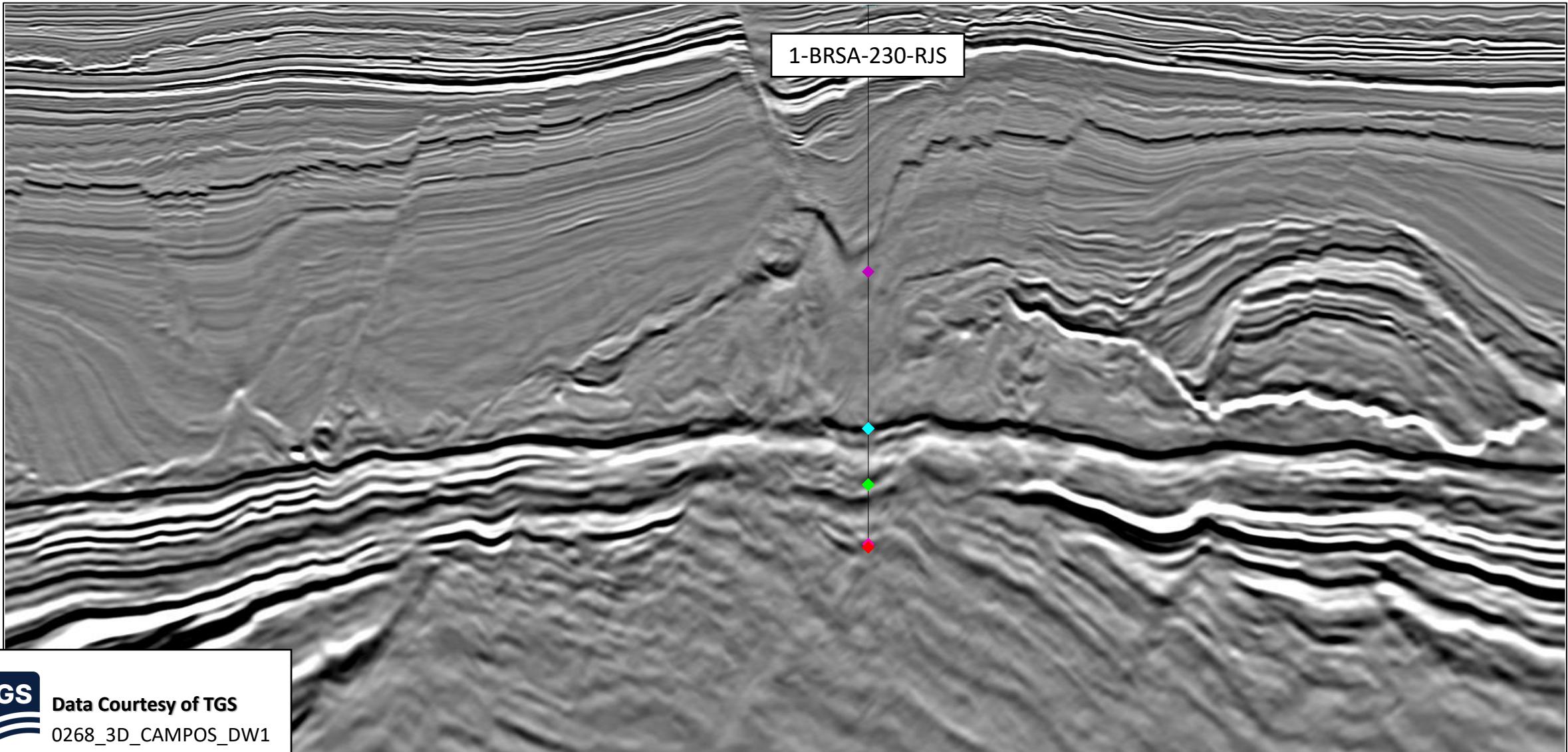
Prospecto Citrino 3



Sessão Arbitrária

Citrino 3

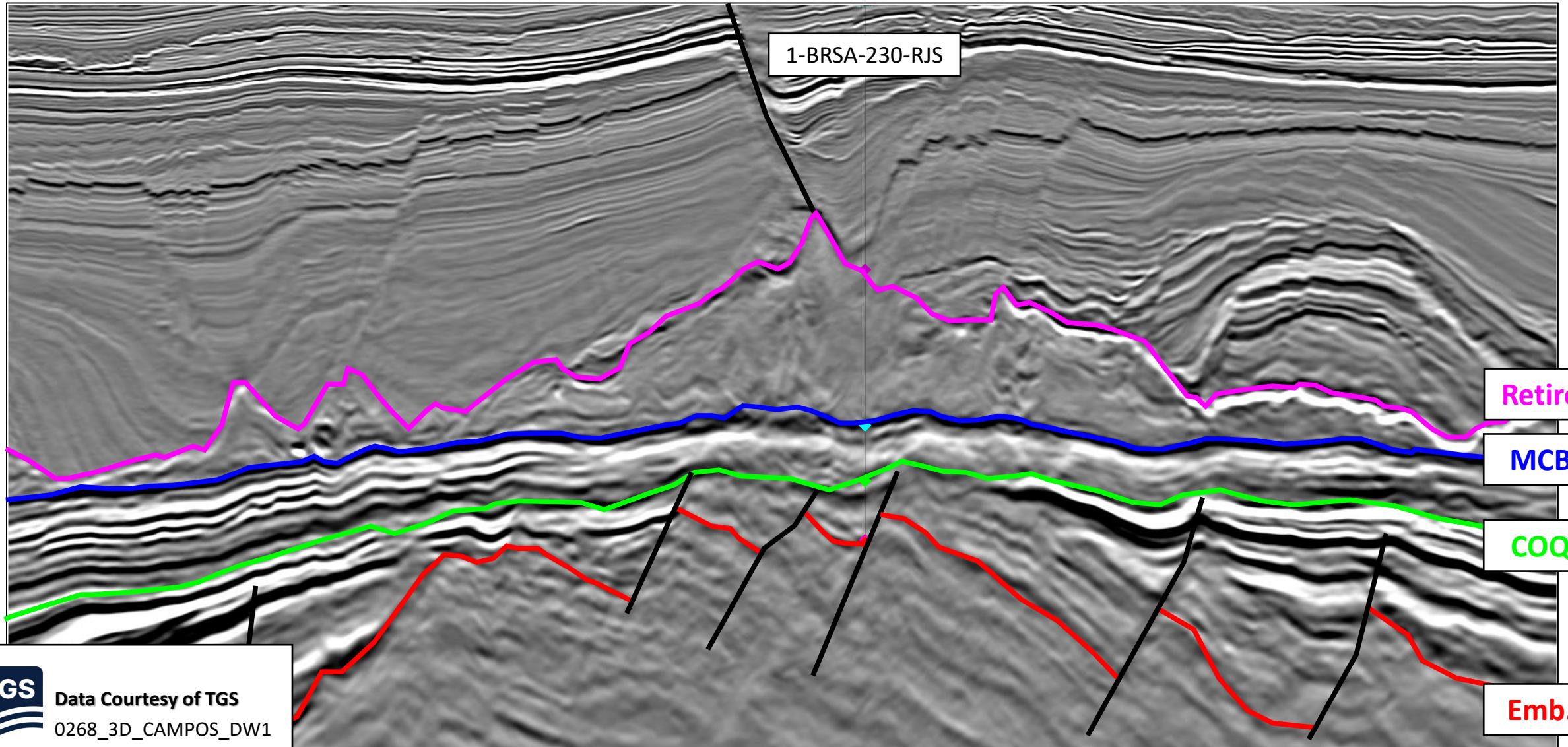
Citrino 3



Sessão Arbitrária

Citrino 3

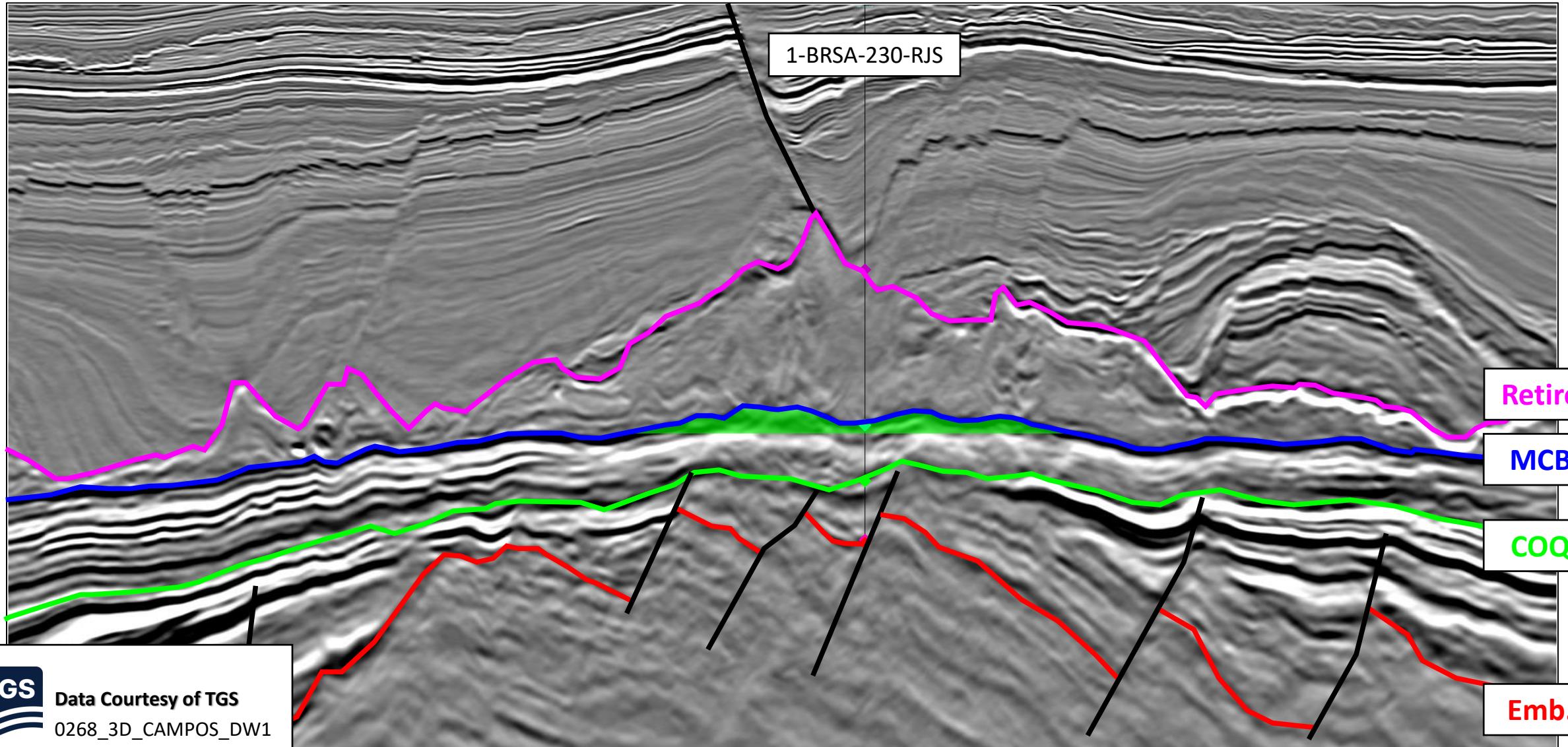
Citrino 3



Sessão Arbitrária

Citrino 3

Citrino 3



Topo do reservatório Turmalina

2.266 milhões BOE

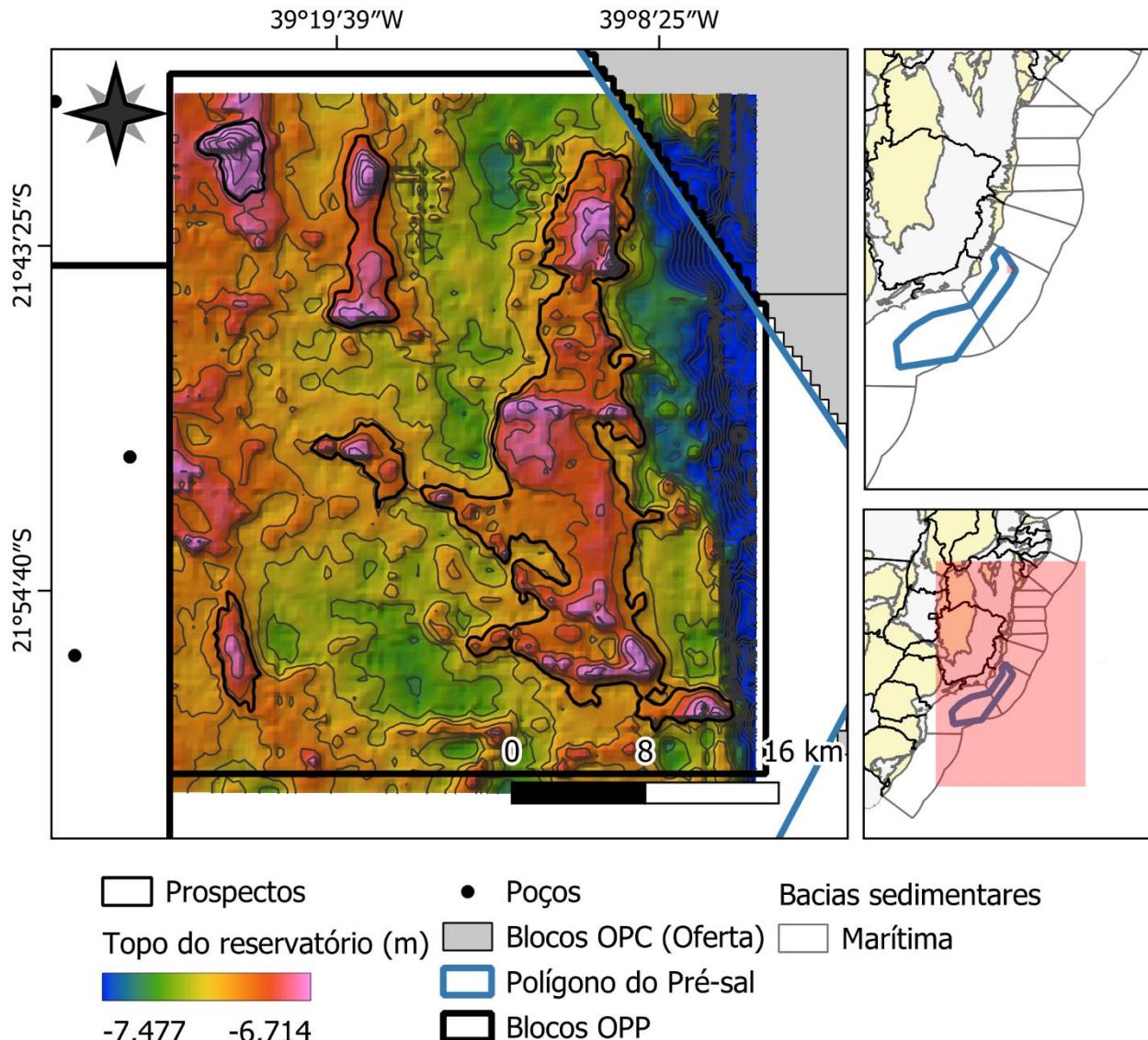
Acumulação de óleo negro em trapa estrutural no Pré-sal

Prospecto Turmalina

1.854 milhões BOE*

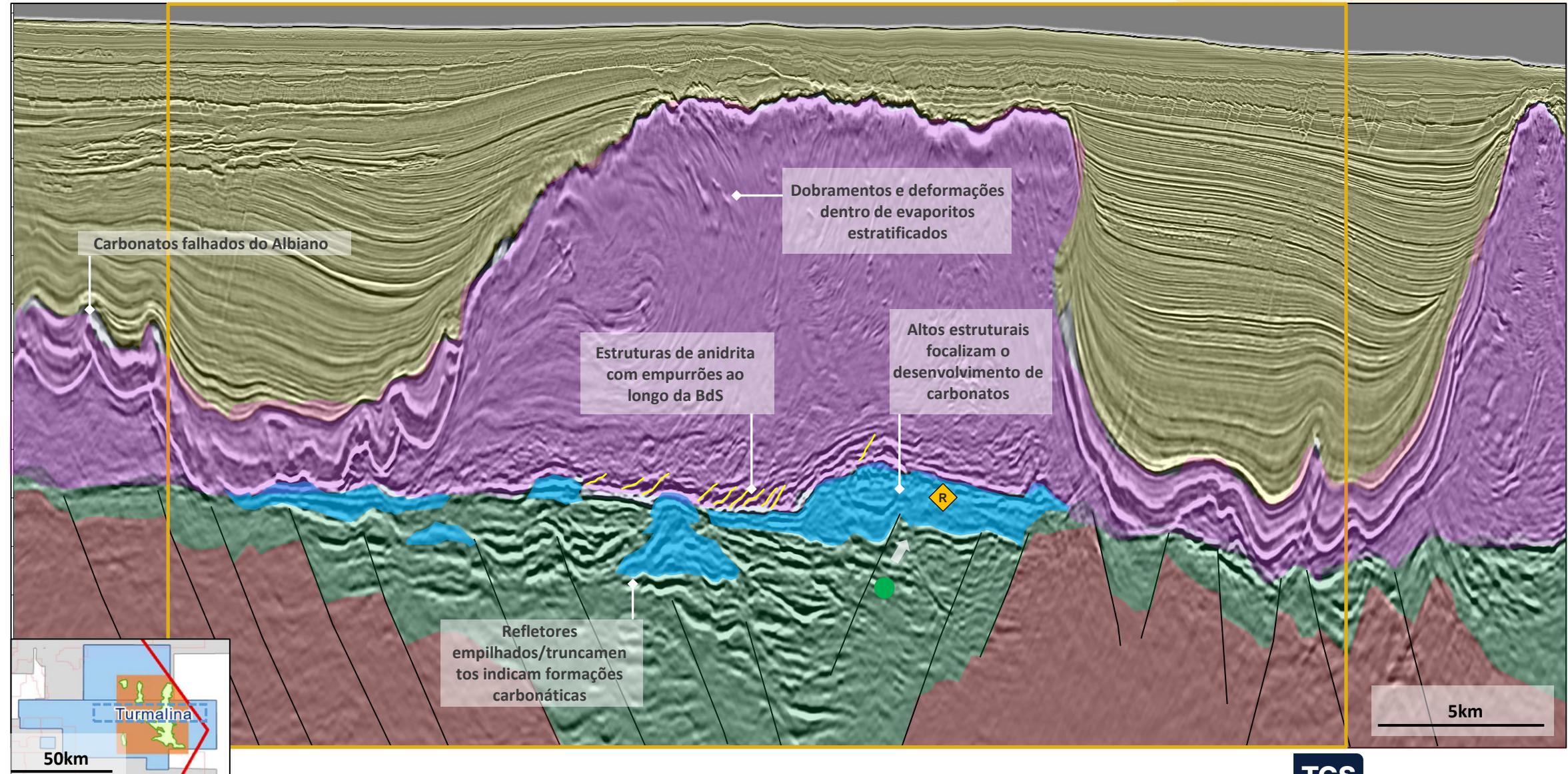
Acumulações de óleo negro em trapas estruturais no Pré-sal

Upsides do bloco Turmalina



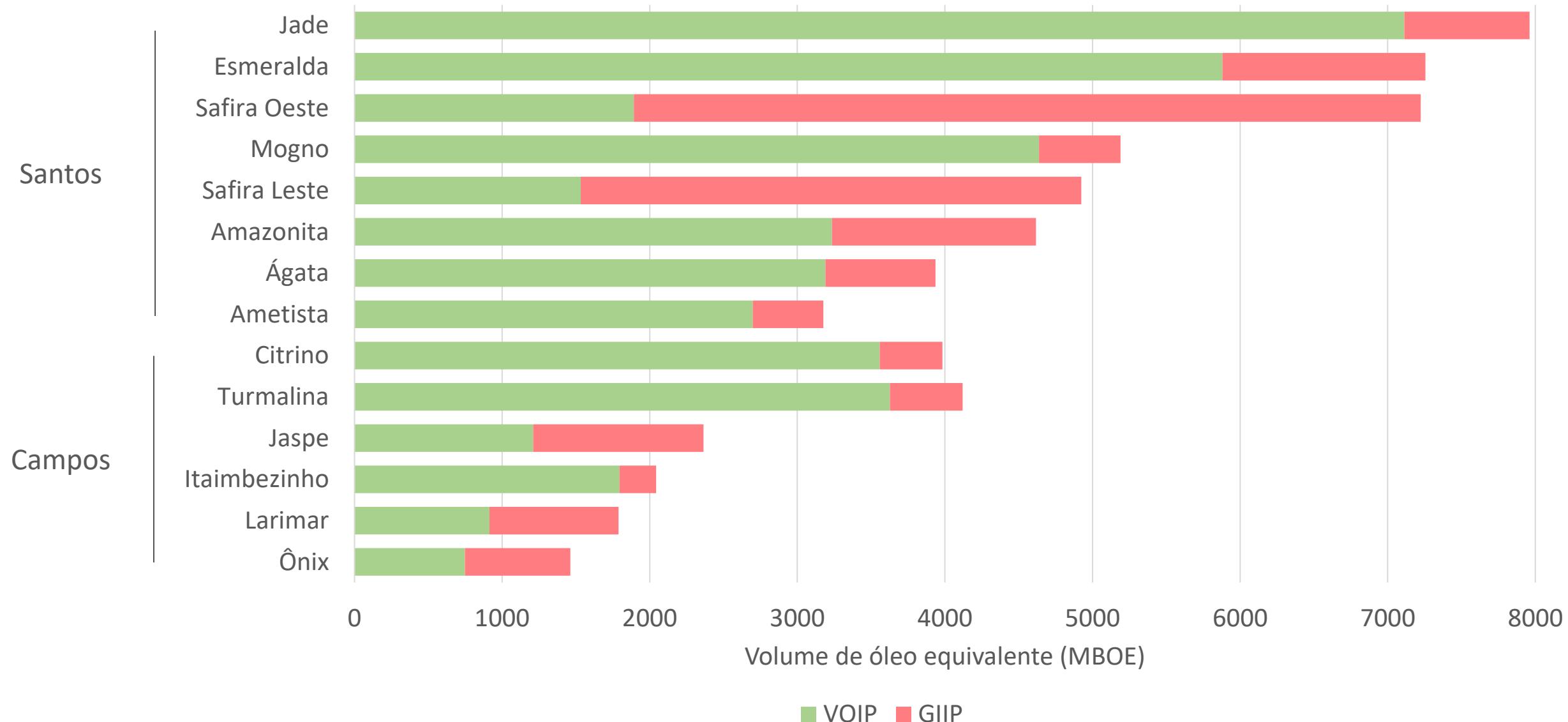
Sessão Arbitraria

Turmalina



Resumo dos Dados Apresentados

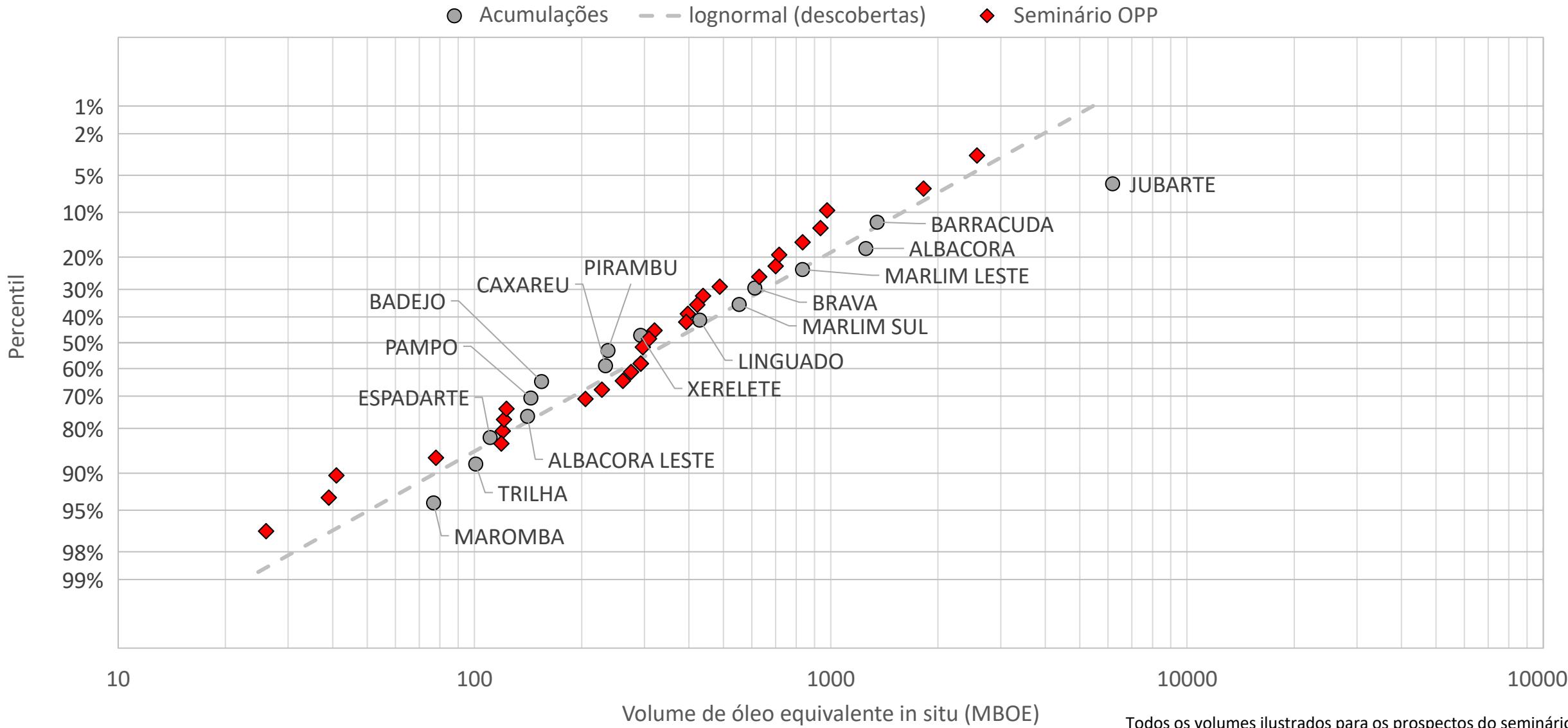
Tipo de Fluido por Bloco



Todos os volumes ilustrados são volumes médios in situ não riscados

Distribuição de Tamanho de Acumulação

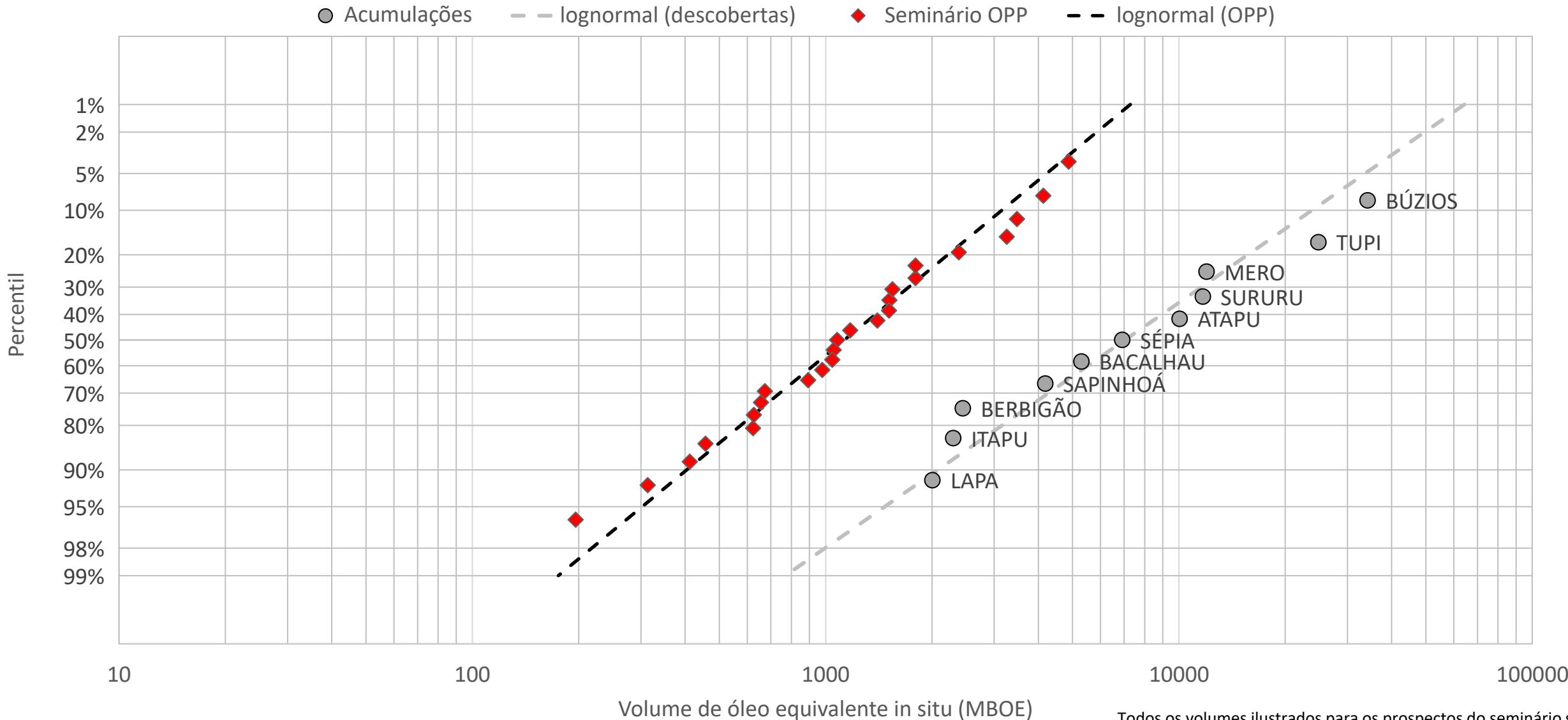
Pré-sal da Bacia de Campos



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

Distribuição de Tamanho de Acumulação

Pré-sal da Bacia de Santos

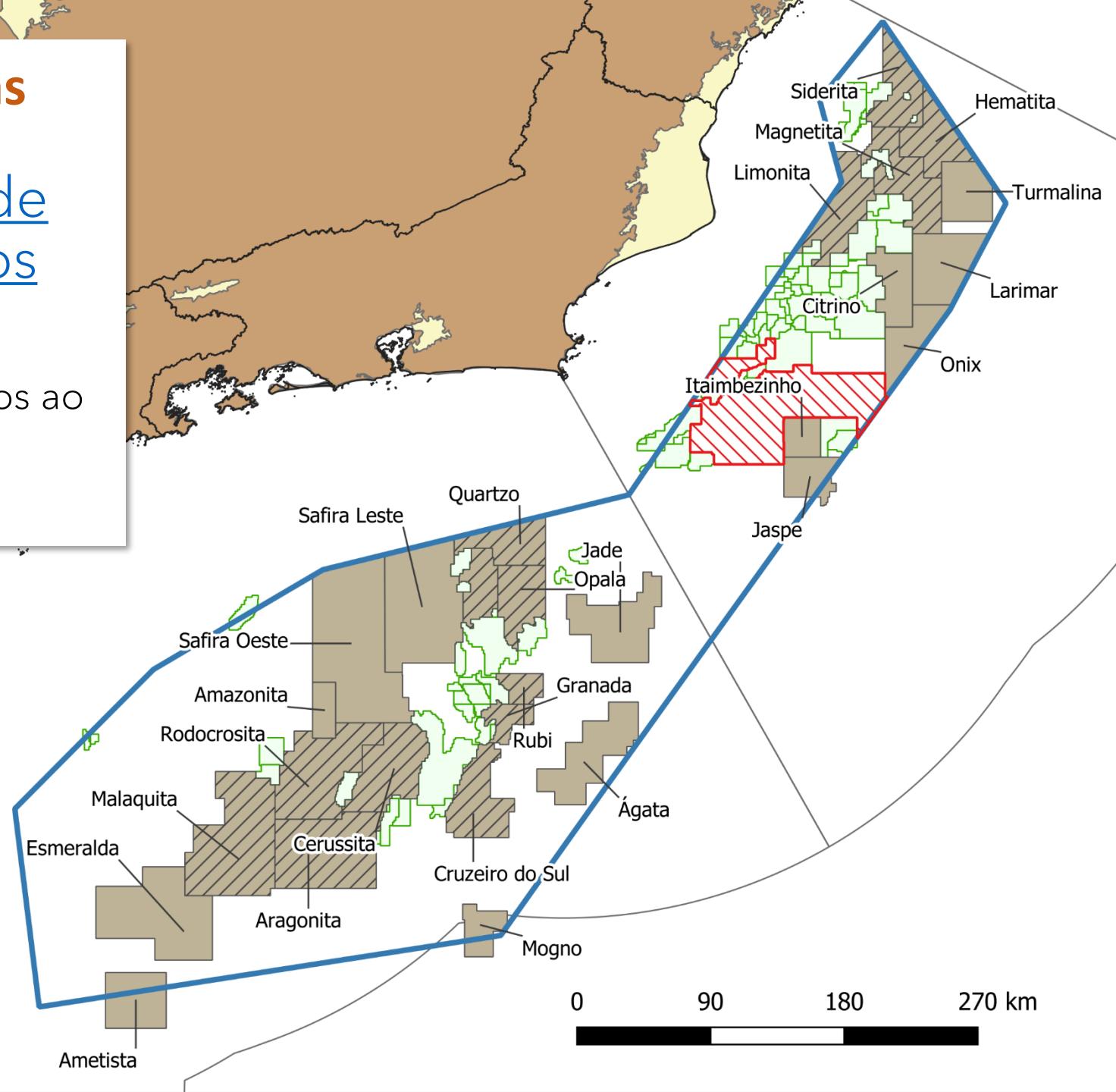
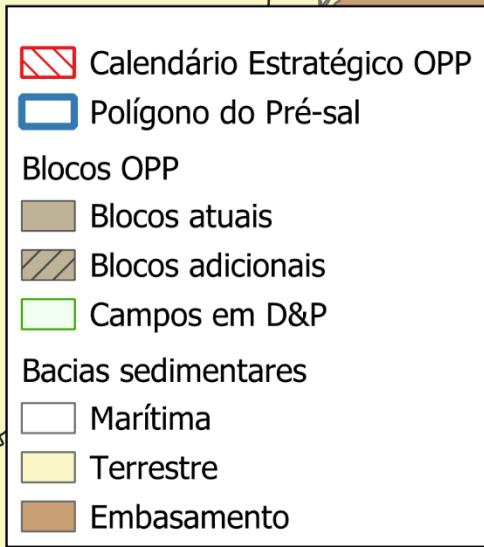


Áreas Futuras e Calendário de Estudos

Cronograma e novas áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao Ministério de Minas e Energia

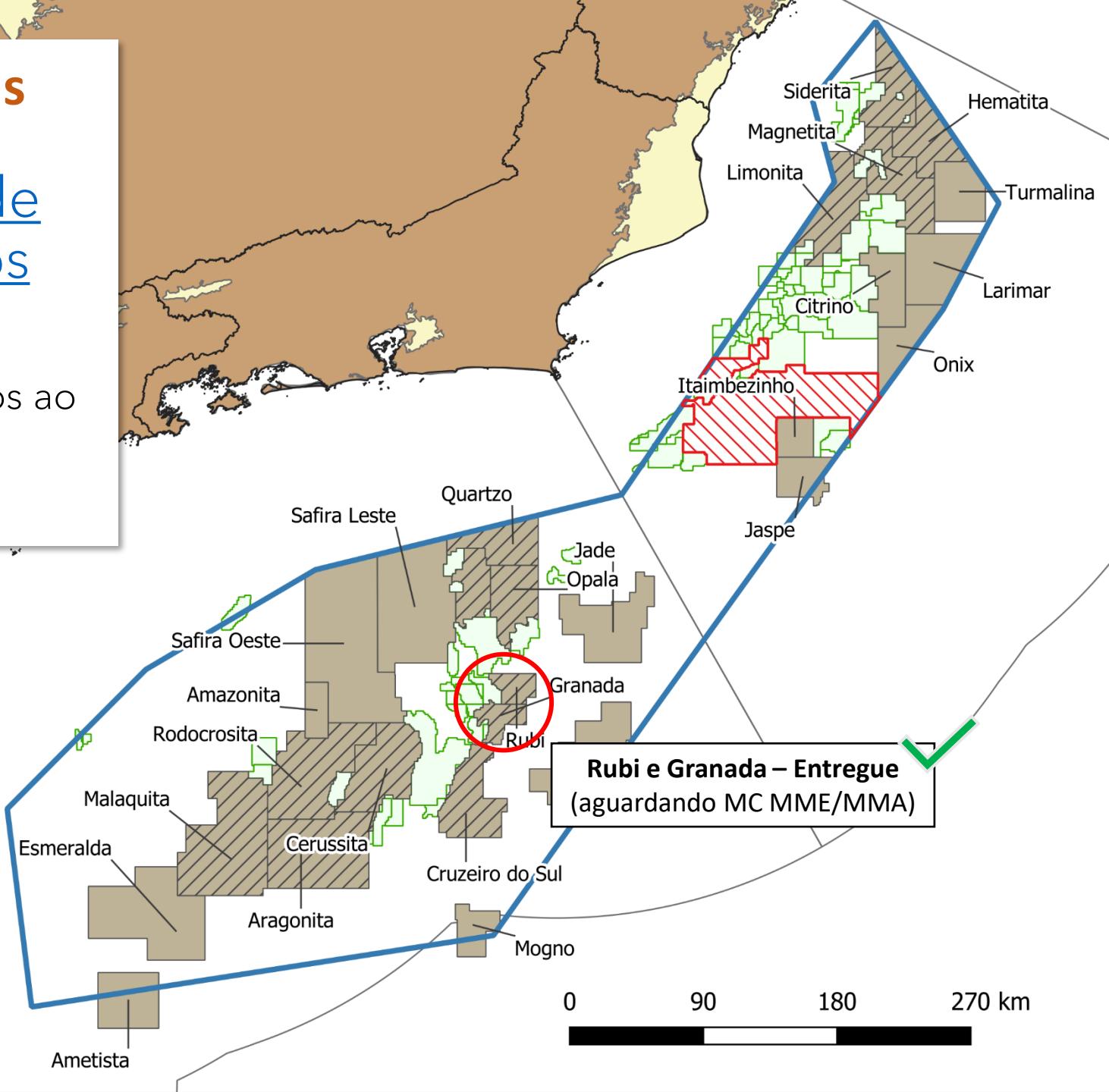
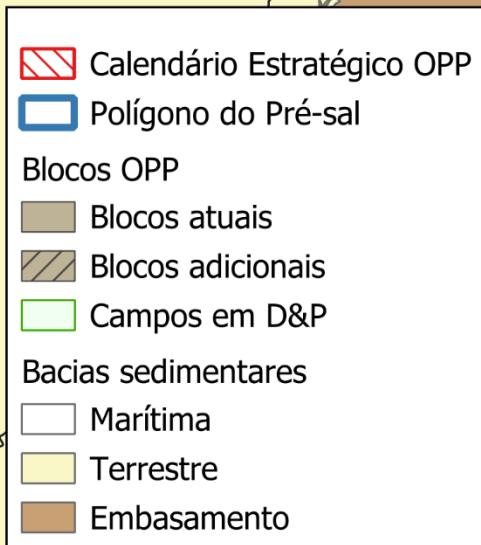




Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

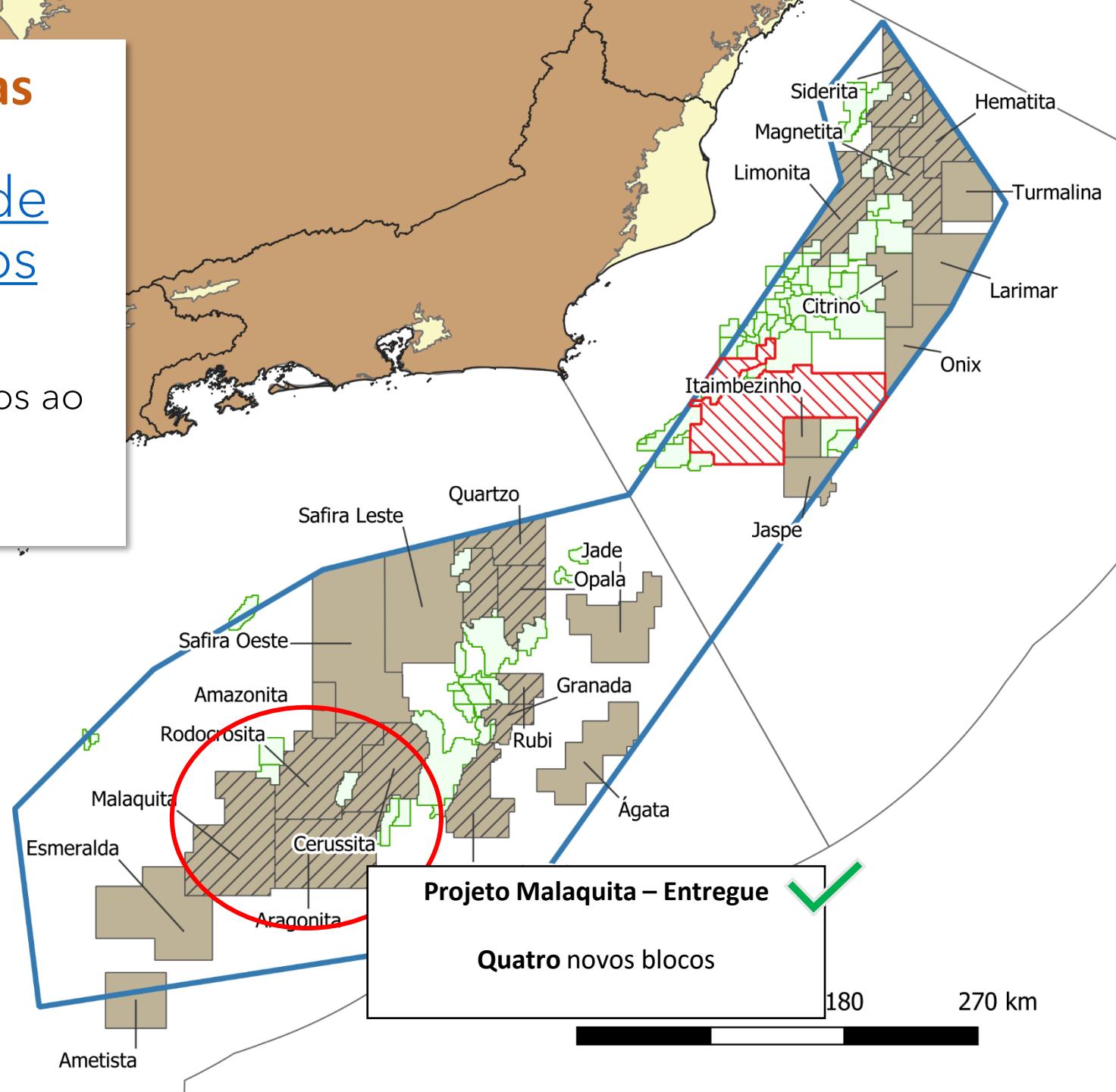
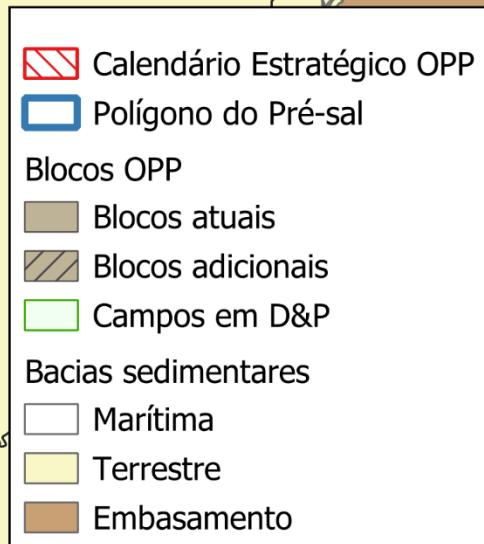
Novos blocos e estudos encaminhados ao Ministério de Minas e Energia



Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

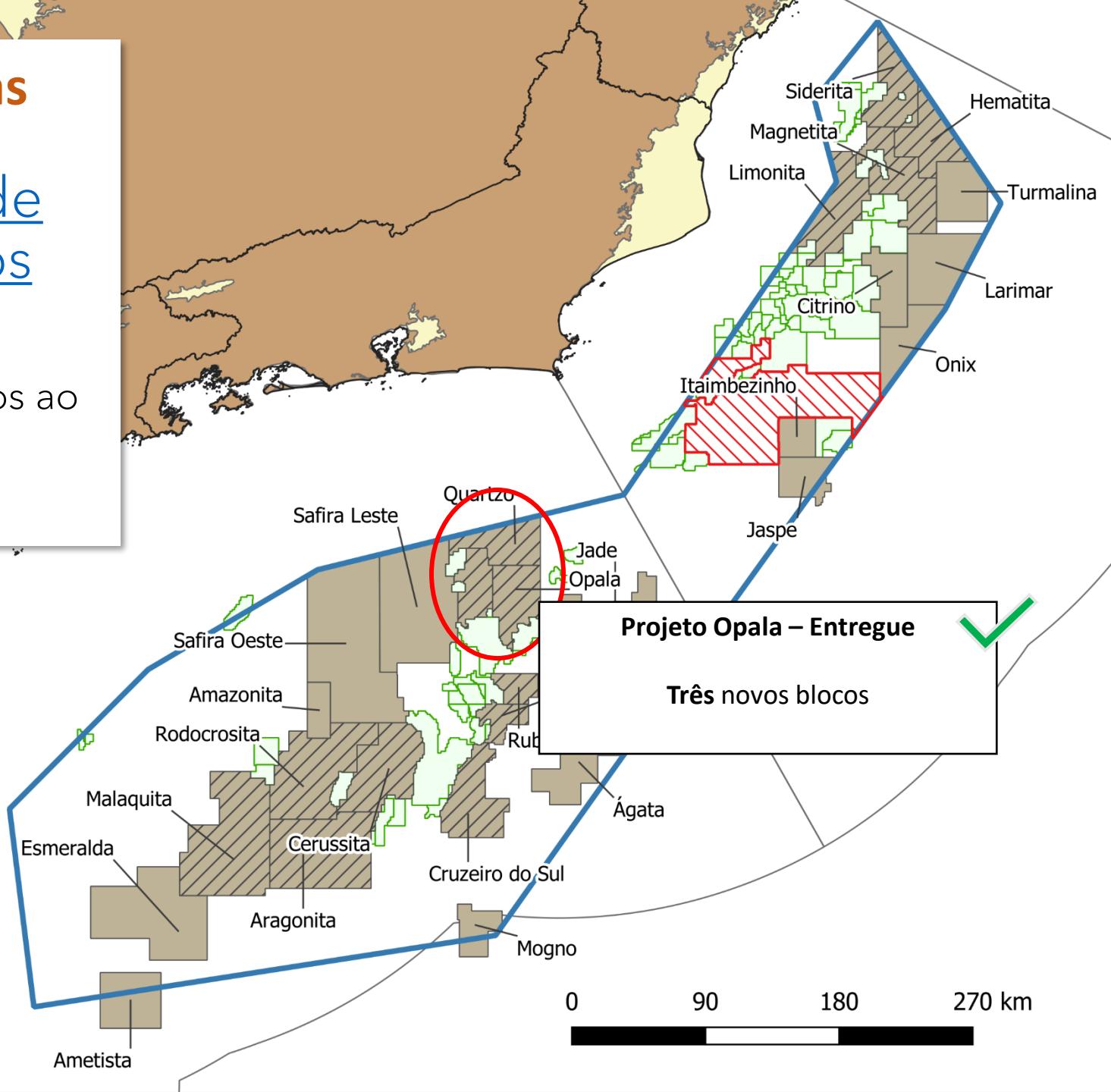
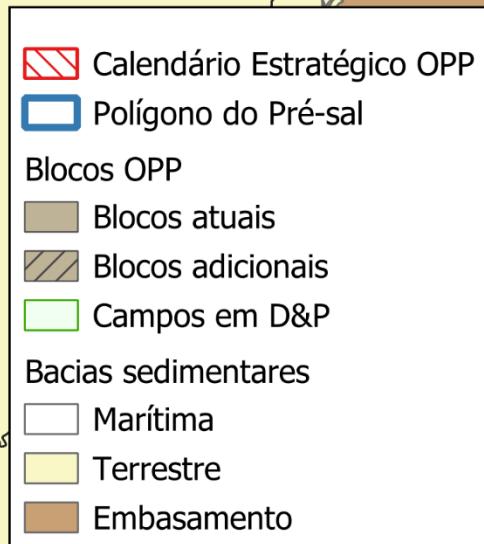
Novos blocos e estudos encaminhados ao Ministério de Minas e Energia



Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao Ministério de Minas e Energia

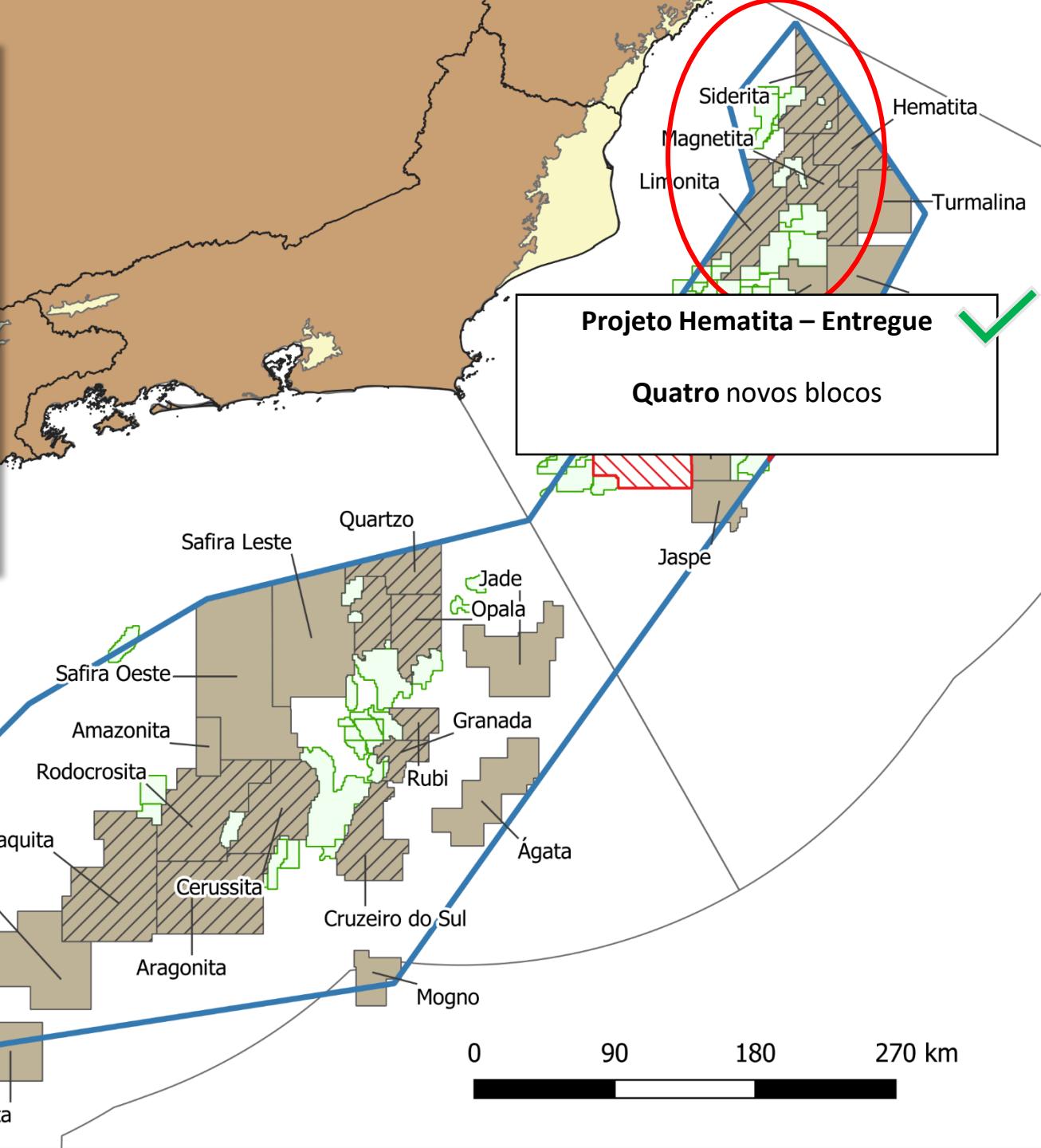
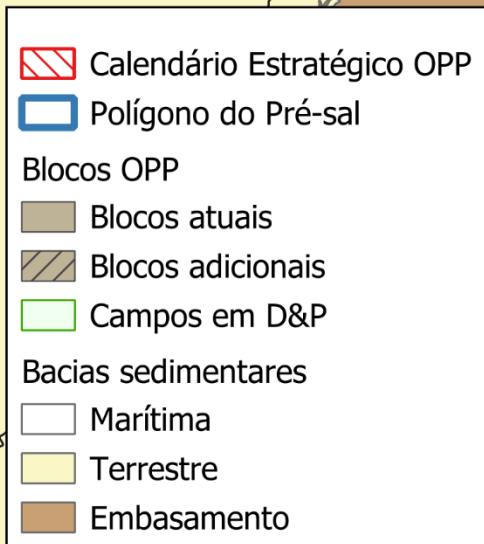




Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoeconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao Ministério de Minas e Energia

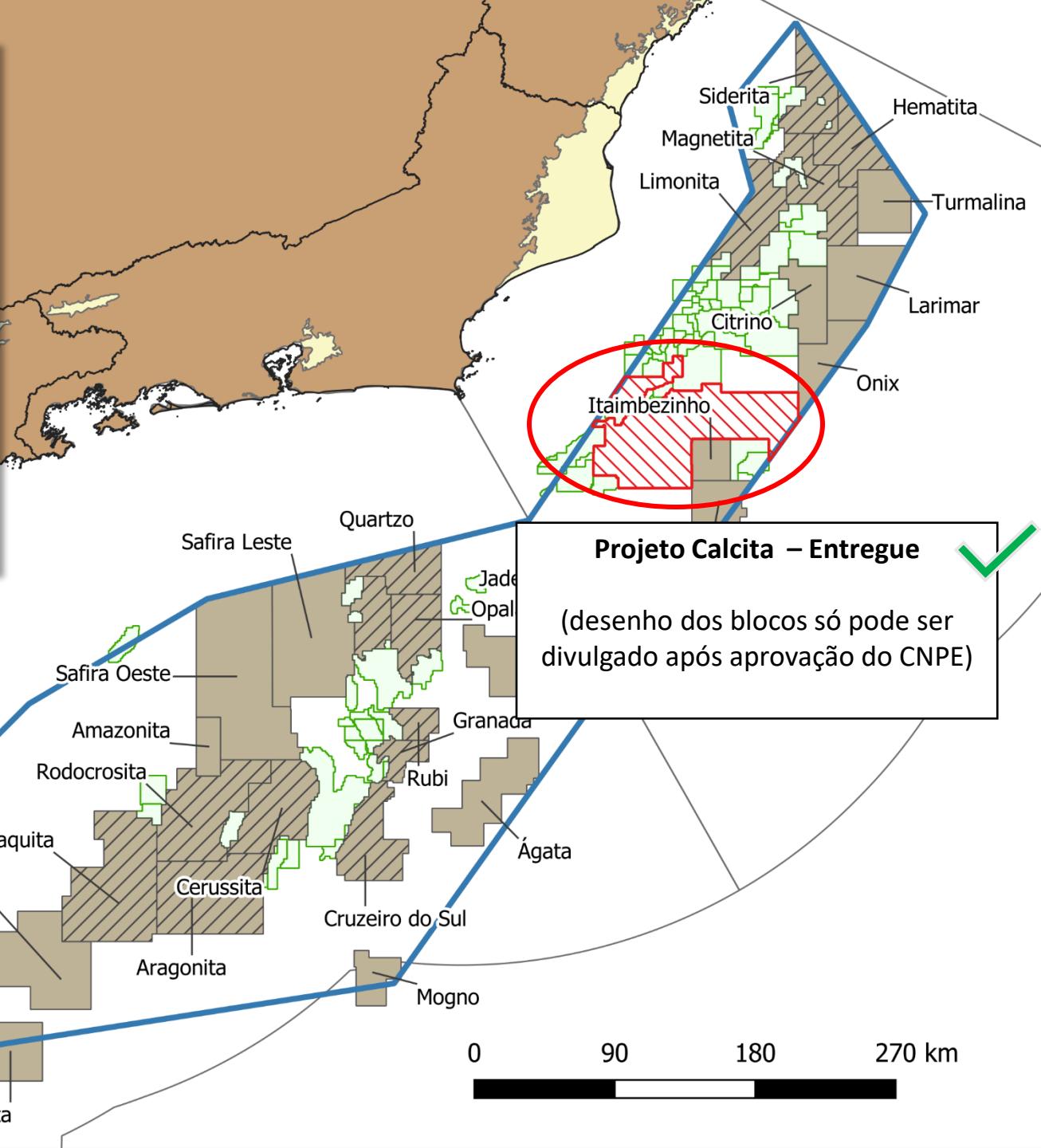
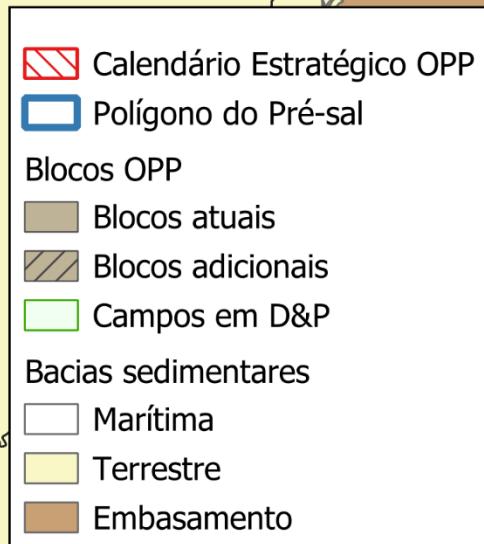




Cronograma e Novas Áreas

Calendário estratégico de Estudos Geoconômicos

Novos blocos e estudos encaminhados ao Ministério de Minas e Energia

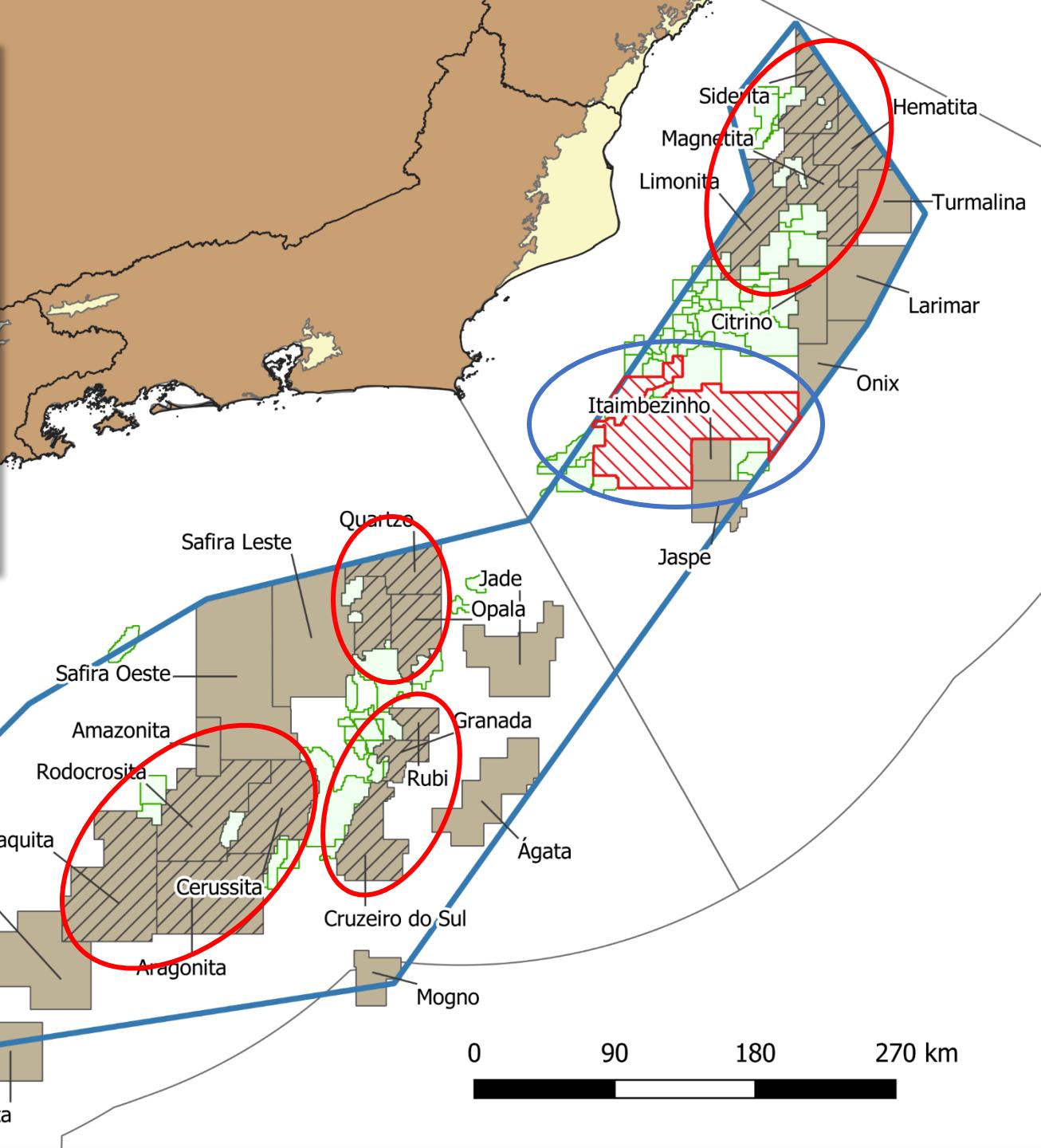
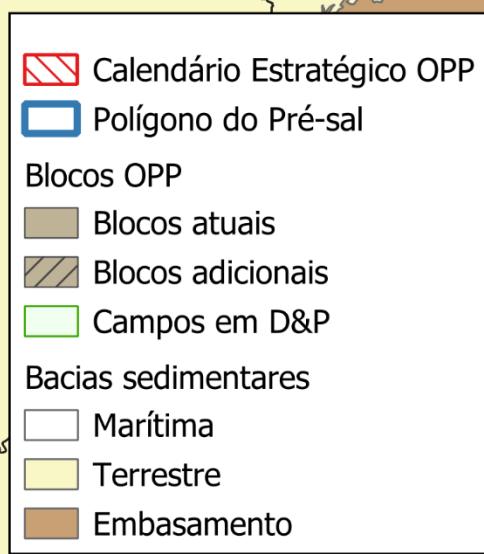




Cronograma e Novas Áreas

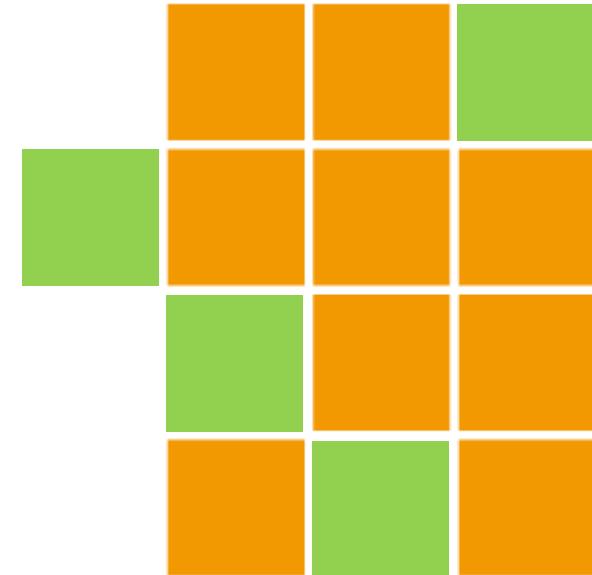
13 novos blocos, sem contar com os blocos do projeto Calcita

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>



- 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 fluido 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