

Bacia do Parnaíba

Geólogo Marcos André Rodrigues Alves
Superintendência de Definição de Blocos

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Bacia do Parnaíba

Blocos em oferta

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

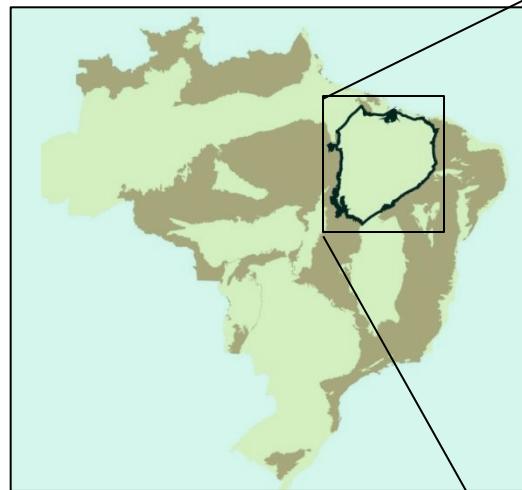


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

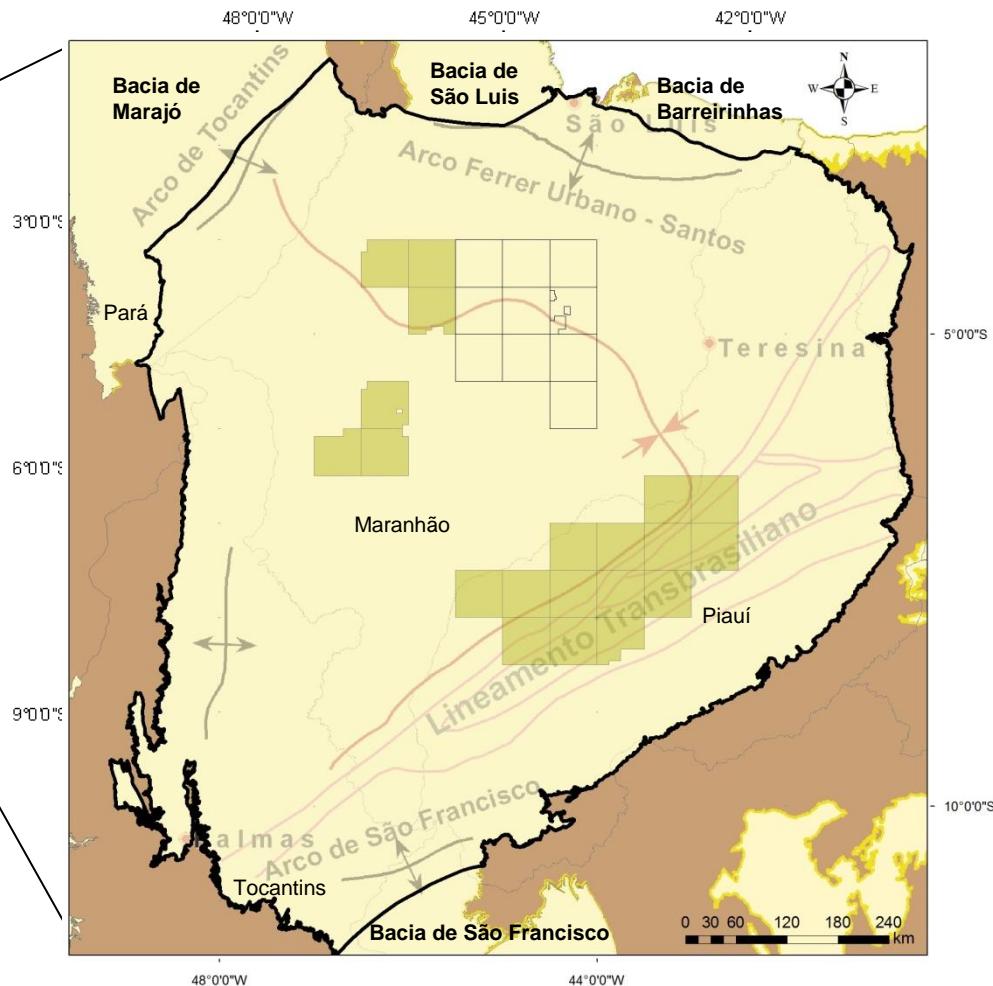
Localização

Pará
Tocantins
Bahia
Ceará
Piauí
Maranhão



Área Total = 668.858 km²

- ✓ Bacia Paleozóica Intracratônica
- ✓ Cobertura Cretácea – Terciária

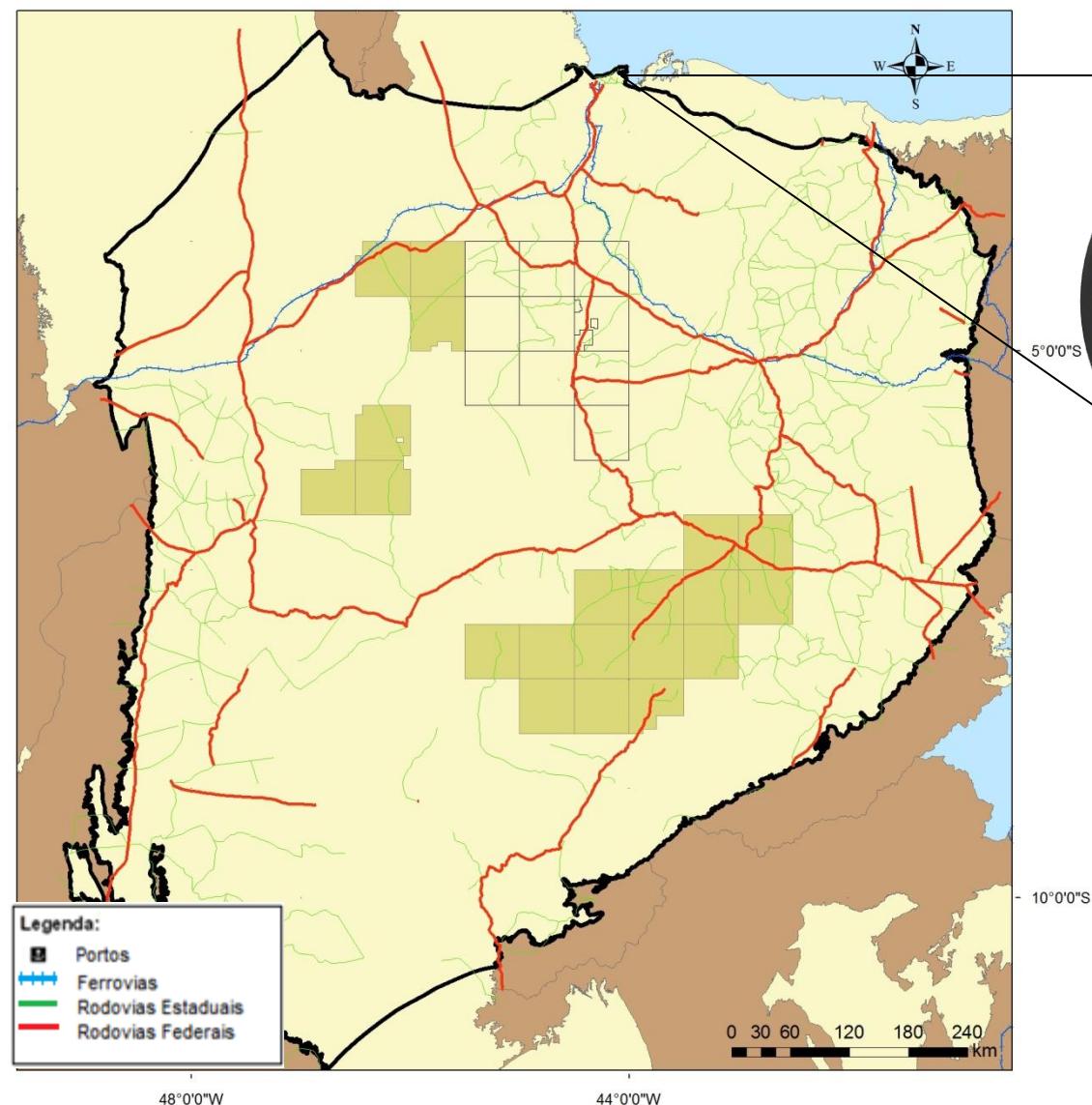




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Infraestrutura Principais Rodovias e Ferrovias





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

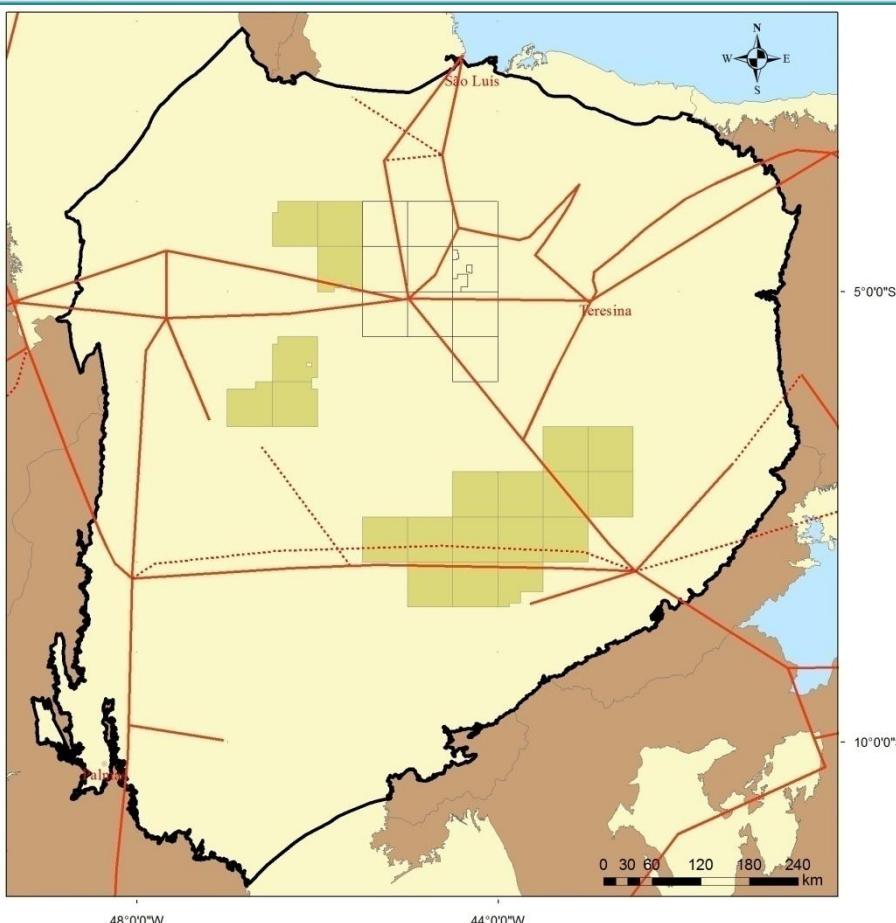
Infraestrutura



LEGENDA

	EXISTENTE	FUTURO	
LTs SISTEMA ELETROBRAS	-	-	1 COMPLEXO RIO PARANÁ
LTs SISTEMA ELETROBRAS C/ PARCERIA	-	-	2 COMPLEXO RIO PARANAPANEMA
LTs OUTRAS EMPRESAS	-	-	3 COMPLEXO RIO GRANDE
			4 COMPLEXO RIO PARANAÍBA
			5 COMPLEXO PAULO AFONSO
			nº de circuitos

Infraestrutura



No Maranhão, em construção:

✓ **Usina Termelétrica MPX Itaqui** com capacidade de geração de 360 MW;

✓ **Usinas Termelétricas a gás natural - MARANHÃO III, IV e V;**

❖ **Em operação, UTE Parnaíba - MPX Maranhão**, Santo Antônio dos Lopes/MA, nas proximidades dos blocos da Rodada 9, com capacidade instalada de 3.722 MW de energia;

No Ceará, nas proximidades do Porto do Pecém, as usinas: **Energia Pecém e MPX Pecém II**.

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Histórico Exploratório

Fase 1

Início 50'

No início da década de 50, com o Conselho Nacional do Petróleo, mapeamentos de superfície e perfurados três poços no Estado do Maranhão.

Fase 2

1953 - 1966

Criação da Petrobras:
Perfuração de 31 poços
Mapeamentos de geologia de superfície
Levantamentos gravimétrico e sísmicos.

Fase 3

1975 - 1988

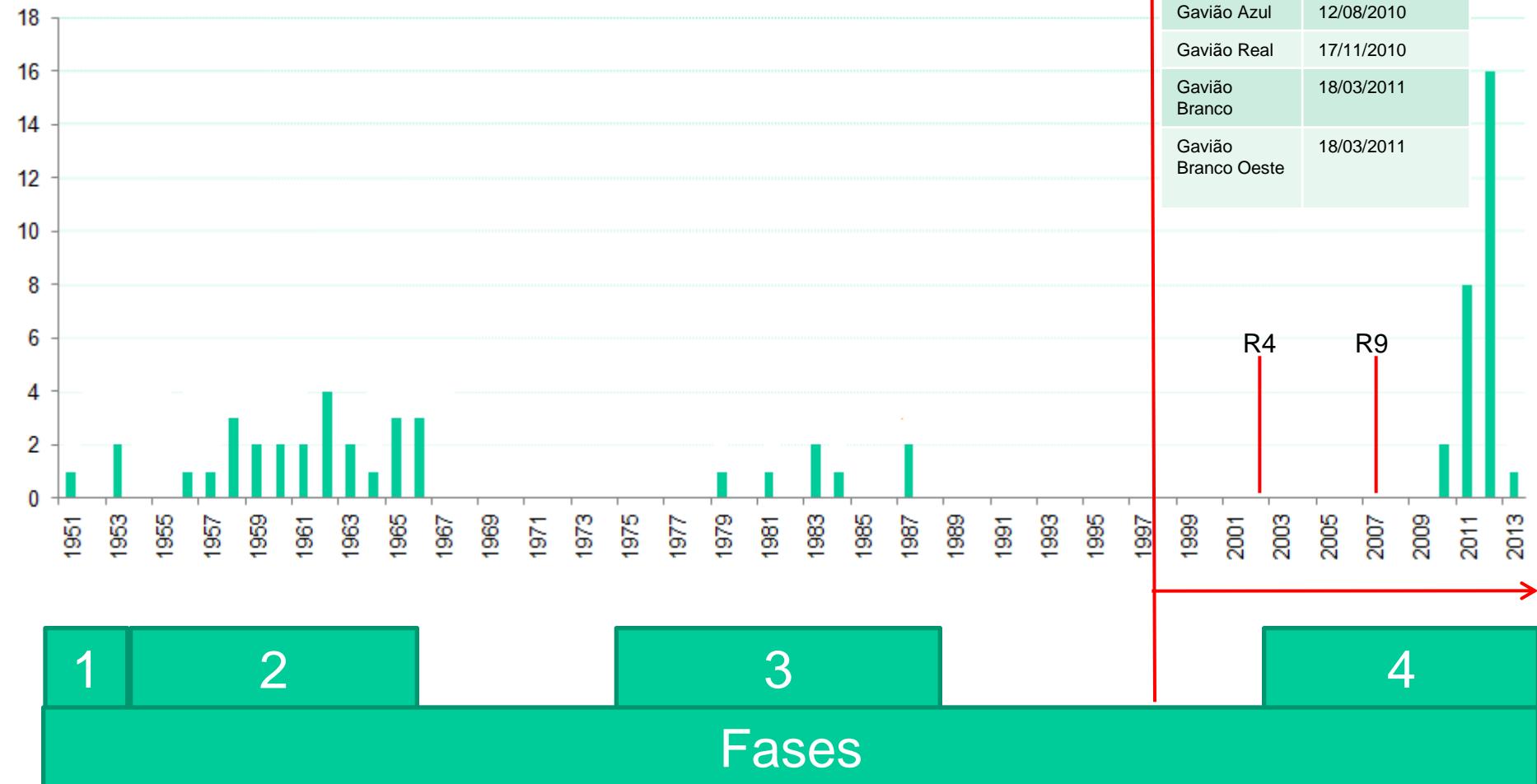
Contratos de Risco.

Fase 4

A partir 2002

Criação da ANP. Rodada 4 (2002) e Rodada 9 (2007);
Levantamentos sísmicos e reprocessamentos,
geoquímica de superfície, poços exploratórios.

Poços Exploratórios

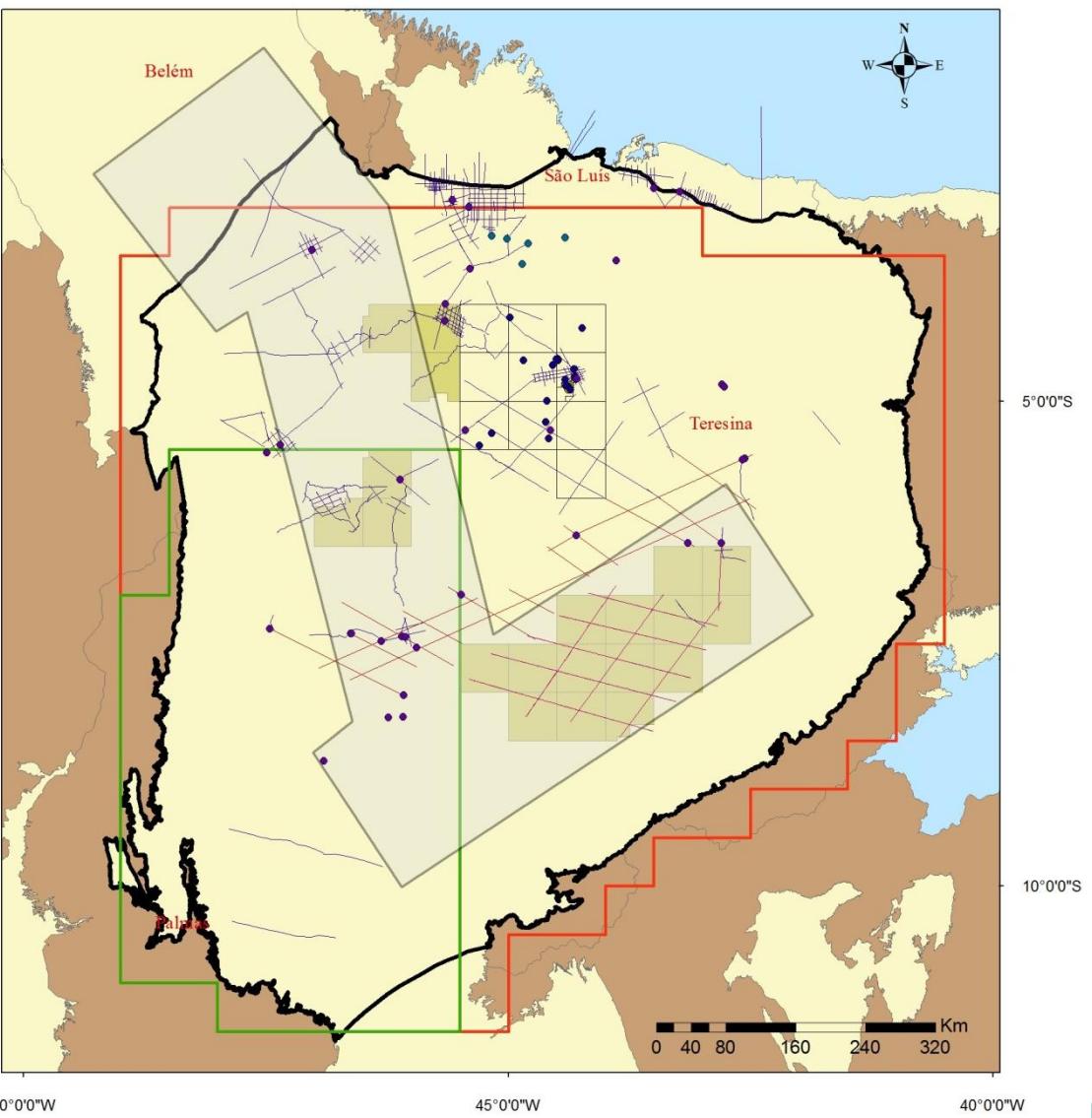




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Histórico Exploratório



89 poços

38 pioneiros
04 pioneiros adjacentes
12 estratigráficos
01 jazida mais rasa
19 poços em desenvolvimento
06 poços de extensão
09 poços especiais

294 km² sismica 3D
25.535 km sismica 2D

243.930 km² magnetométricos
116.360 km² gravimétricos

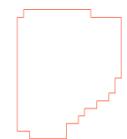


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

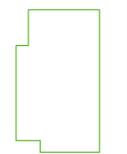
Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Levantamentos Executados pela ANP

R\$160 milhões investidos pela ANP, desde 2006.



Grav/Mag
(185.977,03 km lineares)



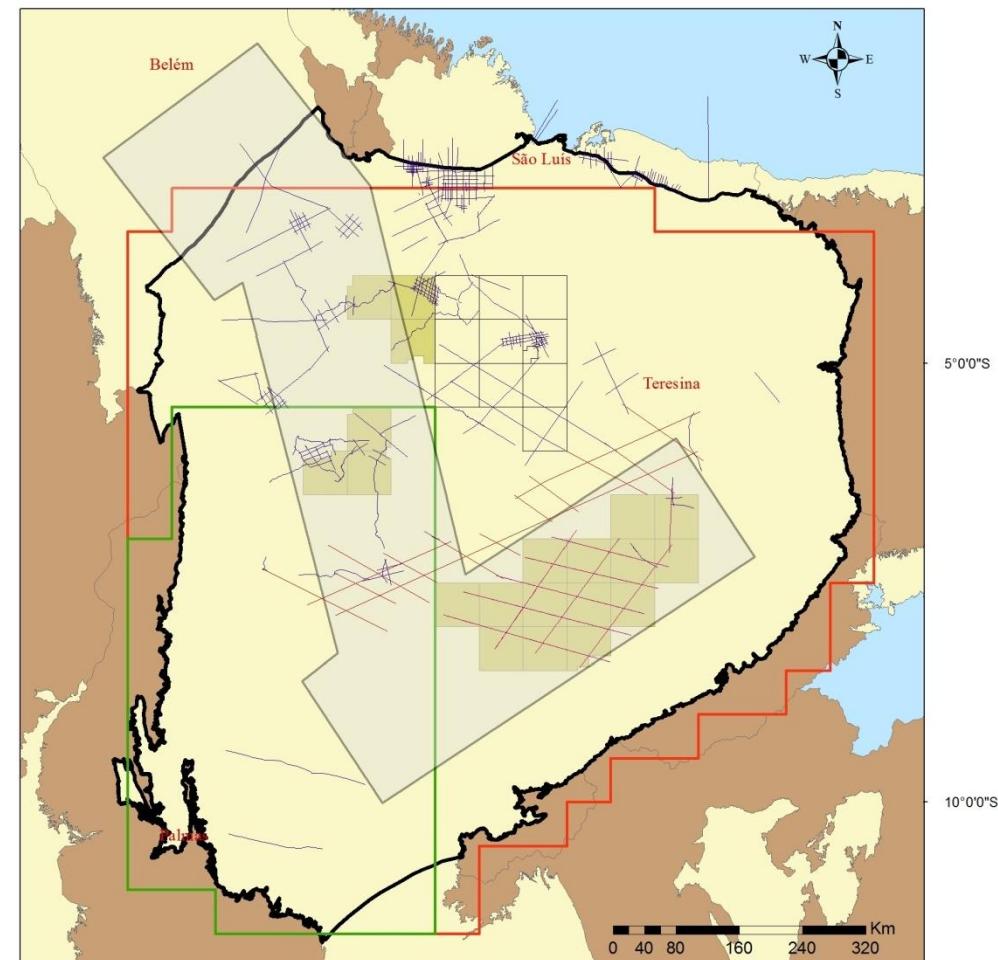
Gama/Mag
(544.446 km lineares)



Geoquímica
(5.000 pontos de amostragem)



Sísmica 2D
(3.692 km lineares ANP)

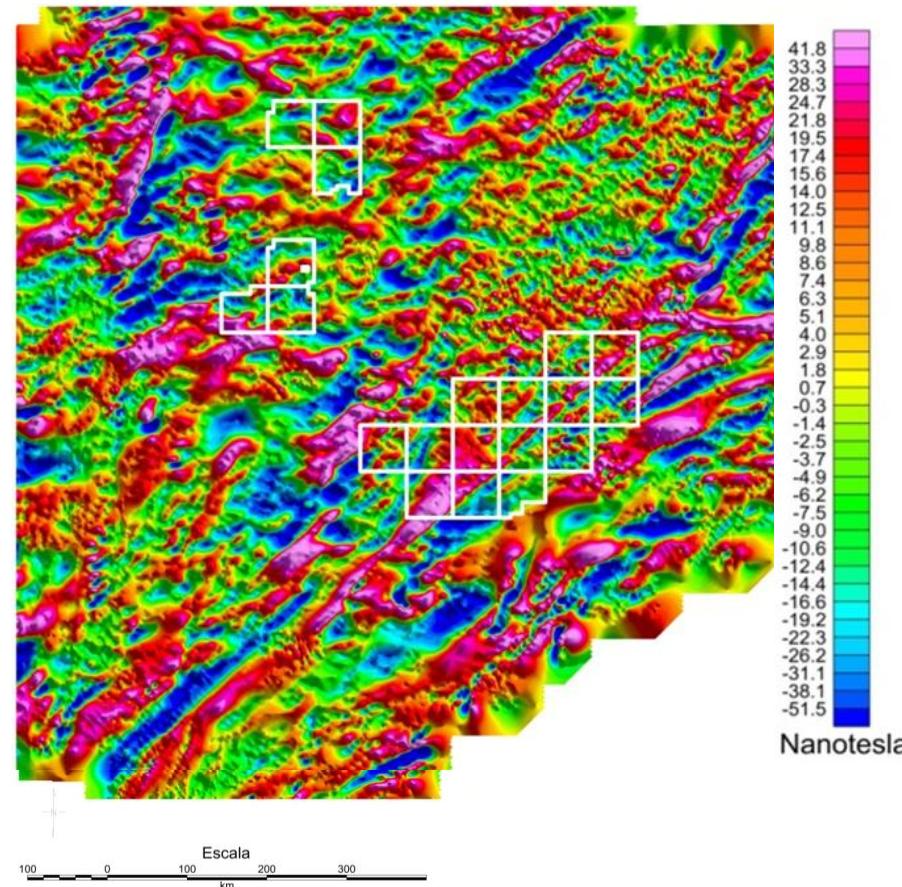
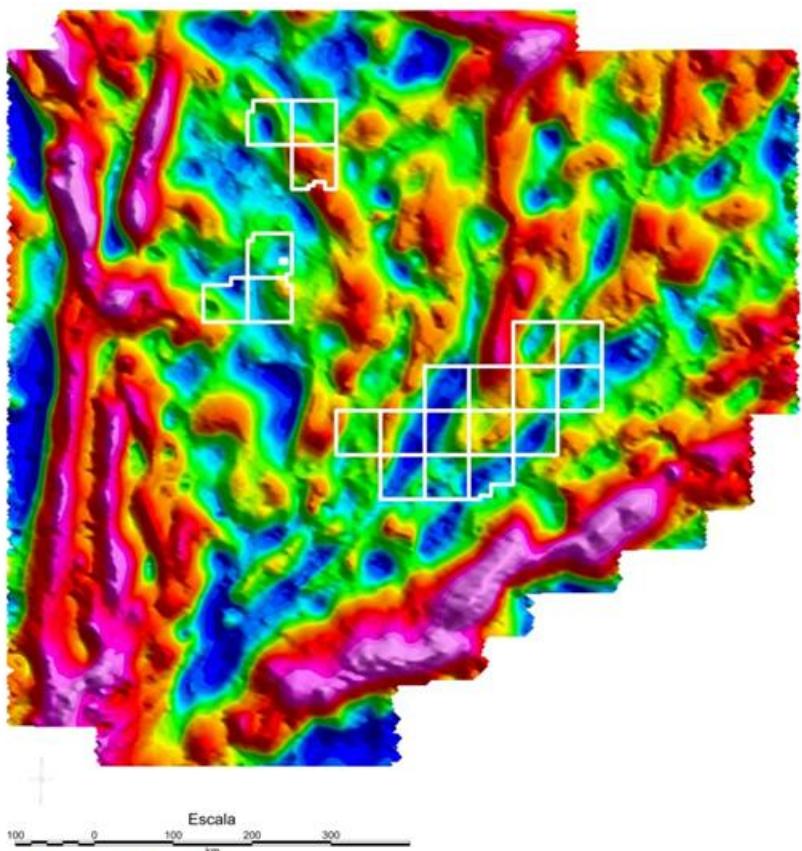




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Métodos Potenciais



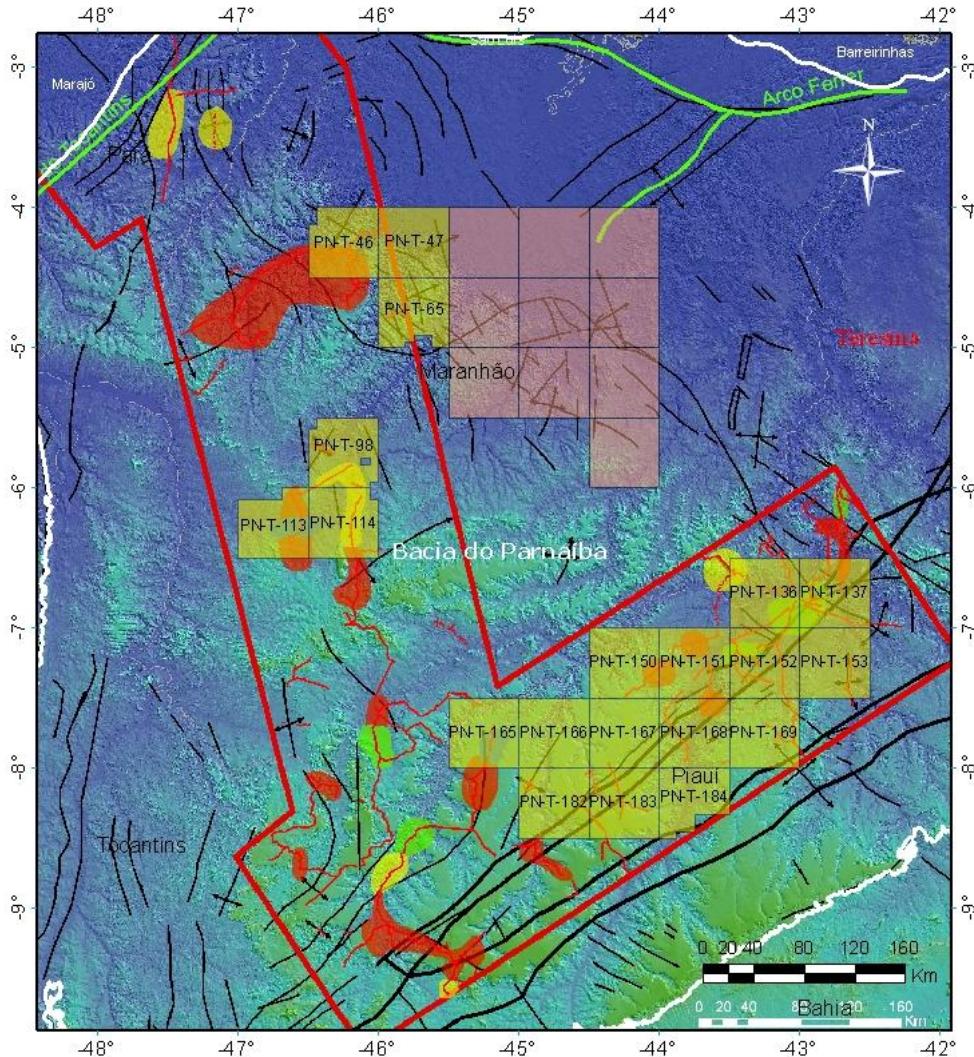
Mapa Magnetométrico



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Classificação dos Gases Geoquímica ANP



Legenda

Classificação da Origem dos Gases

- 60 a -90% (Biogênico)
- 50 a -60% (Mistura)
- 25 a -50% (Termogênico)
- > -25% (Atividade Ignea)
- Pontos de Amostragem
- Polígono de Amostragem
- Lineamentos
- Arcos
- Lineamento Transbrasileiro

* Imagens SRTM

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

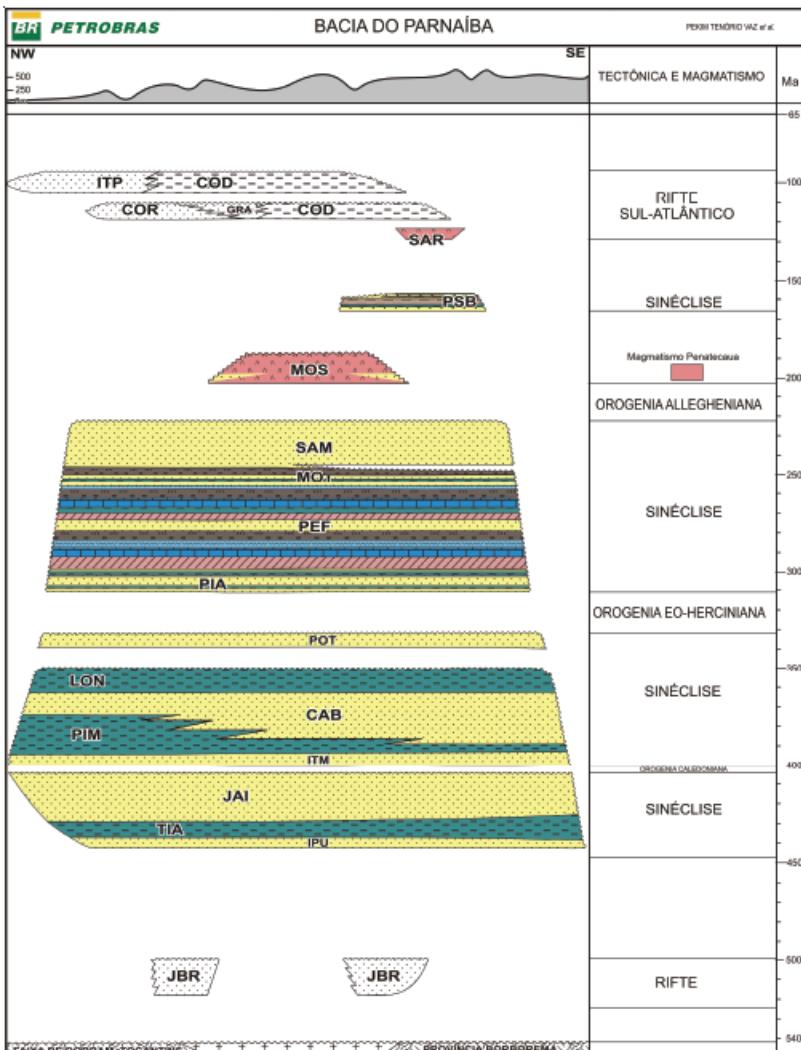
Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Evolução Tectonoestratigráfica



O arcabouço estratigráfico é formado por cinco sequências deposicionais

CRETÁCEO

Formações Itapecuru, Corda, Grajaú, Codó e Sardinha

JURÁSSICO

Formações Pastos Bons e Mosquito

TRIÁSSICO NEOCARBONÍFERO

Formações Sambaíba, Motuca, Pedra de Fogo e Piauí

EOCARBONÍFERO MESODEVONIANO

Formações Poti, Longá, Cabeças, Pimenteiras e Itaim

EODEVONIANO SILURIANO

Formações Jaicós, Tianguá e Ipu

CAMBRIANO

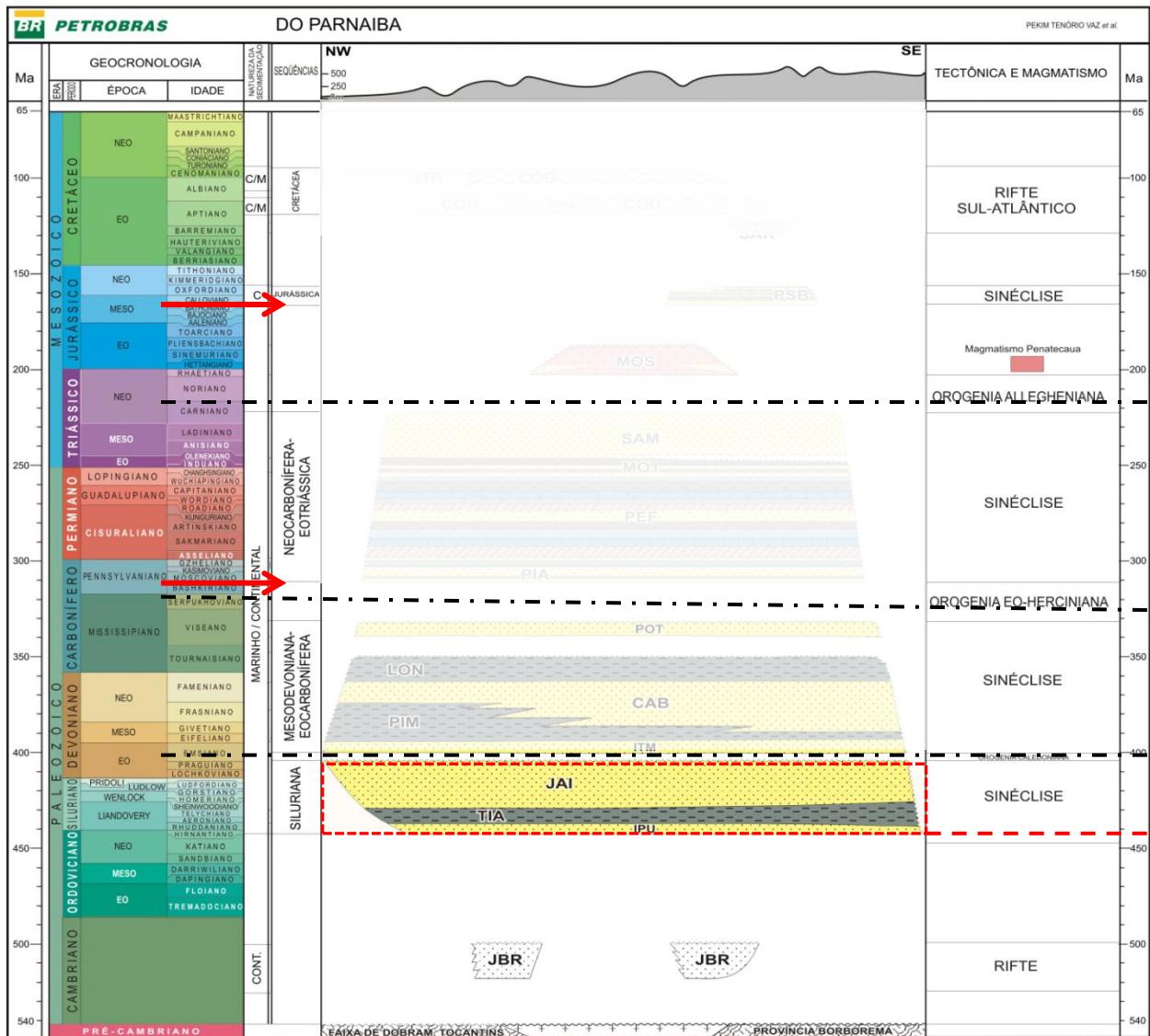
Formação Jaibaras



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Evolução Tectonoestratigráfica



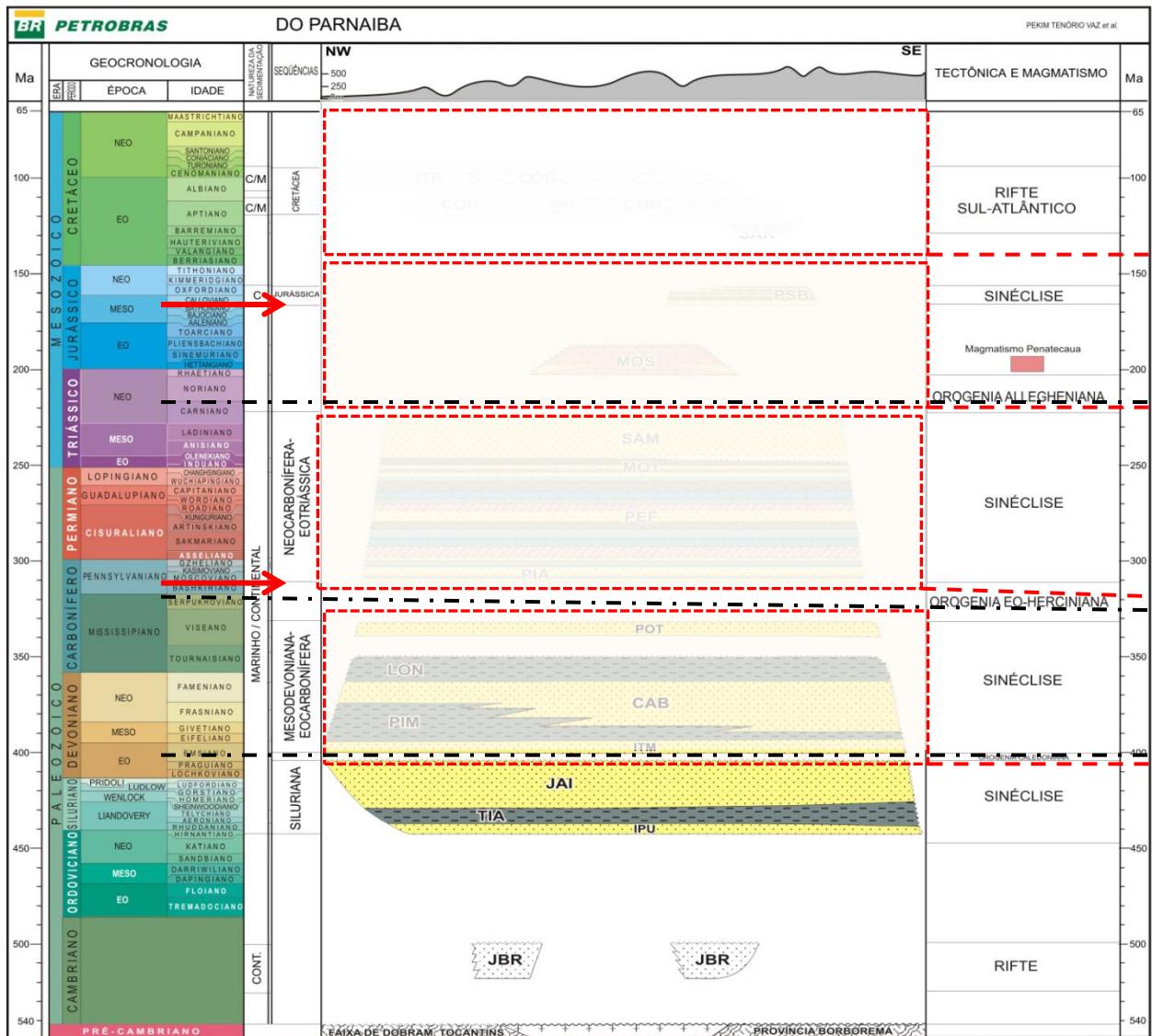
Siluriano - Eodevoniano
Grupo Serra Grande
Ambiente – glacial (Fluvial / Plataforma)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Evolução Tectonoestratigráfica



Cretáceo

Ambiente – desértico (Desértico / Marinho raso / Lacuste-fluvial)

Jurássico

Ambiente – desértico(Lacustre fluvial)

Neocarbonífero –EoTriássico

Grupo Balsas
Ambiente – desértico (Fluvial eólico / Marinho raso sabka / desértico / Eólico)

Mesodevoniano –Eocarbonífero

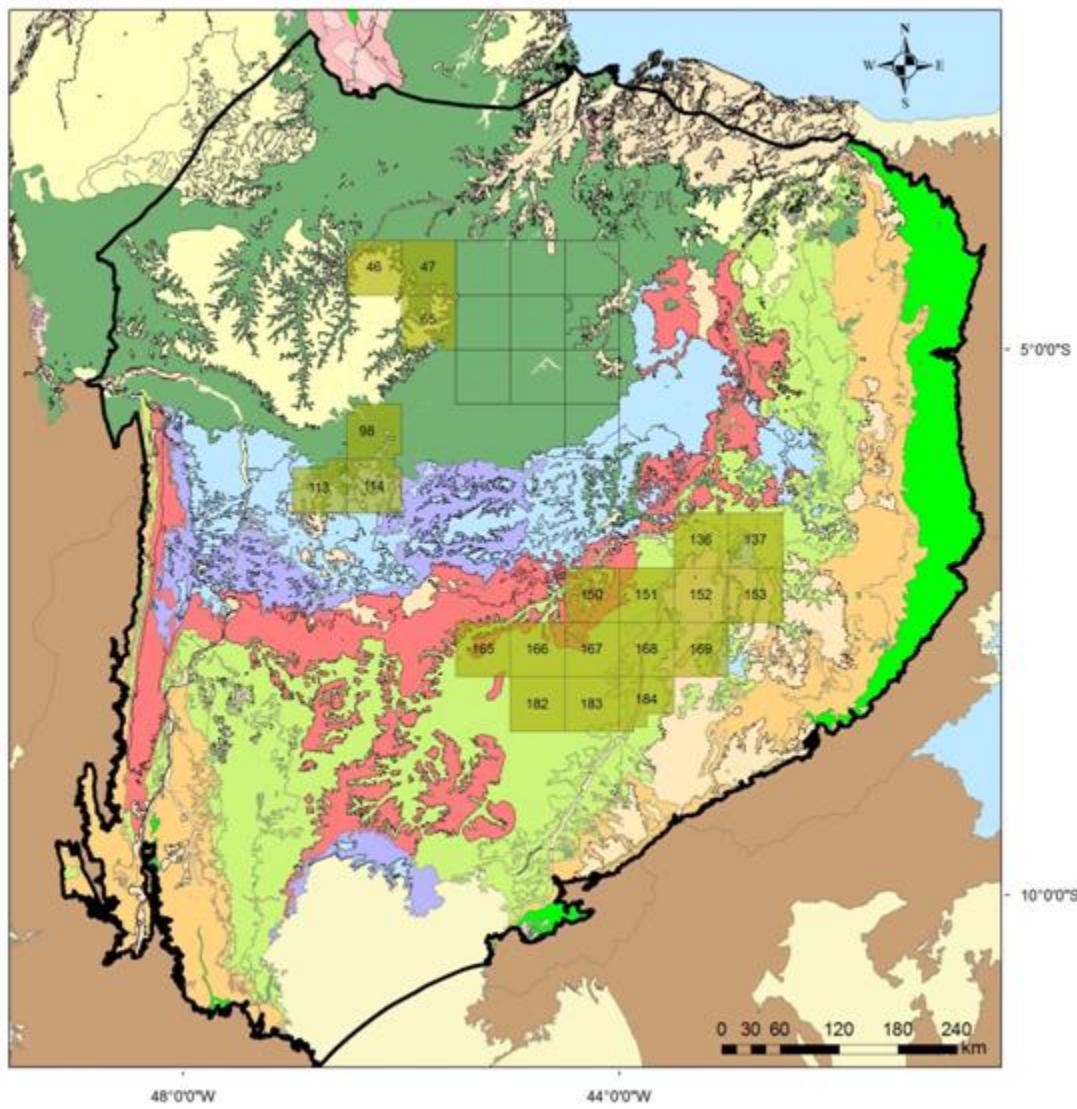
Grupo Canindé
Ambiente – glacial (Delta / Plataforma / Tempestades)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Mapa Geocronológico



	Quaternário
	Neogeno
	Cretáceo
	Jurássico
	Triássico
	Permiano
	Carbonífero
	Devoniano
	Siluriano
	Ordoviciano
	Rhyaciano

Fonte: CPRM

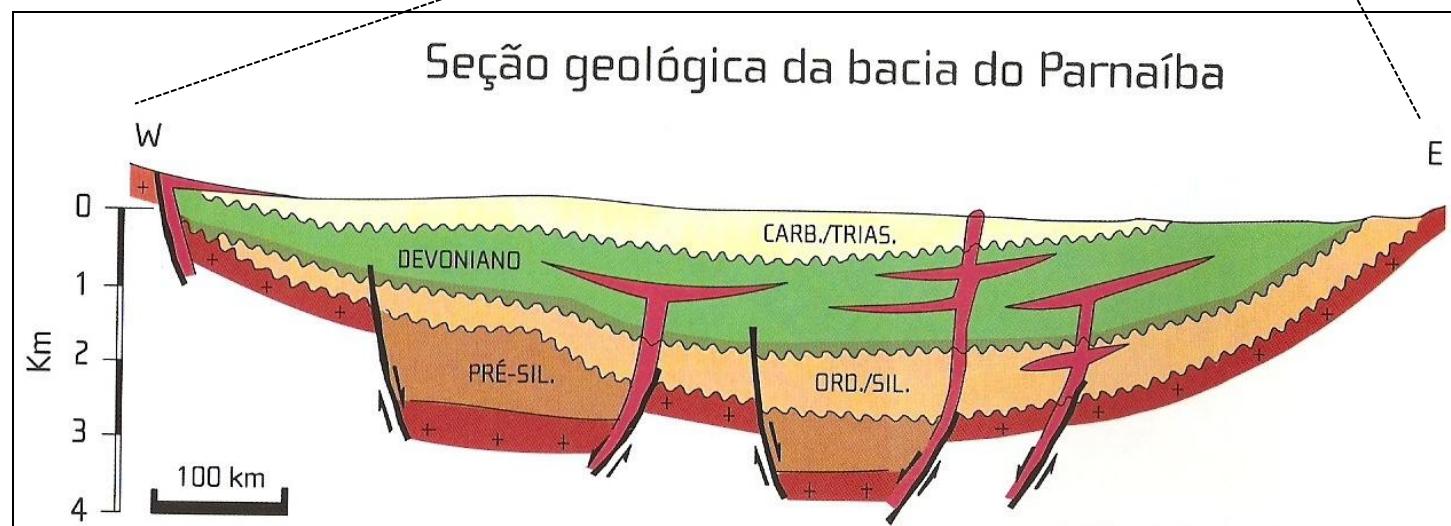
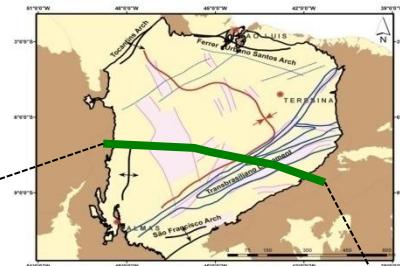


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Seção Geológica Esquemática

Recente levantamento sísmico ANP mostra possibilidade de espessura da ordem de 6.000 m na região do Lineamento Transbrasiliano, comprovando a presença dos Grábens Pré-Silurianos.



Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Pimenteiras – Cabeças (!)

Pimenteiras – Itaim (.)

Pimeiteiras – Piauí (.)

Pimenteiras – Poti (!)

Pimenteiras – Pimenteiras (?)

Young , 2003

Tianguá – Ipu (?)

Góes *et al.*, 1990

Tianguá – Jaicós (?)

Góes *et al.*, 1990

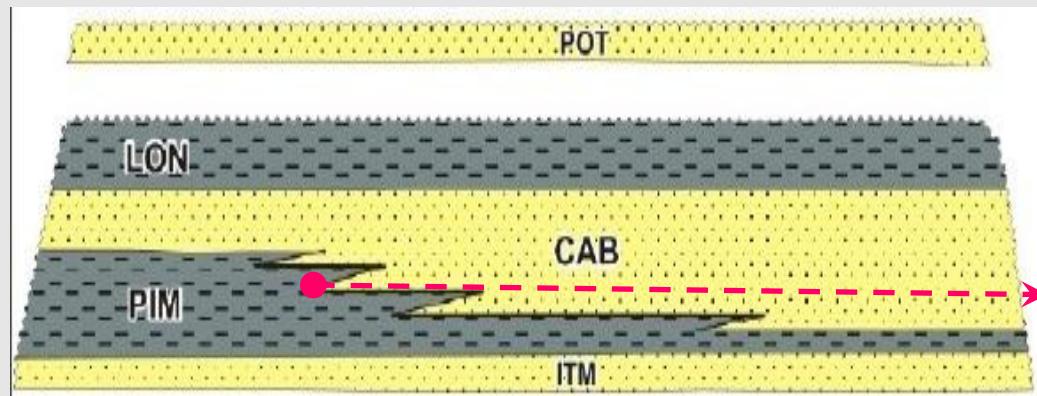


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Sistema Petrolífero Rocha Geradora

DEVONIANO



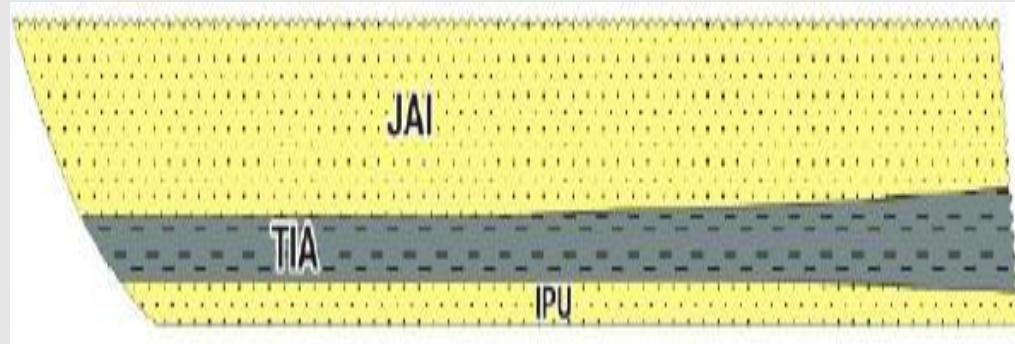
Principal rocha geradora

DEVONIANO (FRASNIANO)
(Formação Pimenteiras)

Folhelho radioativo
COT entre 2,0 e 2,5%, com
picos de 6%

Querogênio tipo II e III

SILURIANO



Carta Estratigráfica Esquemática

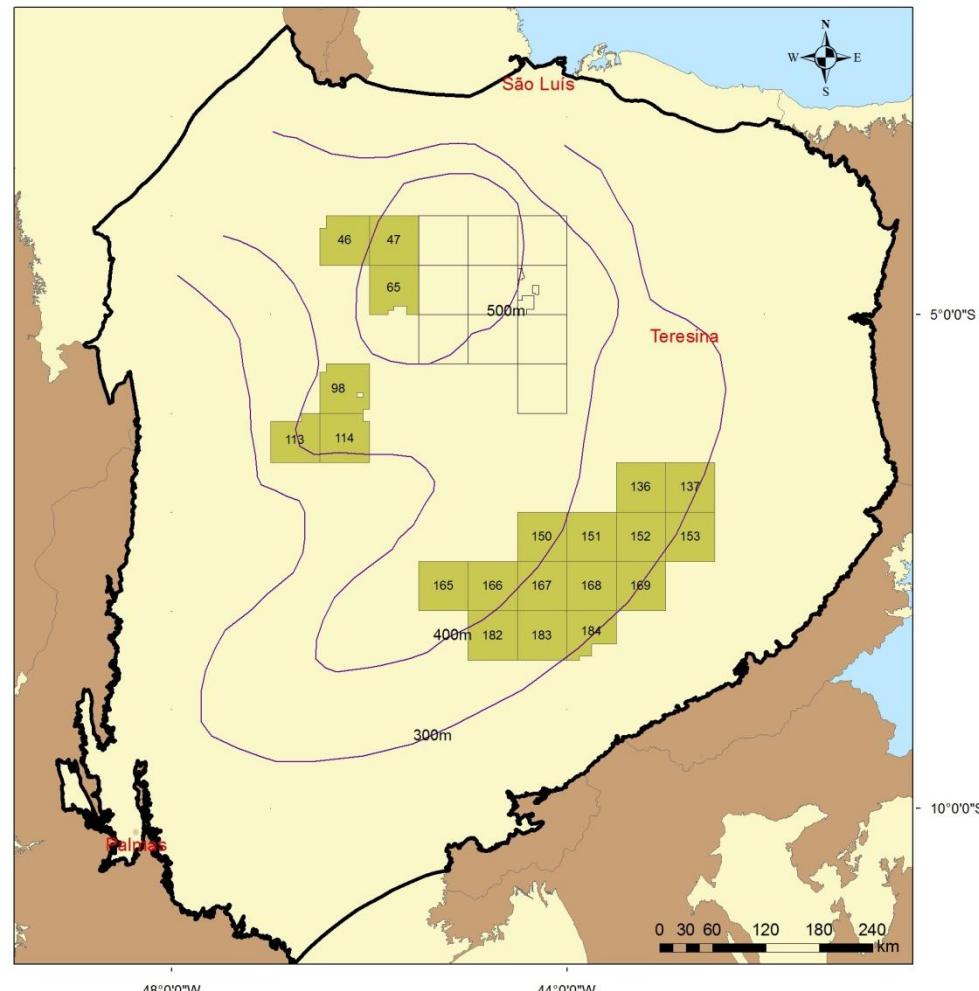
Vaz et al., 2007



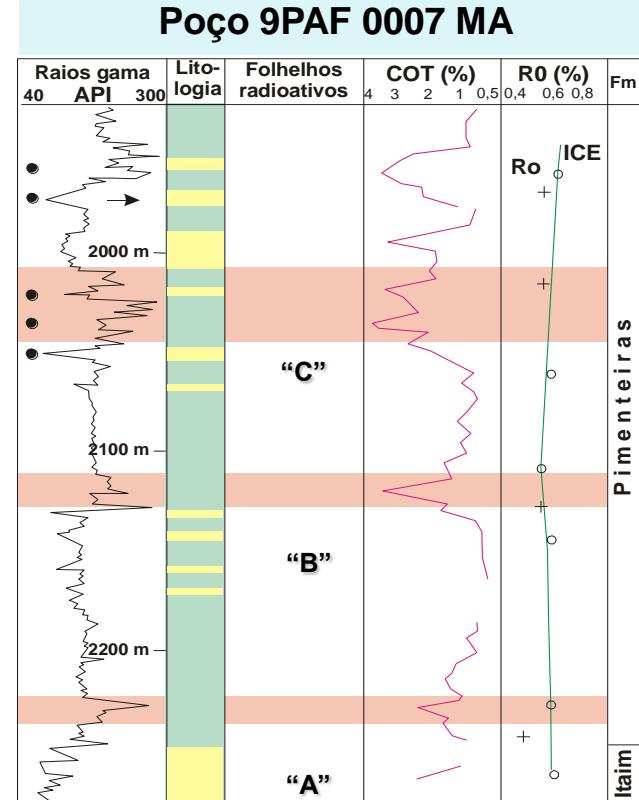
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Rocha Geradora



Mapa de Isópacas da Formação Pimenteiras



O intervalo “C” é correlacionável aos folhelhos geradores das bacias de Solimões (Formação Jandiatuba) e Amazonas (Formação Barreirinhas)
Rodrigues , 1995

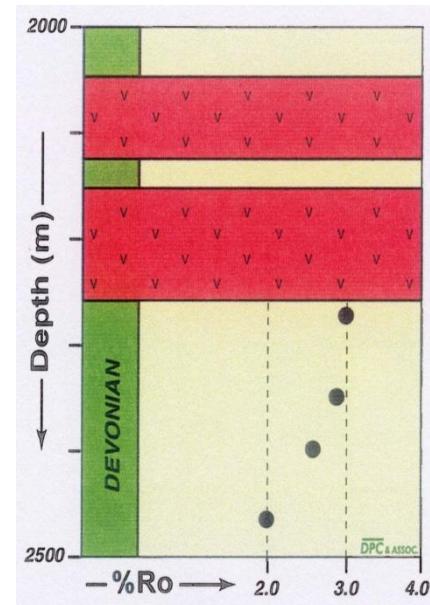


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

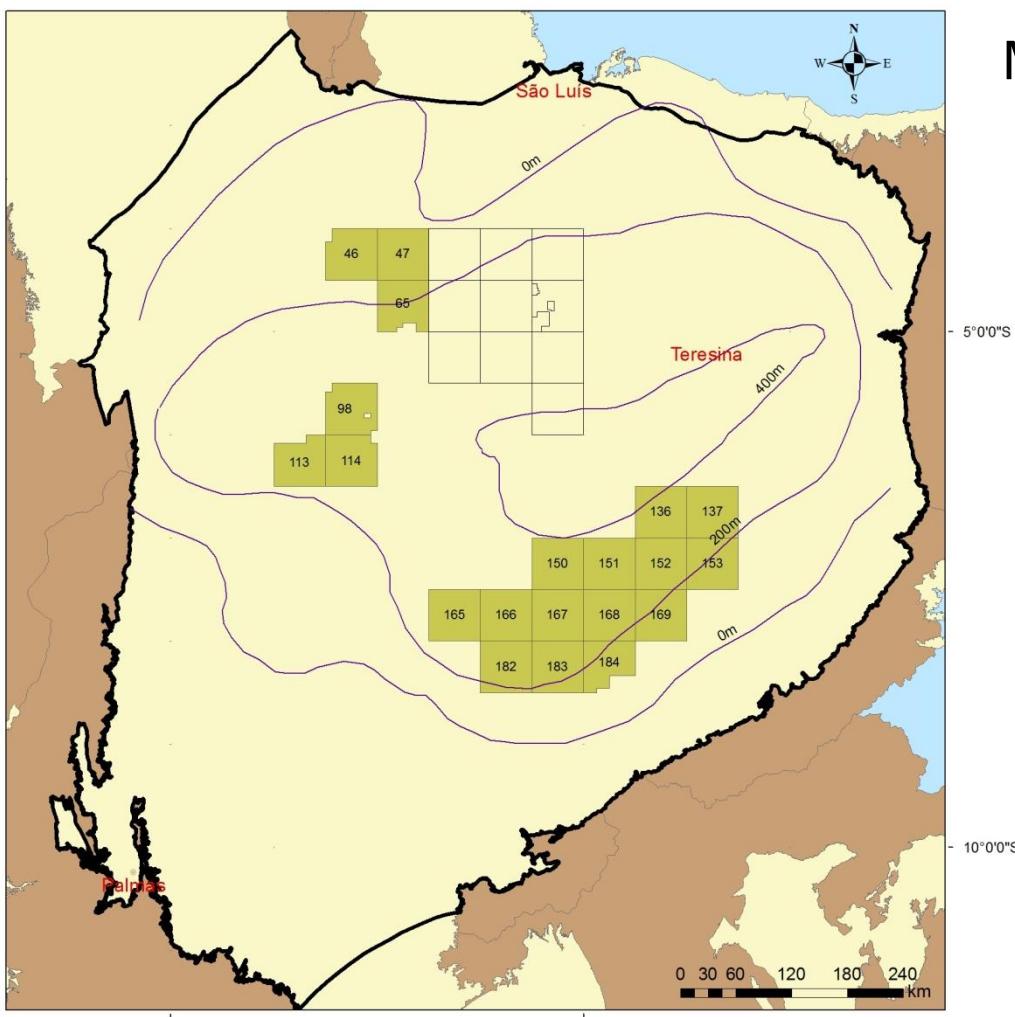
Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Maturação

Modelo de geração não-convencional



Influência termal das ígneas
intrusivas nas rochas do Devoniano



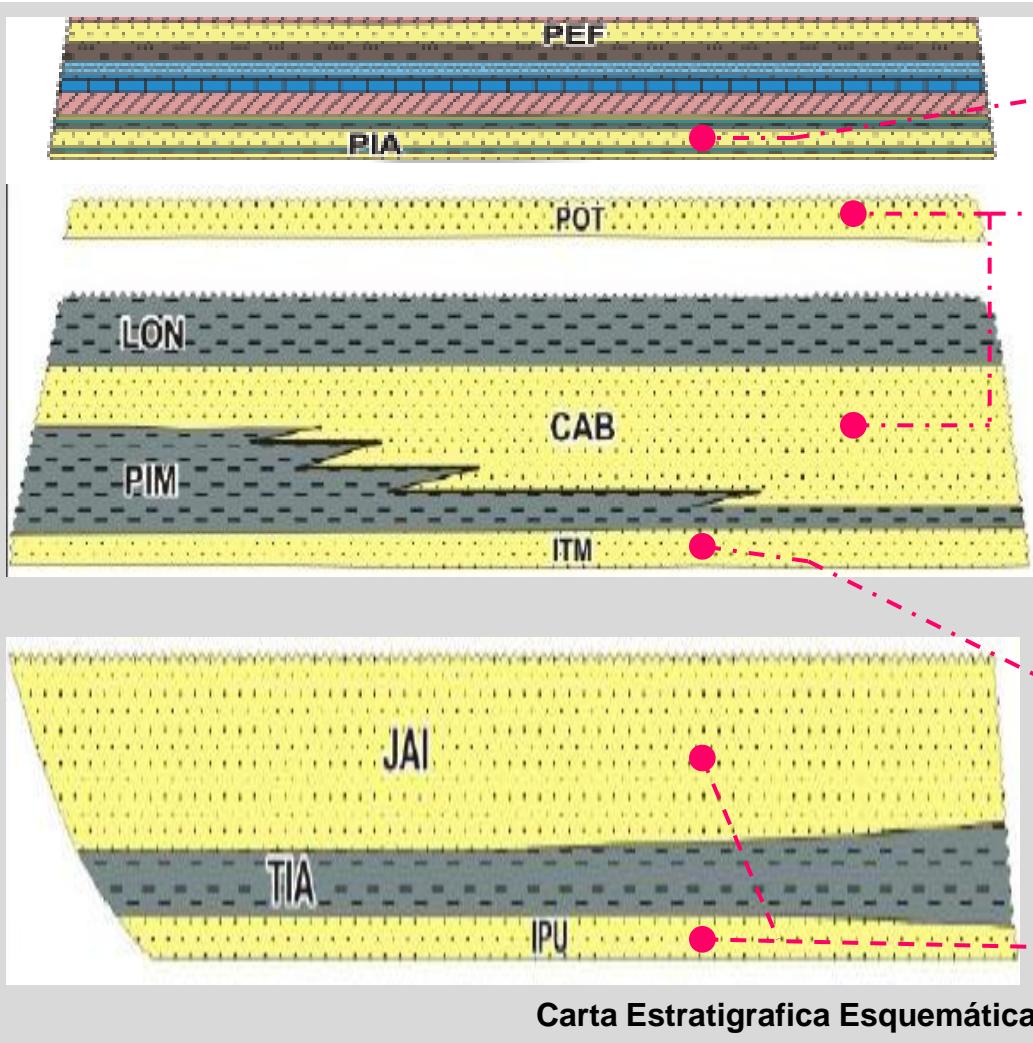
Mapa de Isólitas de rochas ígneas

Rodrigues, 1995

Reservatórios

DEVONIANO

SILURIANO



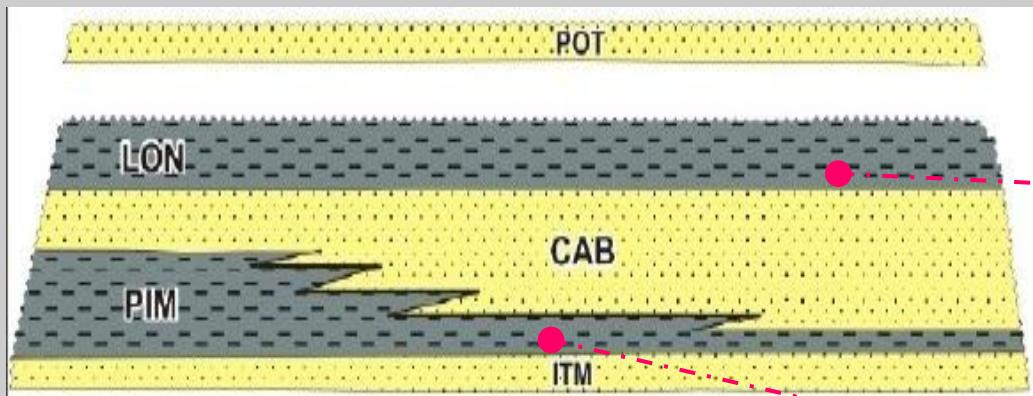
RESERVATÓRIO SECUNDÁRIO
NEOCARBONÍFERO
(Formação Piauí)

RESERVATÓRIO DEVONIANO
- **Formação Cabeças:** Principal reservatório, arenitos com excelente permoporosidade;
- **Formação Poti:** também se mostra como principal reservatório, arenitos mais limpos de boa porosidade

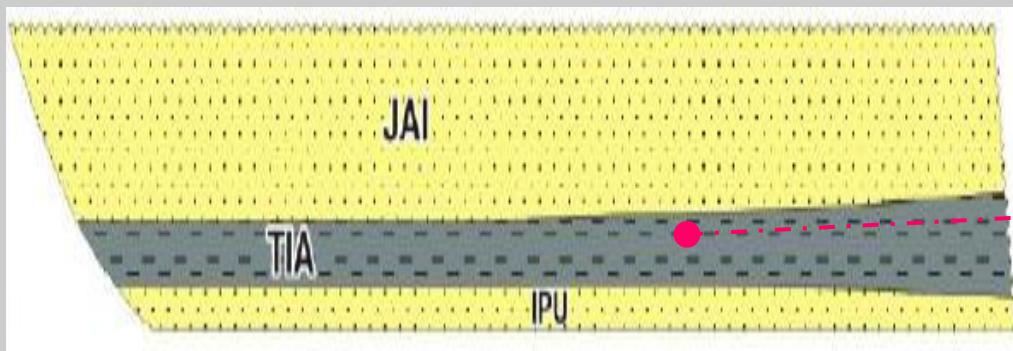
RESERVATÓRIO SECUNDÁRIO
DEVONIANO (Formação Itaim)

RESERVATÓRIO SILURIANO
(Formação Ipu e Jaicós)

DEVONIANO



SILURIANO



Carta Estratigráfica Esquemática

Intrusões ígneas

→ **Selo do principal reservatório DEVONIANO (Formação Cabeças)**

→ **Selo do reservatório secundário DEVONIANO (Formação Itaim)**

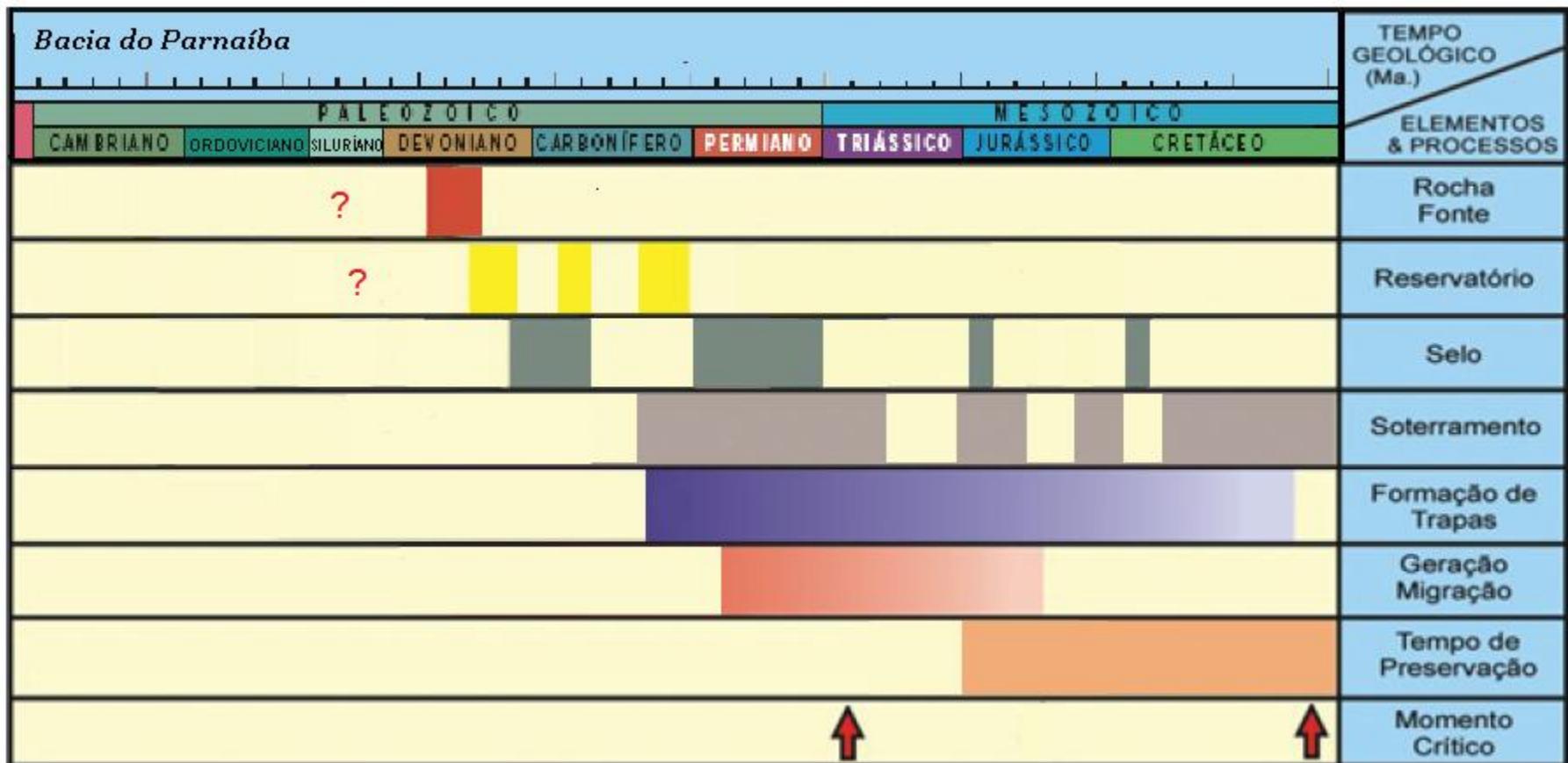
→ **Selo do reservatório secundário SILURIANO (Formação Ipu)**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Carta de Eventos



Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

PLAYS

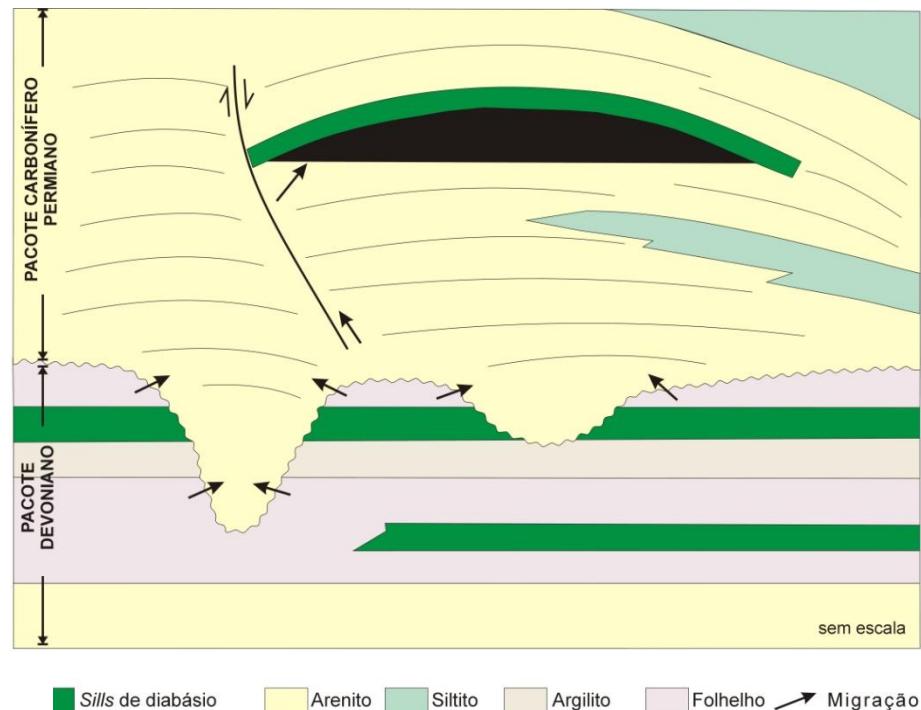
Arenitos Silurianos

Arenitos Devonianos

Arenitos Carboníferos

Modelo de acumulação

Modelo esquemático de acumulação do Campo de Gás de Barra Bonita / Bacia do Paraná



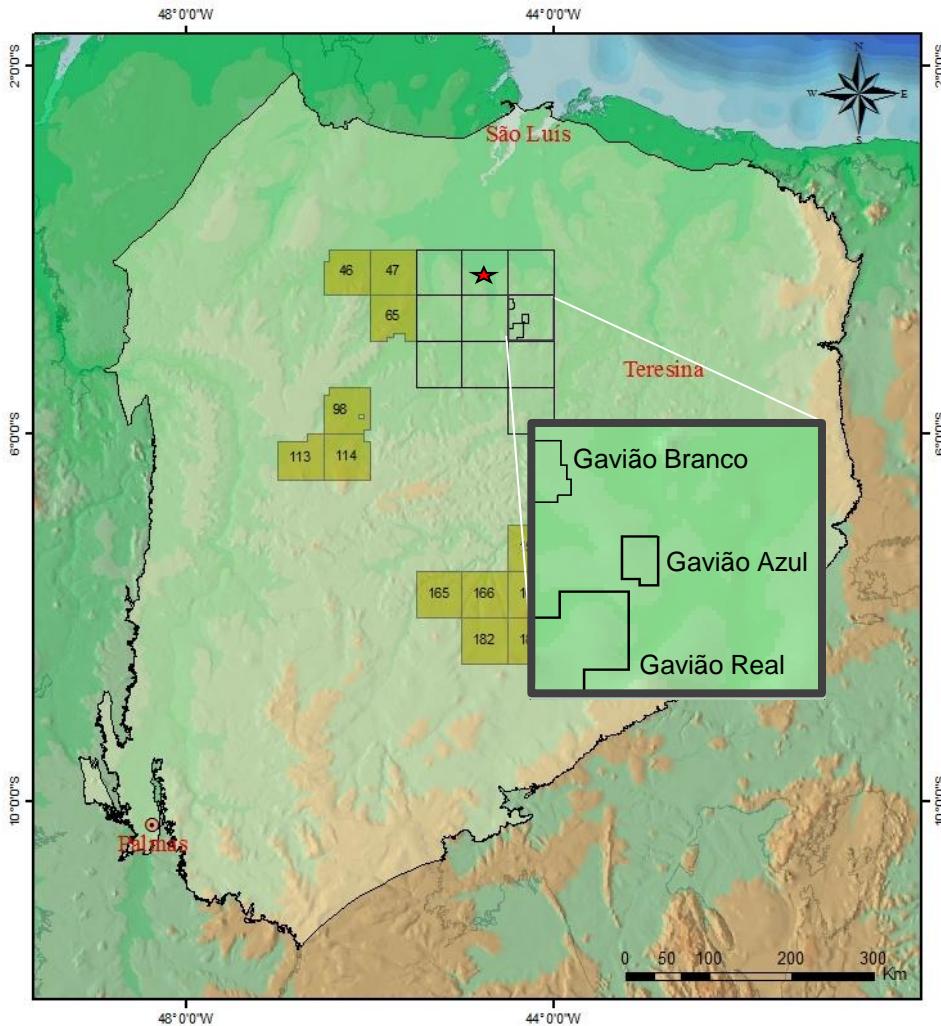
Fonte: Milani e Catto, 1998



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Melhores Resultados



Os melhores resultados são os campos Gavião Real, Gavião Azul, Gavião Branco e Gavião Branco Oeste



<http://www.ogx.com.br>

★ OGX-107, bloco 49, TF com vazões semelhantes aos campos Gavião Real e Gavião Branco
Absolute Open Flow (AOF) de 3.200.000 m³/dia

Campos de produção

Declarações de Comercialidade: Gavião Real, Gavião Azul, Gavião Branco e Gavião Branco Oeste.

O campo Gavião Real possui estimativa de 0,2 a 0,5 Tcf de gás.

A produção de gás da OGX será destinada às termoelétricas que estão sendo construídas pela MPX em área próxima aos campos de gás. A MPX possui Licença de Instalação para duas termoelétricas, com capacidade de geração de até 3.722 MW.

<http://www.ogx.com.br>

	Reservas Provadas Gás Natural (bilhões m³)	Reservas Totais Gás Natural (bilhões m³)
Maranhão	6,9	29,1

PUBLICAÇÃO DOS DADOS DE RESERVAS DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DO BRASIL EM 31/12/2012

<http://www.anp.gov.br>

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

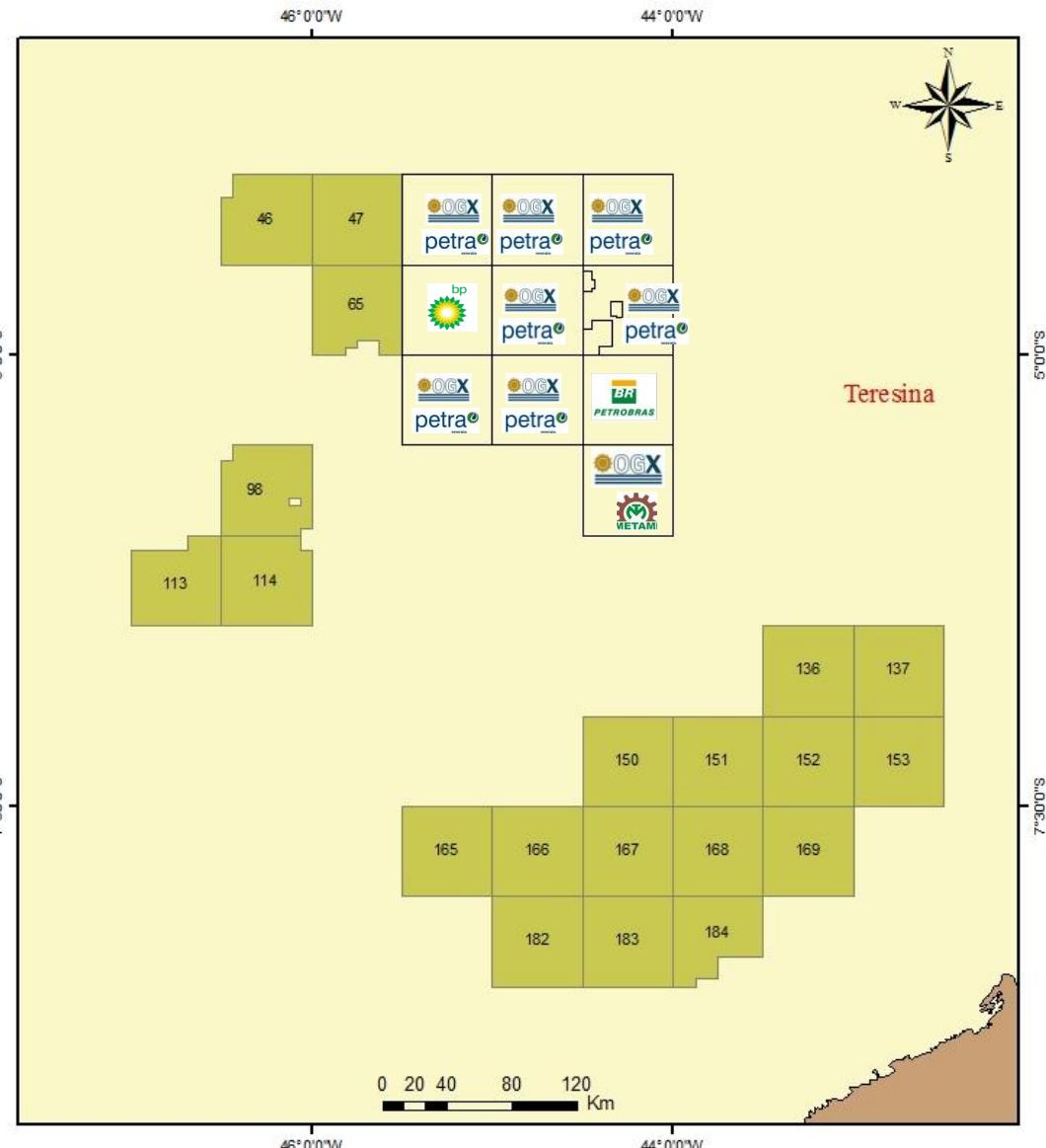
Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Área em Oferta



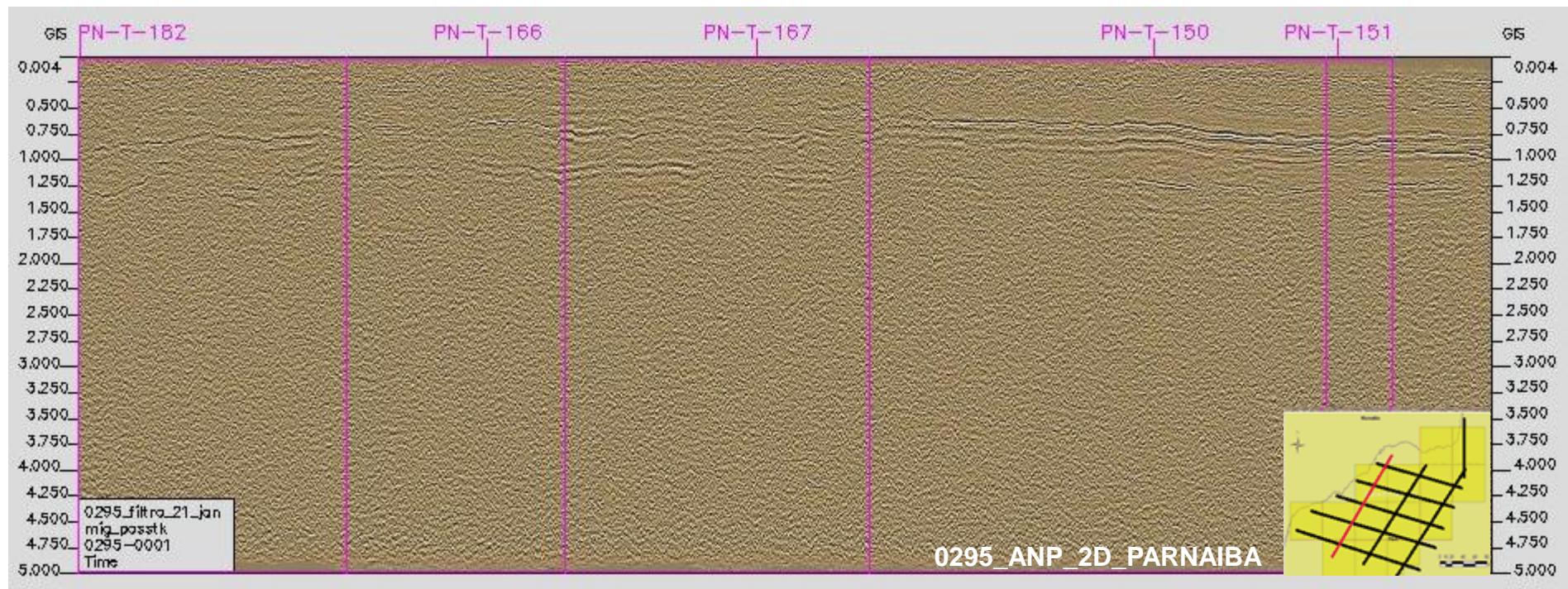
20 blocos exploratórios:
1 bloco ~ 3.000 km²



Blocos R11
Blocos R9

Oportunidades Exploratórias

LR-0001



Formação Cabeças

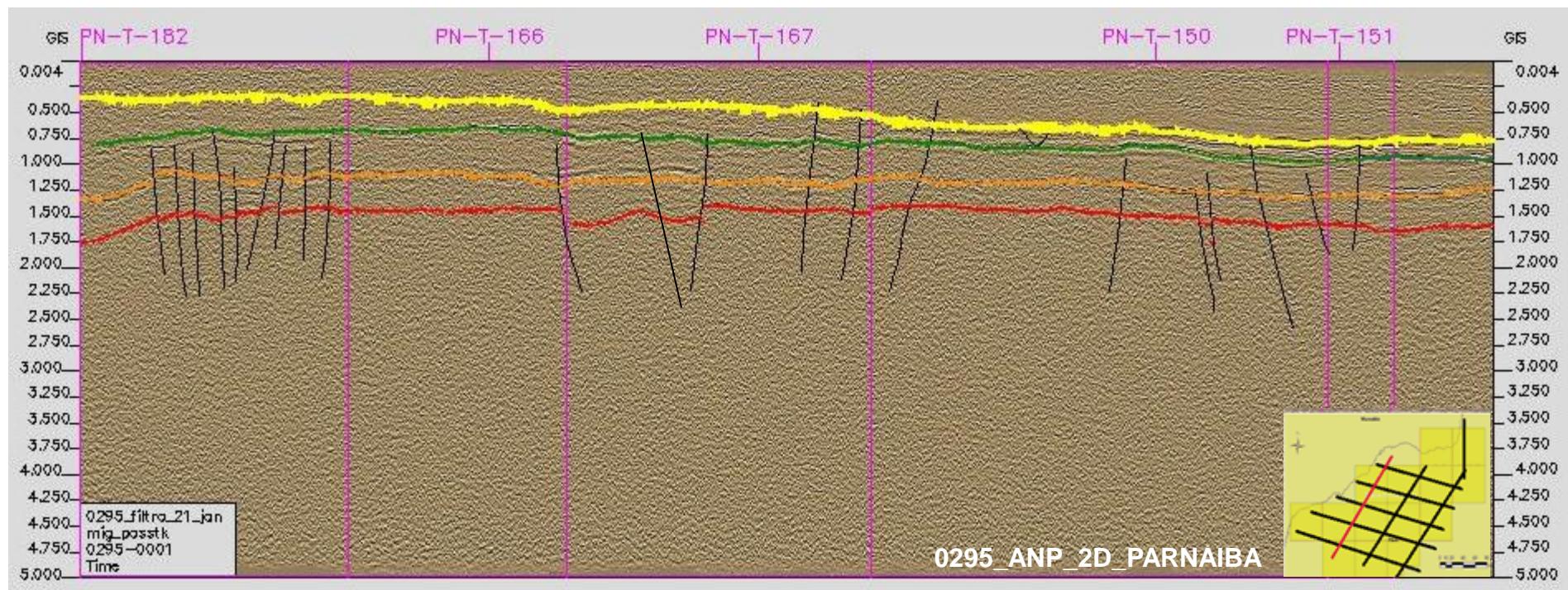
Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

LR-0001



Formação Cabeças

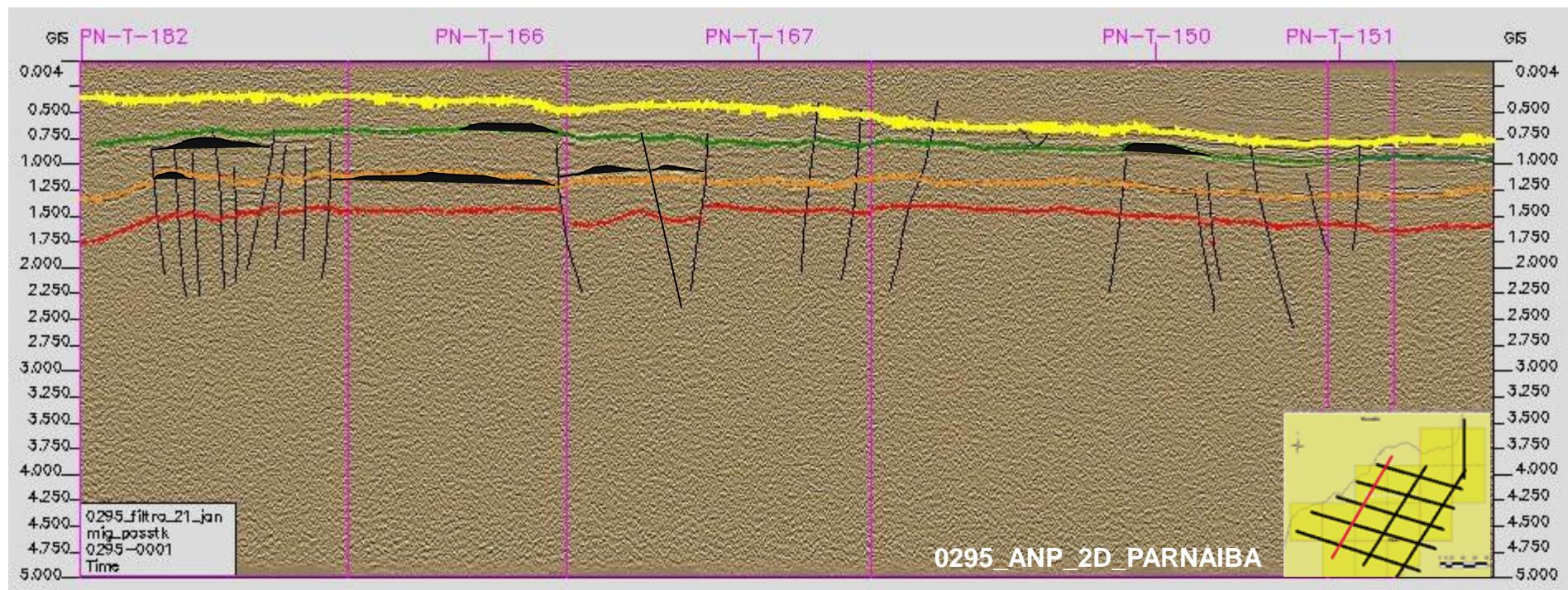
Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

LR-0001



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

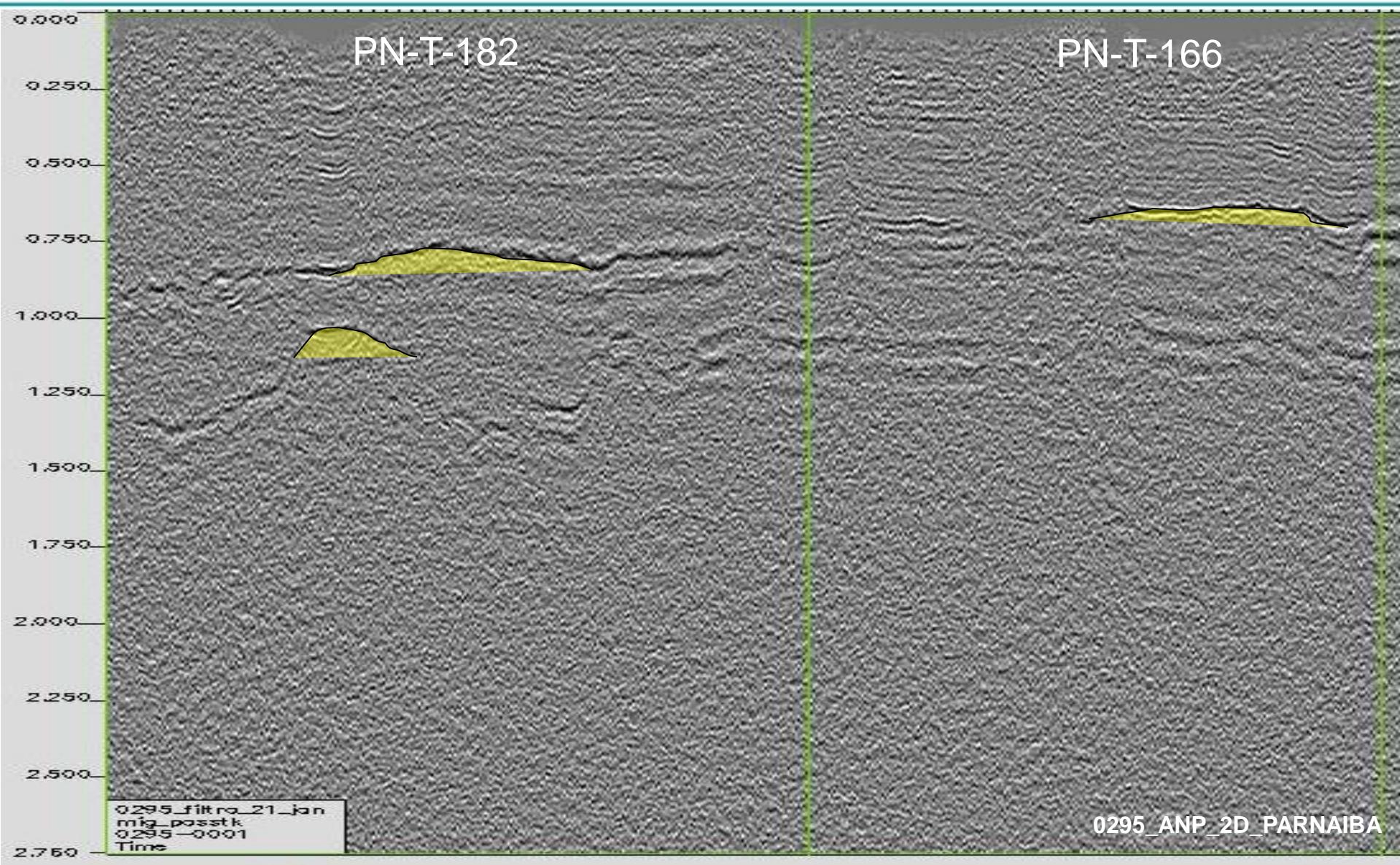


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0001 - Detalhe





Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

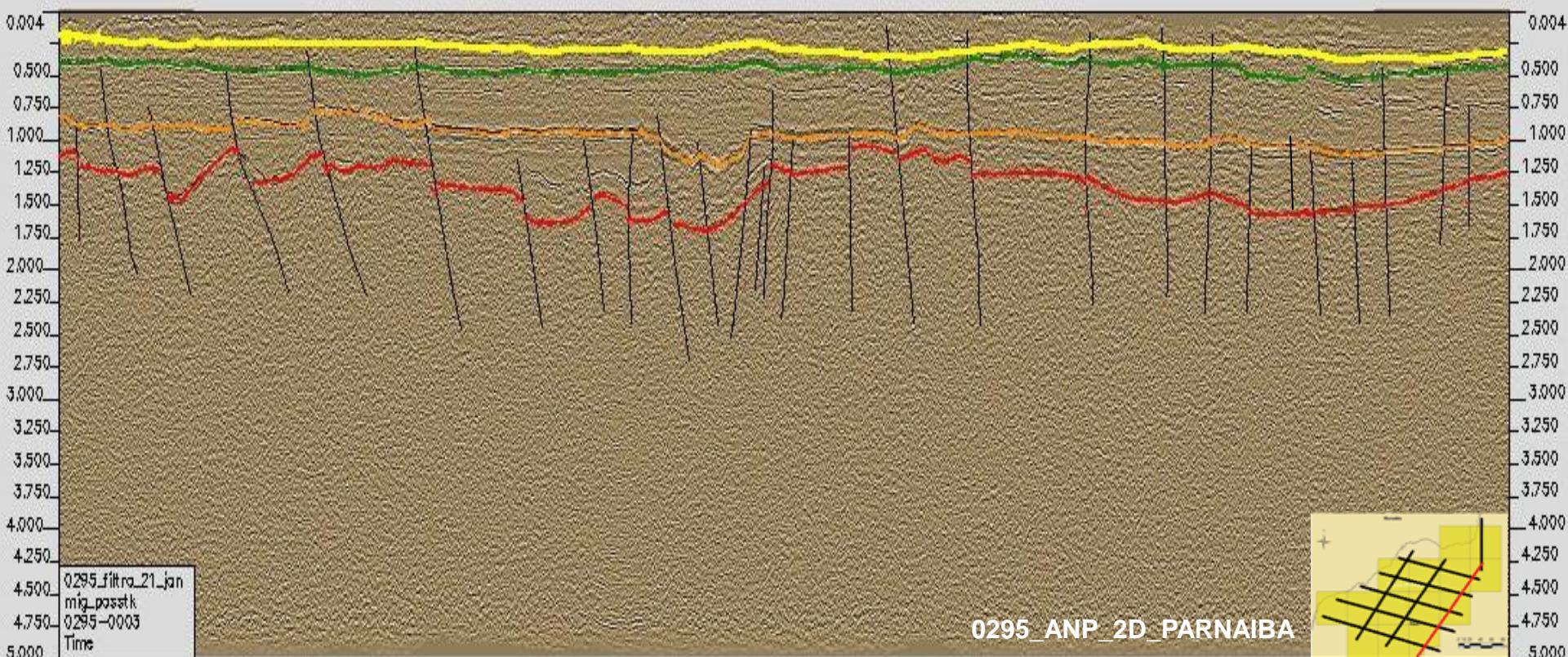


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0003



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

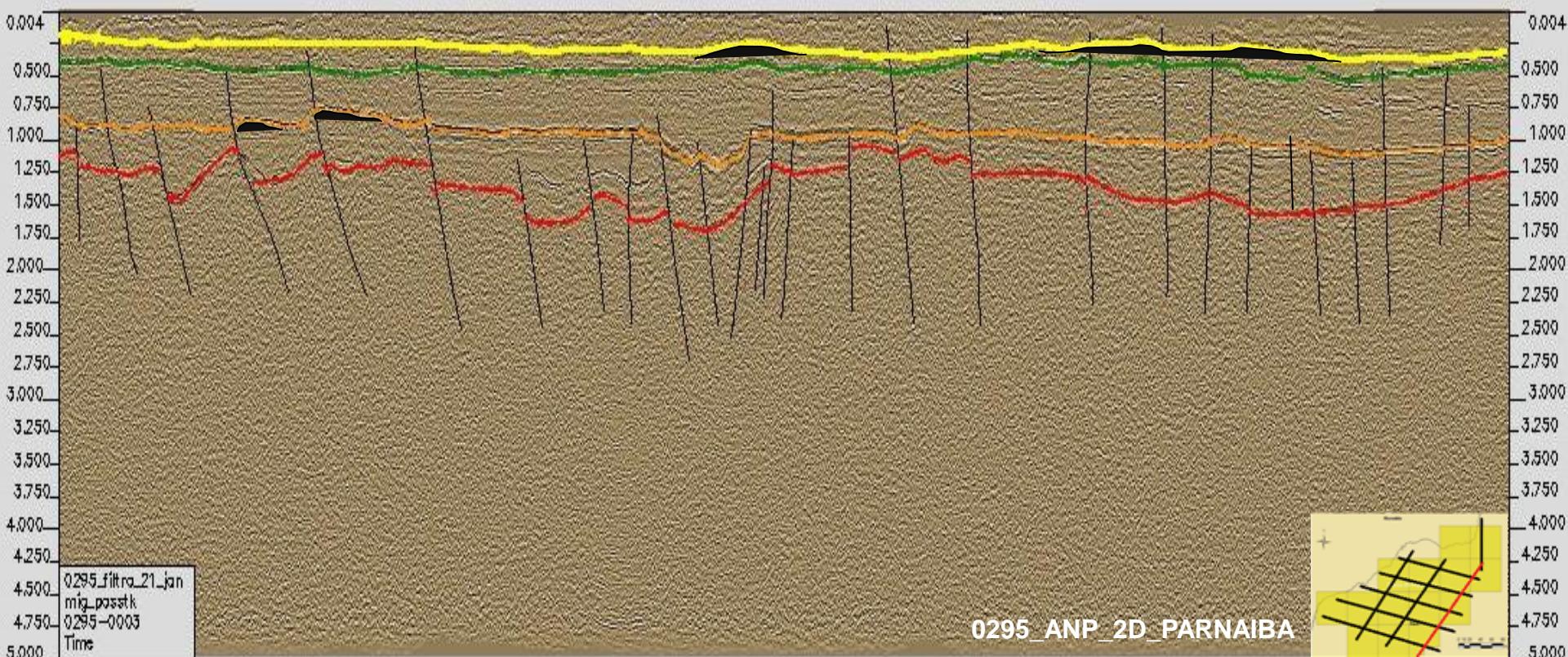


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0003



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento



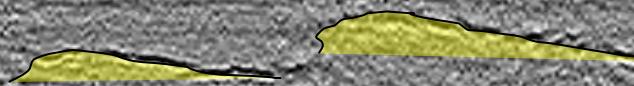
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0003 - Debate

PN-T-184



Oportunidades Exploratórias

LR-0004



Formação Cabeças

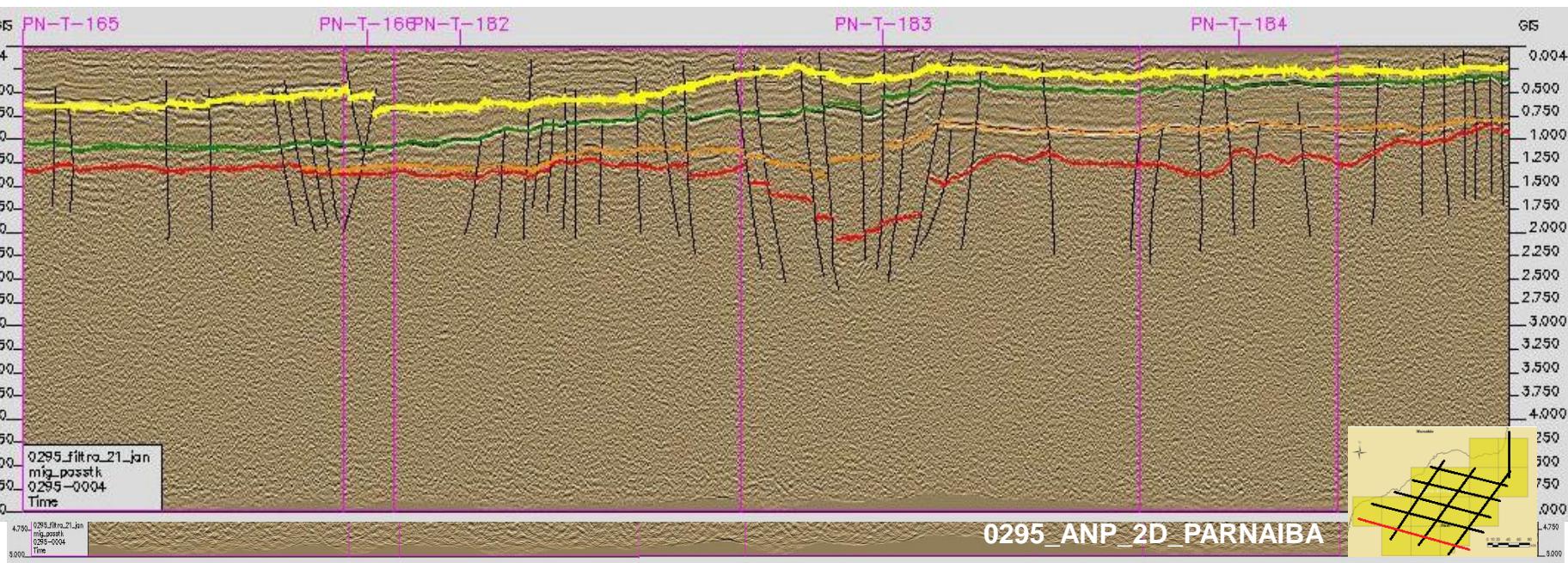
Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

LR-0004



Formação Cabeças

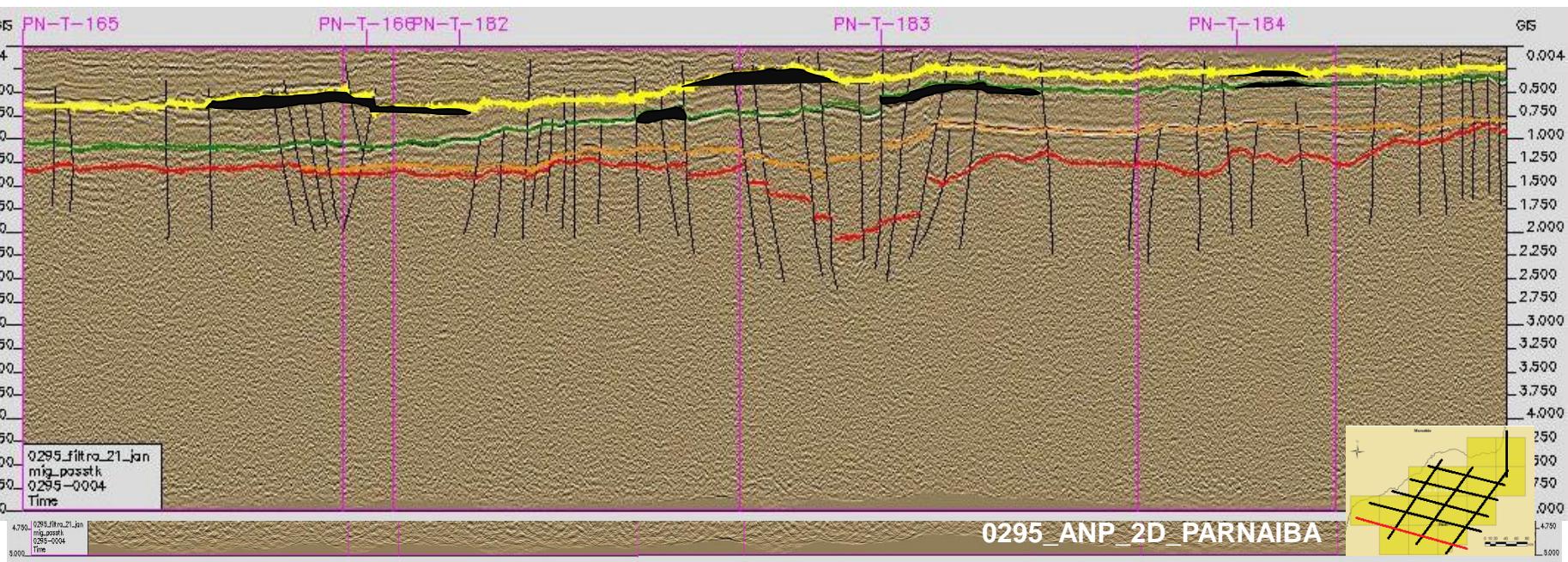
Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

LR-0004



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11^aRodada
Licitações de Petróleo e Gás

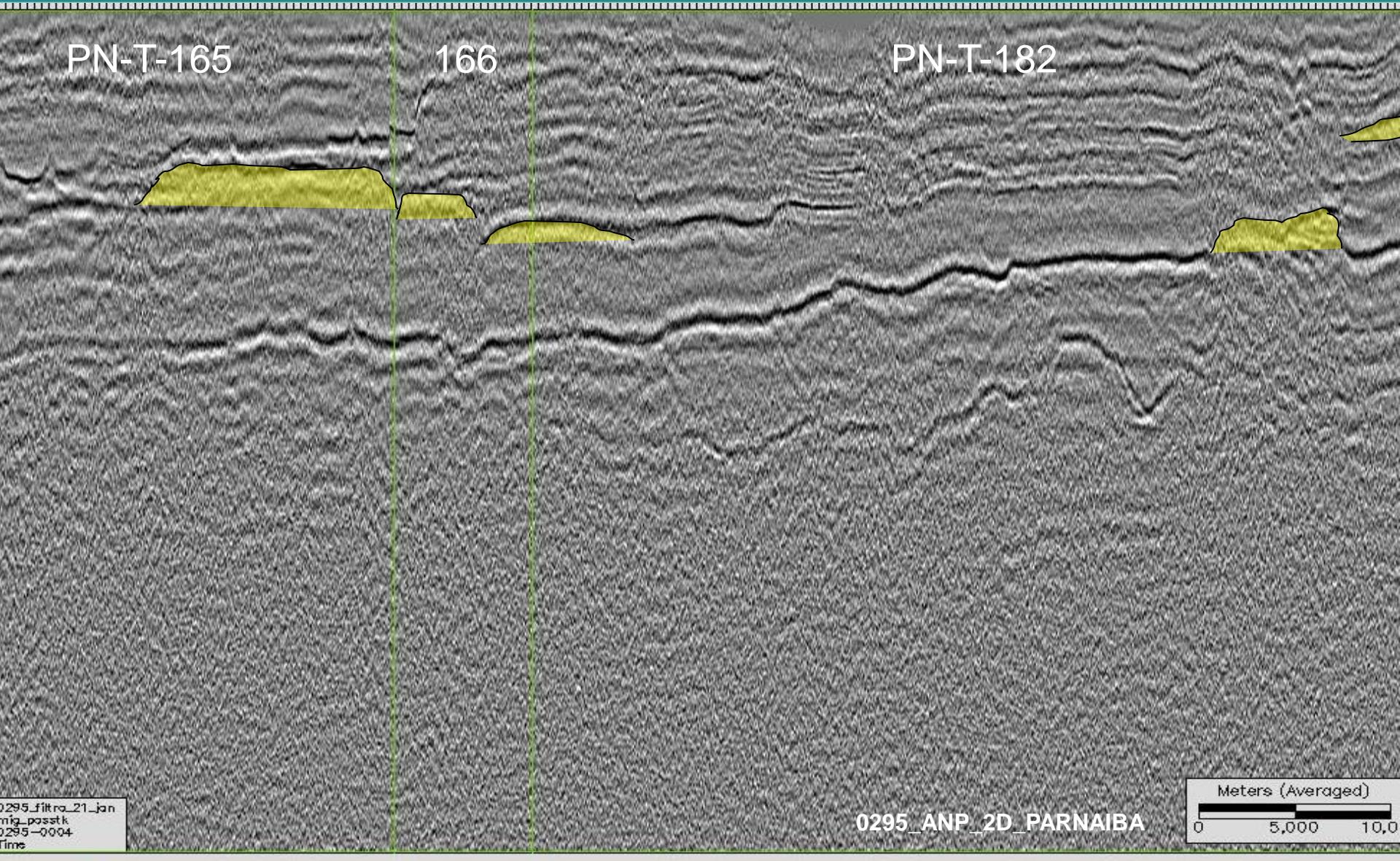
Oportunidades Exploratórias

LR-0004 - Detalhe

PN-T-165

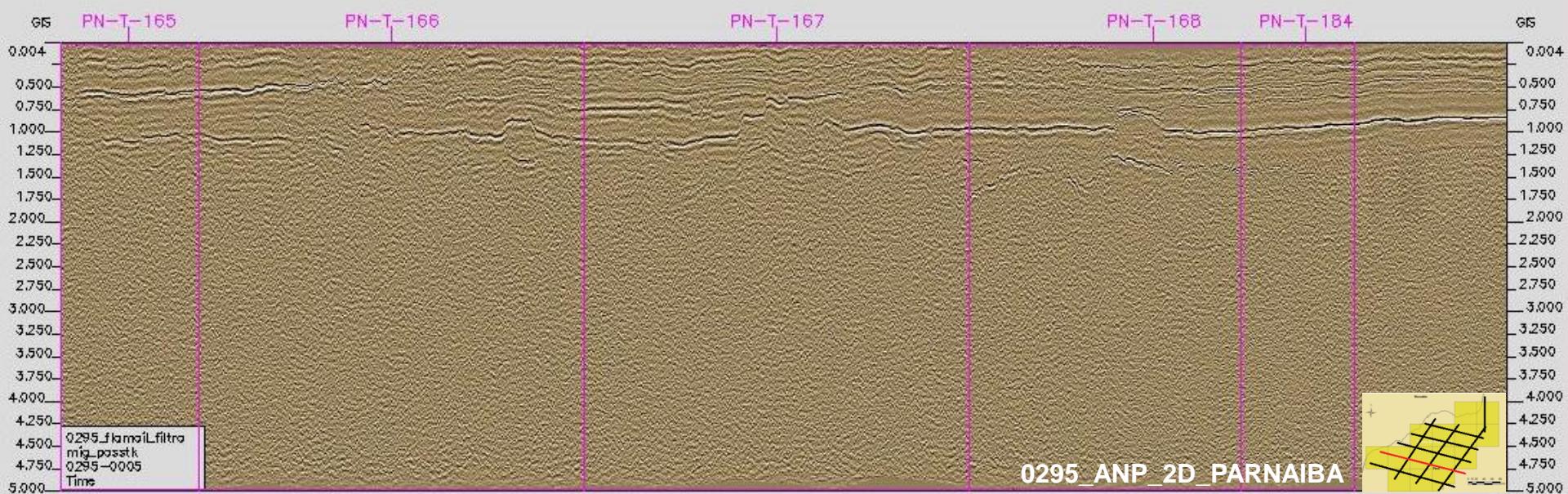
166

PN-T-182



Oportunidades Exploratórias

LR-0005



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

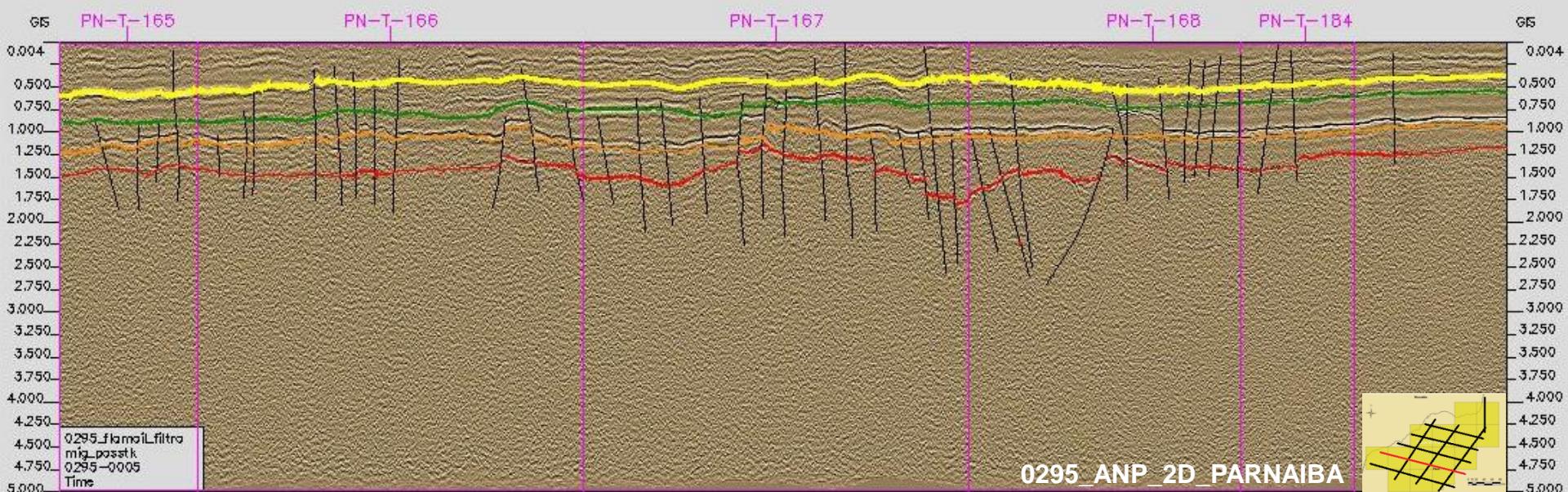


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0005



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

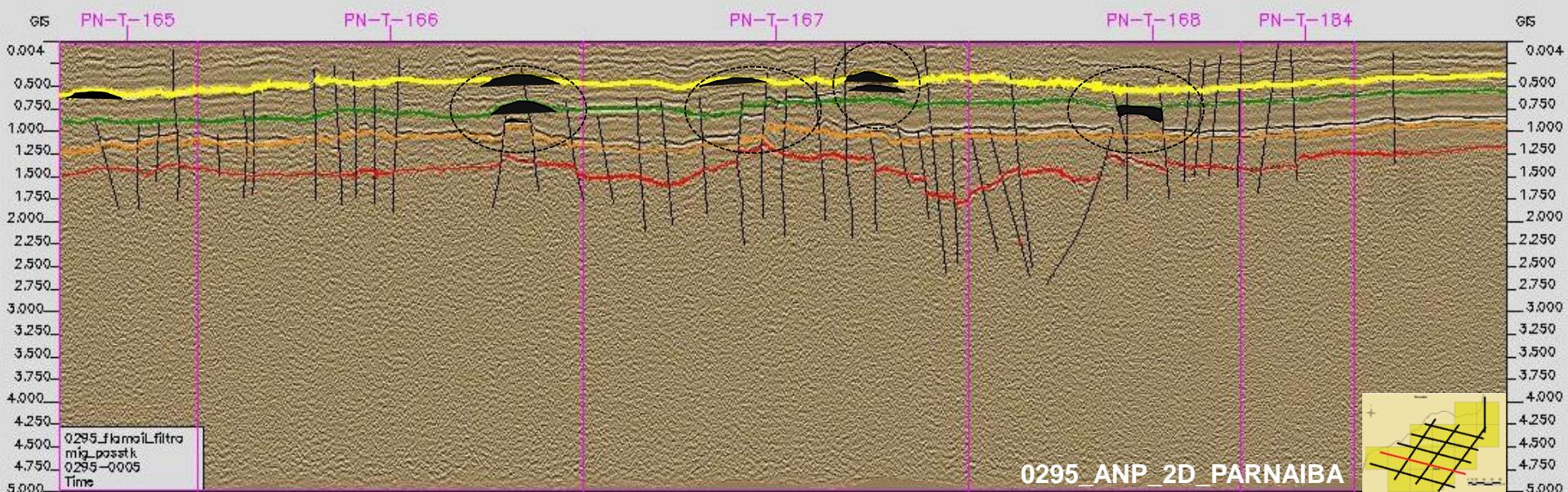


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0005



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

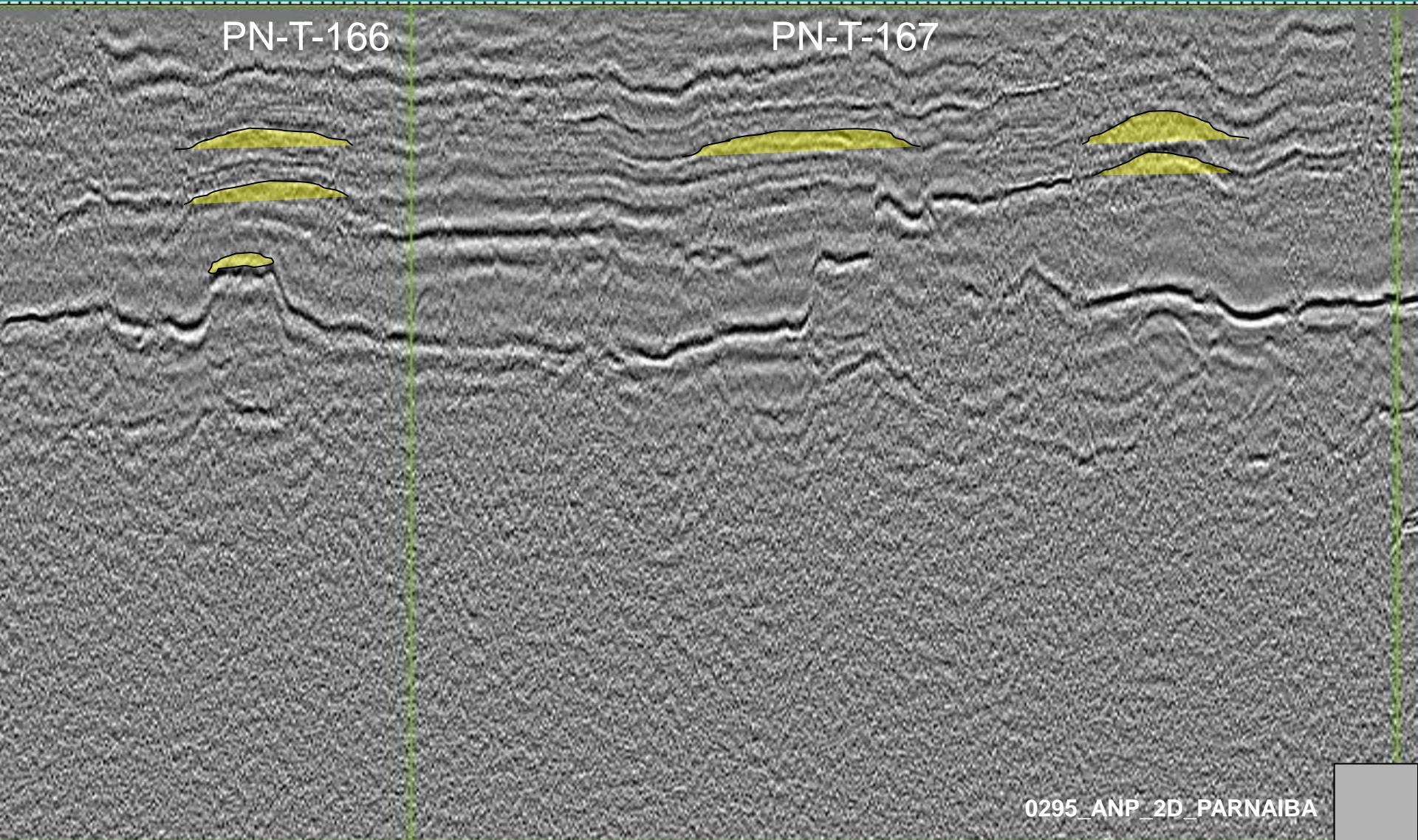
Brasil
11^a Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0005 - Detalhe

PN-T-166

PN-T-167



0295_ANP_2D_PARNAIBA

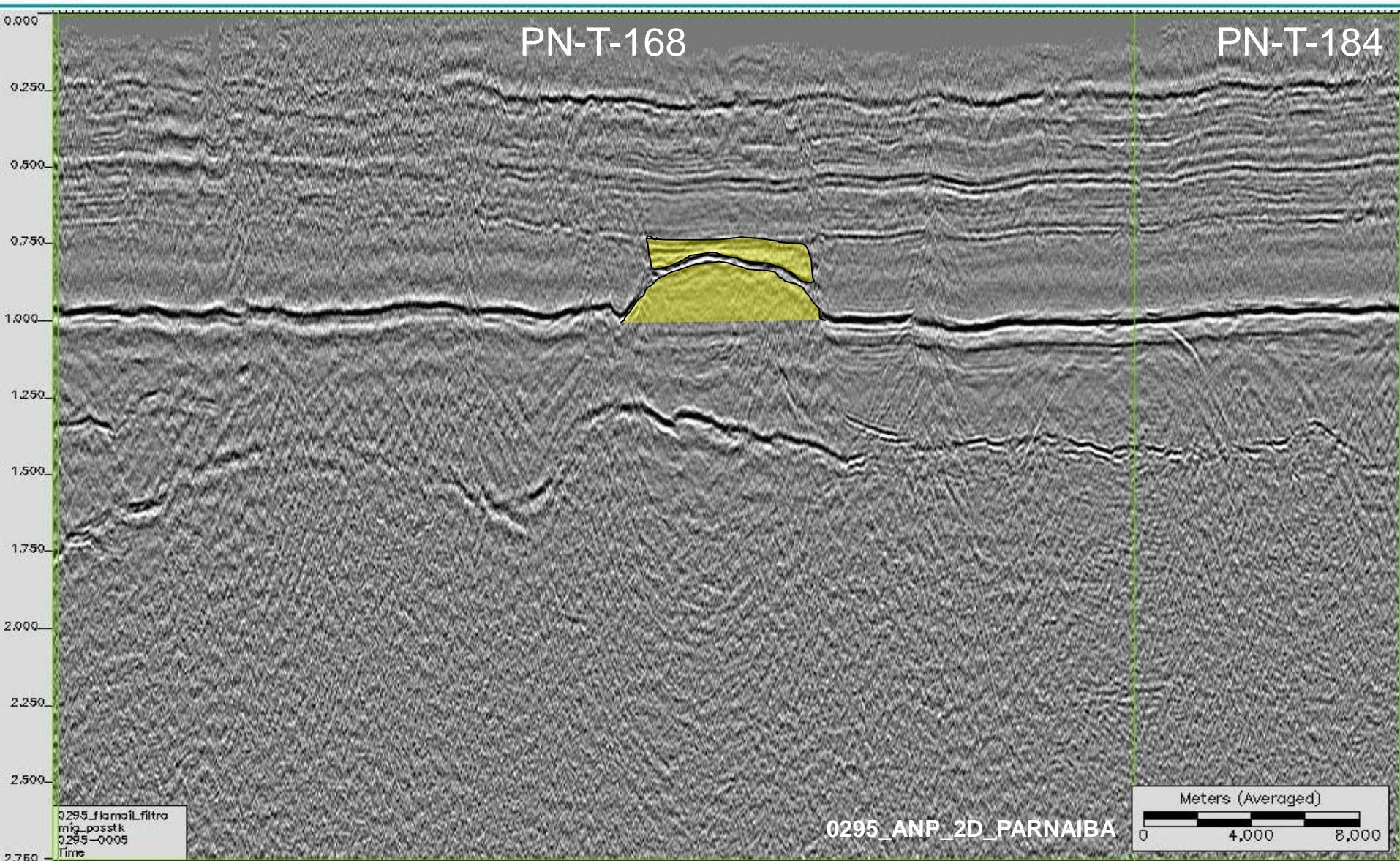


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11^a Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0005 - Detalhe





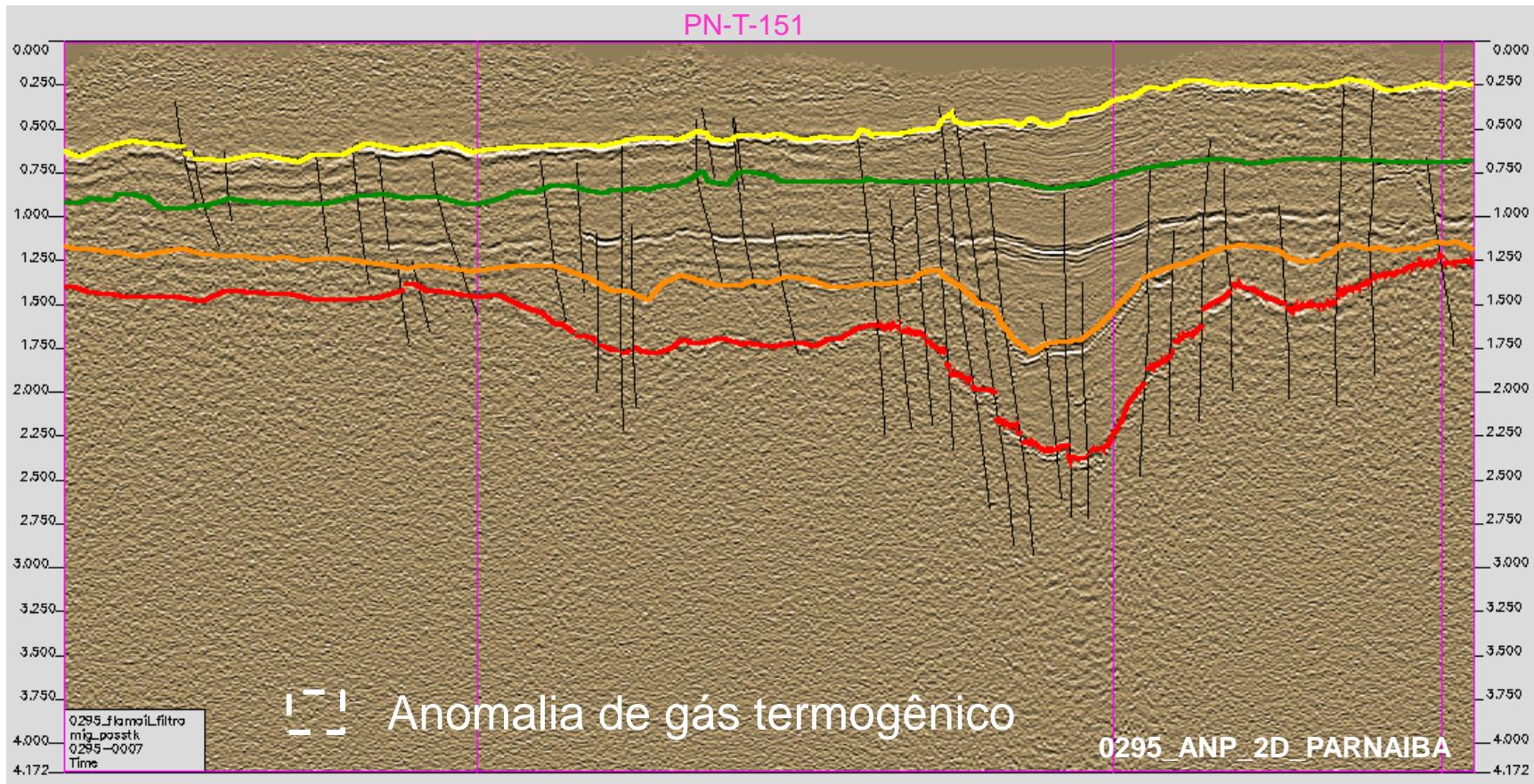
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0007

Ombreira do gráben Pré-Siluriano





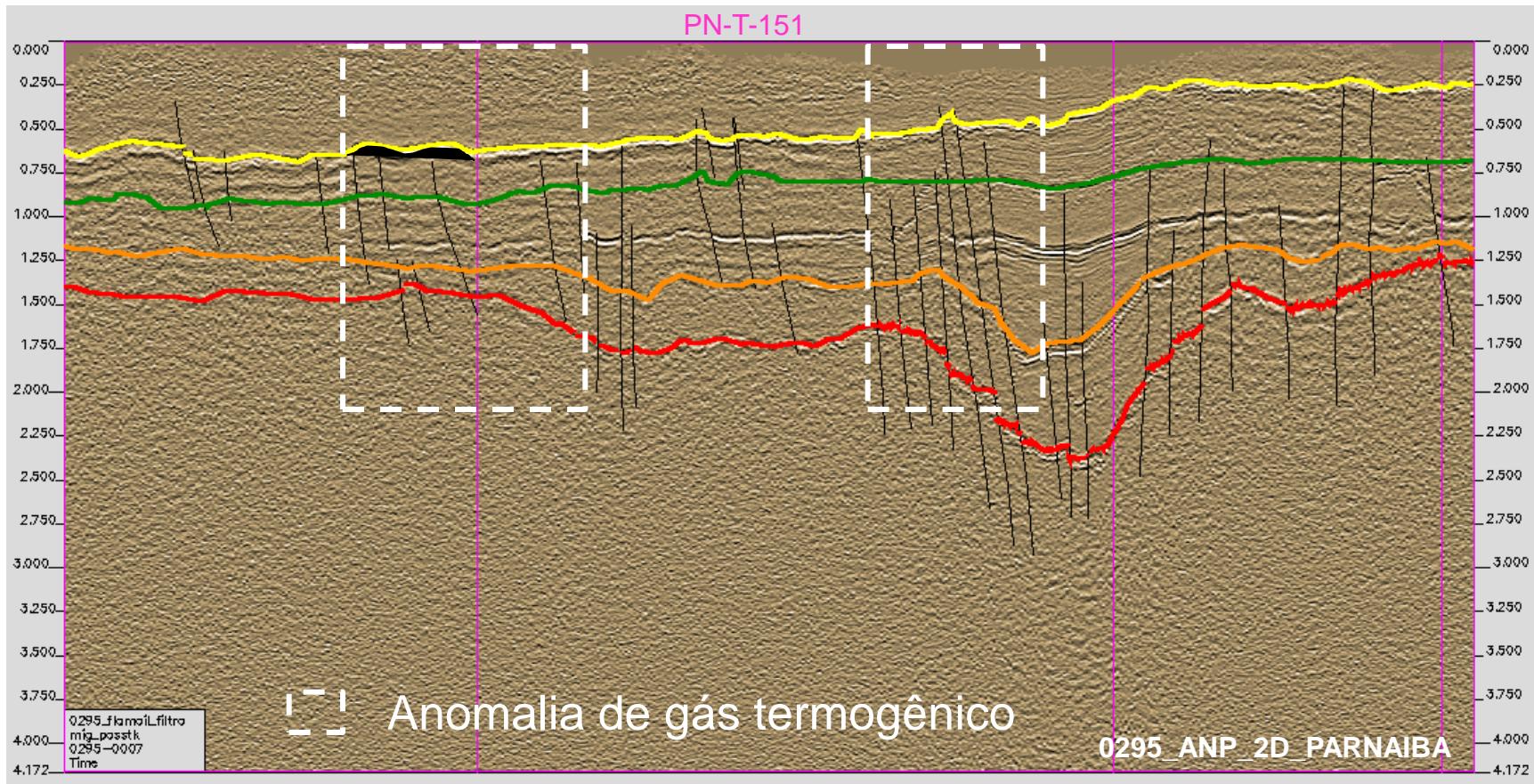
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

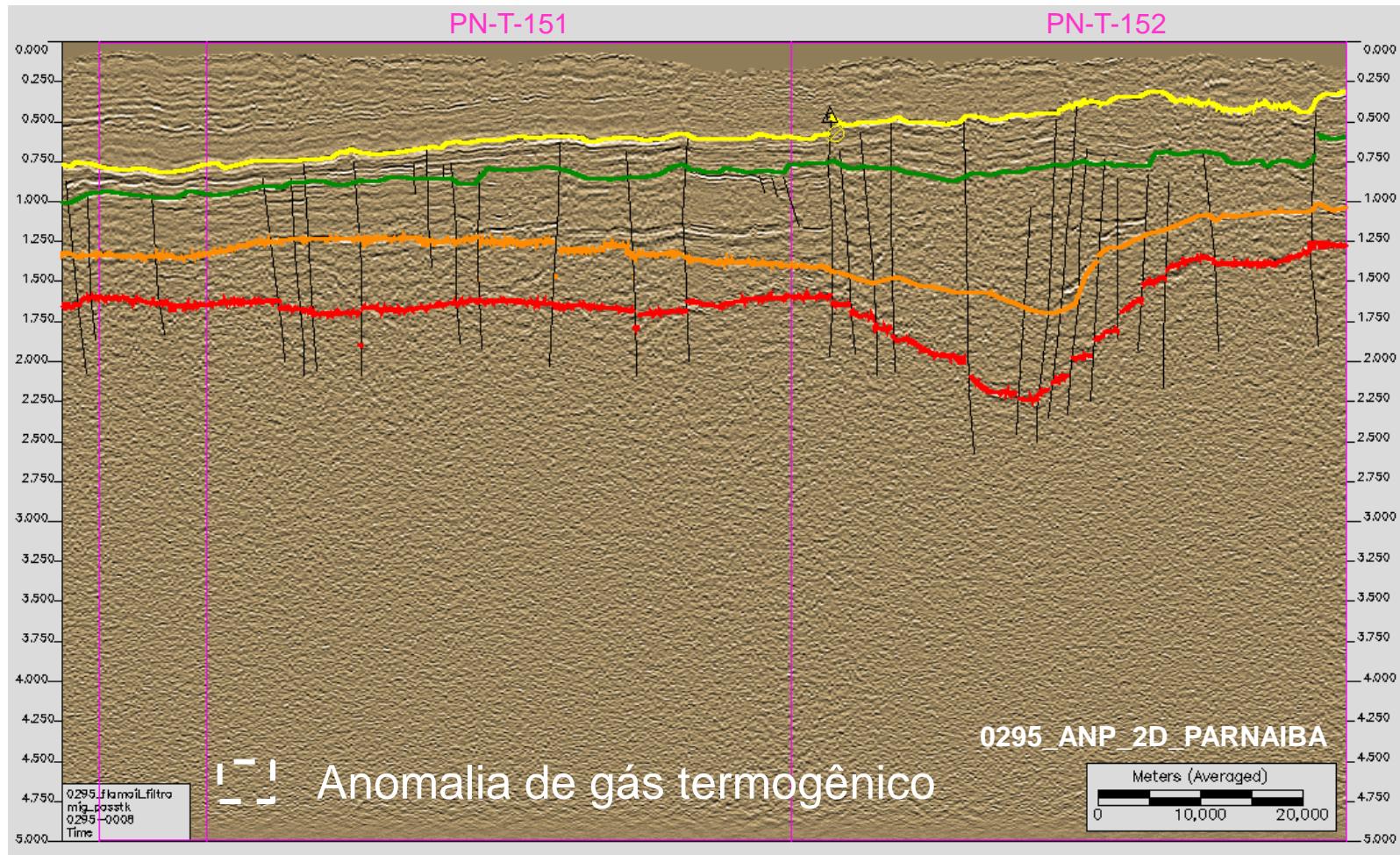
LR-0007

Ombreira do gráben Pré-Siluriano



Oportunidades Exploratórias

LR-0008



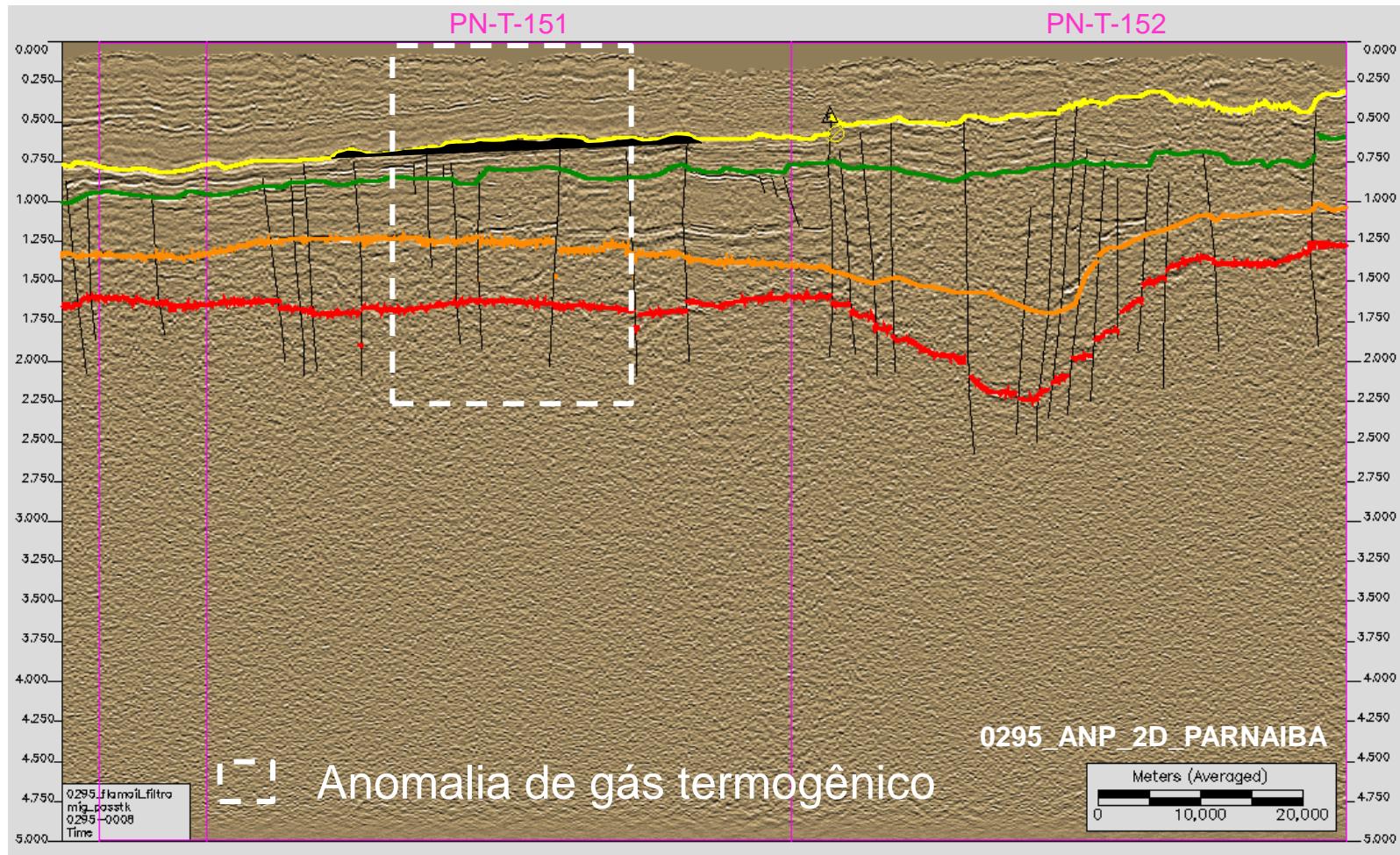


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0008



Oportunidades Exploratórias LR-0009



Formação Cabeças

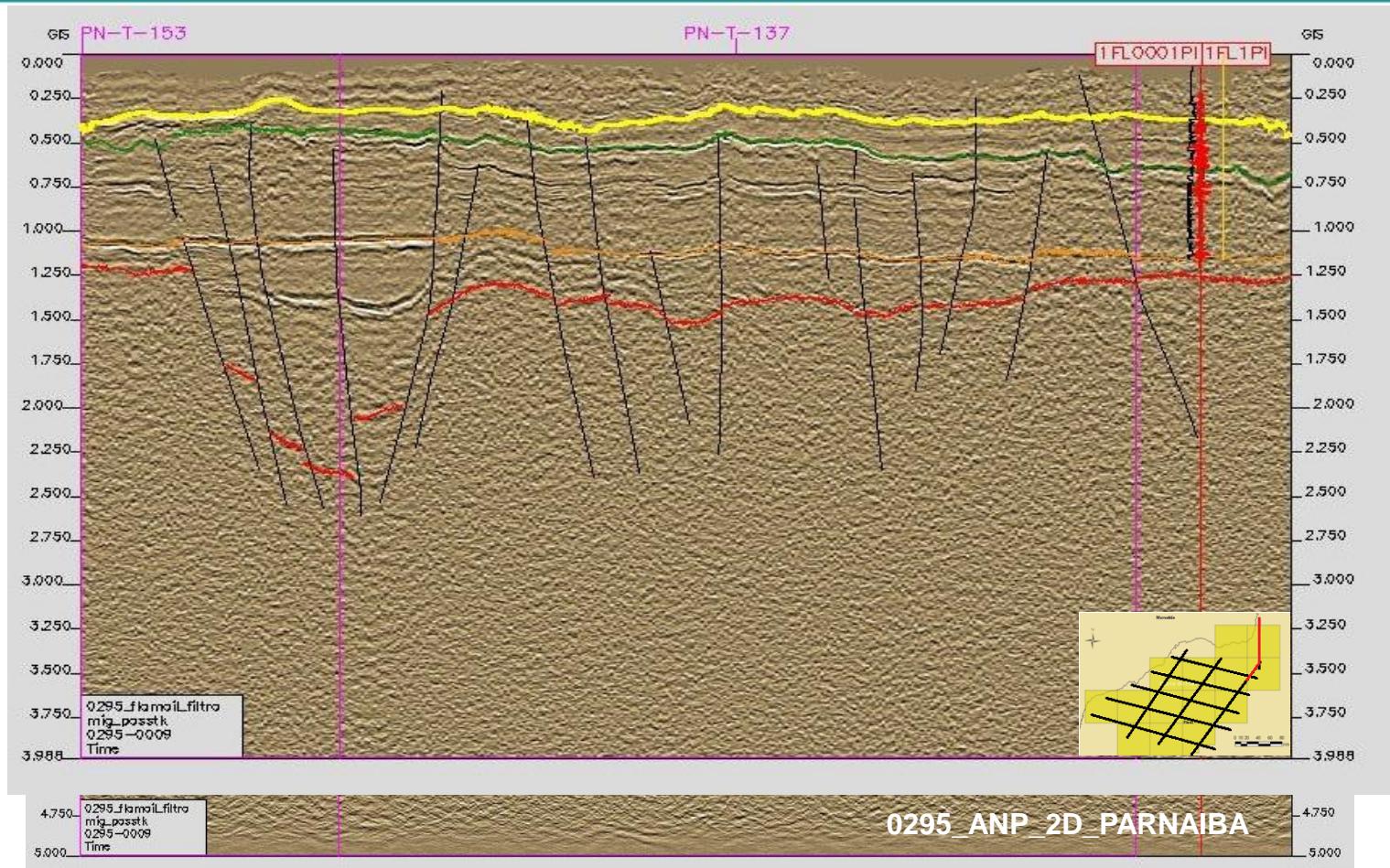
Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

LR-0009



Formação Cabeças

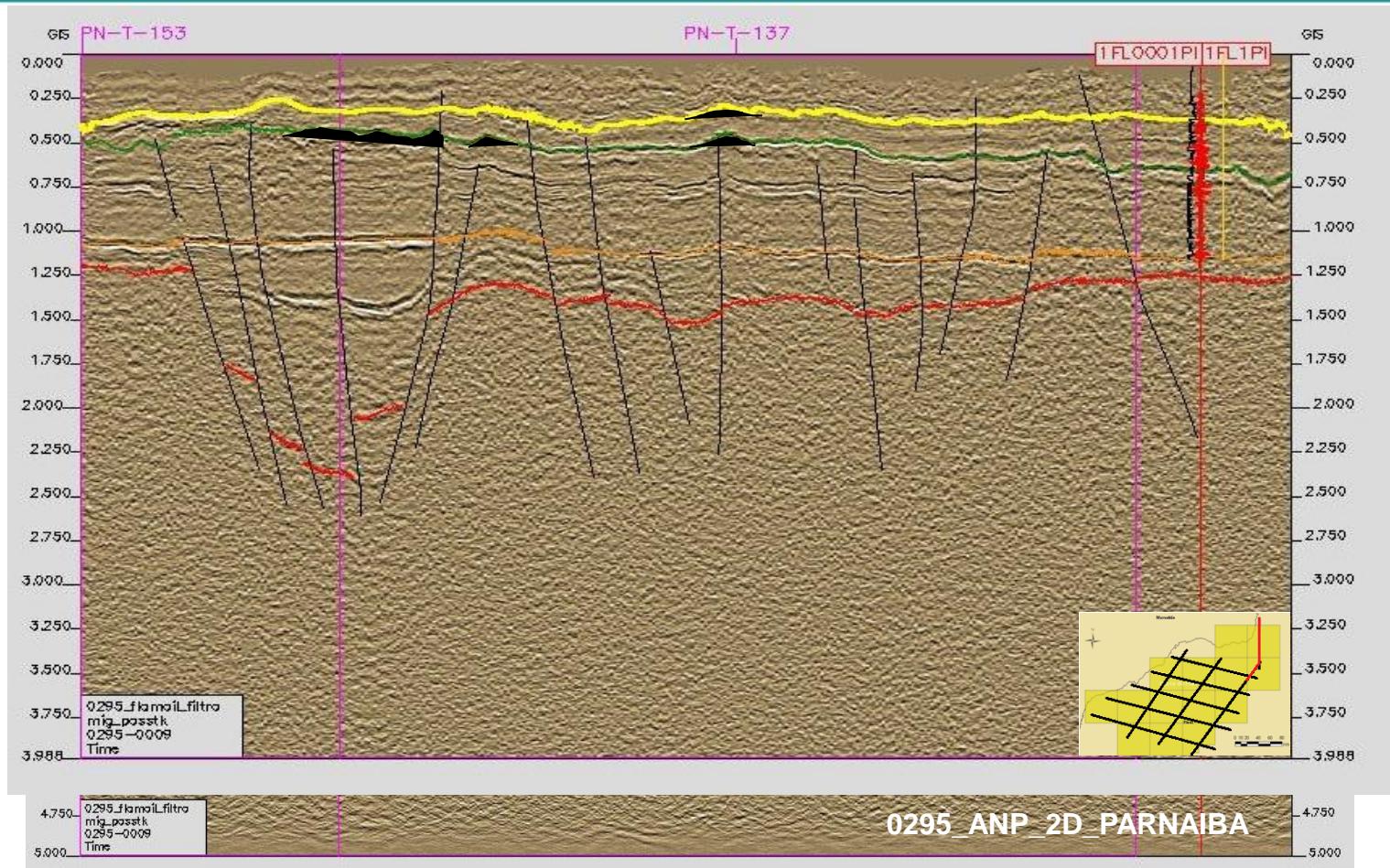
Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

LR-0009



Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Formação Ipú

Embasamento

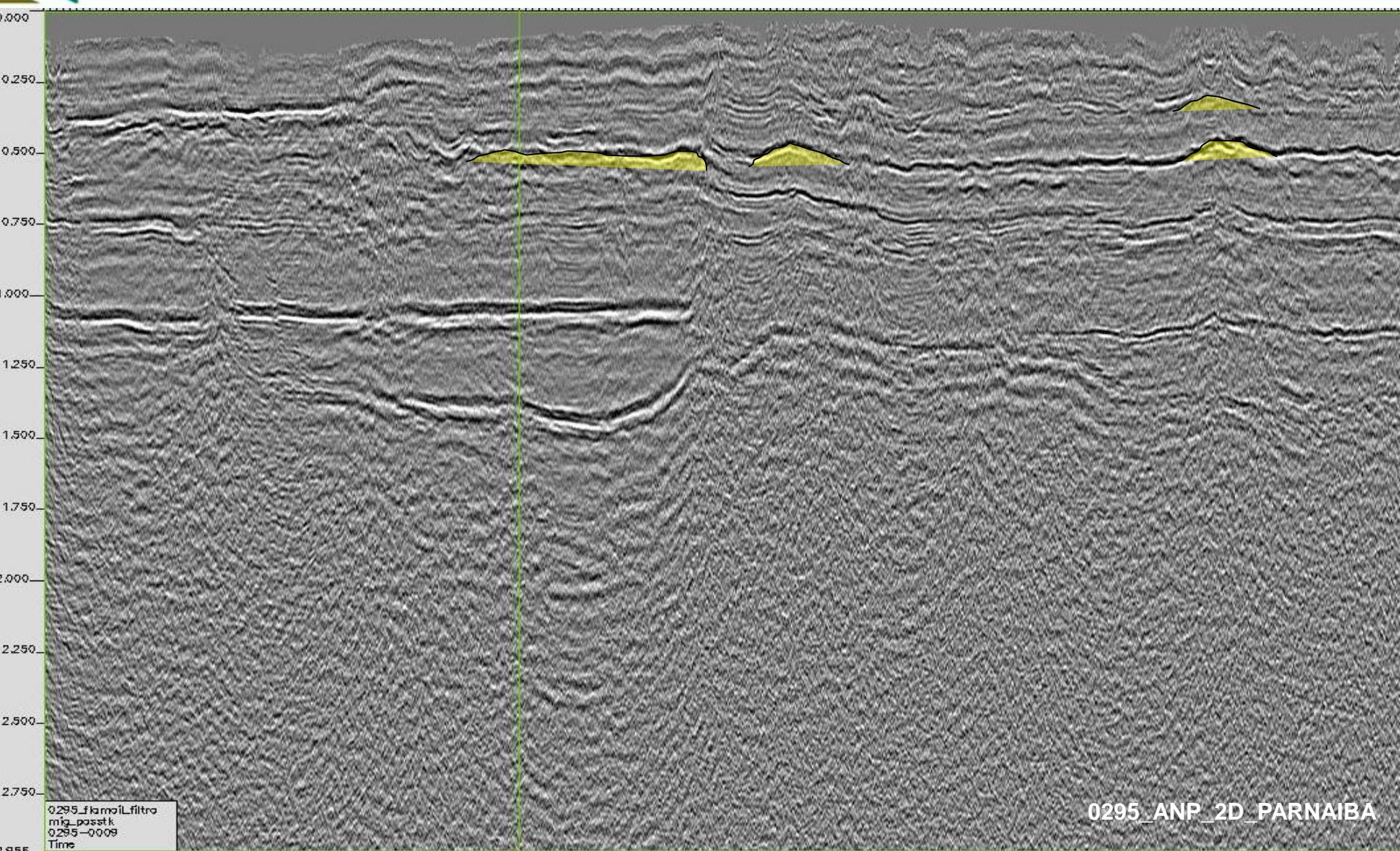


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias

LR-0009 - Detalhe





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

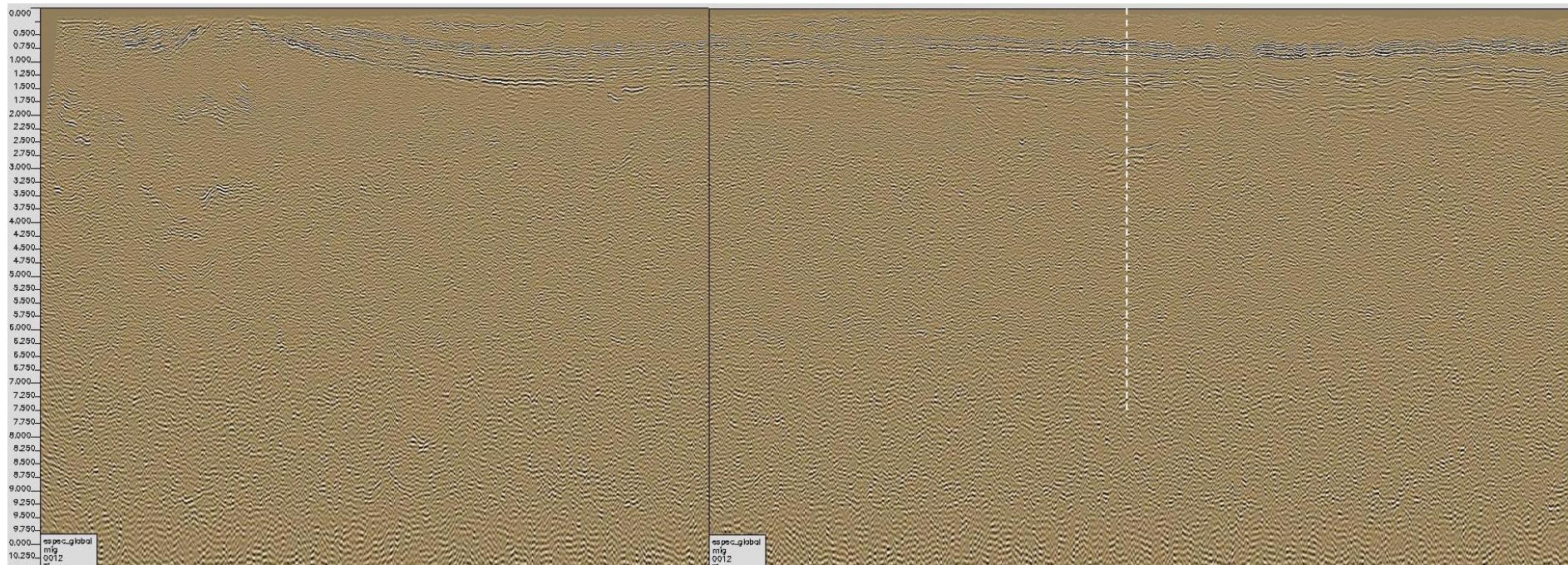
Oportunidades Exploratórias Linha W-E

W

Rodada 11

Rodada 9

E



Cortesia GlobalGeophysical
Interpretação ANP

Formação Poti

Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Embasamento

Oportunidades Exploratórias

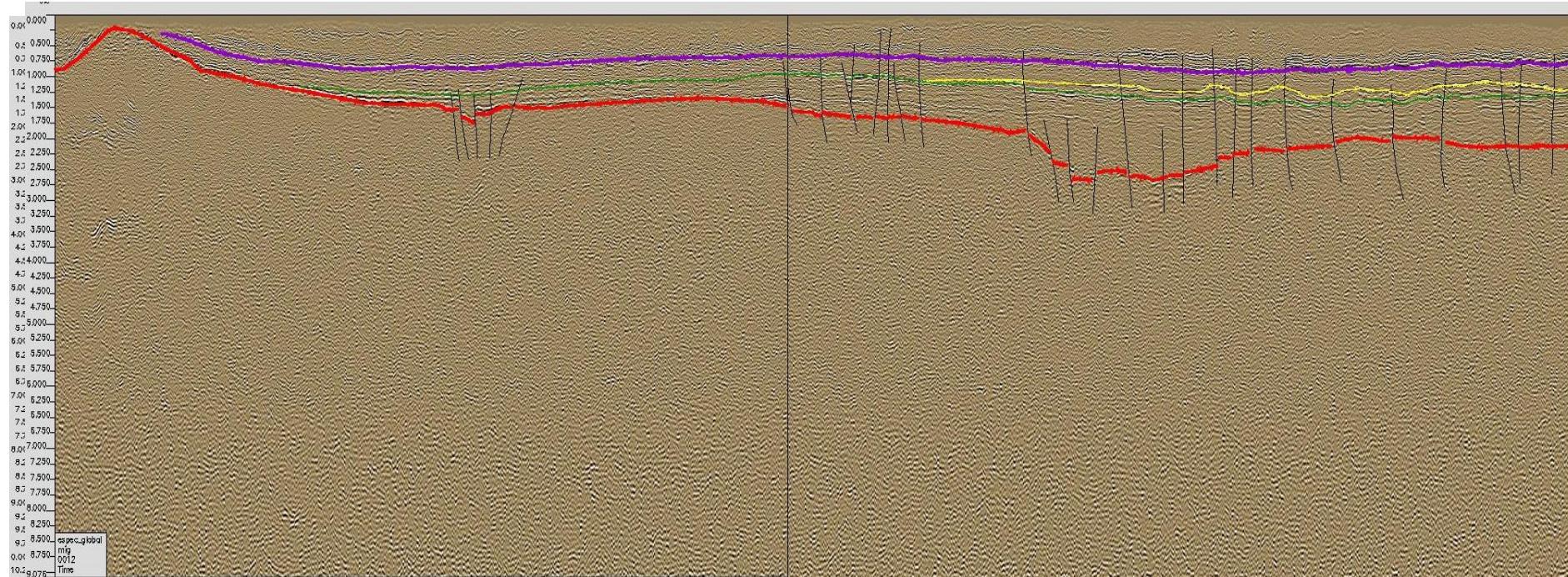
Linha W-E

W

Rodada 11

Rodada 9

E



Cortesia GlobalGeophysical
Interpretação ANP

Formação Poti

Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Embasamento



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias Linha W-E

W

Rodada 11

Rodada 9

E



Cortesia GlobalGeophysical
Interpretação ANP

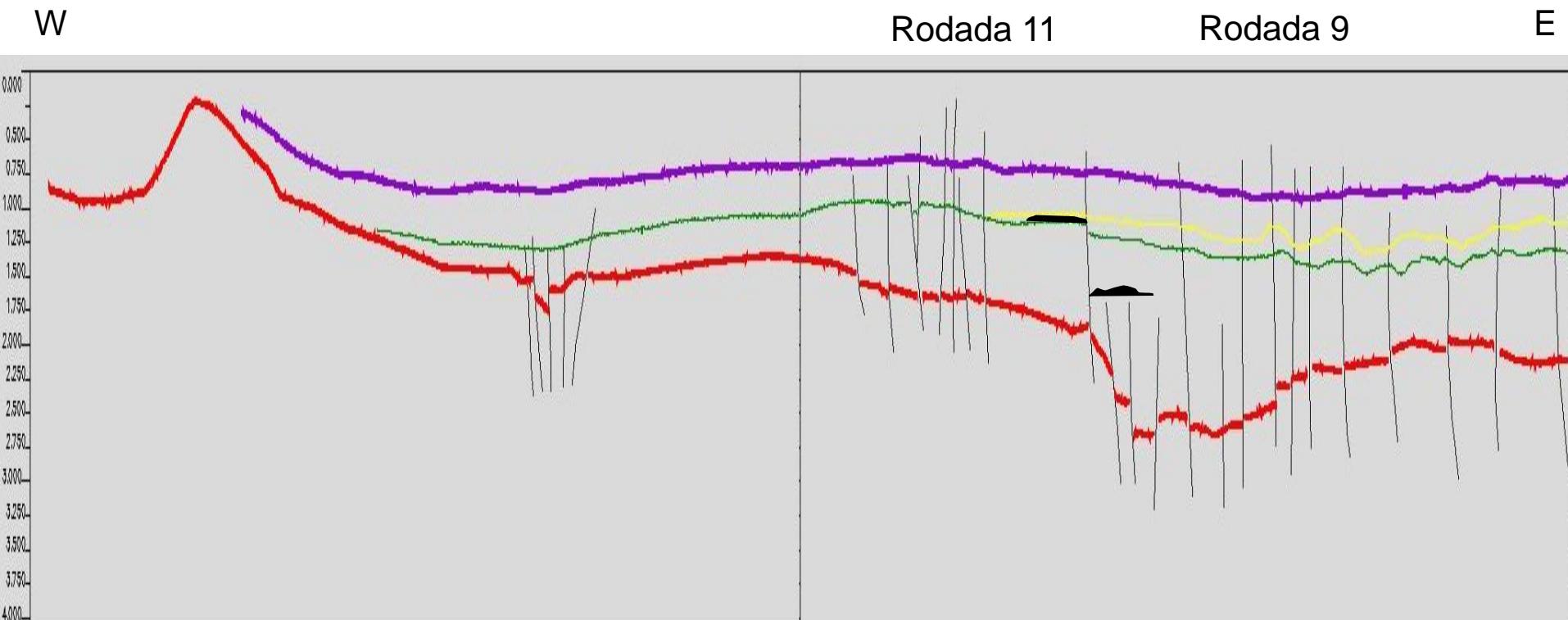
Formação Poti

Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

Embasamento

Oportunidades Exploratórias Linha W-E



Cortesia GlobalGeophysical
Interpretação ANP

Formação Poti

Formação Cabeças

Formação Pimenteiras

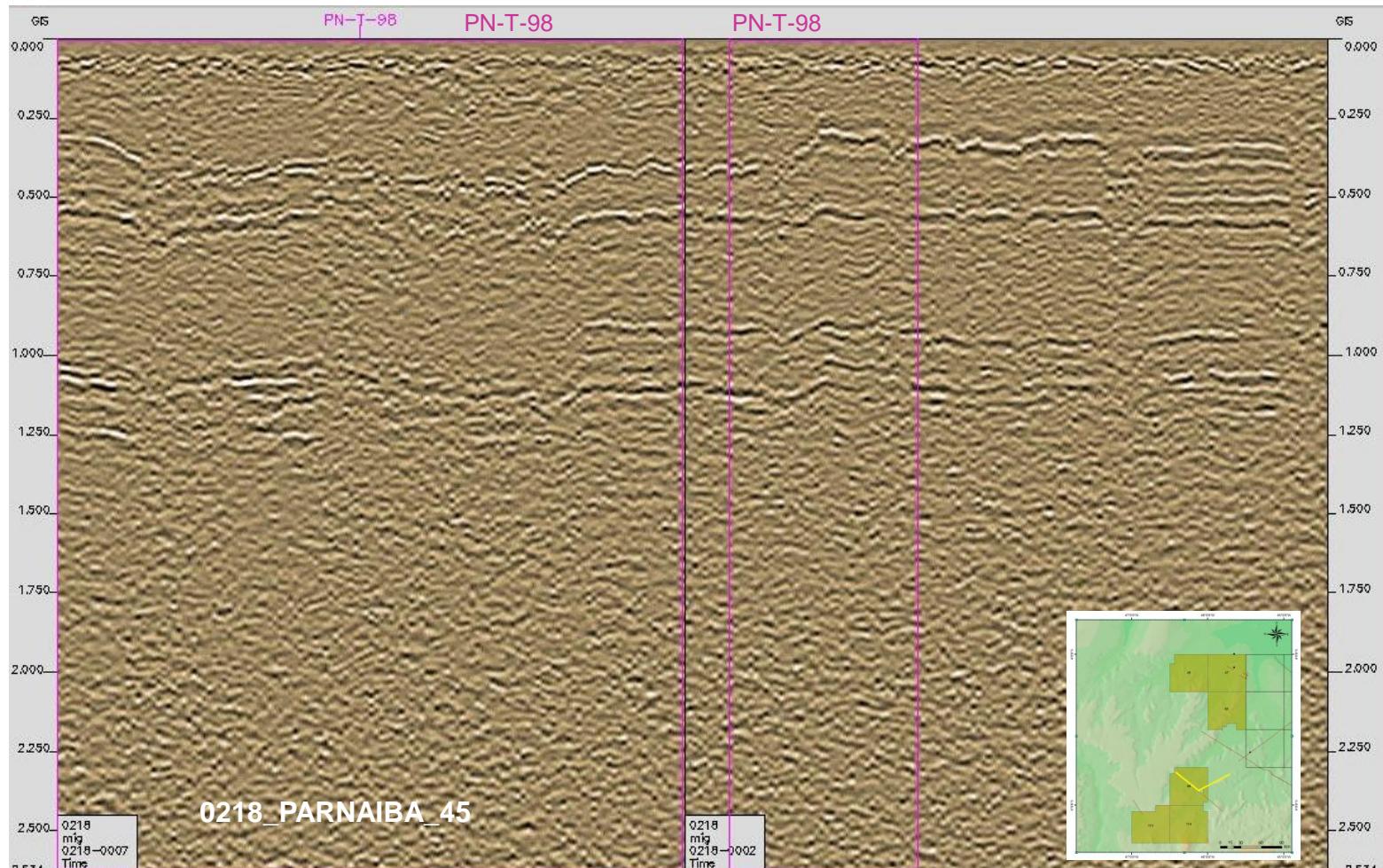
Embasamento



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias Levantamento 0218



Formação Poti

Formação Cabeças

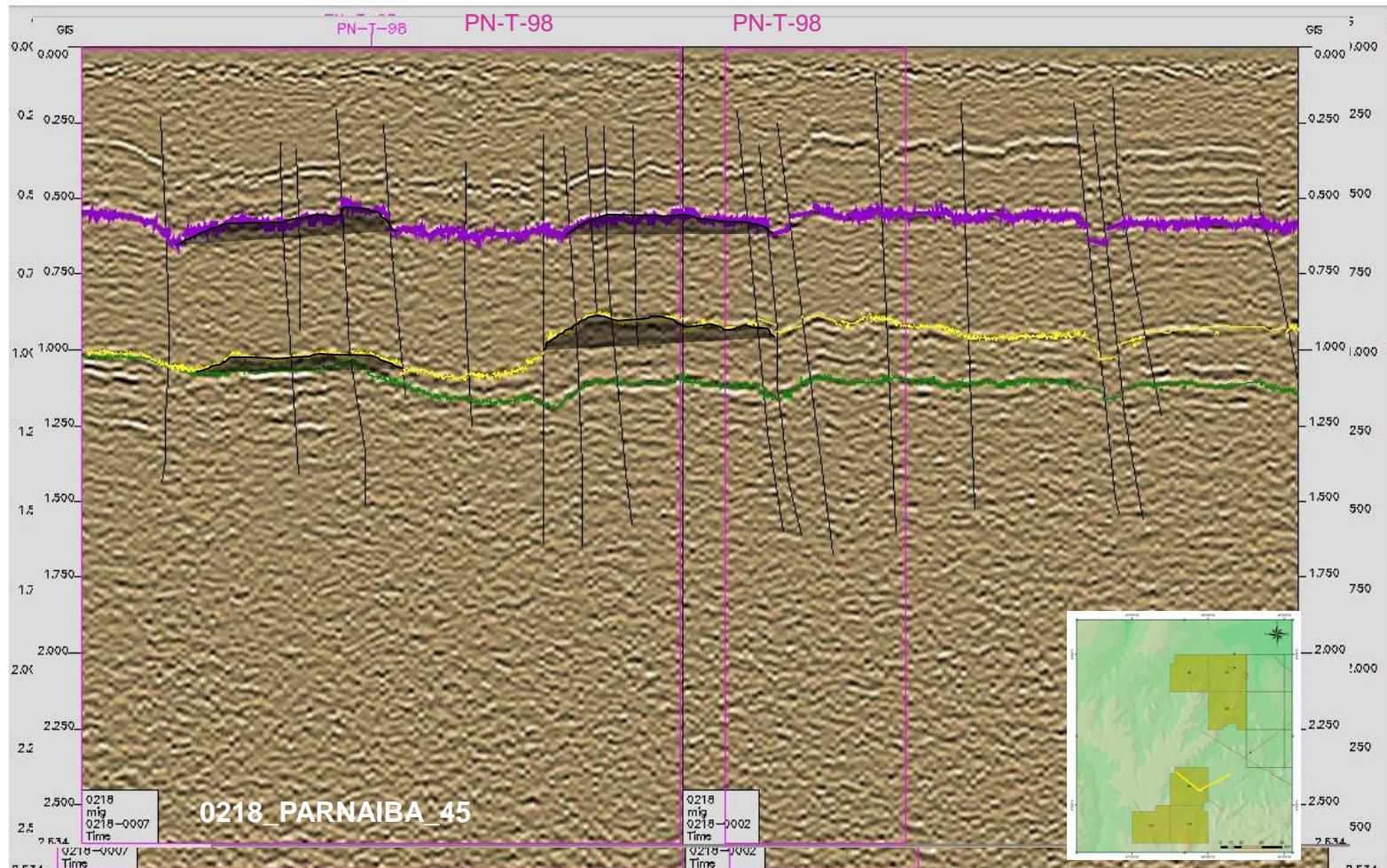
Formação Pimenteiras



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

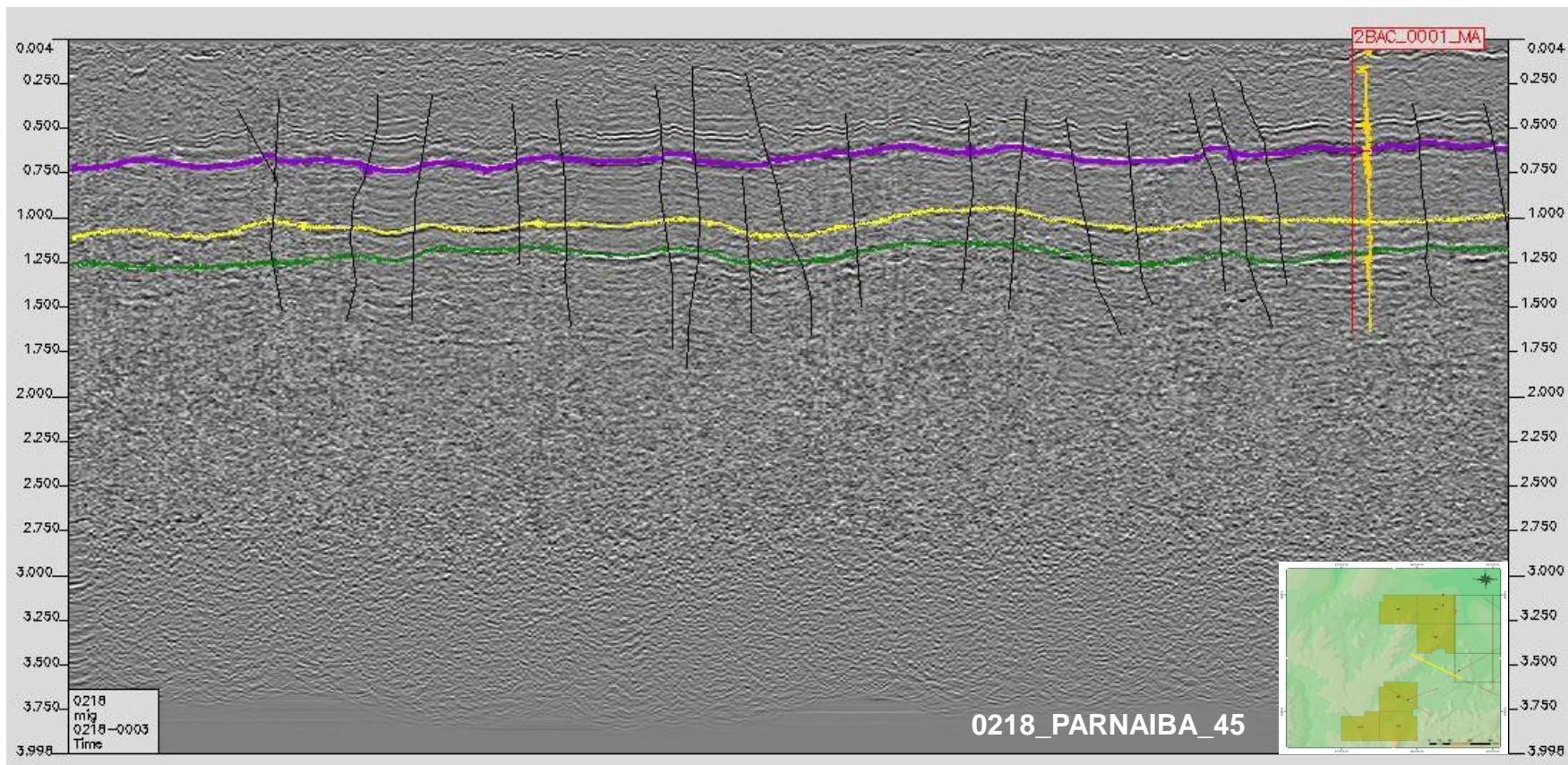
Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Oportunidades Exploratórias Levantamento 0218



NW

SE



Formação Poti

Formação Cabeças

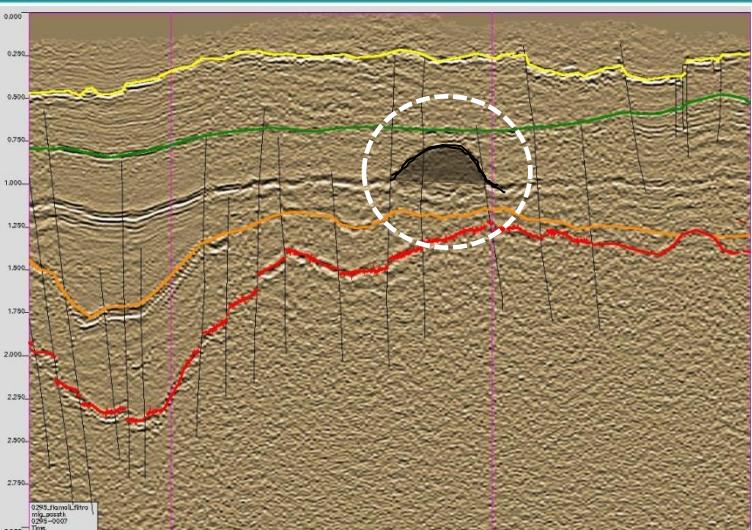
Formação Pimenteiras



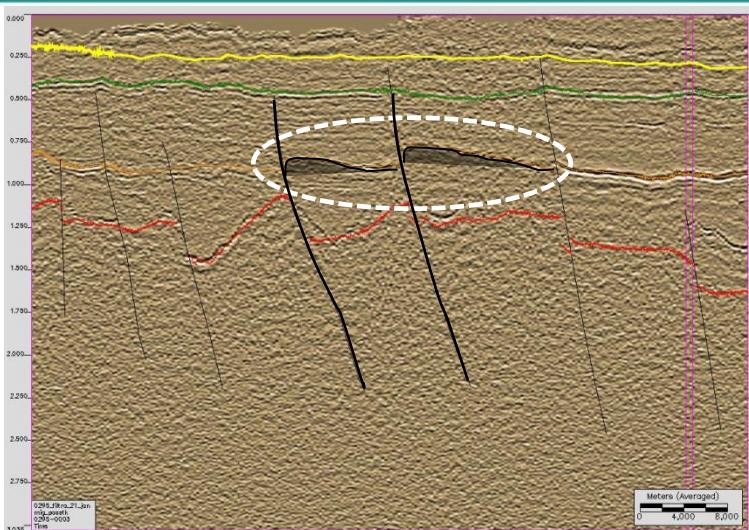
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

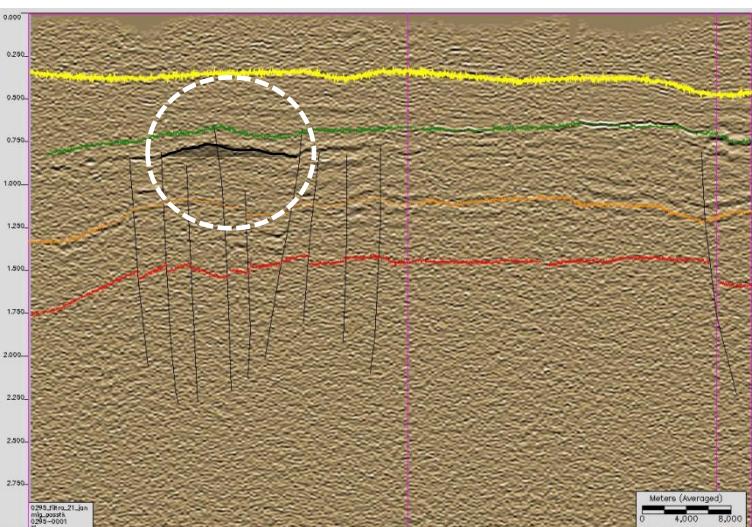
Exemplos de algumas Oportunidades



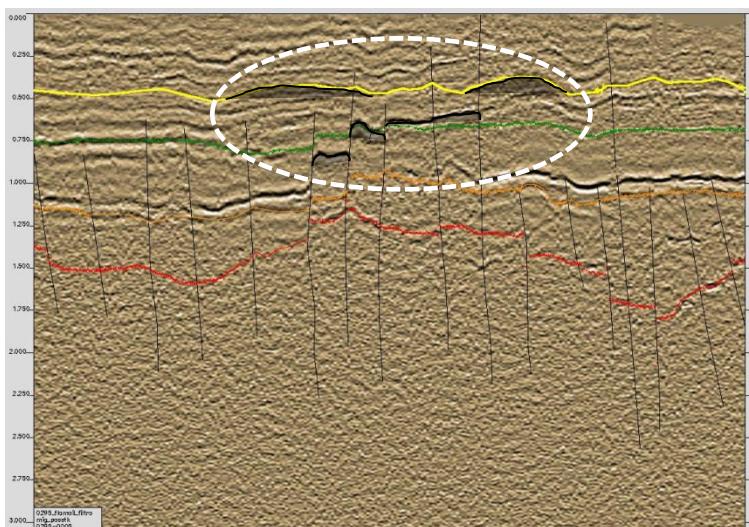
Na ombreira do gráben soleiras maturando a geradora e, também, servindo como trapas.



Salto de soleiras trapeando rochas do Siluriano.



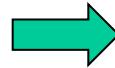
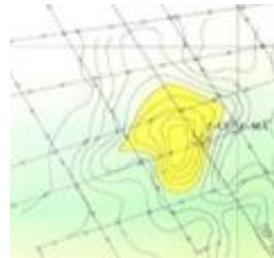
Salto de soleiras trapeando rochas geradoras e reservatórios do Devoniano.



Soleiras maturando a geradora e, também, servindo como trapas.

Recursos Especulativos

Considerando uma estrutura

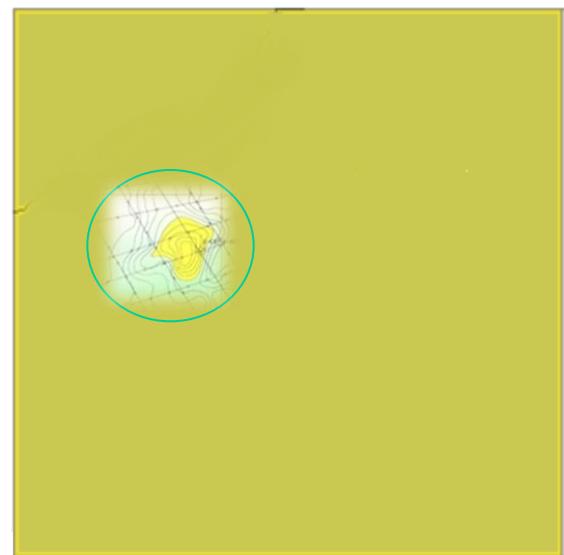


Área = 50 km²

$$\text{VGIP} = \frac{(\text{Área} \times \text{Espessura} \times \text{Porosidade} \times \text{Saturação})}{\text{Fator Volume de Formação}}$$

$$= 1,03 \text{ TCF}$$

1 bloco de 55 x 55 km



- Total estimado para a área em oferta: 20 TCF

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

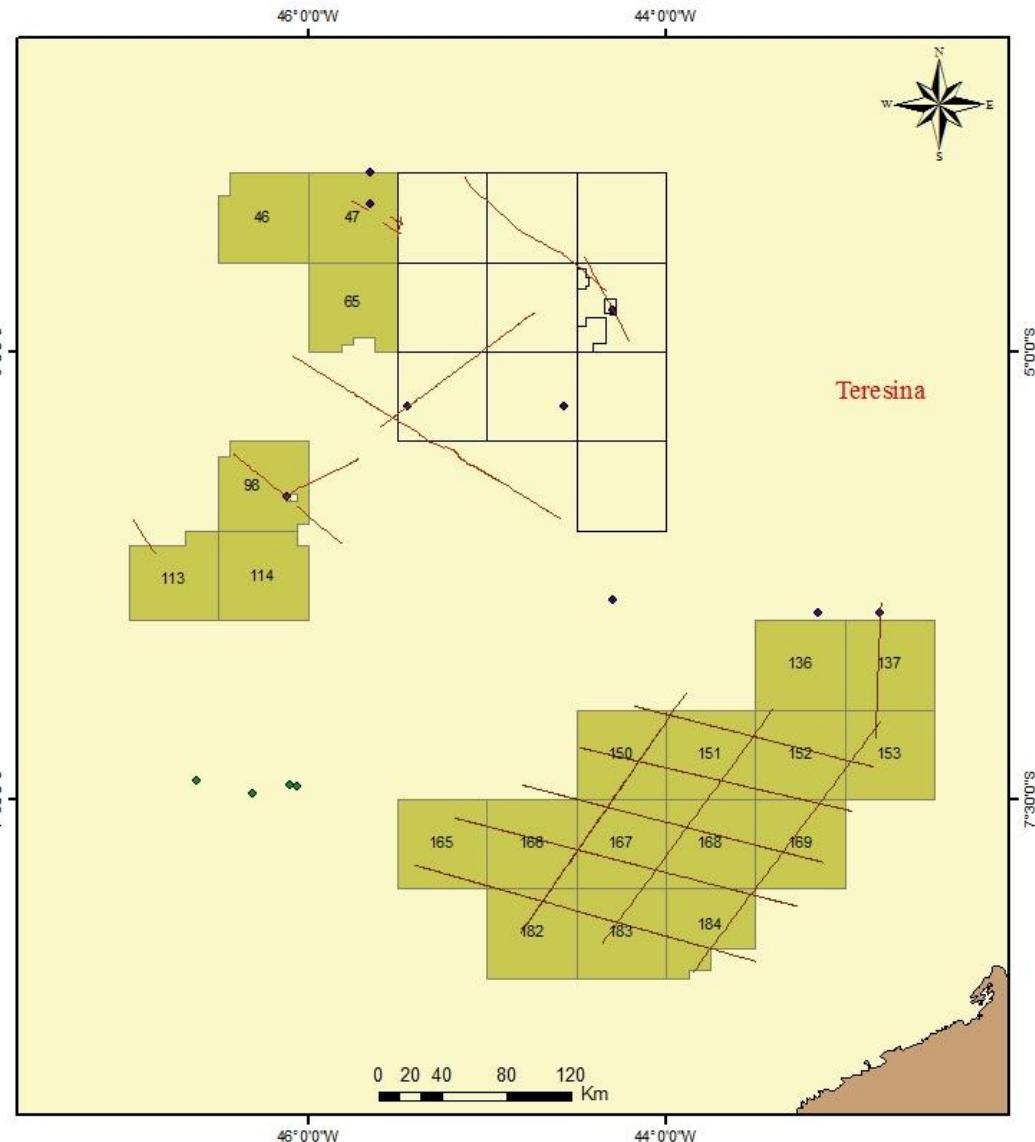
Considerações Finais



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Pacote de Dados



- 14 poços
- 2.407 km de sísmica 2D

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Aspectos Contratuais

S-PN-N / S-PN-SE / S-PN-O

Modelo Exploratório	Nova Fronteira
Número de Blocos	20
Área	59.860 km ²
Área dos Blocos	~ 3.000 km ²
Fase Exploratória (anos)	6
Período Exploratório	4 + 2
Qualificação da Operadora	C
Bônus Mínimo	R\$ 1,0 a 1,7 milhão
Profundidade Mínima (objetivo)	Formação Cabeças (Devoniano)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Roteiro

Localização

Infraestrutura

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em oferta

Pacote de Dados

Aspectos Contratuais

Considerações Finais

Considerações Finais

- ✓ Bacia de **nova fronteira**, porém altamente promissora em função das recentes descobertas de gás natural (Gavião Azul, Gavião Real, Gavião Branco e Gavião Branco Oeste);
- ✓ Presença de **rochas intrusivas** atuando como um catalisador para a geração de hidrocarbonetos na bacia;
- ✓ **Monetização do gás** natural através das termoelétricas como alternativa para o aproveitamento do gás produzido na bacia;
- ✓ Gavião Real já está produzindo desde 19/01/2013 com **produção** diária de 1,6 Mm³/dia, com média anual prevista de 2,9 Mm³/dia;
- ✓ Estudos técnicos conduzidos pela ANP indicaram a ocorrência de inúmeras **oportunidades exploratórias** similares aos campos existentes na bacia;
- ✓ Estimativas preliminares sugerem **recursos *in situ*** da ordem de 20 Tcf para a área em oferta.

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Geólogo Marcos André Rodrigues Alves – maalves@anp.gov.br

www.anp.gov.br

