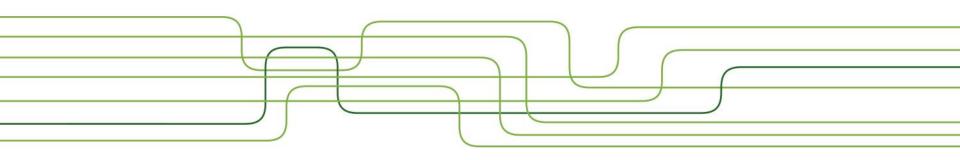


Bacia do Paraná

Rodrigo Fernandez











Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

Considerações Finais







Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

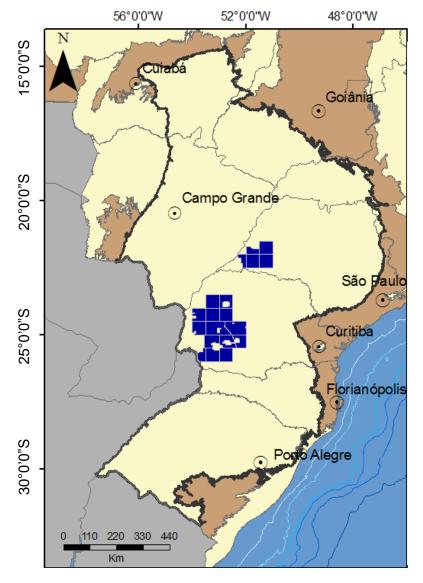
Considerações Finais







Localização





Bacia Paleozóica

Intracontinental

Centro-leste da América do Sul

Espessura Deposicional > 7.000 m

Legenda

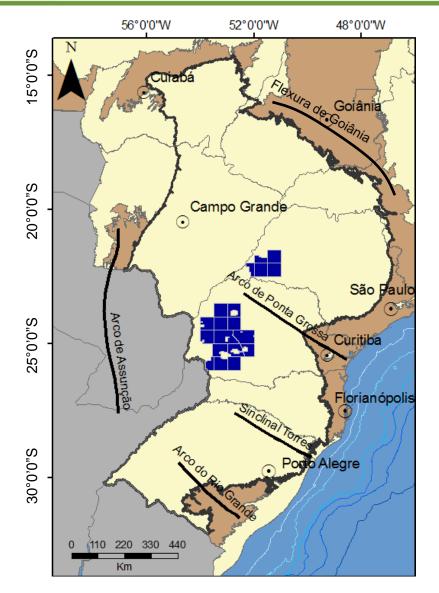
- Capitais
- Blocos em oferta
- Limites de estado
- Embasamento
- Bacias sedimentares
- América do Sul







Área e Limites



Forma Ovalada
Eixo mais Extenso N-S

<u>Área</u>

Total: ~1,5 milhão km²
Em Território Brasileiro: ~1,1 milhão de km²

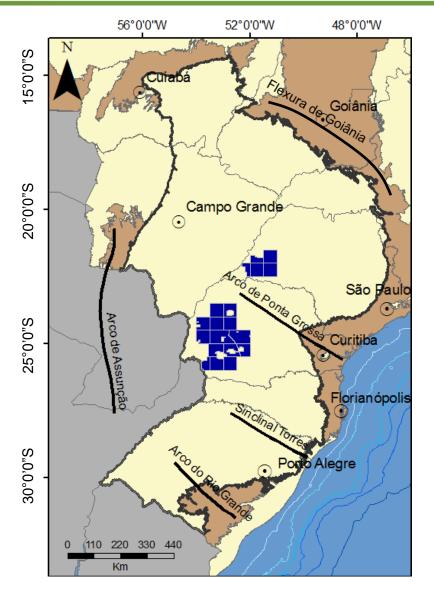
<u>Limites</u> *Pinch-outs*Feições Tectônicas







Área e Limites



Borda Nordeste

Zona de falha Guapiara Arco de Goiânia/ Alto Parnaíba

Borda Noroeste

Pinch-outs
Cinturão de Dobramentos Paraguai/ Araguaia

Bordas Oeste e Sul

Influência Tectônica Arco de Assunção (Eodevoniano)

Borda Norte

Influência Tectônica Arco de Goiânia/ Alto Parnaíba

Borda Sudeste

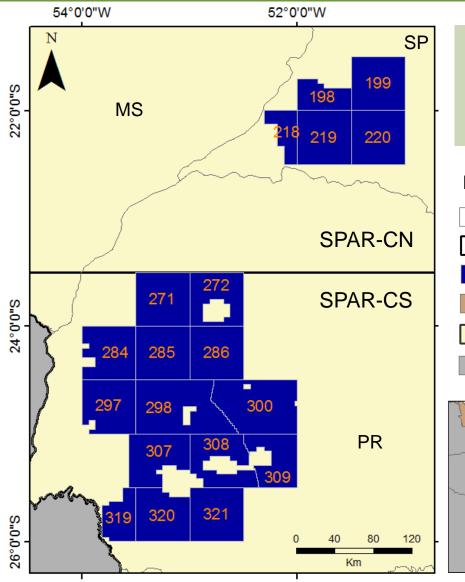
Soerguimento da Serra do Mar (Turoniano) Arco de Ponta Grossa e Arco do Rio Grande







Blocos e Setores



19 Blocos exploratórios SPAR-CN: 5 blocos SPAR-CS: 14 blocos

Legenda

- Estados
- Setores
- Blocos R12
- Embasamento
- Bacia do Paraná
- América do Sul

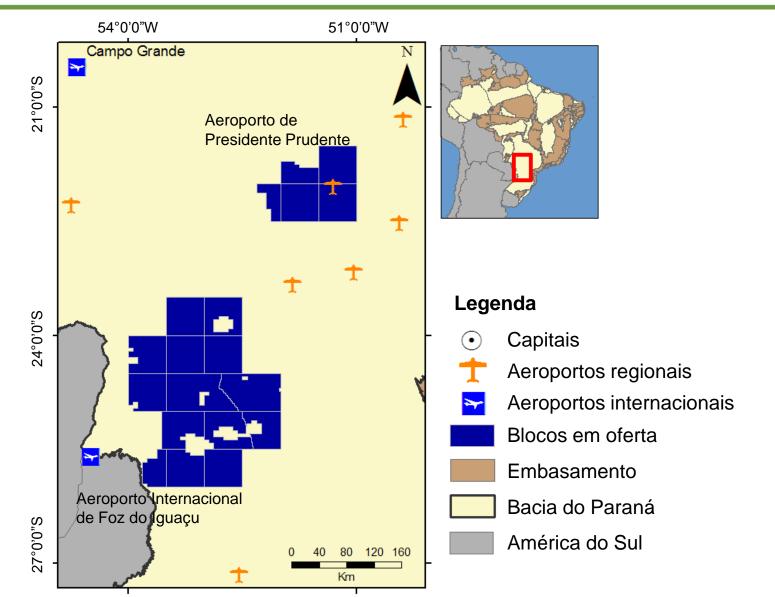








Infraestrutura

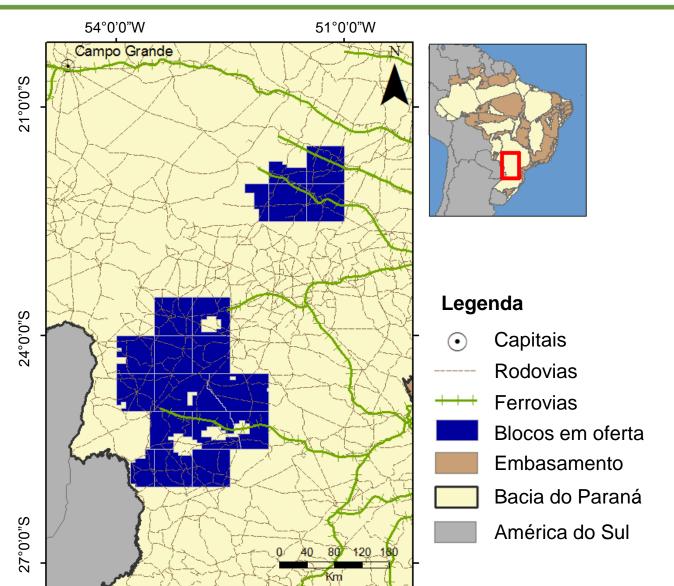








Infraestrutura

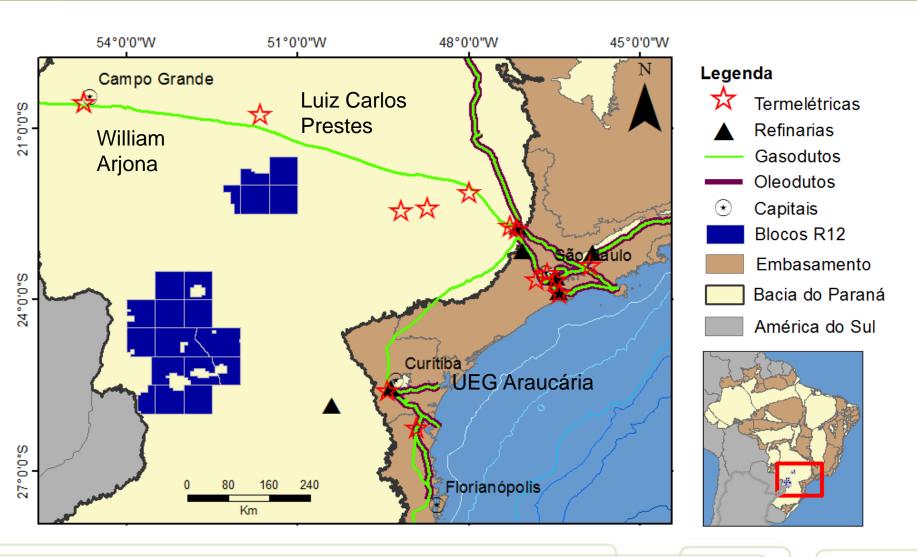








Infraestrutura









Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

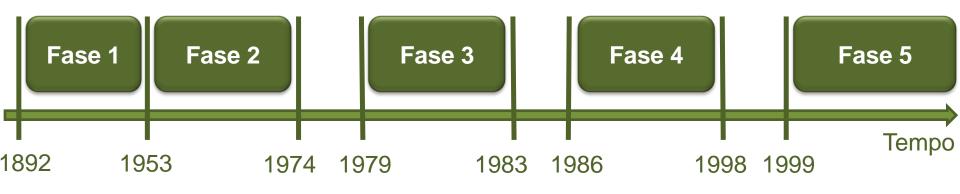
Considerações Finais







O interesse pelo potencial petrolífero da Bacia do Paraná começou no fim do século XIX com a identificação de arenitos asfálticos no flanco leste da bacia









<u>Fase 1</u>: Perfuração do primeiro poço para exploração de Petróleo no Brasil, na localidade de Bofete (SP); Trabalhos realizados pelo Conselho Nacional do Petróleo (CNP)









<u>Fase 2</u>: Criação da Petrobras – perfuração de 60 poços baseados em mapeamentos geológicos e levantamentos geofísicos – descoberta de 4 acumulações subcomerciais de óleo em Santa Catarina

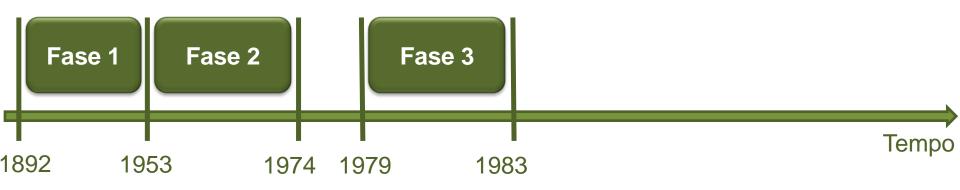








<u>Fase 3</u>: Contratos de risco com atividades da Paulipetro e British Petroleum – perfuração de 33 poços e aquisição de dados sísmicos – acumulações subcomerciais de gás de Cuiabá Paulista e Chapéu do Sol

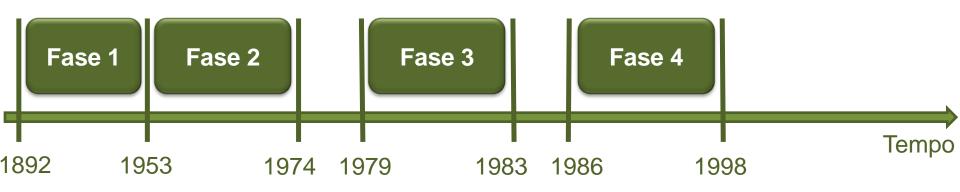








<u>Fase 4</u>: Petrobras retoma os estudos na bacia com a aquisição de 18.000 km de sísmica e perfuração de 7 poços – descoberta comercial de gás de Barra Bonita (1996) e acumulação de Mato Rico (1998)

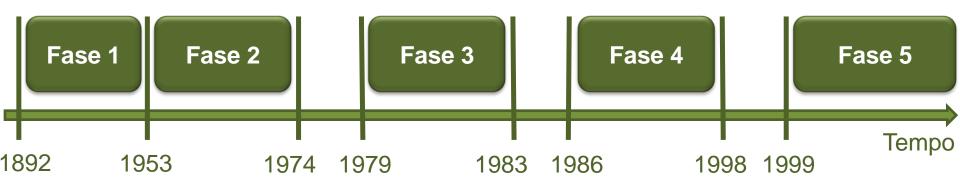








<u>Fase 5</u>: Atuação da ANP com blocos ofertados nas rodadas de Licitações 1, 2, 3 e 10 – Levantamentos geofísicos de gravimetria, magnetometria e sísmica através do Plano Plurianual de Geologia e Geofísica da ANP



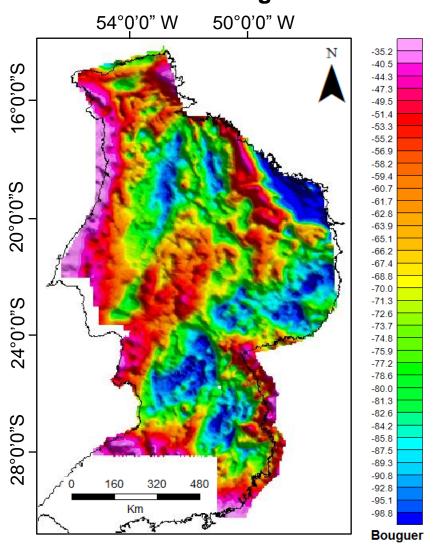




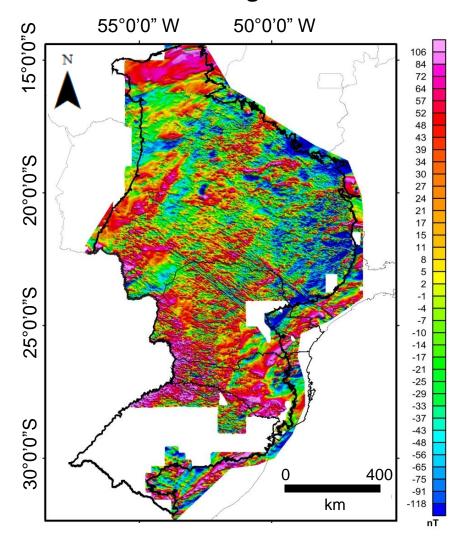


Dados Disponíveis

Anomalia Bouguer



Anomalia Magnética

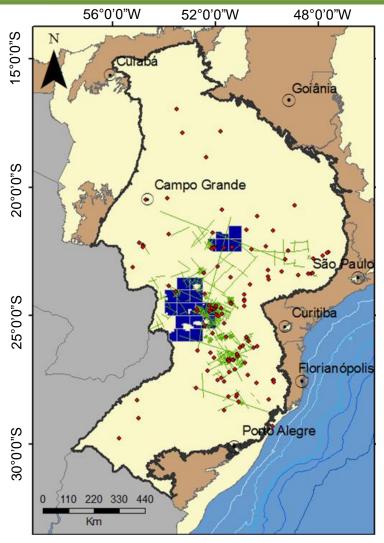








Dados Disponíveis



124 poços perfurados

1 poço/ ~10.000 km²

28% dos poços com resultados positivos

22 com indícios de gás ou óleo

10 acumulações subcomerciais

Acumulação comercial de Barra Bonita com 2 poços que produziram gás em teste

Legenda

- Capitais
- Poços Exploratórios

Sísmica 2D Pública

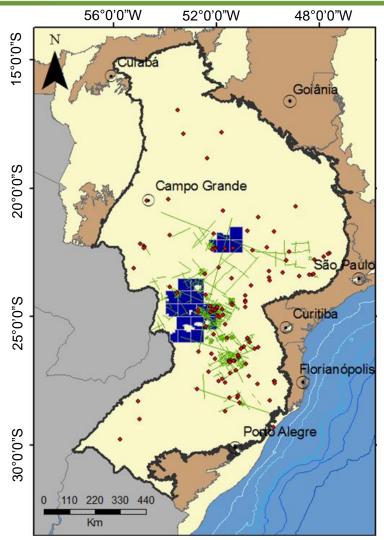
Blocos R12







Dados Disponíveis



Sísmica 2D Pública (Pós-Stack): 22.805 km

Sísmica 3D Pública (Pós-Stack): 175 km²

Legenda

- Capitais
- Poços Exploratórios

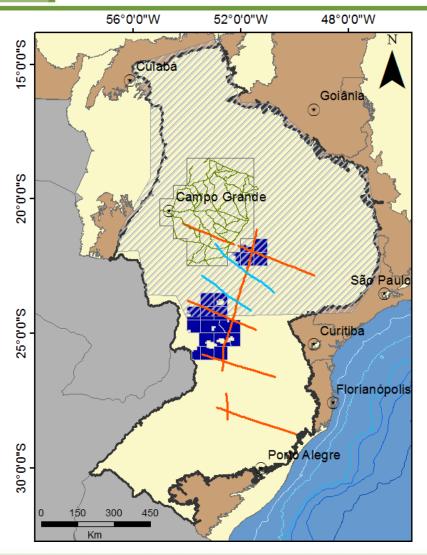
Sísmica 2D Pública

Blocos R12





Plano Plurianual de 2ºRodada Geologia e Geofísica



Investimentos: ~ R\$ 165 milhões

Sísmica 2D: ~ 2.120 km

Aerovevantamento: ~ 892.000 km²

Legenda

- Capitais
- Magnetotelúrico (em andamento)
- Sísmica 2D *Vibroseis* (em andamento)
- Sísmica 2D (concluída)
- Aerolevantamento
- Blocos em oferta
- **Embasamento**
- Bacia do Paraná
- América do Sul







Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

Considerações Finais







Contexto Geotectônico

Paleocontinente Gondwana

Ciclos de subsidência da bacia relacionados aos episódios orogênicos







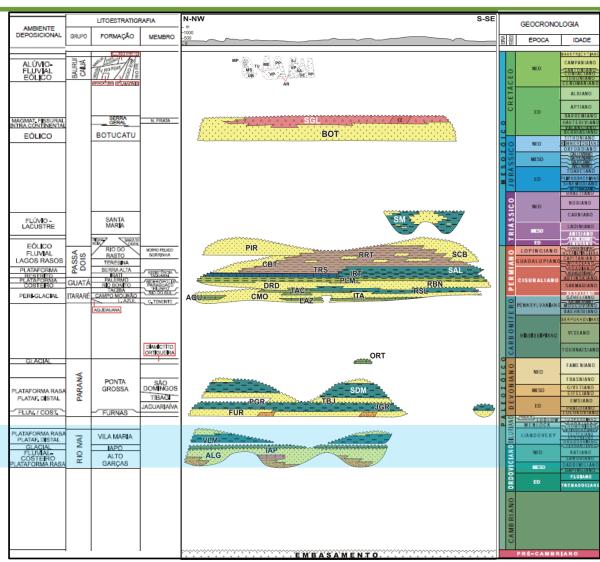


Primeiro Ciclo Transgressivo-Regressivo

Sedimentação
Predominantemente Marinha

Supersequência Rio Ivaí

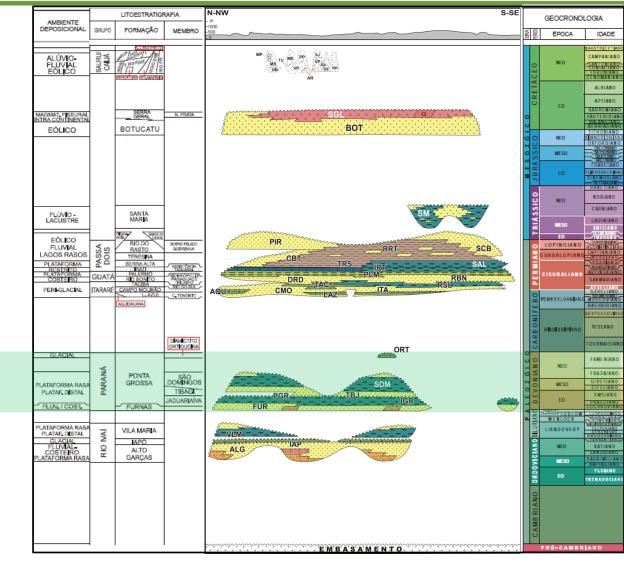
(Ordoviciano/Siluriano)











Franca Ligação com o Mar

Supersequência Paraná

(Devoniano)





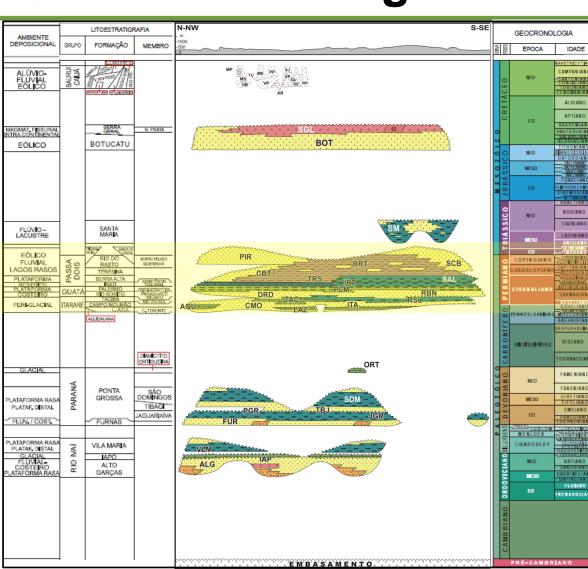


Mar Interior

Início da Continentalização

Supersequência Gondwana I

(Permiano/Carbonífero)





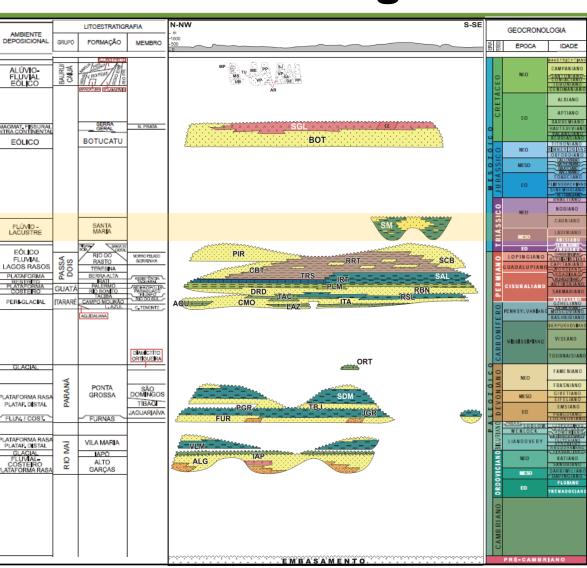




Bacia Intracratônica

Supersequência Gondwana II

Triássico



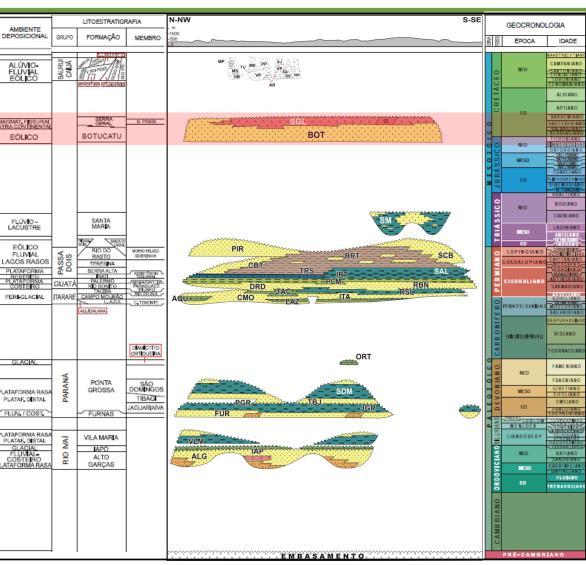






Supersequência Gondwana III

(Jurássico/ Eocretáceo)

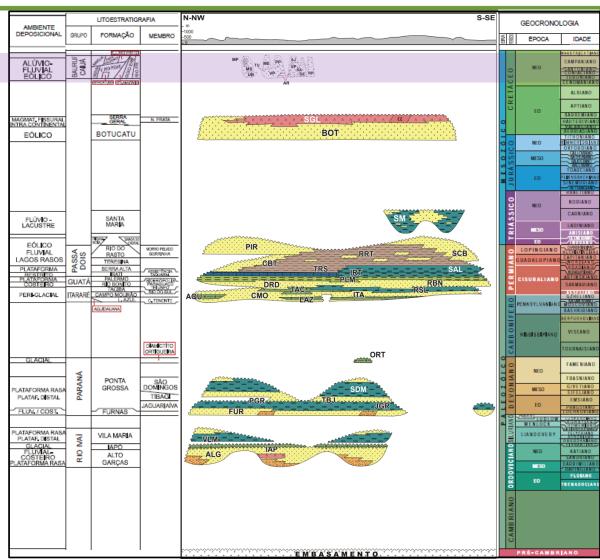








Supersequência Bauru Cretáceo

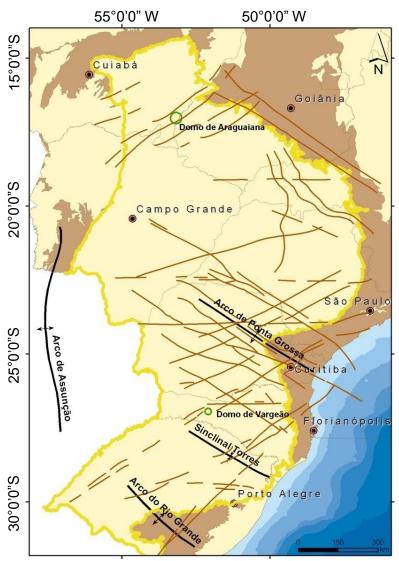








Geologia Estrutural



Lineamentos estruturais (Zalán, 1990)

Cercada por Arcos

Zonas de Fratura Predominantes nas Direções NW-SE e NE-SW

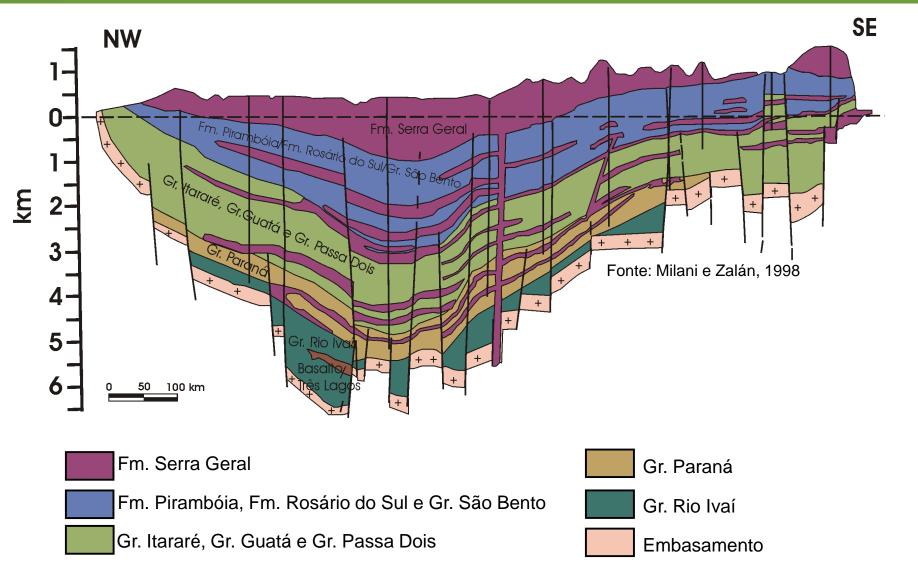
Lineamentos E-W Formados Posteriormente







Seção Geológica Esquemática









Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

Considerações Finais







Sistemas Petrolíferos

Ponta Grossa – Itararé (!)

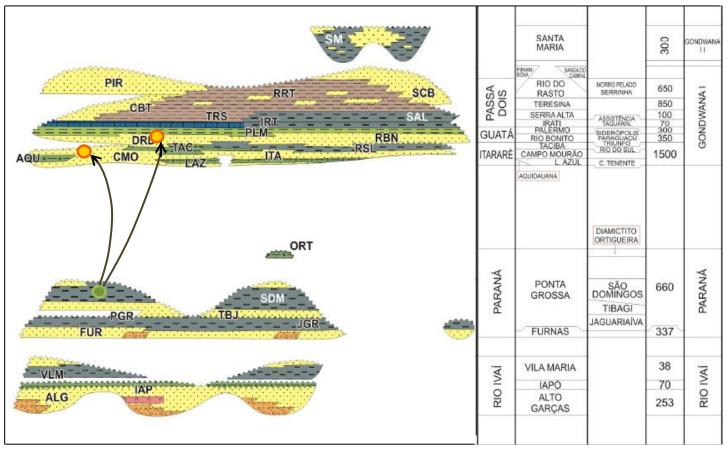


Diagrama Estratigráfico: Milani et al., 2007







Sistemas Petrolíferos

Irati - Rio Bonito/Pirambóia (!)

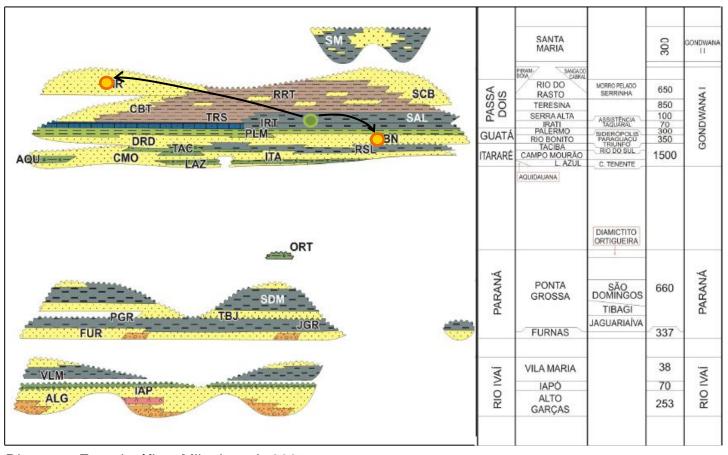


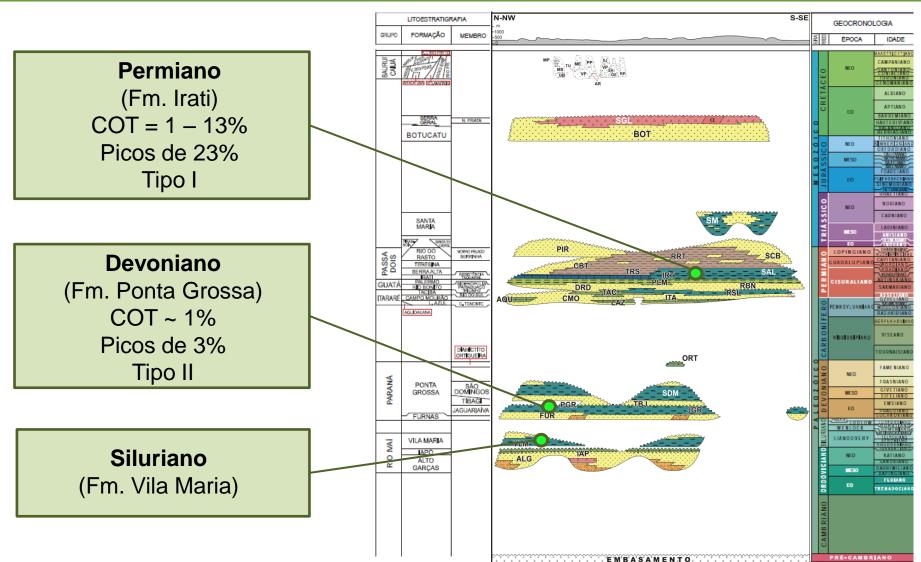
Diagrama Estratigráfico: Milani et al., 2007







Rochas Geradoras

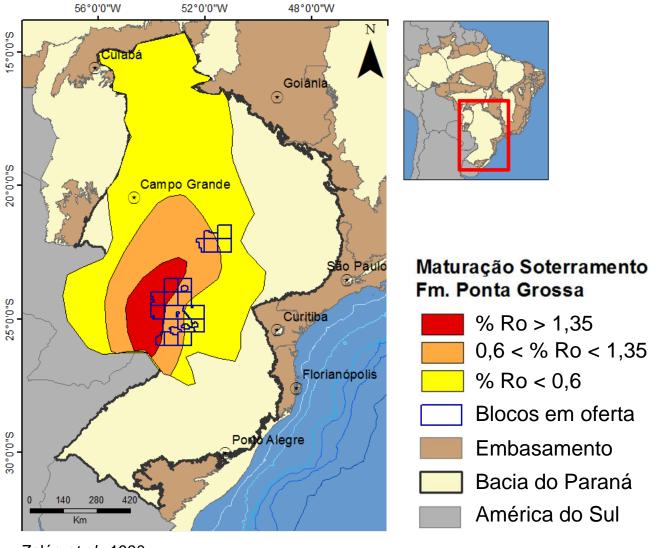








Rochas Geradoras



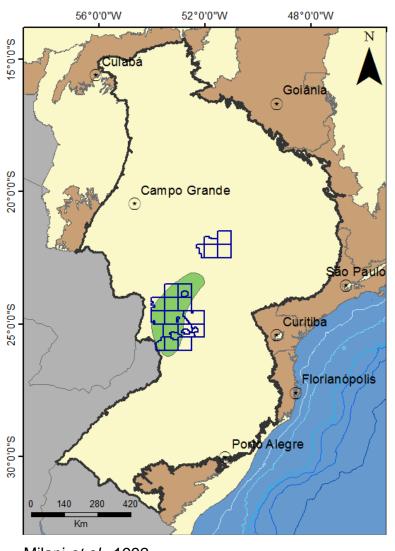
Zalán et al., 1990







Rochas Geradoras



Maturação Soterramento Fm. Irati

- Fm. Irati matura por soterramento
- Blocos em oferta
- Embasamento
- Bacia do Paraná
- América do Sul

Milani et al., 1992







Reservatórios

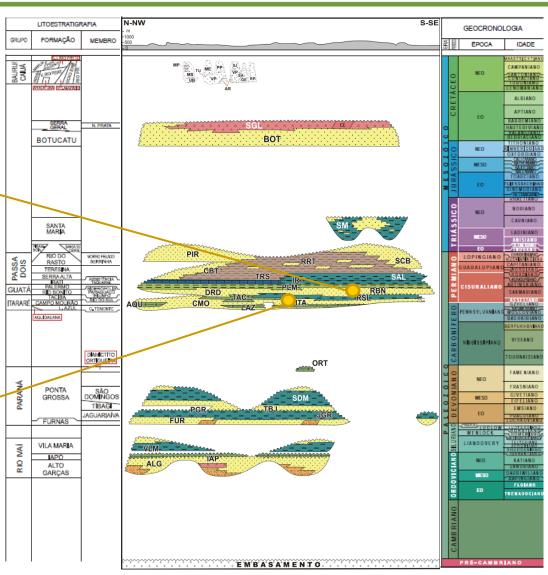
Principais

Eopermiano

(Fm. Rio Bonito)
Arenitos
Ø ~ 20%

Neocarbonífero/ Eopermiano

(Gr. Itararé) Arenitos Ø = 6-16%









Reservatórios

Secundários

Neopermiano/ Eotriássico

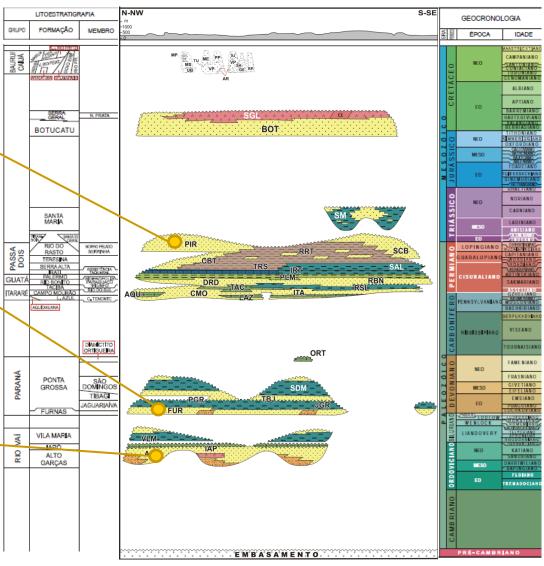
(Fm. Pirambóia)
Arenitos

Devoniano

(Fm. Furnas)
Arenitos

Ordoviciano

(Fm. Alto Garças)
Arenitos









Selos



(Fm. Irati) Folhelhos

Permiano

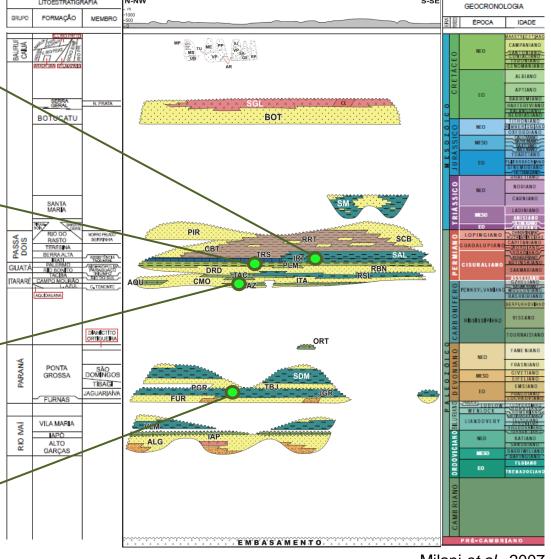
(Fm. Palermo) Folhelhos

Neocarbonífero/ Eopermiano

(Gr. Itararé)
Folhelhos intraformacionais

Devoniano

(Fm. Ponta Grossa) Folhelhos

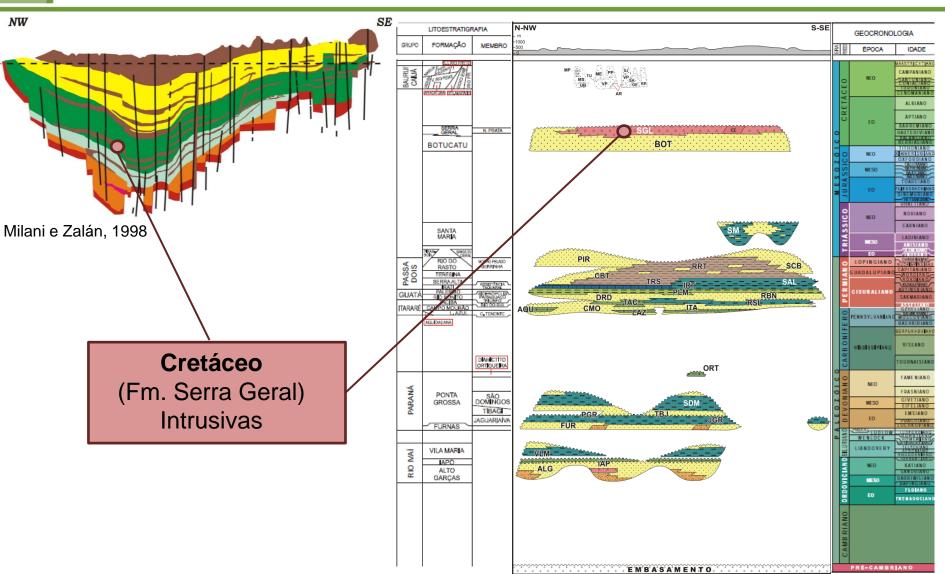








Selos



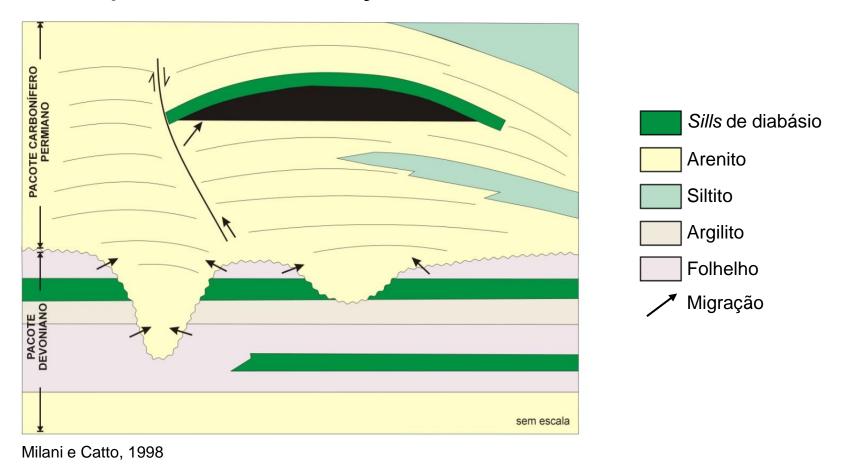






Trapas e Migração

Modelo esquemático da acumulação de Barra Bonita









Plays

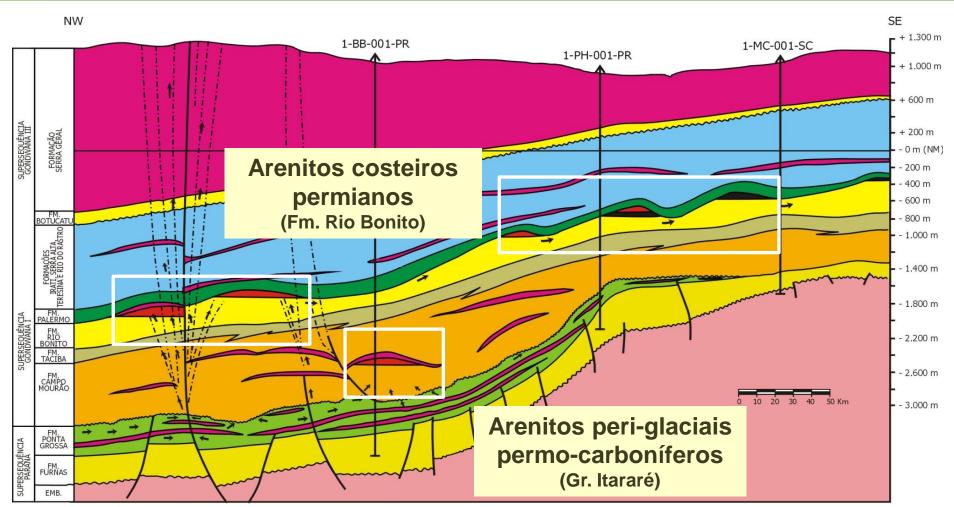
Plays	Setores de Ocorrência
Arenitos Periglaciais Permo-Carboníferos	SPAR-CS e SPAR-CN
Arenitos Costeiros Eopermianos	







Plays



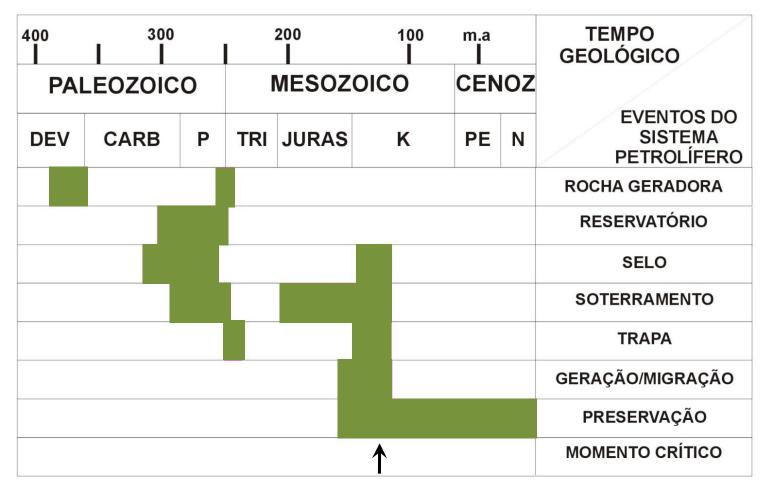
Catto e Zanoto, 1998







Carta de Eventos



Fonte: Milani e Zalán, 1998







Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

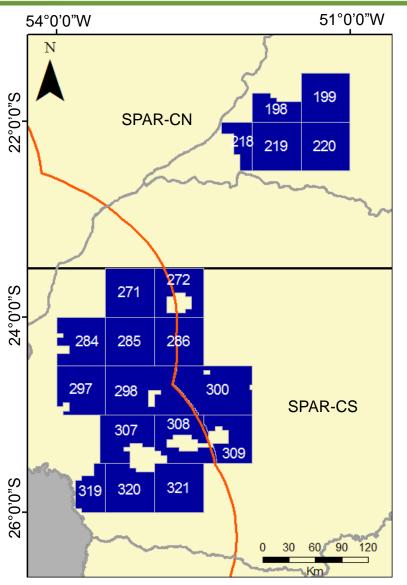
Considerações Finais







Área em Oferta





19 Blocos Exploratórios: ~ 49.370 km²

Setor SPAR-CS: 14 blocos (~ 38.270 km²)

Legenda

- Capitais
- Faixa de fronteira
- Limites de estado
- Setores
- Blocos em oferta
- Embasamento
- Bacia do Paraná
 - América do Sul

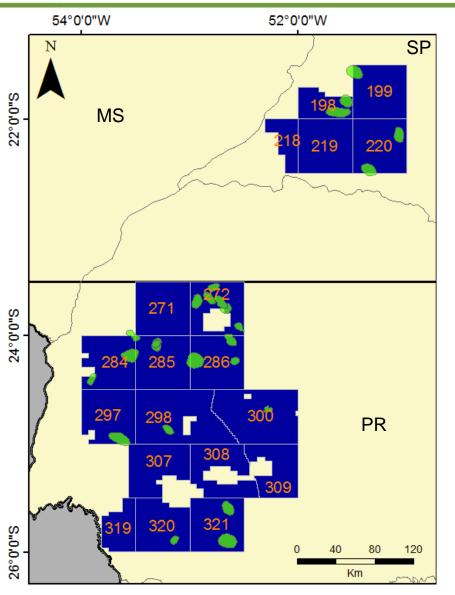
Setor SPAR-CN: 5 blocos (~ 11.100 km²)

Faixa de Fronteira: 12 Blocos









Leads mapeados Fm. Rio Bonito Gr. Itararé

Mb. Tibagi Fm. Furnas

Legenda

Estados

Stados

Setores

Blocos R12

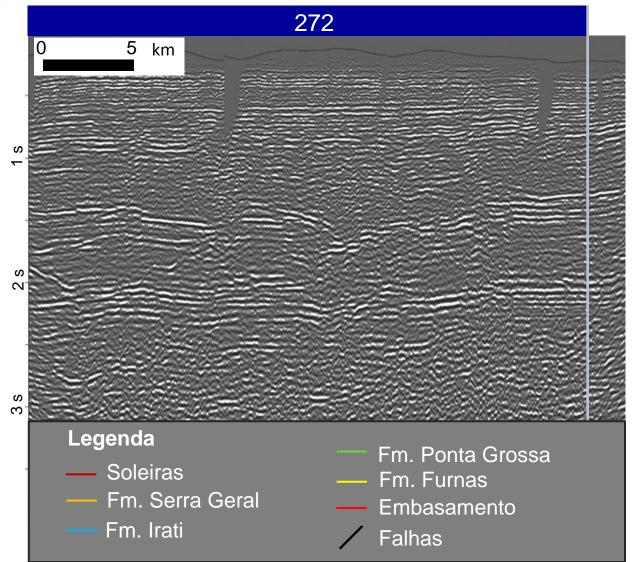
Leads

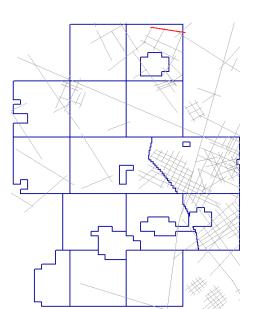








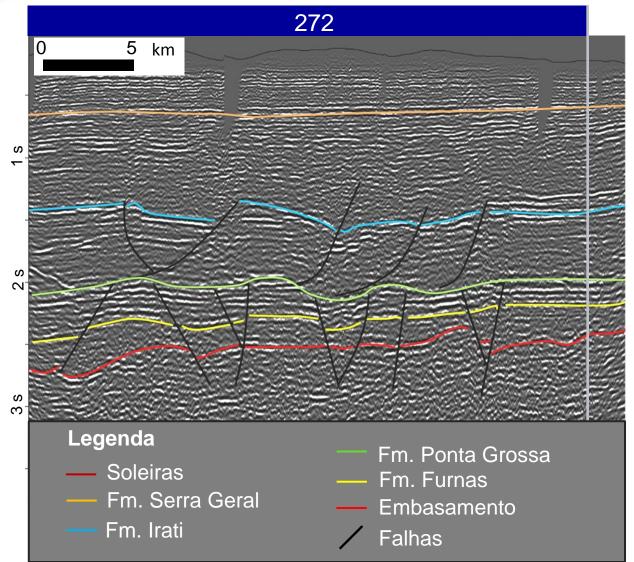


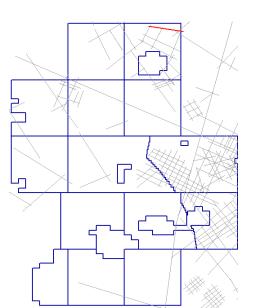








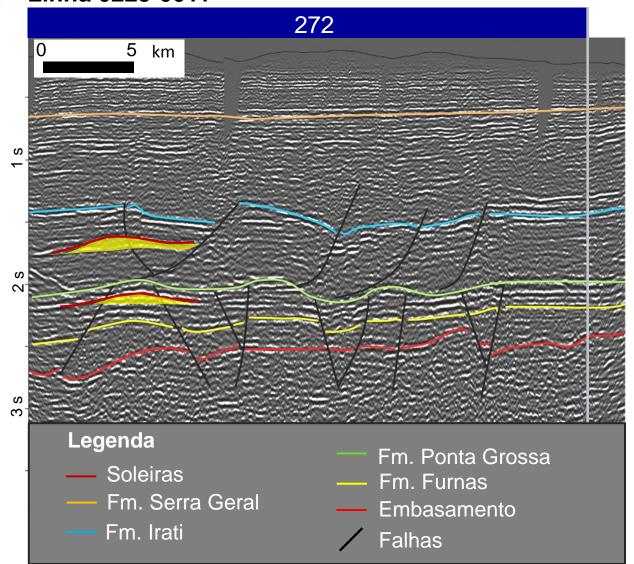


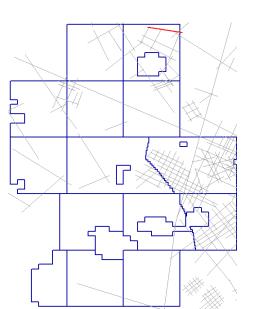








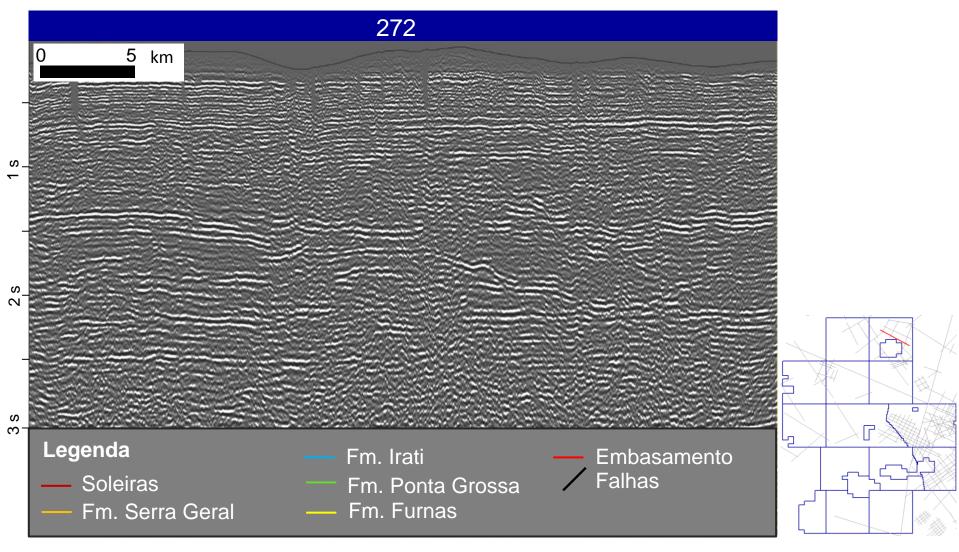








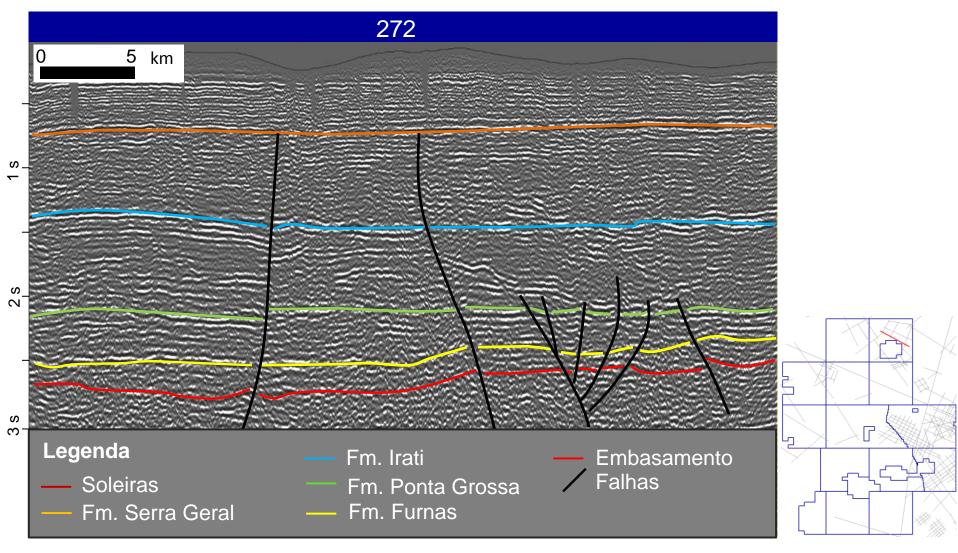








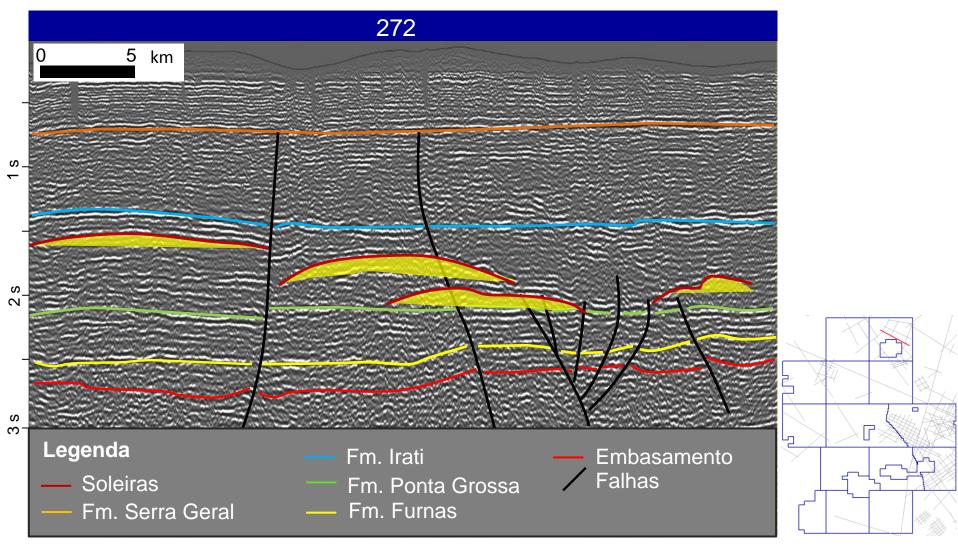








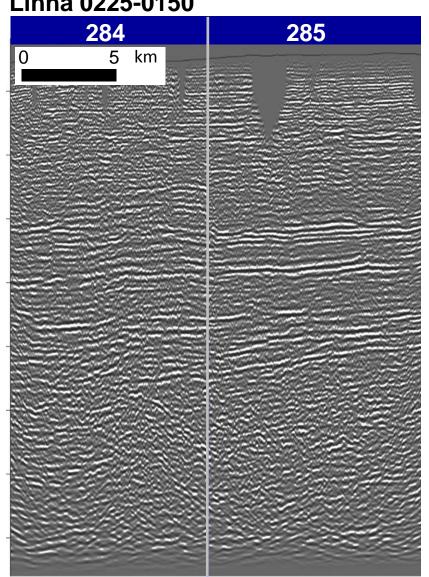




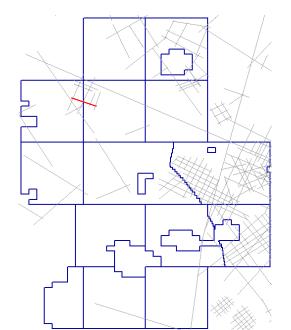










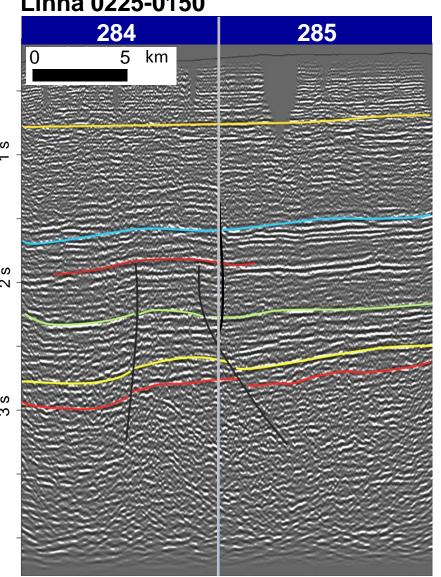




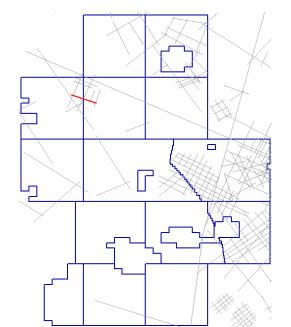




Linha 0225-0150



Legenda Soleiras Fm. Furnas Fm. Serra Geral Embasamento Fm. Irati Falhas Fm. Ponta Grossa

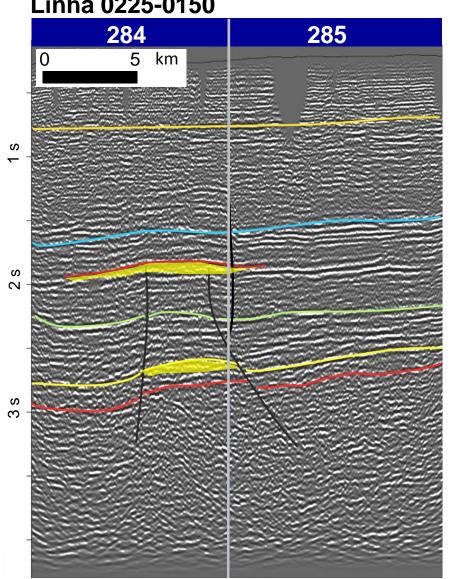








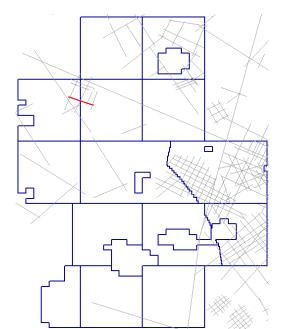
Linha 0225-0150



Legenda

- Soleiras
- Fm. Serra Geral
- Fm. Irati
 - Fm. Ponta Grossa

- Fm. Furnas
- Embasamento
- Falhas

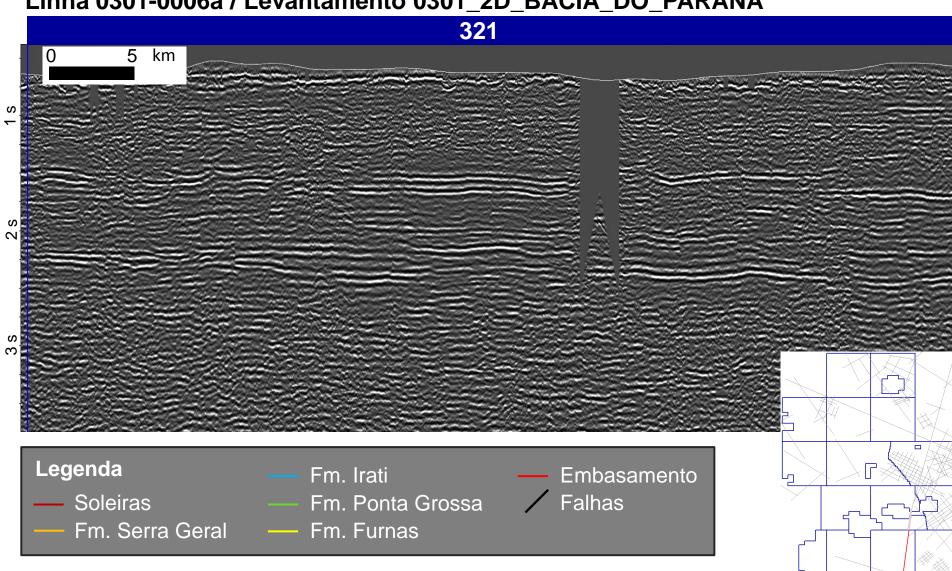








Linha 0301-0006a / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

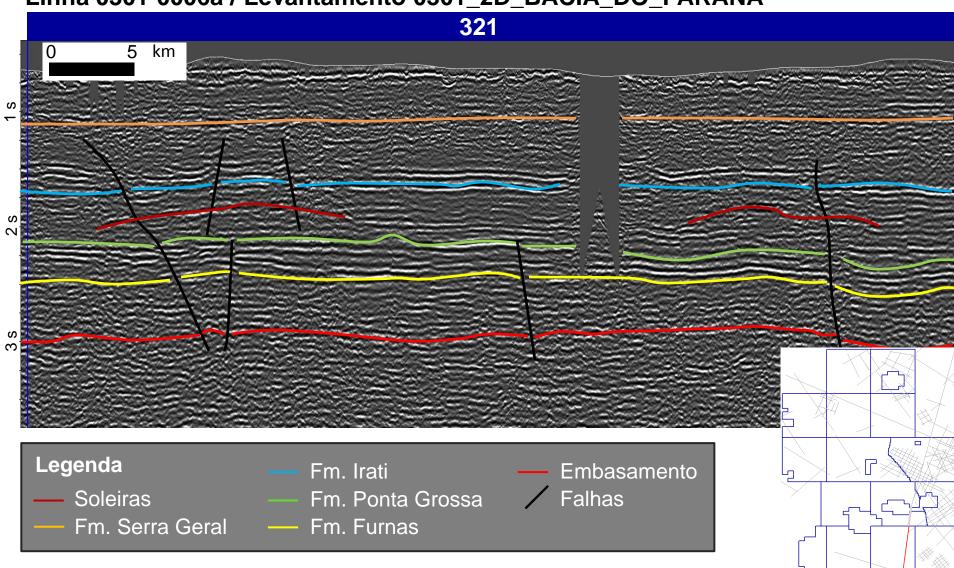








Linha 0301-0006a / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

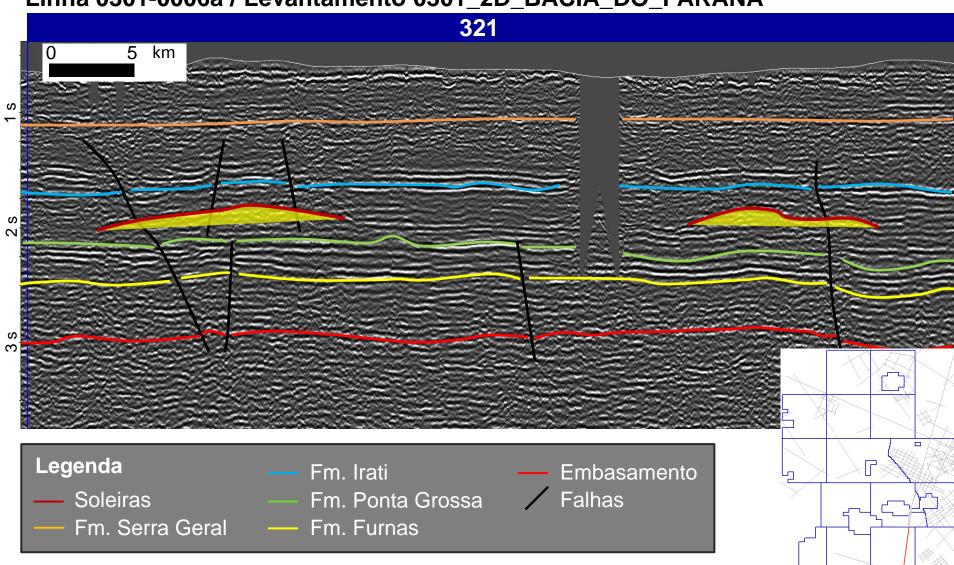








Linha 0301-0006a / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

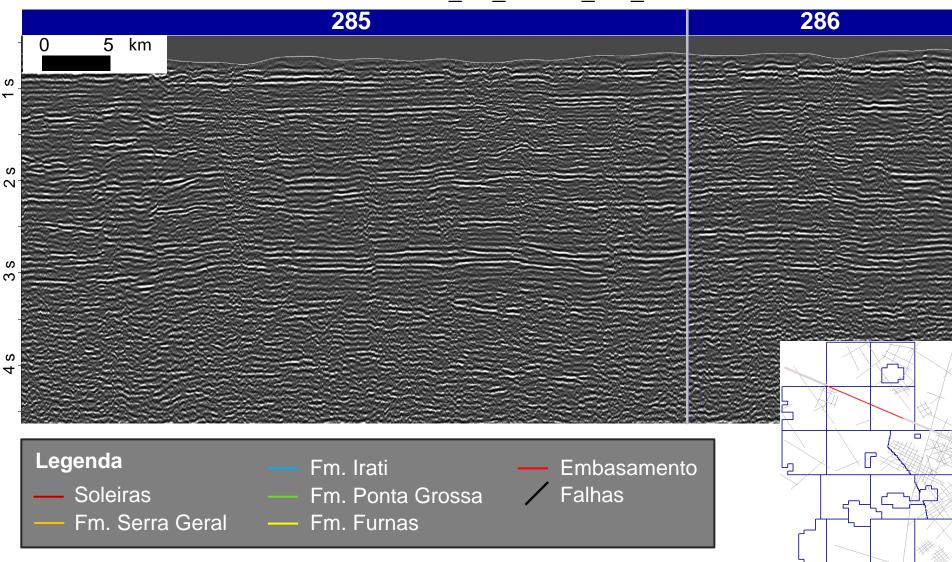








Linha 0301-0003 / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

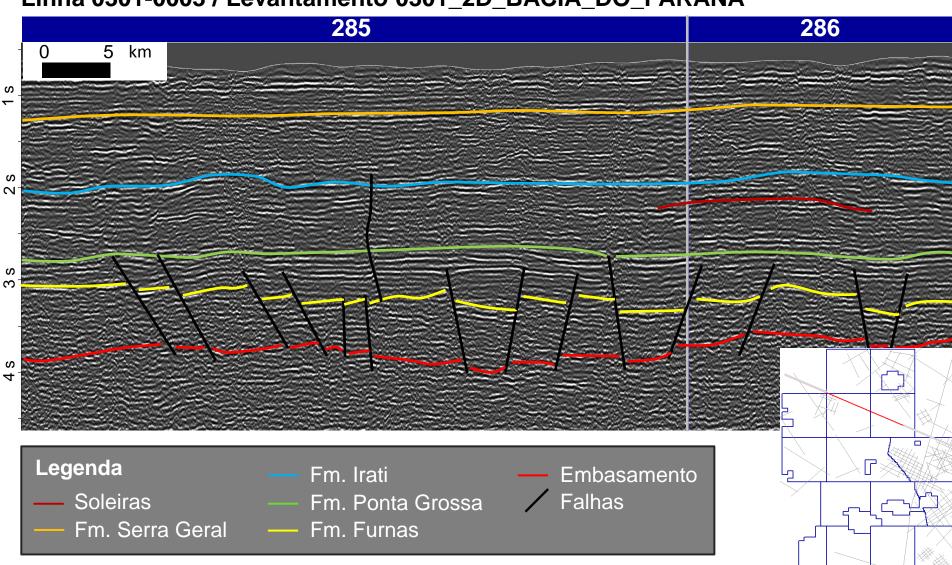








Linha 0301-0003 / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

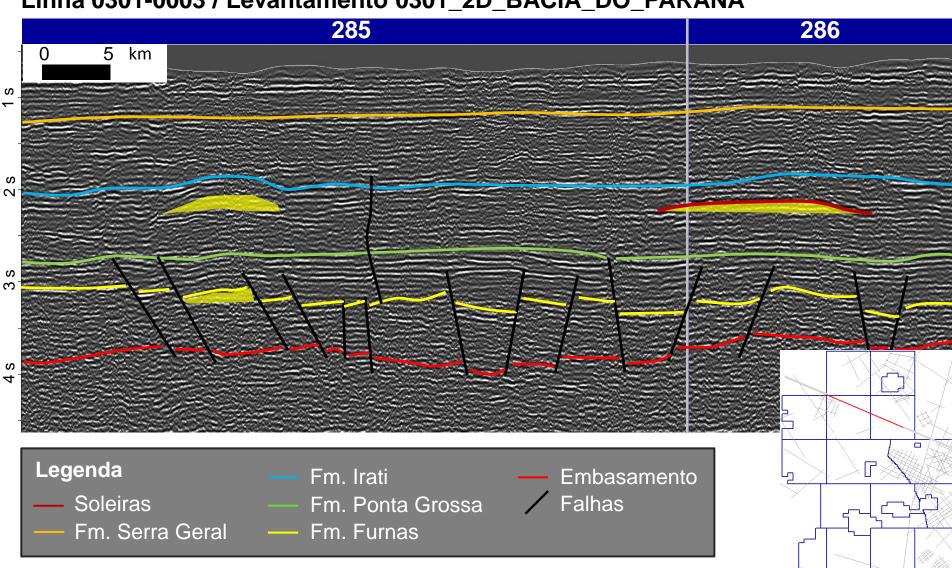








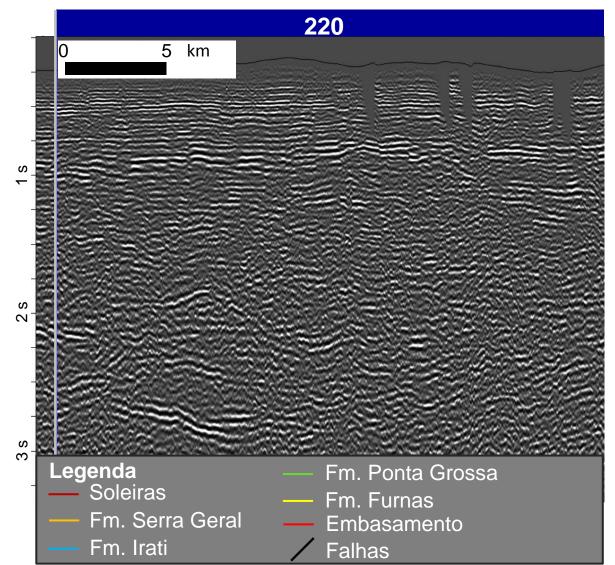
Linha 0301-0003 / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

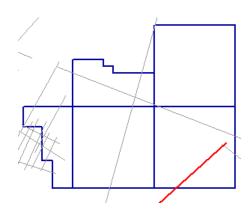








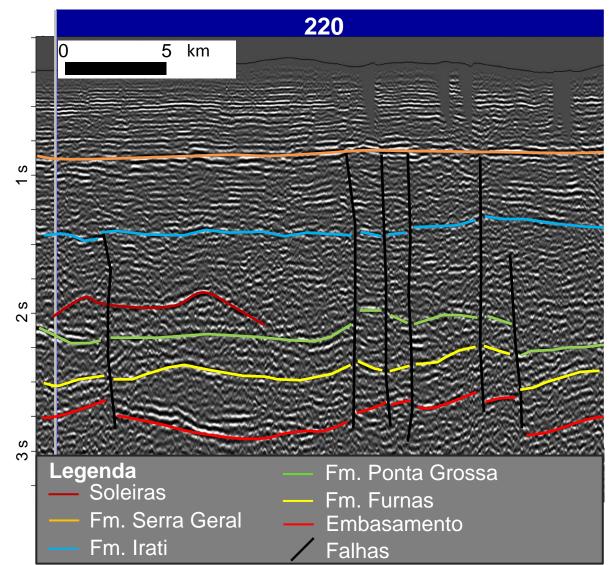


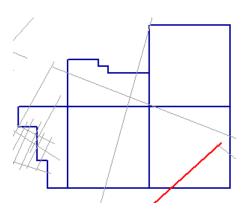








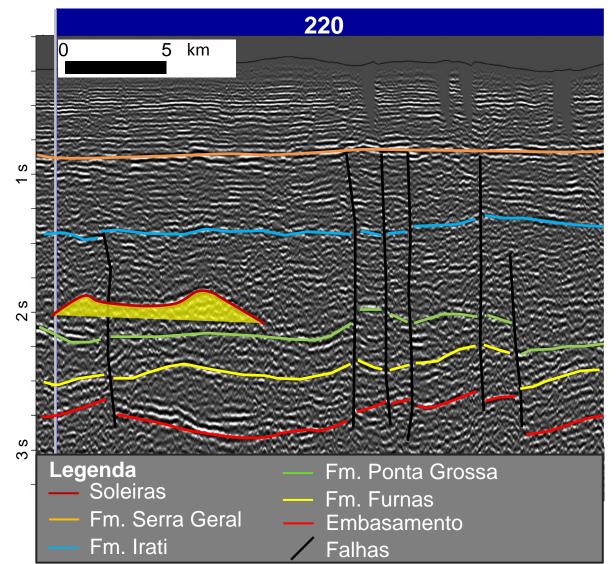


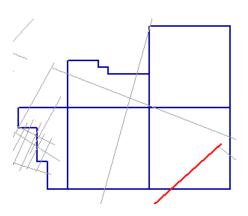










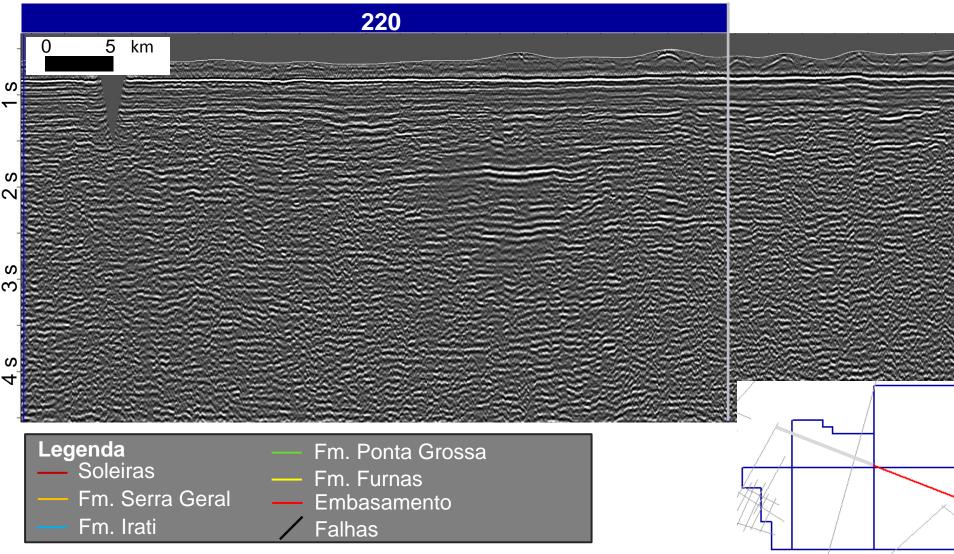








Linha 0301-0002 / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

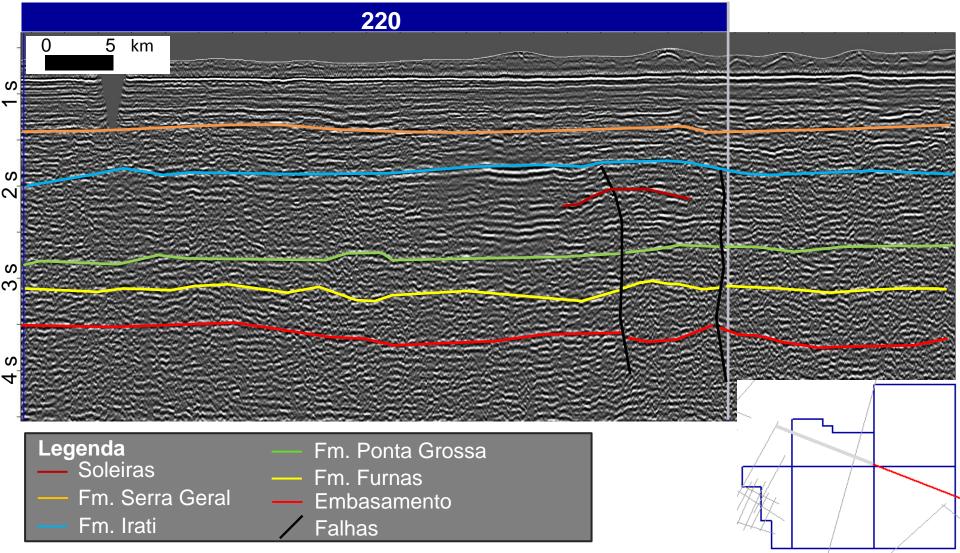










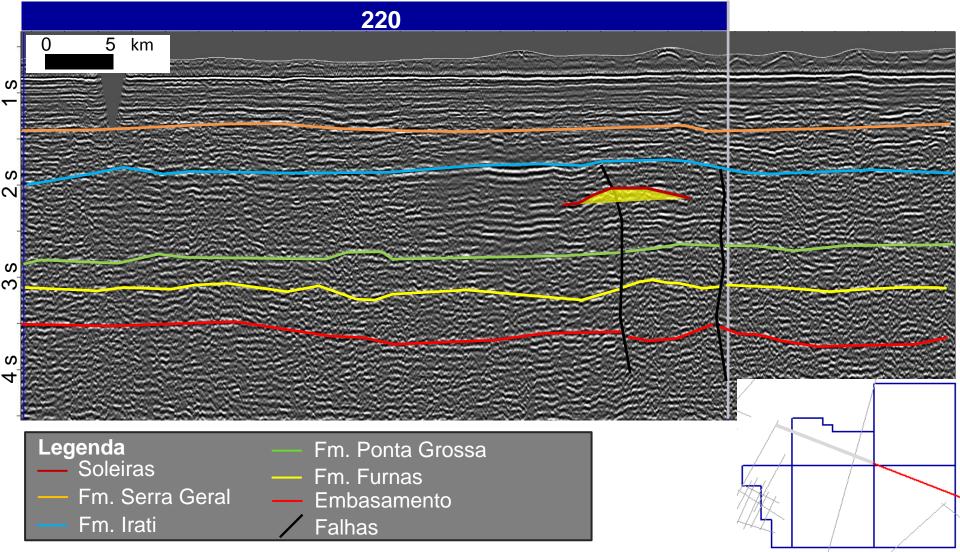










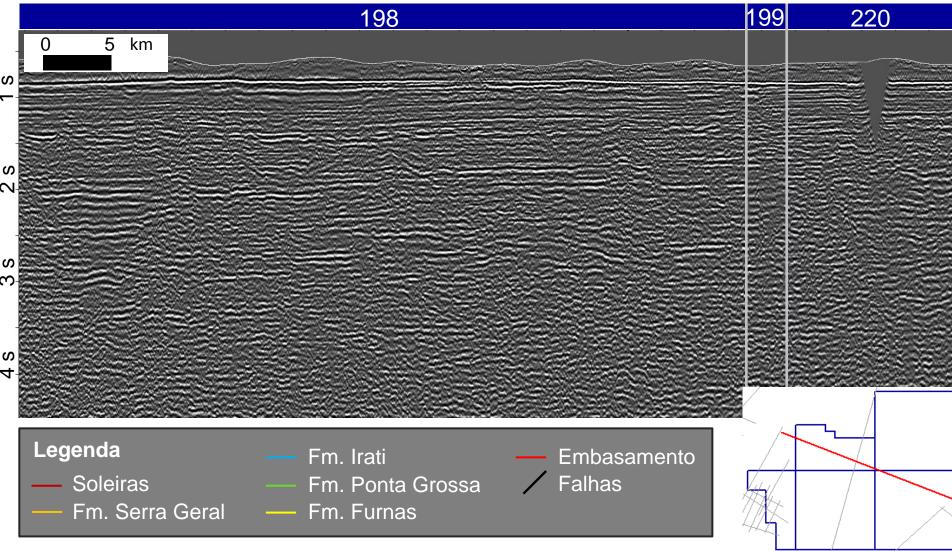








Linha 0301-0002 / Levantamento 0301_2D_BACIA_DO_PARANA

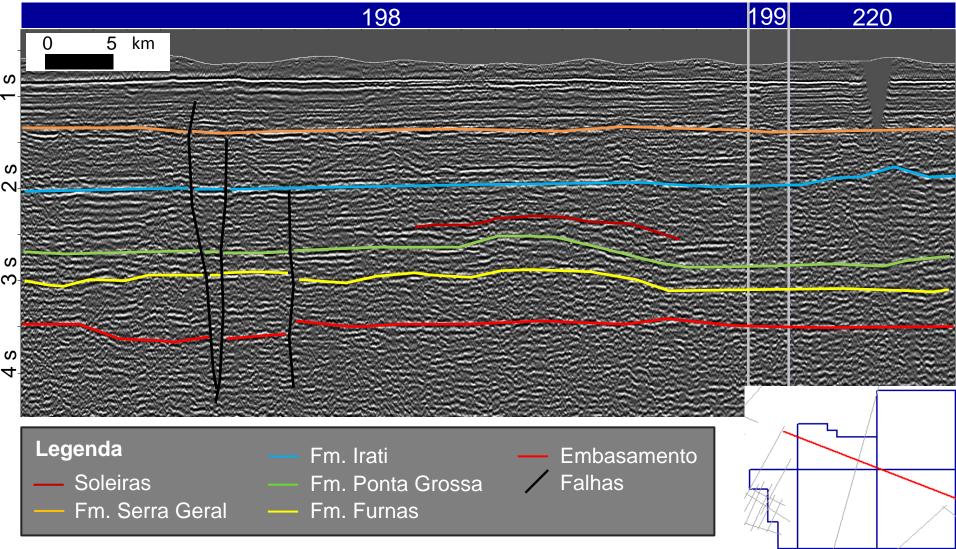










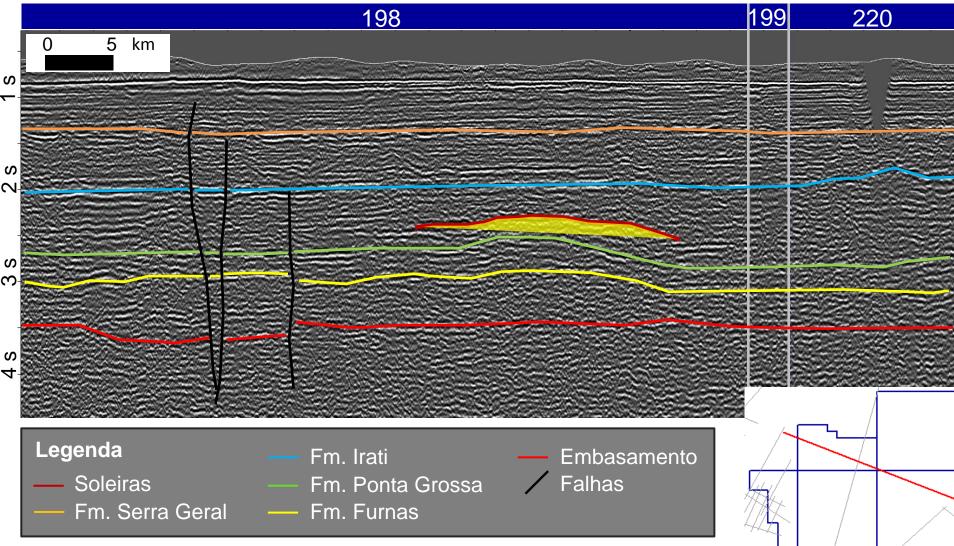








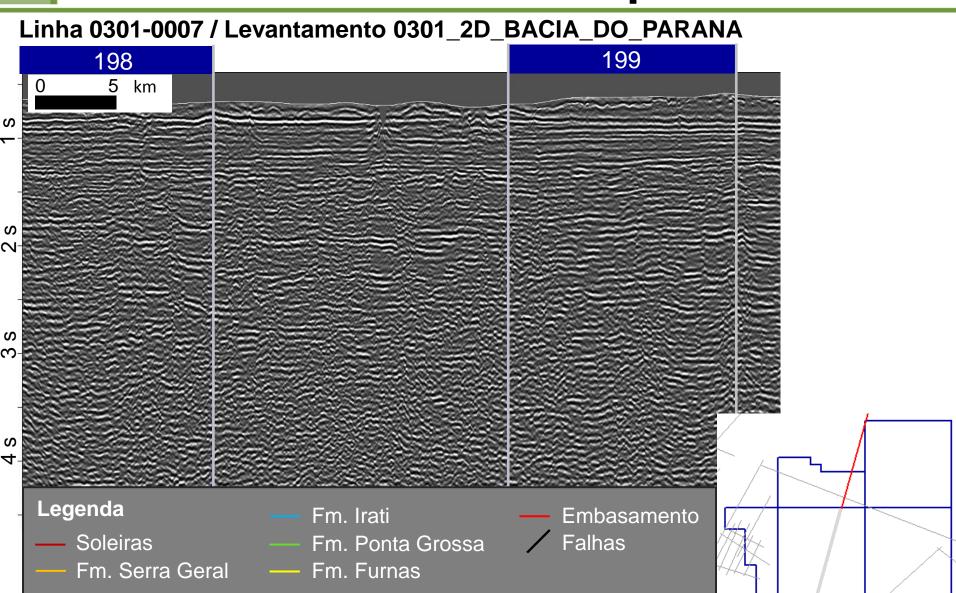








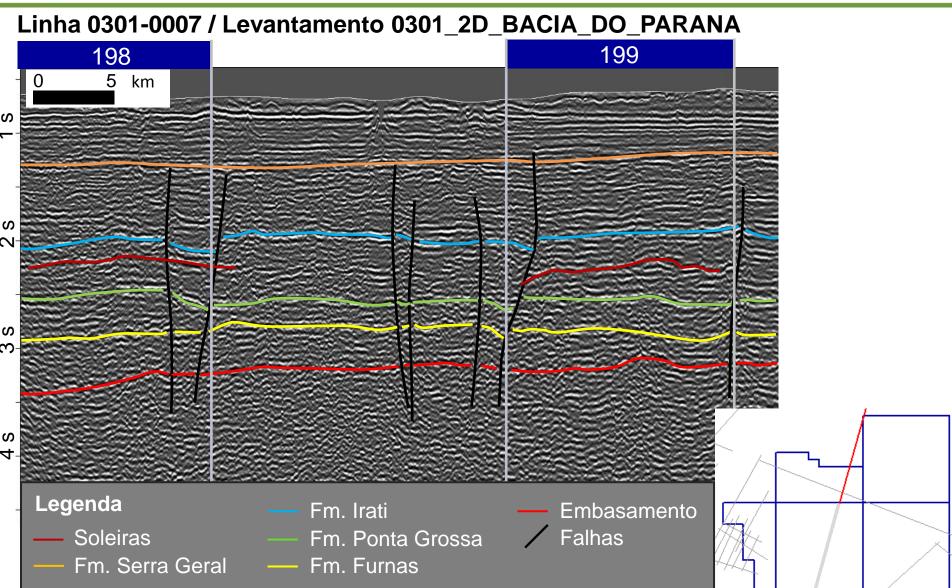








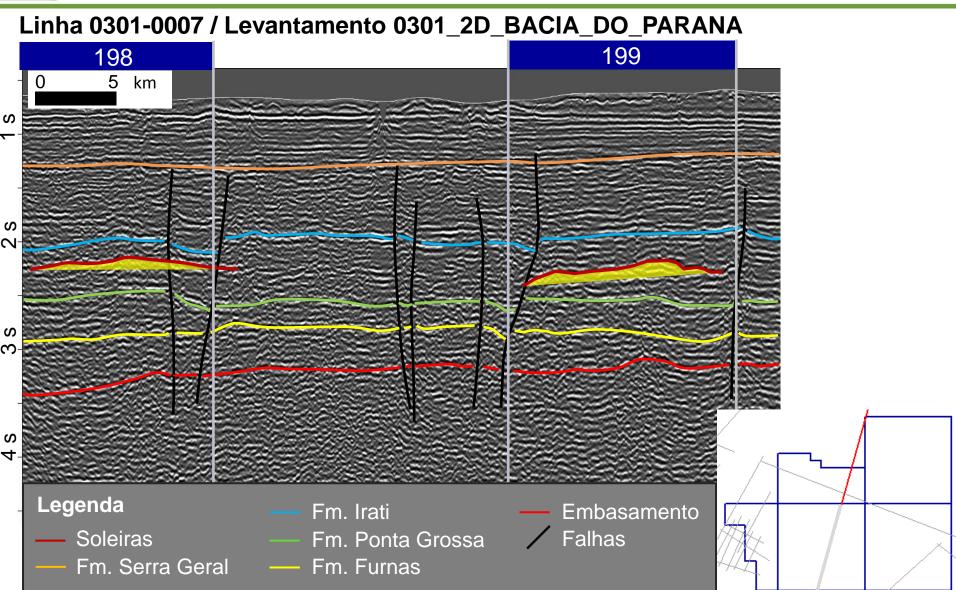








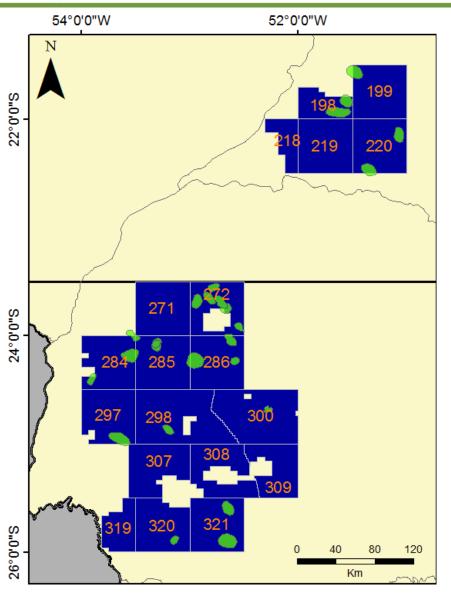












Volume de gás *in situ* estimado ~ 3,4 TCF

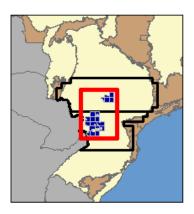
Legenda

Estados

Blocos R12

Setores

Leads

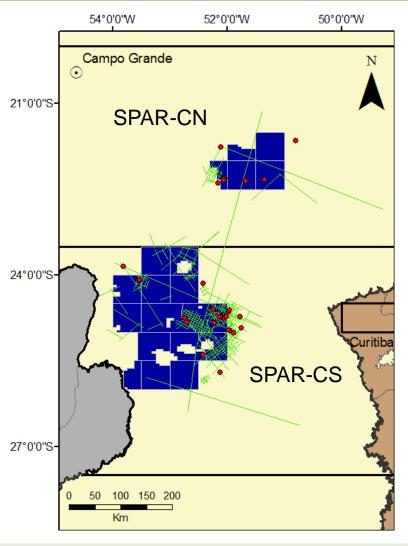








Pacote de Dados





34 Poços Exploratórios

9.474 km de Sísmica 2D Pública (Pós-Stack)

Legenda

- Capitais
- Poços exploratórios
- Sísmica 2D
- Sísmica 3D
- Blocos em oferta
- Embasamento
- Bacia do Paraná
- América do Sul

151 km² de Sísmica 3D Pública

Métodos Potenciais

Geoquímica







Aspectos Contratuais

Nome do Setor	SPAR-CN	SPAR-CS
Modelo Exploratório	Nova Fronteira	Nova Fronteira
Número de Blocos	5	14
Área em Oferta	11.101 km²	38.272 km²
Fase de Exploração	6 anos	6 anos
Período Exploratório	4 + 2 anos	4 + 2 anos
Qualificação Técnica do Operador	С	С
Bônus Mínimo	R\$ 168.297,52 – R\$ 612.498,16	R\$ 92.055,97 – R\$ 463.613,58
Objetivo Exploratório	Permo-Carbonífero (Gr. Itararé)	Permo-Carbonífero (Gr. Itararé)
Objetivo Estratigráfico	Devoniano (Fm. Ponta Grossa)	Devoniano (Fm. Ponta Grossa)







Roteiro

Localização

Infraestrutura e Condições Operacionais

Histórico Exploratório

Evolução Tectonoestratigráfica

Sistemas Petrolíferos

Plays

Área em Oferta

Considerações Finais







Considerações Finais

- Bacia de Nova Fronteira pouco explorada em relação à grande área da bacia;
- Acumulações de gás demonstra o potencial petrolífero na Bacia do Paraná;
- Localização privilegiada região mais industrializada da América do Sul e inserida no maior polo consumidor do país;
- Recomenda-se a utilização de novas tecnologias em aquisição e processamento sísmico para melhorar a qualidade dos dados na região;







Considerações Finais

- Estudos técnicos conduzidos pela ANP oportunidades exploratórias em estruturas "chapéu de coco" e em estruturas dômicas associadas a falhamentos;
- Para a área em oferta os volumes *in situ* estimados somam aproximadamente 3,4 TCF de gás;
- Diversas outras oportunidades exploratórias em diferentes horizontes estratigráficos: ampliação do volume esperado para a área em oferta.







Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Rodrigo de Oliveira Fernandez rofernandez@anp.gov.br

www.anp.gov.br

