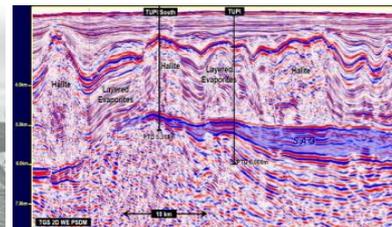
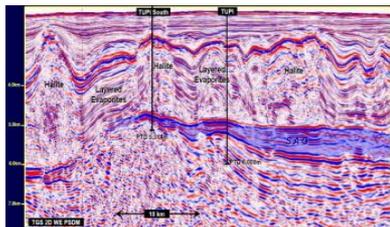


“Visão Geral sobre blocos exploratórios de petróleo e gás natural na Bacia da Foz do Amazonas”



Florival Carvalho

Diretor

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Lei 9.478/97

Dispõe sobre a política energética nacional; instituiu o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE); e a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Pré-sal e áreas estratégicas

Lei 12.276

2010

Cessão
Onerosa

Lei 12.304

2010

Pré-Sal
Petróleo S.A.
(PPSA)

Lei 12.351

2010

Regime de
partilha de
produção e
Fundo Social

Lei 12.858

2013

Novas regras
de
distribuição
de royalties



A ANP tem investido em levantamentos de geologia e geofísica para aumentar o conhecimento das bacias sedimentares brasileiras

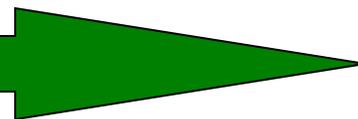


Cenário Atual e Perspectivas E&P

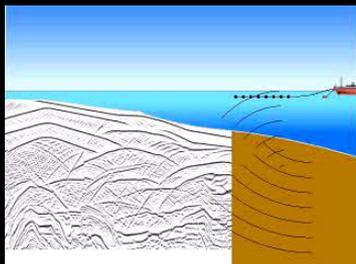
Atividades de Exploração & Produção

PETRÓLEO

8 A 10 ANOS



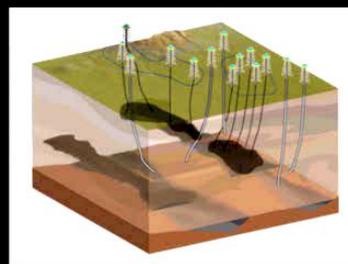
CONTRATO



EXPLORAÇÃO



DESENVOLVIMENTO

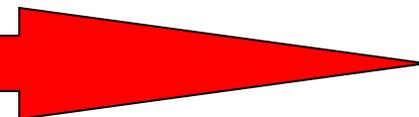


PRODUÇÃO



**GÁS
NATURAL**

8 A 12 ANOS



Reservas Provasdas

Óleo – ~16,2 bilhões de bbl

Gás – ~471 bilhões de m³

Futuro próximo: x2

Produção (abril/2015)

Óleo e LGN – 2,39 milhões de bbl/dia

Gás – 94,3 milhões de m³/dia

Futuro próximo: x2

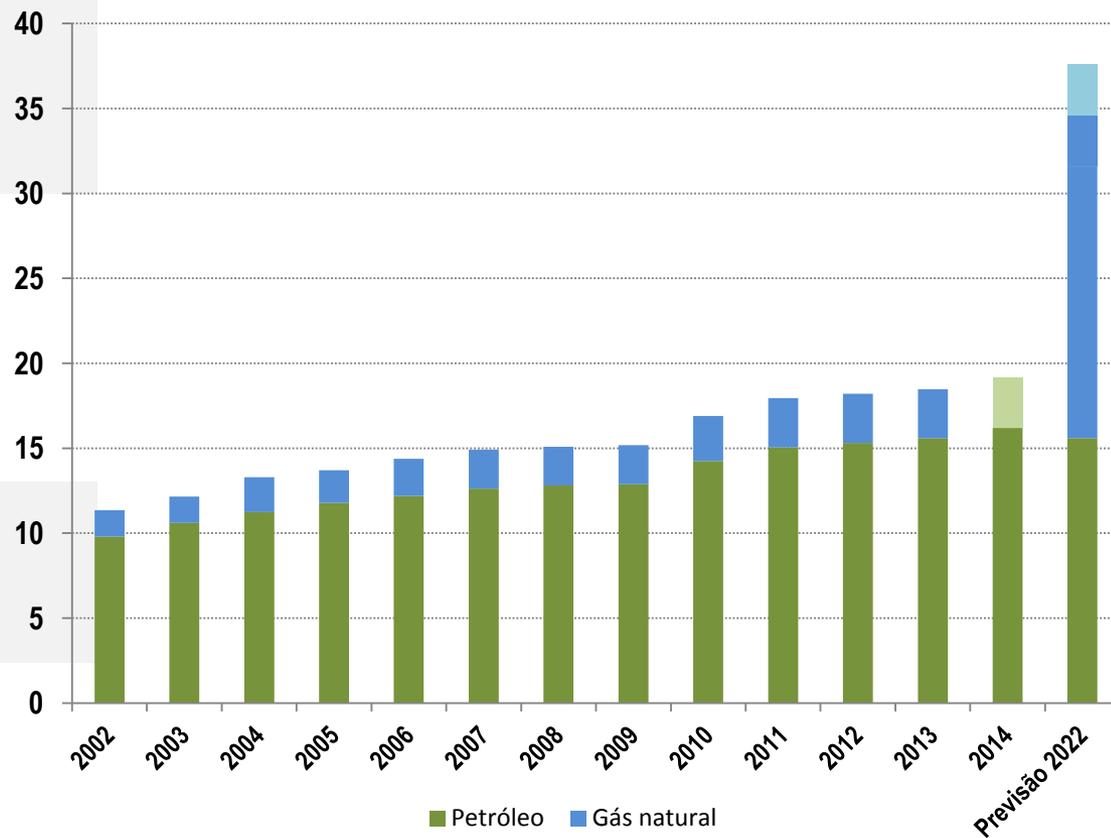
Balanco Importação/Exportação

(Jan – Mar 2015)

Óleo –399 mil bbl/dia

Gás – 47,6 milhões de m³/dia

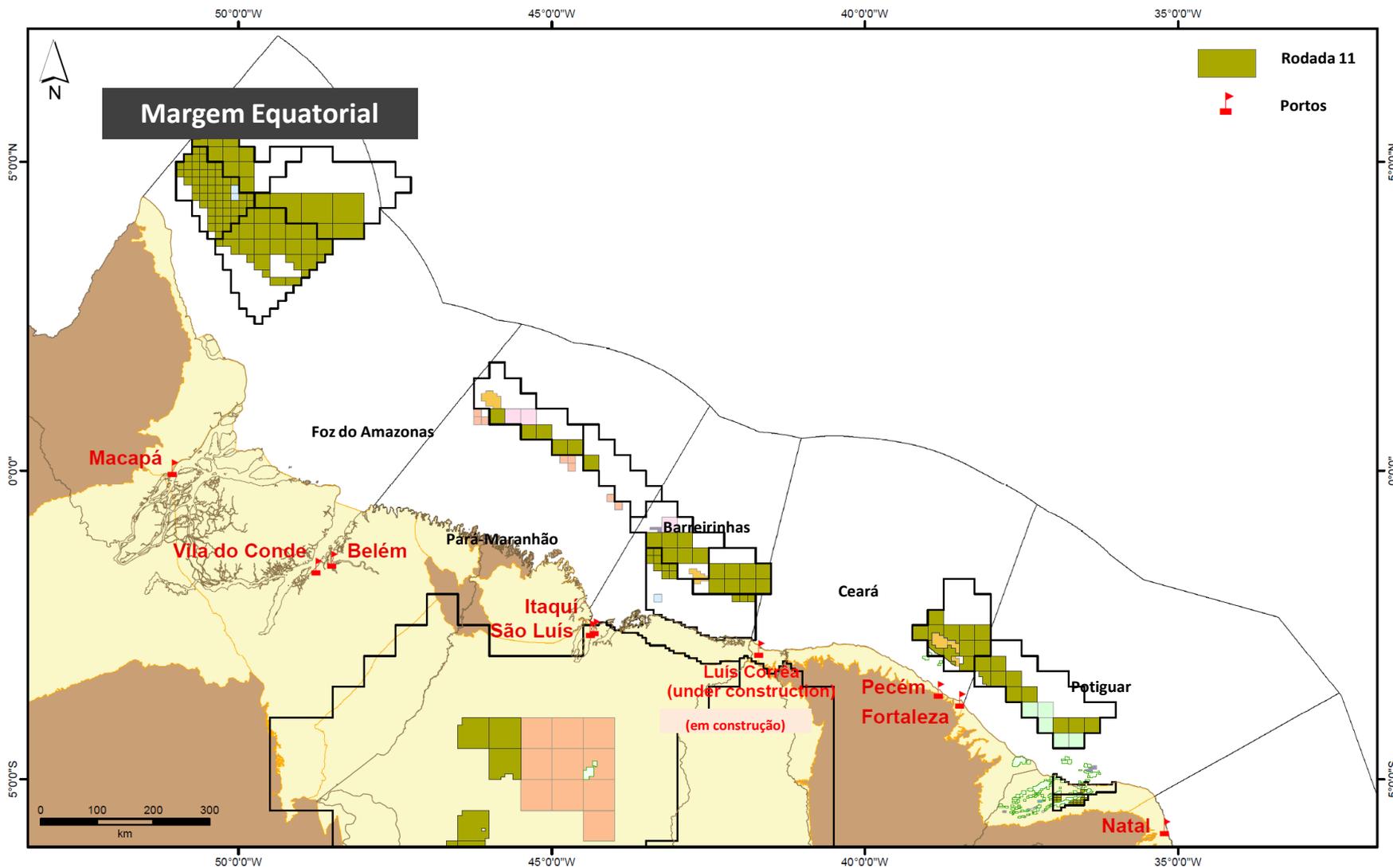
Reservas Provasdas (Bilhões boe)

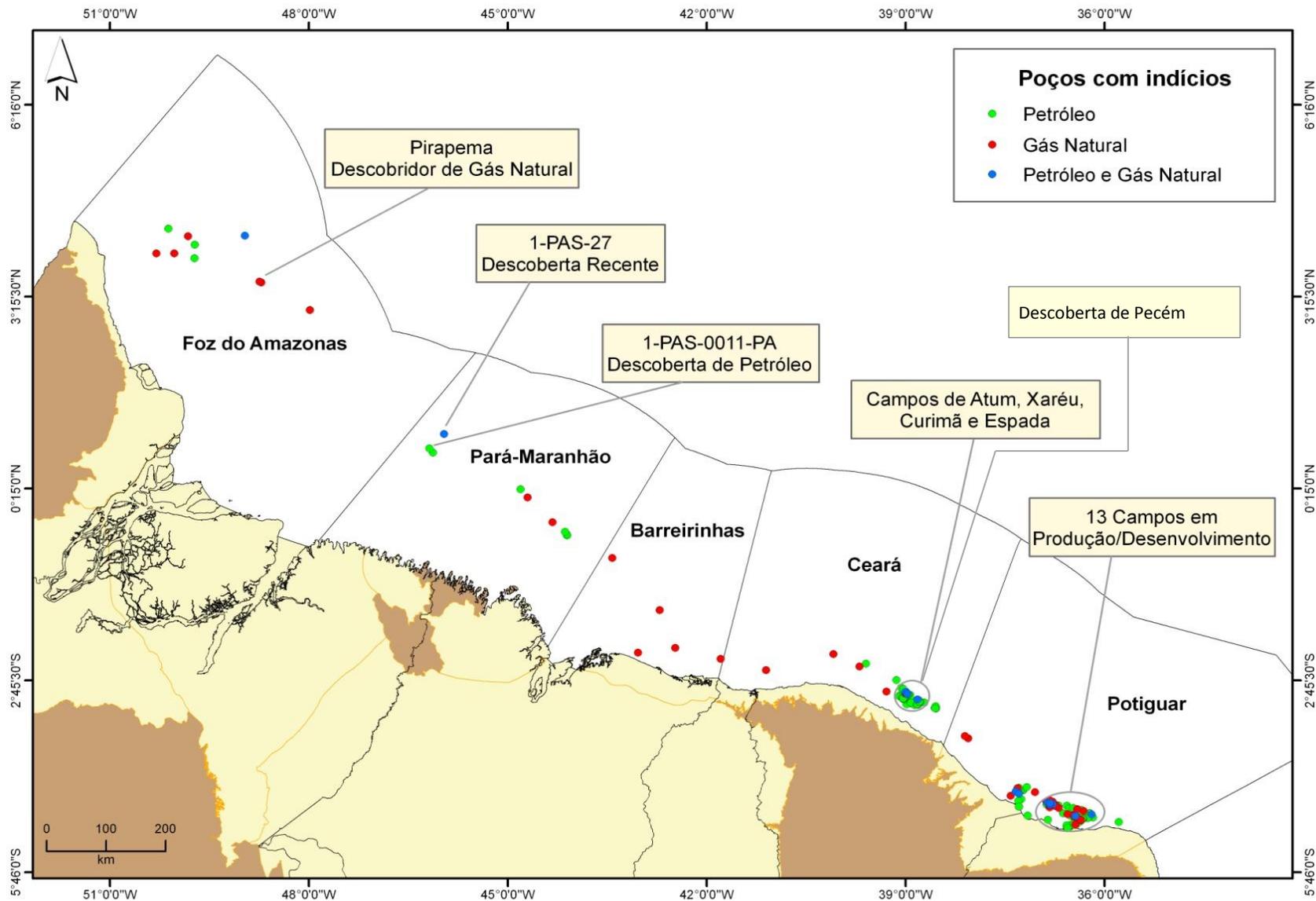




11^a Rodada de Licitações Resultados

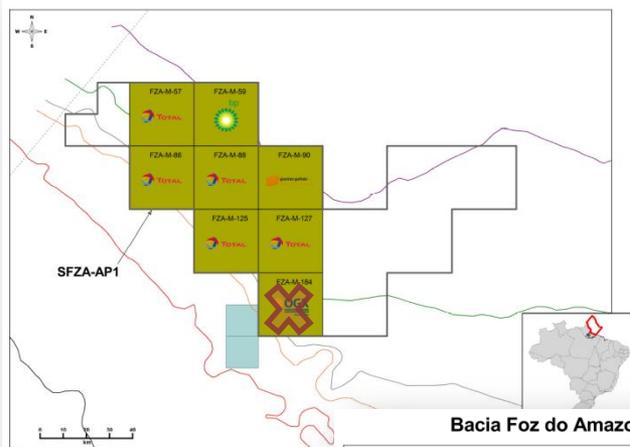
Águas rasas e profundas – 75,6 M km²



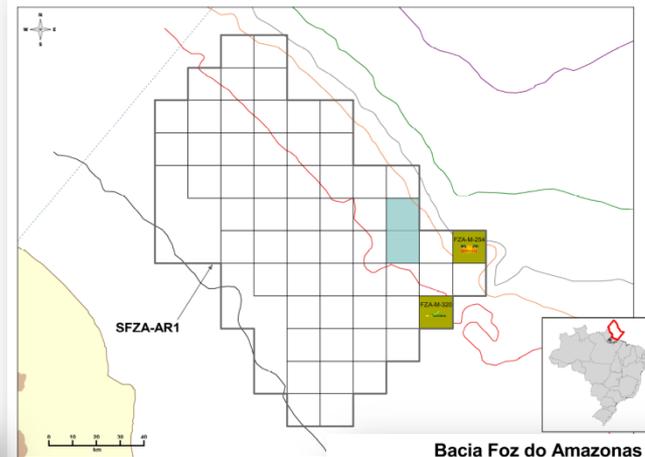


Setor	Blocos Oferecidos	Blocos Arrematados	Arrematados (%)	Empresas Participantes	Total de Bônus Ofertado	Total de PEM Ofertado (UT)	Investimento Exploratório Previsto Ofertado (R\$)
SFZA-AP1	9	8	88,89	17	R\$ 750.130.173,00	14.187	R\$ 1.518.009.000,00
SFZA-AR1	56	2	3,57	2	R\$ 9.967.885,00	244	R\$ 14.396.000,00
SFZA-AP2	6	1	16,67	1	R\$ 20.100.000,00	489	R\$ 52.323.000,00
SFZA-AR2	26	3	11,54	2	R\$ 22.604.524,00	979	R\$ 57.761.000,00

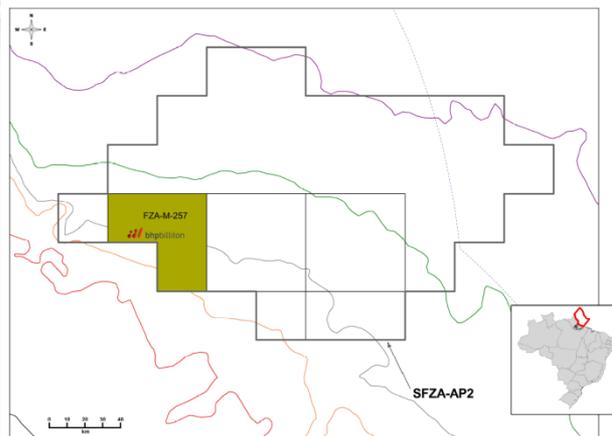
Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AP1



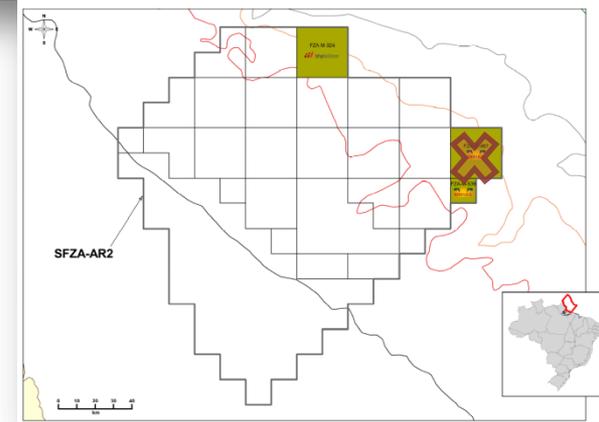
Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AR1



Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AP2



Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AR2



Não assinados:

FZA-M-184

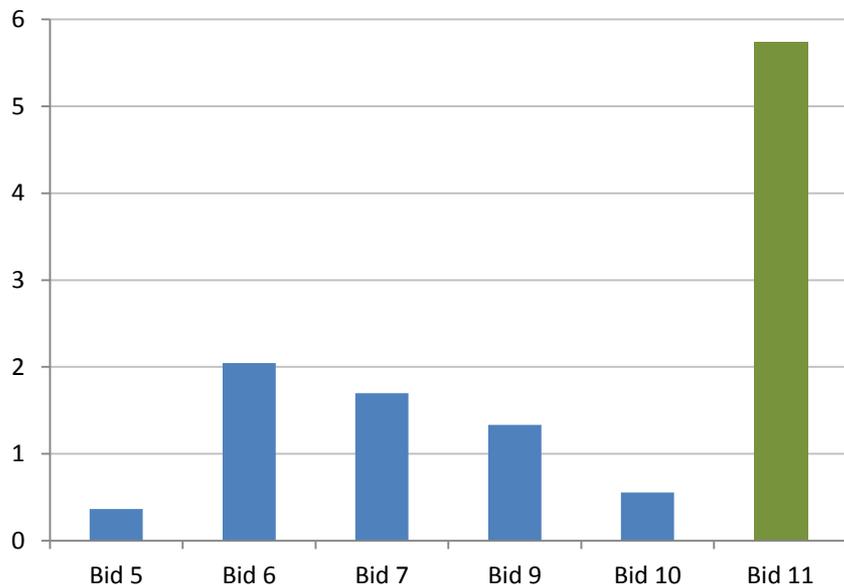
FZA-M-467



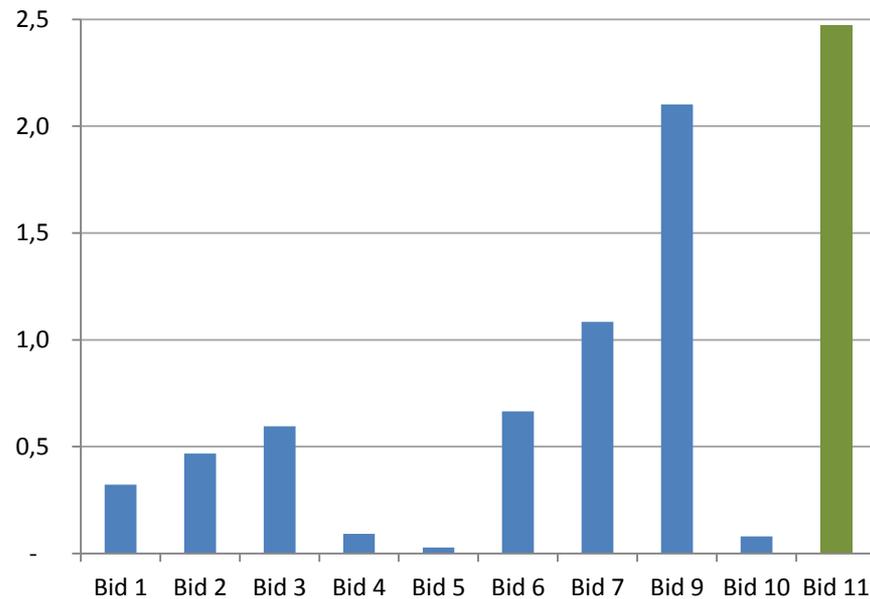
R\$ 5,8 bilhões de pagamento dos compromissos mínimos de investimento nas atividades de exploração no país, muito superior aos valores comprometidos nas Rondas anteriores.

R\$ 2,48 milhões foi a arrecadação com o bônus assinatura dos 142 blocos adquiridos, que cobrem uma área de 100,372.31 km²

Programa exploratório (R\$ bilhões)



Bônus de assinatura (R\$ bilhões)

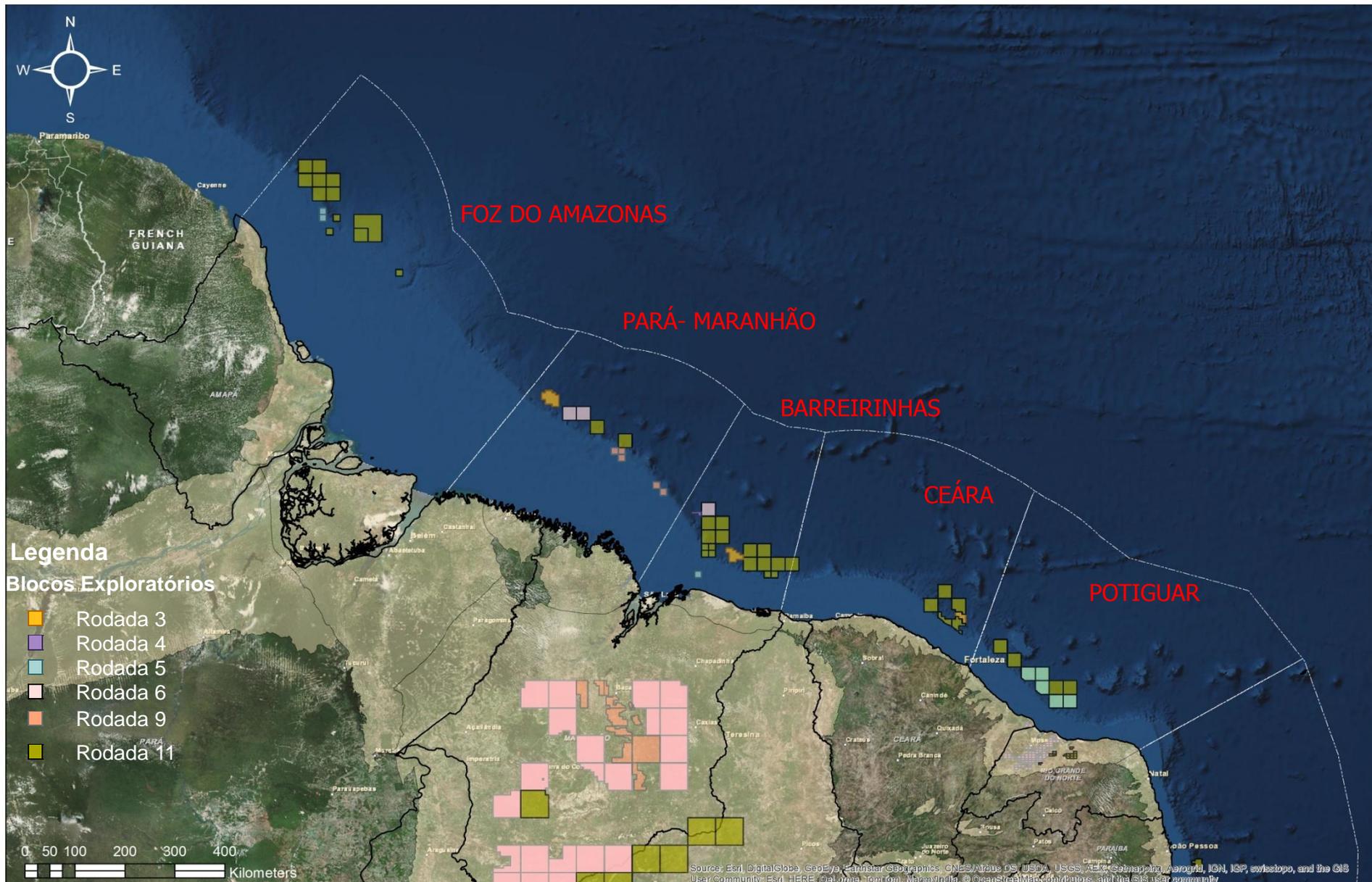


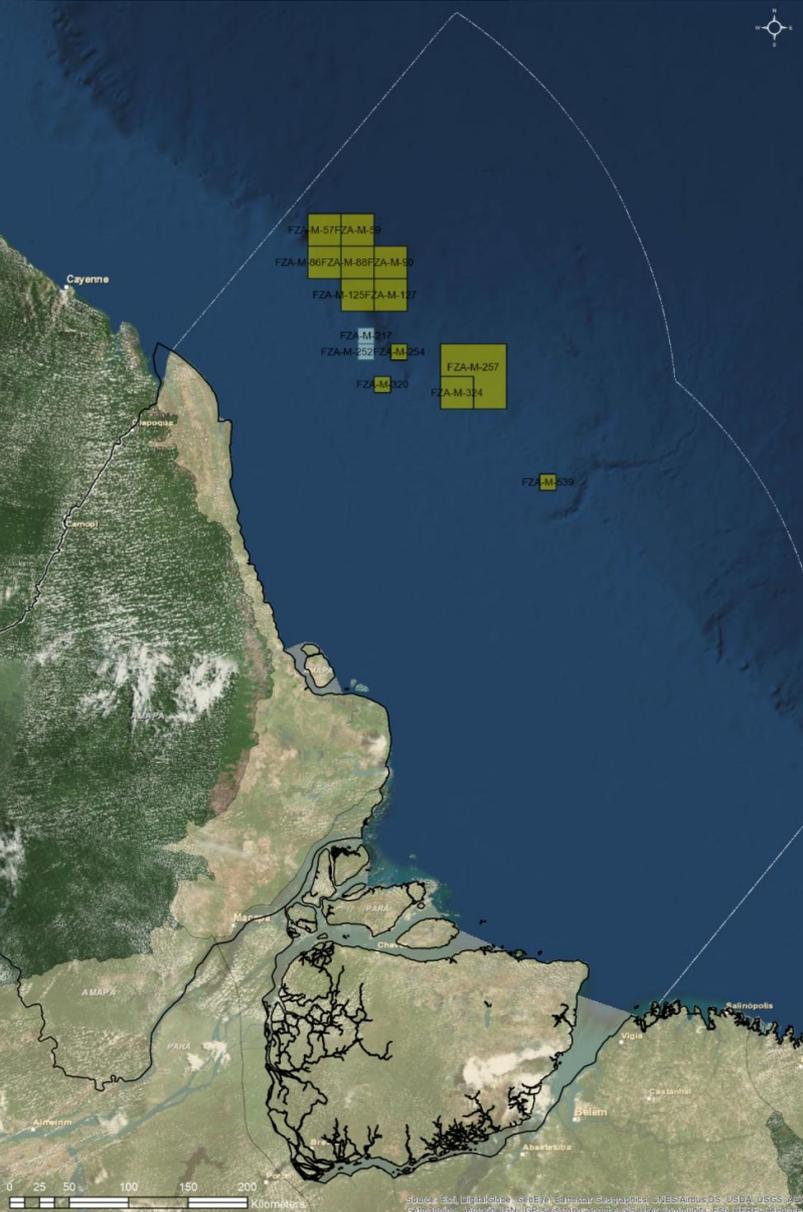
118 contratos assinados na 11ª Rodada de Licitações



Petrogal







➤ 14 Blocos Exploratórios (9.392 Km²)

•07 Operadores (Petrobras, Total, Brasoil, BHP Billiton, Ecopetrol, BP Energy, Queiroz Galvão)

• Total de 09 Concessionários

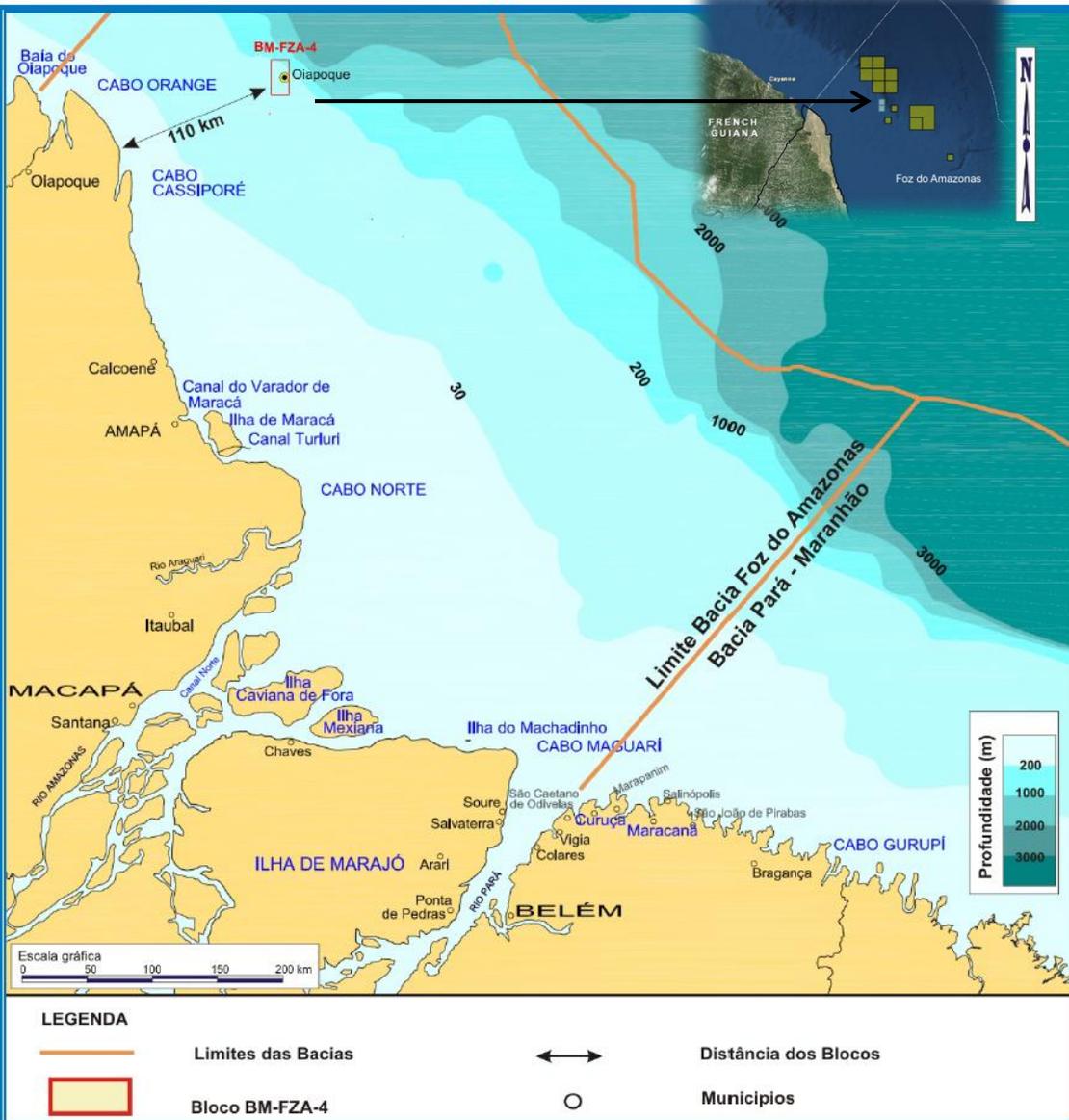


➤ PREVISÃO INVESTIMENTOS

➤ Rodada 11 - US\$ 746 milhões*

➤ 1º PEX - Previsão de término Agosto / Setembro de 2018

*Referência Dólar - Out/2013



➤ 02 Blocos Exploratórios

✓ FZA-M-217 e FZA-M-252
(Contrato BM- FZA-4)

✓ 2 PEX (perfuração de 01 poço
exploratório*)

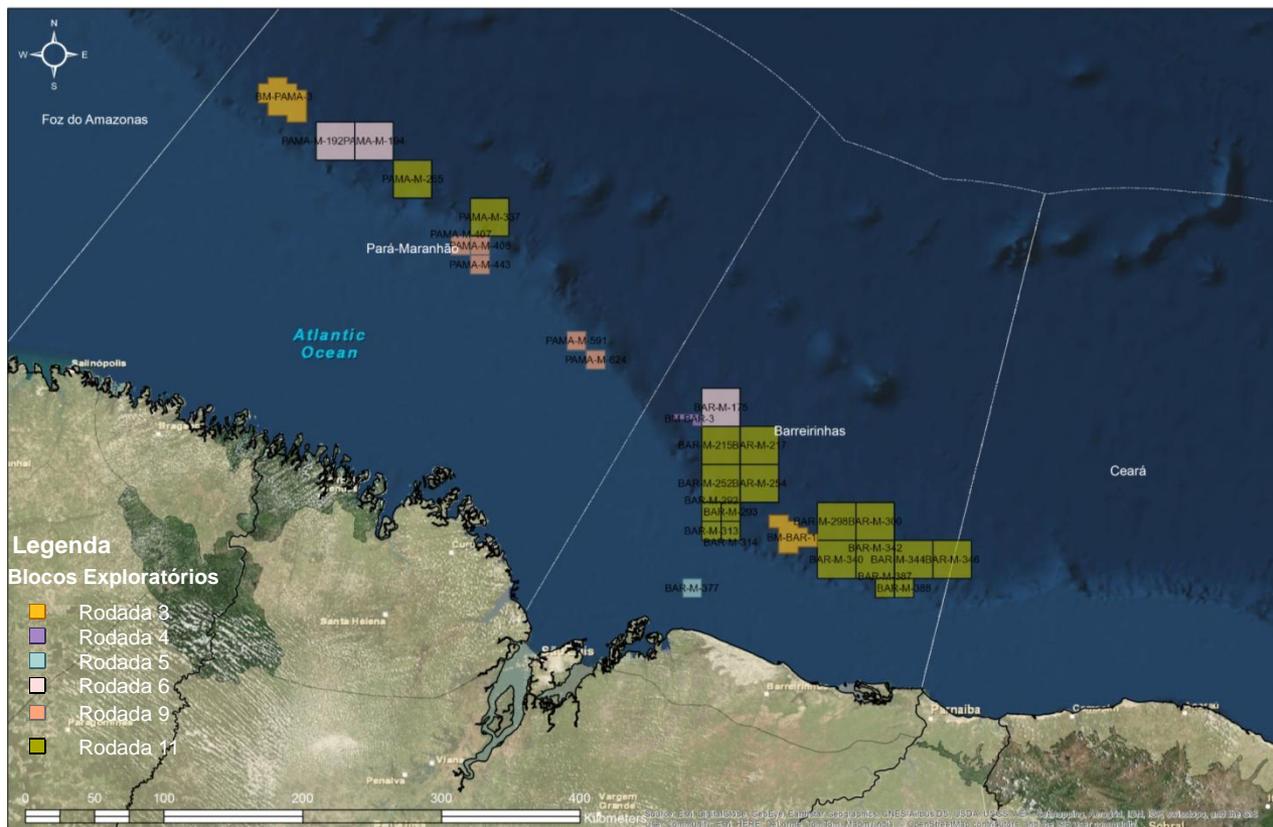
✓ Rodada 5

✓ Ambiente águas rasas

✓ Petrobras (100%)

*Poço parcialmente perfurado, perdido e abandonado devido à **intensidade das correntes marítimas que deslocaram a sonda de posição** (inclinação da cabeça de poço e rompimento do riser que caiu ao fundo do mar)

*Necessidade de obtenção da renovação da licença ambiental



➤ **30 Blocos Exploratórios (15.380 Km²)**

✓ **Barreirinhas (20 blocos)**

• **05 Operadores (Petrobras, BG Brasil, Chariot Brasil, BP Energy e Ouro Preto)**

• **Total de 08 Concessionários**

✓ **PAMA (10 blocos)**

• **03 Operadores (Petrobras, Queiroz Galvão, OGX)**

• **Total de 05 Concessionários**



➤ **PREVISÃO INVESTIMENTOS (1º PEM)**

➤ **Rodada 11 - Barreirinhas (US\$ 575 milhões*) ; PAMA (US\$ 73 milhões*)**

➤ **Rodada 09 - PAMA (US\$ 125 milhões*)**

➤ **2 Planos de Avaliação de Descoberta**

➤ **BM-BAR-1 (US\$ 460 milhões)**

➤ **BM-BAR-3, suspenso (US\$ 105 milhões)**

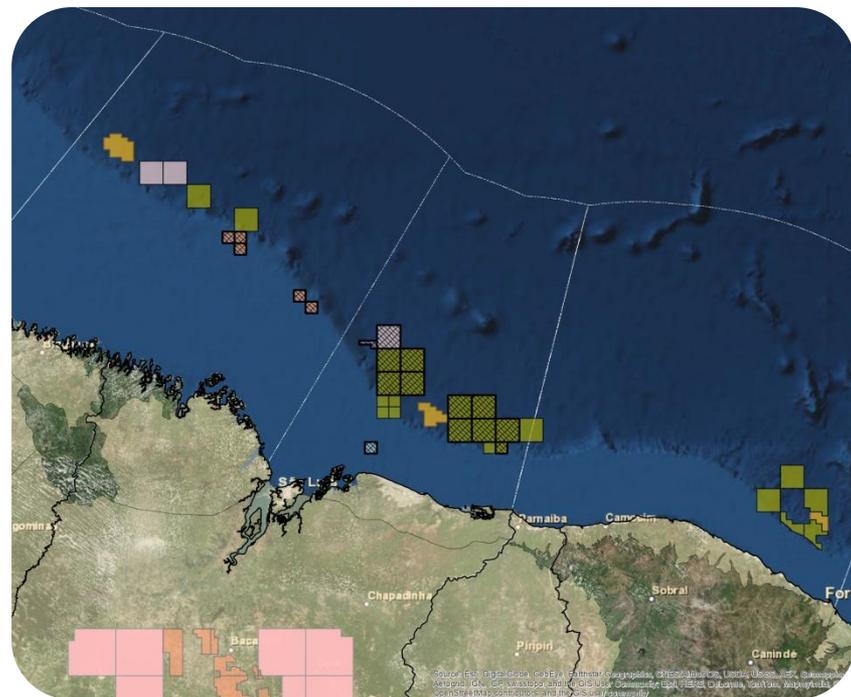
➤ Entre os 30 blocos em concessão, 18 encontram-se suspensos ou em análise.

Suspensos

Bacia	Bloco	Bid	Operador	Vencimento 1º Pex	Vencimento 2º Pex	Concessionários
Barreirinhas	BAR-M-175	BID6	Petrobras	24/11/2010	18/02/2014	*Petrobras - 60%, BP Energy - 40%
Barreirinhas	BM-BAR-3	BID4	Petrobras	02/09/2005	02/06/2009	*Petrobras - 60%, BP Energy - 40%
Barreirinhas	BAR-M-377	BID5	Petrobras	04/11/2009	04/03/2011	*Petrobras - 100%
Pará - Maranhão	PAMA-M-407	BID9	OGX	12/03/2012	12/03/2014	*OGX - 100%
Pará - Maranhão	PAMA-M-408	BID9	OGX	12/03/2012	12/03/2014	*OGX - 100%
Pará - Maranhão	PAMA-M-443	BID9	OGX	12/03/2012	12/03/2014	*OGX - 100%
Pará - Maranhão	PAMA-M-591	BID9	OGX	12/03/2012	12/03/2014	*OGX - 100%
Pará - Maranhão	PAMA-M-624	BID9	OGX	12/03/2012	12/03/2014	*OGX - 100%

Pedidos de Suspensão

Barreirinhas	BAR-M-215	BID11	BG Brasil	06/08/2018	06/08/2021	*BG Brasil - 75,00% PTTEP Brasil - 25,00%
Barreirinhas	BAR-M-217	BID11	BG Brasil	06/08/2018	06/08/2021	*BG Brasil - 75,00% PTTEP Brasil - 25,00%
Barreirinhas	BAR-M-252	BID11	BG Brasil	06/08/2018	06/08/2021	*BG Brasil - 75,00% PTTEP Brasil - 25,00%
Barreirinhas	BAR-M-254	BID11	BG Brasil	06/08/2018	06/08/2021	*BG Brasil - 75,00% PTTEP Brasil - 25,00%
Barreirinhas	BAR-M-298	BID11	BG Brasil	06/08/2018	06/08/2021	*BG Brasil - 100,00%
Barreirinhas	BAR-M-300	BID11	BG Brasil	30/08/2018	30/08/2021	*BG Brasil - 50,00% Petrobras - 40,00% Galp Energia Brasil - 10,00%
Barreirinhas	BAR-M-340	BID11	BG Brasil	06/08/2018	06/08/2021	*BG Brasil - 100,00%
Barreirinhas	BAR-M-342	BID11	BG Brasil	30/08/2018	30/08/2021	*BG Brasil - 50,00% Petrobras - 40,00% Galp Energia Brasil - 10,00%
Barreirinhas	BAR-M-344	BID11	BG Brasil	30/08/2018	30/08/2021	*BG Brasil - 50,00% Petrobras - 40,00% Galp Energia Brasil - 10,00%
Barreirinhas	BAR-M-388	BID11	BG Brasil	30/08/2018	30/08/2021	*BG Brasil - 50,00% Petrobras - 40,00% Galp Energia Brasil - 10,00%



 Blocos Exploração
(Suspensos ou Pedidos)



COMENTÁRIOS FINAIS

- ✓ O Brasil retomou as rodadas de licitações para exploração e produção de óleo e gás após o novo marco regulatório do “Pré-sal”;
- ✓ A retomada das rodadas de licitação, com foco na margem equatorial, na prospecção de gás em terra em imensas extensões territoriais e a primeira rodada no pré-sal demonstram o potencial do Brasil;
- ✓ Correlações estratigráficas e exploratórias estabelecidas com a Costa Oeste Africana (descobertas significativas) e a Margem Equatorial Sul- Americana corroboram com o potencial petrolífero;
- ✓ Estudos técnicos da ANP, na R11, identificaram inúmeras oportunidades exploratórias em blocos em águas profundas na Margem Equatorial;
- ✓ O processo exploratório beneficia estados, municípios, superficiários e empresas fornecedoras de bens e serviços;
- ✓ A sociedade recebe dividendos anuais através dos investimentos previstos, dos impostos, bônus de assinatura, royalties e participação especial recolhidos;
- ✓ As oportunidades exploratórias no Brasil vão muito além do pré-sal.

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

Diretor Florival Carvalho

Av. Rio Branco, 65 - 21º andar - Rio de Janeiro – RJ – Brasil

Tel.: (55 21) 2112-8353 / (55 21) 2112-8535
florival@anp.gov.br