



Brasil12ªRodada
Licitações de Petróleo e Gás

Perspectivas para o Setor de Óleo e Gás Brasileiro e as Rodadas de Licitações da ANP

Magda Chambriard
Diretora-Geral

Agosto, 2013



1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11^a Rodada de Licitações – Resultados

4

1^a Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12^a Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

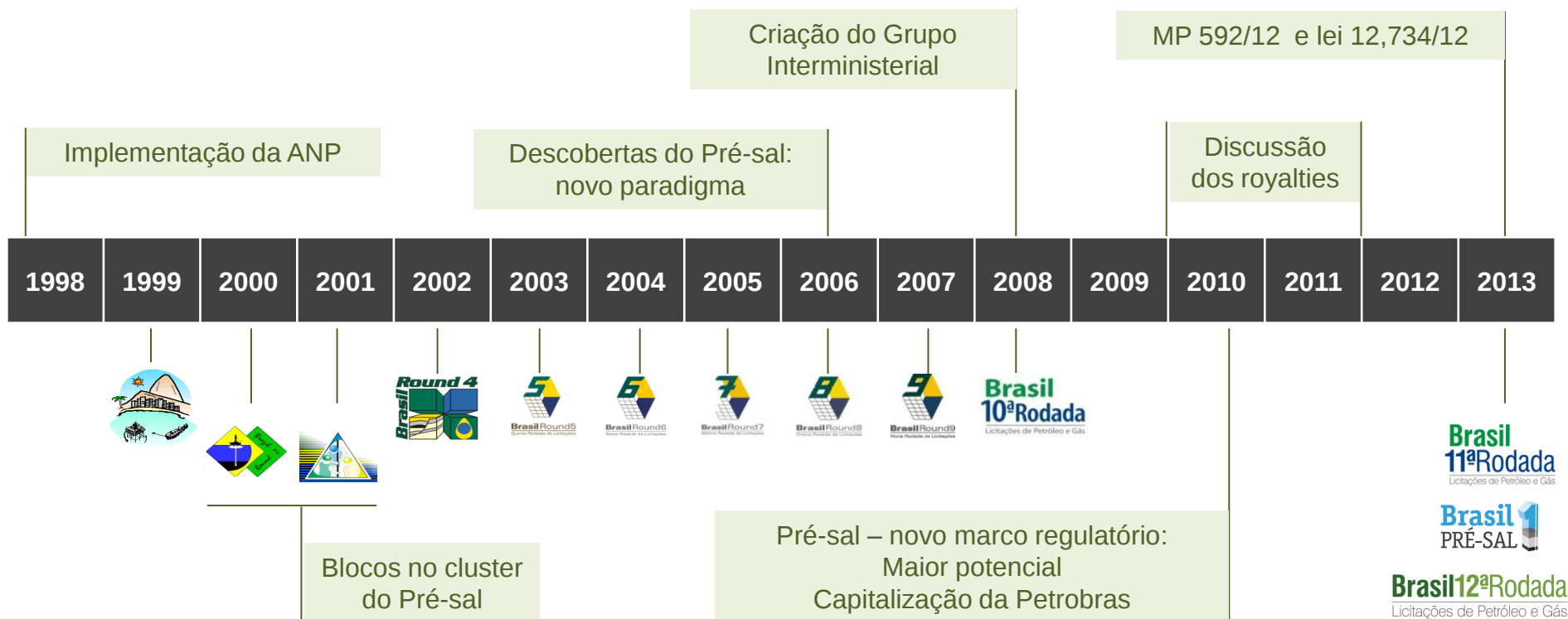
1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais



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

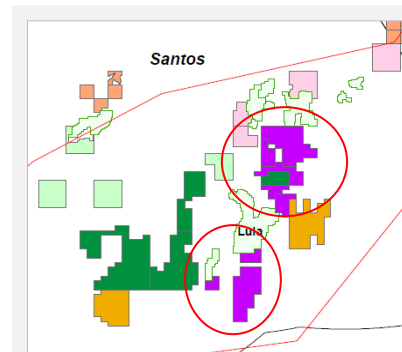
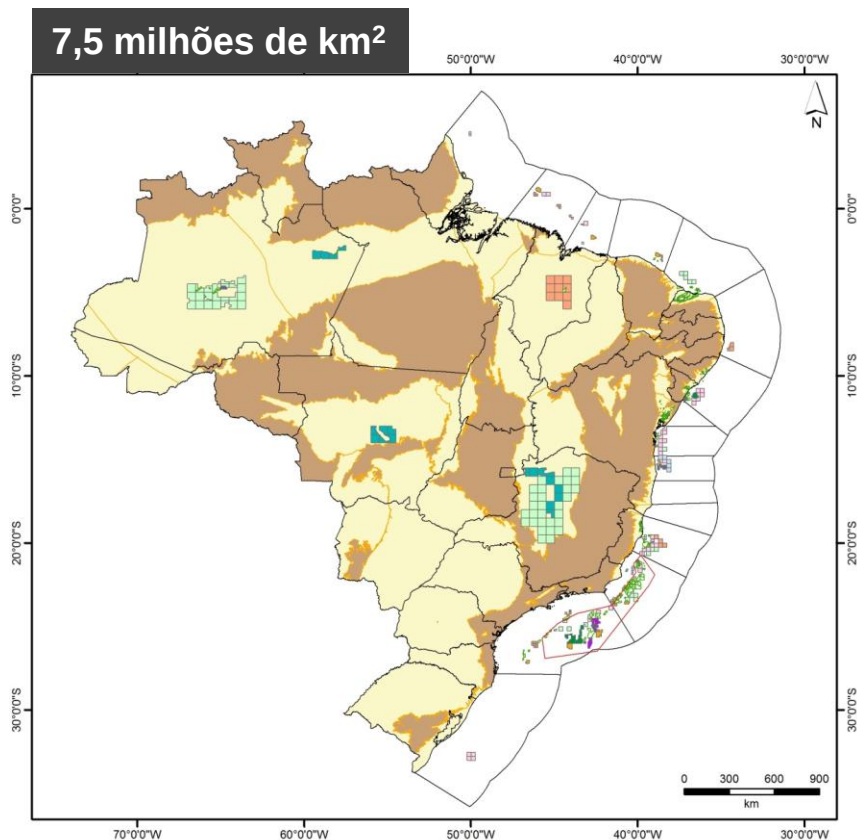


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



“Um país, três sistemas...”



**Cessão
onerosa:
7 blocos**

~ 2% das áreas sedimentares:
Regime de Partilha de Produção
1ª Licitação do Pré-Sal

Outras Áreas
Regime de Concessão
12ª rodada

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11^a Rodada de Licitações – Resultados

4

1^a Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12^a Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais

Reservas Provadas

Óleo – ~15,3 bilhões de bbl

Gás – ~459,3 bilhões de m³

Futuro próximo: x2

Produção

Óleo e LGN – 2,2 milhões de bbl/dia

Gás – 70,7 milhões de m³/dia

Futuro próximo: x2

39 empresas nacionais

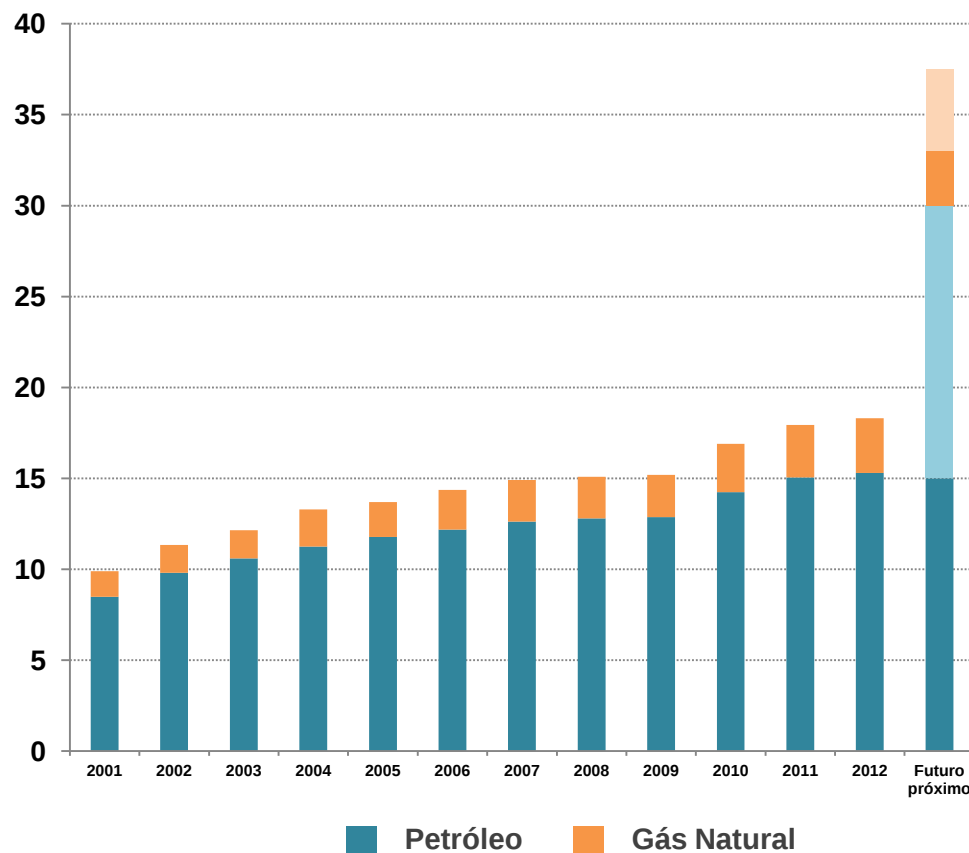
38 empresas estrangeiras

Balanço Importação/Exportação

Óleo – 237,9 mil bbl/dia

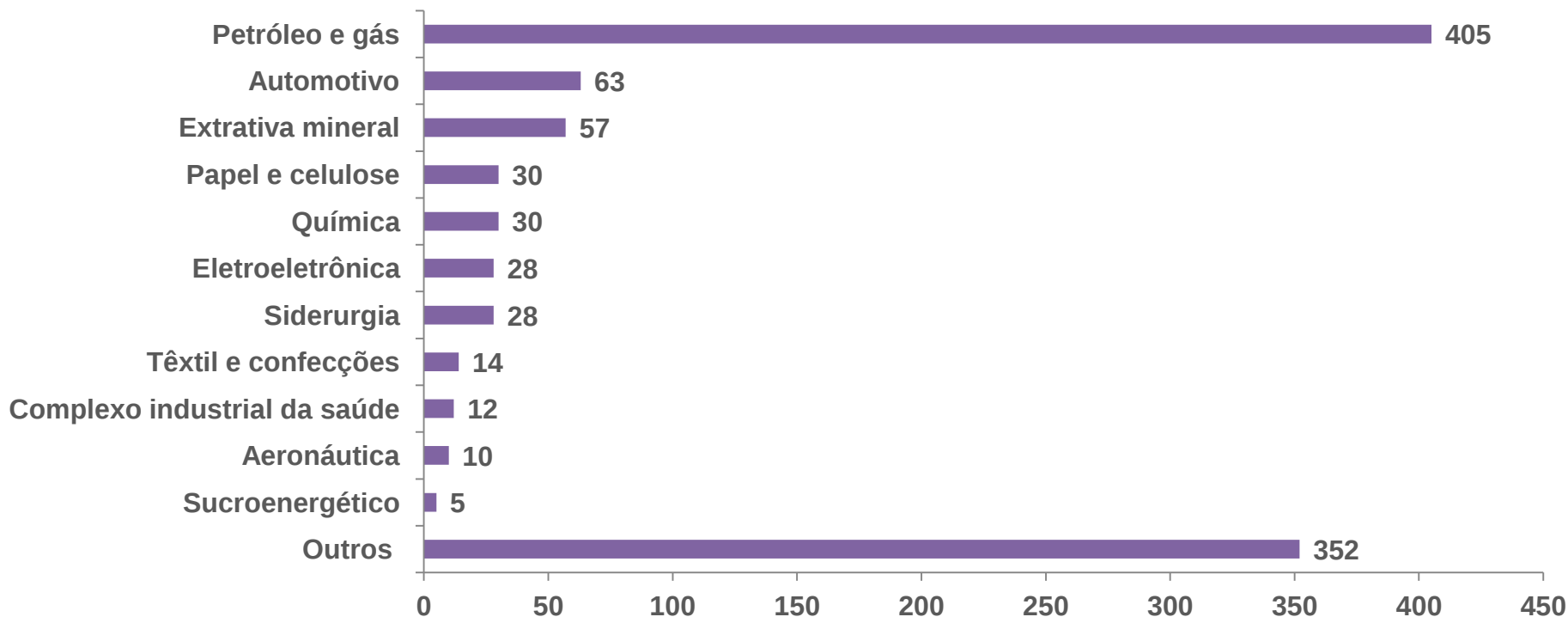
Gás – 35,8 milhões de m³/dia

Reservas Provadas (Bboe)



Estima-se que, na próxima década, a demanda por bens e serviços seja de aproximadamente US\$ 400 bilhões

Investimentos 2013-2016 (R\$ bilhões)





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

Indústria Naval

28 sondas de perfuração
6 em PE, 6 na BA, 7 no ES, 6 no RJ e 3 no RS



Ação concluída/Operação
Em execução
Licitado

Estaleiro Atlântico Sul	6 sondas	
	P-62	P-55 – casco
Estaleiro São Roque	P-59	
	P60	
Estaleiro Enseada do Paraguaçu (em construção)	6 sondas	
Estaleiro Jurong (em construção)	7 sondas	
	P-68 e P-71 – módulos e topside	
Estaleiro OSX (em construção)	P-67 e P-70 - módulos e topside	
Estaleiro Inhaúma	P-74 e P-75 – cascos	
	P-76 e P-77 – cascos	
Estaleiro Brasfels	P-57 (Jubarte)	
	P-56 (Marlim Sul)	
	P-61	
	6 sondas	
	P-66 e P-69 – módulos e topside	
Estaleiro Techint	P-76 – módulos e topside	
Estaleiro Rio Grande	P-55 – módulos e topside	
	P-66 e P-67 – cascos	
	6 replicantes – cascos	
	3 sondas	
Estaleiro Porto do Rio Grande	P-63	
	P-58	
Estaleiro Brasil (em construção)	P-74 – módulos e topside	

Indústria Naval com CL

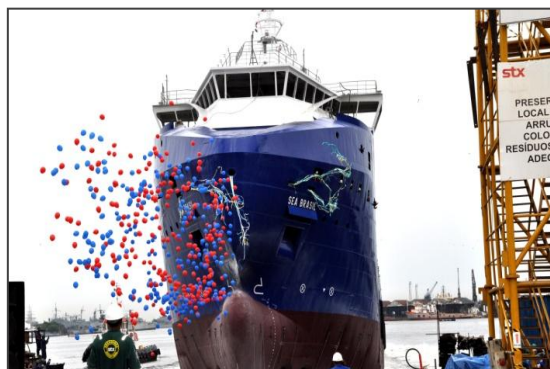
Plataformas, sondas, barcos de apoio



Estaleiro BrasFels – RJ (P-52)



Estaleiro Mauá – RJ (P-50)



Sea Brasil – STX - RJ



Estaleiro Rio Grande – RS



Estaleiro Atlântico Sul – PE

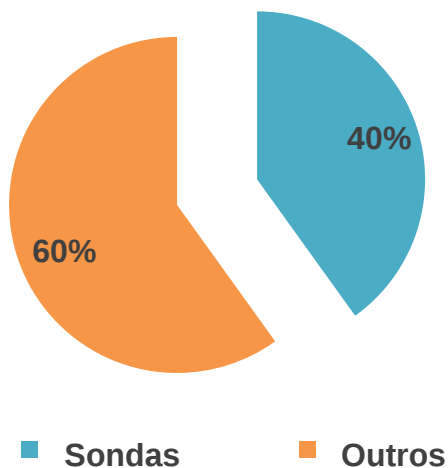
Conteúdo Local

2009-2012

23.042 certificados

Conteúdo Local: R\$ 16,3 bilhões

Conteúdo Local – Investimentos declarados



Tecnologia Submarina

60-70% de Conteúdo Local

Alta tecnologia

Brasil pode se tornar exportador



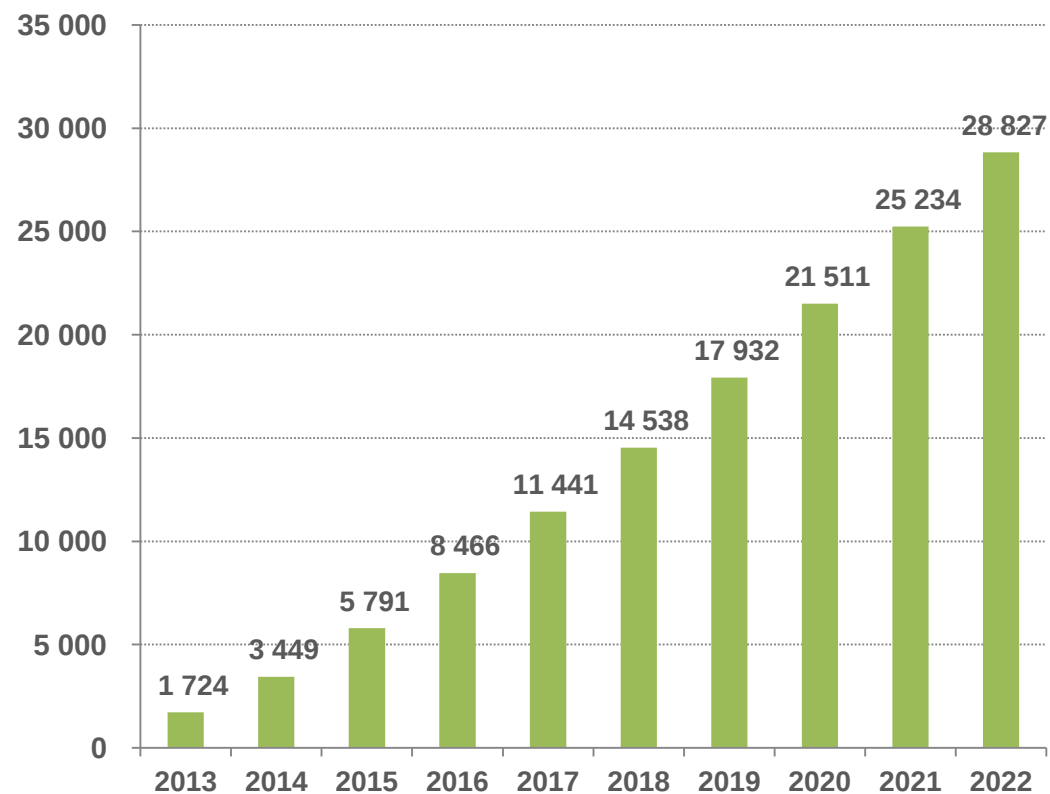
Pesquisa & Desenvolvimento

Investimentos em P&D (1998 - 2012)

R\$ 7,5 bilhões



Previsão de investimentos acumulados (milhões R\$)



1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11^a Rodada de Licitações – Resultados

4

1^a Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

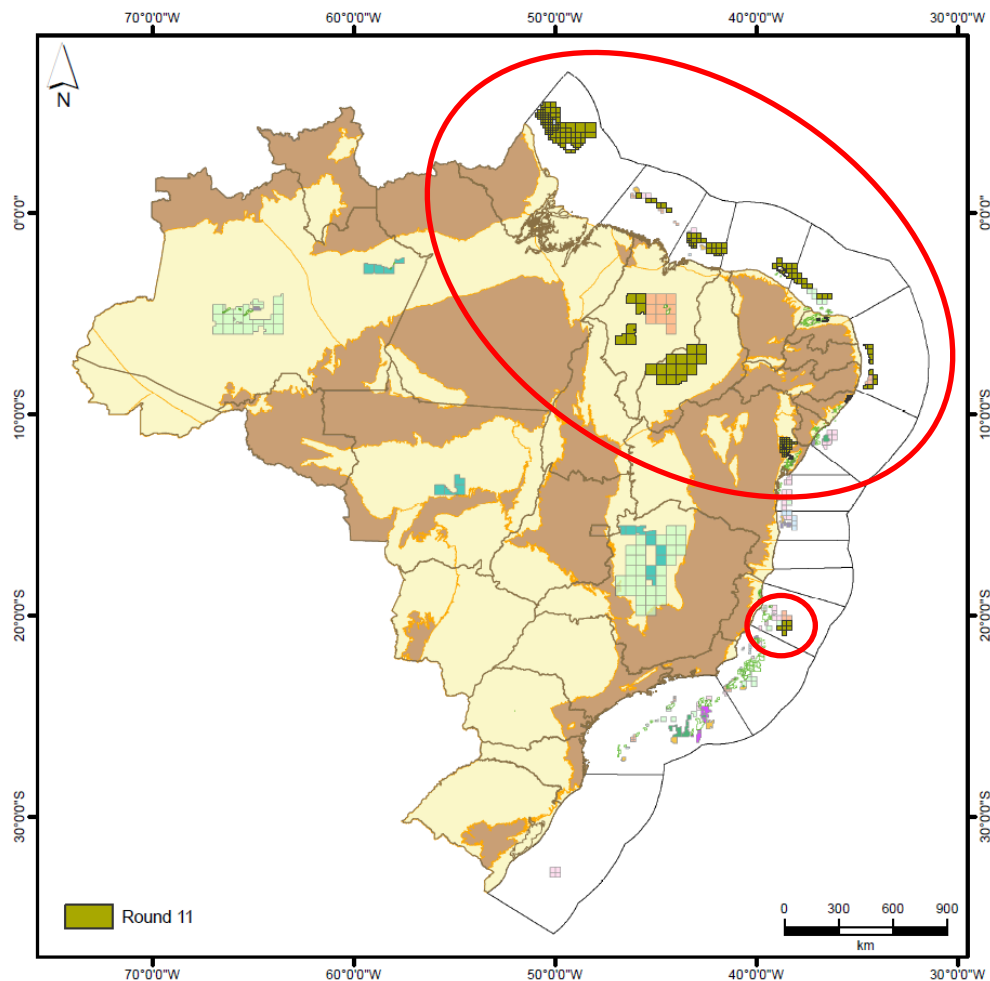
5

12^a Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais

A 11ª Rodada de Licitações



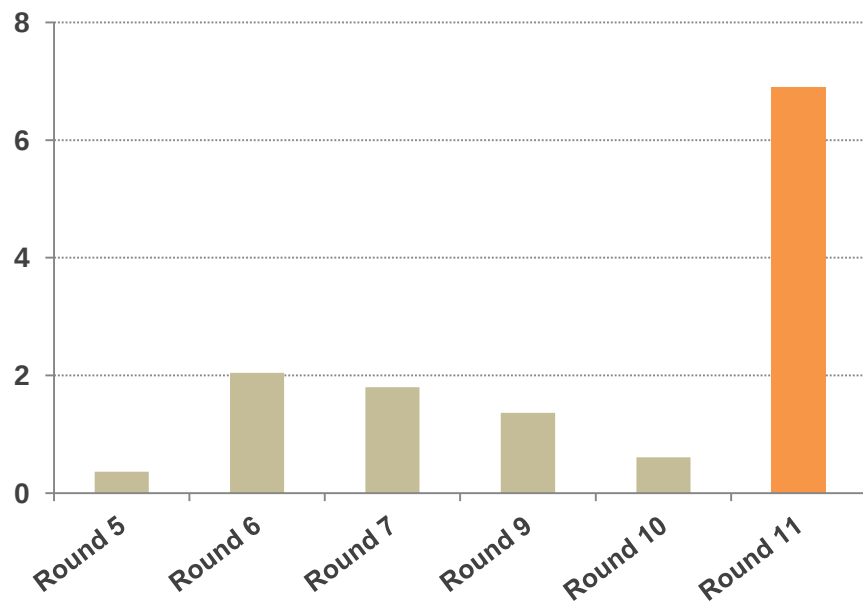
Bacia	Estado	Área (km²)
Foz do Amazonas	AP	44.500
Pará-Maranhão	PA, MA	4.616
Barreirinhas	MA	13.074
Ceará	CE	7.388
Potiguar	CE, RN	7.326
Pernambuco-Paraíba	PE, PB	6.291
Espírito-Santo	ES	4.330
Parnaíba	MA, PI	59.764
Sergipe-Alagoas	AL	733
Recôncavo	BA	475
Tucano Sul	BA	6.455
Potiguar	RN	588
Espírito-Santo	ES	179

Área total: 155.718 km²

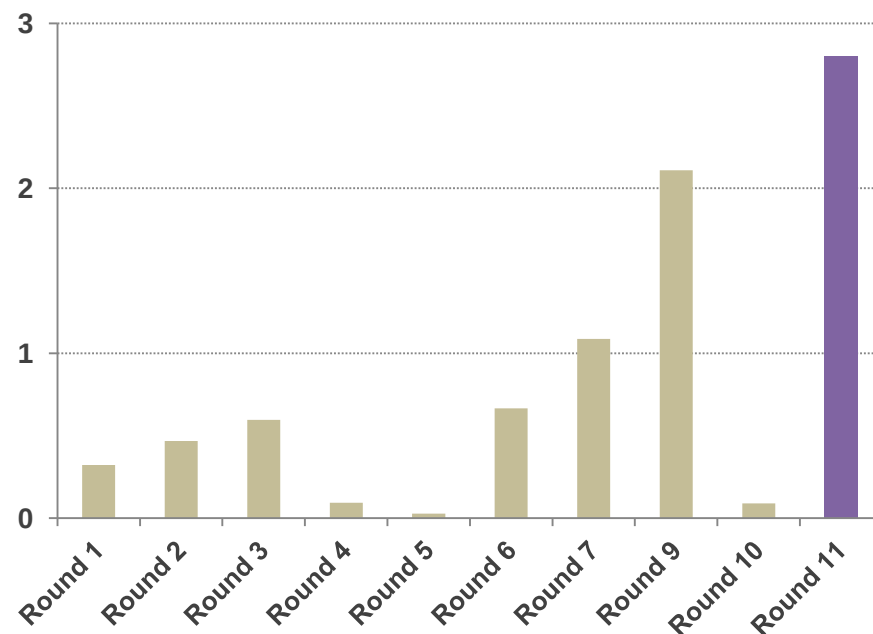
Arrecadação de **R\$ 6,9 bilhões** relativos à compromissos mínimos de investimentos em atividades de exploração no País, superando de longe os valores comprometidos nas Rodadas anteriores

Arrecadação de **R\$ 2,8 bilhões** em bônus de assinatura pelos 142 blocos arrematados, o que equivale a uma área de 100.372,31 km²

Programa Exploratório Mínimo (R\$ bilhões)



Bônus de Assinatura (R\$ bilhões)



Acessos por país:

Visualizações do site: ~ 177.000
Downloads: ~ 16.000

BRASIL  955 acessos	EUA  287 acessos	CHINA  131 acessos	JAPÃO  127 acessos	REINO UNIDO  97 acessos	CANADÁ  122 acessos				
COLÔMBIA  117 acessos	PORTUGAL  55 acessos	ESPAÑA  31 acessos	NORUEGA  28 acessos	FRANÇA  25 acessos	MALÁSIA  22 acessos	AUSTRÁLIA  19 acessos	ARGENTINA  12 acessos	ALEMANHÃ  10 acessos	
RÚSSIA  7 acessos	TAILÂNDIA  6 acessos	DINARMARCA  3 acessos	EMIRADOS ÁRABES  1 acesso	ITÁLIA  1 acesso	CORÉIA DO SUL  1 acesso	PERU  1 acesso	HOLANDA  1 acesso	ÍNDIA  1 acesso	

64 companhias de 21 países
(6 não-operadoras)

Qualificação	Total	Vencedoras na Rodada 11
A	30	13
B	10	9
C	18	8

BRASIL



17

EUA



7

REINO UNIDO



5

FRANÇA



2

CHINA



2

MALÁSIA



1

CANADÁ



5

JAPÃO



5

COLÔMBIA



3

AUSTRÁLIA



3

ILHAS
CAYMAN



2

ESPANHA



2

ANGOLA



1

GUERNESEI



1

TAILÂNDIA



1

NORUEGA



1

PANAMÁ



1

BERMUDAS



2

ITÁLIA



1

PORTUGAL



1

DINAMARCA



1

Razão Social	Blocos Arrematados*	Total de Bônus Ofertado**	Total de PEM Ofertado (UT)**	Total de PEM Ofertado (R\$)**
Petróleo Brasileiro S.A.	34	R\$ 537.913.428,00	46.229	R\$ 1.328.442.800,00
Petra Energia S.A.	28	R\$ 111.519.473,30	185.475	R\$ 745.547.600,00
OGX Petróleo e Gás S.A.	13	R\$ 376.010.743,00	25.753	R\$ 699.231.400,00
BG Energy Holdings Limited	10	R\$ 415.500.000,00	6.672	R\$ 686.898.500,00
Total E&P do Brasil Ltda.	10	R\$ 371.932.453,00	7.466	R\$ 798.819.200,00
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	9	R\$ 37.851.000,00	16.936	R\$ 126.283.000,00
BP Exploration Operating Company Limited	8	R\$ 261.263.096,00	5.858	R\$ 626.806.000,00
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	8	R\$ 94.906.652,40	1.945	R\$ 208.125.700,00
Geopark Holding Limited	7	R\$ 10.200.000,00	5.377	R\$ 20.432.600,00
Imetame Energia Ltda.	7	R\$ 2.740.999,97	12.379	R\$ 47.040.200,00
Cowan Petróleo e Gás S.A.	6	R\$ 3.760.000,00	5.550	R\$ 21.088.100,00
G3 Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 2.300.000,00	4.268	R\$ 16.218.400,00
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 195.020.507,00	4.753	R\$ 508.571.000,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	5	R\$ 11.647.000,00	9.061	R\$ 34.431.800,00
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda.	4	R\$ 19.322.409,00	1.000	R\$ 40.176.800,00
Chariot Oil & Gas Limited	4	R\$ 4.256.572,00	484	R\$ 28.556.000,00
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	3	R\$ 1.088.296,32	4.192	R\$ 15.929.600,00
Ecopetrol S.A.	3	R\$ 44.558.050,00	949	R\$ 95.735.000,00
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	3	R\$ 33.330.000,00	7.378	R\$ 28.036.400,00
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 14.807.597,00	12.134	R\$ 52.843.600,00
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	3	R\$ 58.491.370,90	1.230	R\$ 131.631.400,00
Premier Oil PLC	3	R\$ 49.044.726,50	1.638	R\$ 175.223.200,00
Sabre Internacional de Energia S.A.	3	R\$ 6.800.000,00	18.521	R\$ 70.379.800,00
UTC Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 2.750.000,00	9.445	R\$ 35.891.000,00
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	2	R\$ 30.150.000,00	932	R\$ 78.460.000,00
Compañía Española de Petróleos, S.A.U.	2	R\$ 30.100.000,00	1.181	R\$ 126.313.500,00
Exxonmobil Química Ltda.	2	R\$ 63.871.113,00	756	R\$ 80.892.000,00
Irati Petróleo e Energia Ltda.	2	R\$ 500.000,00	1.900	R\$ 7.220.000,00
Niko Resources Ltd.	2	R\$ 212.112,90	68	R\$ 7.254.600,00
Chevron Brazil Ventures Aps.	1	R\$ 31.358.050,00	560	R\$ 59.920.000,00
30		R\$ 2.823.205.650,29	400.088	R\$ 6.902.399.200,00

*Por empresa ou consórcio; **Valores já considerando a participação em consórcio

Companhias vencedoras: 16

Bacia madura: 11

Bacia de nova fronteira: 8



G3



1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais

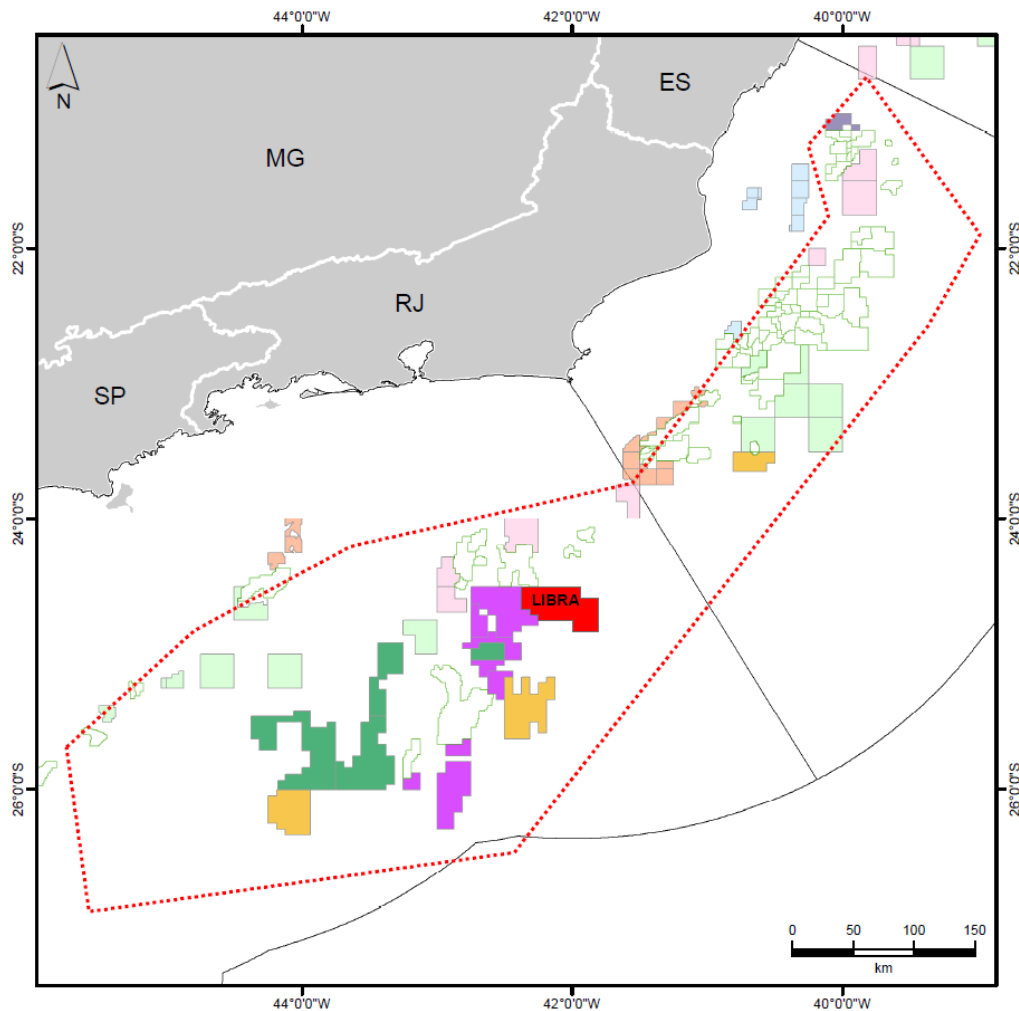


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



1ª Rodada do Pré-sal(*) (21 de outubro de 2013) Regime de Partilha de Produção



Bônus de assinatura, PEM e CL



Definidos no edital

% de excedente em óleo

?% ➡ Parâmetro de oferta

Vencedor ➡ Melhor oferta!

**Petrobras como operadora
com, no mínimo, 30%**

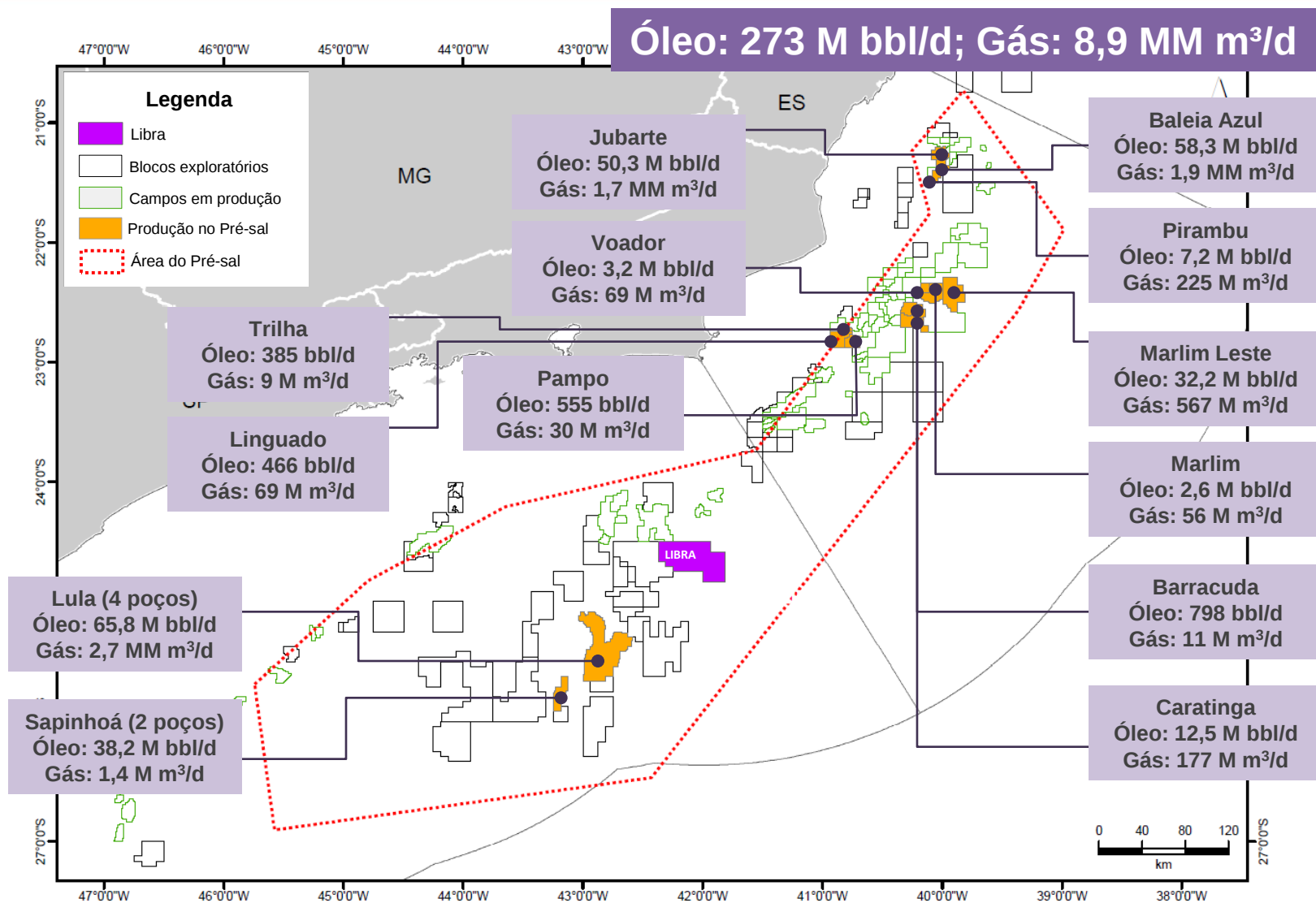
*** www.brasil-rounds.gov.br**



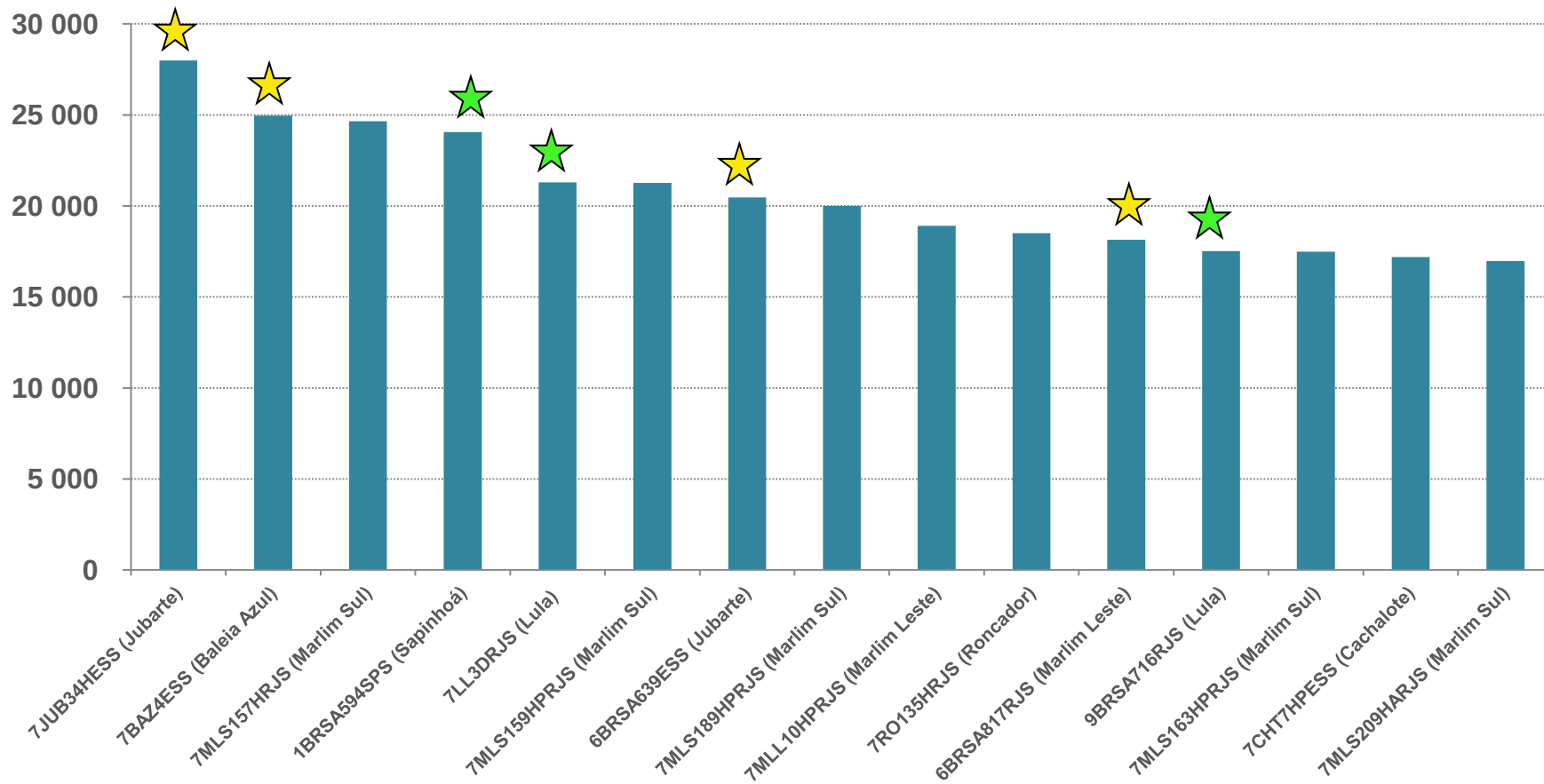
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

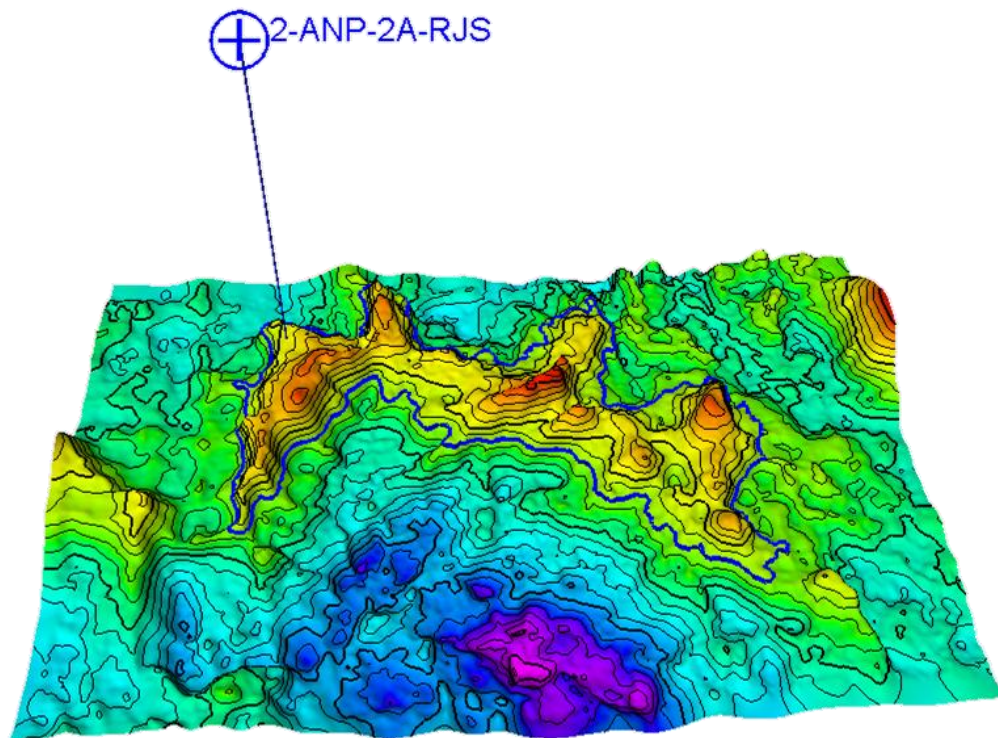
Produção do Pré-sal (Maio de 2013)



Produção (bbl/d)



Prospecto de Libra – Base do Sal (profundidade); IC: 100 m



“Libra” – Reservas
8 a 12 bilhões de barris

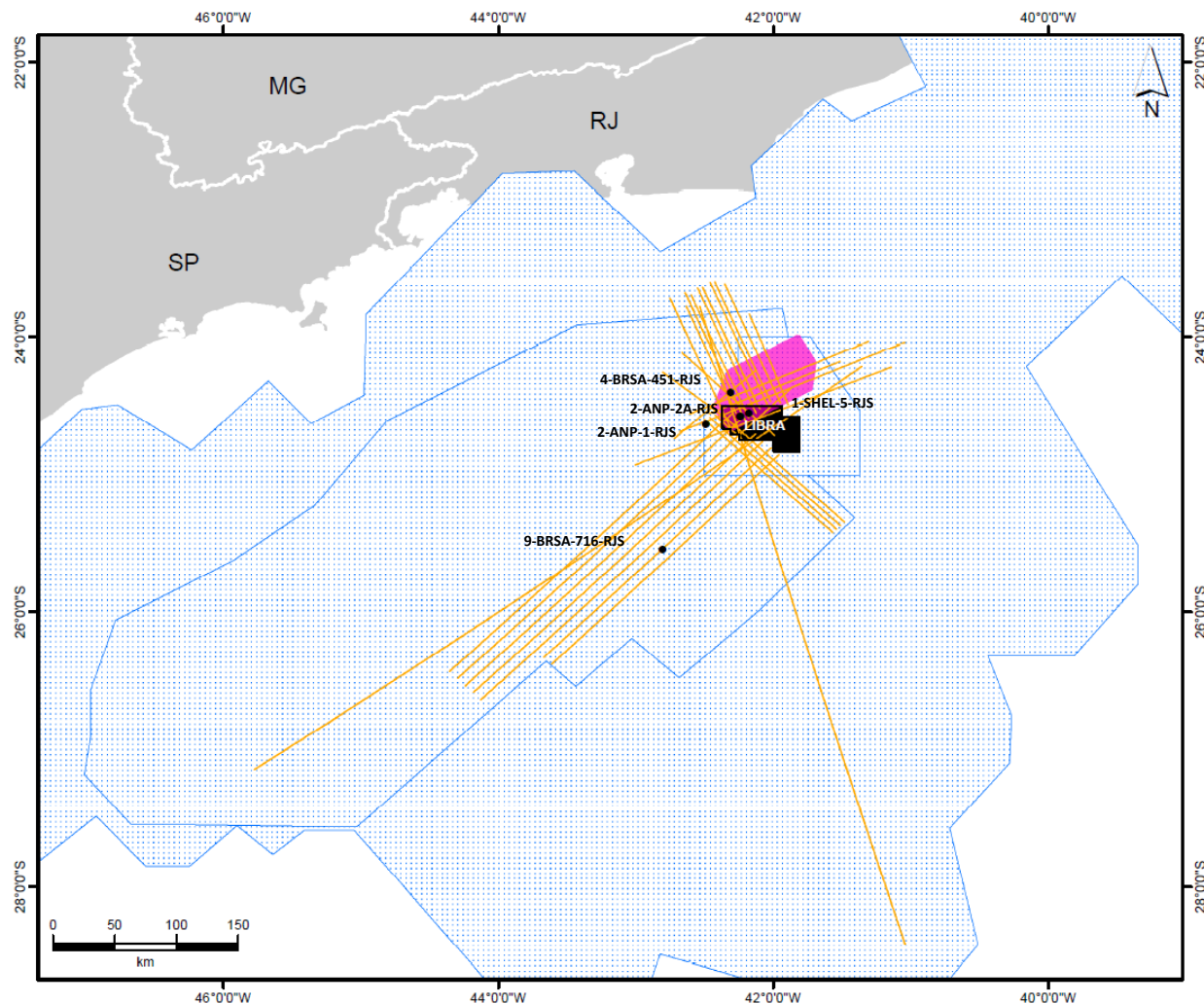
2-ANP-2A-RJS

Net pay: 326,4 m

API: 27°

Teste de 5548 a 5560 m:

- 1. Fluxo, $\varnothing = 32/64''$ – 3667 bopd**
- 2. Fluxo, $\varnothing = 16/64''$ – 1057 bopd
(para coletar fluido)**



5 poços

- PEV, PVT e outros

Sísmica 2D

Sísmica 3D

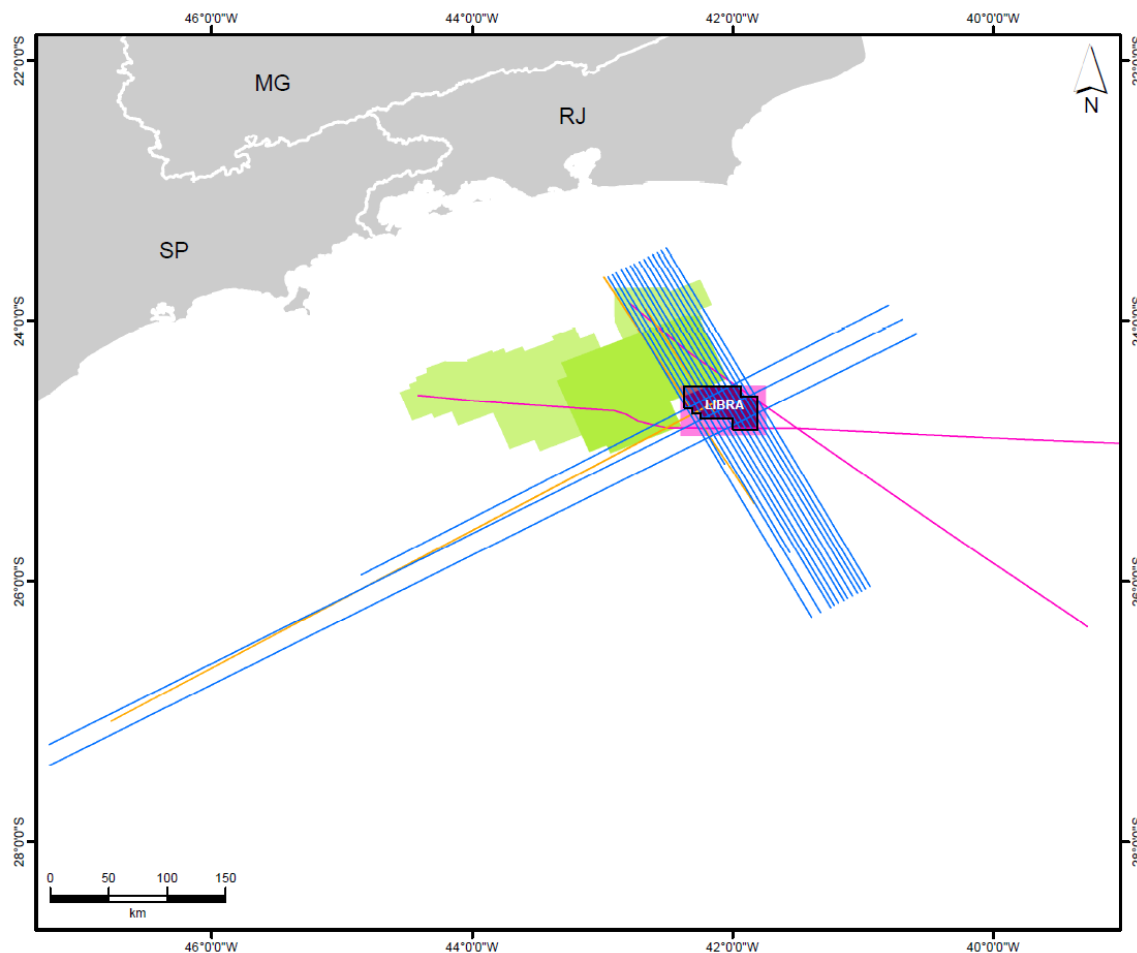
Métodos Potenciais

Geoquímica de poço

Estudos técnicos

Legenda

- Poços
- Sísmica 3D
- Sísmica 2D
- Gravimetria e magnetometria



Sísmica 2D

Sísmica 3D

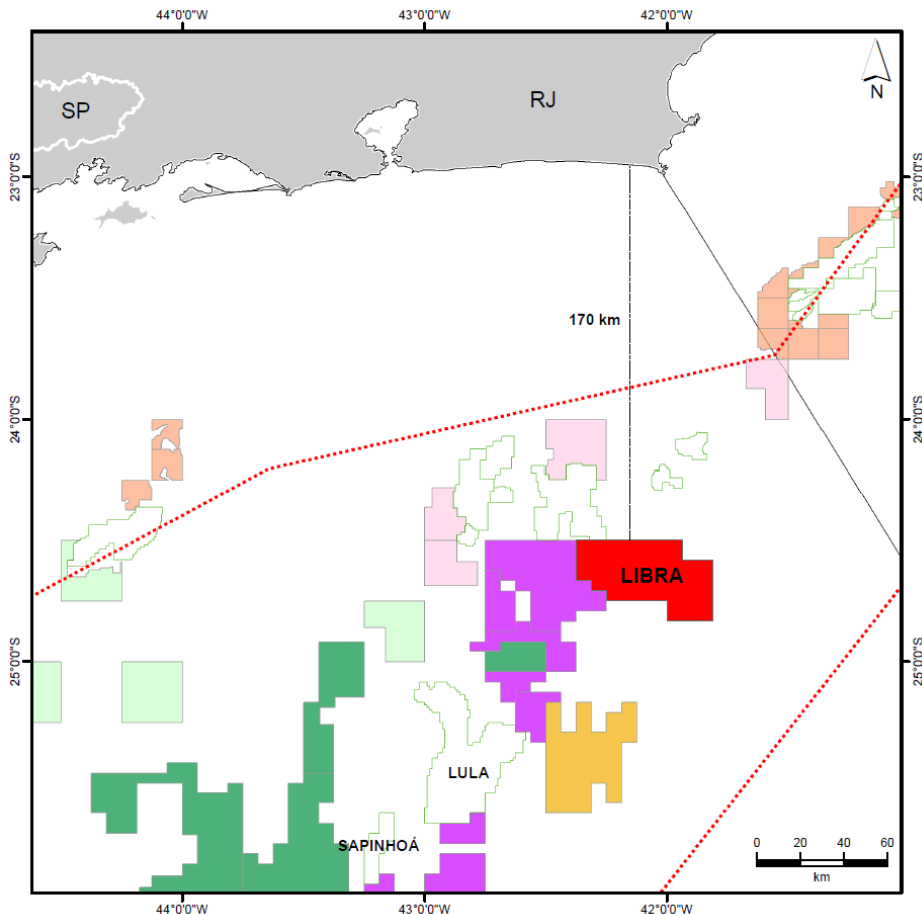
Legenda

- Sísmica 3D_R0014_PGS_SANTOS-I-PSDM
- Sísmica 3D_0264_CGGV_SANTOS_FASE_I-VI_PSDM

Sísmica 2D

- BAKER HUGHES
- GXT
- SCHLUMBERGER

1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Oportunidade em oferta



Tempo contratual: **35 anos**

Fase exploratória: **4 anos**

PEM: **1.547 km²** de sísmica 3D
2 poços

Bônus de assinatura: **R\$ 15 bilhões**
Government take mínimo: **75%**

Conteúdo Local:
37% - fase de exploração
55% - fase de desenvolvimento até 2021
59% - fase de desenvolvimento após 2021

A partilha da produção será progressiva
com o valor do óleo Brent (US\$/bbl) e com
a produtividade do poço (Mbbbl/d)

			Produtividade média dos poços produtores (bbl/d)											
	De		0	4.001	6.001	8.001	10.001	12.001	14.001	16.001	18.001	20.001	22.001	> 24.001
		Até	4.000	6.000	8.000	10.000	12.000	14.000	16.000	18.000	20.000	22.000	24.000	
Brent (US\$/bbl)	0	60,00	-31,72%	-15,85%	-9,62%	-6,33%	-4,26%	-2,56%	-1,48%	-0,86%	-0,29%	+0,23%	+0,69%	+1,11%
	60,01	80,00	-26,45%	-12,85%	-7,51%	-4,70%	-2,92%	-1,46%	-0,54%	-0,00%	+0,48%	+0,92%	+1,32%	+1,68%
	80,01	100,00	-19,44%	-8,86%	-4,71%	-2,52%	-1,14%	-0,00%	+0,71%	+1,13%	+1,51%	+1,85%	+2,16%	+2,44%
	100,01	120,00	-14,98%	-6,32%	-2,92%	-1,13%		+0,93%	+1,51%	+1,86%	+2,17%	+2,45%	+2,70%	+2,93%
	120,01	140,00	-11,89%	-4,56%	-1,69%	-0,17%	+0,79%	+1,57%	+2,07%	+2,36%	+2,62%	+2,86%	+3,07%	+3,26%
	140,01	160,00	-9,62%	-3,27%	-0,78%	+0,53%	+1,36%	+2,04%	+2,47%	+2,72%	+2,95%	+3,16%	+3,34%	+3,51%
	> 160,01		-5,94%	-1,18%	+0,69%	+1,68%	+2,30%	+2,81%	+3,13%	+3,32%	+3,49%	+3,65%	+3,73%	+3,91%

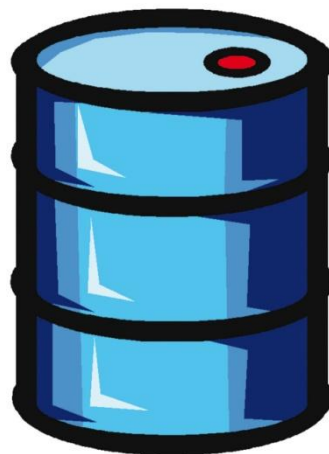
A parcela mínima do excedente em óleo para a União não poderá ser inferior a 41,65% em qualquer oferta válida



Óleo lucro a
partilhar

Custos

(sem escala)



Lucro do grupo investidor
(inclui a Petrobras)

Bônus + IR/CS + (royalties) +
% partilhada do óleo (mínimo de 41,65%)

Custos (investimentos
+ custos operacionais)

(sem escala)

Participação Governamental mínima: **75%** com 41,65% de oferta

Participação Governamental: **80%** com 50% de oferta

Participação Governamental: **86%** com 60% de oferta



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

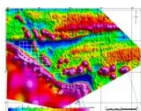
1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Cronograma



Pré-edital (até 10 de julho) e edital (a partir de 23 de agosto)



Manifestação de interesse das companhias: de 10 de julho a 09 de setembro



Acesso ao pacote de dados: de 10 de julho a 09 de setembro



Audiência Pública: 06 de agosto



Seminário Técnico-Ambiental: 28 de agosto

Seminário Jurídico-Fiscal: 28 de agosto



Qualificação técnico-econômico-financeira: De 10 de julho a 24 de setembro



Garantia de oferta: até 07 de outubro

SUBMISSÃO DAS OFERTAS: 21 DE OUTUBRO



Assinatura dos contratos: novembro de 2013

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11^a Rodada de Licitações – Resultados

4

1^a Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12^a Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

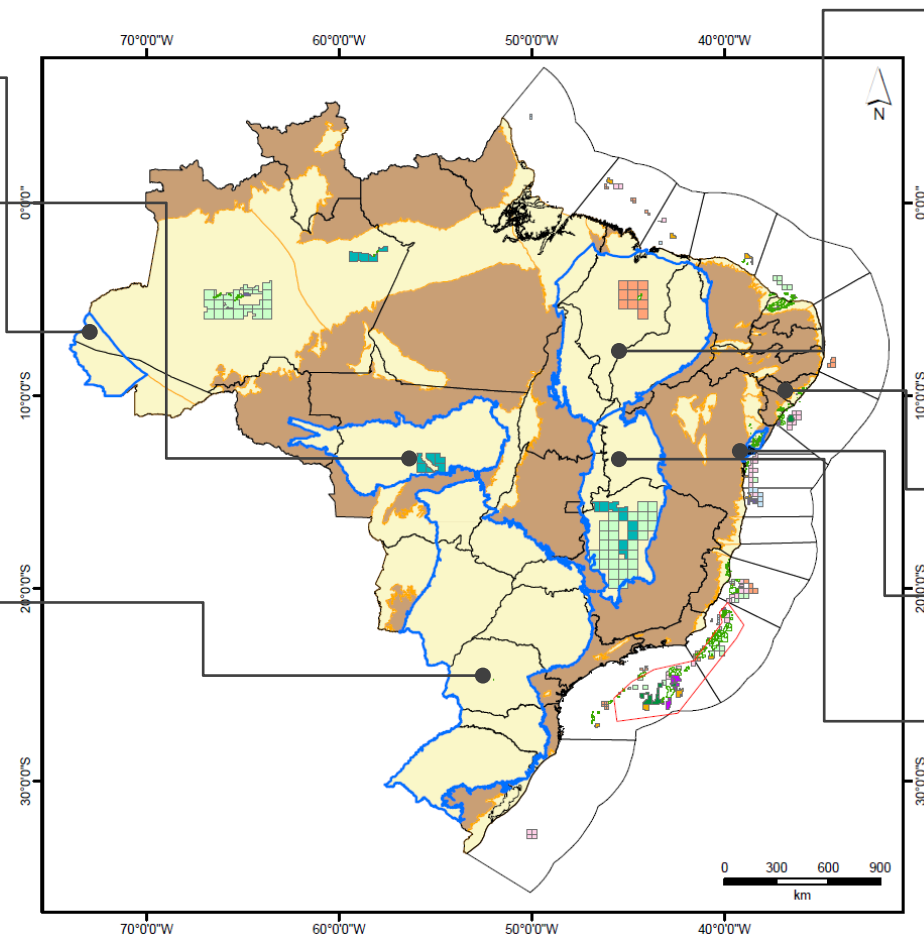
12ª Rodada de Licitações (novembro de 2013) Gás Natural Onshore

Oportunidades para a geração de energia elétrica

Bacia do Acre

Bacia dos Parecis
Rio Teles Pires

Bacia do Paraná
Campo de Barra
Bonita



Bacia do Parnaíba
Parque dos Gaviões

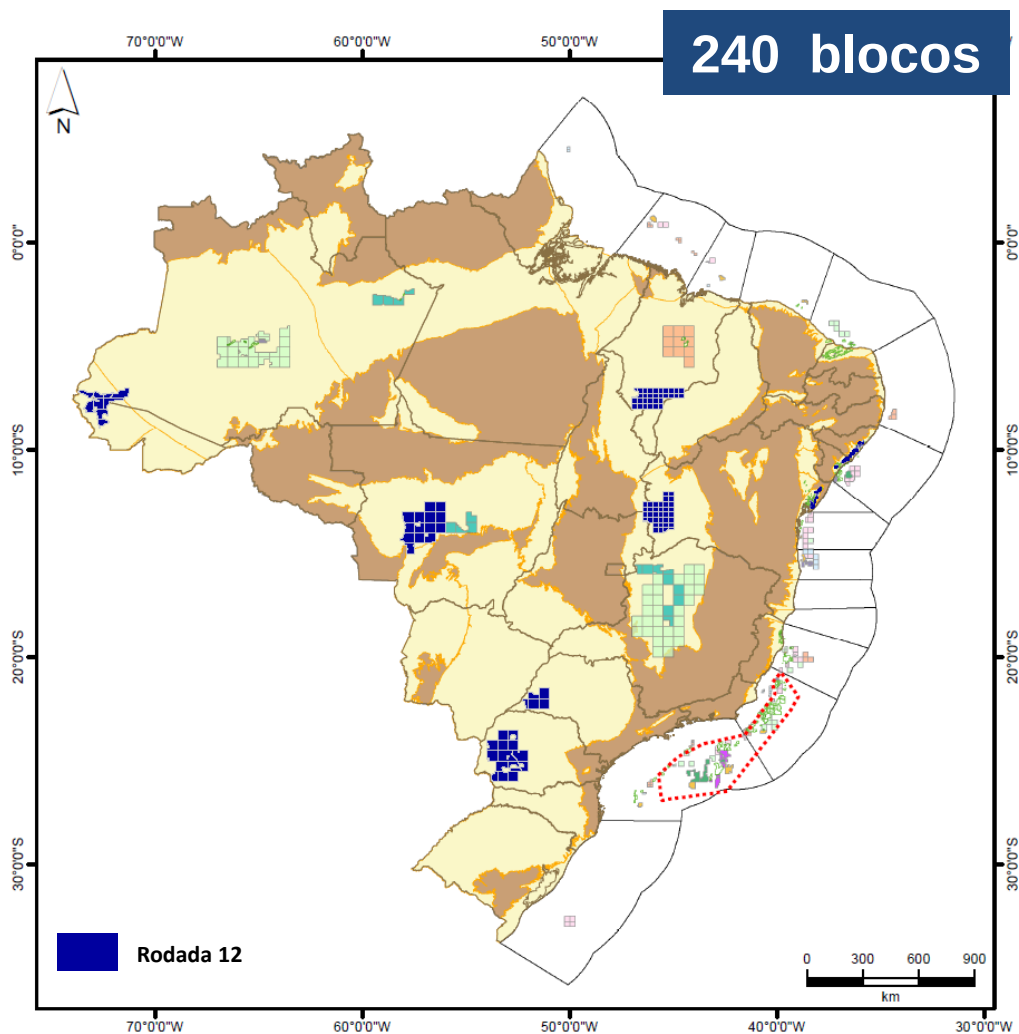


Bacia de Sergipe-
Alagoas

Bacia do Recôncavo

Bacia do São
Francisco
Buritizeiro





Bacia	Estado	Área (km ²)
Acre	AC, AM	19.719
Paraná	PR, SP	49.362
Parecis	MT	41.431
Parnaíba	MA, PI, TO	23.462
Recôncavo	BA	1.452
São Francisco	BA, GO, TO	26.060
Sergipe-Alagoas	AL, SE	2.419

Área total: 163.905 km²

“Análogo” – *Barnett Shale*

Reservas - 30 TCF em 1.196 km³ de rocha

Profundidade média: 1.500 a 2.400 m

Previsão de volume *in situ*

Parnaíba – 64 TCF

Parecis – 124 TCF

Recôncavo – 20 TCF

São Francisco – 80TCF

Paraná – 226 TCF* (EIA/2011)

* não endossado pela ANP

O Brasil está retomando as rodadas de licitações para exploração e produção de óleo e gás, aplicando o novo marco regulatório no Pré-sal;

Em 21 de outubro, uma enorme oportunidade será licitada: a área de libra possui uma estimativa de volume de óleo recuperável entre 8 e 12 bilhões de barris;

A retomada das rodadas de licitação, abrindo a margem equatorial, o Pré-sal e a prospecção de gás em terra em imensas extensões territoriais, demonstra a dimensão do potencial do Brasil;

O País tem consciência da escala das oportunidades, por isso busca, além das riquezas pela produção de petróleo e gás, acelerar seu desenvolvimento industrial, utilizando a política de Conteúdo Local;

O Brasil oferece grandes oportunidades não somente para as companhias de óleo e gás, mas também para investidores e fornecedores de bens e serviços, principalmente para aqueles que desejam se estabelecer no País.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



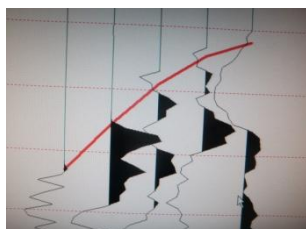
Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

Av. Rio Branco, 65 – Centro – Rio de Janeiro – Brasil

12º ao 22º andar

Tel: +55 (21) 2112-8100

www.anp.gov.br





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL 

6.3 O Contratado fará jus ao volume da Produção correspondente aos Royalties devidos após seu pagamento, sendo vedado, em qualquer hipótese, o ressarcimento em pecúnia.