



Áreas em Oferta

Juliana R.Vieira
Superintendente de Definição de Blocos

- 1 Introdução
- 2 Áreas em Oferta 16^a Rodada de Licitação
- 3 Áreas em Oferta 6^a Rodada de Partilha
- 4 Cronograma Indicativo
- 5 Considerações Finais

A large offshore oil platform is shown in the foreground, with a second, blurred platform visible in the background. The scene is set against a clear blue sky and a dark blue sea. A semi-transparent yellow banner is overlaid across the middle of the image.

Introdução

Rodadas de Licitações

Objetivos



ampliar o conhecimento e
acelerar o desenvolvimento
do Pré-sal



atrair novos investimentos



descentralizar o
investimento
exploratório no País



ampliar as reservas e
a produção brasileira



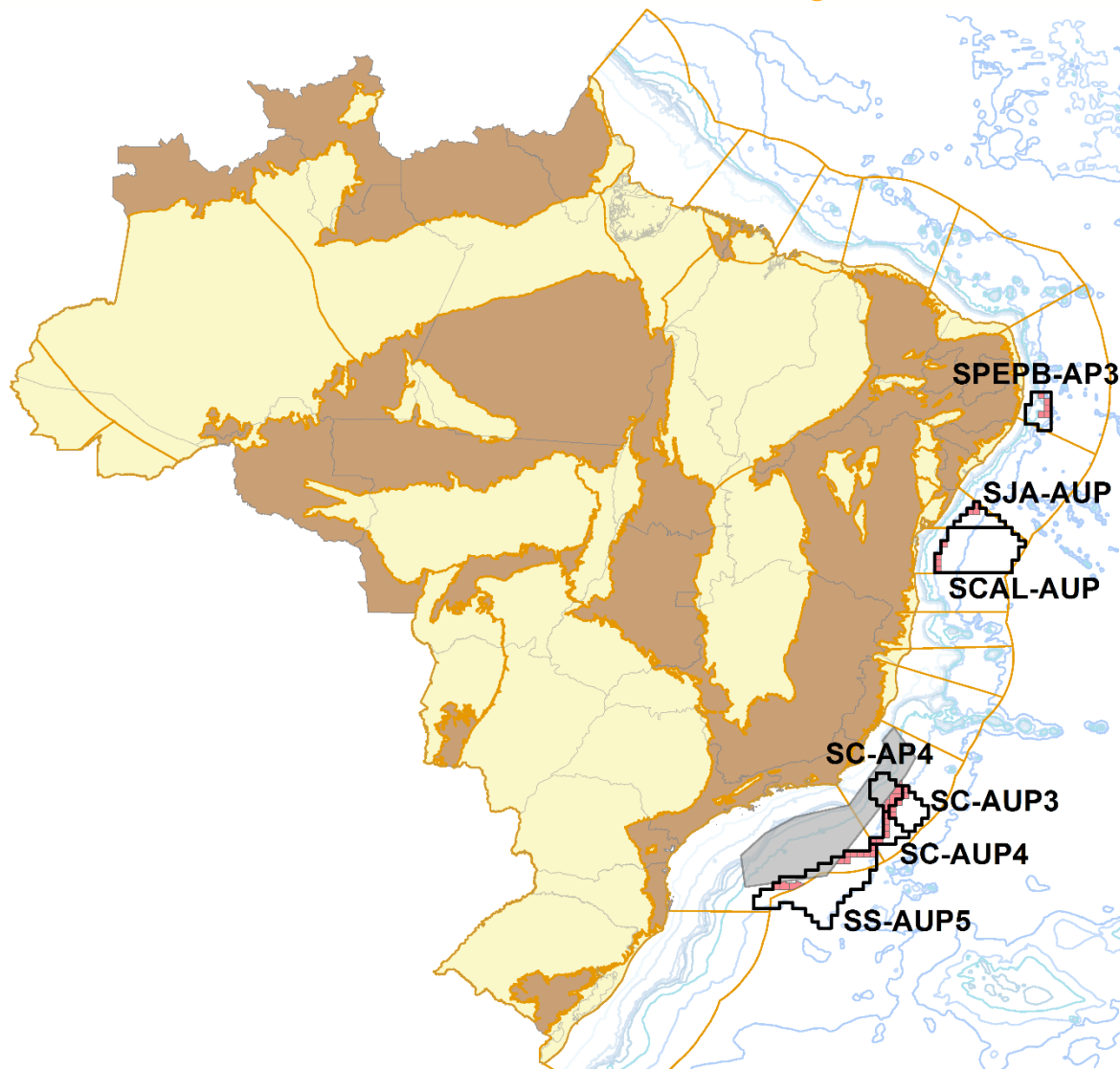
An offshore oil platform with two tall cranes, situated in the ocean under a clear blue sky. The platform is a complex of metal structures, pipes, and equipment. A semi-transparent yellow banner is overlaid on the right side of the image, containing the text.

Áreas em Oferta

16ª Rodada de Licitação

Áreas em Oferta

16ª Rodada de Licitações



Total de Blocos 36
Área em Oferta 29.297 km²

Bacias de Nova Fronteira

12 blocos

Bacias de PE-PB, Jacuípe e Camamu-Almada

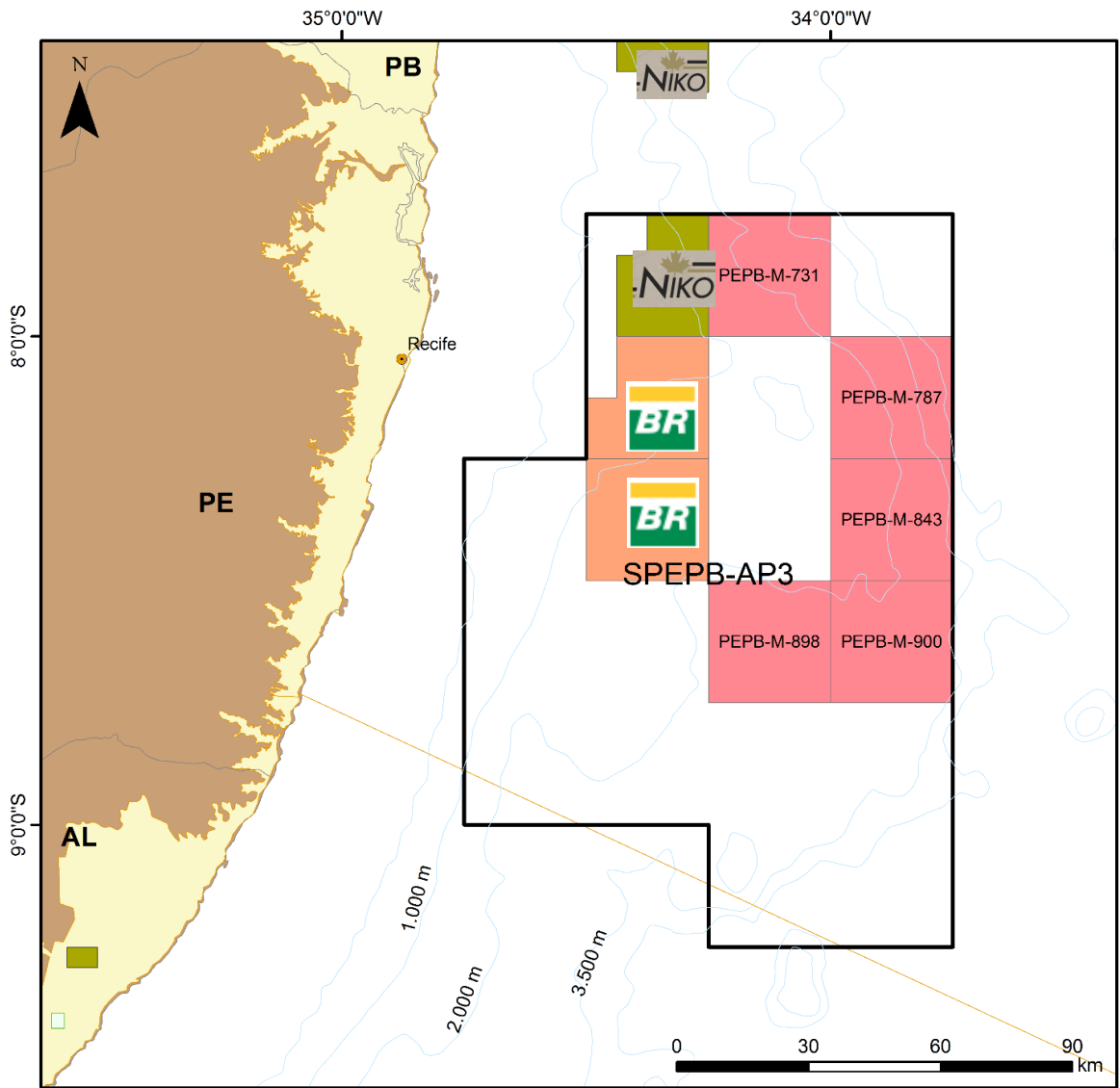
Bacias de Elevado Potencial

24 blocos

Bacias de Campos e Santos

Setor SPEPB-AP3

Bacia Pernambuco-Paraíba




Número de blocos

5


Área em oferta

3.808 km²


Lâmina d'água

3.000 a 3.500 m


Distância da Costa

~ 60 a 100 km


Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Gramame - Cretáceo Superior

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SPEPB-AP3	PEPB-M-731	1.596.000,00	110
	PEPB-M-787	1.596.000,00	110
	PEPB-M-843	2.217.000,00	110
	PEPB-M-898	2.493.000,00	110
	PEPB-M-900	2.469.000,00	109

Setor SJA-AUP

Bacia de Jacuípe



3

Número de blocos



2.005 km²

Área em oferta



Lâmina d'água

3.000 a 3.700 m



Distância da Costa

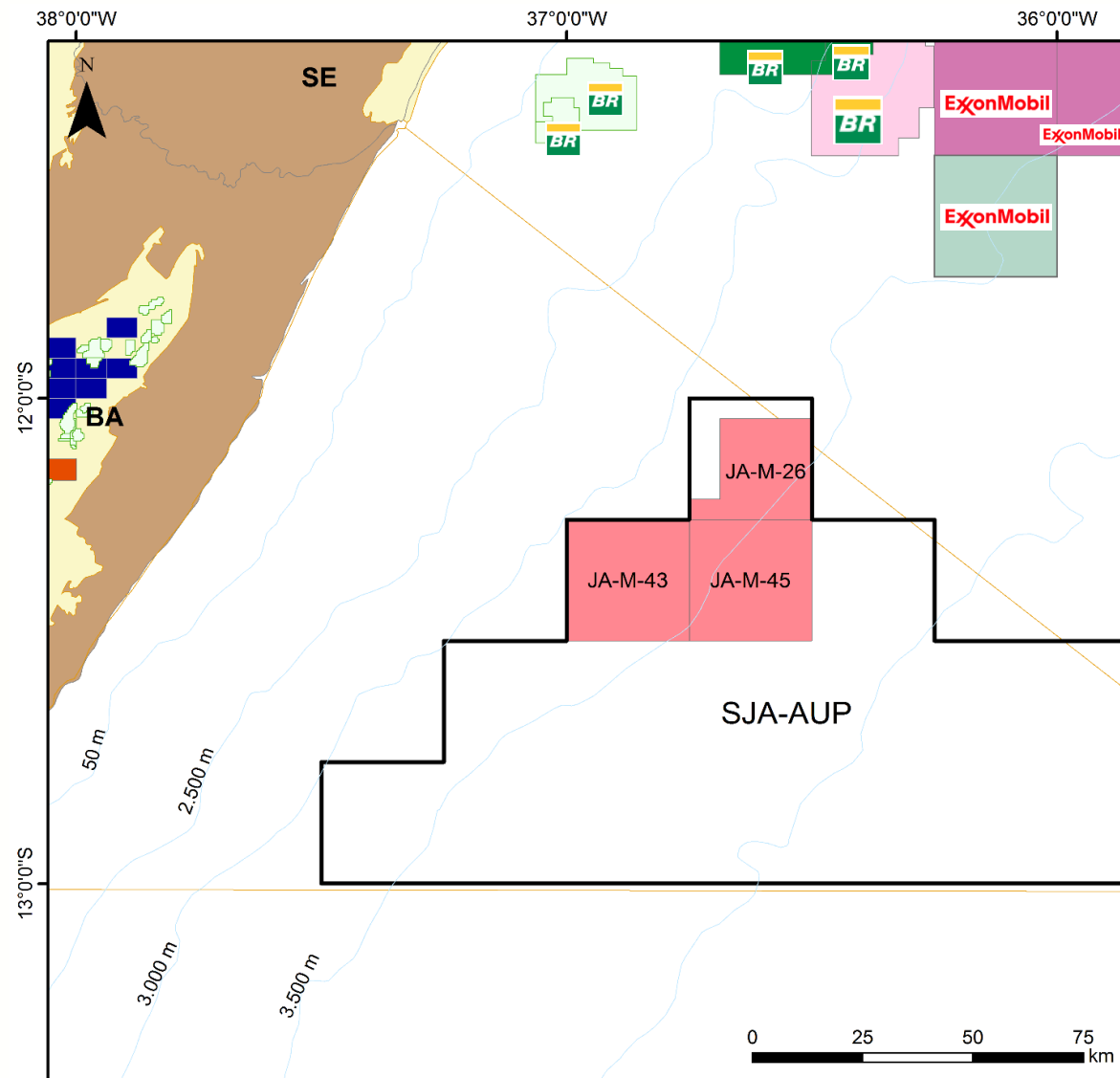
~ 80 a 100 km



Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Urucutuca - Cretáceo Superior

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SJA-AUP	JA-M-26	1.702.000,00	73
	JA-M-43	2.493.000,00	110
	JA-M-45	2.601.000,00	110



Setor SCAL-AUP

Bacia de Camamu-Almada



4

Número de blocos



Área em oferta

2.985 km²



Lâmina d'água

3.000 a 3.500 m



Distância da Costa

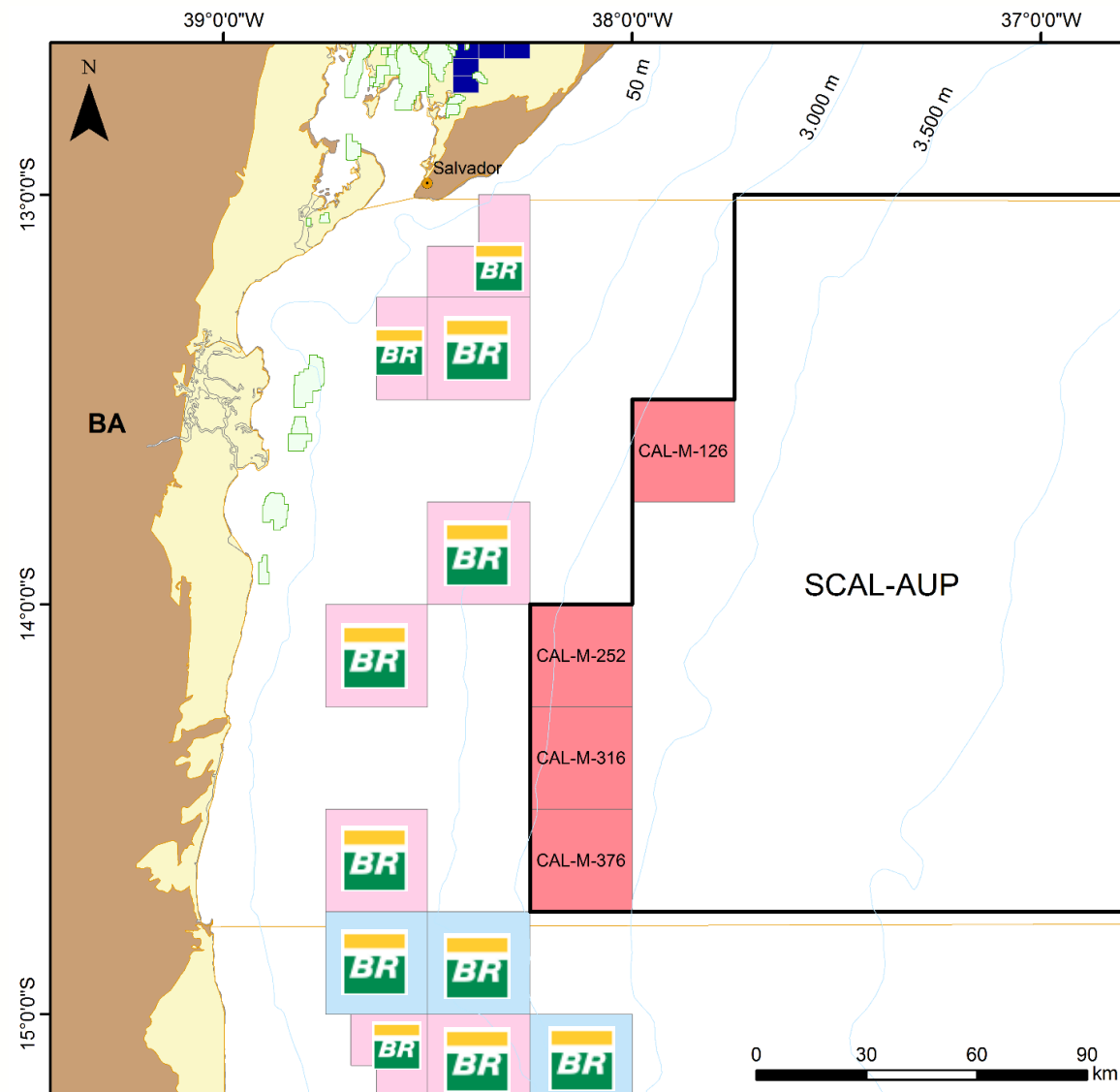
~ 80 a 100 km



Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Urucutuca - Cretáceo Superior

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SCAL-AUP	CAL-M-126	2.388.000,00	110
	CAL-M-252	3.305.000,00	109
	CAL-M-316	2.759.000,00	109
	CAL-M-376	2.364.000,00	109



Setores SC-AP4

Bacia de Campos




Número de blocos

3


Área em oferta

4.973 km²


Lâmina d'água

2.500 a 3.000 m

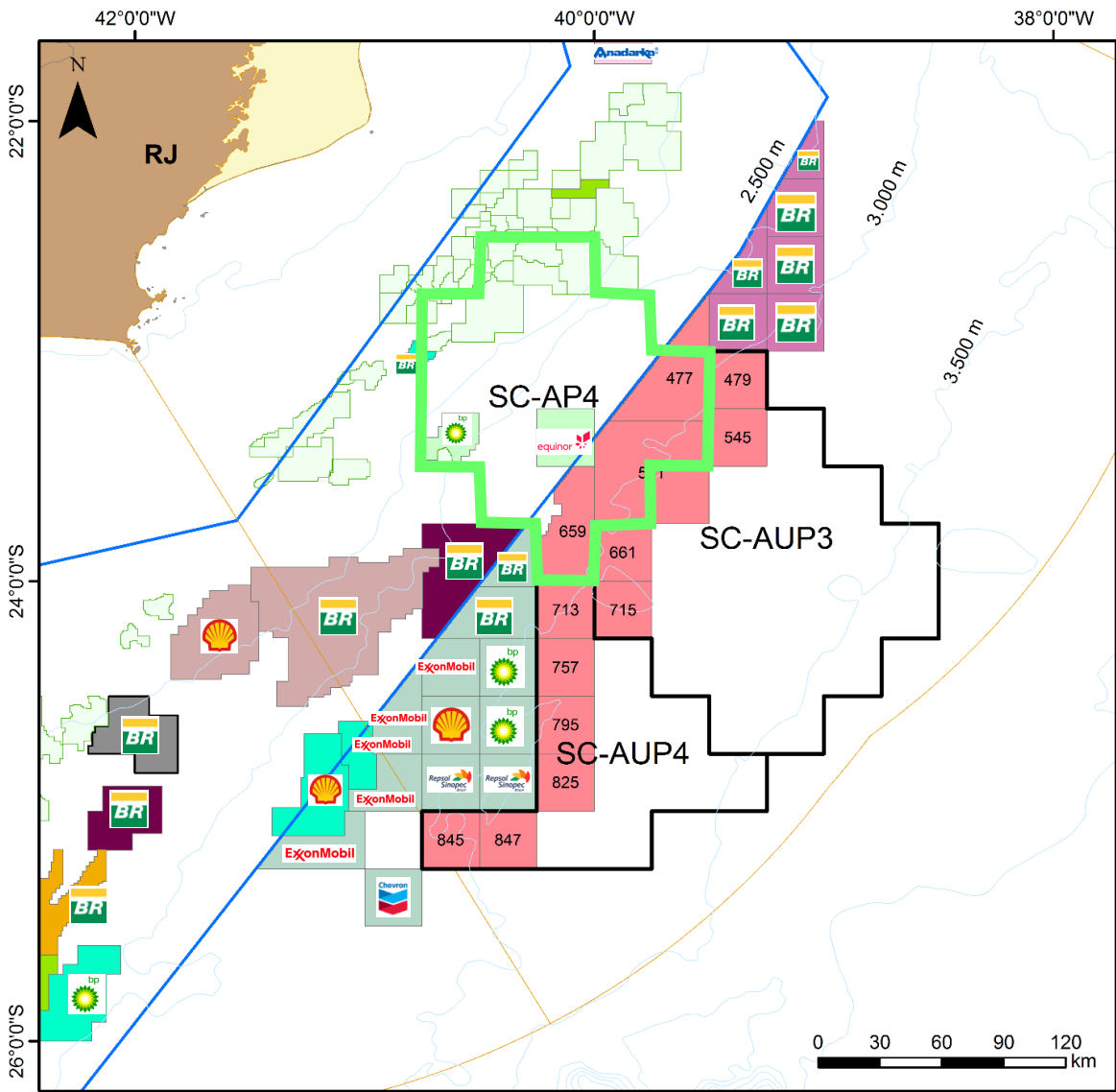

Distância da Costa

~ 200 km


Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Macabu - Aptiano

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SC-AP4	C-M-477	110.894.000,00	210
	C-M-541	1.375.229.000,00	386
	C-M-659	88.764.000,00	171



Setores SC-AUP3

Bacia de Campos



4

Número de blocos



2.825 km²

Área em oferta



~ 3.000 m

Lâmina d'água



~ 240 km

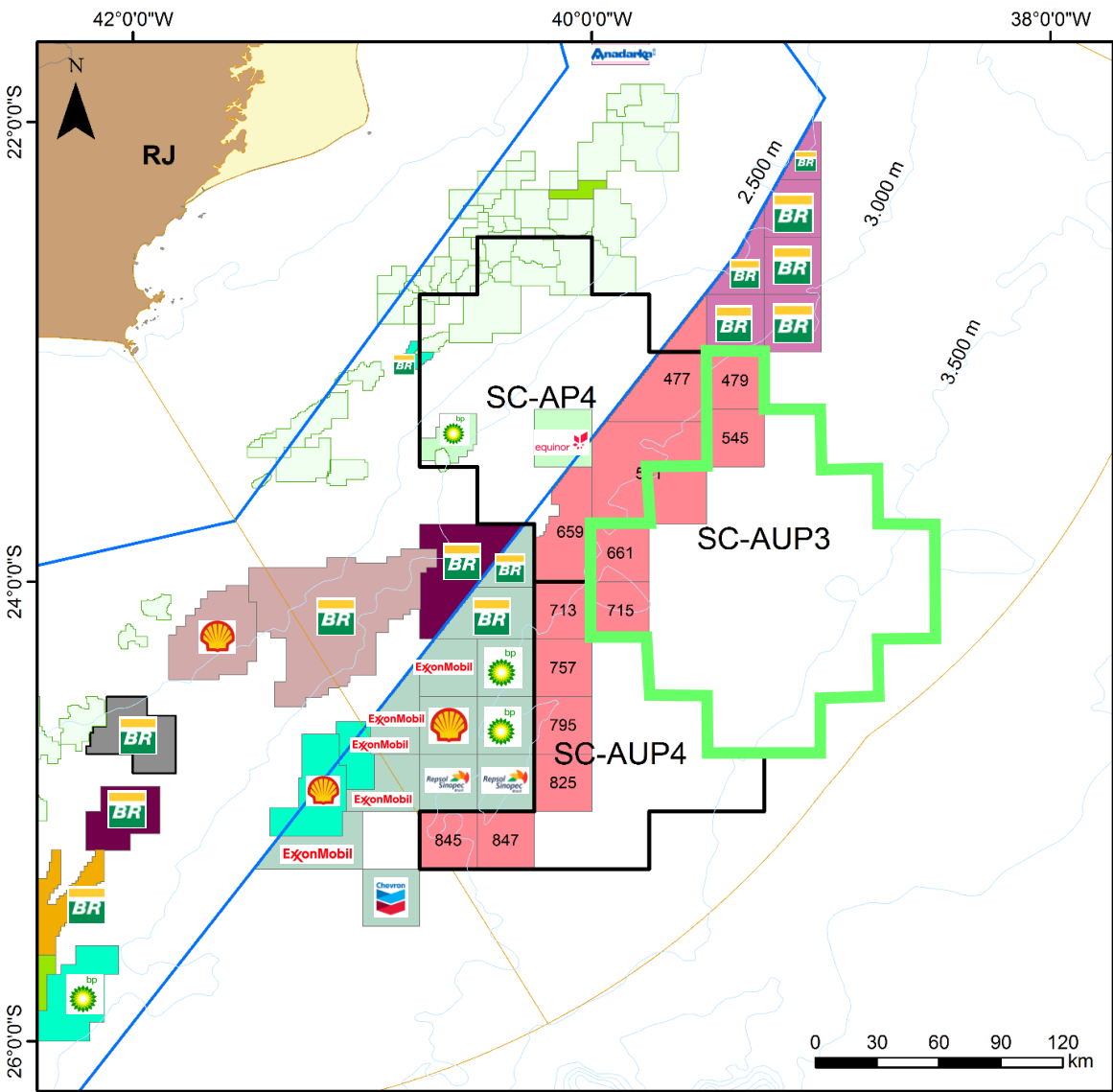
Distância da Costa



Fm Macabu - Aptiano

Objetivo Exploratório
Mínimo

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SC-AUP3	C-M-479	21.763.000,00	110
	C-M-545	18.618.000,00	110
	C-M-661	141.014.000,00	110
	C-M-715	17.903.000,00	109



Setores SC-AUP4

Bacia de Campos





6
Número de blocos



4.203 km²
Área em oferta



~ 3.000 m
Lâmina d'água

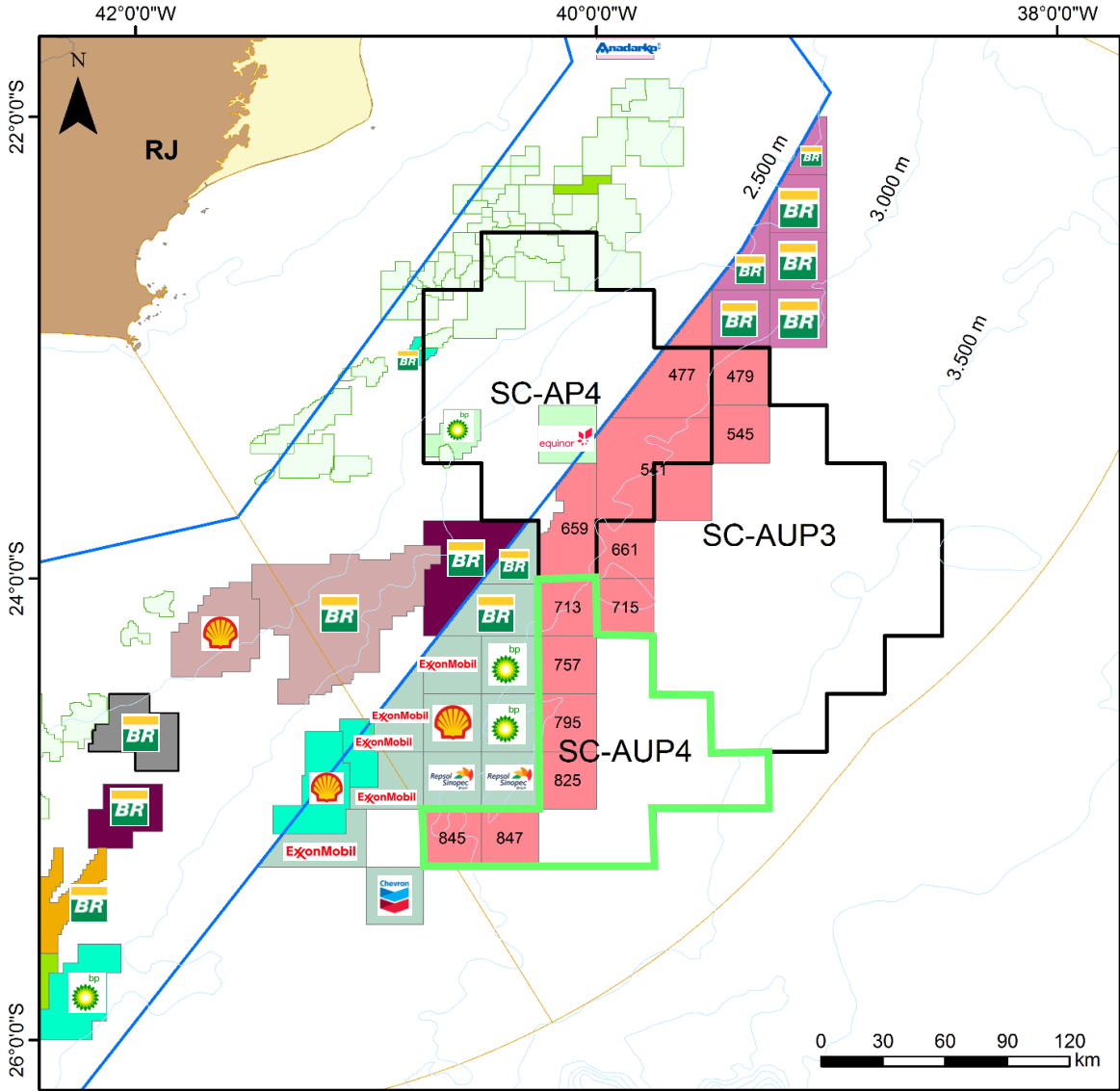


~ 350 km
Distância da Costa



Fm Macabu - Aptiano
Objetivo Exploratório Mínimo

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SC-AUP4	C-M-713	116.142.000,00	110
	C-M-757	12.055.000,00	110
	C-M-795	9.075.000,00	110
	C-M-825	11.796.000,00	109
	C-M-845	8.985.000,00	109
	C-M-847	13.233.000,00	109



Setor SS-AUP5

Bacia de Santos



**11**

Número de blocos

**8.494 km²**

Área em oferta

**2.500 a 3.000 m**

Lâmina d'água

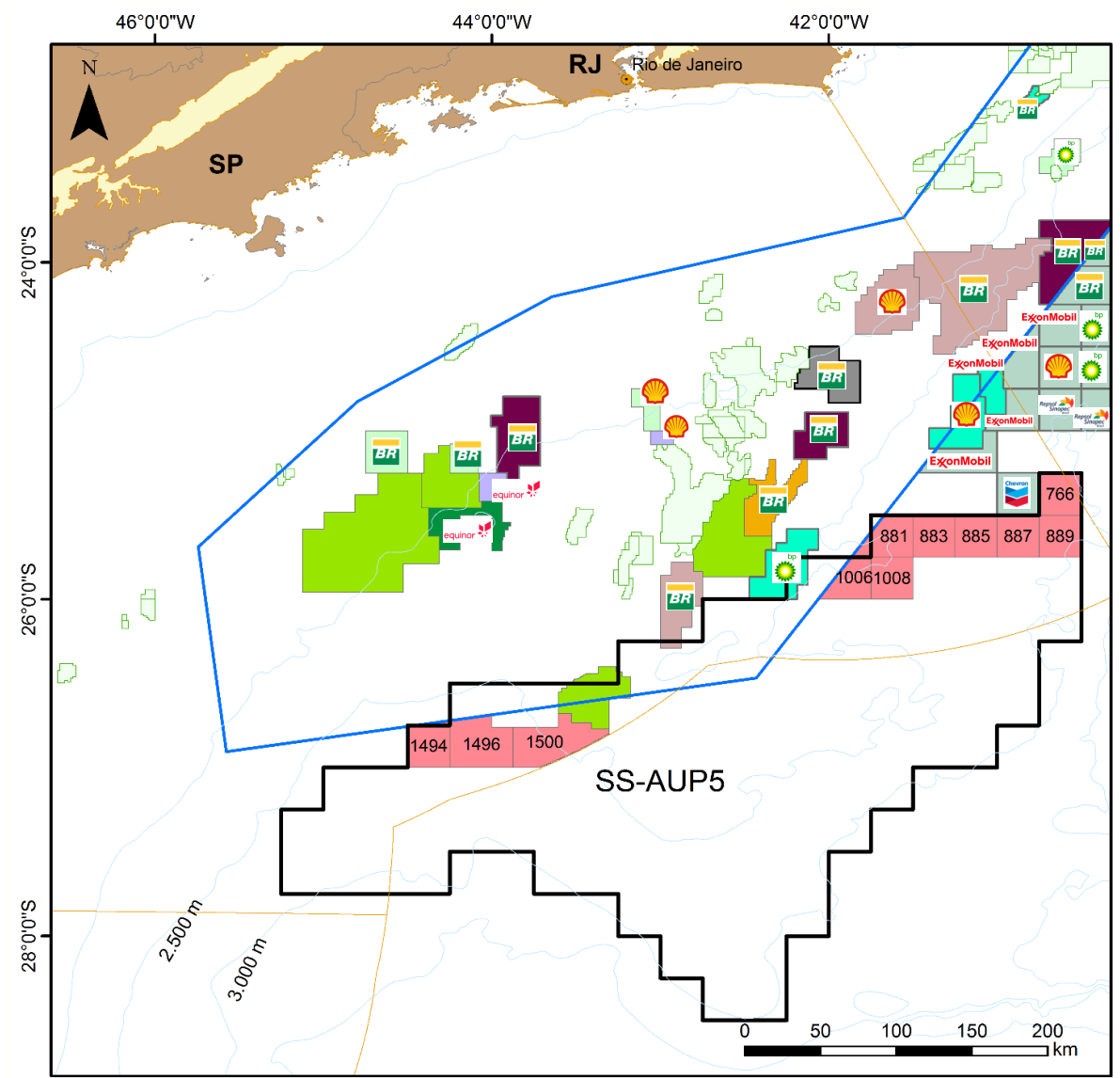
**280 a 380 km**

Distância da Costa

**Fm Barra Velha - Aptiano**

Objetivo Exploratório Mínimo

Setor	Bloco	Bônus Mínimo (R\$)	PEM por Bloco (em UT)
SS-AUP5	S-M-766	18.047.000,00	111
	S-M-881	15.188.000,00	102
	S-M-883	372.704.000,00	111
	S-M-885	55.122.000,00	111
	S-M-887	155.163.000,00	111
	S-M-889	18.585.000,00	111
	S-M-1006	13.521.000,00	106
	S-M-1008	354.070.000,00	110
	S-M-1494	19.318.000,00	112
	S-M-1496	31.493.000,00	181
	S-M-1500	189.460.000,00	186



An offshore oil platform with two tall cranes, situated in the ocean under a clear blue sky. The platform is a complex of metal structures, pipes, and equipment. A semi-transparent yellow banner is overlaid on the right side of the image, containing the text.

Áreas em Oferta

6ª Rodada de Partilha

Áreas em Oferta

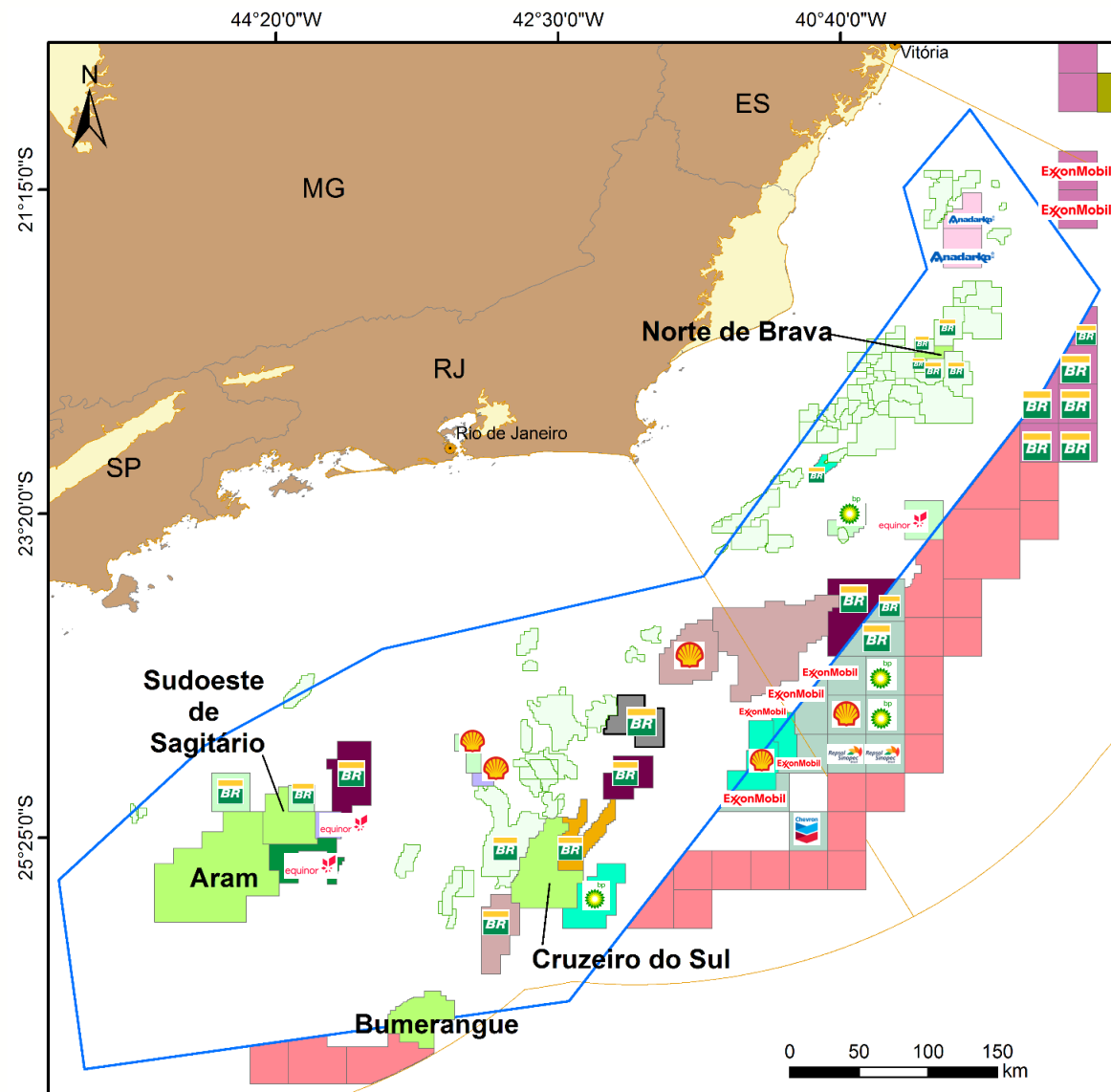
6ª Rodada de Partilha da Produção



Unitização

Cruzeiro do Sul, Sudoeste de Sagitário e Norte de Brava

contém reservatórios que se estendem para áreas que se encontram sob contrato de concessão, o que impõe a adoção de procedimento de individualização da produção.



a Petrobras manifestou interesse em ser operadora dos blocos

Aram, Sudoeste de Sagitário e Norte de Brava

Nos termos da Resolução CNPE n.º 01/2019.

Programa Exploratório Mínimo

01 Poço Exploratório

Valor da Garantia Financeira da Fase de Exploração

R\$ 278 milhões

Norte de Brava

6ª Rodada de Partilha da Produção



147,65 km²

Área em oferta



~ 100 km

Distância da Costa



400 a 1.000 m

Lâmina d'água



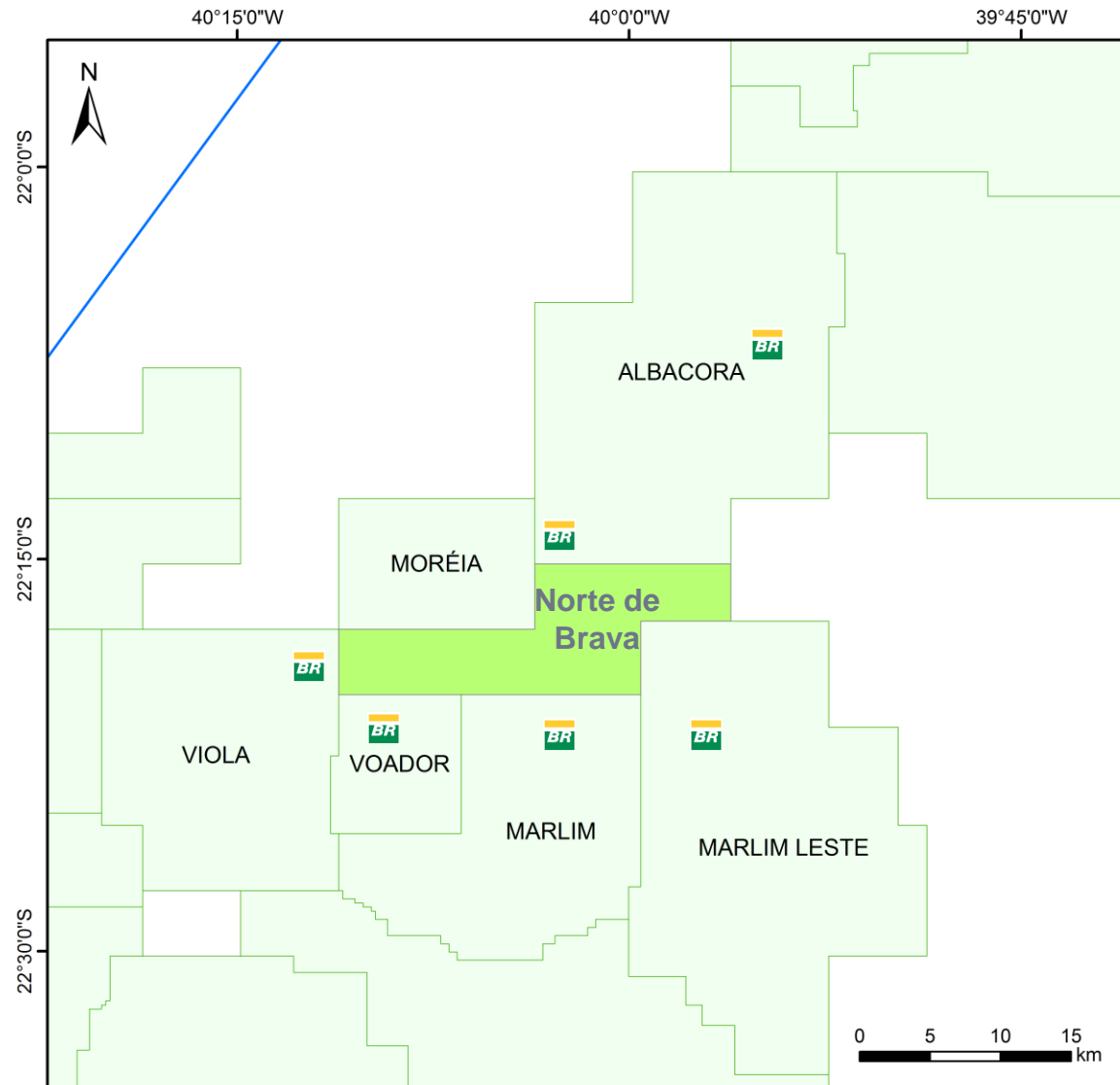
Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Macabu - Aptiano



R\$ 600 milhões

Bônus de Assinatura



Cruzeiro do Sul

6ª Rodada de Partilha da Produção



1.860,07 km²

Área em oferta



~ 320 km

Distância da Costa



2.000 a 2.500 m

Lâmina d'água



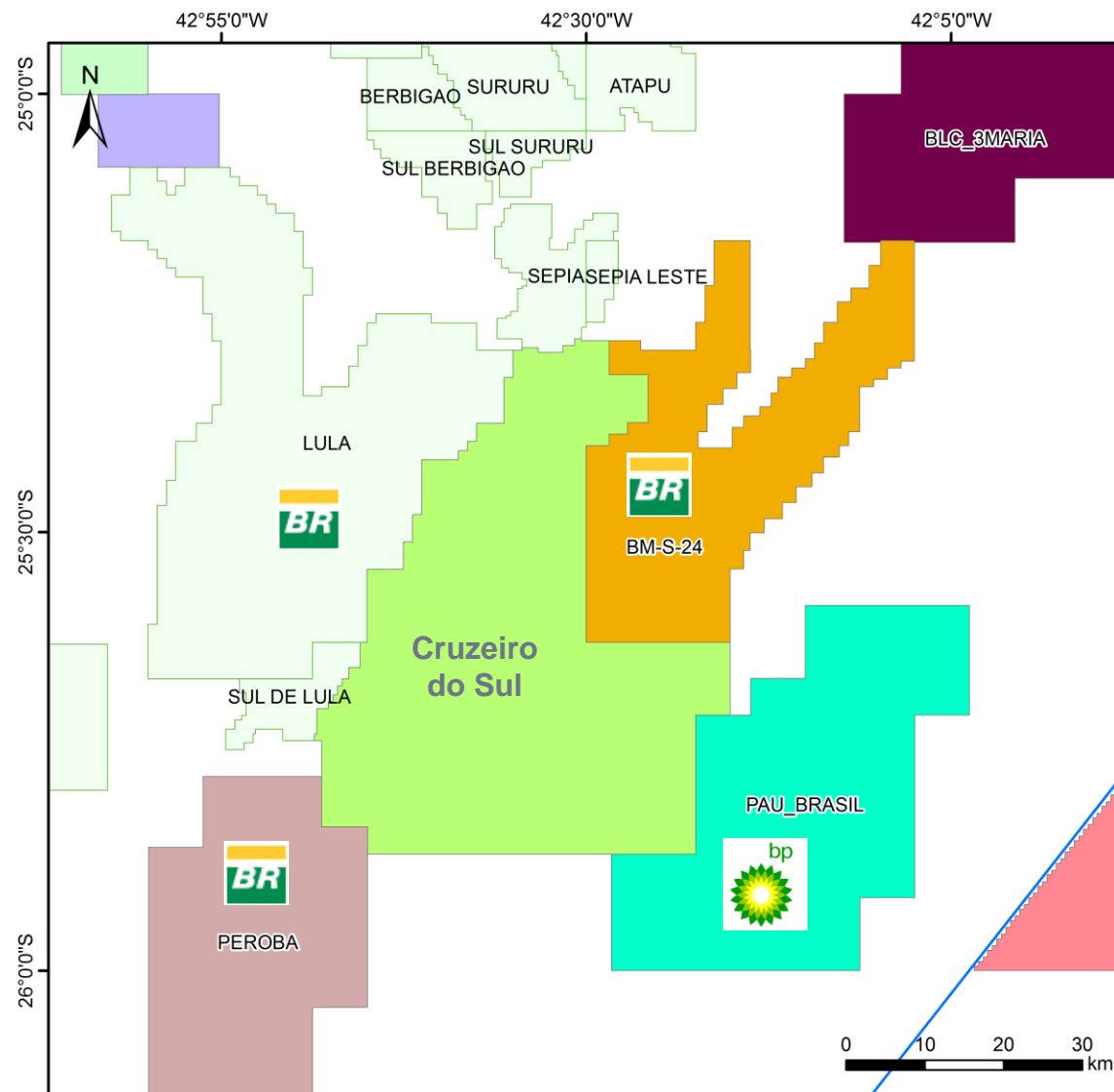
Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Barra Velha - Aptiano



R\$ 1,15 bilhão

Bônus de Assinatura



Sudoeste de Sagitário

6ª Rodada de Partilha da Produção



1.035,71 km²

Área em oferta



~ 200 km

Distância da Costa



1.500 a 2.000 m

Lâmina d'água



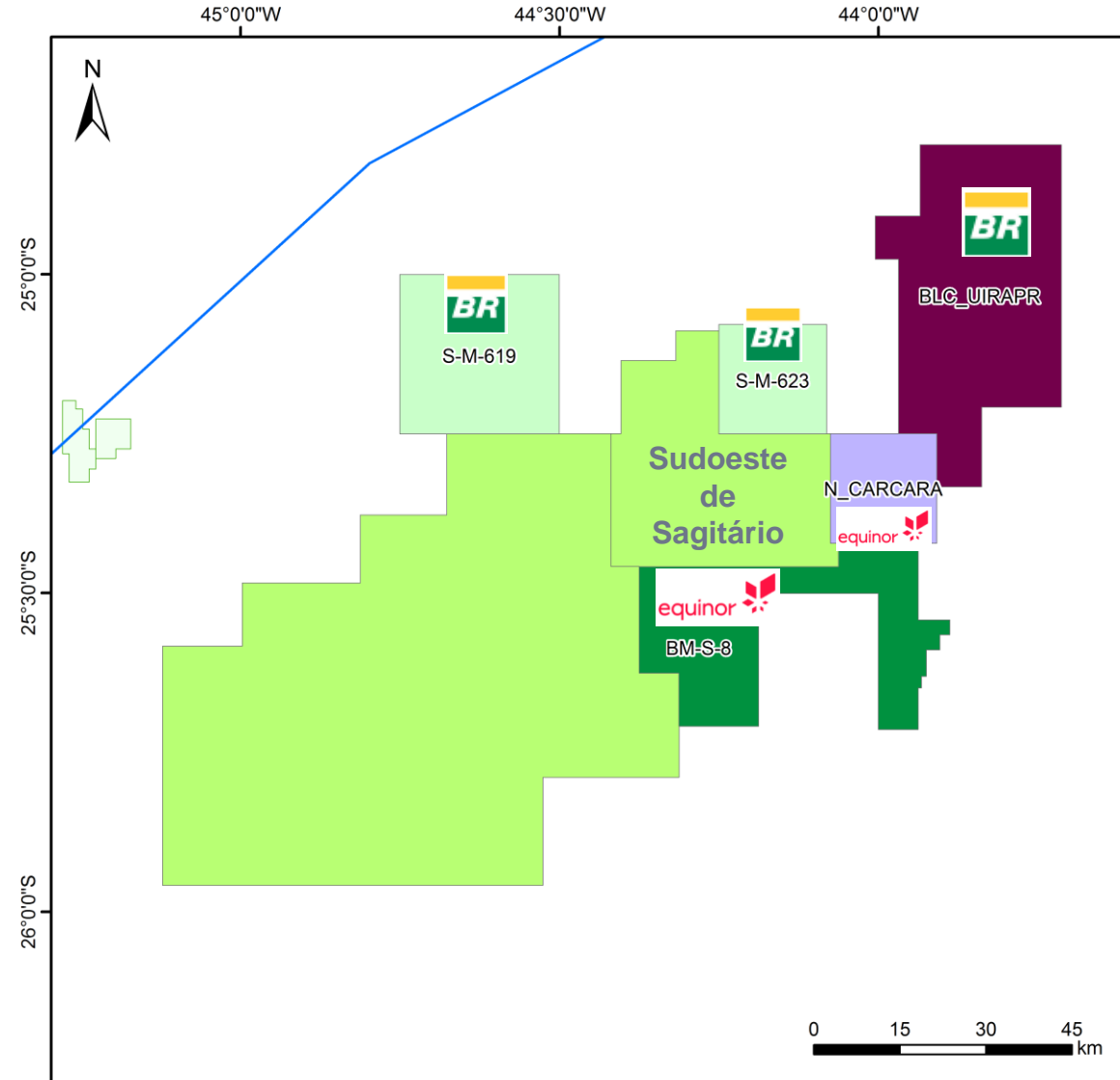
Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Barra Velha - Aptiano



R\$ 500 milhões

Bônus de Assinatura



Aram

6ª Rodada de Partilha da Produção



4.475,68 km²

Área em oferta



~ 200 km

Distância da Costa



1.000 a 2.200 m

Lâmina d'água



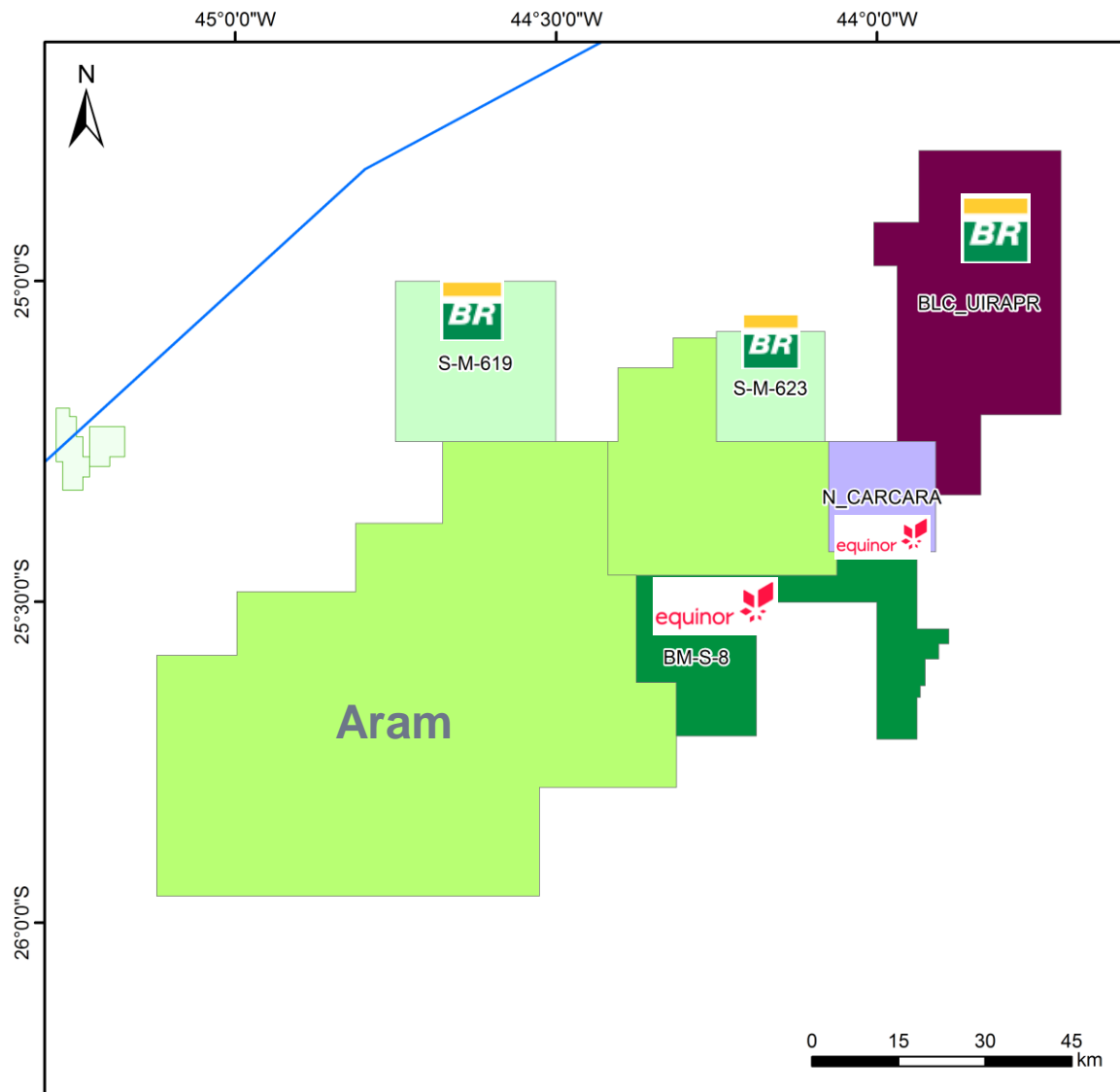
Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Barra Velha - Aptiano



Bônus de Assinatura

R\$ 5,05 bilhões



Bumerangue

6ª Rodada de Partilha da Produção



Área em oferta

1.118,56 km²



Distância da Costa

~ 360 km



Lâmina d'água

2.500 a 3.000 m



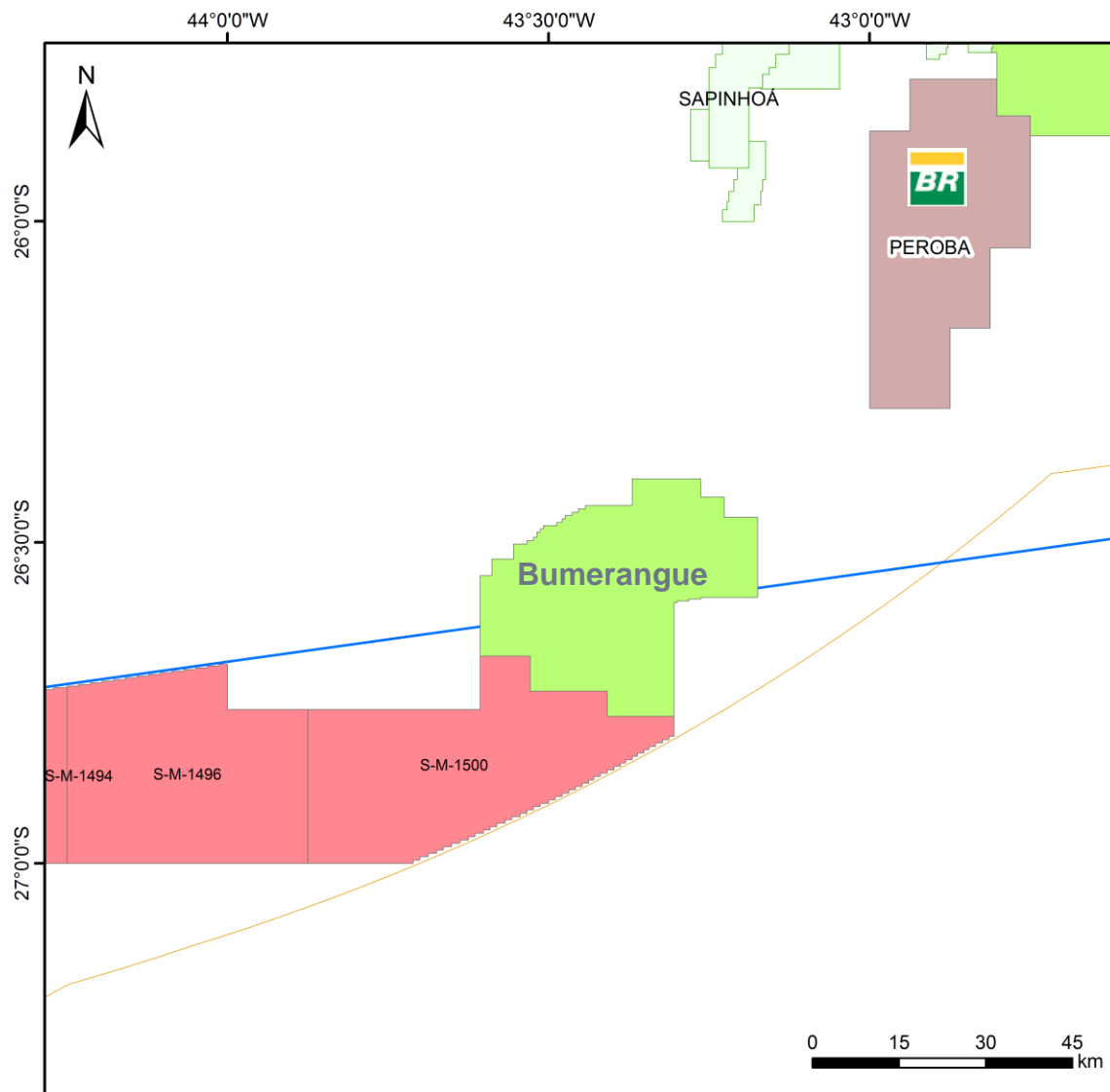
Objetivo Exploratório
Mínimo

Fm Barra Velha - Aptiano



Bônus de Assinatura

R\$ 550 milhões

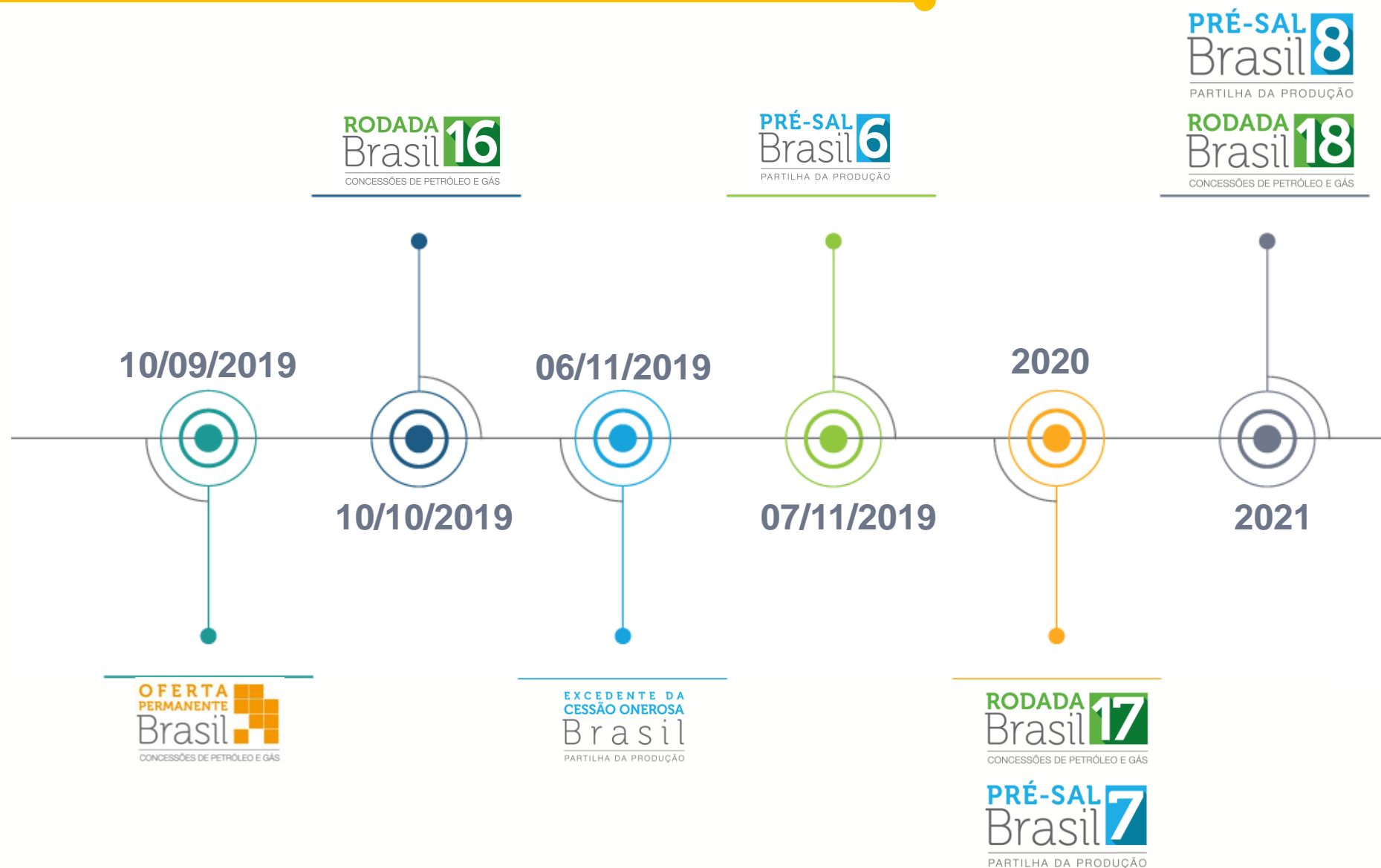


The background image shows an offshore oil platform in the ocean under a clear blue sky. The platform is a complex of white and yellow structures with two tall cranes. A semi-transparent yellow banner is overlaid on the right side of the image, containing the text.

Cronograma Indicativo

Cronograma Indicativo

Sessão Pública de Apresentação das Ofertas



A large offshore oil platform is shown in the foreground, with a second, blurred platform in the background. The scene is set against a clear blue sky and a dark blue sea. A semi-transparent yellow banner is overlaid on the right side of the image, containing the text.

Considerações Finais

16ª Rodada de Licitação



Aumento do conhecimento de áreas do Pré-sal ainda considerada de fronteira exploratória



Descentralizar o investimento exploratório com oferta de blocos em PE-PB, Camamu-Almada e Jacuípe



R\$ 2 bilhões

Previsão de investimentos Exploratório

6ª Rodada de Partilha



42 bilhões barris de óleo
Volume *in place* não riscado



R\$ 7,8 bilhões
Total de Bônus de Assinatura



Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

ANP

Av. Rio Branco, 65, 18º andar
Rio de Janeiro –Brasil

Juliana Ribeiro Vieira

seminariostecnicos_sdb@anp.gov.br

Tel: +55 (21) 2112-8585

Informações Adicionais

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