

OPORTUNIDADES NO SETOR DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

João José de Nora Souto

Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

spg@mme.gov.br

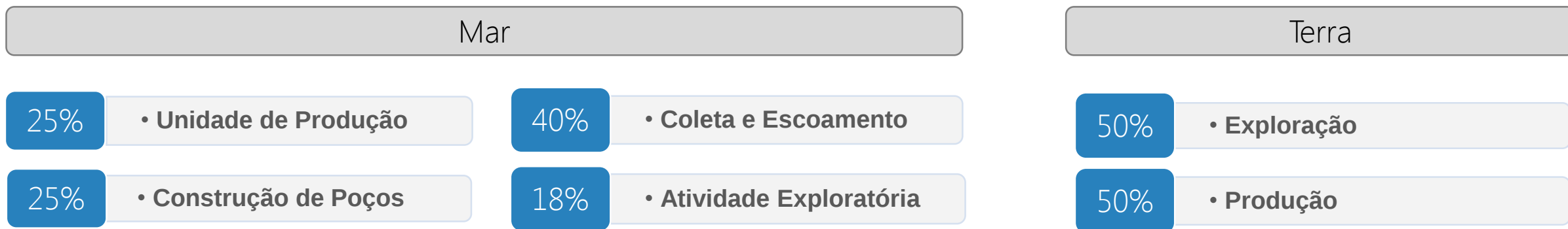
FIRJAN - Lançamento do Anuário de Petróleo no RJ 2018

TOGY - The Oil & Gas Year, Strategic Roundtable

Rio de Janeiro (RJ), 5 de julho de 2018

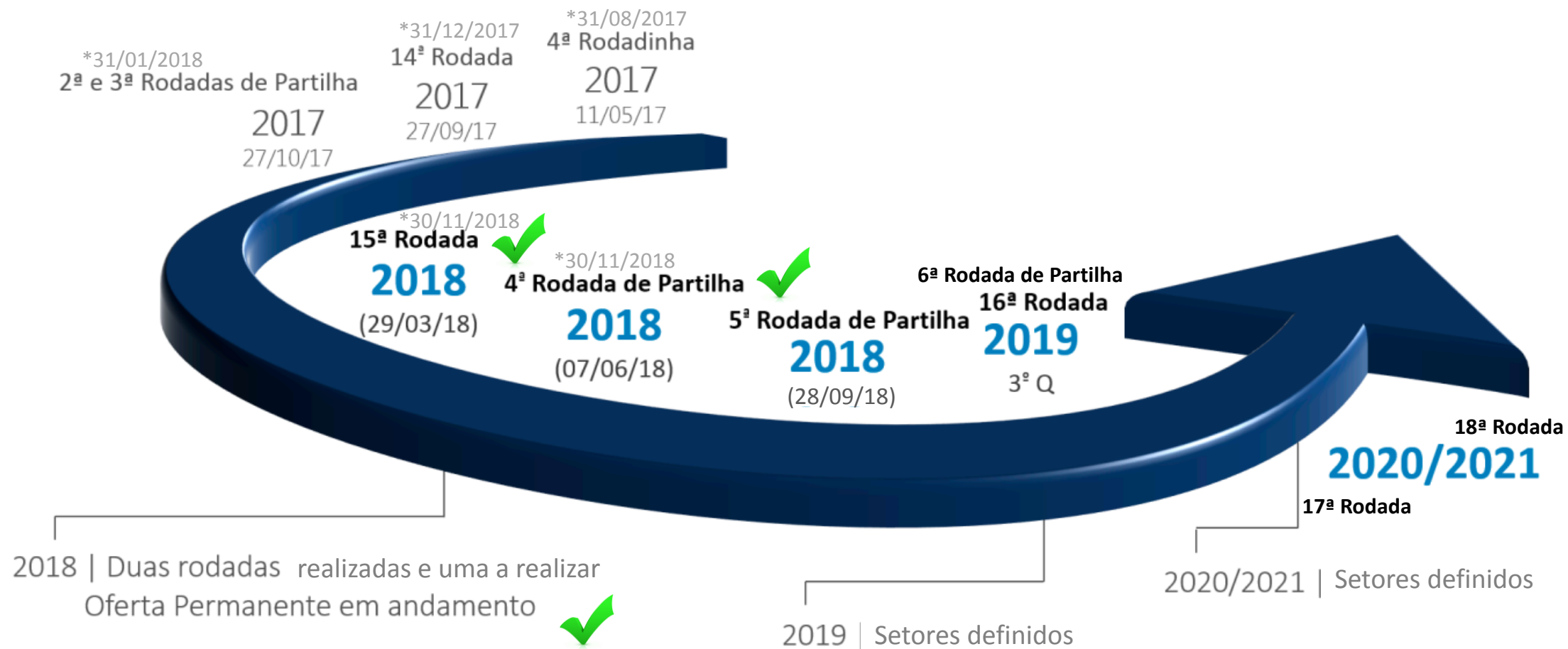
Aprimoramentos na Política Energética

- *Fim da obrigatoriedade de a Petrobras ser operada única no Pré-sal*
- *Novas políticas de E&P aprovadas pelo Conselho Nacional do Política Energética:*
 - ✓ *Calendário de rodadas e oferta permanente*
 - ✓ *Conteúdo local:*



- *Programas:*
 - *REATE*
 - *Gás para Crescer*
 - *Renovabio*
 - *Combustível Brasil*

Calendário de Rodadas

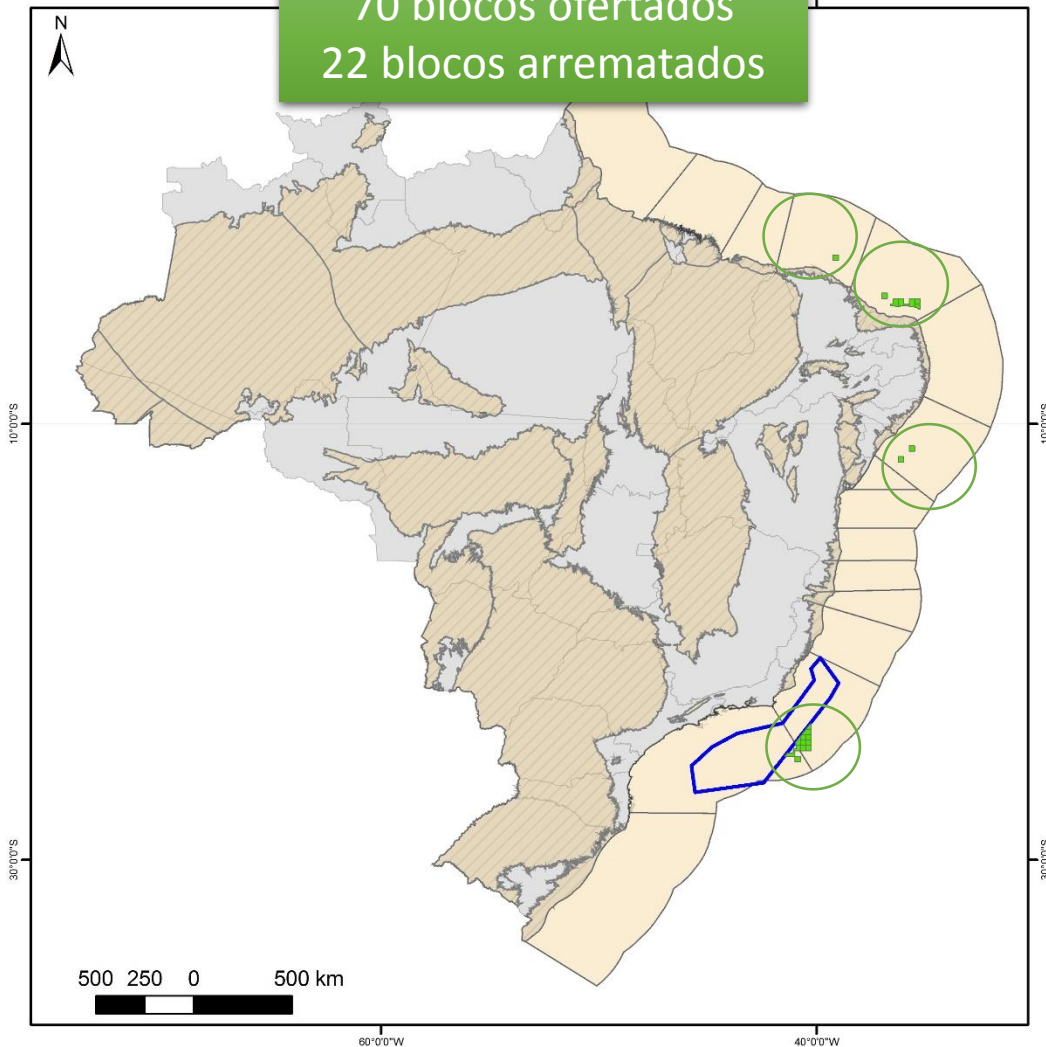


*Prazo para assinatura dos Contratos

15ª Rodada de Concessões

Realizada em 29 de Março de 2018

70 blocos ofertados
22 blocos arrematados



Bônus	
Total de Bônus Ofertado:	8.014.551.847,51
Maior Bônus Ofertado:	2.824.800.000,00
Menor Bônus Ofertado:	1.963.358,55
Bônus Médio:	364.297.811,25
Ágio (%):	621,91

Bônus: R\$ 8,01 bilhões

Realização: aprovada pela
Resolução CNPE nº 22/2017

PEM	
Total de PEM Ofertado (UT):	8.045
Investimento Mínimo Previsto (R\$):	1.222.840.000,00
Ágio (%):	210,86

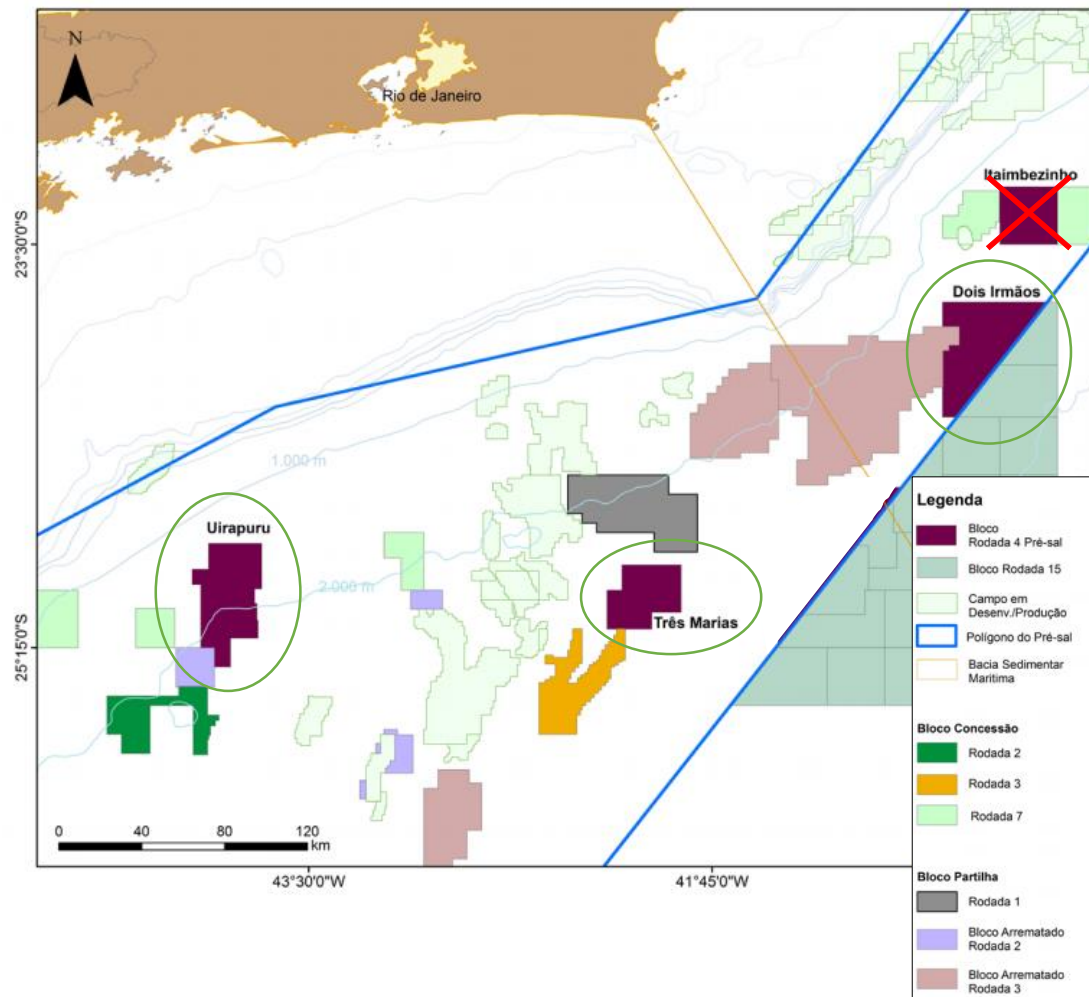
PEM: R\$ 1,22 bilhões

Empresas Vencedoras	
Total de Empresas Vencedoras:	12
Total de Empresas Estrangeiras:	10
Total de Empresas Nacionais:	2

Exigências de CL: baseada na
Resolução PEDEFOR nº 2/2017 –
idem 14ª Rodada

4ª Rodada de Partilha de Produção

Realizada em 07 de Junho de 2018



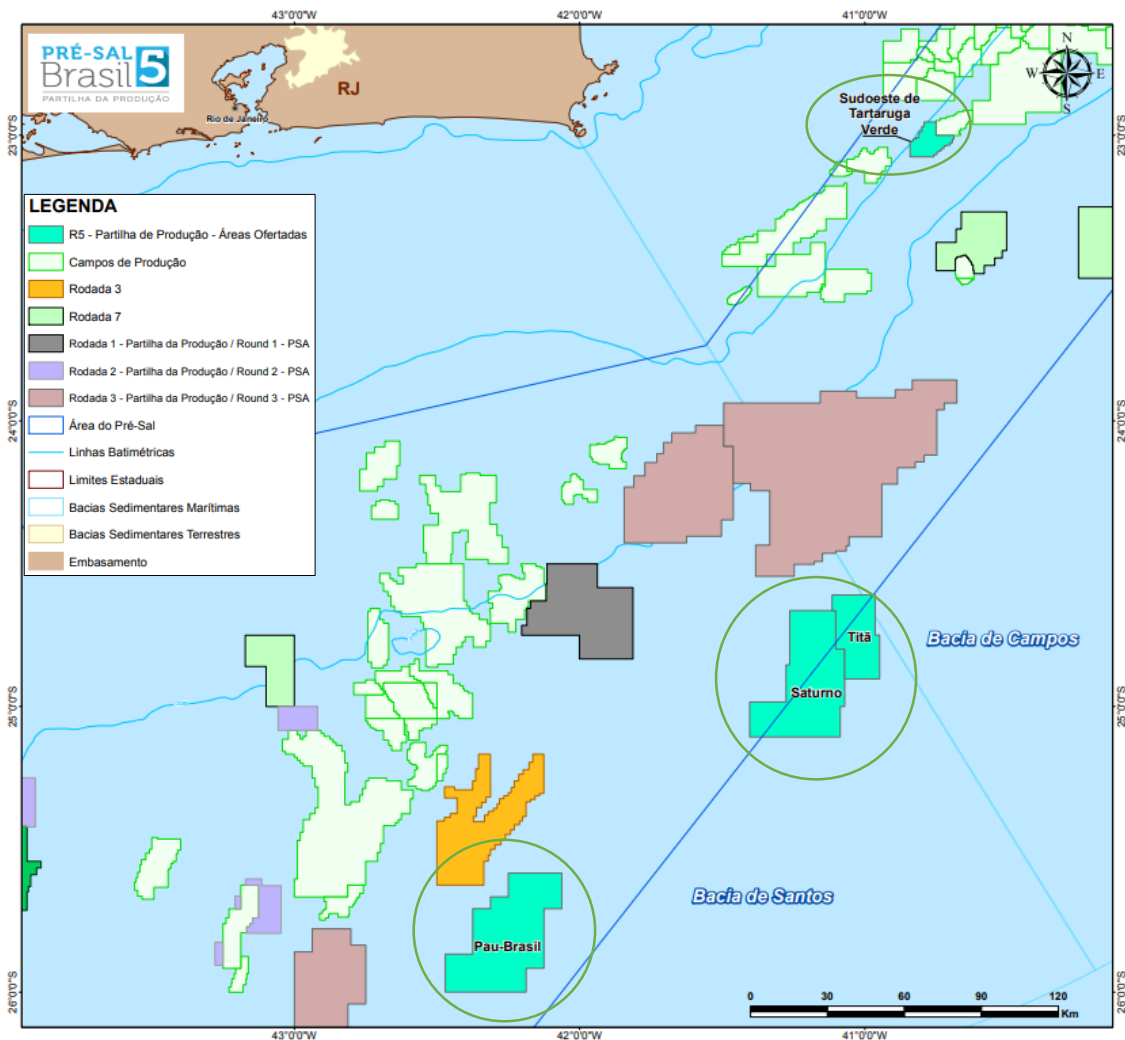
Bloco	Bônus de Assinatura (R\$)	% Excedente em óleo			Consórcio vencedor
		Mínimo	Oferta	Ágio	
Itaimbezinho	50.000.000	7,07%	-	-	SEM OFERTAS
Três Marias	100.000.000	8,32%	49,95%	500,36%	Petrobras (operador 30%), Chevron (30%), Shell (40%)
Dois Irmãos	400.000.000	16,43%	16,43%	0,00%	Petrobras (operador 45%), Statoil (25%), BP Energy (30%)
Uirapuru	2.650.000.000	22,18%	75,49%	240,35%	Petrobras (operador 30%), Petrogal (14%), Statoil (28%), ExxonMobil (28%)

Bônus: R\$ 3,15 bilhões

PEM: R\$ 738 milhões

5ª Rodada de Partilha de Produção

Prevista para 28 de Setembro de 2018



Áreas da 5ª RPSC	% mínimo do excedente da União	Conteúdo Local		Bônus de Assinatura
		Exploração	Desenvolvimento	
Saturno	9,56%	18%	25% - Poço e UEP 40% - Coleta e Escoamento	R\$3.125.000.000,00
Titã	5,80%			R\$3.125.000.000,00
Pau-Brasil	24,82%			R\$500.000.000,00
Sudoeste de Tartaruga Verde	10,01%	Mesmos da Concessão de Tartaruga Verde		R\$70.000.000,00

Resolução CNPE nº 04/2018
(aprovação da rodada)

Resolução CNPE nº 05/2018 Participação da Petrobras, como operadora, na área de Sudoeste de Tartaruga Verde (30%)

Bônus de assinatura previsto
R\$ 6,82 bilhões

Oferta Permanente

1ª Ciclo (2018): Selecionados *884 blocos

14 bacias sedimentares

345,9 mil km²

162 áreas em 6 bacias marítimas

Campos, Ceará, Pará-Maranhão, Potiguar,
Santos e Sergipe-Alagoas

722 blocos em 9 bacias terrestres

Amazonas, Espírito Santo, Paraná,
Parnaíba, Potiguar, Recôncavo, São
Francisco, Sergipe-Alagoas e Tucano

*incluídos os 46 blocos não arrematados na 15ª
Rodada

2ª Ciclo (2019): Selecionados 1.039 blocos

20 bacias sedimentares

437,9 mil km²

954 áreas em 13 bacias marítimas

Barreirinhas, Camamu-Almada, Ceará,
Espírito Santo, Foz do Amazonas, Jacuípe,
Jequitinhonha, Pará-Maranhão, Pelotas,
Pernambuco-Paraíba, Potiguar, Santos e
Sergipe-Alagoas

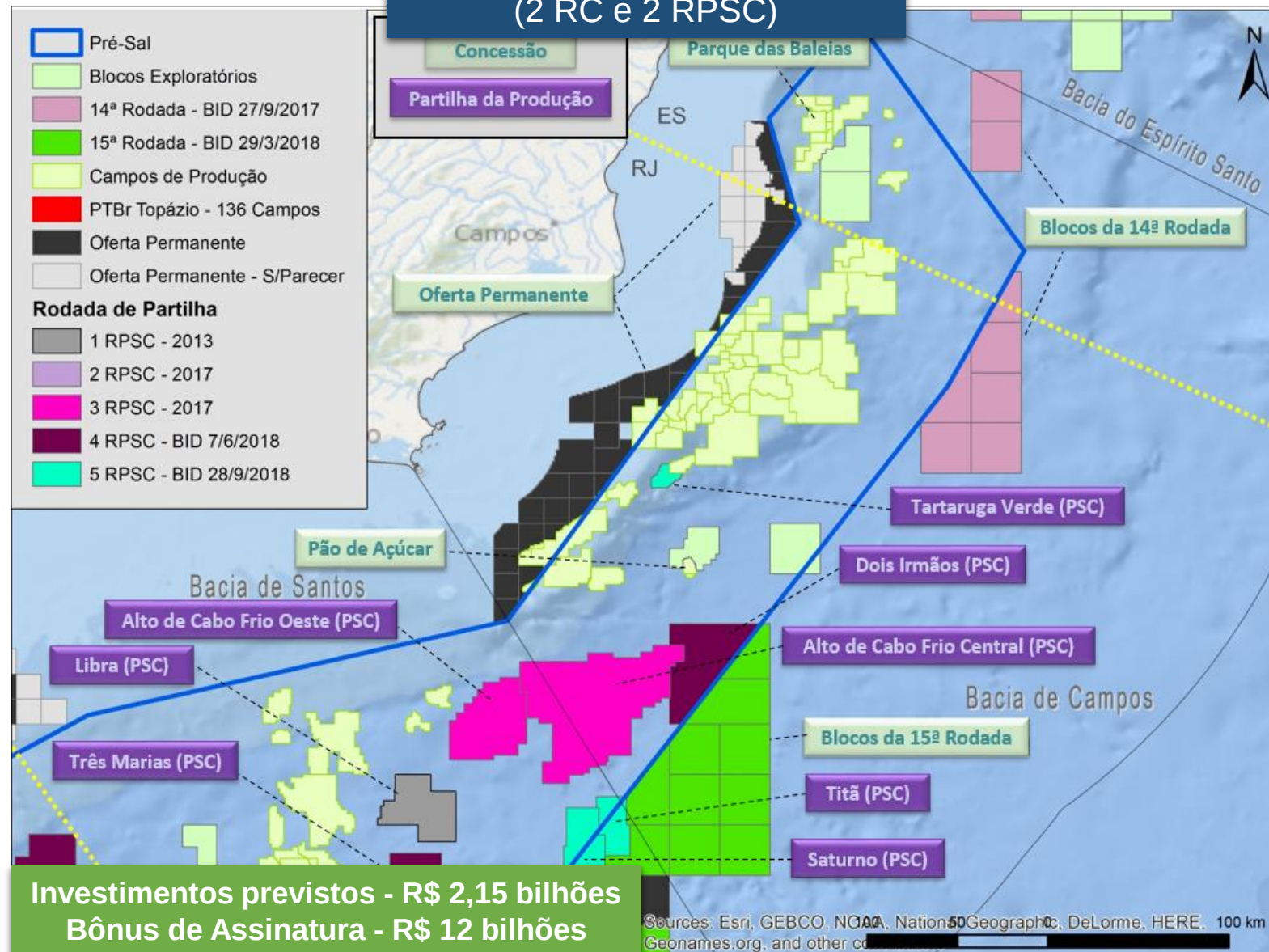
85 blocos em 7 bacias terrestres

Amazonas, Paraná, Parecis, Recôncavo,
São Francisco, Solimões e Tucano

Até o final de 12/2018 a ANP divulgará as regras para
participação e os parâmetros técnicos e econômicos

Retomada dos investimentos na Bacia de Campos

Entre 2017 e 2018 - 5 Rodadas
(2 RC e 2 RPSC)



14ª Rodada (27/9/2017)

8 blocos arrematados

Bônus de assinatura de R\$ 3,65 bilhões

Investimento mínimo previsto ~ R\$ 634,3 milhões

15ª Rodada (29/3/2018)

9 blocos arrematados

Bônus de assinatura de R\$ 7,5 bilhões

Investimento mínimo previsto ~ R\$ 862,75 milhões

3ª Rodada de Partilha (27/10/2017)

Alto de Cabo Frio (Op. - Shell 55%; CNOOC 20%; QPI 25%)

Excedente em óleo - 22,87%

Bônus de assinatura - R\$ 500 milhões

PEM - R\$ 152 milhões

4ª Rodada de Partilha (7/6/2018)

Dois Irmãos (Op. - Petrobras 45%; Statoil 25%; BP 30%)

Excedente em óleo - 16,43%

Bônus de assinatura - R\$ 400 milhões

PEM - R\$ 256 milhões

5ª Rodada de Partilha (28/9/2018)

Tartaruga Verde (Petrobras manifestou interesse em ser operadora - Res. CNPE n. 6/2018)

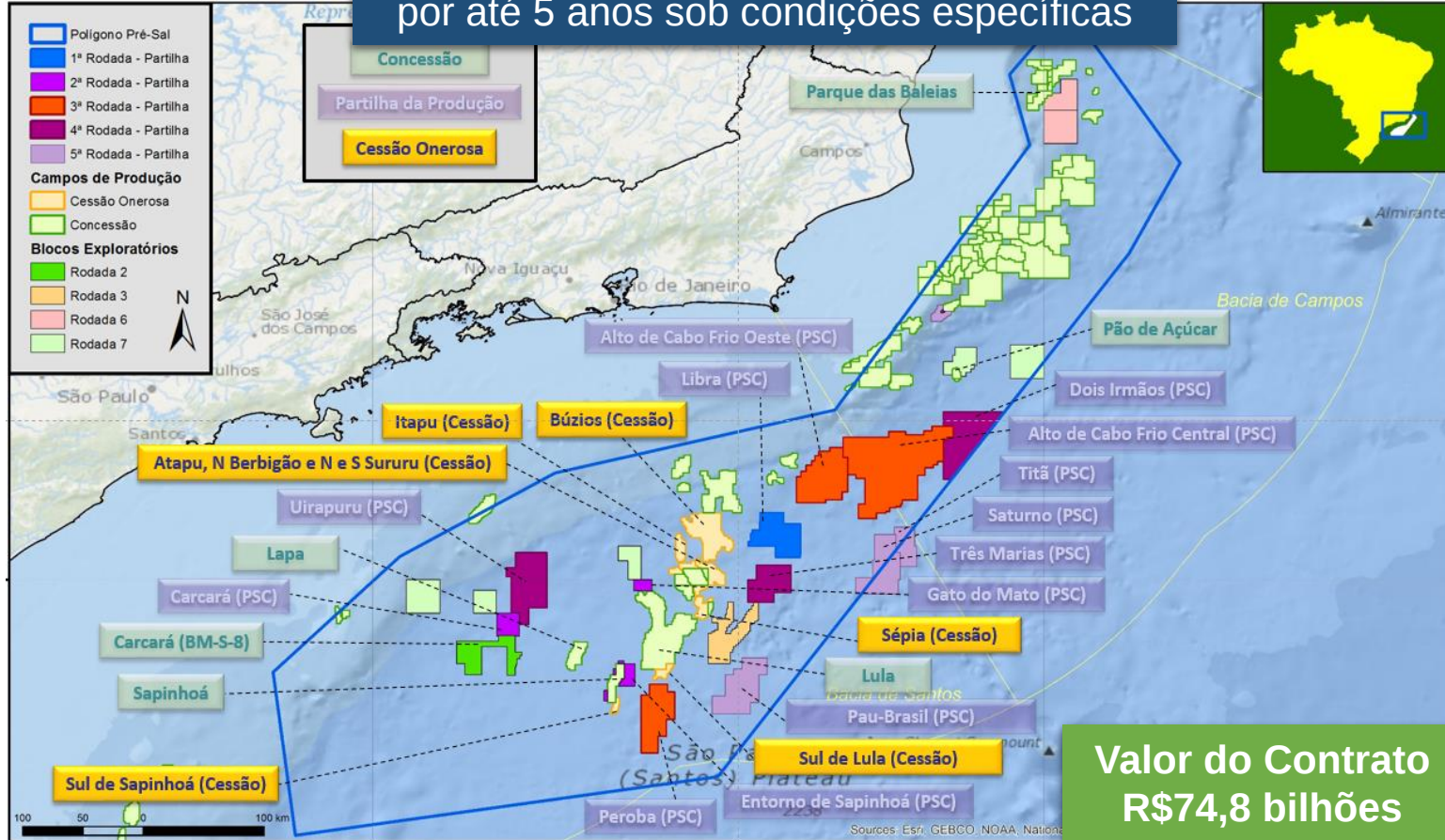
Bônus de assinatura - R\$ 70 milhões

PEM - R\$ 250 milhões

Excedente da Cessão Onerosa

**Em negociação*

Prazo de vigência de 40 anos, prorrogáveis por até 5 anos sob condições específicas



Situação

A Comissão concluiu seus trabalhos no prazo estabelecido – 17/05/2018
Relatório final em fase de conclusão

Assinatura do aditivo ao contrato

Os valores elevados envolvidos e os diversos cenários de execução e custos, o acompanhamento pelos minoritários da Petrobras e pelos órgãos de controle do governo poderão demandar forte esforço para a definição do aditivo

Leilão do Excedente

Depende da conclusão da revisão e da negociação do formato futuro contrato

Valor do Contrato
R\$74,8 bilhões

Serão revistos: valor do contrato; volume máximo, prazo de vigência e percentuais mínimos de conteúdo local

Cessão Onerosa - PL nº 8.939/2017

Modifica a Lei nº 12.276, de 30 de junho de 2010, que autoriza a União a ceder onerosamente à Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS o exercício das atividades de pesquisa e lavra de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos de que trata o inciso I do art. 177 da Constituição Federal, e dá outras providências, **para permitir à PETROBRAS a transferência parcial, a terceiros, de áreas contratadas no regime de cessão onerosa.**

Autor

Dep. José Carlos Aleluia (DEM/BA)

Relator

Dep. Fernando Coelho Filho (DEM-PE)

Regime de Tramitação

Urgência (Art. 155, RICD) – 13/6/2018

Principais pontos

Clarificação dos termos pendentes da revisão

Possibilidade da Petrobras ser ressarcida em valores ou barris

Critério de conversão de recursos em barris de óleo equivalente a ser estabelecido pelo MME

Permite acordo para a licitação dos volumes excedentes

Possibilidade da Petrobras realizar *farm-out* de áreas já contratadas

Conclusão

- **Ações estão sendo tomadas para reverter a redução das atividades de E&P, aumentar a atratividade do país e promover a retomada dos investimentos**
- **As Rodadas de Licitação do período 2017-2019, além da oferta permanente de áreas, criarão oportunidades para todos os perfis de empresas**
- **O desenvolvimento de novos campos de petróleo e gás natural terá impactos relevantes na indústria de serviços e suprimentos no Rio de Janeiro e no Brasil nos próximos anos**
- **Todas essas ações em conjunto contribuirão para o crescimento da economia, atraindo bilhões de Reais em investimentos, aumentando significativamente a arrecadação e gerando milhares de empregos**
- **O Estado do RJ será um dos maiores beneficiários das políticas e regulamentos adotados mas, para manter a competitividade e atrair os investimentos potenciais, precisa manter a estabilidade fiscal e tributária**

OBRIGADO!

João José de Nora Souto

Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

spg@mme.gov.br

FIRJAN - Lançamento do Anuário de Petróleo no RJ 2018

TOGY - The Oil & Gas Year, Strategic Roundtable

Rio de Janeiro (RJ), 5 de julho de 2018