

GESTÃO DE PARTILHA: PERSPECTIVAS



Pré-sal
Petróleo

BRITCHAM

RIO DE JANEIRO, 24/08/2017

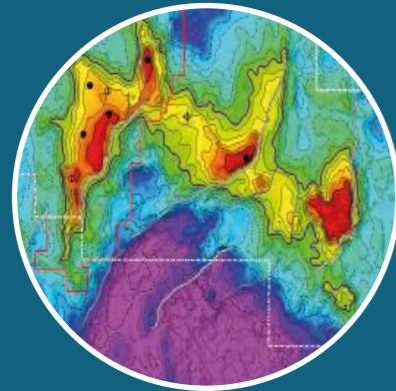
IBSEN FLORES LIMA
DIRETOR-PRESIDENTE

Agenda

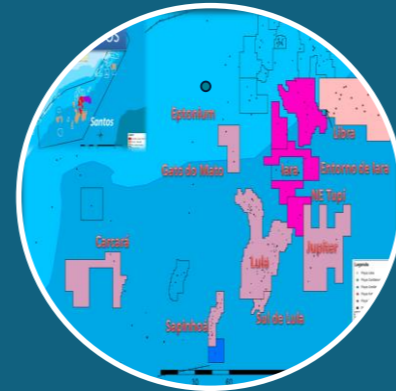
- A Pré-Sal Petróleo S.A.
- Regimes Regulatórios
- Regime de Partilha de Produção
- O Pré-Sal Brasileiro
- Futuros Leilões
- Considerações Finais

A Pré-Sal Petróleo S.A.

Focos de Atuação



Gestão dos
Contratos de Partilha
de Produção



Representação da
União nos acordos
de individualização



Comercialização de
petróleo e gás
natural da União

Maximizar os resultados econômicos das atividades do pré-sal para a União

Princípios de Gestão



Regimes Regulatórios

Regimes Regulatórios de Exploração e Produção

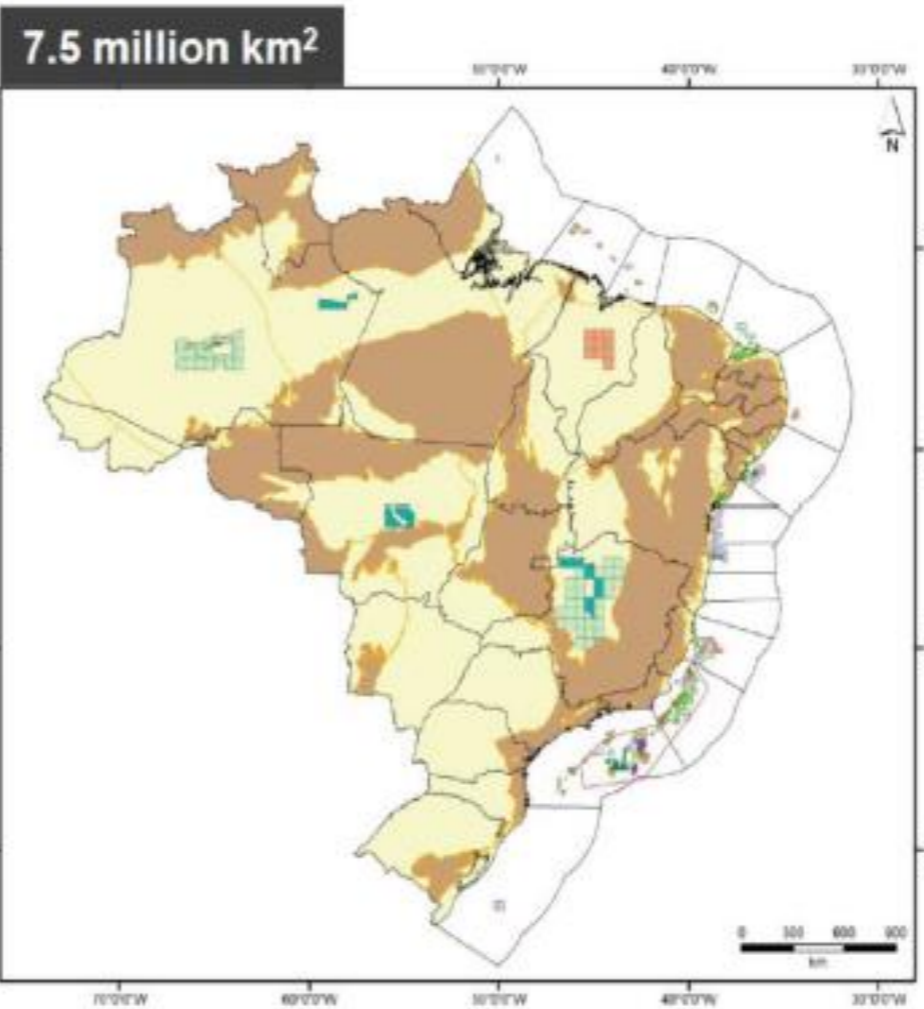
Três regimes regulatórios para as atividades de E&P no Brasil

Regime de Concessão



- Criado em 1997 pela Lei nº 9.478
- Licenciamento obtido através de licitação
- Participação estatal não mandatória
- Óleo e gás produzidos pertencem ao concessionário após o pagamento de *royalties* e taxas

Regime de Cessão Onerosa



Source: ANP Brasil Pre-Salt, July 2013

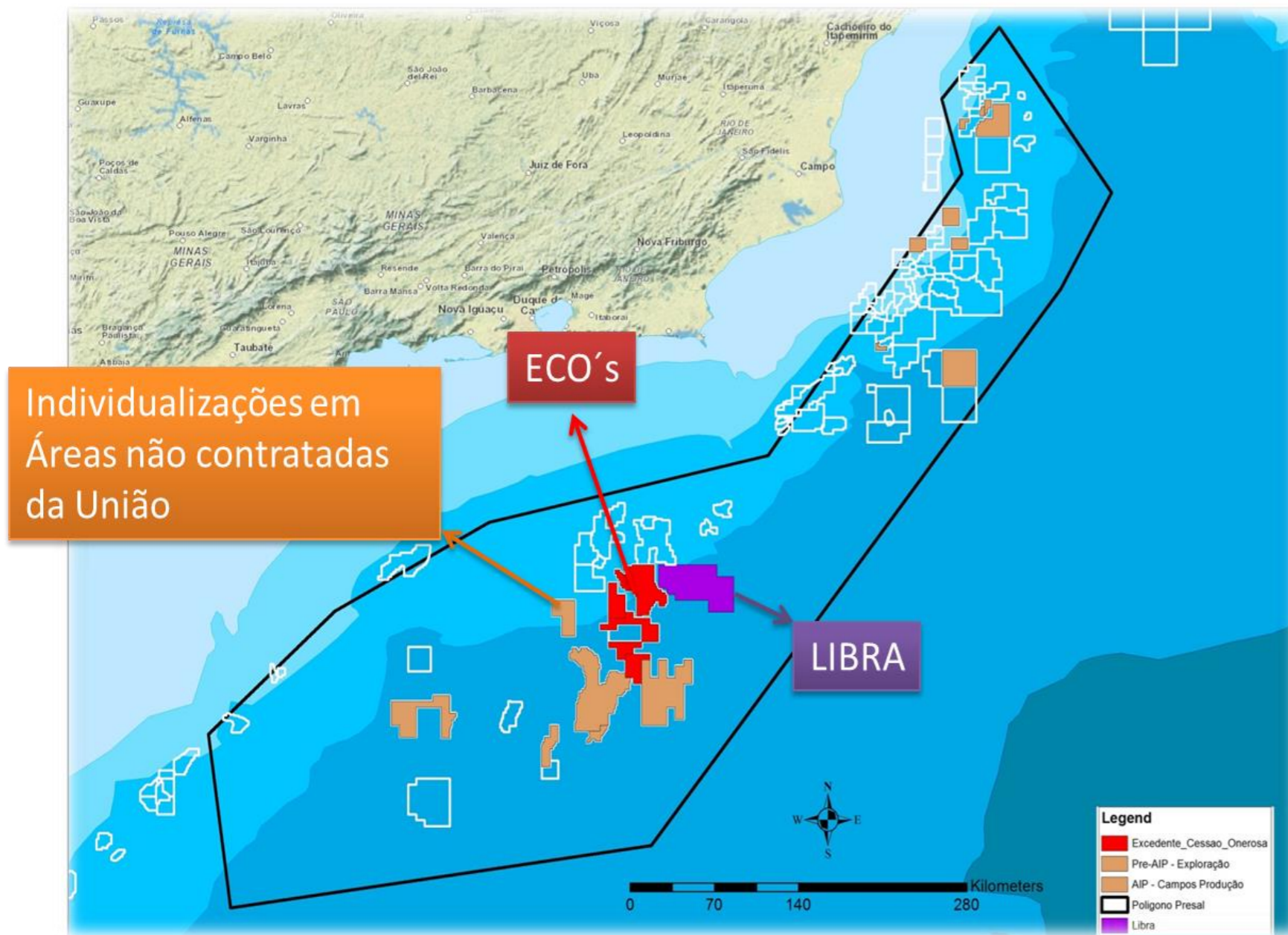
Regime de Partilha da Produção

- Criado em 2010 pela Lei nº 12.304 e Lei nº 12.351
- Aplicável às áreas não concedidas no Polígono do Pré-Sal das Bacias de Santos e Campos e outras áreas estratégicas
- Participação estatal mandatória (Pré-Sal Petróleo S.A.)
- Parte da produção pertence à União

- Criado em 2010 pela Lei nº 12.276
- Licença assegurada à Petrobras para o prospecto de Franco (agora Búzios) e áreas adjacentes
- Capitalização governamental da Petrobras pela transferência do direito de produzir até 5 bilhões de barris de óleo equivalente

Regime de Partilha de Produção

O Polígono do Pré-Sal



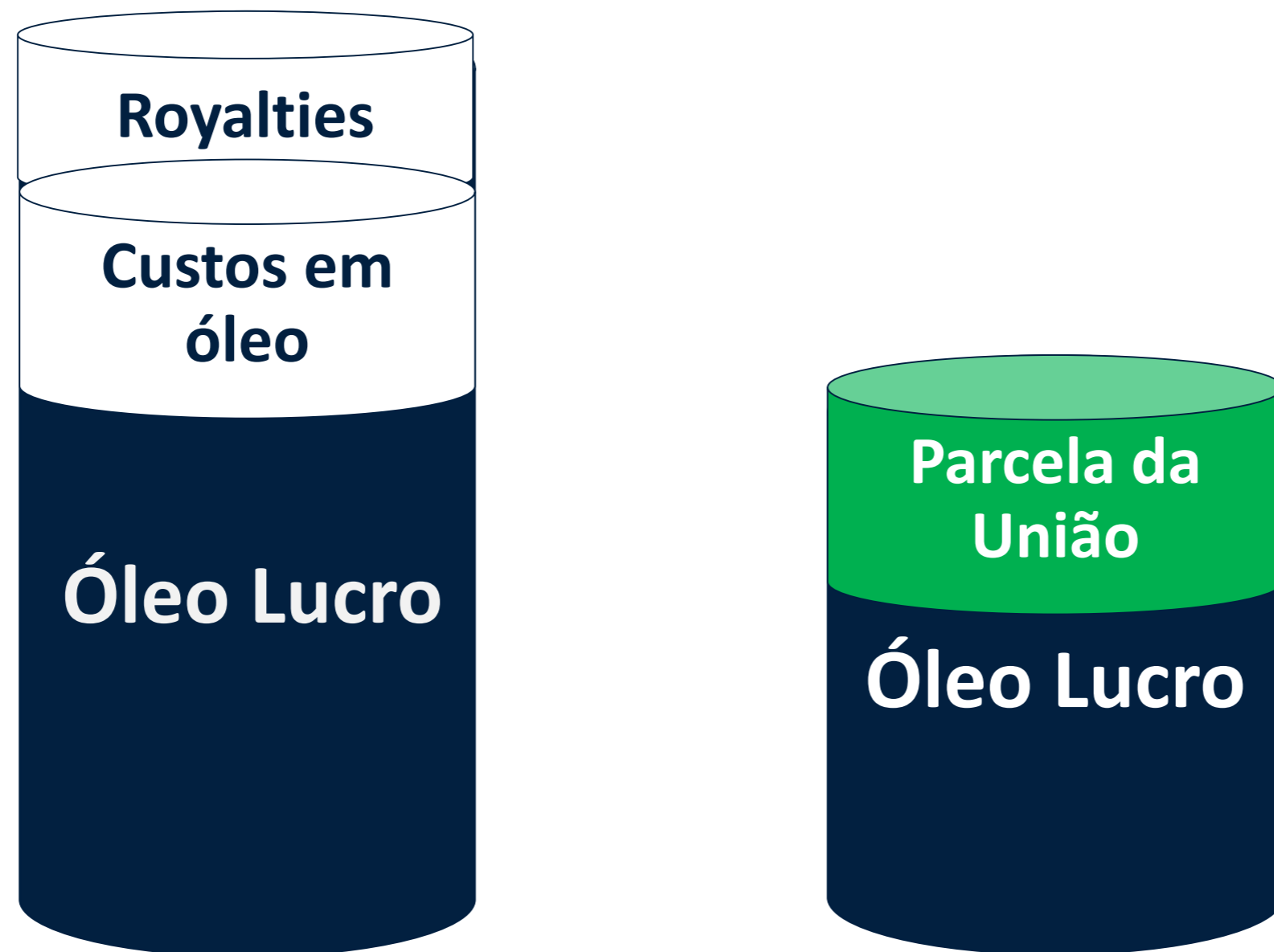
Individualizações em Áreas não contratadas da União

ECO's

LIBRA

- Área do Polígono do Pre-sal
 - 149,000 Km²
- Área em concessão
 - 42,000 Km² (28%)
 - Lei 9478 (1997)
- Cessão Onerosa
 - 3,740 Km² (2.5%)
 - Lei 12276 (2010)
- Área sob Partilha (Libra)
 - 1,548 Km² (1%)
 - Lei 12304 e 12351 (2010)
- Reservas Estimadas (set/2014)
 - 37-46 bilhões boe (barris de óleo equivalente)
- Produção diária (jun/17)
 - 1.686 milhões boe/dia
 - 77 poços

Regime de partilha da produção



Libra: primeiro contrato de partilha da produção – CPP

Informações básicas do consórcio

- Leilão em **Oct 21, 2013**
- Assinatura do bônus: R\$ 15 bilhões
- **Petrobras (40%); Shell (20%); Total (20%); CNPC (10%); CNOOC (10%)**

Características principais do campo

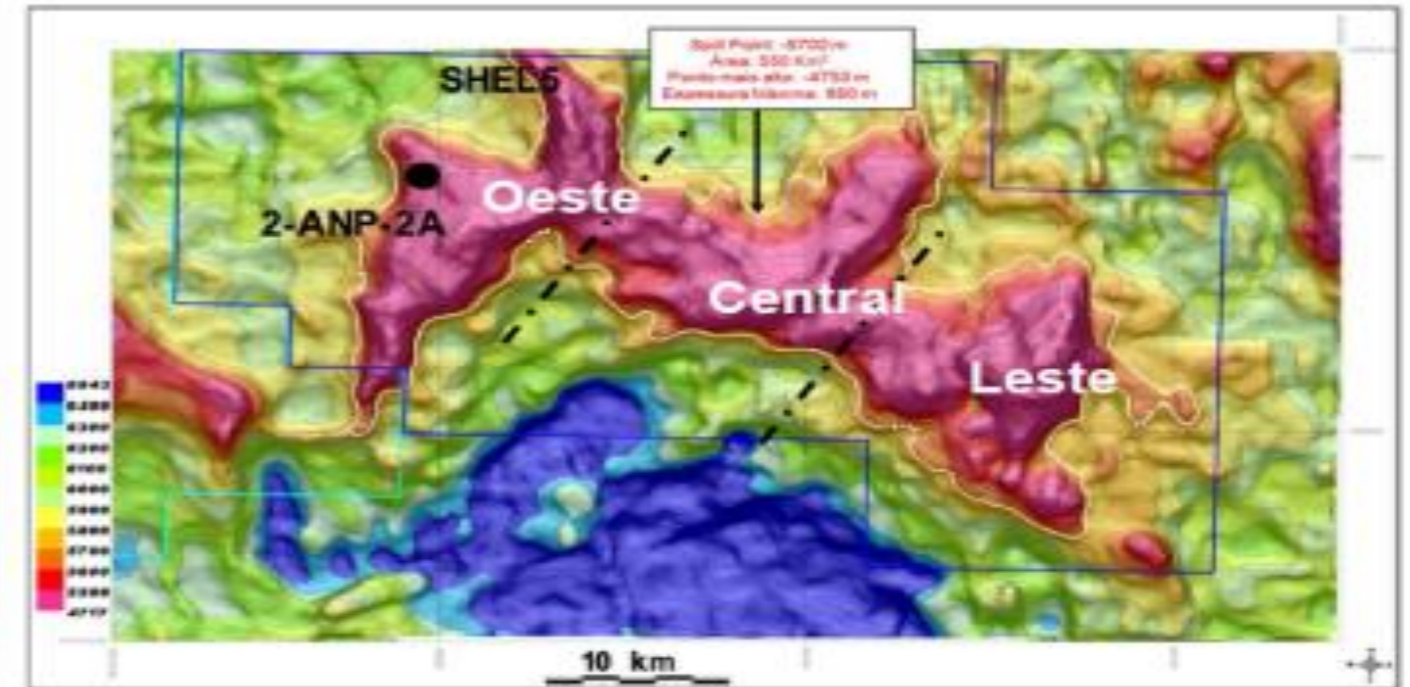
- Poço descoberto: 2-ANP-2A – RJS
- API 27º; GOR 410-450 m³/m³; **CO₂ 40-42%**
- **Alta produtividade: 3667 bopd** (choke 32/64")

Atividades atuais

- 2 poços de exploração
- Licitação para o FPSO Libra I
- Licitação para Sísmica 3D

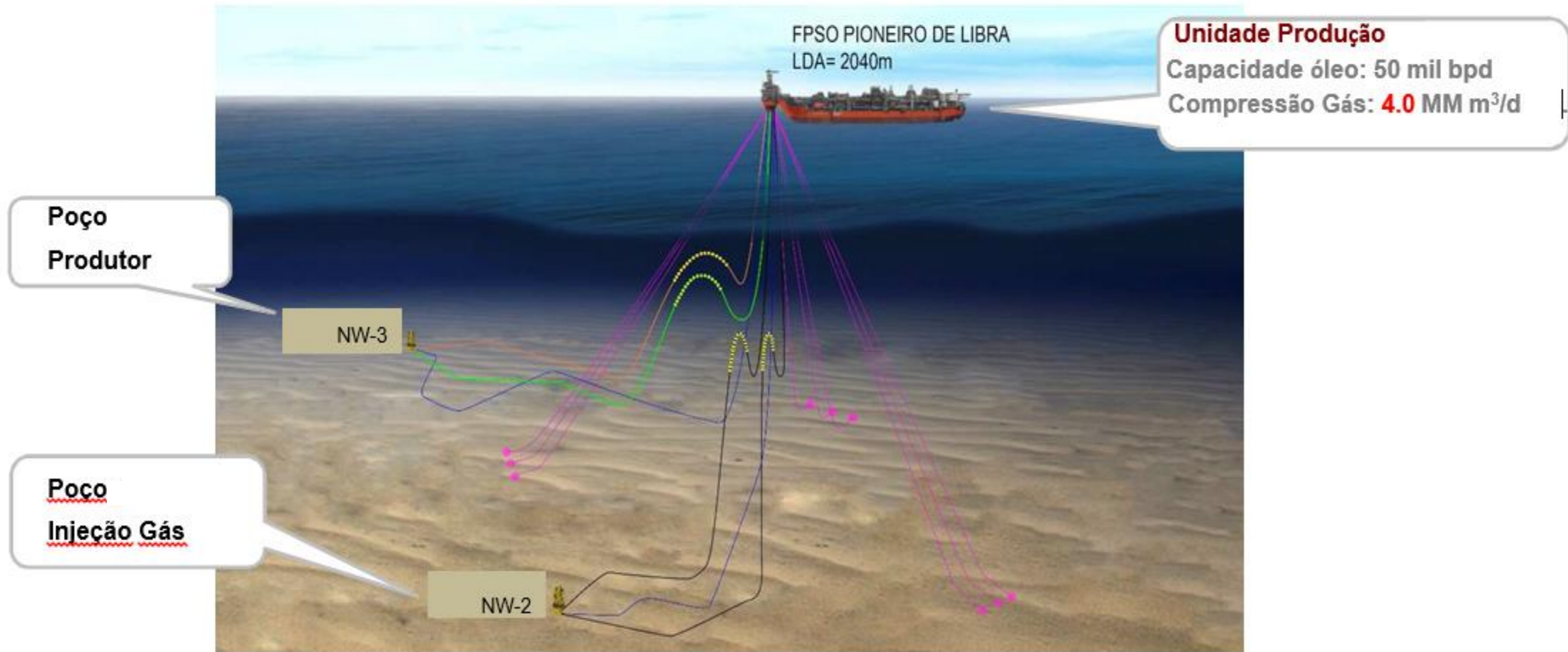
Metas de curto prazo

- Teste de longa duração em **2017 - 30 Mbpd**



Teste de Longa Duração (TLD) em Libra

TLD's: Redução de incertezas e o conhecimento do comportamento dinâmico é fundamental para a otimização dos sistemas de produção.



FPSO Pioneiro de Libra



FPSO Sail Away (03.28.2017)

Operator do consórcio



O Pré-Sal

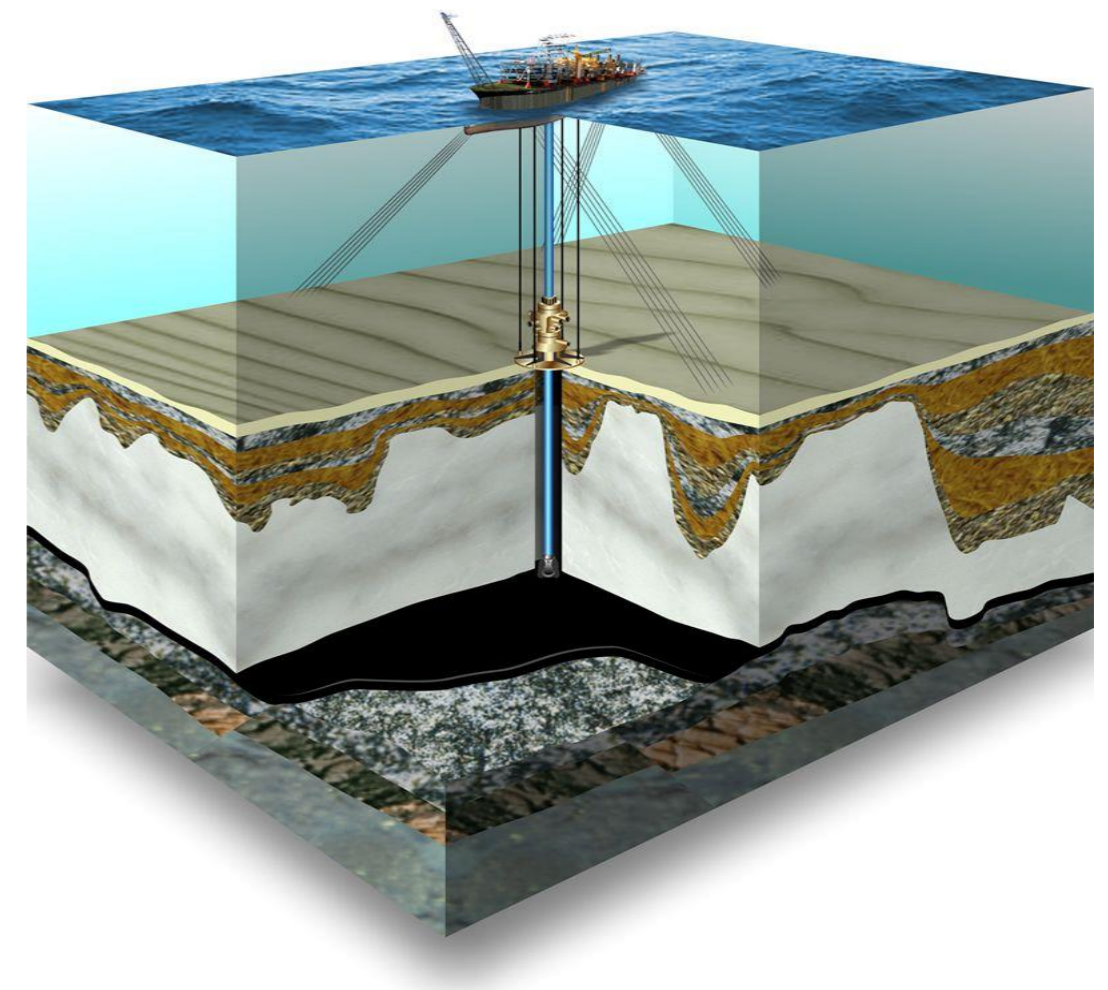
Potencial do pré-sal brasileiro

Fundamentos da atratividade do pré-sal brasileiro

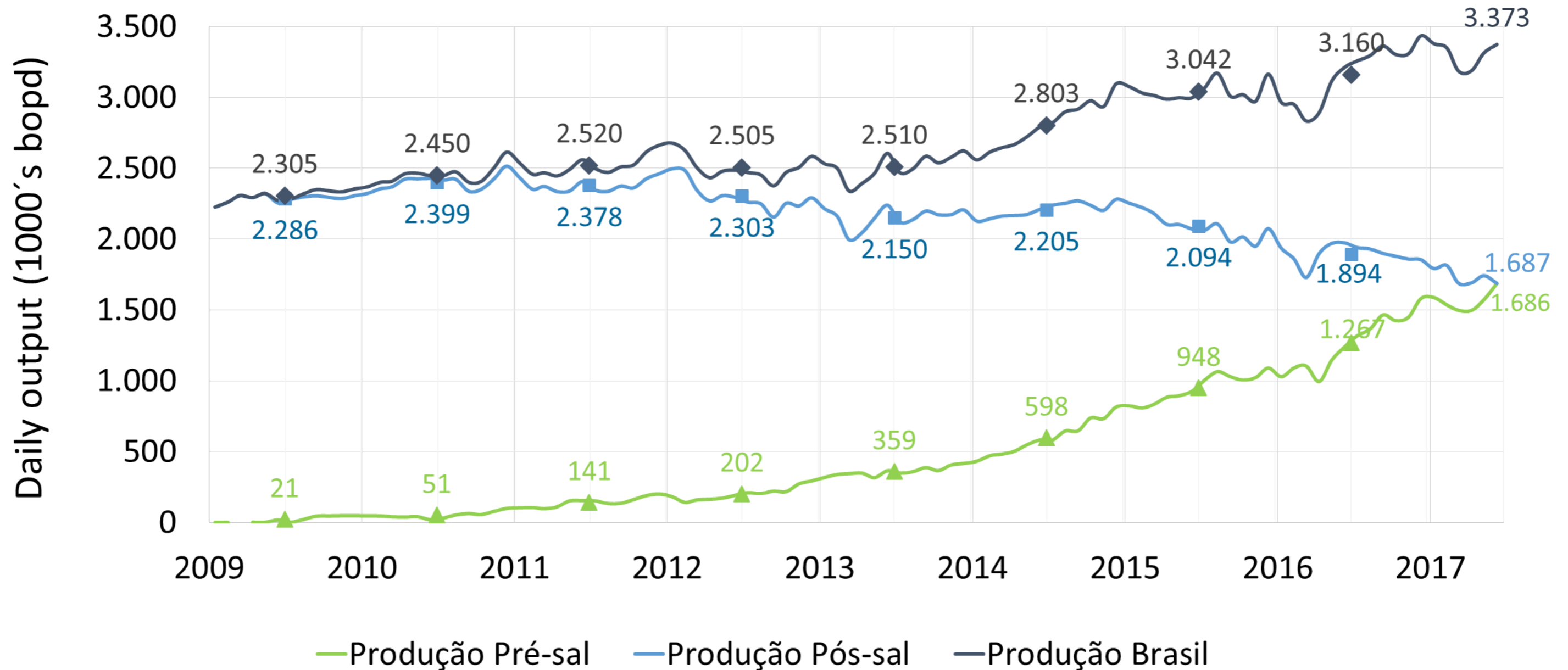
- ✓ **Gigantesco potencial de recursos recuperáveis** → 76 bilhões de barris de petróleo nas Bacias de Campos e Santos, sendo a grande maioria do pré-sal (*)
- ✓ **Vantagem comparativa expressiva** → altíssima produtividade dos poços em decorrência da alta qualidade dos reservatórios carbonáticos e extensas zonas produtoras de grande espessura
- ✓ **Investimentos de capital** → capex unitário (US\$/boe) reduzido devido a reservas gigantes e alta produtividade dos poços

Enorme Potencial Petrolífero do Brasil: 88% dos recursos recuperáveis ainda disponíveis para serem produzidos

(*) WEO 2013 / IEA



Pré-sal x pós-sal – Produção média diária boe



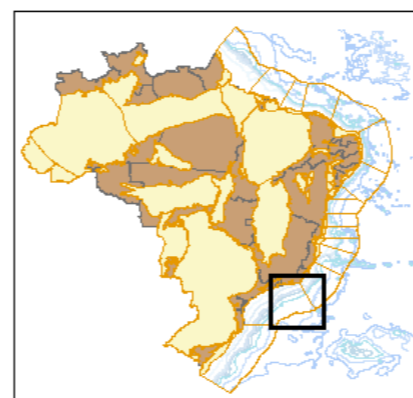
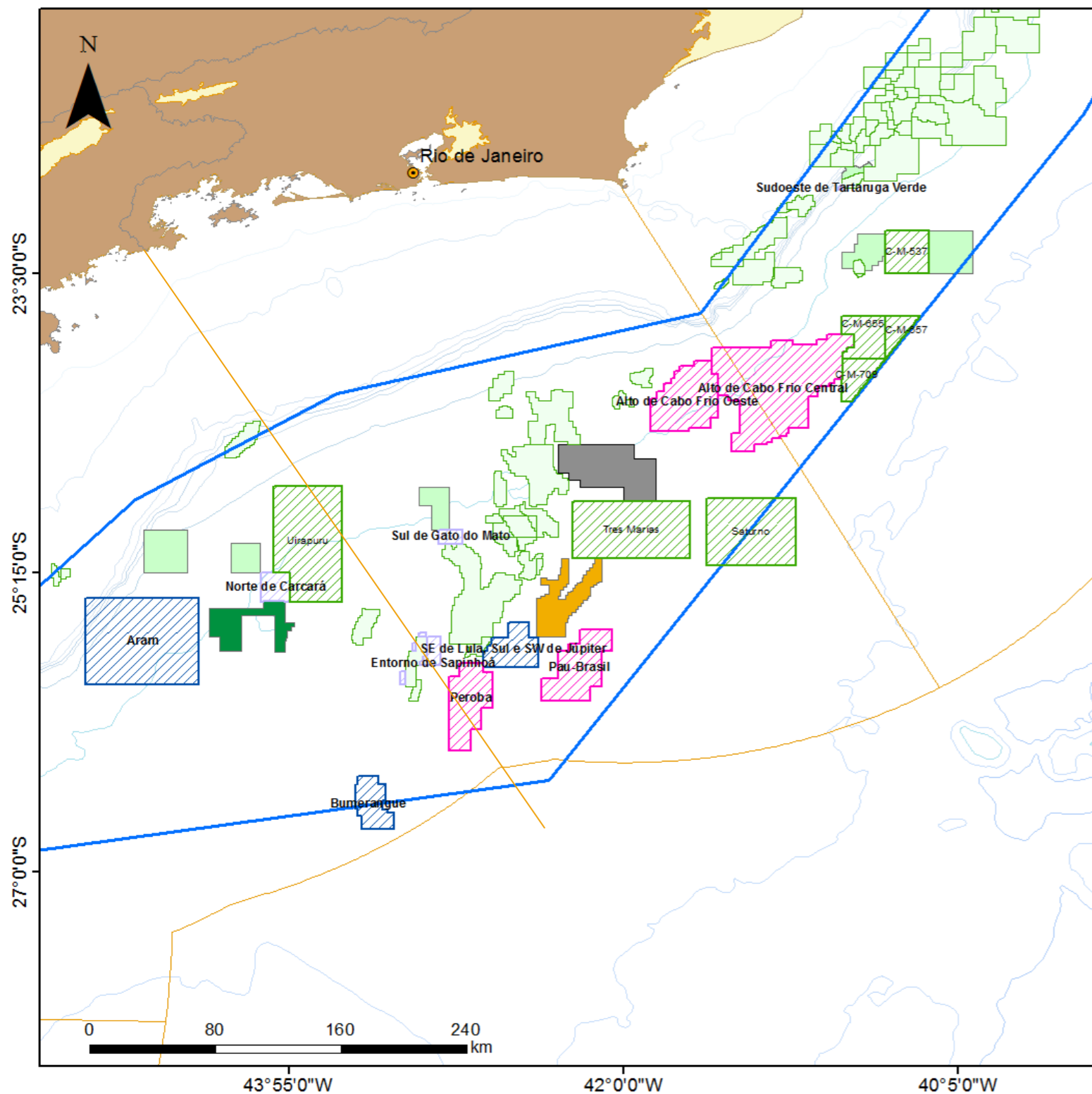
Notas Explicativas:

1- "Pré-sal" refere-se à produção de hidrocarbonetos realizada no horizonte geológico denominado "pré-sal", em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010;

2- Para fins desta apresentação, o termo "pós-sal" refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado pré-sal¹

Futuros Leilões

Leilões de Partilha de Produção



Legenda

- Rodada 2 Pré-sal
 - Rodada 3 Pré-sal
 - Rodada 4 Pré-sal
 - Rodada 5 Pré-sal
 - Campos em Produção/Desnv.
- ### Blocos Exploratórios
- Rodada 2
 - Rodada 3
 - Rodada 7
 - Rodada 1 Pré-sal
 - Polígono do Pré-sal
 - Bacias Sedimentares Terrestres
 - Bacias Sedimentares Marítimas
 - Embasamento



18 Áreas no Pré-sal

4

Na 2ª Rodada de Partilha

4

Na 3ª Rodada de Partilha

7

Na 4ª Rodada de Partilha

3

Na 5ª Rodada de Partilha

Considerações finais

Impacto do arcabouço regulatório

Ambiência regulatória favorável à atração de investimentos

- ❖ Regras claras e transparentes
- ❖ Respeito a contratos
- ❖ Regime fiscal atrativo

Cenário Atual

- ✓ Renovação do Repetro até 2040
- ✓ Múltiplos operadores no polígono do pré-sal
- ✓ Calendário de leilões petrolíferos estabelecido até 2019
- ✓ Regulamentação sobre diretrizes de individualização de produção
- ✓ Novas regras para conteúdo local

Obrigado



Ibsen Flores Lima
Diretor-presidente

ibsen.lima@ppsa.gov.br
www.presalpetroleo.gov.br