



Pré-sal
Petróleo

O PAPEL DA PRÉ-SAL PETRÓLEO

FIRJAN

RIO DE JANEIRO, 30/10/2017

IBSEN FLORES LIMA
DIRETOR-PRESIDENTE

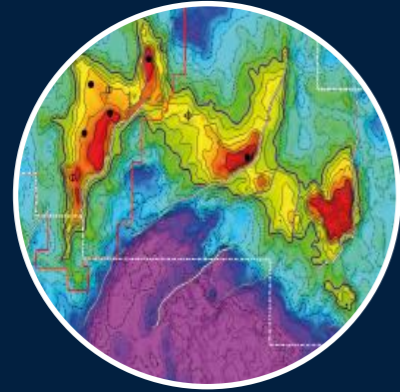
HERCULES TADEU F. DA SILVA
DIRETOR DE GESTÃO DE CONTRATOS

Agenda

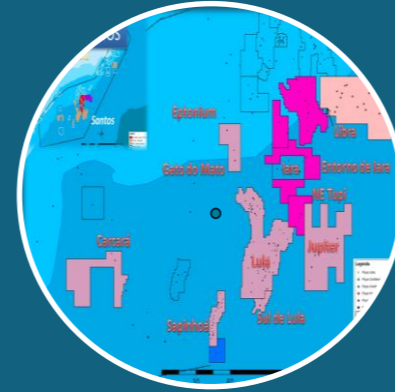
- A Pré-Sal Petróleo S.A.
- Regime de Partilha
- Unitização
- Os reservatórios do pré-sal
- 2ª e 3ª Rodadas de Contrato de Partilha
- Considerações Finais

A Pré-Sal Petróleo S.A.

Focos de Atuação



Gestão dos
Contratos de Partilha
de Produção



Representação da
União nos acordos
de individualização

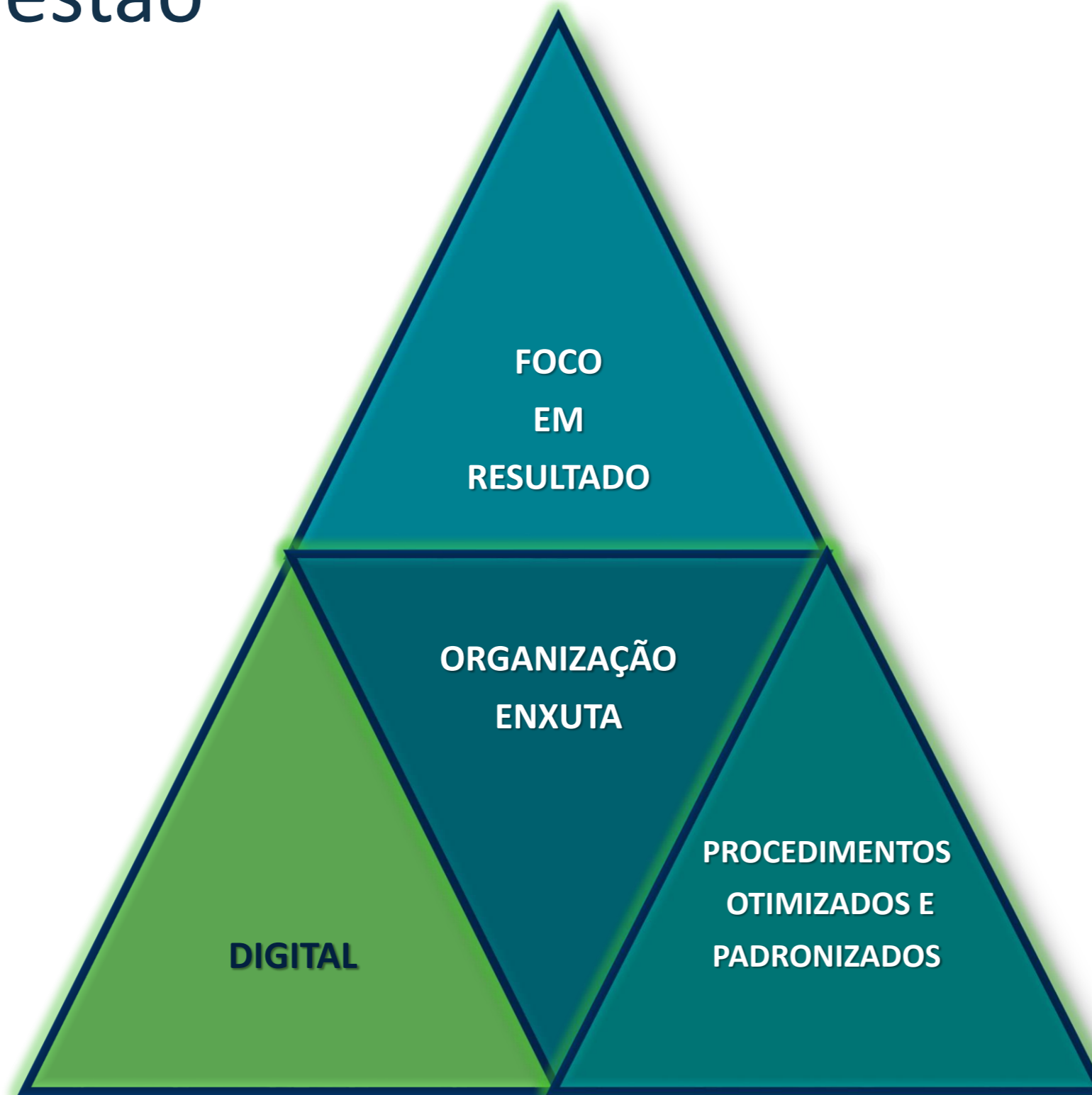


Comercialização de
petróleo e gás
natural da União

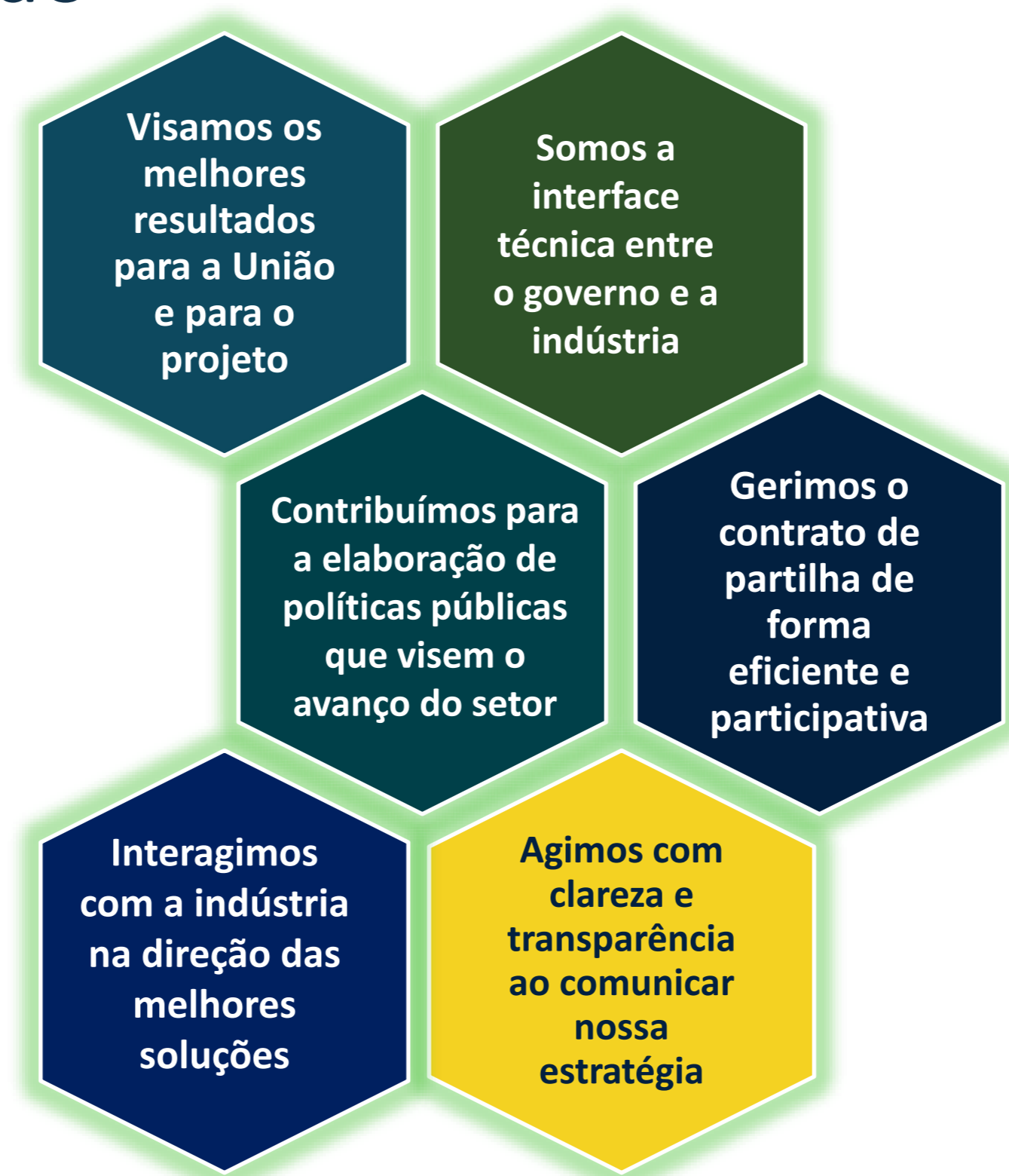
Maximizar os resultados econômicos das atividades do pré-sal para a União

Equipe de profissionais experientes, especialmente selecionados e recrutados no mercado

Princípios de Gestão



Princípios de Gestão



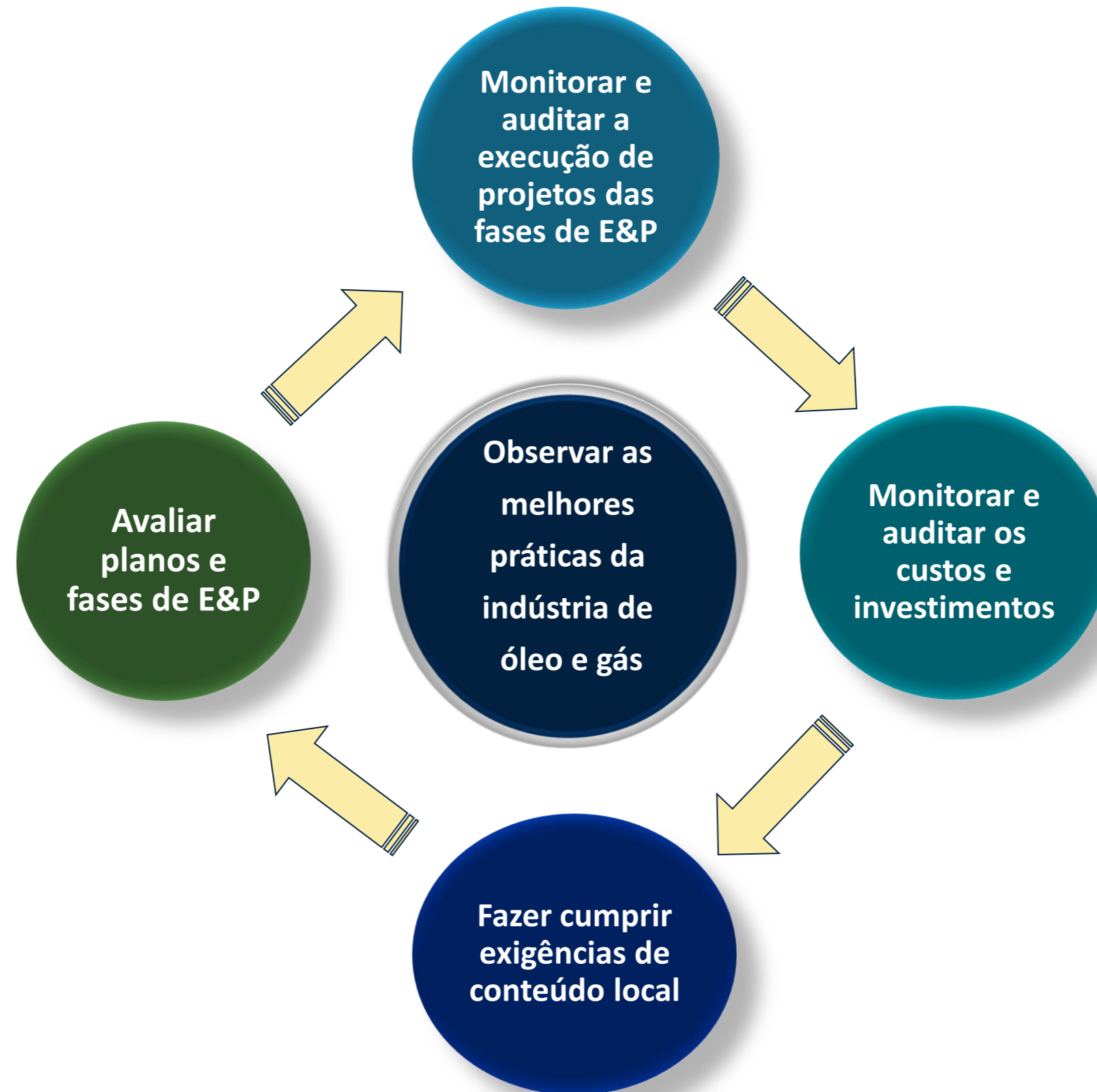
Regime de Partilha de Produção

Empresa de Exploração e Produção de óleo e gás

Projeto típico – partilha da produção



Gestor: obrigações legais

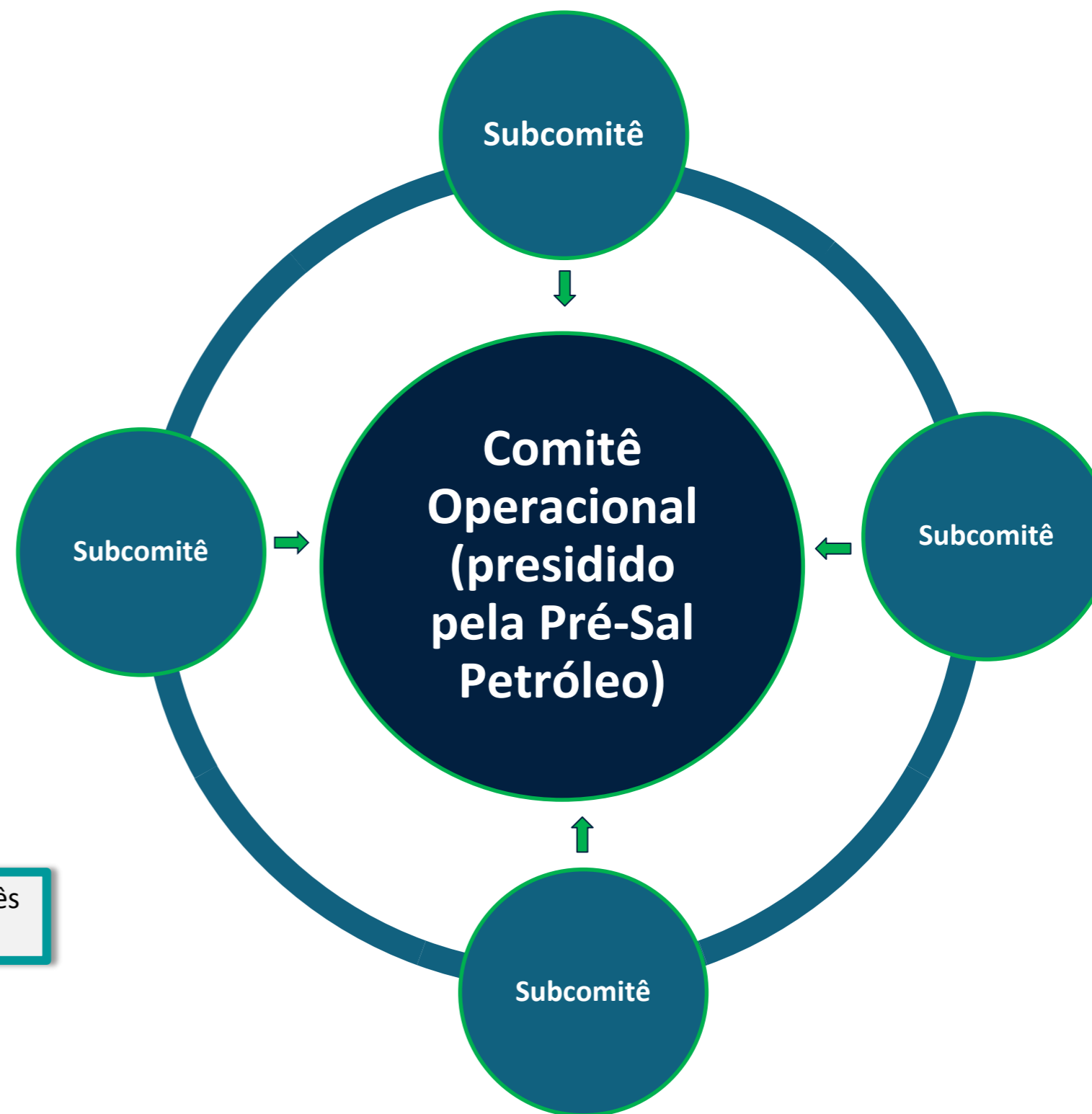


Estrutura de governança do contrato de Partilha

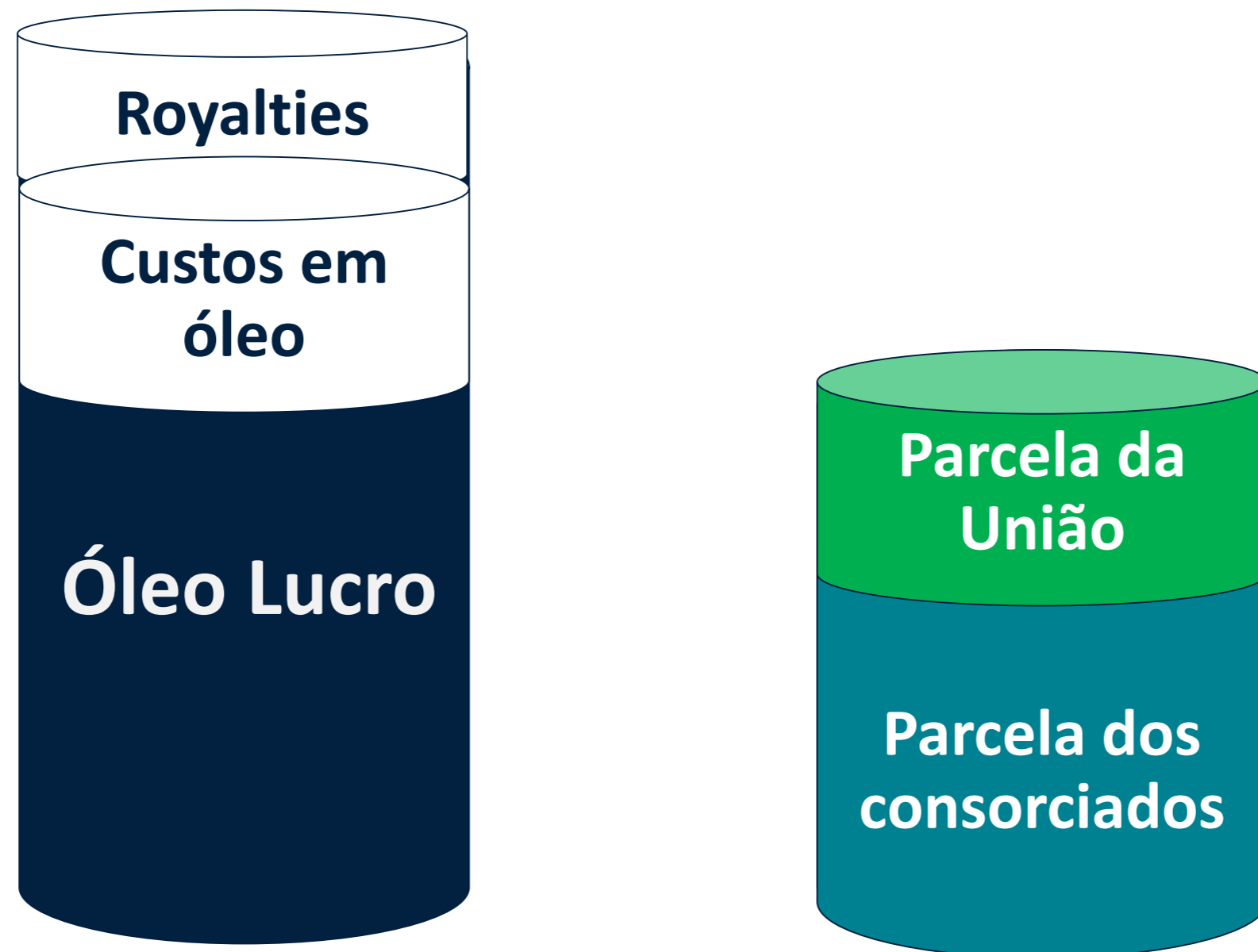
Exemplo de Libra



Os consorciados, incluindo a Pré-Sal Petróleo, fazem parte dos subcomitês que são grupos de assessoramento do Comitê Operacional



Regime de partilha da produção

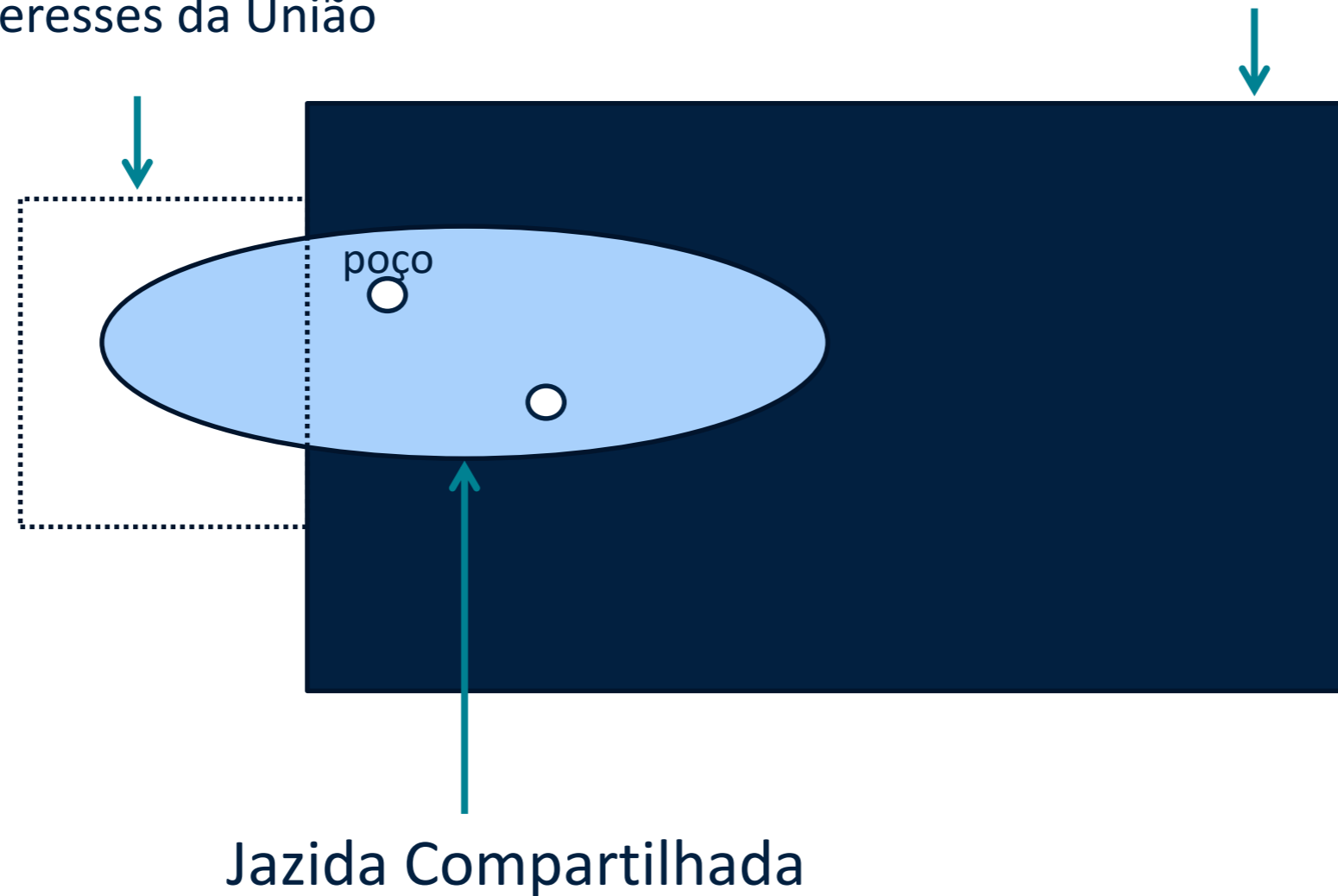


Unitização

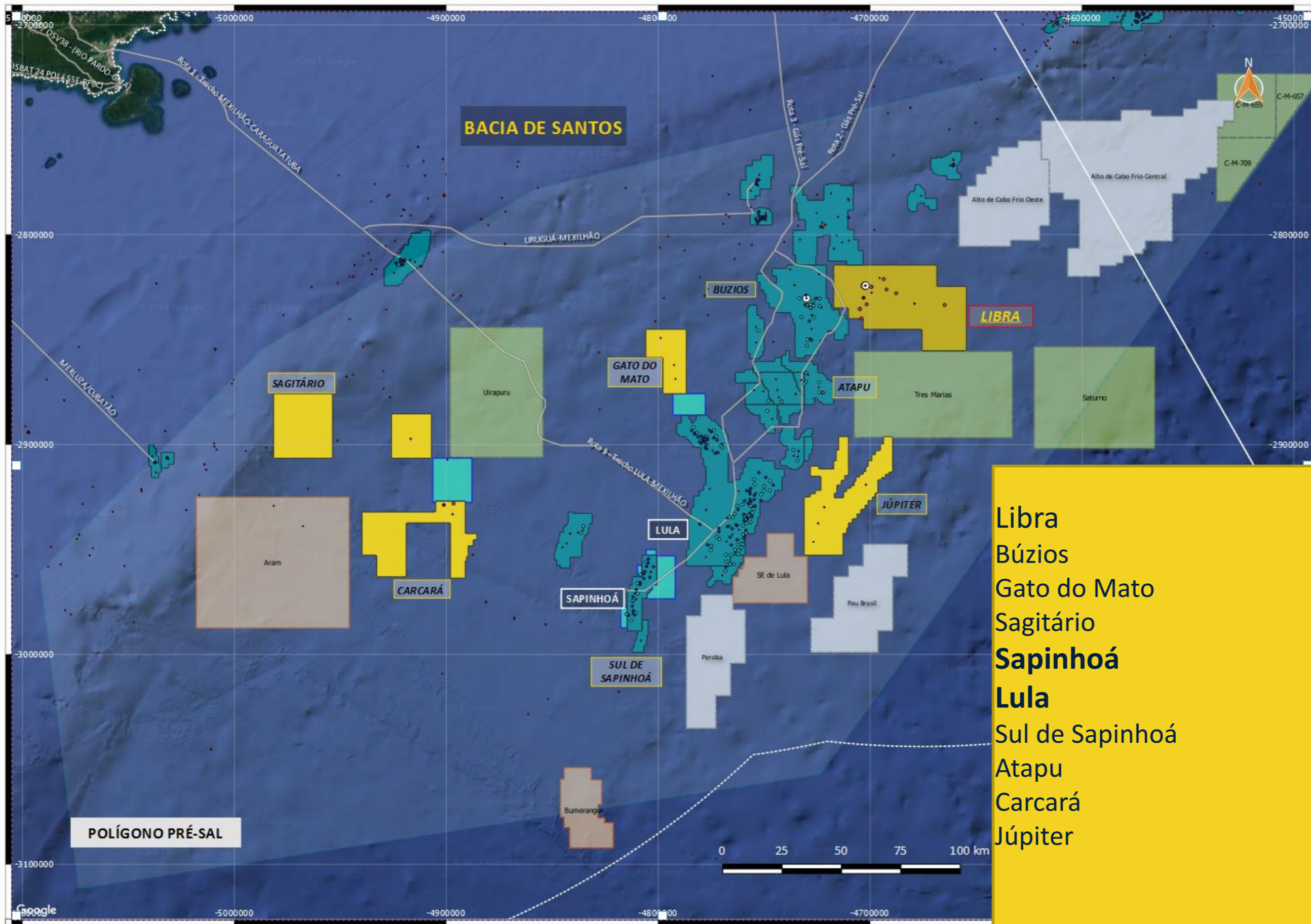
Unitização = individualização da produção (visto de cima)

Área não
contratada – PPSA
representa os
interesses da União

Área contratada



O nobre deste trabalho é a definição da participação (%) e do volume de petróleo da União na jazida compartilhada



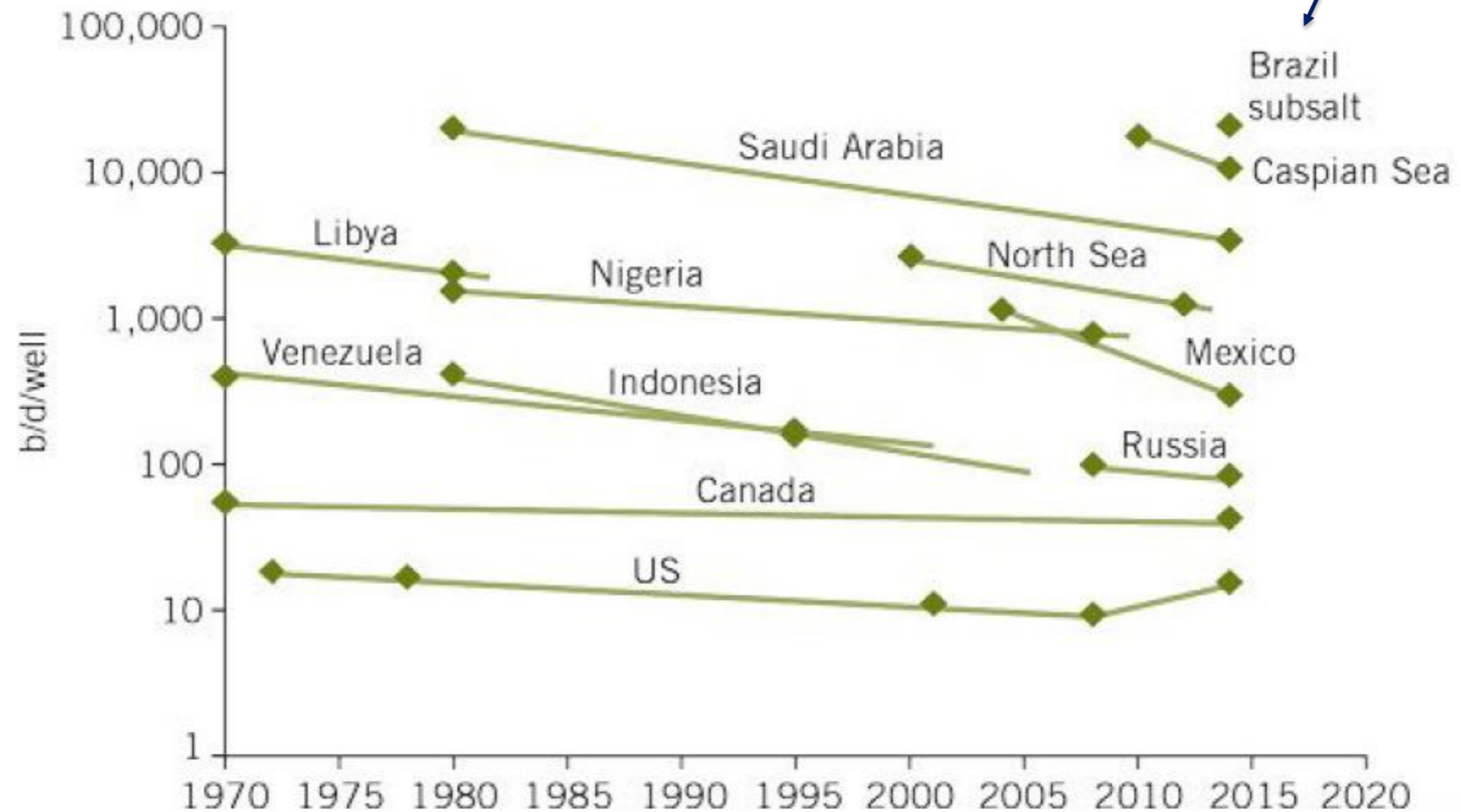
Unitização

- Libra
- Búzios
- Gato do Mato
- Sagitário
- Sapinhoá**
- Lula**
- Sul de Sapinhoá
- Atapu
- Carcará
- Júpiter

Os reservatórios do pré-sal

Poços de maior produtividade no mundo

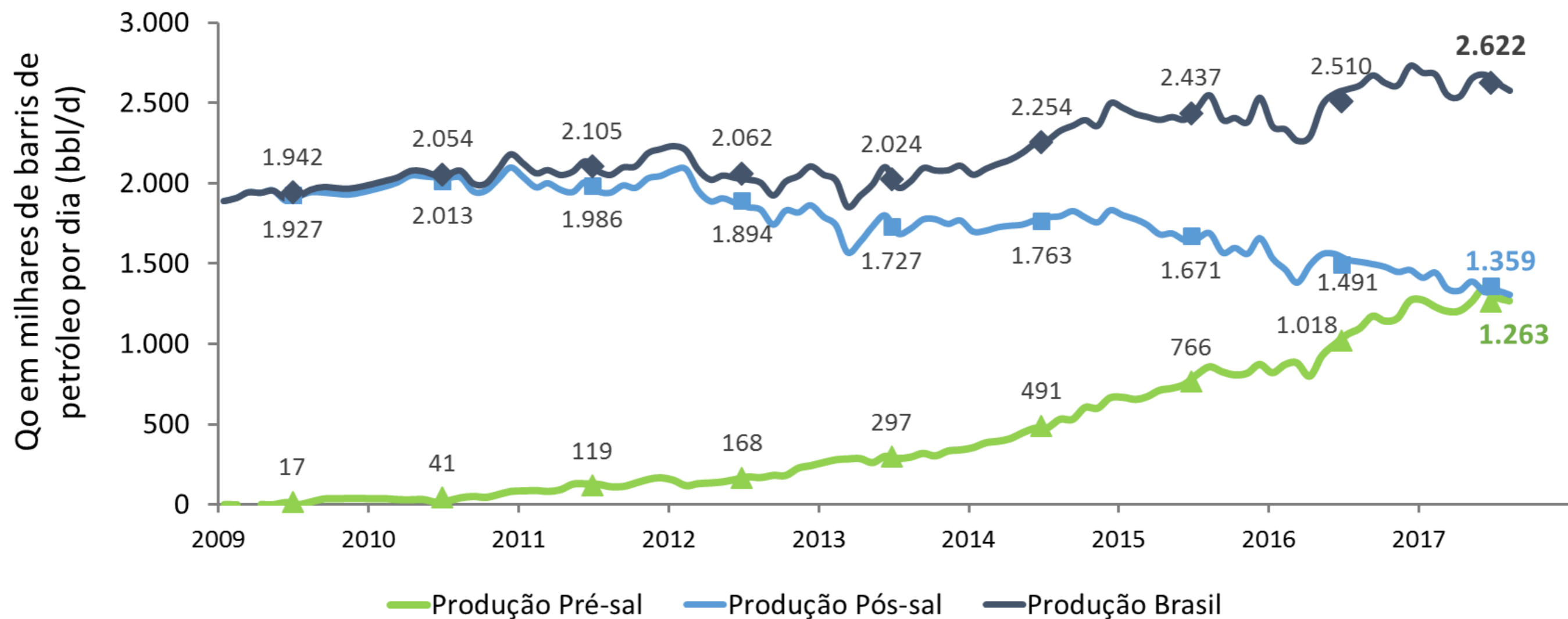
WELL PRODUCTIVITY



A produção do Pré-sal é crescente

Ref. ANP, agosto de 2017

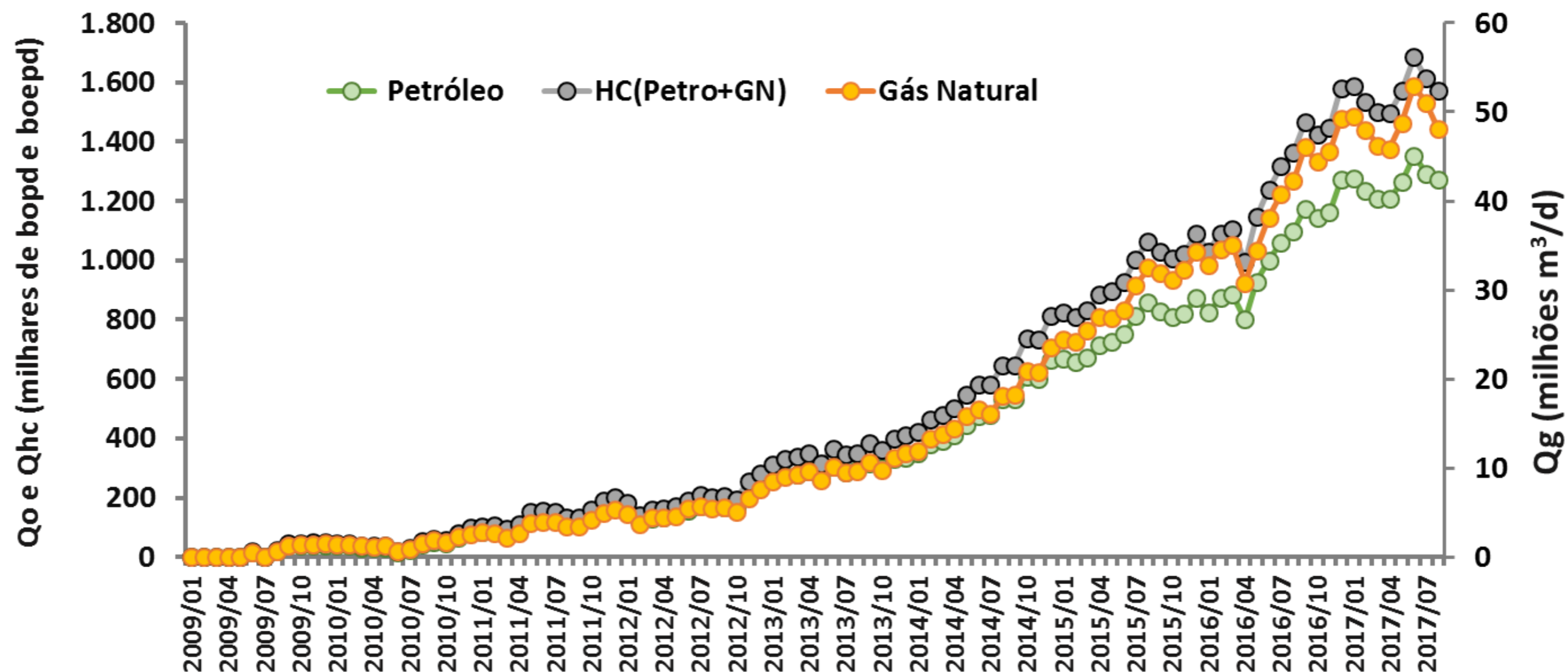
Evolução da Produção de Petróleo - Pré-sal x Pós-sal (Milhares de bopd)



Produções crescentes de petróleo e de gás natural

Ref. ANP, agosto de 2017

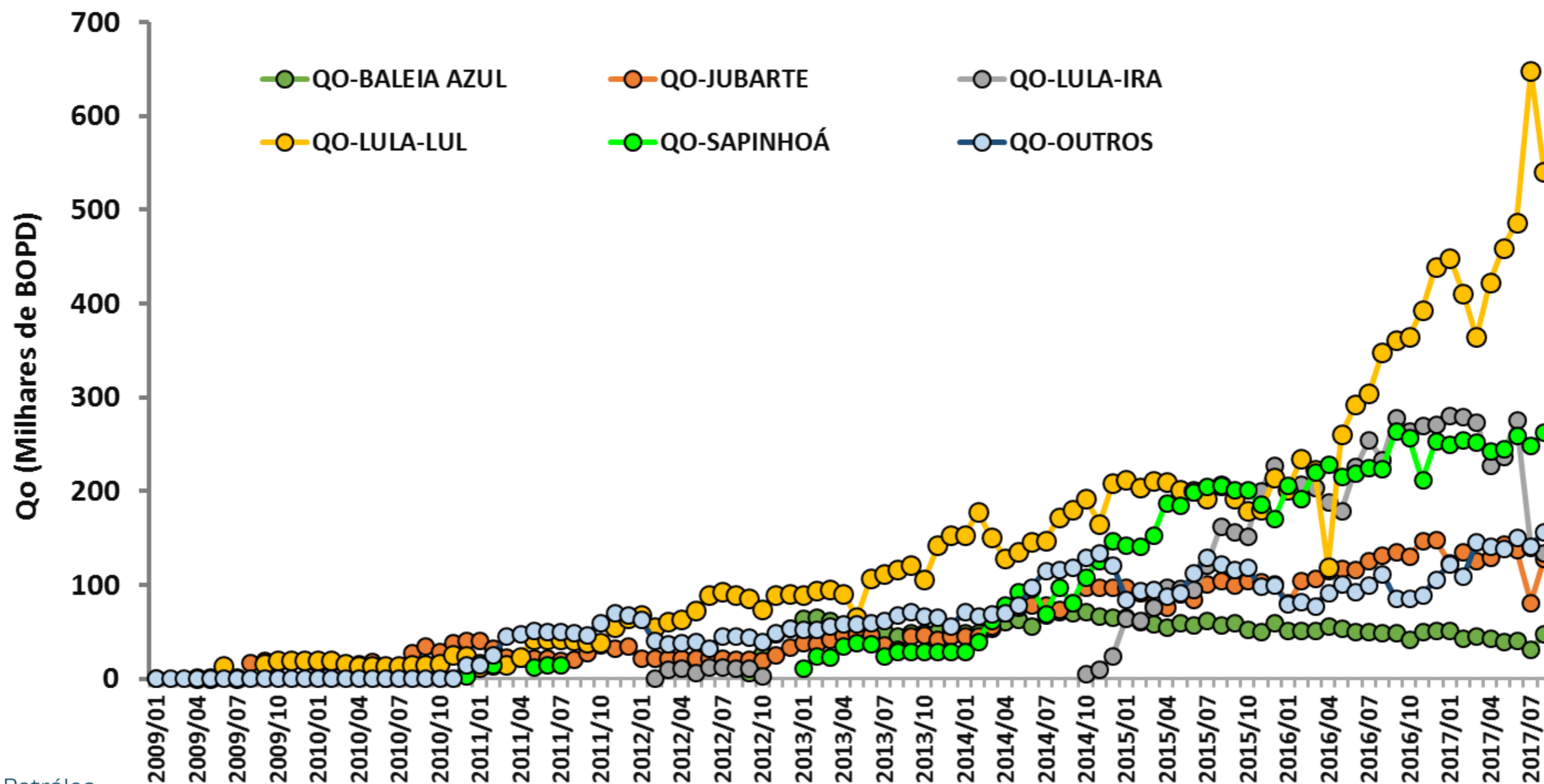
Evolução da Produção do Pré-Sal (Óleo, Gás e HC)



Lula + Sapinhoá + Jubarte + Baleia Azul = 88% da produção

Ref. ANP, agosto de 2017

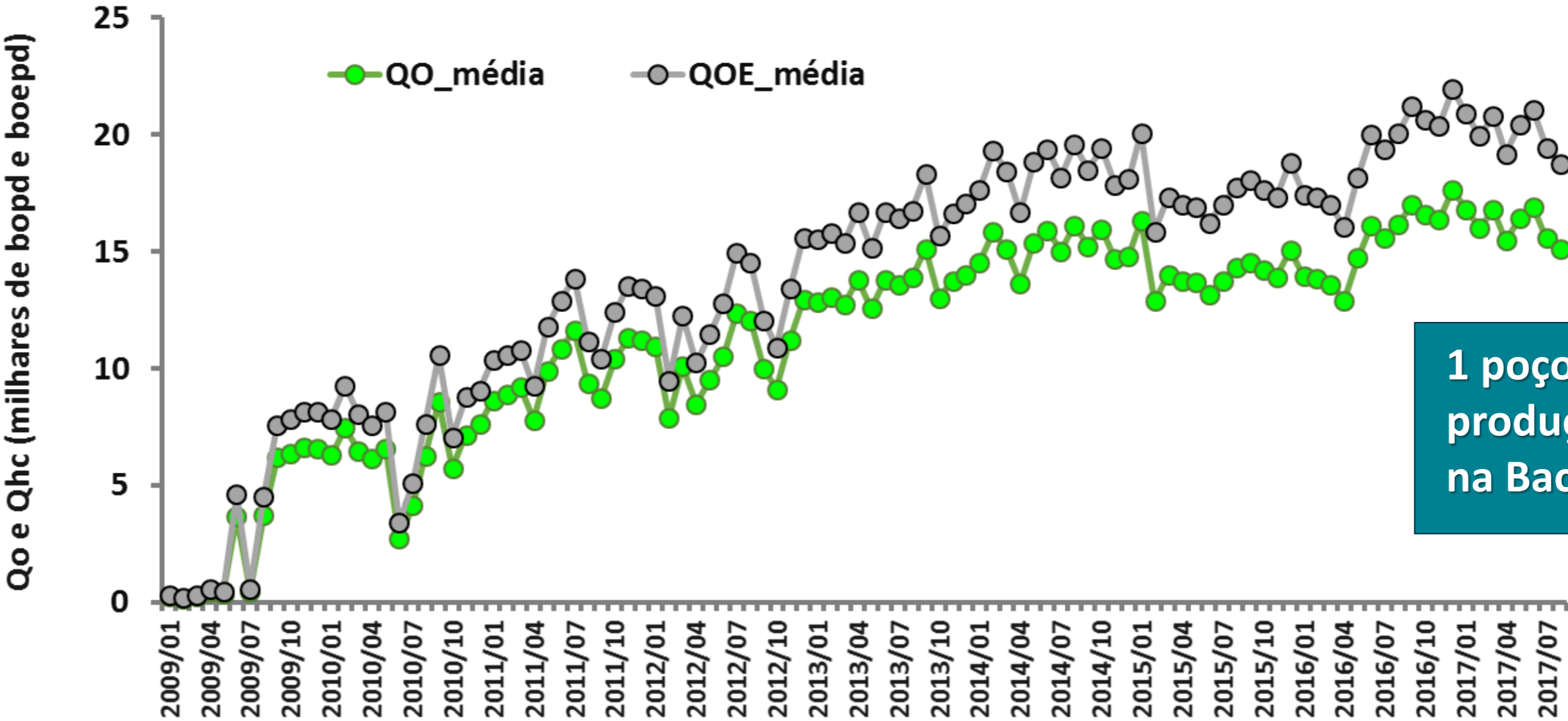
Produção das Principais Campos do Pré-Sal



Produção média diária de petróleo/poço de 15.100 bopd

Ref. ANP, agosto de 2017

Evolução da Produção Média dos Poços do Pré-Sal (Óleo e HC)

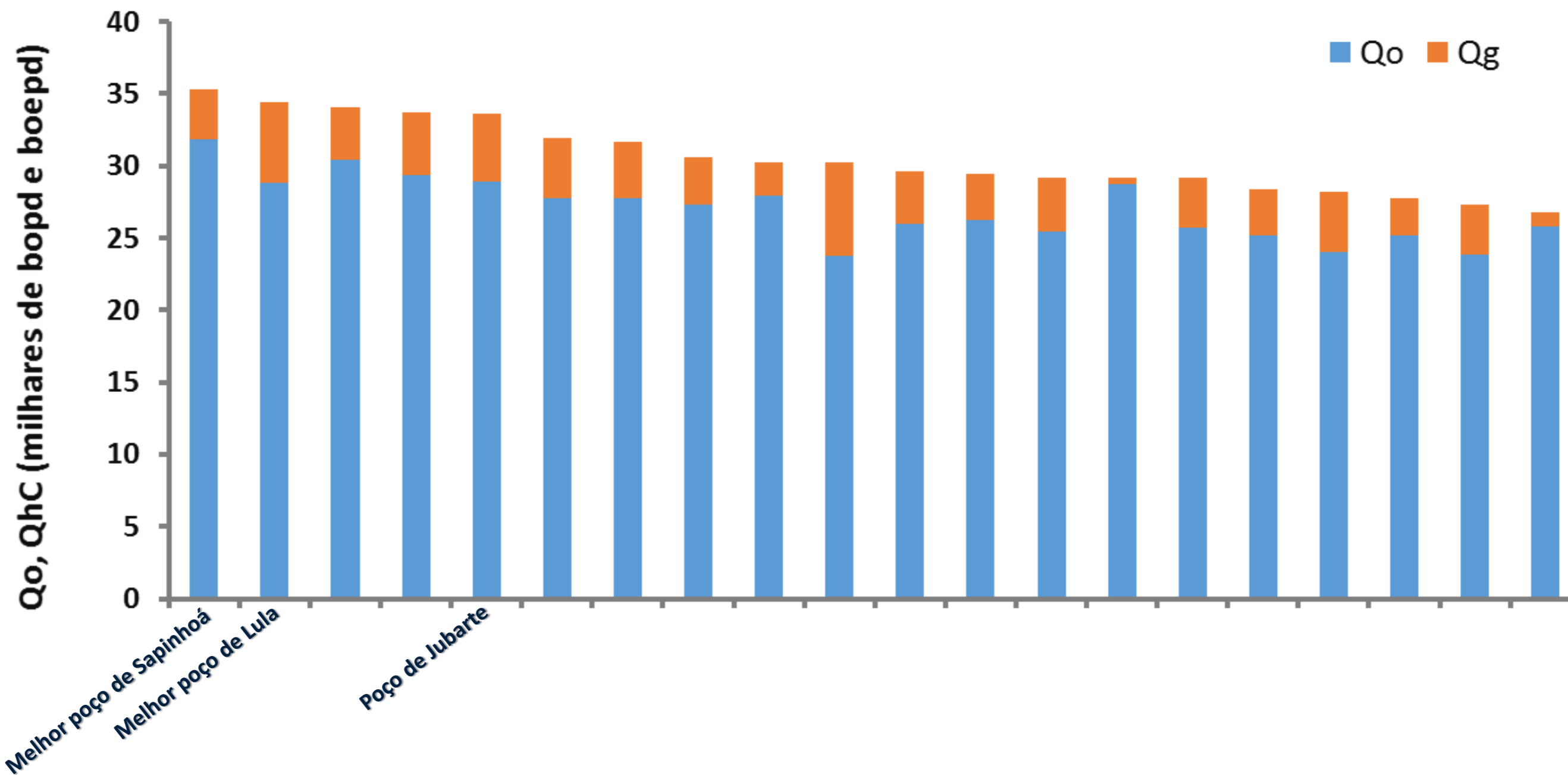


1 poço do pré-sal = a produção de 580 poços na Bacia do Reconcavo

A série A de produção de petróleo

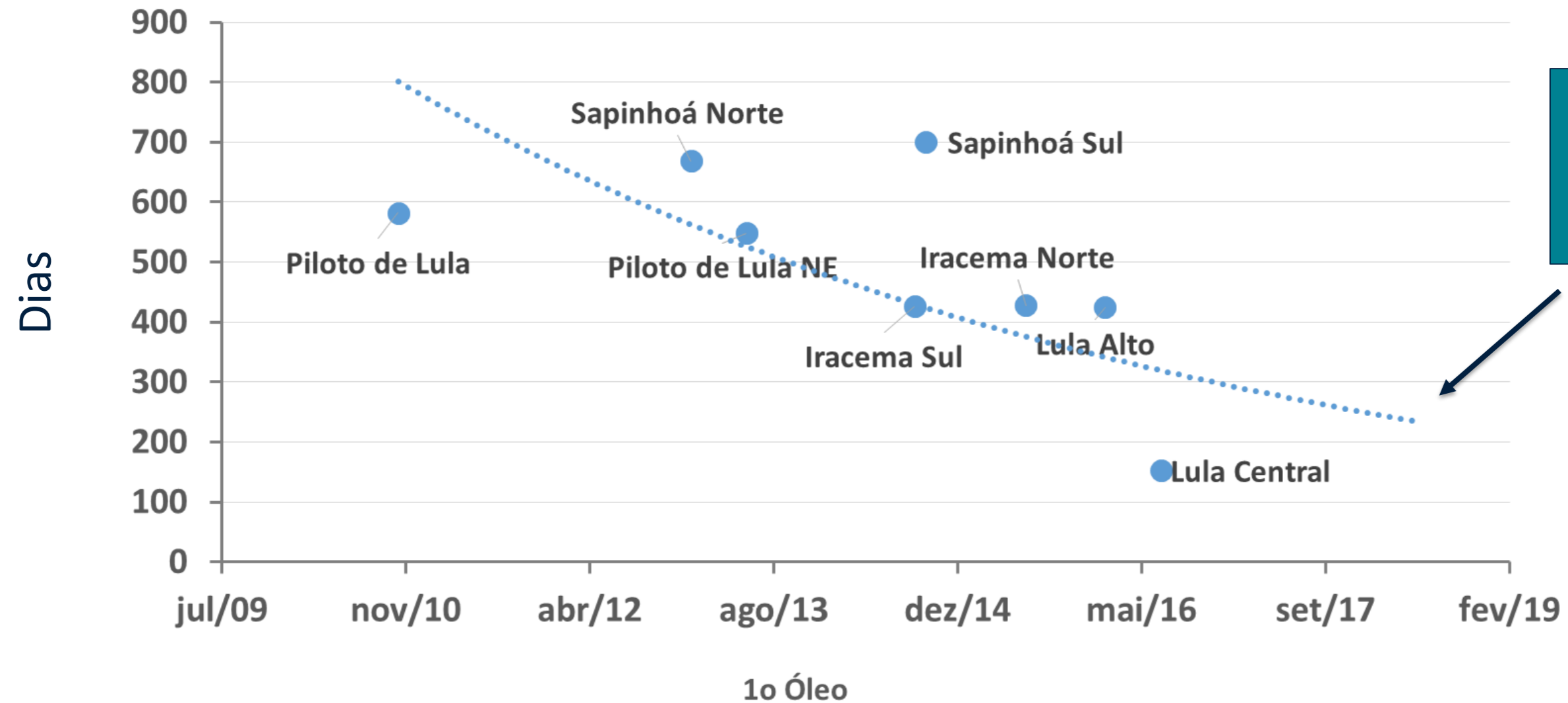
Lula (15), Sapinhoá (4), Jubarte (1). Média diária sempre superior a 25 mil bopd

Top 20 Produtores do Pré-Sal



A curva de aprendizado – maior eficiência

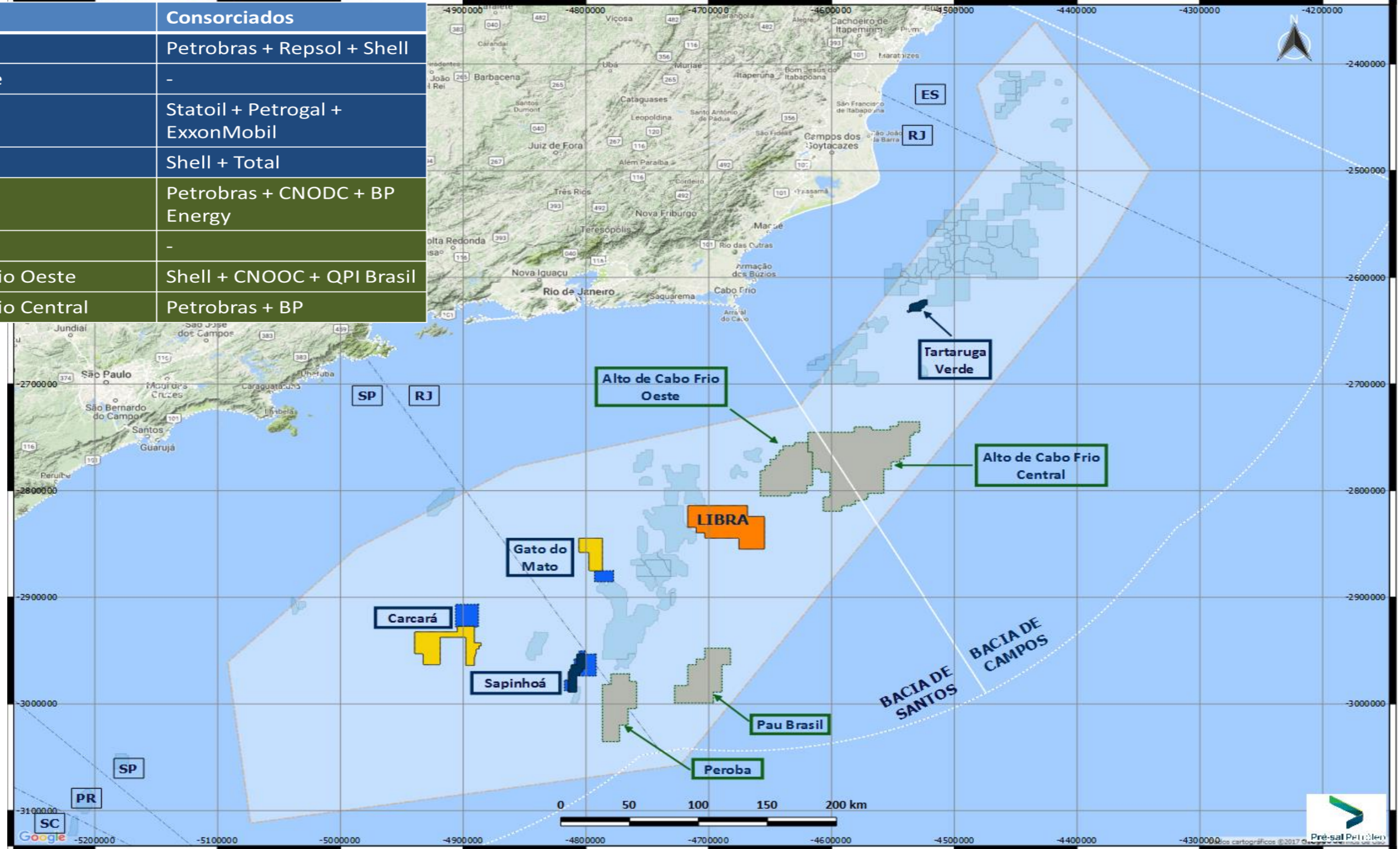
Crescimento de produção das plataformas do pré-sal



Pré-Sal Petróleo –
colaboração na busca
por maior eficiência

2ª e 3ª Rodadas de Partilha da Produção

Rodadas	Áreas Licitadas	Consorticiados
2ª Rodada	Sapinhoá	Petrobras + Repsol + Shell
	Tartaruga Verde	-
	Carcará	Statoil + Petrogal + ExxonMobil
	Gato do Mato	Shell + Total
3ª Rodada	Peroba	Petrobras + CNODC + BP Energy
	Pau Brasil	-
	Alto de Cabo Frio Oeste	Shell + CNOOC + QPI Brasil
	Alto de Cabo Frio Central	Petrobras + BP



2ª e 3ª Rodadas de Partilha da Produção

2a RODADA DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Total de bônus arrecadado = R\$ 6,15 bi

Bloco em oferta	Consórcio	Bacia	Área em oferta (km2)	% mínimo excedente em óleo	% ofertado excedente em óleo	Bônus de assinatura em R\$ (fixos)
Norte de Carcará	Statoil + Petrogal + ExxonMobil	Santos	312,919	22,08	67,12	3.000.000.000,00
Sul de Gato do Mato	Shell + Total	Santos	128,832	11,53	11,53	100.000.000,00
Entorno de Sapinhoá	Petrobras + Repsol + Shell	Santos	213,987	10,34	80	200.000.000,00
Sudoeste de Tartaruga Verde	-	Campos	7,617	12,98	-	100.000.000,00

3a RODADA DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Bloco em oferta	Consórcio	Bacia	Área em oferta (km2)	% mínimo excedente em óleo	% ofertado excedente em óleo	Bônus de assinatura em R\$ (fixos)
Pau Brasil	-	Santos	1.183,68	14,40	-	1.500.000.000,00
Peroba	Petrobras + CNODC + BP Energy	Santos	1.073,41	13,89	76,96	2.000.000.000,00
Alto de Cabo Frio Oeste	Shell + CNOOC + QPI Brasil	Santos	1.383,00	22,87	22,87	350.000.000,00
Alto de Cabo Frio Central	Petrobras + BP Energy	Campos	3.674,37	21,38	75,86	500.000.000,00

Considerações Finais

Considerações finais

- Gestão participativa do contrato de partilha. Atitude colaborativa
- Interesses convergentes – otimização de custos e prazos
- Contribuição e melhorias na regulamentação
- Avaliações e melhorias contínuas
- Respeito à legislação, segurança e ao meio ambiente

Considerações finais (cont.)

- Os resultados das 2ª e 3ª Rodadas de Contrato de Partilha consolidam o papel da Pré-Sal Petróleo como gestora de projetos no Polígono do Pré-Sal
- Próxima década: Brasil grande ator na arena internacional como produtor de petróleo e gás natural
- Pré-Sal Petróleo: Responsabilidade e zelo pela riqueza trazida pelo pré-sal para a sociedade brasileira

