

Explotación de Hidrocarburos

Alternativas y Ejemplos

Agustín Castaño

ARGENTINA ENERGÉTICA

Modelos de Explotación de Hidrocarburos

El Caso Brasil -- Impacto del Pre-Sal

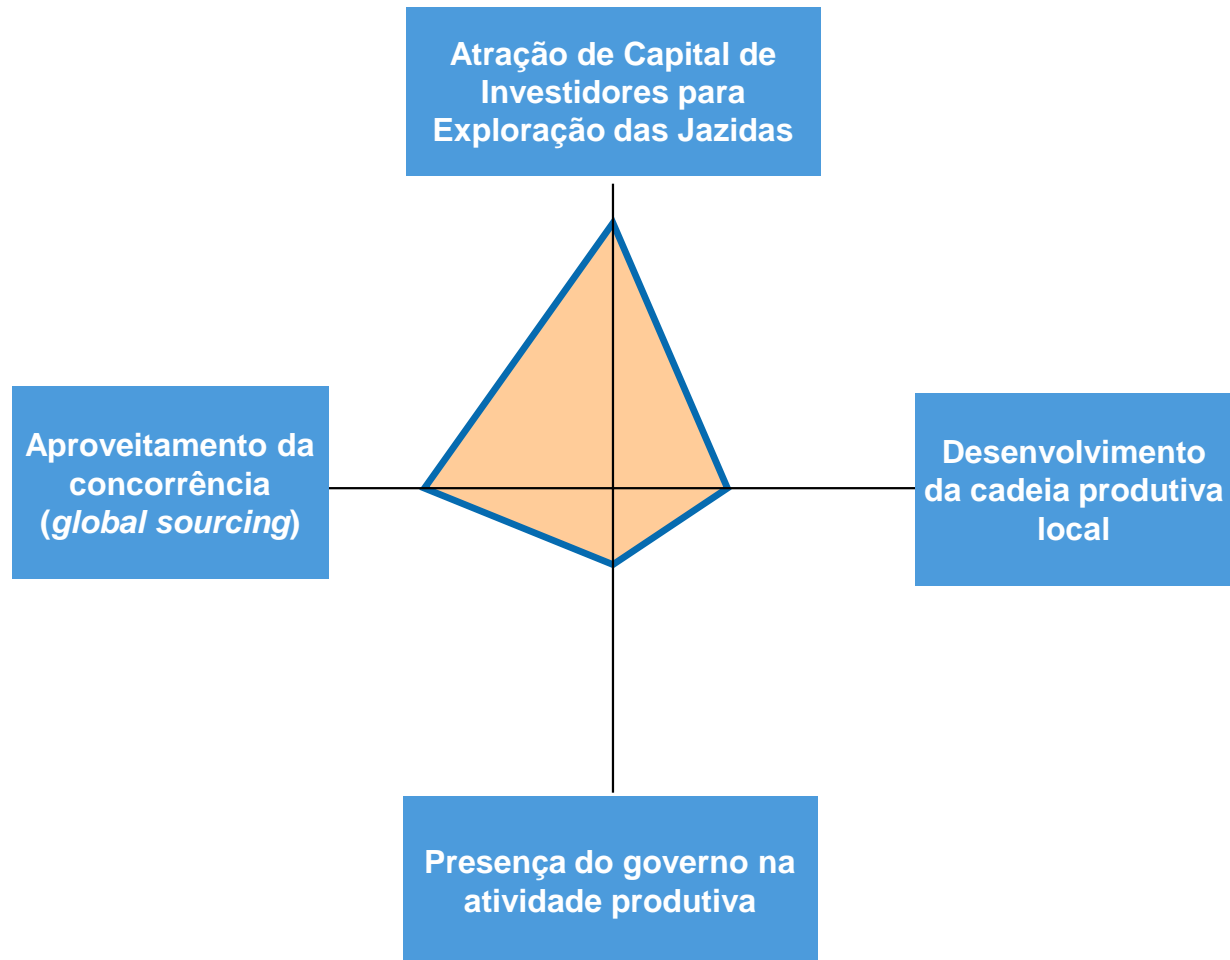
Modelos de Explotación de Hidrocarburos

El Caso Brasil -- Impacto del Pre-Sal

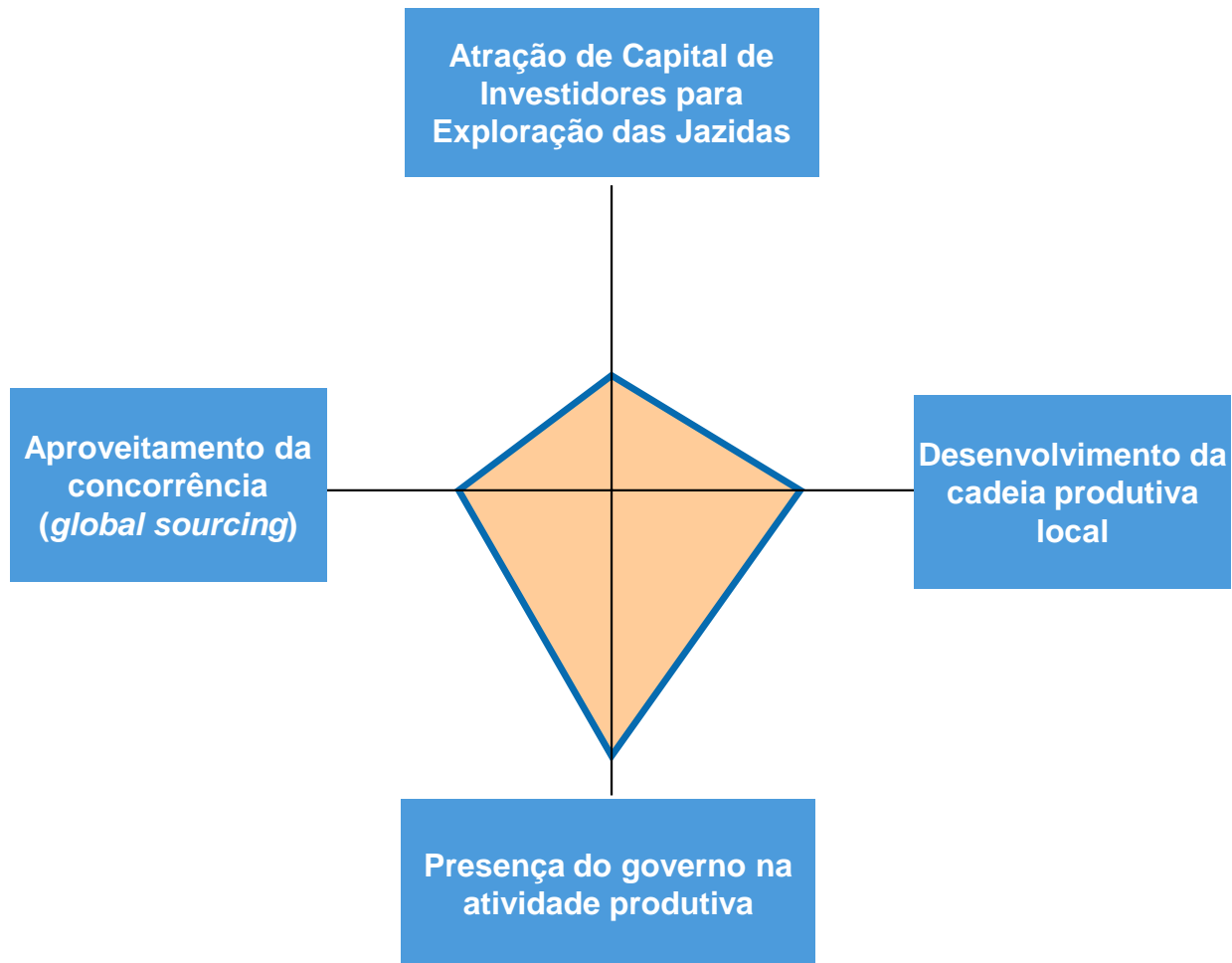
Modelos típicos de Exploração

Tipos	Descrição	Exemplo (Regime Predominante)
Concessão	<ul style="list-style-type: none">▪ Geralmente utilizado em contexto de alto risco▪ Recompensa à etapa de exploração▪ Presença de uma Empresa Nacional de Petróleo (NOC) não mandatória▪ Governo se beneficia através de “Royalties”, licenças e Impostos	Brasil, Estados Unidos, Canadá, Noruega, Austrália, Reino Unido
Partilha	<ul style="list-style-type: none">▪ Utilizado principalmente nos casos em que o governo considera fundamental a sua presença no setor estratégico▪ Relevante presença de uma Empresa Nacional de Petróleo (NOC) à qual pertence um percentual da produção e que é responsável pela transformação e/ou comercialização da commodity	Egito, Kuwait, Arábia Saudita, Angola, Nigéria
Serviços	<ul style="list-style-type: none">▪ Utilizado em contexto de baixo risco (risco exploratório absorvido pelo Governo ou NOC)▪ Recompensa à etapa de desenvolvimento do empreendimento - casos em que o governo (ou NOC) necessita capacidade externa de execução▪ Dominante presença de uma Empresa Nacional de Petróleo (NOC) à qual pertence a produção e é responsável pela transformação e/ou comercialização da commodity	México, Venezuela, Irã

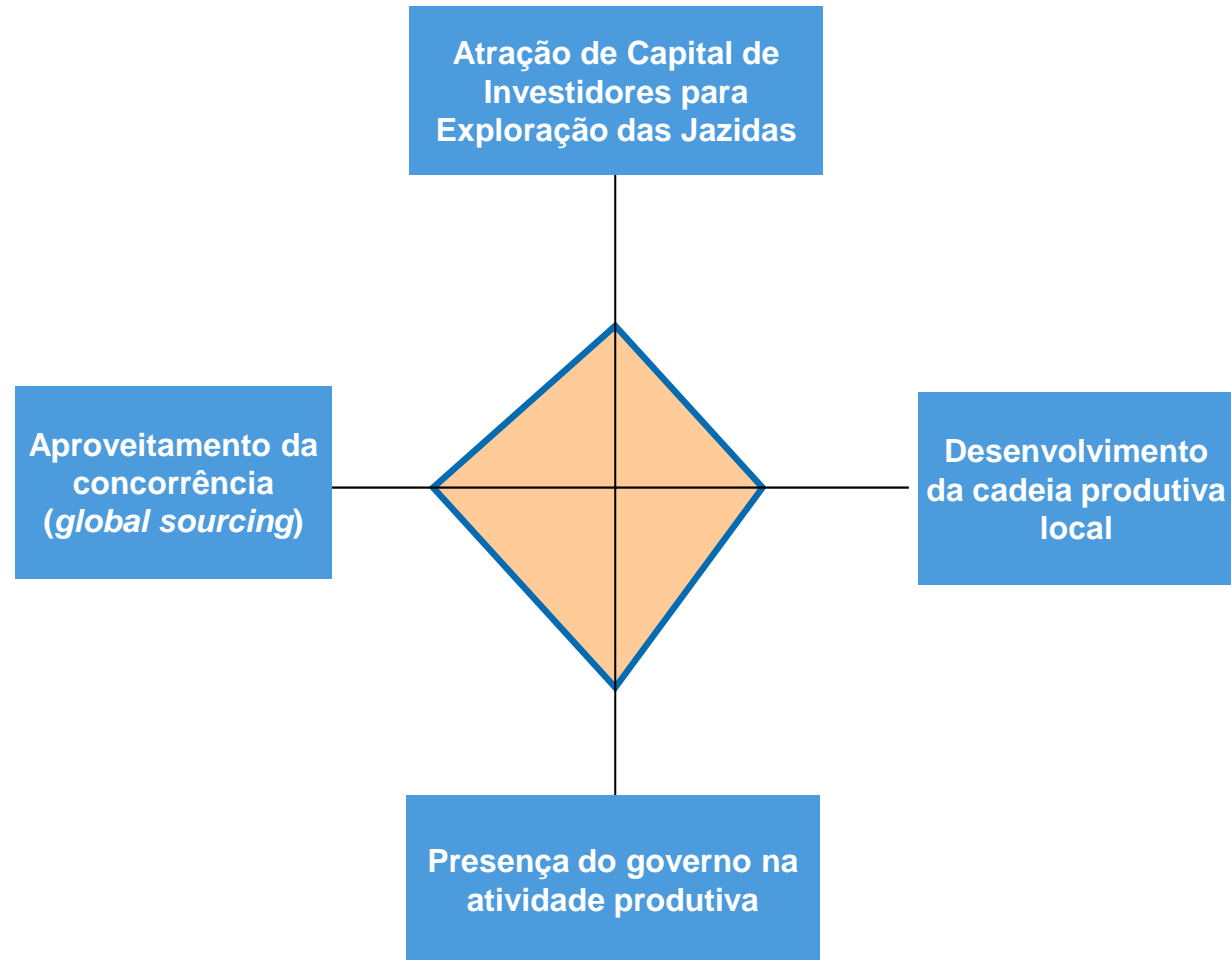
Regimes de concessão tipicamente priorizam atração de capital e o sourcing global ...



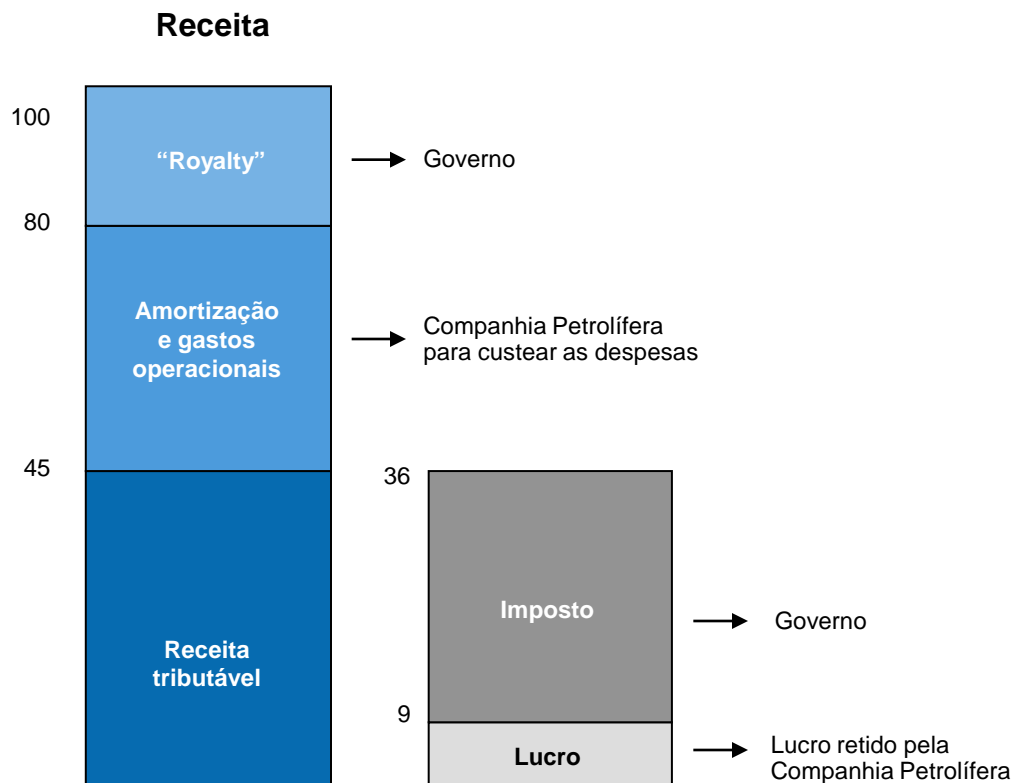
... já no regime de serviços, prepondera a presença do governo na atividade produtiva...



... enquanto o regime de partilha busca equilibrar a presença do governo e de investidores



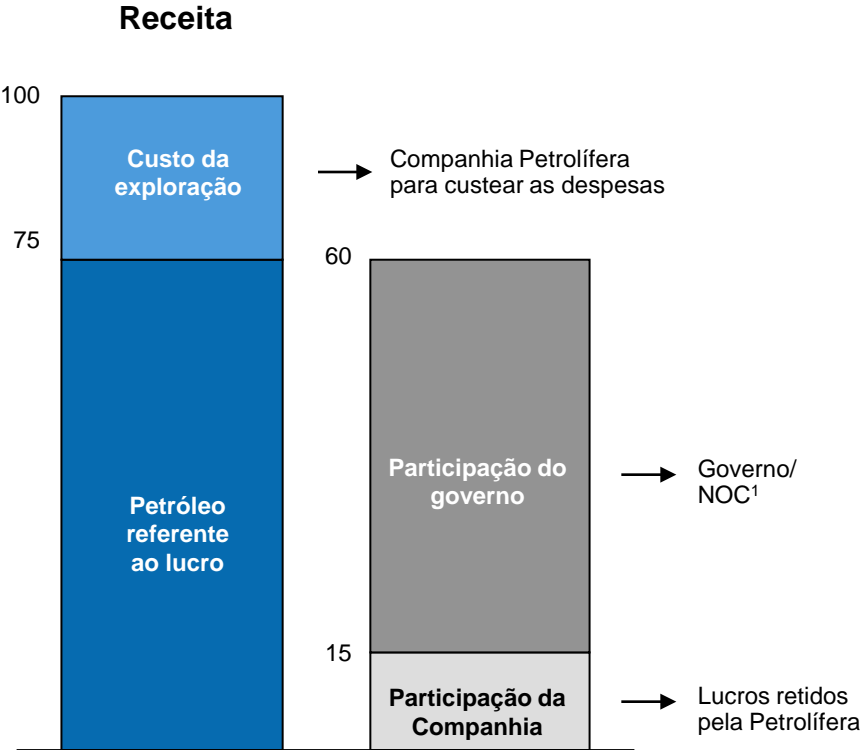
Estrutura Ilustrativa de uma Concessão com Impostos e Royalties



Participação do Governo

Royalty	20
Imposto	36
Total	56
Lucro da Petrolífera	
Lucro	9
Custos	35
Total	100

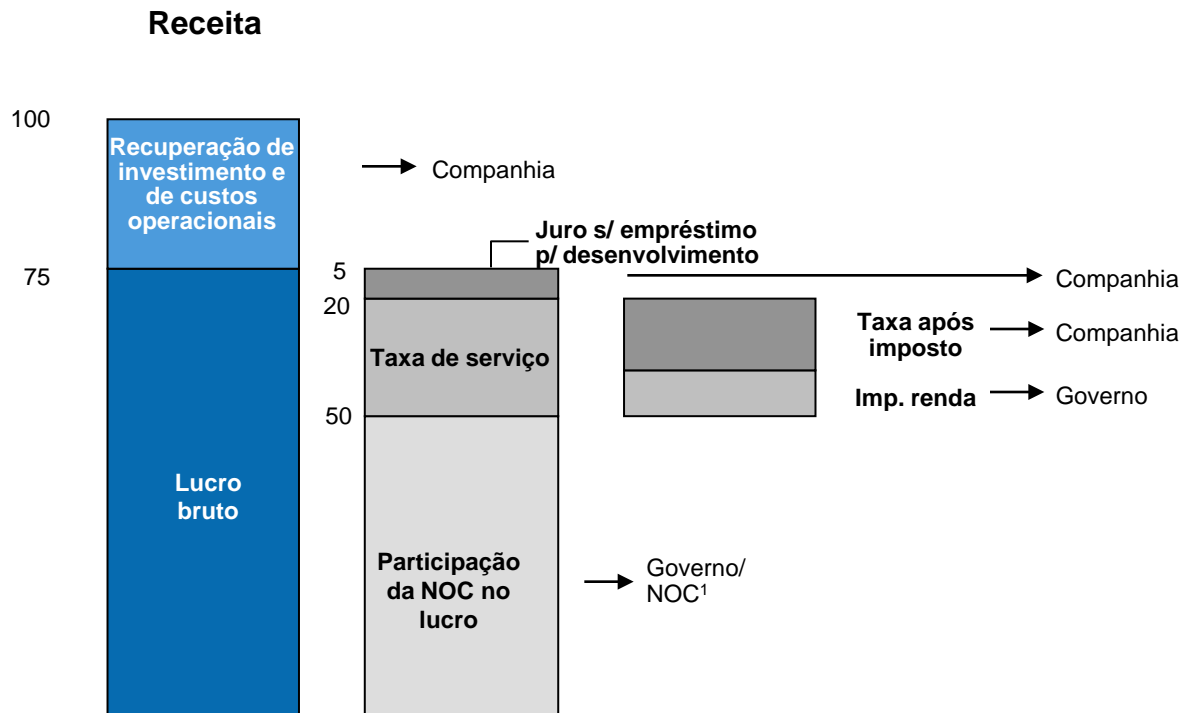
Estrutura Ilustrativa de Acordo de Compartilhamento de Produção



Participação do Governo	
Lucro da Petrolífera Nacional	60
Lucro da Petrolífera	
Lucro da Petrolífera Estrangeira	15
Custos	25
Total	100

1) Companhia Petrolífera Nacional
 Fonte: Booz & Company

Estrutura Ilustrativa de Contrato de Serviço



Participação do Governo

Imposto sobre petrolífera estrangeira	10
Participação da NOC ¹ na produção	50

Total 60

Participação da Petrolífera

Juros	5
Lucro depois de Imposto	10

Total 15

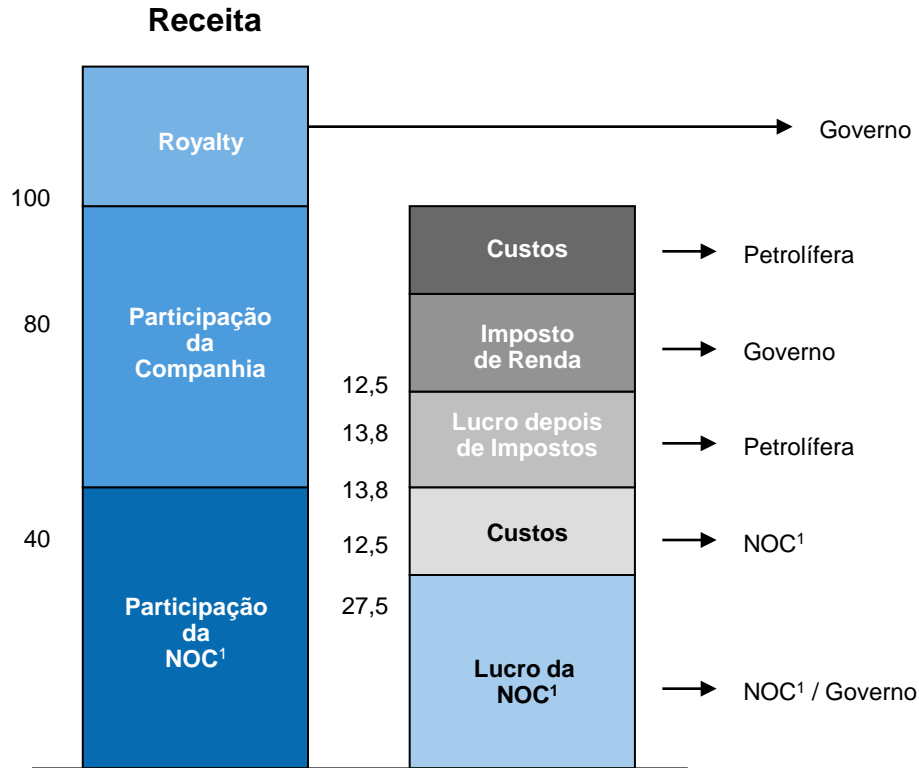
Custos 25

Total 100

1) Companhia Petrolífera Nacional

Fonte: Booz & Company

Contrato de associação, no qual a companhia e a NOC formam uma joint venture, operando sob um regime de royalties e impostos



Participação do Governo	
Royalty	20
Imposto	13,8
NOC antes de Imposto	27,5
Total	61,2
Lucro da Petrolífera	
Lucro	13,8
Custos	25
Total	100

1) Companhia Petrolífera Nacional
 Fonte: Booz & Company

Os regimes e o financiamento

Tipos

Descrição

Concessão

- Maior ênfase na capacidade do concessionário de obtenção financiamentos para as atividades de exploração e produção de petróleo e gás
- Possibilidade por parte do concessionário de uso das reservas como garantia na obtenção de financiamentos diretos ou para *Project Finance*

Partilha

- Sociedade com empresa estatal aumenta necessidade de credibilidade no país para obtenção de recursos para exploração e produção
- Possibilidade por parte da empresa associada de uso parcial das reservas como garantia na obtenção de financiamentos diretos ou para *Project Finance*

Serviços

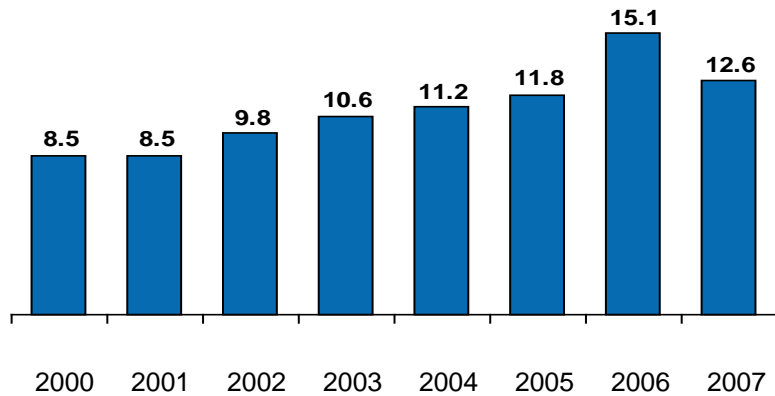
- Maior pressão sobre a empresa estatal para obtenção dos recursos
- Grande necessidade de transparência de regras relacionadas às garantias da prestação do serviço e sua atratividade para o prestador
- Impossibilidade por parte do prestador de serviços de uso das reservas como garantia na obtenção de recursos - contrato é usado como garantia

Modelos de Explotación de Hidrocarburos

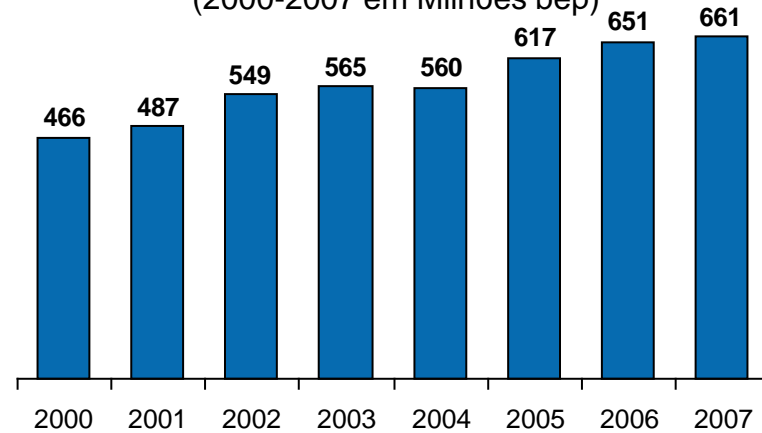
El Caso Brasil -- Impacto del Pre-Sal

Producción y Reservas (sin pre-sal)

Reservas Comprovadas
(Bilhões de Barris)



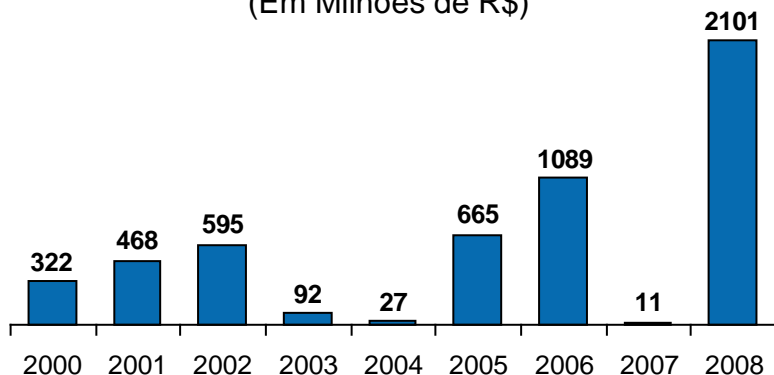
Produção Nacional – Petróleo
(2000-2007 em Milhões bep)



Fonte: ANP

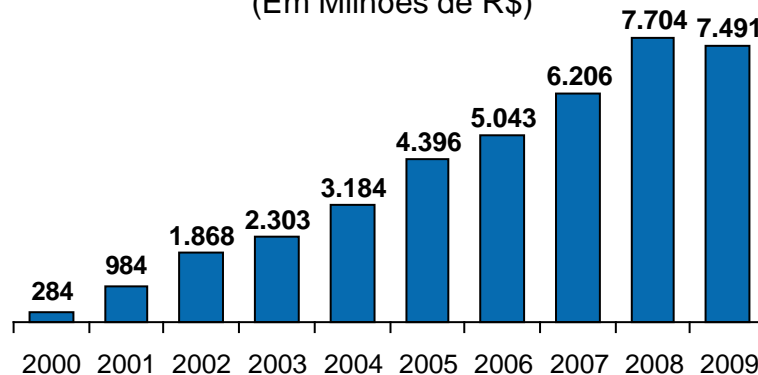
Resultados del modelo de Concesiones por subasta

Bônus de Assinatura (Em Milhões de R\$)



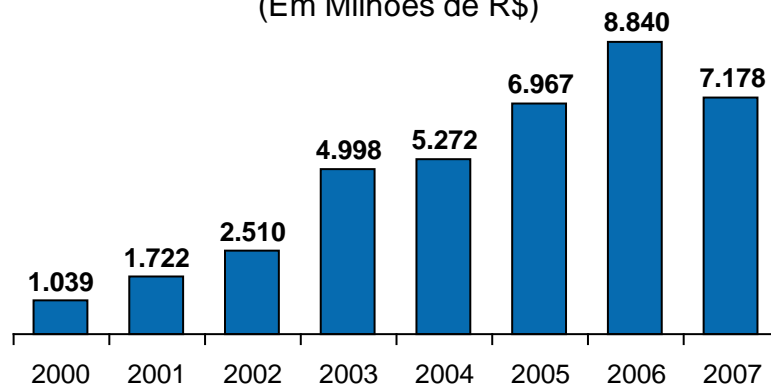
- 1) Ano 2005: totaliza o bônus da 7ª rodada de Blocos Exploratórios (R\$ 1.086 milhões) e da 1ª rodada de Áreas Inativas de Acumulação Marginal (R\$ 3 milhões)
- 2) Ano 2006: o bônus de R\$ 11 milhões refere-se à 2ª rodada de Áreas Inativas de Acumulação Marginal
- 3) A 8ª rodada foi suspensa por decisão judicial

Royalties (Em Milhões de R\$)



- 1) A alíquota dos royalties foi alterada de 5% para 10% a partir de agosto de 1997 com a Lei 9.478/97
- 2) Arrecadação dos royalties é dependente das variáveis – produção/preços/câmbio

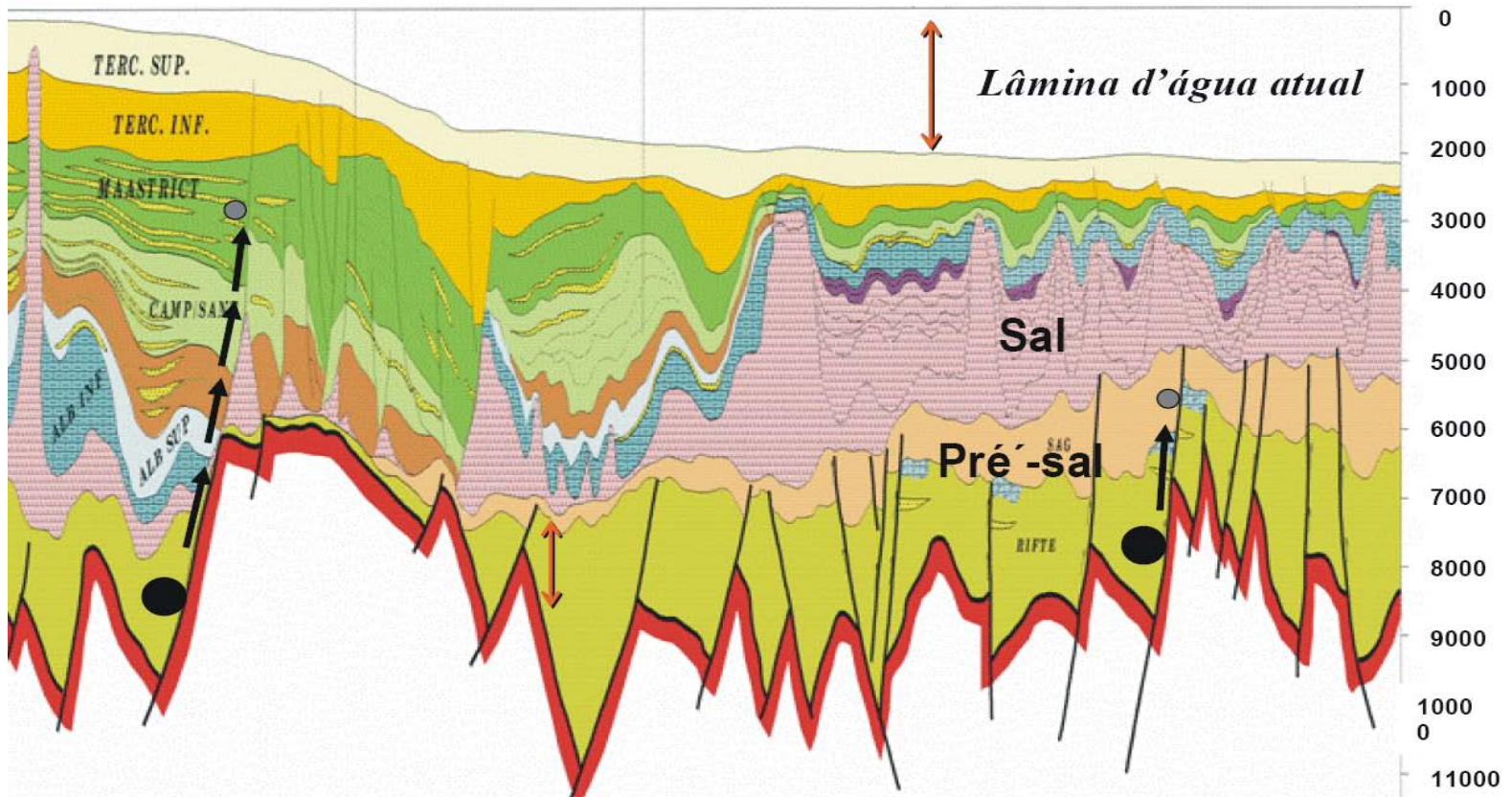
Participação Especial (Em Milhões de R\$)



- 1) A arrecadação da Participação Especial é dependente das variáveis – produção/preços/câmbio/alíquotas, bem como dos gastos e outras deduções permitidas pela legislação vigente na apuração da Participação Especial de cada campo
- 2) 21 campos contribuíram para a arrecadação da Participação Especial em 2007

Perfil de la capa Pre-sal

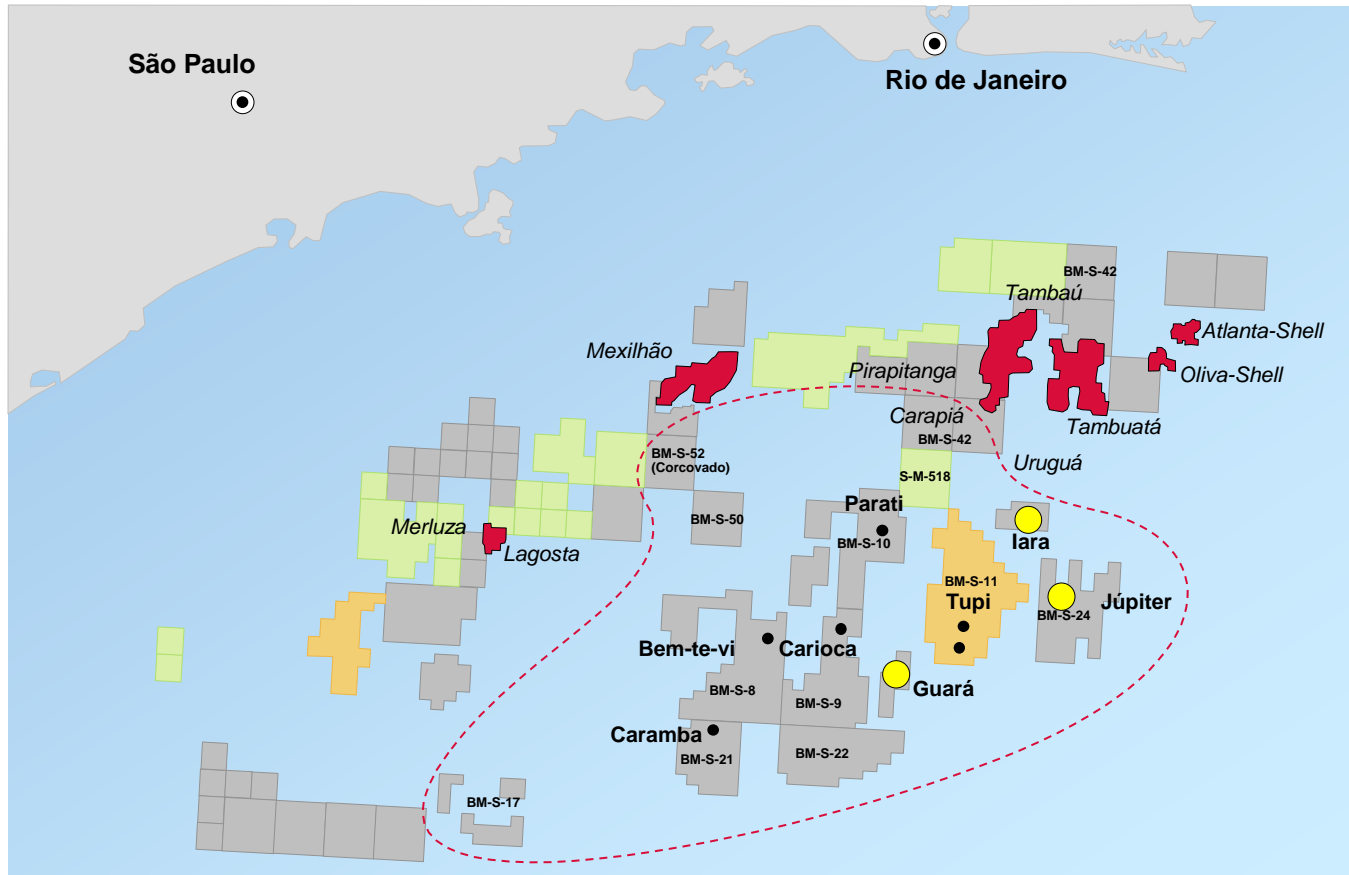
Camada "Pré-sal"



Fonte: Apresentação Petrobras

Cluster de Tupí

Cluster do “Pré-sal” na Bacia de Santos – Blocos e Campos



Fonte: Apresentação Petrobras

Titulares de las áreas concesionadas

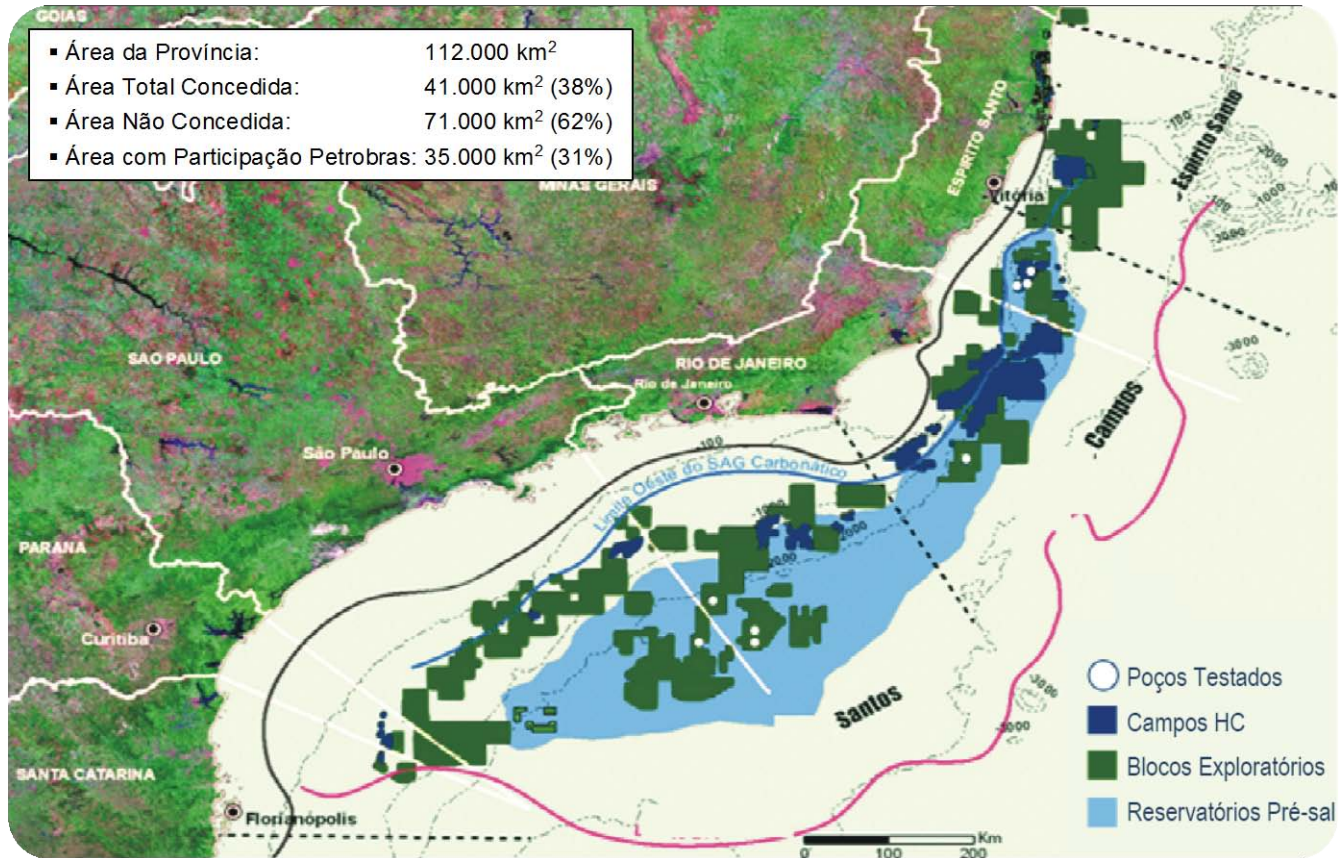
Blocos do Pré-Sal Localizados na Bacia de Santos

Bloco	Campos	Consórcio	Tx. de Ocupação de Área Inicial (R\$/km²/ano)	“Royalties” (%)
BM-S-8	Bem-Te-Vi	PB (66%), Shell (20%), Petrogal (14%)	396,02	10%
BM-S-9	Carioca, Guará	PB (45%), BG (30%), Repsol (25%)	396,02	10%
BM-S-10	Parati	PB (65%), BG (25%), Partex (10%)	396,02	10%
BM-S-11	Tupi, Iara	PB (65%), BG (25%), Petrogal (10%)	396,02	10%
BM-S-17		PB (100%)	435,52	10%
BM-S-21	Caramba	PB (80%), Petrogal (20%)	435,52	10%
BM-S-22		Esso (40%), Amerada (40%), PB (20%)	435,52	10%
BM-S-24	Júpiter	PB (80%), Petrogal (20%)	435,52	10%
BM-S-42		PB (100%)	674,06	10%
BM-S-50		PB (60%), BG (20%), Repsol (20%)	693,00	10%
BM-S-52	Corcovado	PB (60%), BG (40%)	693,00	10%
S-M-518		Shell(100%)	693,00	10%

Fonte: IBP; Legislação

Potencial extensão

Província do Pré-sal



Desafios

