

# Mercado de Petróleo no Brasil



**Rodolfo Saboia**  
Diretor Geral

11/08/2022



# #Disclaimer

Este documento foi preparado pela ANP e apresenta as melhores estimativas, com base nos dados disponíveis.

Entretanto, não há garantia de realização para os valores previstos ou estimados.

Os dados, informações, opiniões, estimativas e projeções apresentados neste documento são sujeitos a alteração sem prévio aviso.



# O protagonismo da indústria de petróleo e gás natural no Brasil



Fonte: BP Statistical Review 2021



**8º**

maior produtor de **petróleo e condensado** do mundo

E temos potencial para figurar entre os

**5** maiores produtores e exportadores de petróleo do mundo em 2030 (EPE)

**7º**

Maior **consumidor de derivados de petróleo** do mundo

**46%**

Da **energia primária** do Brasil vem de O&G

# Visão Geral do E&P



**239**

**Blocos Exploratórios**

**362**

**Campos**  
(não contabiliza os campos em devolução)

**>500**

**Bilhões de reais em investimentos no E&P (2022-2026)**

**Produção:**

**2.8M**

bpd de produção de petróleo  
(Jun 2022)

**133M**

m<sup>3</sup>/d de produção de gás natural  
(Jun 2022)

**95%**

da produção é offshore

**Reservas:**

**13.2<sub>B</sub>**

Bbl em reservas provadas de óleo  
(Dez 2021)

**379<sub>B</sub>**

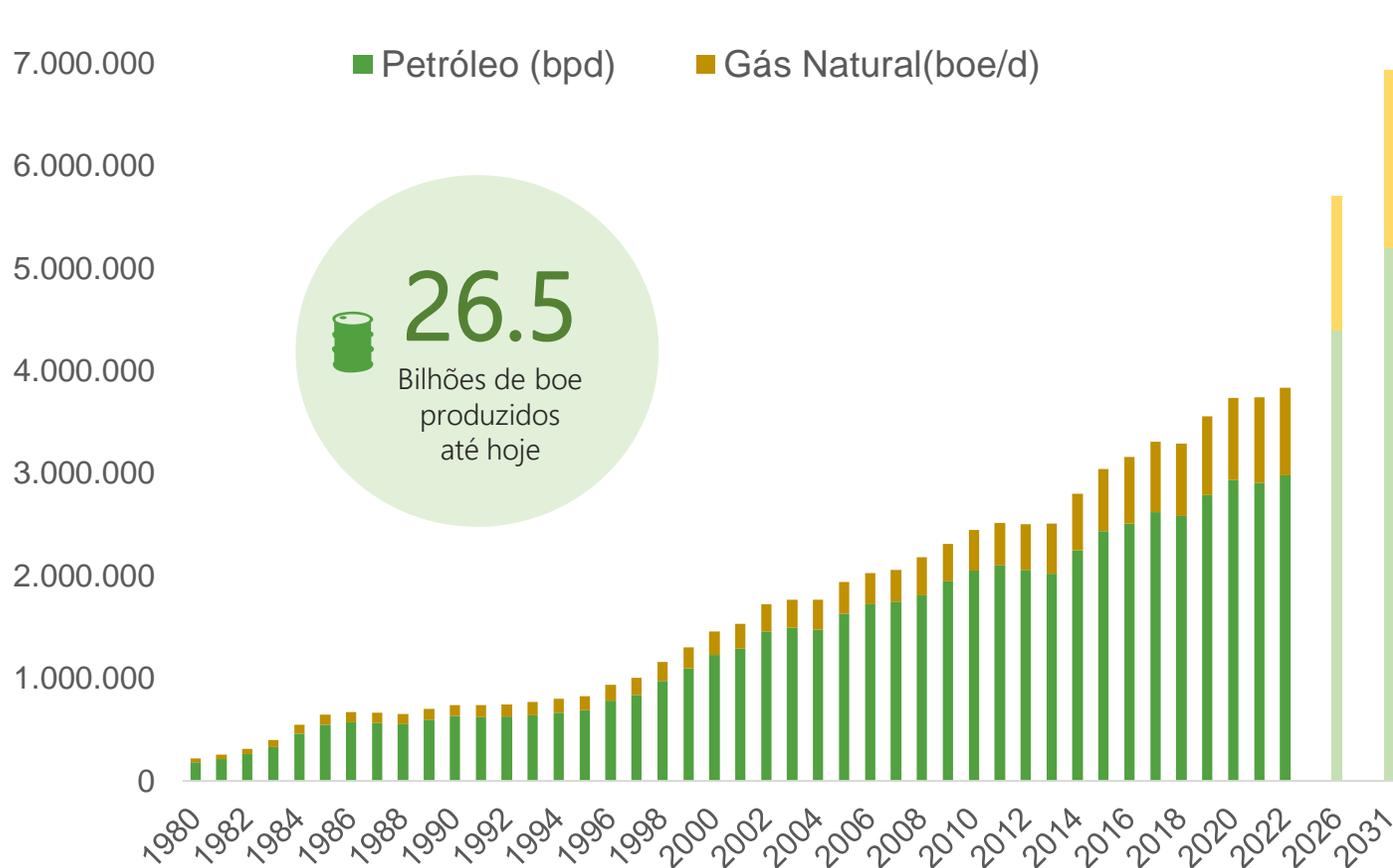
M<sup>3</sup> em reservas provadas de gás  
(Dez 2021)

**76%**

da produção vem do pré-sal

# A produção do Brasil continuará crescendo nos próximos anos...

O Brasil é o país que detém o maior número de novos FPSOs contratados e previstos no mundo



	Potencial		
	2022 (Junho)	2026 (PAP 2022)	2031 (EPE PDE)
2.8M bpd de produção de óleo	2.8M bpd de produção de óleo	4.4M bpd de produção de óleo	5.2M bpd de produção de óleo
133M m³/d de produção de gás	133M m³/d de produção de gás	208M m³/d de produção de gás	277M m³/d de produção de gás
+ 18 novas UEPs			

## Objetivos estratégicos no E&P



**ATRAIR OS PLAYERS  
CORRETOS PARA CADA  
AMBIENTE**



**AUMENTAR O FATOR  
DE RECUPERAÇÃO**



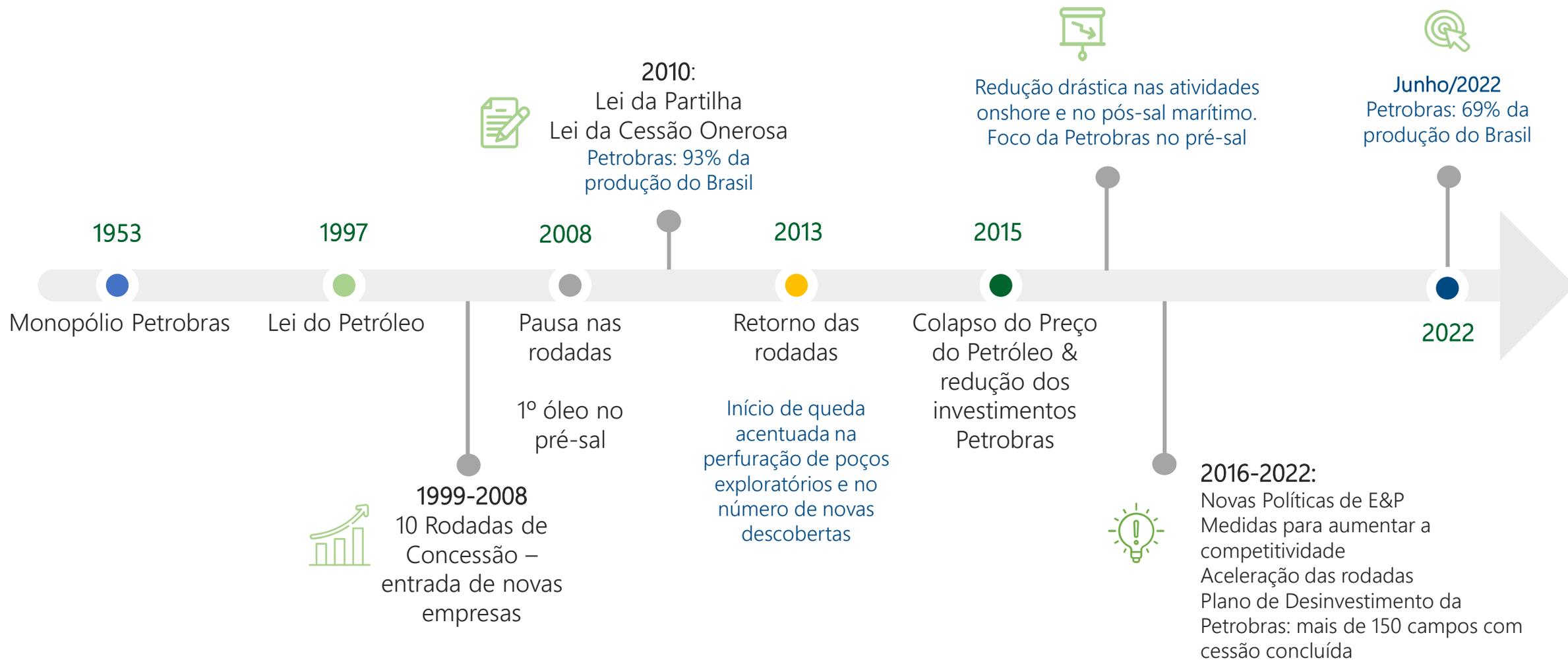
**AUMENTAR AS  
ATIVIDADES  
EXPLORATÓRIAS**



**MANTER A  
COMPETITIVIDADE  
GLOBAL**

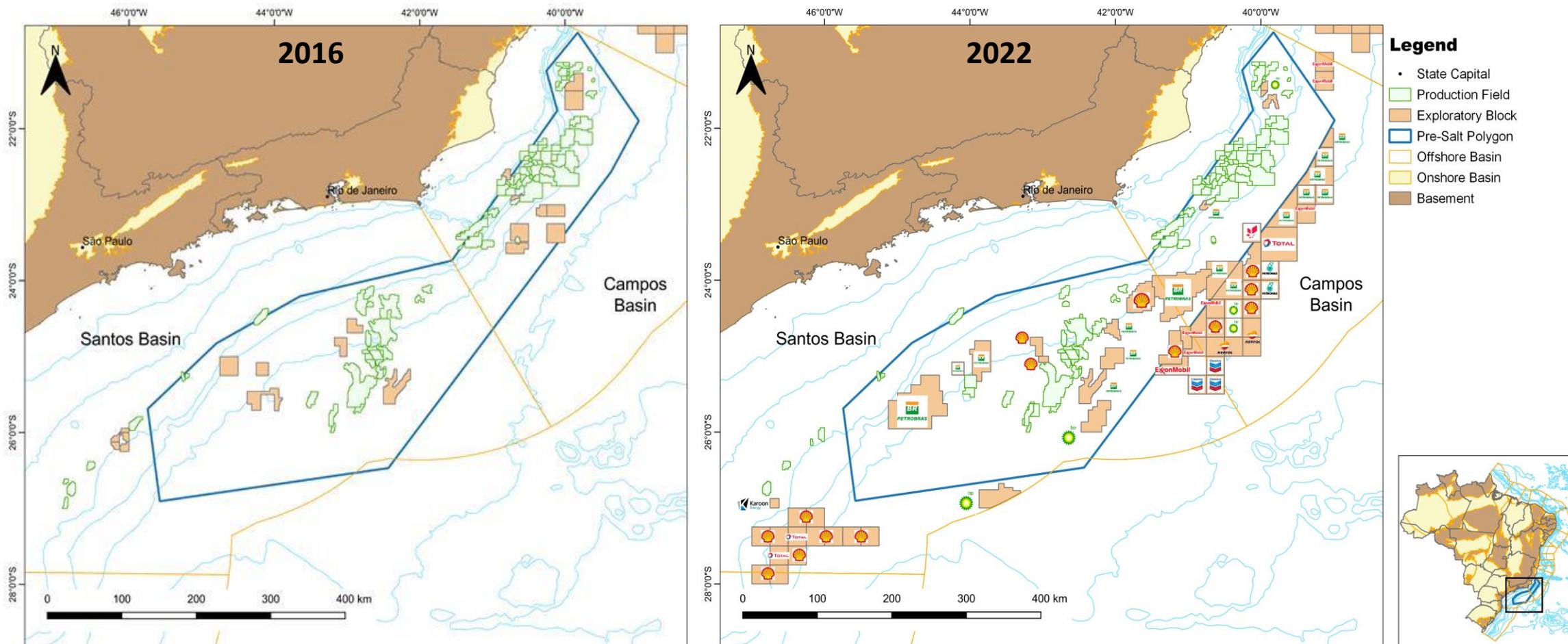
# Histórico de E&P no Brasil

Do monopólio em direção a um mercado aberto, com pluralidade de agentes





# Resultados dos leilões nas bacias de Campos e Santos



# Um novo mercado também está sendo estabelecido no onshore

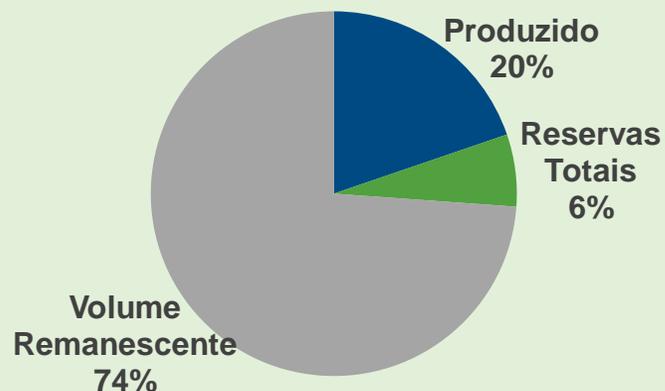
Oriundo do Plano de Desinvestimento da Petrobras e áreas ofertadas nos leilões, e suportado por investidores estrangeiros e nacionais



## Grupo de Empresas atuando no onshore



## Fator de Recuperação



## Highlights

Todos os campos onshore estão sendo vendidos pela Petrobras

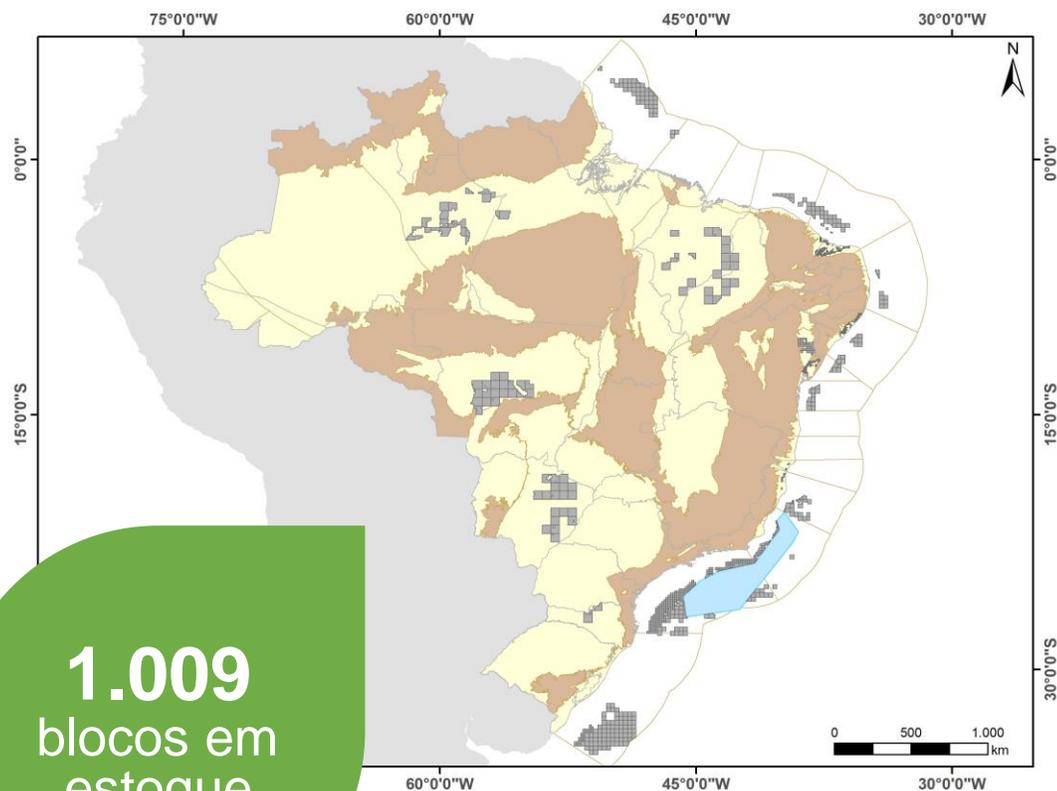
Número de empresas atuando no onshore cresceu 40% desde 2016

Novos operadores estão aumentando a produção

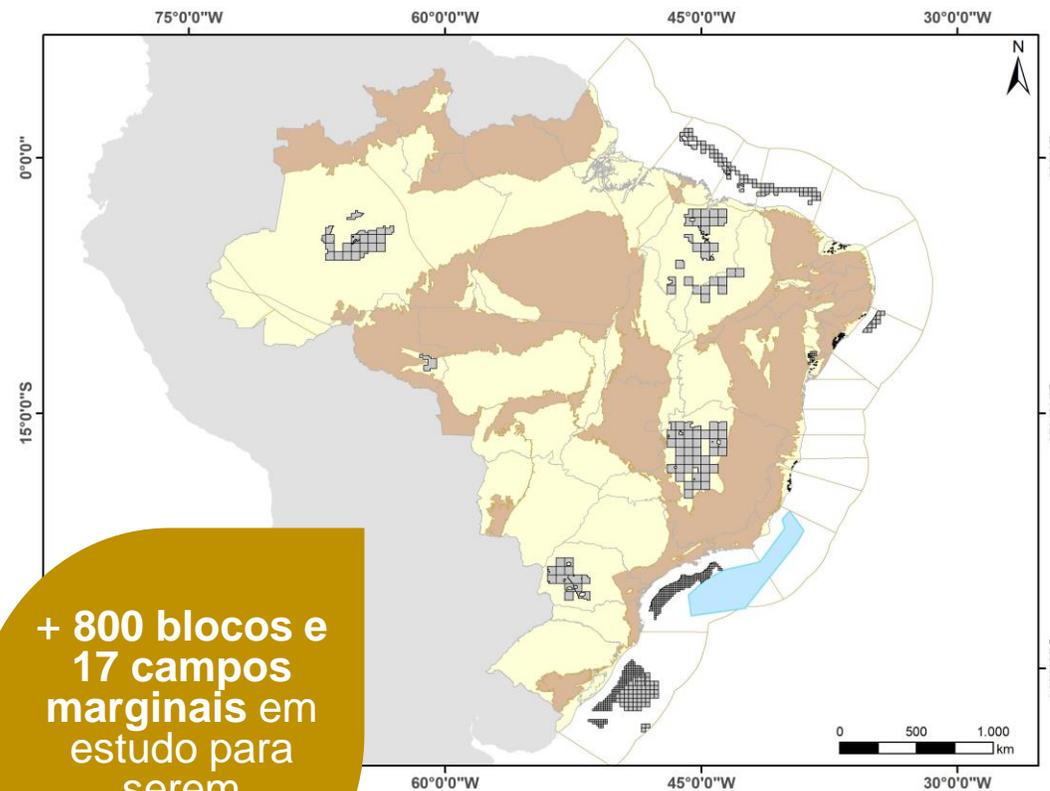
Grandes oportunidades de aumento do FR.  
1% a mais no FR terrestre significa **200Mboe**

# Oportunidades na Oferta Permanente de Concessão

A Oferta Permanente permite que o mercado decida quando as rodadas de licitações ocorrerão e quais áreas do estoque serão ofertadas. Um novo pré-edital deve ser lançado ainda neste mês de agosto.

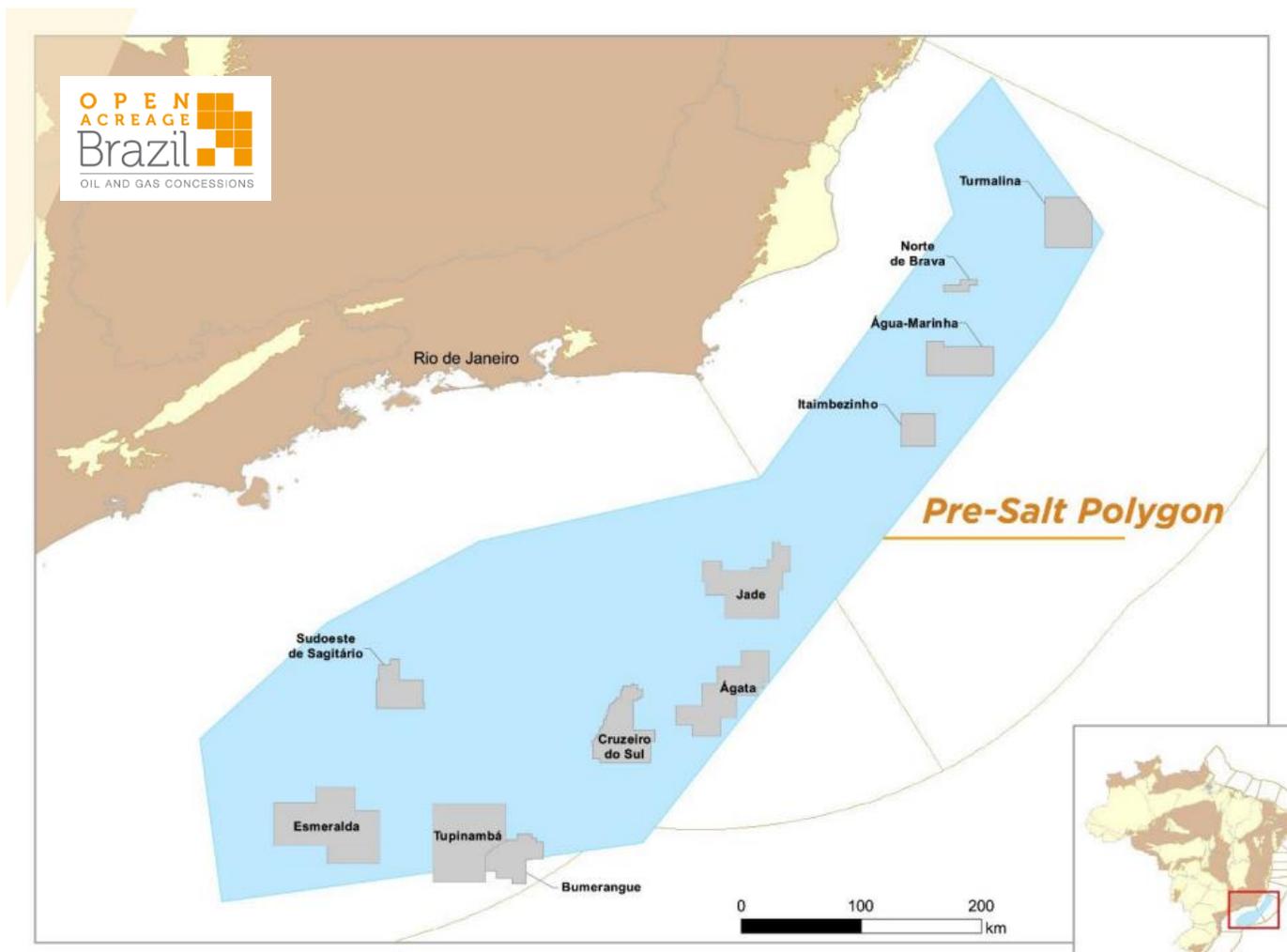


**1.009**  
blocos em  
estoque



**+ 800 blocos e  
17 campos  
marginais em  
estudo para  
serem  
adicionados**

# Oportunidades na Oferta Permanente de Partilha



11 áreas oferecidas

Volume *in situ* (não riscado):  
~27 bilhões de barris

A Petrobras já manifestou interesse em exercer o direito de preferência pelas áreas de **Água Marinha** e **Norte de Brava**.

Edital publicado no último dia 28/7.  
Disponível no site da ANP.

# Mas é preciso fazer mais se quisermos manter a produção no futuro...

O cenário de produção de longo prazo depende dos resultados exploratórios dos blocos contratados, da atratividade fiscal dessas descobertas e de novos investimentos em exploração.

01

Apenas **5% das áreas sedimentares com potencial para O&G** estão concedidas.



02

Os resultados exploratórios no pré-sal dos blocos contratados a partir de 2017 não se revelaram tão animadores. Será necessário **destravar investimentos em bacias de novas fronteiras, como a Margem Equatorial**. Último poço perfurado na Margem foi em 2015.



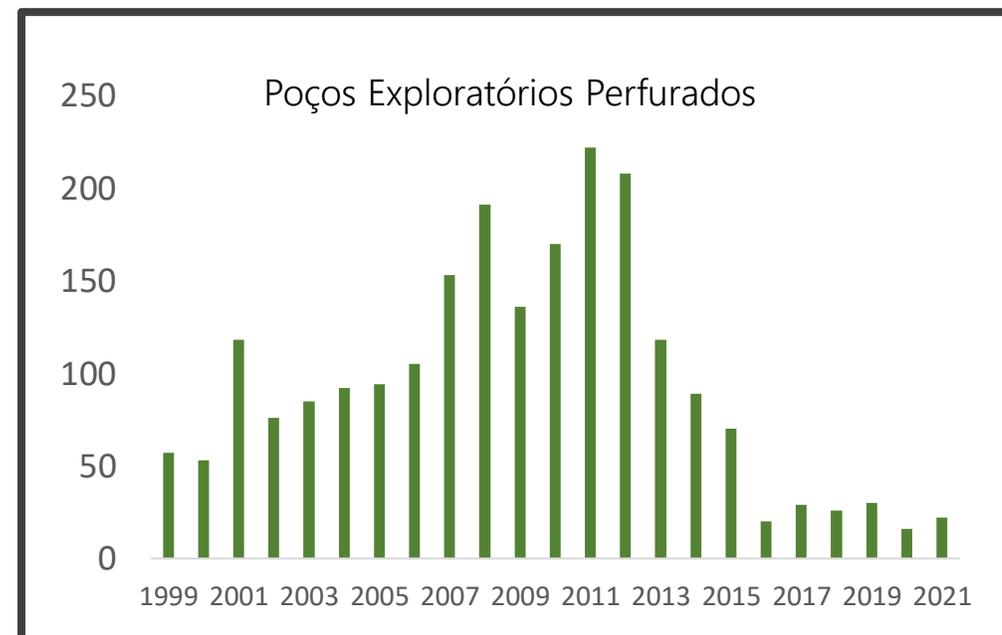
03

O número de poços exploratórios perfurados está em queda.



04

O Brasil produziu apenas 10% dos volumes descobertos.



# Ambiente de Negócios no E&P

## FATORES DE FORÇA

- Respeito aos contratos
- Potencial geológico
- Pré-sal: ativos de classe mundial com baixa intensidade de carbono
- Rodadas realizadas e previstas (Oferta Permanente)
- Abertura do Mercado (Desinvestimento Petrobras)

## FATORES DE FRAQUEZA

- Incertezas em relação ao licenciamento ambiental, principalmente nas bacias de novas fronteiras
- Regime tributário regressivo

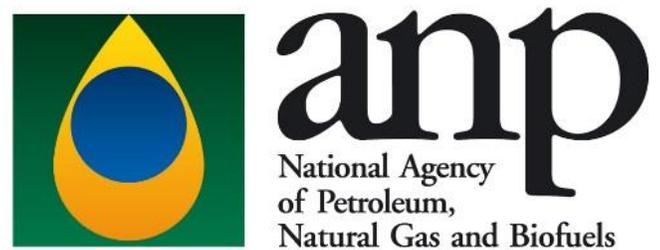
## OPORTUNIDADES

No curto prazo:

- Preços altos de petróleo
- Atenção à Segurança Energética
- Última janela de oportunidade para exploração de ativos menos competitivos

## AMEAÇAS

- Competição Global  
(Oriente Médio, shale oil/gas, Guiana/Suriname, África, países com regimes mais progressivos etc)
- Empresas mais seletivas, com menos capital disponível
- Transição Energética:
- Redução dos investimentos em O&G
  - Redução da Demanda de Óleo



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

[www.gov.br/anp/pt-br](http://www.gov.br/anp/pt-br)

Av. Rio Branco 65, 21<sup>st</sup> floor - Rio de Janeiro – Brazil  
Phone: +55 (21) 2112-8100