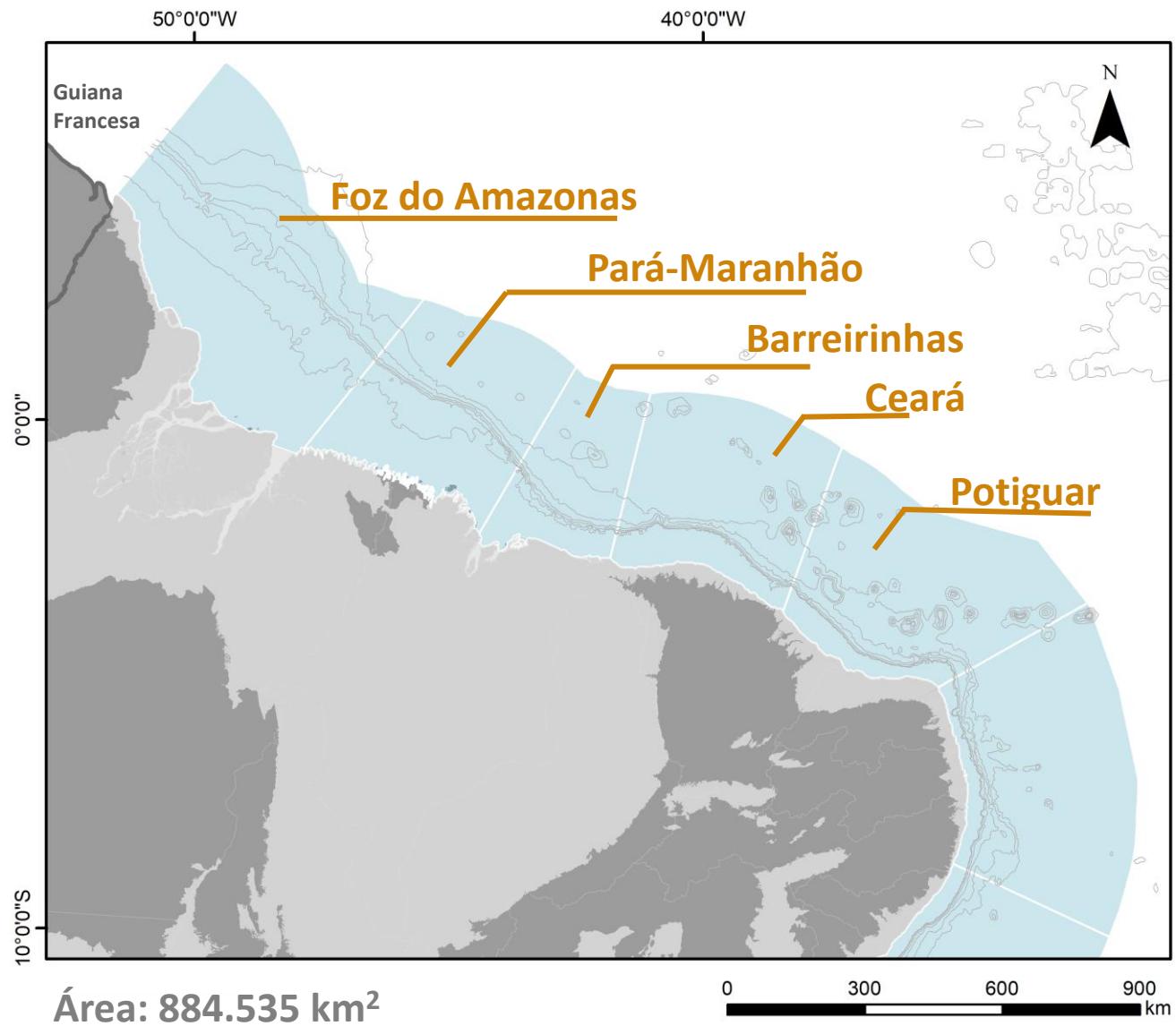
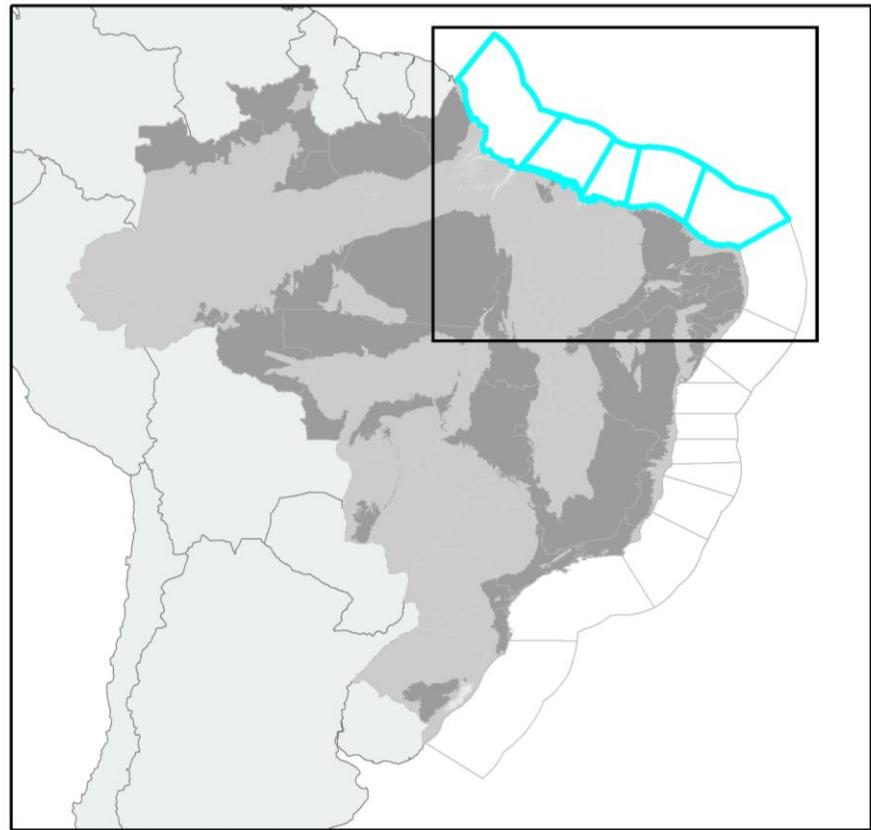


MARGEM EQUATORIAL

ASSEMBLEIA LEGISLATIVA DO ESTADO DO MARANHÃO

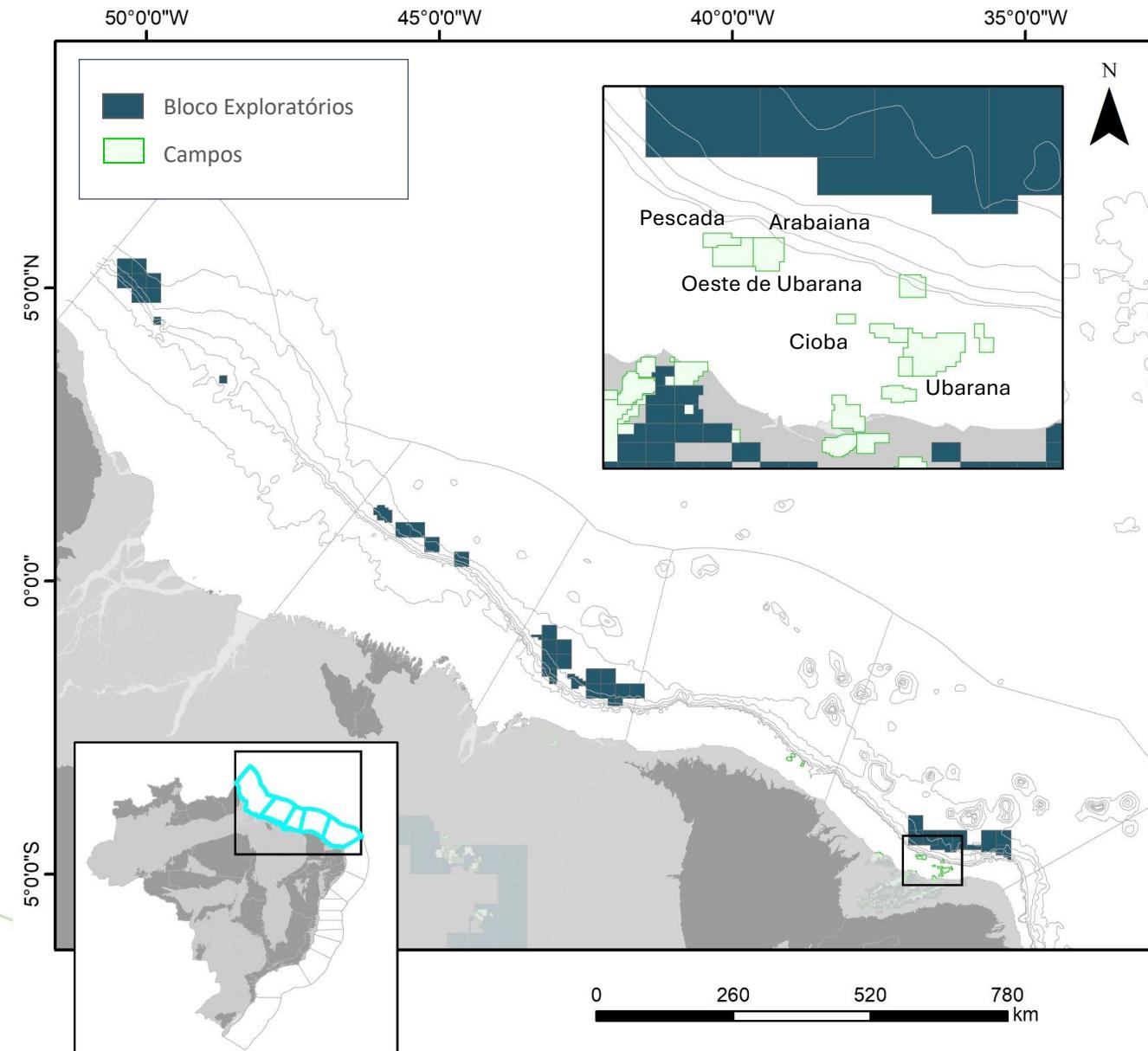
14 de julho de 2025

A Margem Equatorial Brasileira



Área: 884.535 km²

A Margem Equatorial Brasileira



E&P na Margem Equatorial

Total de Blocos: 34 (23,5 mil km²) – 25 suspensos

Foz do Amazonas : 9 (5,7 mil km²)

Pará Maranhão : 5 (3,9 mil km²)

1 Plano de Descoberta em Avaliação - suspenso

Barreirinhas : 11 (6,5 mil km²)

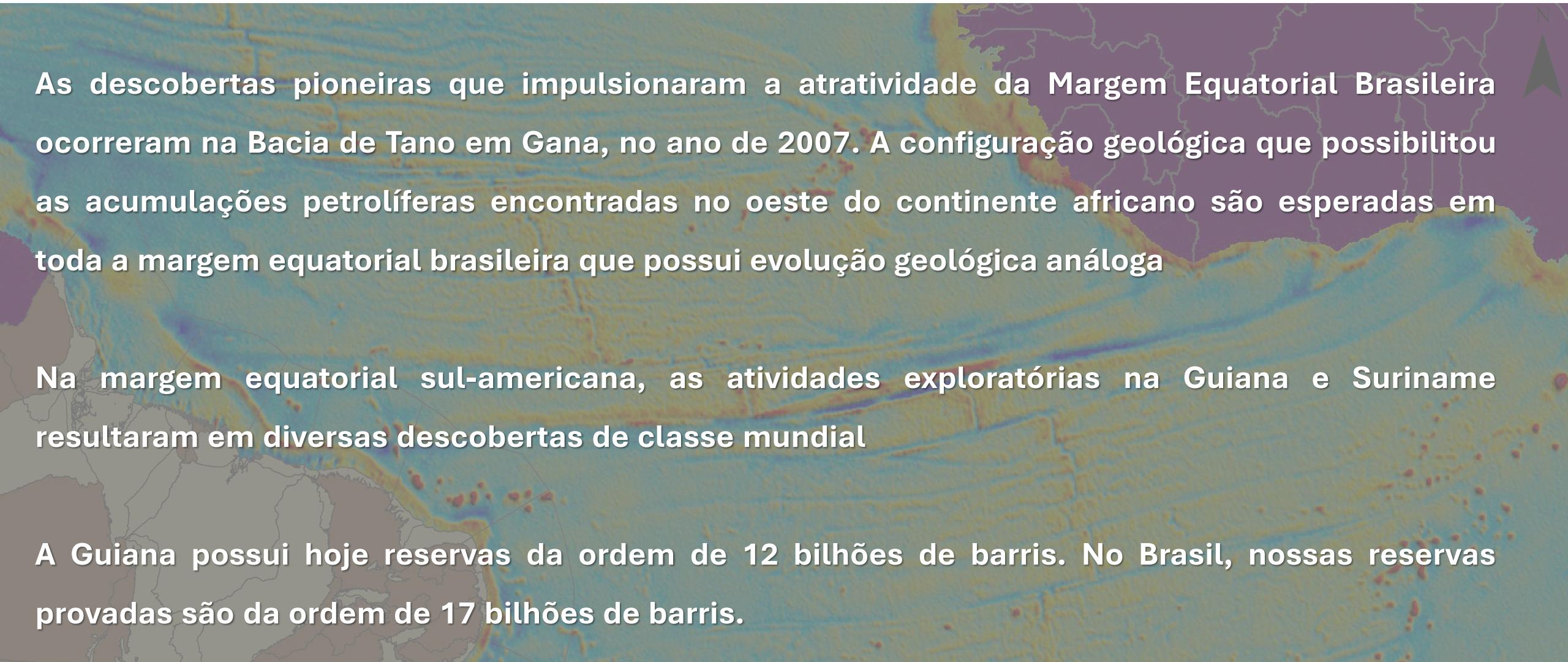
2 Planos de Descoberta em Avaliação - suspensos

Ceará: 0

Potiguar Mar : 9 (7,4 mil km²)

1 Plano de Descoberta em Avaliação - ativo

Campos em produção: 5 em Potiguar Mar

A geological map of the African continent, with a focus on the Equatorial Margin. The map uses color-coding to represent different geological features, with shades of blue, green, and yellow. It shows the continental shelf and the transition to the deep ocean. A north arrow is visible in the top right corner of the map area.

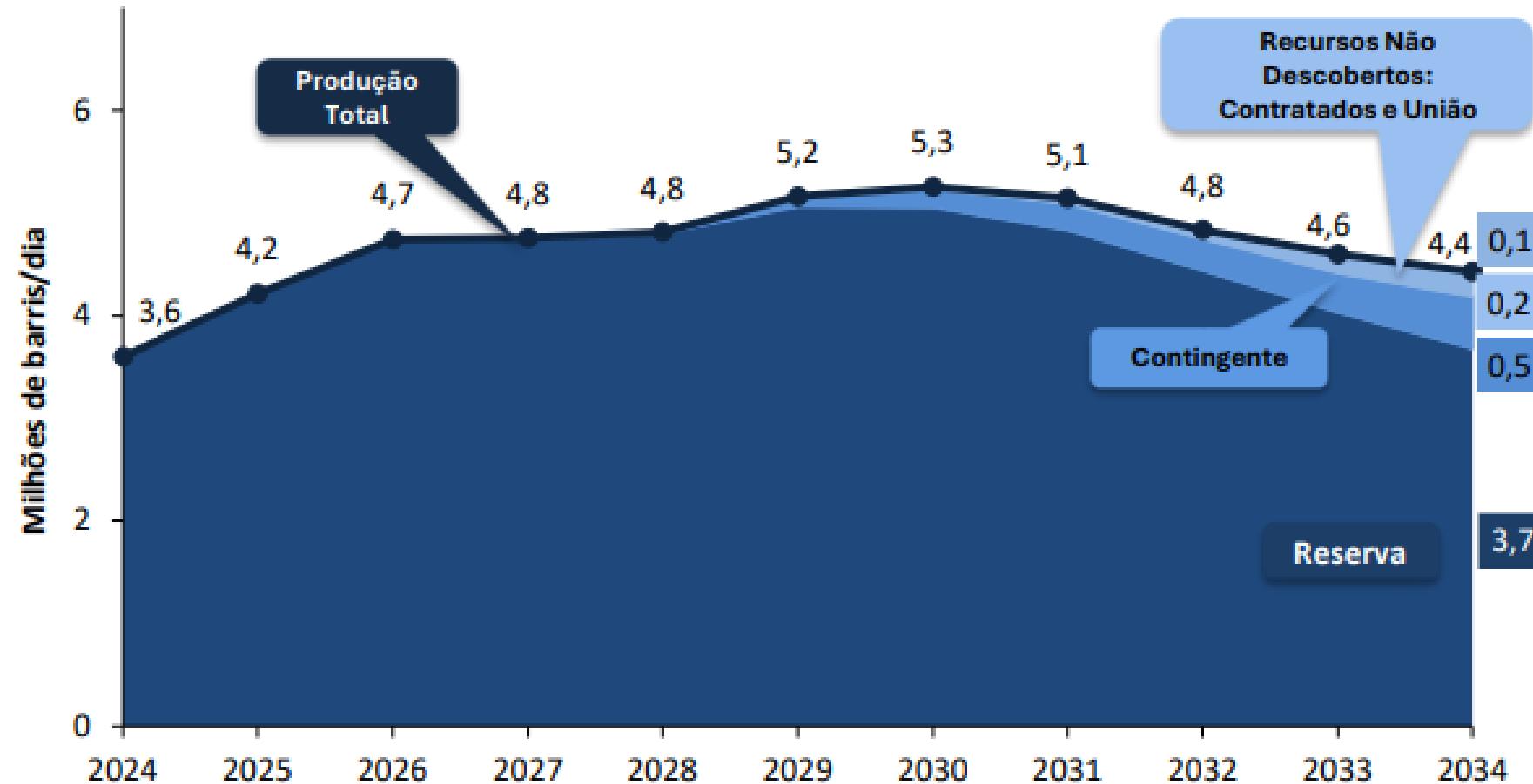
As descobertas pioneiras que impulsionaram a atratividade da Margem Equatorial Brasileira ocorreram na Bacia de Tano em Gana, no ano de 2007. A configuração geológica que possibilitou as acumulações petrolíferas encontradas no oeste do continente africano são esperadas em toda a margem equatorial brasileira que possui evolução geológica análoga

Na margem equatorial sul-americana, as atividades exploratórias na Guiana e Suriname resultaram em diversas descobertas de classe mundial

A Guiana possui hoje reservas da ordem de 12 bilhões de barris. No Brasil, nossas reservas provadas são da ordem de 17 bilhões de barris.

Necessidade de incorporação de novas reservas

Plano Decenal de Expansão de Energia 2034 - EPE



Necessidade de incorporação de novas reservas

De acordo com estudos realizados pela ANP, a Margem Equatorial apresenta diversas oportunidades exploratórias em modelo geológico similar aos casos de sucesso na Guiana e Suriname, com potencial para repor nossas reservas

Estas oportunidades ainda não foram testadas por poços

Resultado 5º Ciclo OPC



Bônus de
Assinatura
R\$ 989 Milhões



34 Blocos arrematados
Destaque:
Bacia da Foz do Amazonas

- Dillianz
- Petrobras
- ExxonMobil Brasil
- Chevron Brasil Oleo
- CNPC Brasil
- Karoon Brasil
- Shell Brasil
- Petrogal Brasil
- Equinor Brasil

Diversidade
de
Empresas

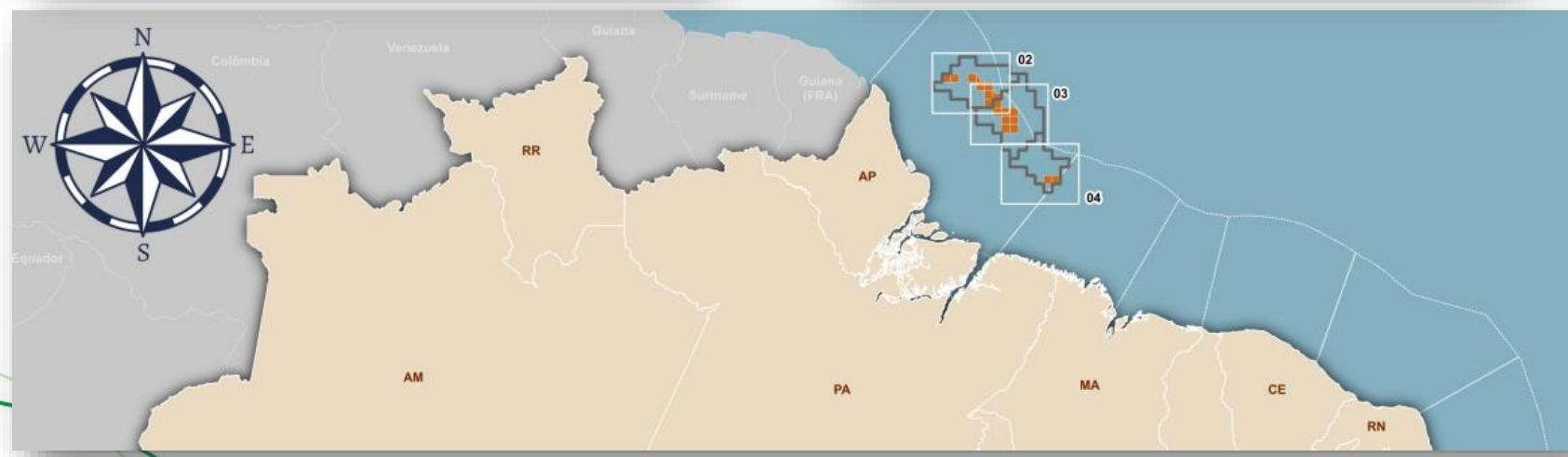
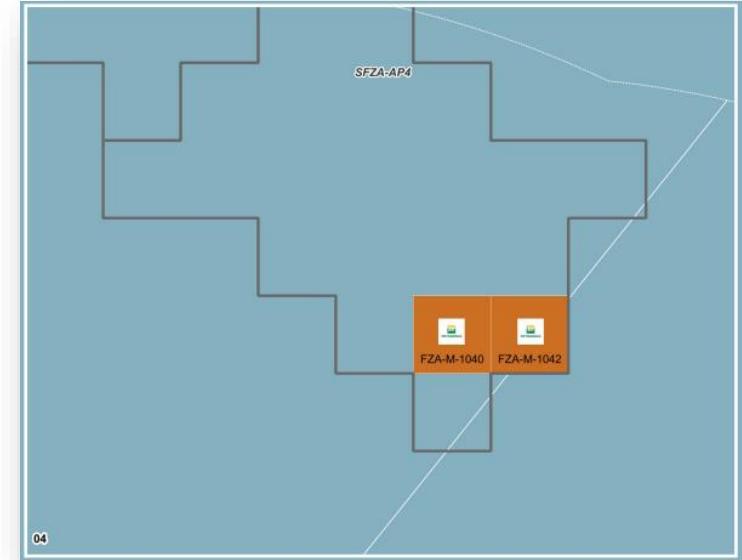
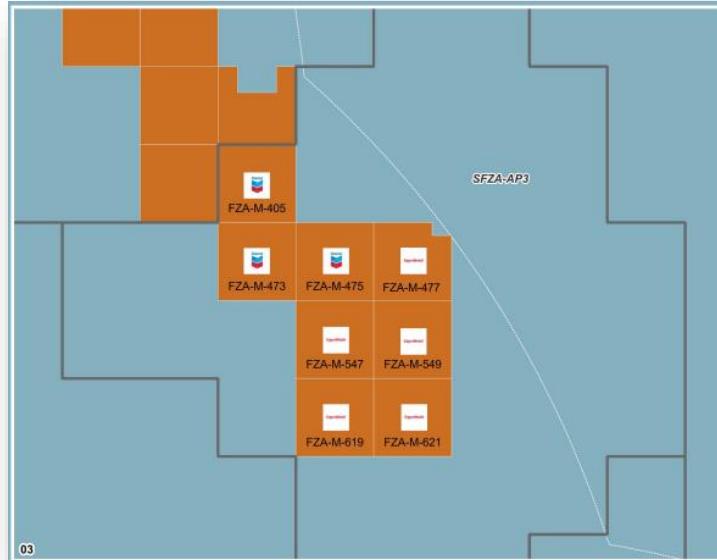
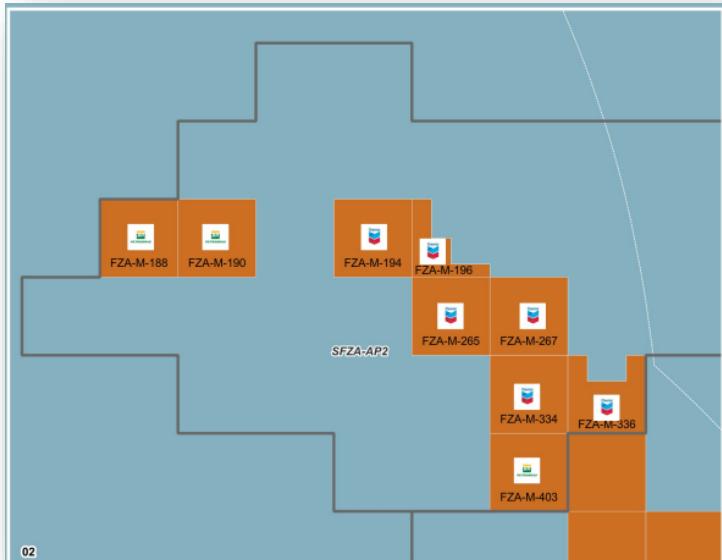


Ampliação da área de exploração
15%



Investimentos previstos em PEM
1,46 Bilhão

Resultado 5º Ciclo OPC: Atratividade da Margem Equatorial



19 blocos arrematados

Bacia da Foz do Amazonas
Data prevista de assinatura dos contratos: 28/11/2025

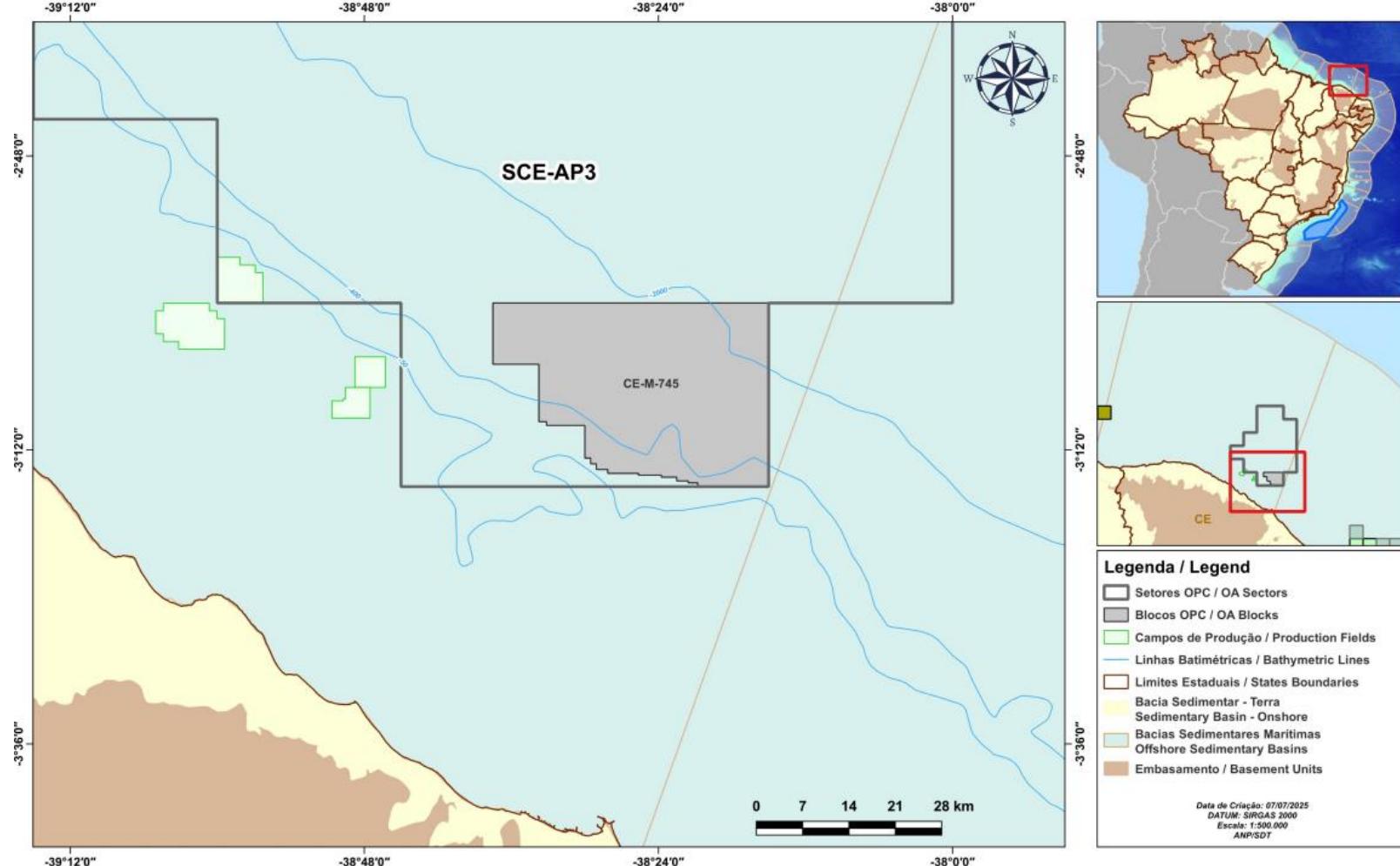
Área: 16 mil km²

Fase de exploração: 7 anos

Bloco disponível no Edital da OPC atualmente

Blocos Exploratórios - Setor SCE-AP3 - Bacia do Ceará

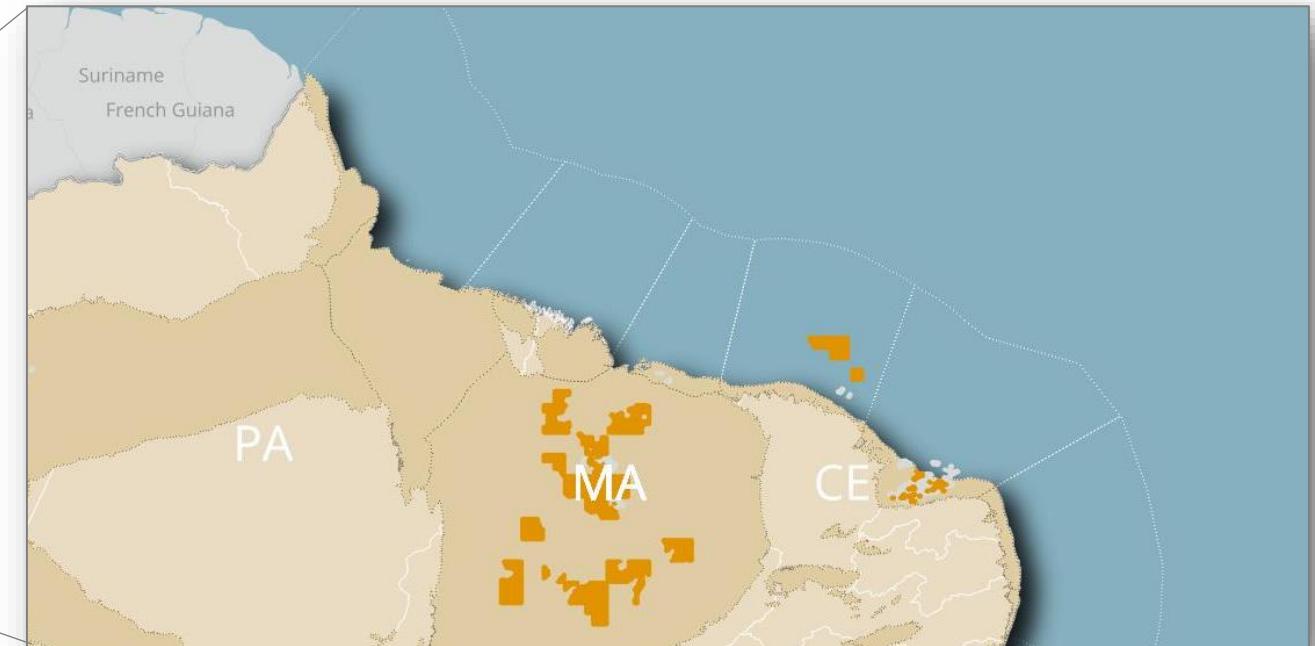
Exploratory Blocks - SCE-AP3 Sector - Ceará Basin



1 bloco na Bacia do Ceará
Área: 927 km²

Blocos em processo de inclusão no Edital da OPC

Margem Equatorial: 7 blocos na Bacia do Ceará (Previsão segundo semestre de 2025)



Blocos em estudo para inclusão futura em Edital da OPC

Foz do Amazonas: 157 blocos

Pará-Maranhão: 70 Blocos

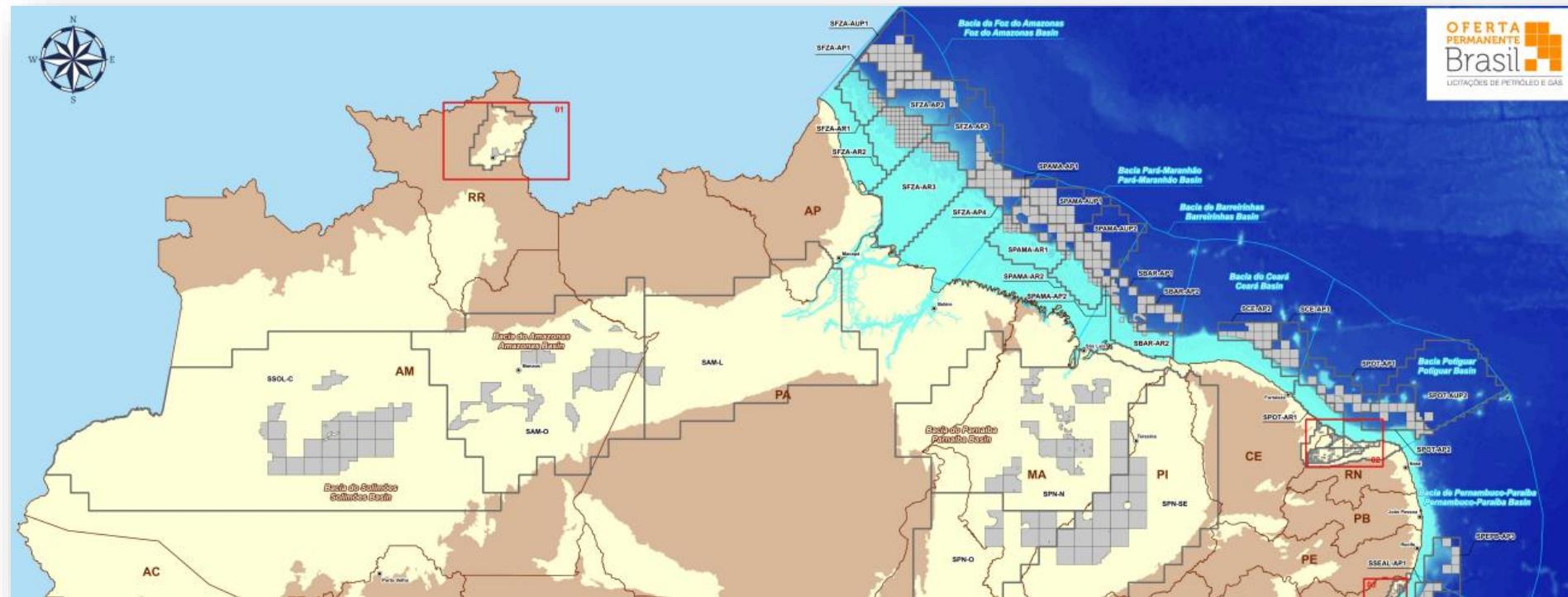
Barreirinhas: 22

Ceará: 21

Potiguar Mar: 28

Total Margem Equatorial: 298 Blocos

* Depende de emissão de diretrizes ambientais

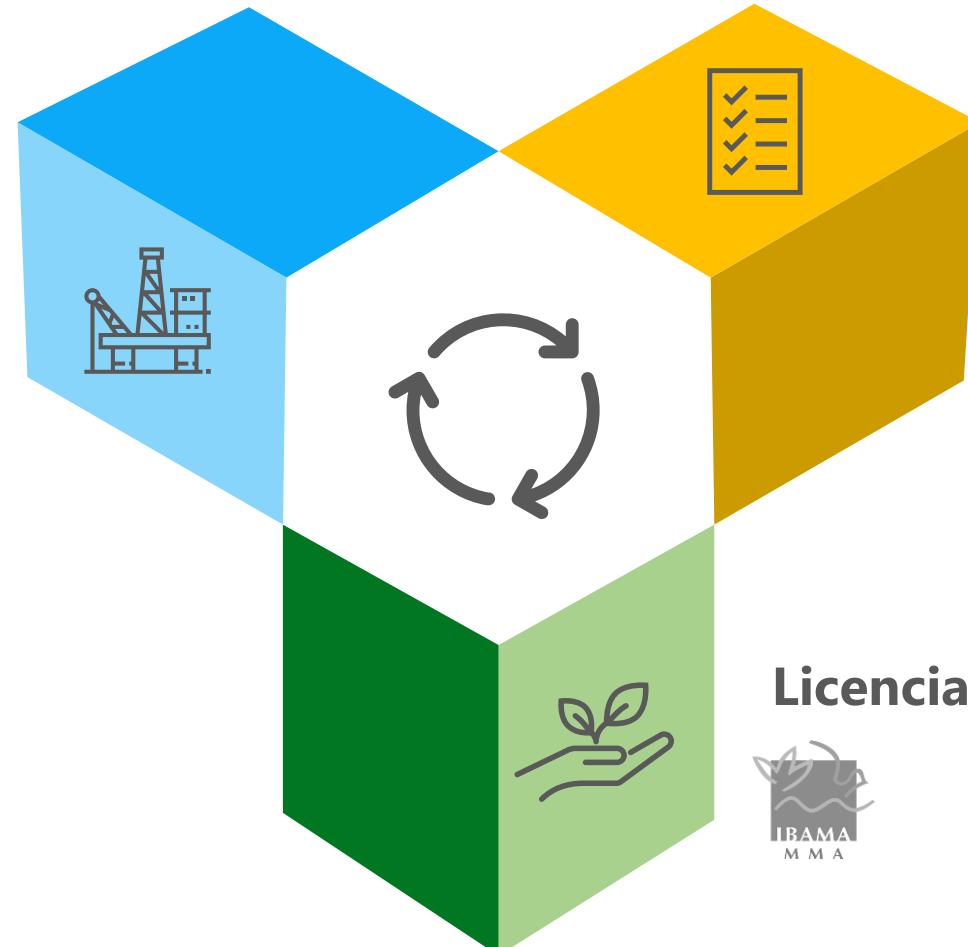


Exigências para atividades exploratórias

Segurança Operacional



Marinha do Brasil



Exigências Contratuais



Licenciamento Ambiental



Transição Energética

- ✓ O esforço de descarbonização é essencial para nosso futuro
- ✓ Transição justa
- ✓ Políticas energéticas estratégicas e coordenadas
- ✓ A segurança energética deve compor a estratégia da transição





www.gov.br/anp/pt-br

Av. Rio Branco 65, 12º ao 22º andar - Rio de Janeiro – Brasil
Tel: +55 21 2112-8100