

# Margem Equatorial Brasileira: Atividade Petrolífera

**Marina Abelha**

Superintendente de Promoção de Licitações

Macapá (AP)

13 de julho de 2023



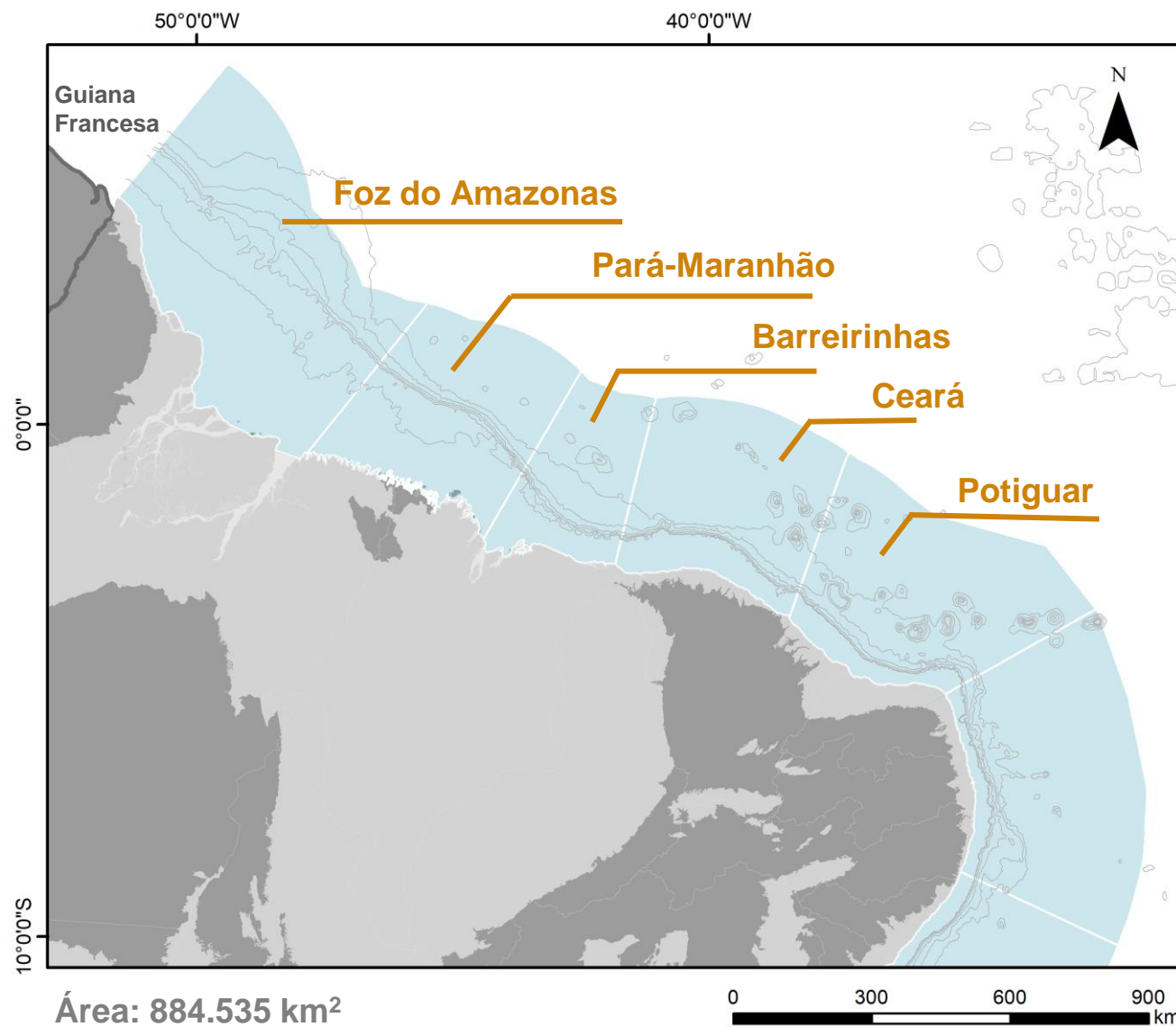
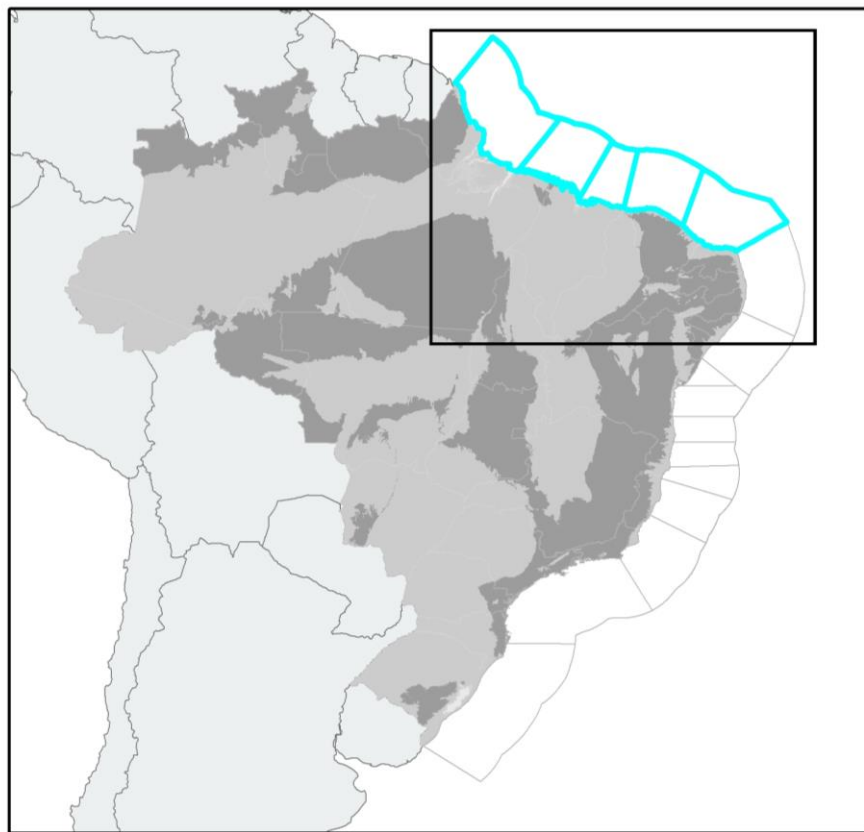
**I SIMPÓSIO ESTADUAL DE GEOGRAFIA  
SEMANA DA GEÓGRAFA E DO GEÓGRAFO 2023**  
EXPLORAÇÃO PETROLÍFERA NA FOZ DO AMAZONAS: DESAFIOS E PERSPECTIVAS



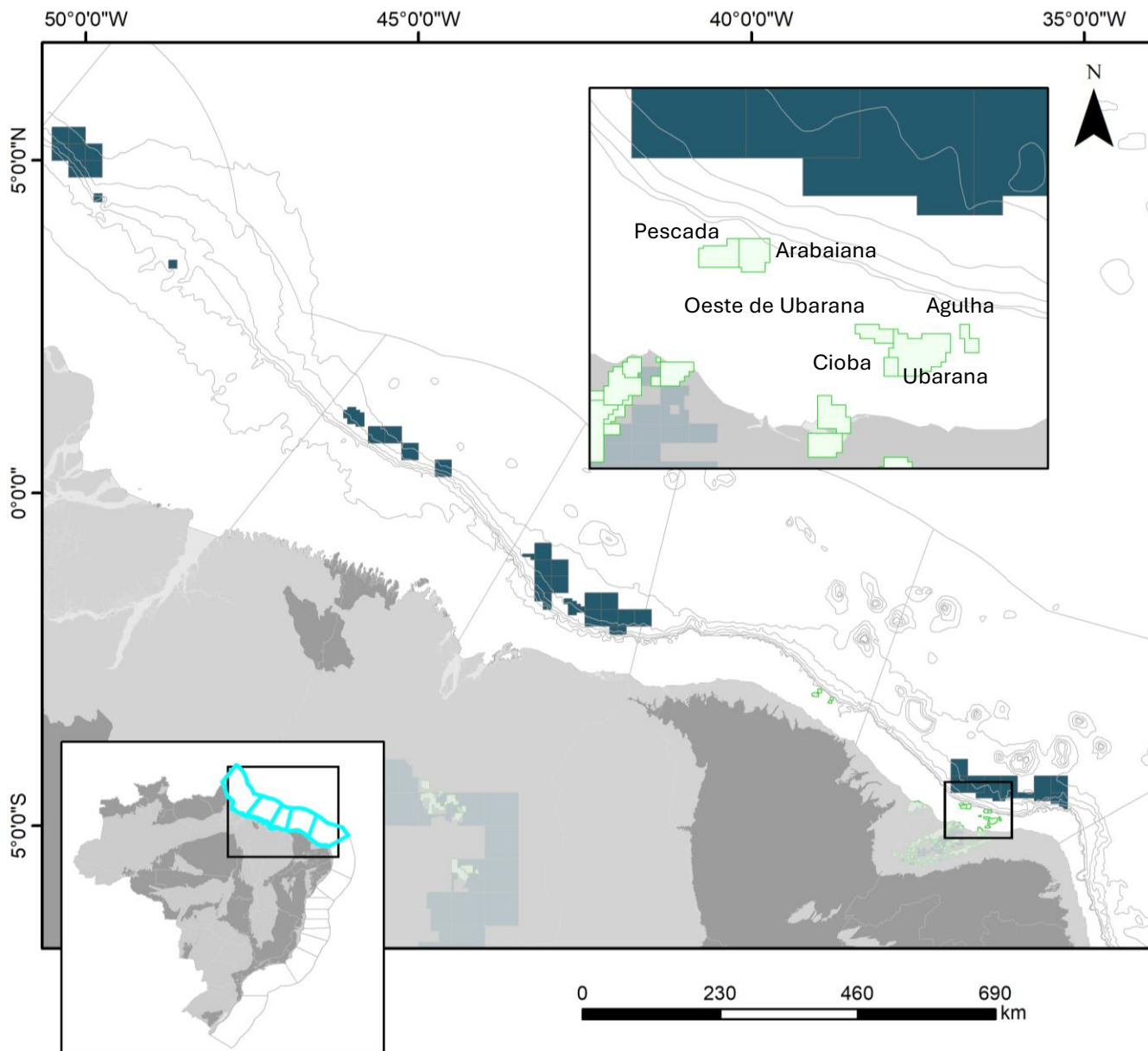
# #Disclaimer

- 🔗 Esta apresentação institucional da ANP é baseada em informações atuais e confiáveis, mas nenhuma representação ou garantia é feita quanto à sua precisão e integridade, e não deve ser considerada como tal. Toda e qualquer responsabilidade é expressamente negada.
- 🔗 Os leitores são advertidos de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais.
- 🔗 Dados prospectivos, informações, projeções e opiniões expressas durante a apresentação estão sujeitas a alterações sem aviso prévio.

# A Margem Equatorial Brasileira



# A Margem Equatorial Brasileira



## E&P na Margem Equatorial

Total de Blocos: 37 (24,1 mil km<sup>2</sup>)

Foz do Amazonas : 9 (5,7 mil km<sup>2</sup>)

Pará Maranhão : 5 (3,9 mil km<sup>2</sup>) – 1 Descoberta em Avaliação

Barreirinhas : 14 (7,0 mil km<sup>2</sup>) – 2 Descobertas em Avaliação

Ceará: 0

Potiguar Mar : 9 (7,4 mil km<sup>2</sup>) – 1 Descoberta em Avaliação

Campos em produção: 6 em Potiguar Mar

■ Bloco Exploratórios  
■ Campos



# Relevância Exploratória

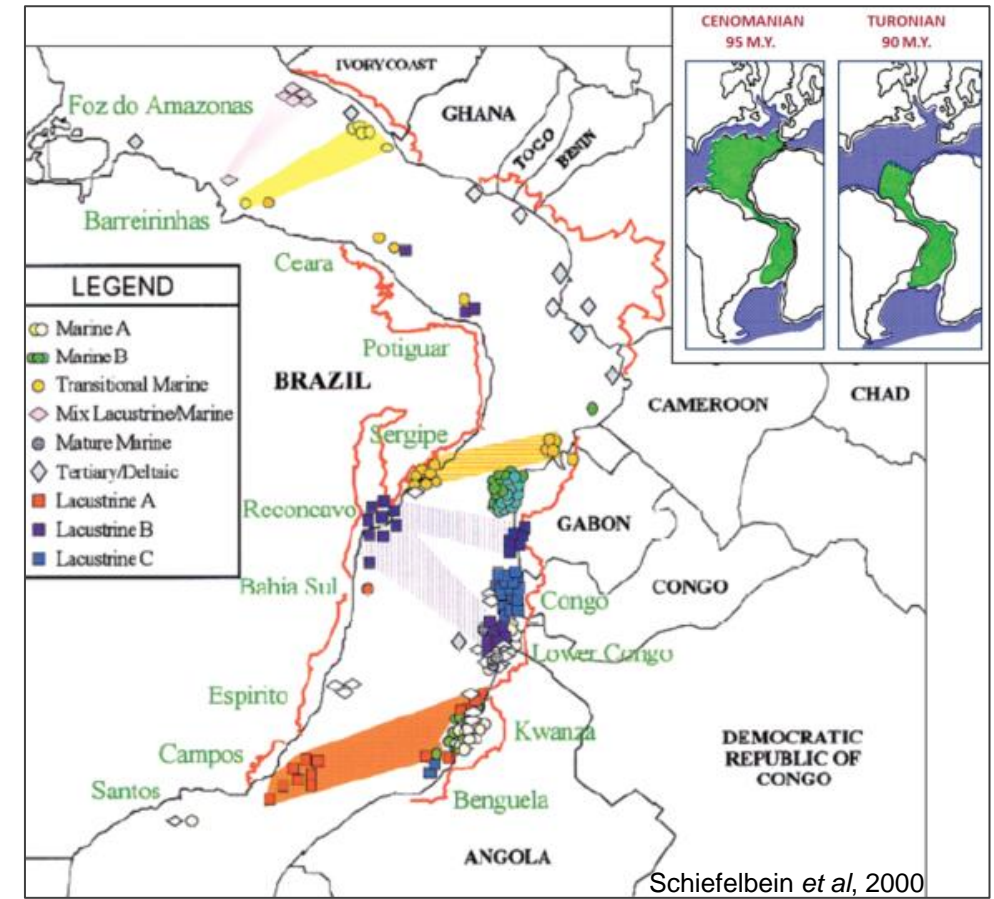
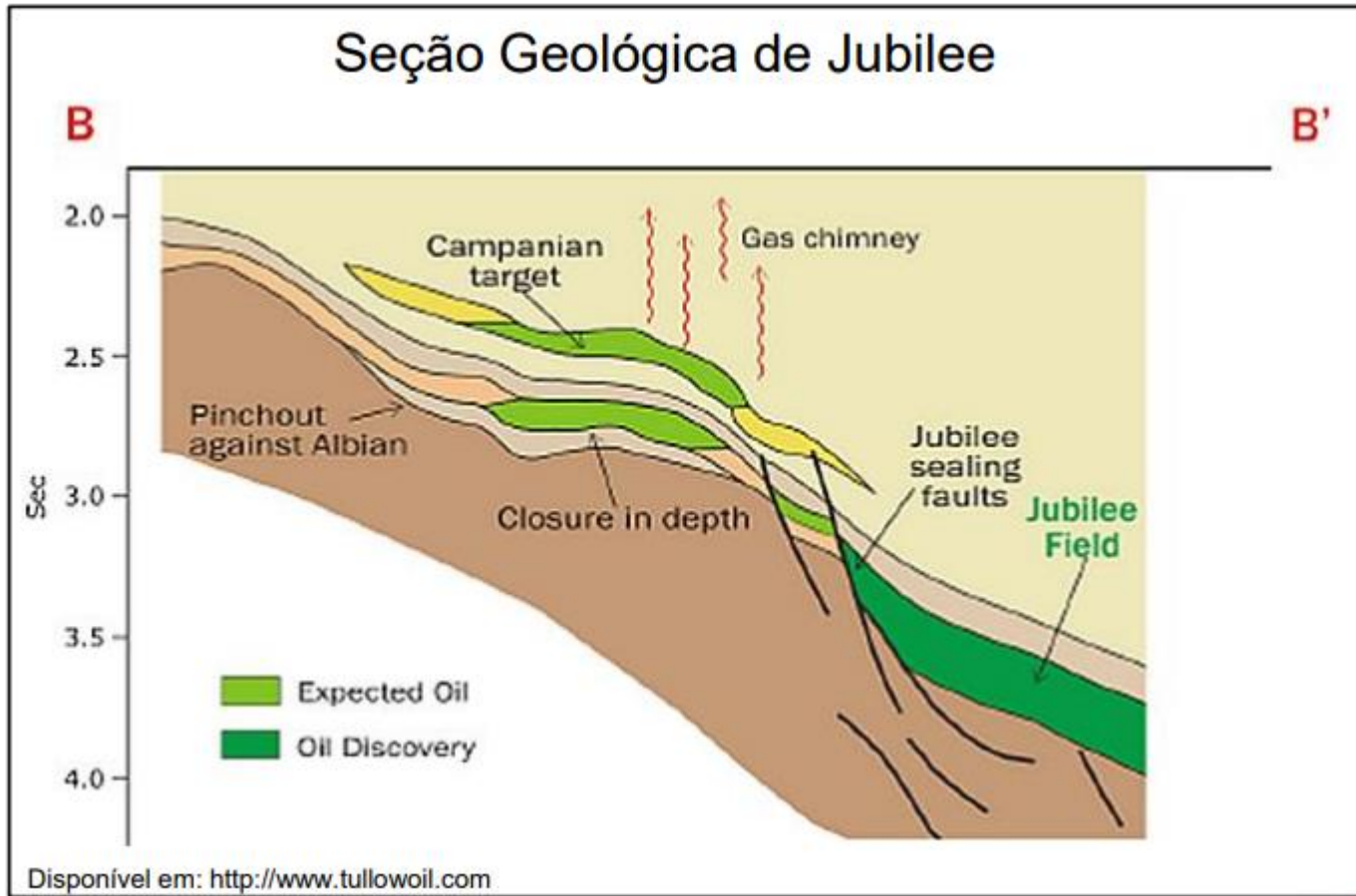
As descobertas pioneiras que impulsionaram a atratividade da Margem Equatorial Brasileira ocorreram na Bacia de Tano em Gana, no ano de 2007. A configuração geológica que possibilitou as acumulações petrolíferas encontradas no oeste do continente africano são esperadas em toda a margem equatorial brasileira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

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

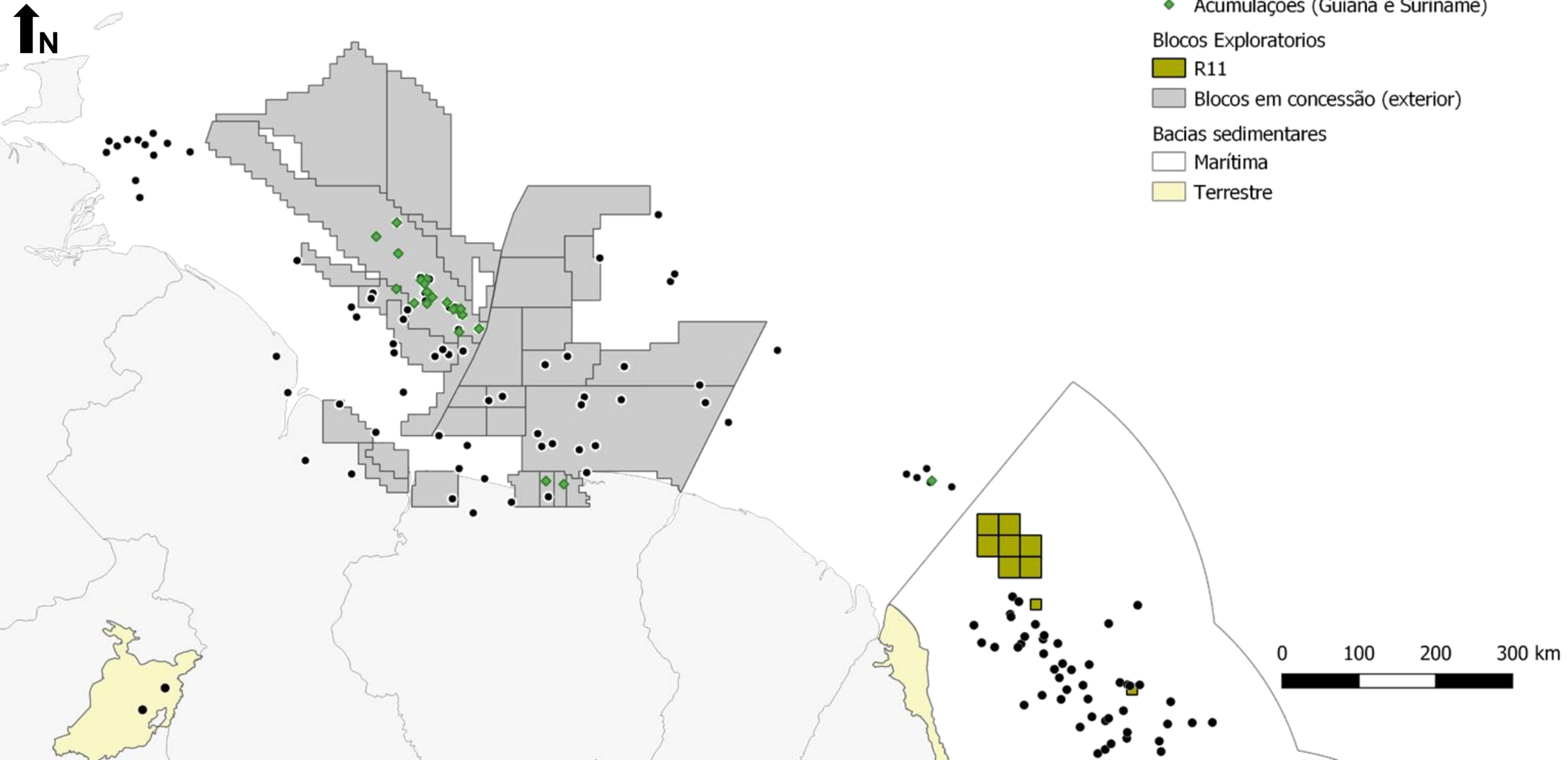
A Guiana possui hoje reservas da ordem de 11 bilhões de barris. No Brasil, nossas reservas provadas são da ordem de 14 bilhões de barris.



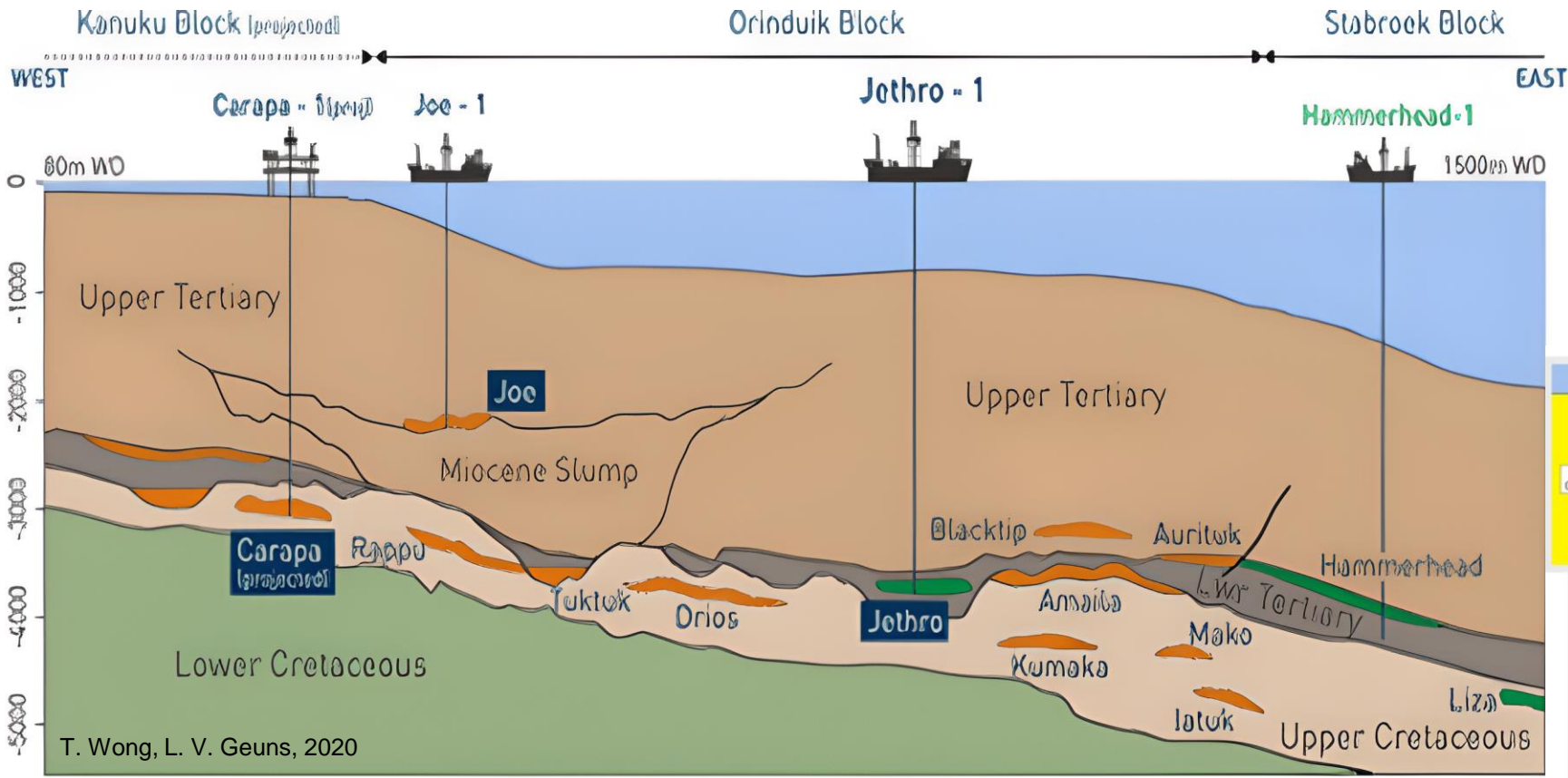
# Relevância Exploratória: Analogia Oeste Africano



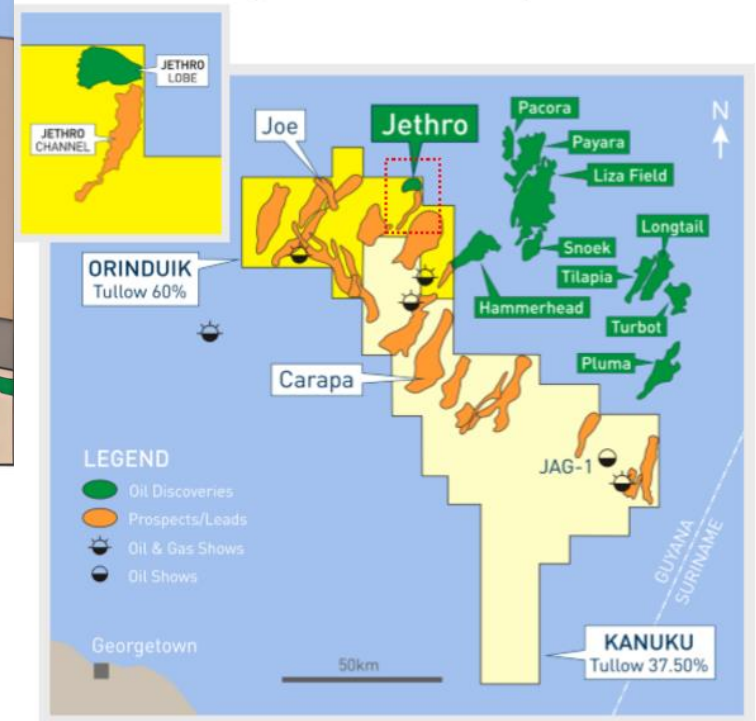
# Relevância Exploratória: Analogia Guiana



# Relevância Exploratória: Analogia Guiana



T. Wong, L. V. Geuns, 2020



T. Wong, L. V. Geuns, 2020



# Necessidade de incorporação de novas reservas

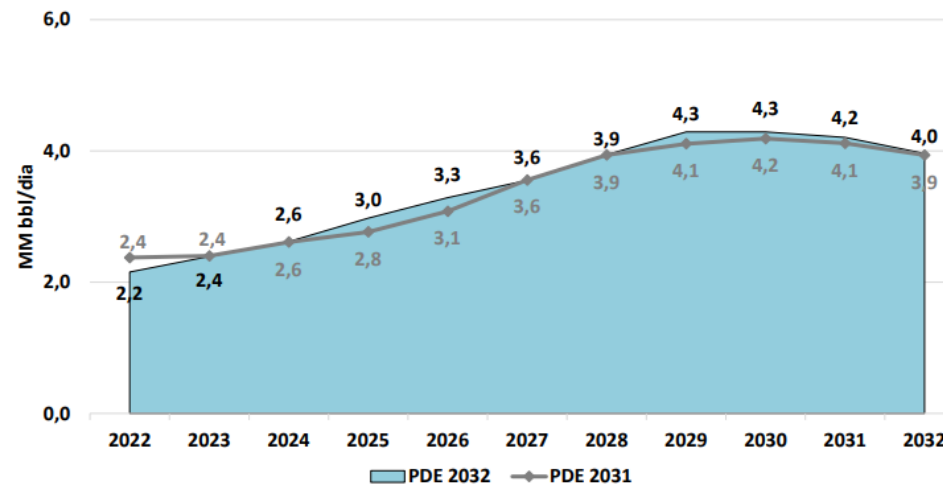
## Plano Decenal de Energia 2032 - EPE

### PDE 2032 | Previsão da Produção de Petróleo no Ambiente Pré-Sal

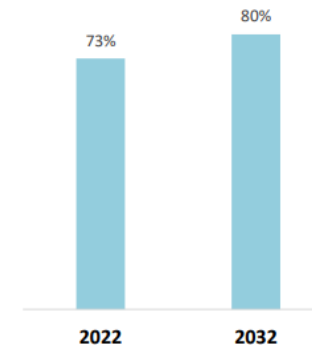


Previsão da Produção de Petróleo no Ambiente Pré-Sal

Fonte: EPE



Participação do Pré-Sal na Produção Total de Petróleo



A previsão da produção para o Pré-Sal não apresentou grandes variações com relação ao ciclo anterior.  
Em 2032, o Pré-Sal representará 80% da produção total prevista.

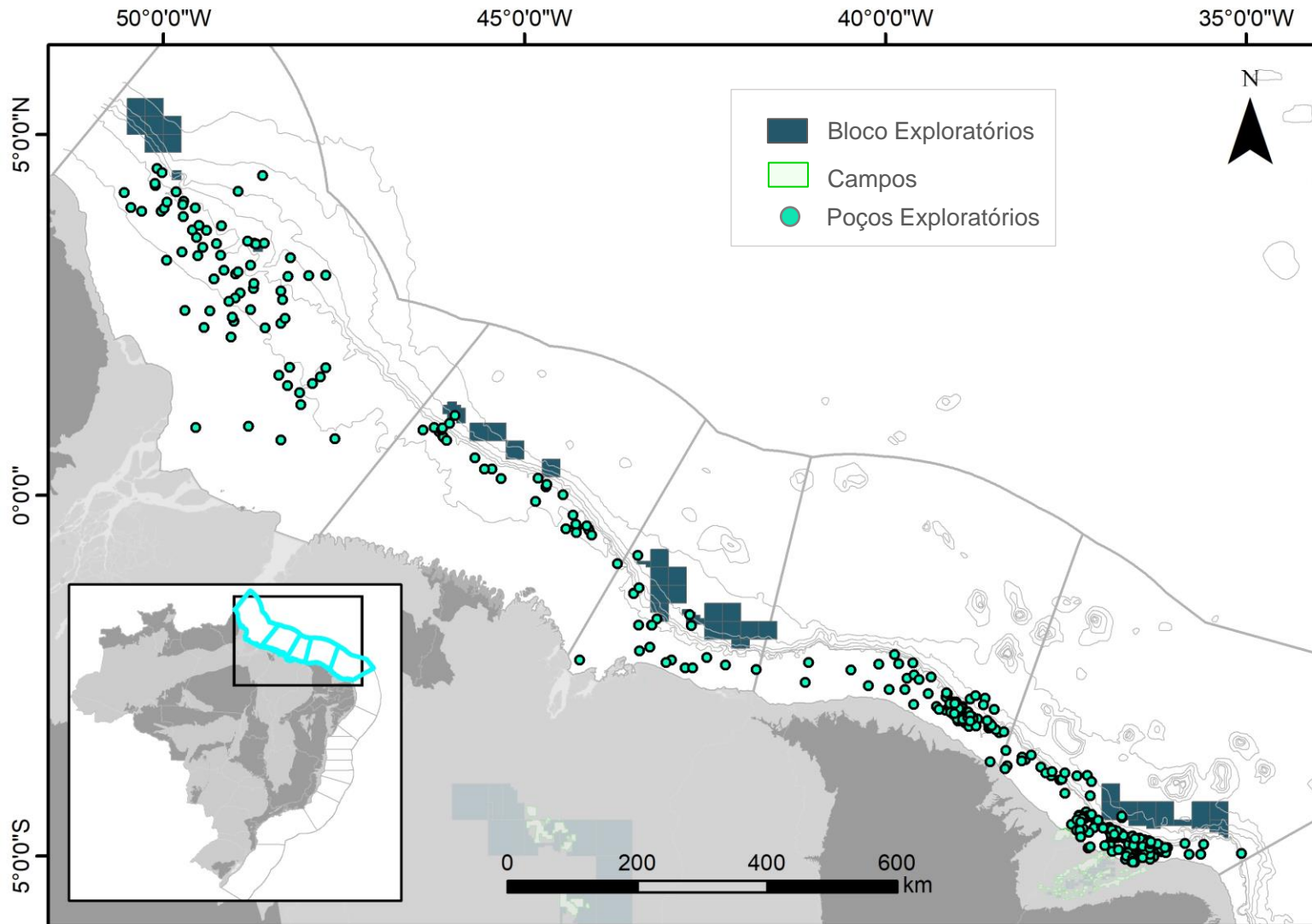
# Necessidade de incorporação de novas reservas

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



# Poços Margem Equatorial



## Poços Exploratórios na Margem Equatorial

Total de poços exploratórios: 536

Foz do Amazonas : 95

Pará Maranhão : 34

Barreirinhas : 26

Ceará: 138

Potiguar Mar : 243

## Poços em outro contexto geológico



# Perfuração de Poço

Até o momento foram realizadas pesquisas com métodos indiretos (levantamento sísmico) buscando a configuração geológica de sucesso no oeste africano Guiana e Suriname

Foram identificadas estruturas com potencial

o próximo passo seria a perfuração de poço exploratório (método direto de investigação)

# Estimativas preliminares

Informações recebidas por meio do Plano de Trabalho Exploratório, sistema por meio do qual as empresas da indústria de petróleo encaminham informação da previsão de atividades e investimentos em exploração no país, indicam a perfuração de 11 poços exploratórios na Margem Equatorial até 2026.

Estes poços, somados, poderiam conter volumes agregados de cerca de **16 bilhões** de barris de petróleo. Isto somente para as estruturas geológicas que possuem poços exploratórios previstos.

Exercício: aumento de **36%** nas Reservas provadas de petróleo, arrecadação de **R\$ 1,3 trilhão** em Royalties

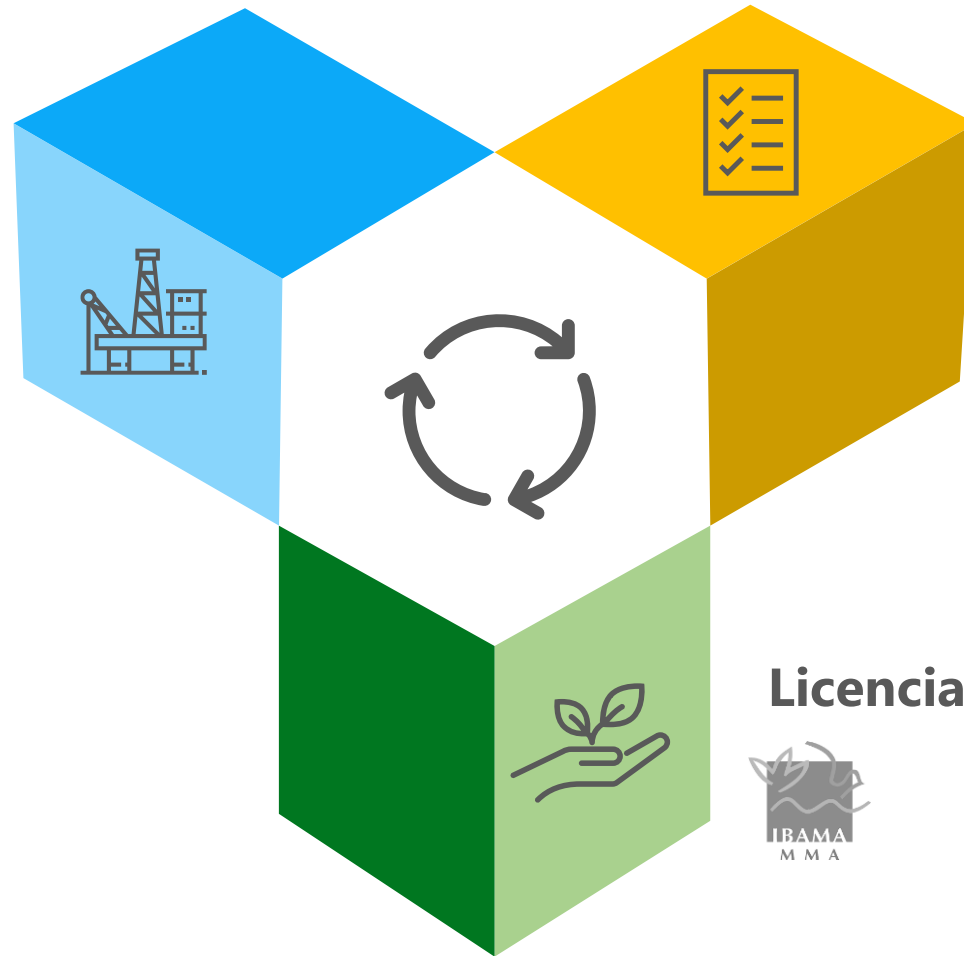
# Governança para inclusão de blocos - Ambiental

- ✓ Para cumprimento ao disposto na Resolução CNPE nº 17/2017, alterada pela Resolução CNPE nº 3/2020, a inclusão de áreas nas rodadas de licitações promovidas pela ANP deverá considerar as conclusões das Avaliações Ambientais de Áreas Sedimentares (AAAS)
- ✓ Alternativamente, para as áreas não consideradas em uma das AAAS, as possíveis restrições ambientais serão sustentadas por manifestação conjunta do Ministério de Minas e Energia e do Ministério do Meio Ambiente, ou por suas delegadas, e complementadas por pareceres emanados pelos Órgãos Estaduais do Meio Ambiente no que se refere a bacias sedimentares terrestres
- ✓ O objetivo desse trabalho é excluir áreas por restrições ambientais em função da sobreposição com locais onde não é possível ou recomendável a ocorrência de atividades de exploração e produção (E&P) de petróleo e gás natural, proporcionando mais segurança e previsibilidade ao processo de licenciamento ambiental dos empreendimentos petrolíferos.



# Exigências para atividades exploratórias

**Segurança Operacional**



**Exigências Contratuais**



**Licenciamento Ambiental**



# Transição Energética

- ✓ A transição energética, é inexorável e fundamental 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](http://www.gov.br/anp/pt-br)

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