



II WORKSHOP ABGP DE GÁS NO BRASIL: O PAPEL DO GÁS NA MATRIZ ENERGÉTICA

Potencial Exploratório de Gás Natural no Brasil



Marina Abelha
Superintendente de Promoção de Licitações

28 de novembro de 2024

www.abgp.com.br/wgb2024

28-29 NOVEMBRO, 2024
Rio de Janeiro - RJ



#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.

- 1 Cenário atual de E&P no Brasil
- 2 O Mercado de Gás Natural no Brasil
- 3 Potencial de Gás Natural no Brasil
- 4 Perspectivas Futuras: Oferta Permanente
- 5 Considerações Finais

#1

Cenário atual de E&P no Brasil

Visão Geral de E&P no Brasil



Contratos

**424**Blocos
Exploratórios**445**

Campos

**83**Grupos de
Empresas atuando
no E&P

Produção:

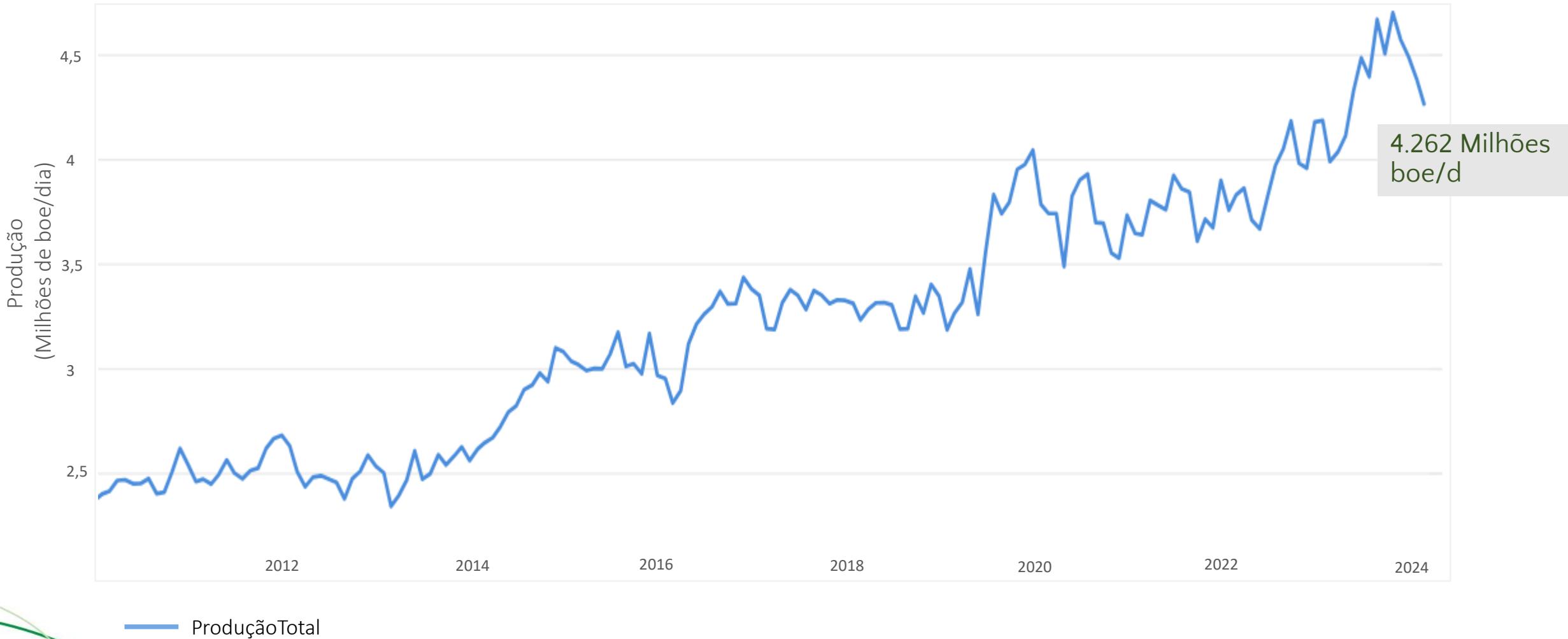
3,47Milhões bpd de
petróleo
(Set 2024)**170**Milhões m³/d de
gás
(Set 2024)

Reservas:

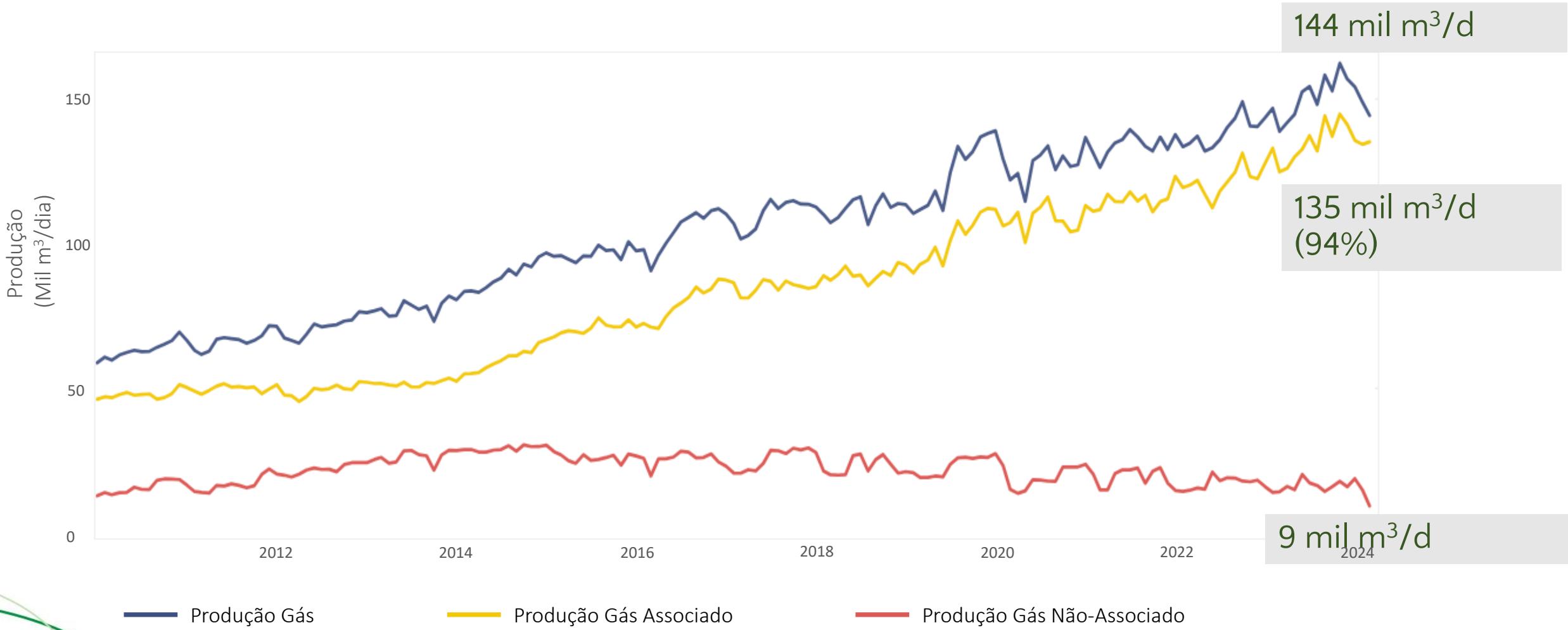
15.9BBbl em reservas
provadas de
petróleo
(Dez 2023)**517 B**m³ em reservas
provadas de **gás**
(Dez 2023)**513B**R\$ em previsão de
investimentos
(2024-2029)**1,6**Milhões de bpd de
petróleo
(2023)

Produção

Produção Total: 6.429 poços

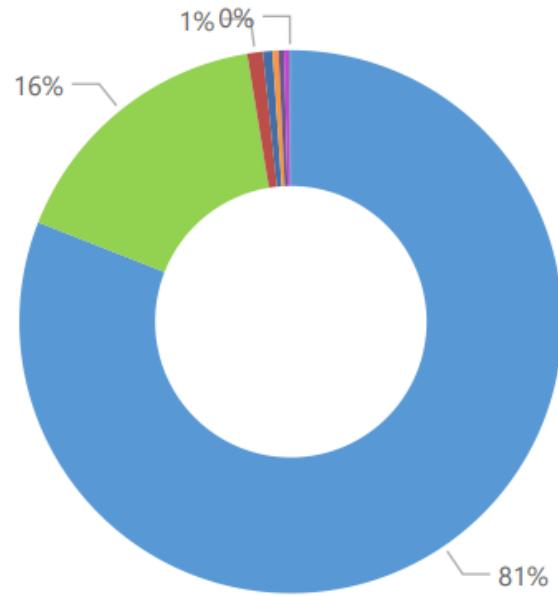


Produção Gás Natural

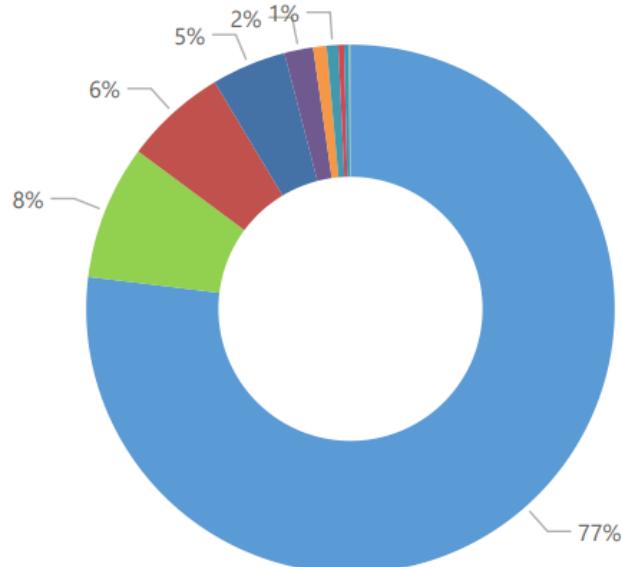


Produção

Distribuição da produção de petróleo por bacia

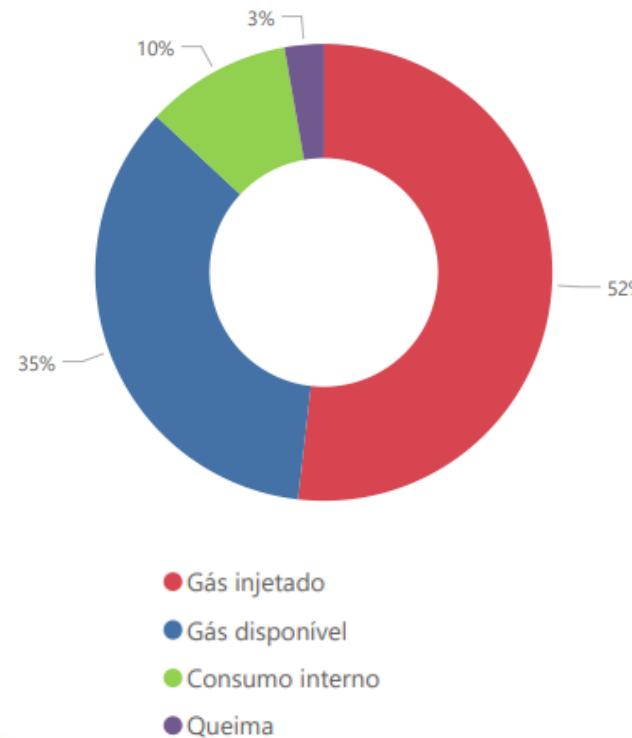


Distribuição da produção de gás natural por bacia

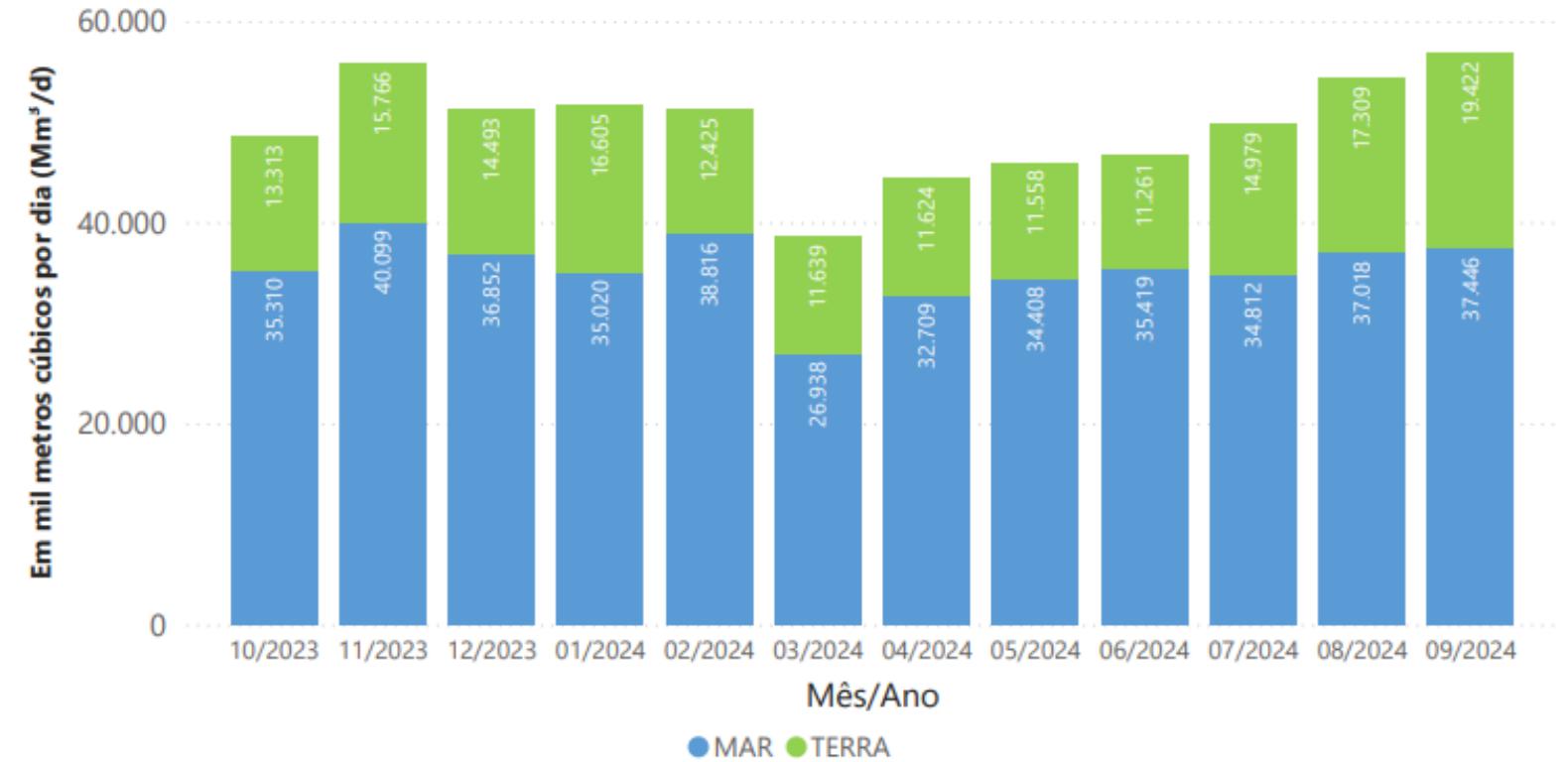


Disponibilização do Gás

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



#2

Perspectivas do Mercado de Gás Natural no Brasil

Oportunidades no mercado de Gás Natural



O mercado continua a responder positivamente às medidas adotadas para sua abertura do mercado, com aumento de competitividade e maior flexibilidade na contratação de transporte de gás.



Ao longo de 2023, os contratos de transporte e oferta de produtos, foram, gradualmente, padronizados, prestigiando o acesso isonômico e não discriminatório a infraestruturas.



O acesso livre e facilitado aos gasodutos de transporte trouxe incrementos à liquidez do mercado.

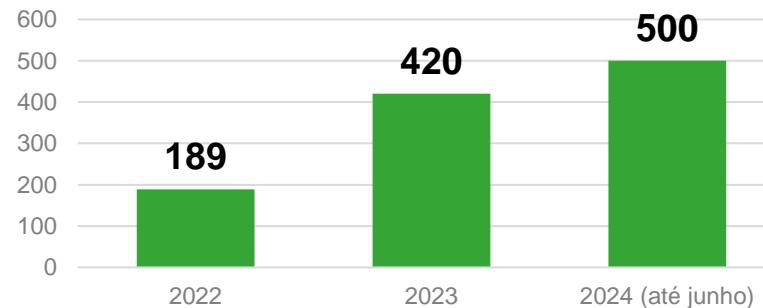


A ANP tem firmado acordos com os reguladores estaduais, em busca de facilitar a troca de informações e a construção de uma regulação harmonizada para o gás natural.

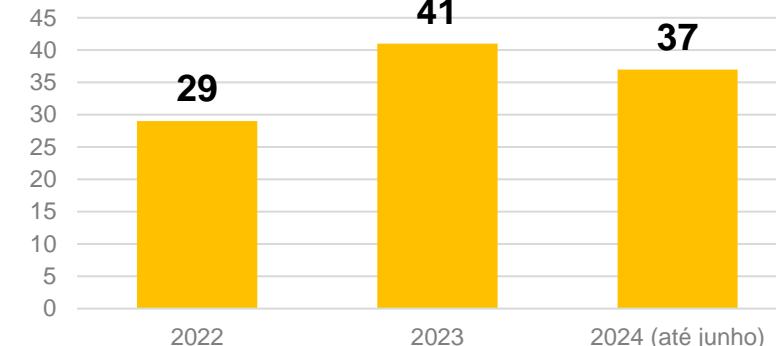


Resultados da abertura do mercado de gás

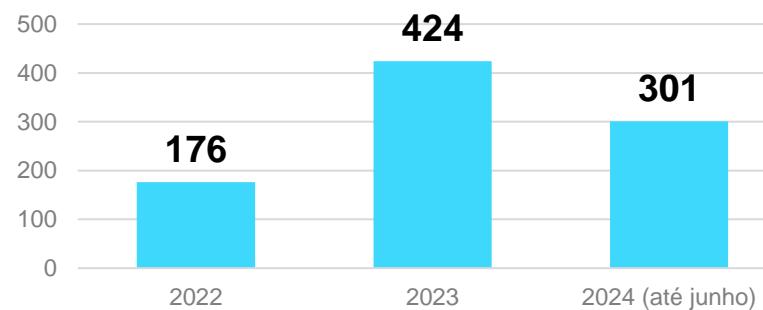
Número de contratos de transporte



Número de carregadores



Número de contratos de compra e venda



Em 2023, as medidas adotadas pela ANP resultaram no aumento do número de contratos de transporte assinados, com **oferta de 16 produtos distintos**.

Resultados da abertura do mercado de gás: Destaque para o NE



Market share não Petrobras no NE: **75%**

Market share não Petrobras no Brasil: **22%**

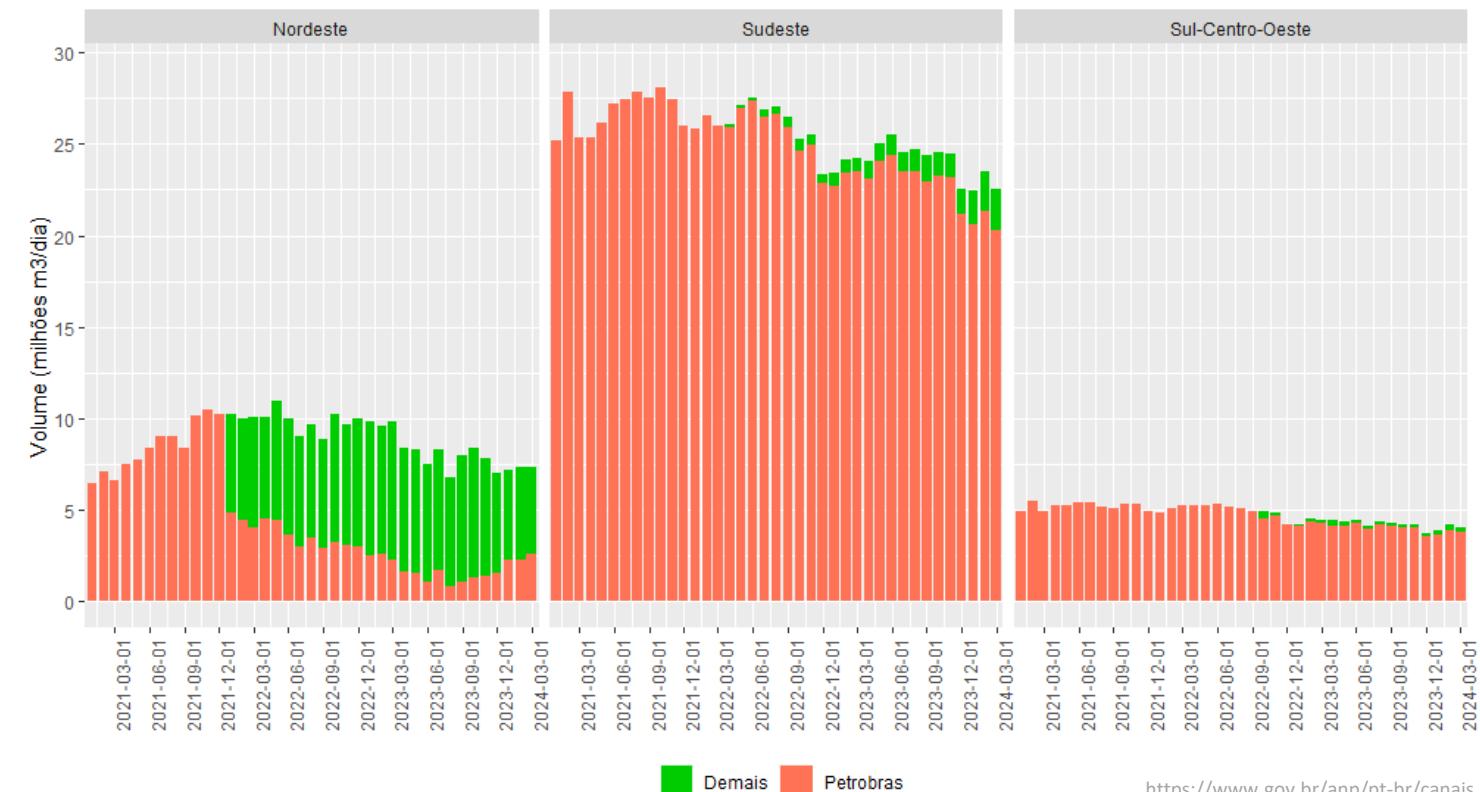


Preços Médios de Terceiros em relação aos praticados pela Petrobras

No Nordeste: **30% inferiores**

Em todo Brasil: **14% inferiores**

Vendas de gás natural por região para mercado não-térmico atendido pela malha integrada entre 2021 e 2024



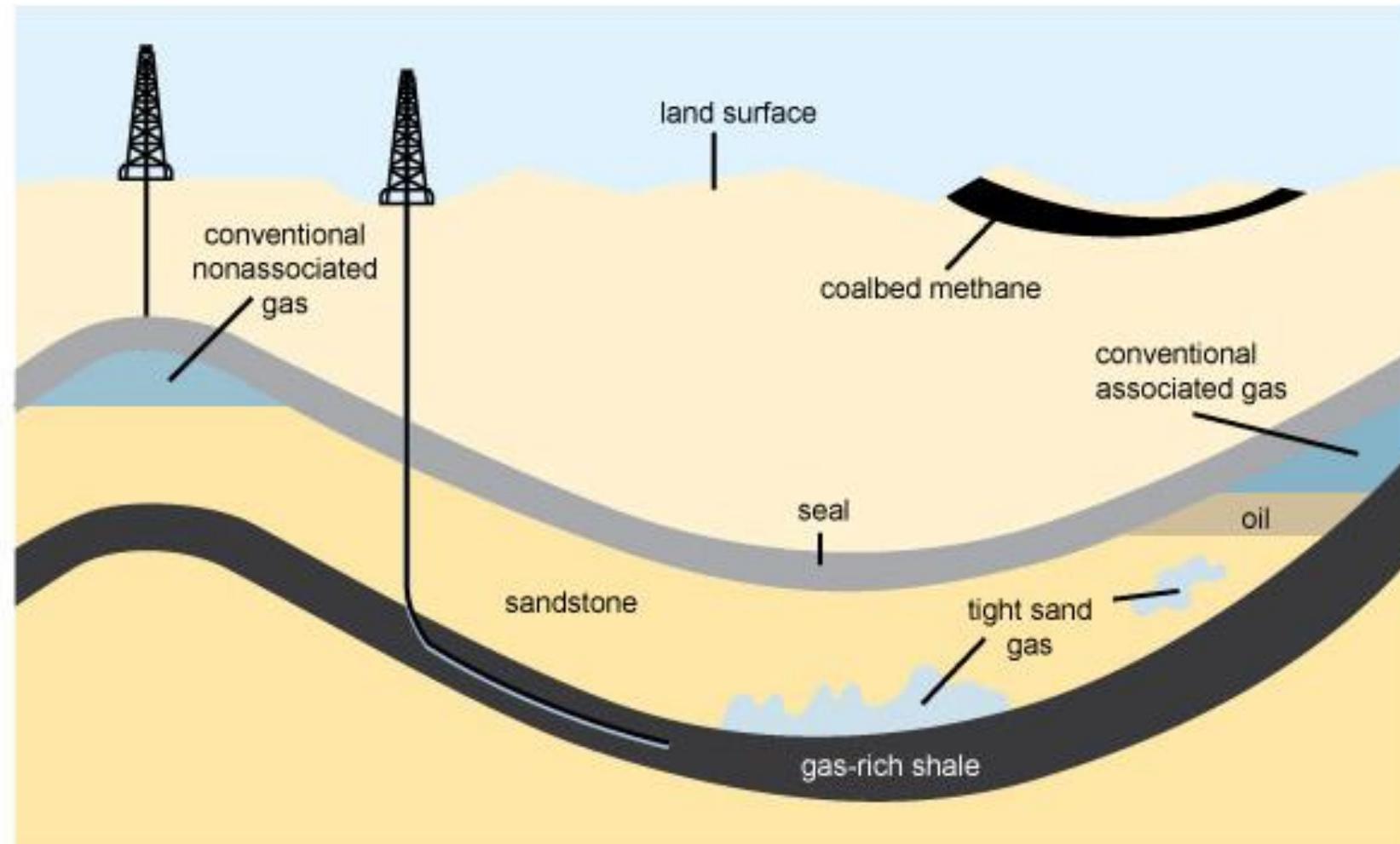
#3

Potencial de Gás Natural no Brasil

Brasil: um país continental



Possibilidades de acumulações de gás natural



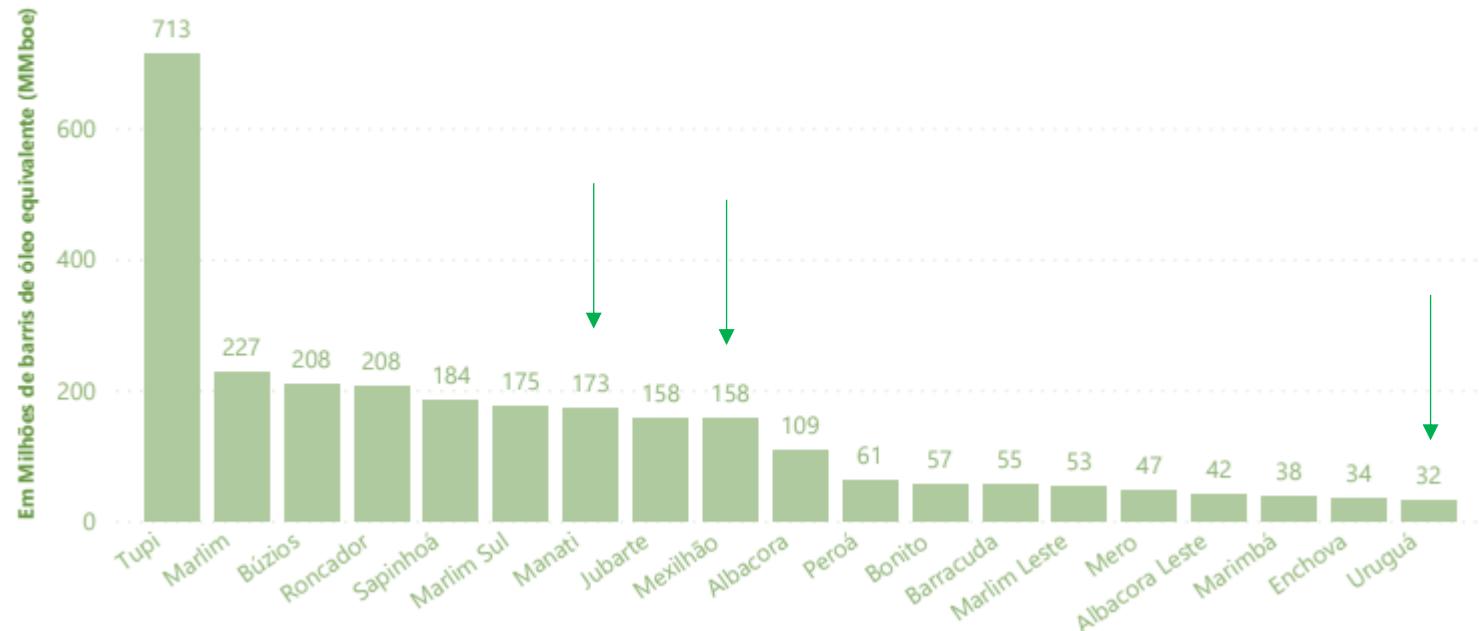
Source: Adapted from United States Geological Survey factsheet 0113-01 (public domain)

Potencial offshore



Principalmente Gás Associado

20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Potencial offshore



Destaque para as bacias:

Santos

Campos

Espírito Santo

Sergipe Alagoas

Potencial offshore



Desafios: Disponibilização do Gás

Altos custos de infraestrutura

Dificuldade de viabilização econômica de projetos

Necessidade de políticas públicas de incentivo



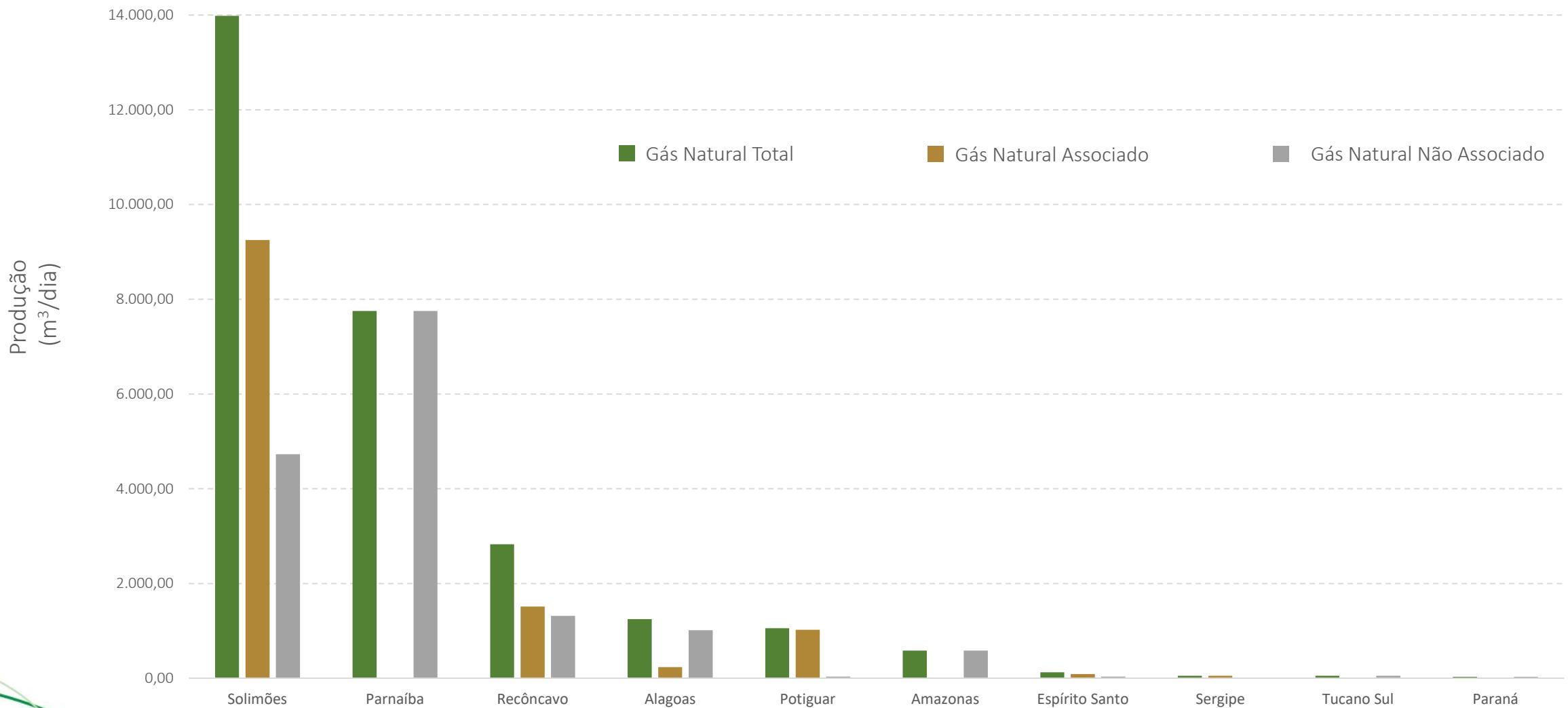
Potencial *onshore*

- ✓ Gás Associado
- ✓ Gás Não Associado
- ✓ Tight sands
- ✓ Gás de Folhelho

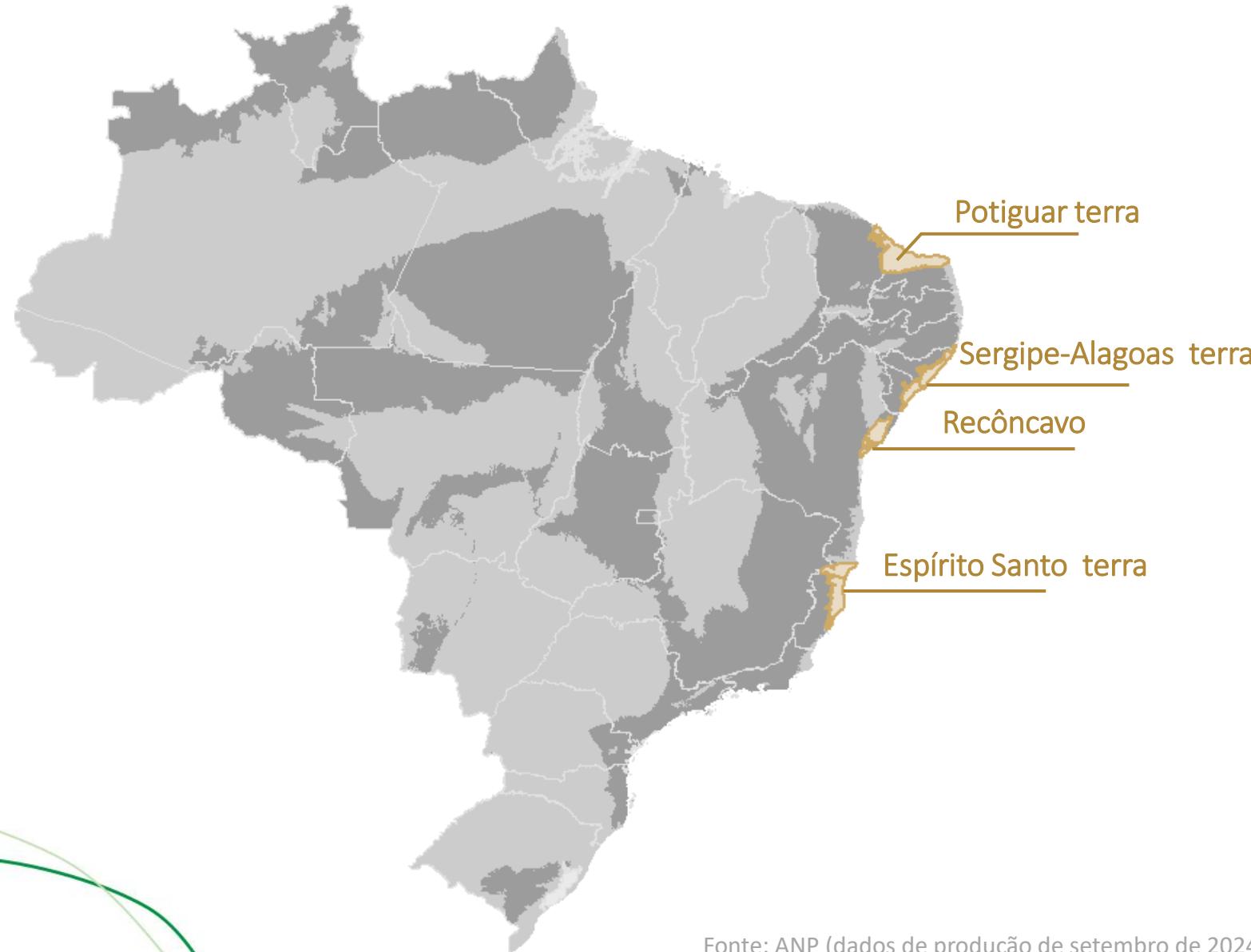


Produção de Gás onshore

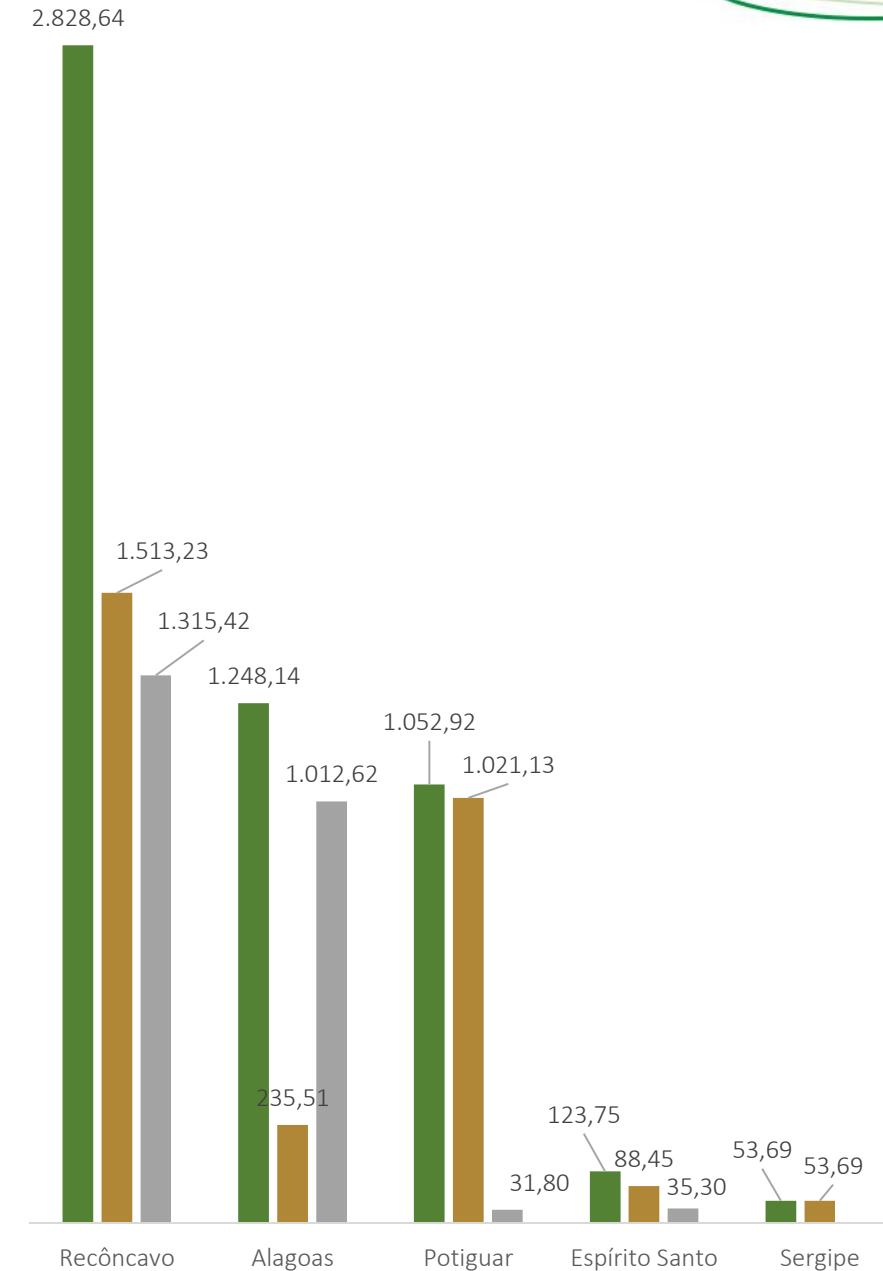
Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)



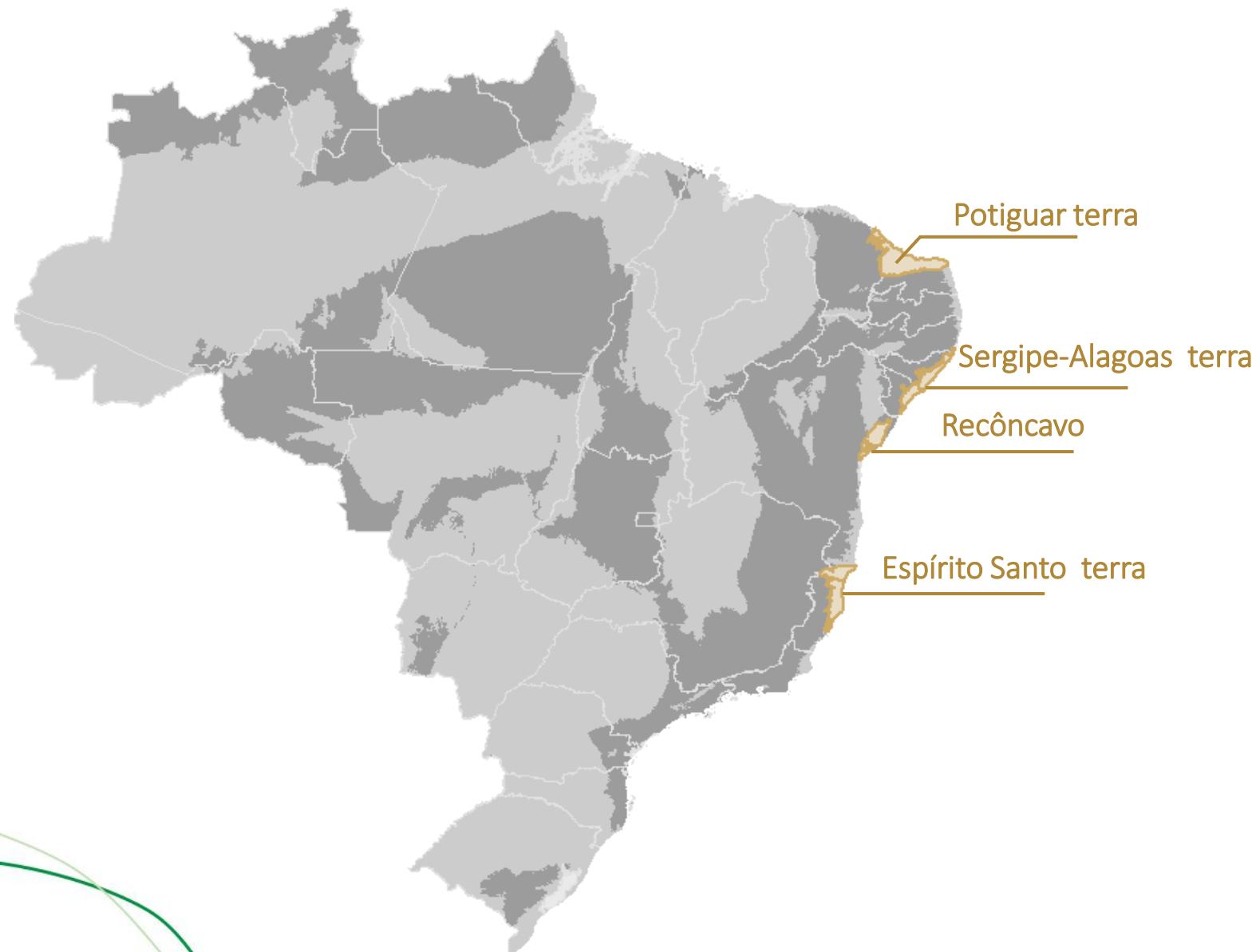
Potencial onshore: Bacias Maduras



Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)



Potencial onshore: Bacias Maduras



Potencial Remanescente

Aumentar o FR

Acelerar atividades exploratórias

Potencial para gás em reservatórios convencionais e não convencionais

Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira

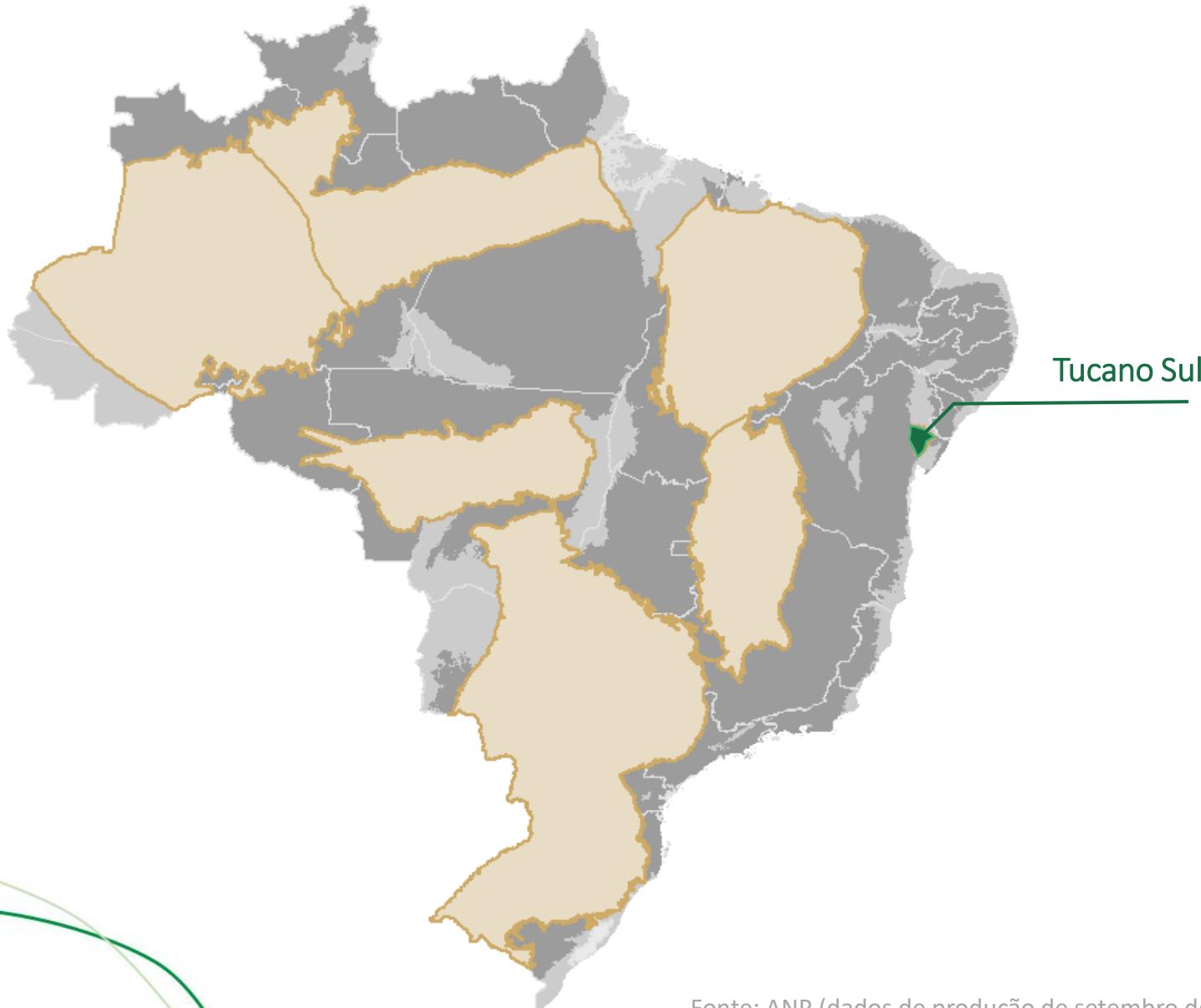


Tucano Sul: sistema de rifte abortado cretacico

Bacias Paleozoicas

Bacias Proterozoicas

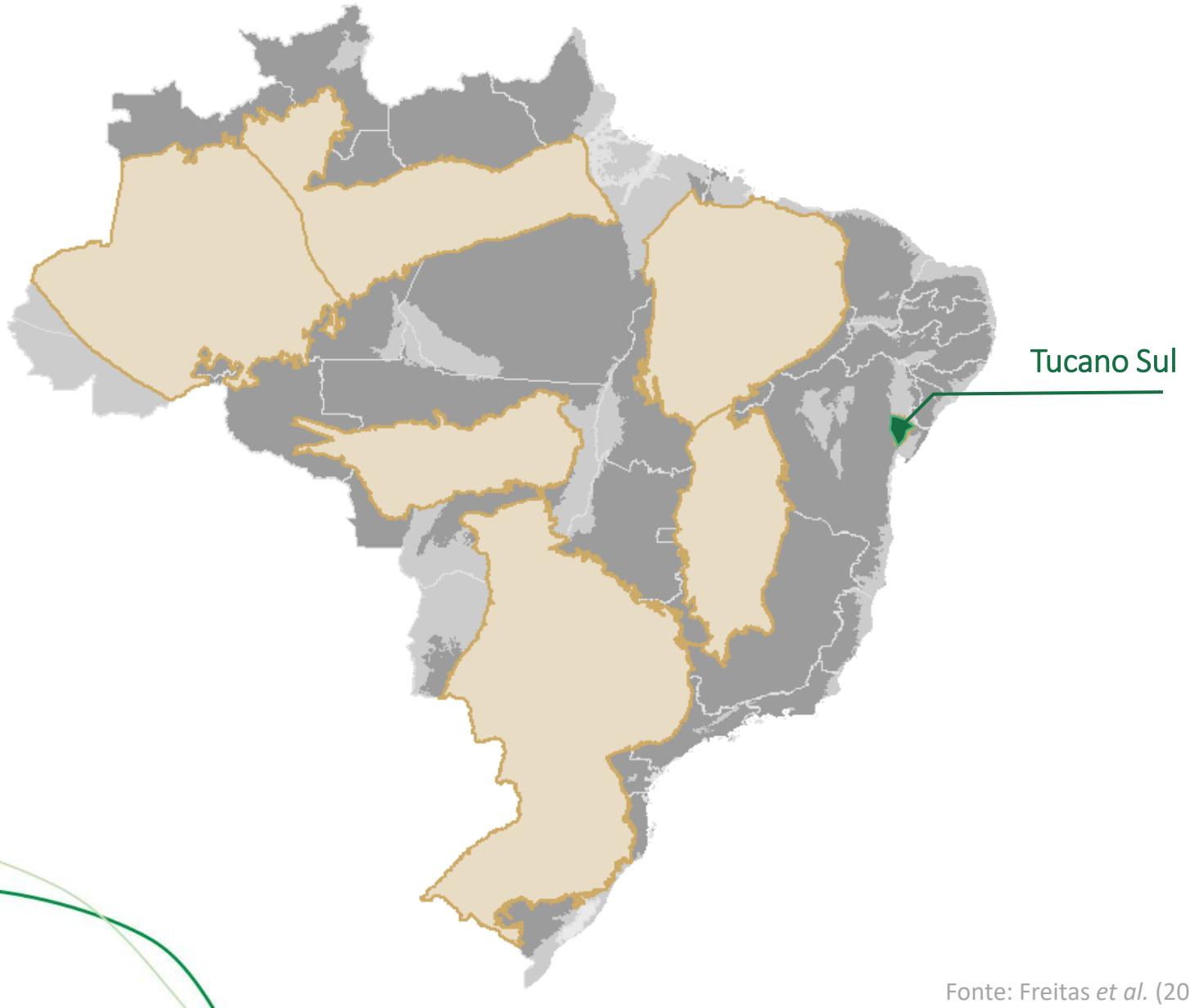
Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira



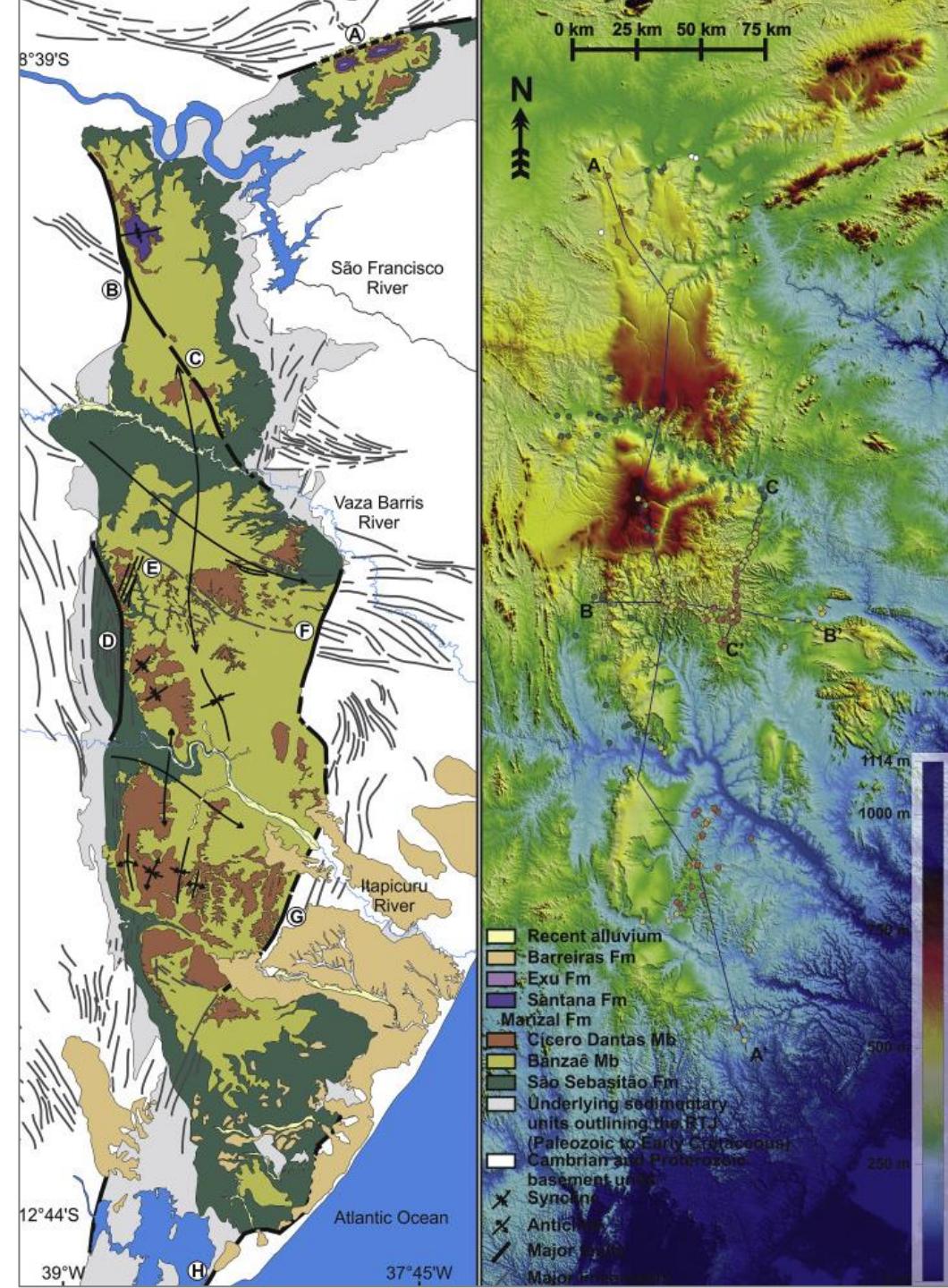
Tucano Sul

5 Campos produtores
Produção Total: 329 boe/dia
Produção de Gás: 51,57 Mm³/dia
Produção de Petróleo: 4,61 bbl/dia

Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira



Fonte: Freitas et al. (2017)



Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira



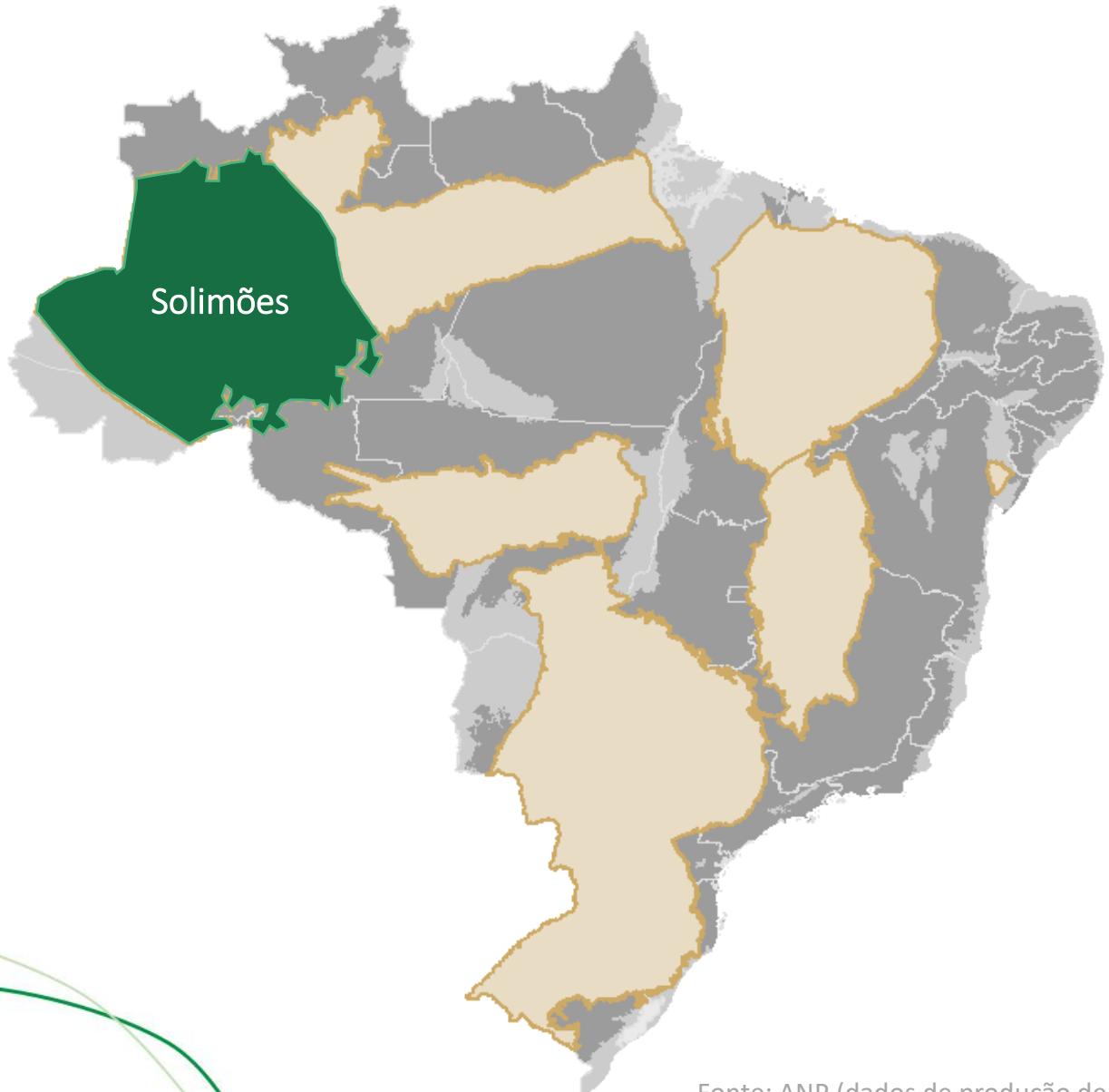
Bacias Paleozoicas

Baixo soterramento

Sistema Petrolífero Atípico

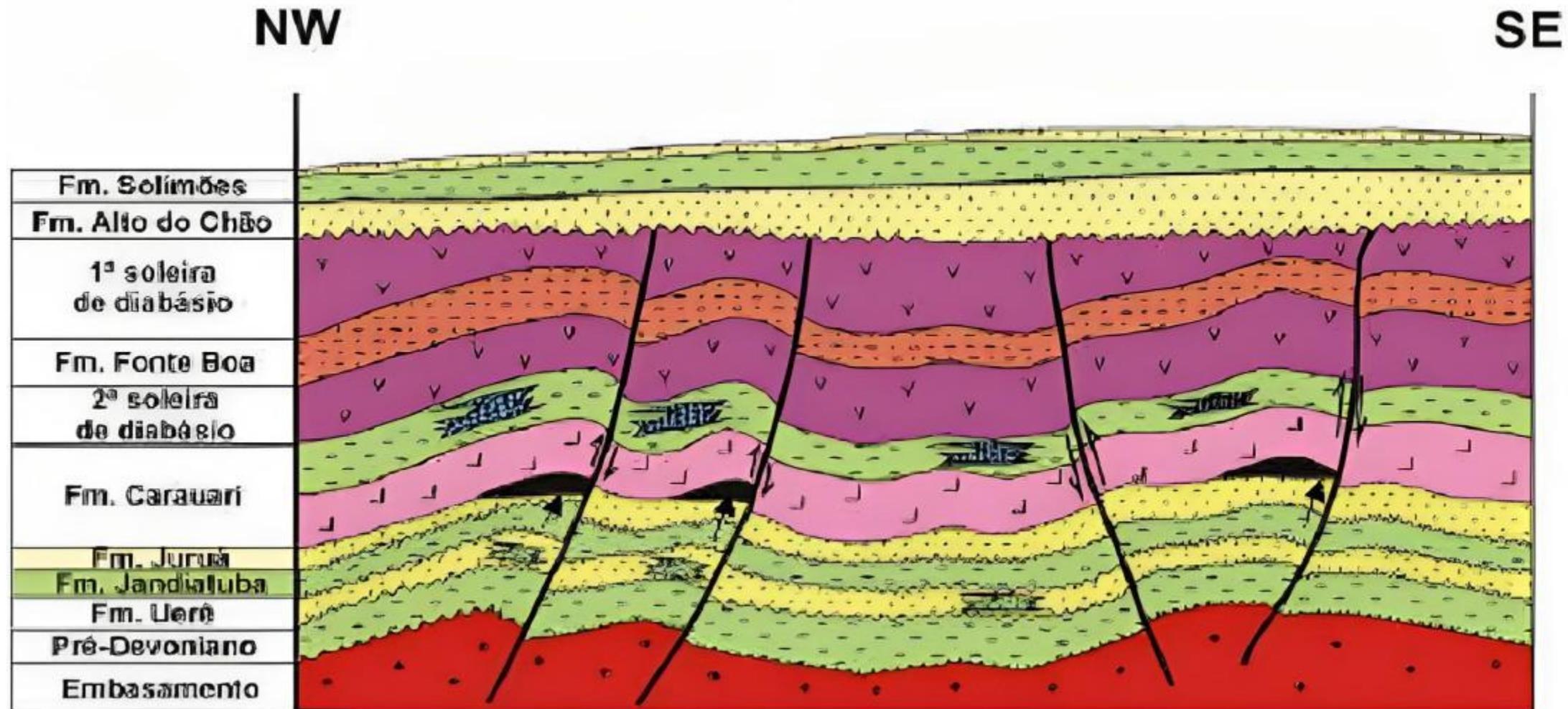
Potencial para gás em
reservatórios convencionais e
não convencionais

Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira



Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)

Sistema Petrolífero Solimões



Fonte: Eiras (1998)

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



7 Campos produtores

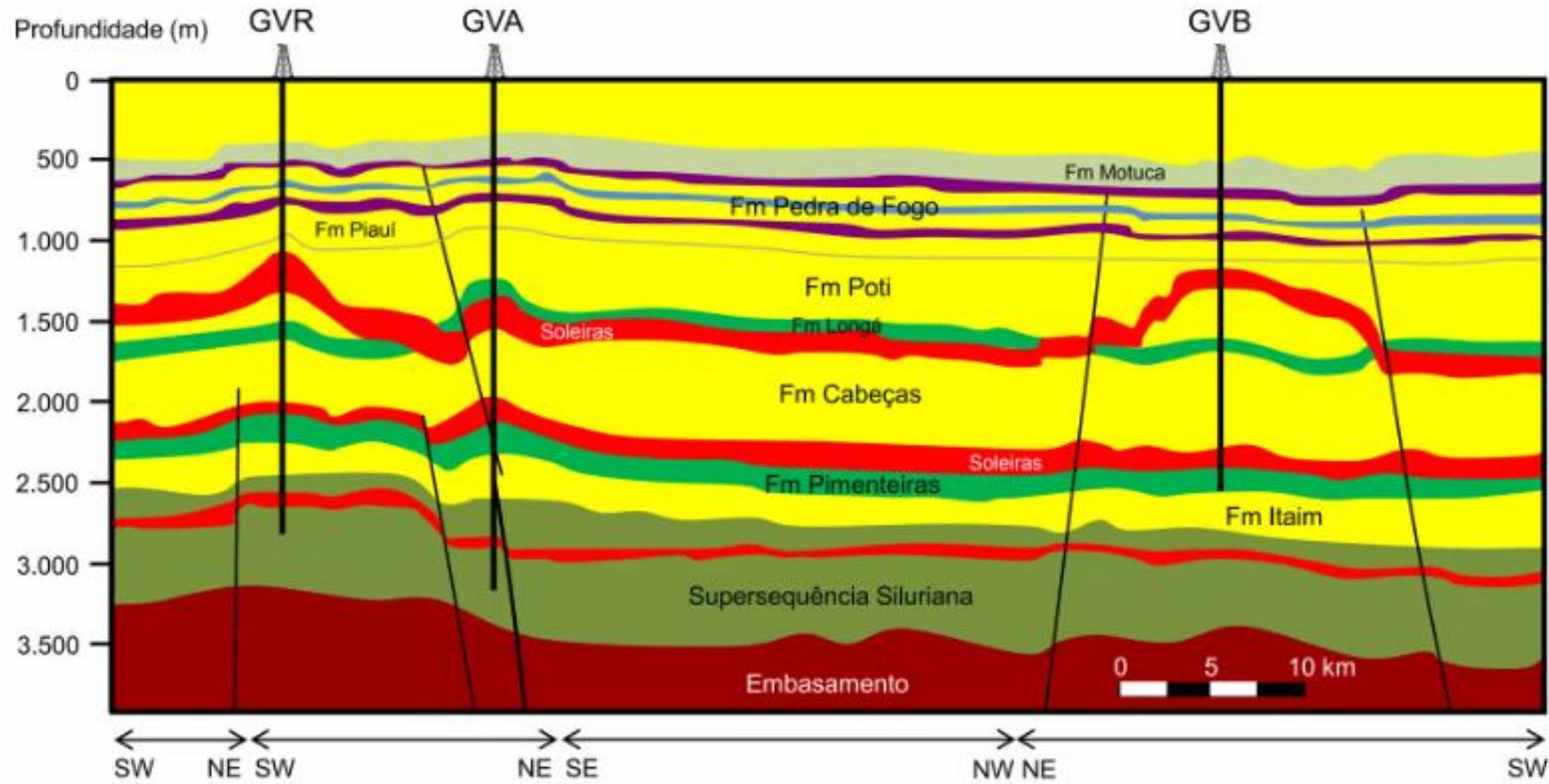
Maior campo produtor: Gavião Preto

Produção Total: 48.890,80 boe/dia

Produção de Gás: 7.754,44 Mm³/dia

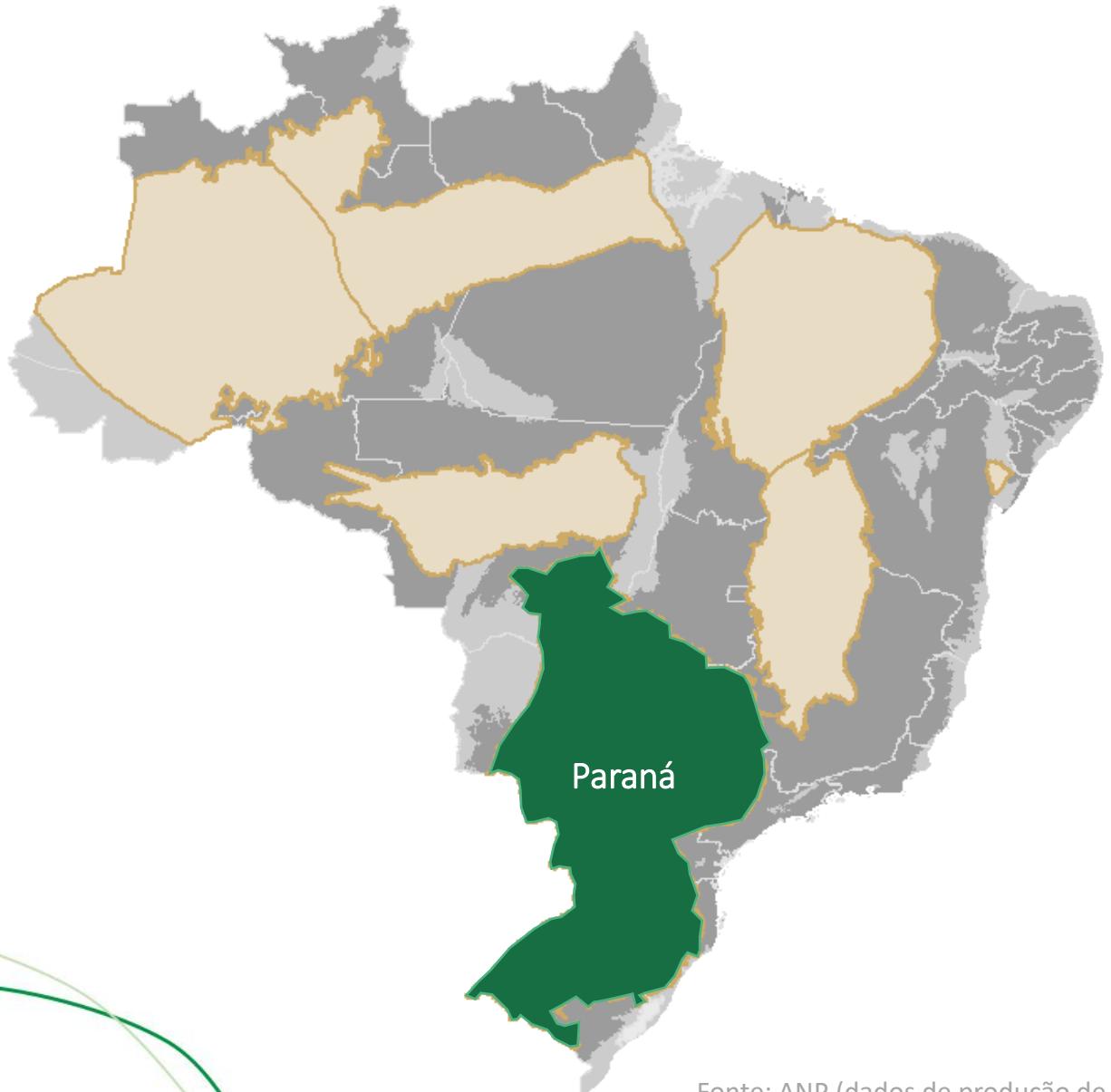
Produção de Petróleo: 116,85 bbl/dia

Sistema Petrolífero Parnaíba



Fonte: Cunha *et al.* (2012)

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira

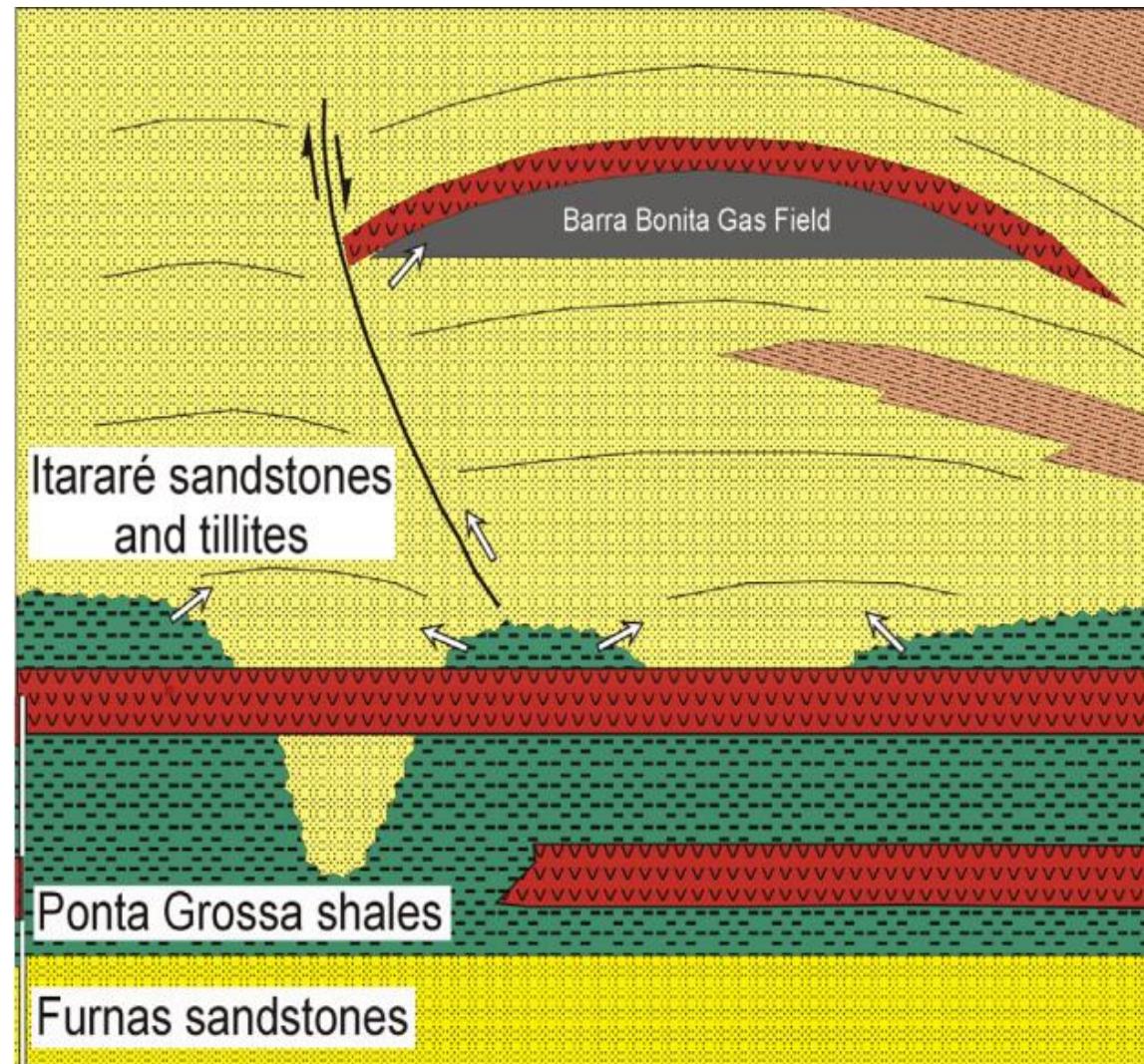


Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)

1 Campo produtor: Barra Bonita
Produção de Gás: 28,16 Mil m³/dia



Sistema Petrolífero Paraná



Fonte: <https://www.bdtd.uerj.br:8443/bitstream/1/7057/3/Cap%202B.pdf>; Modificado de Milani & Catto, 1998

Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira



Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)



1 Campo produtor: Azulão

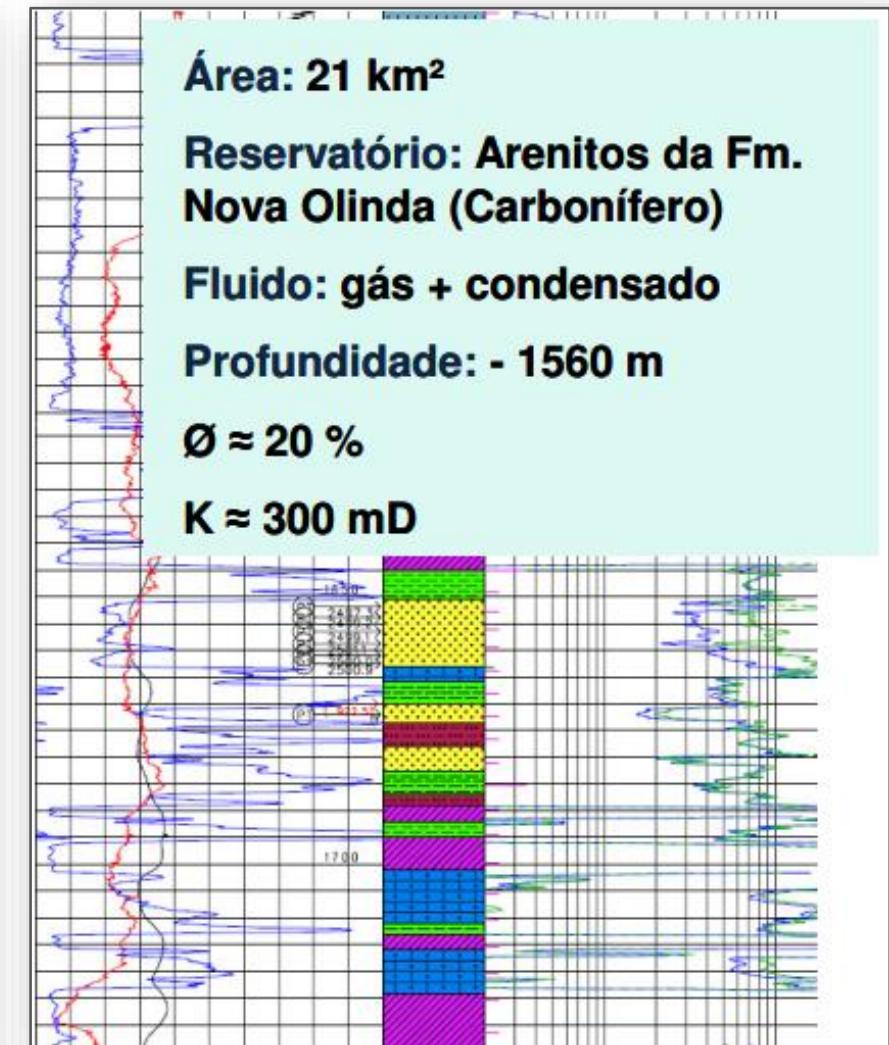
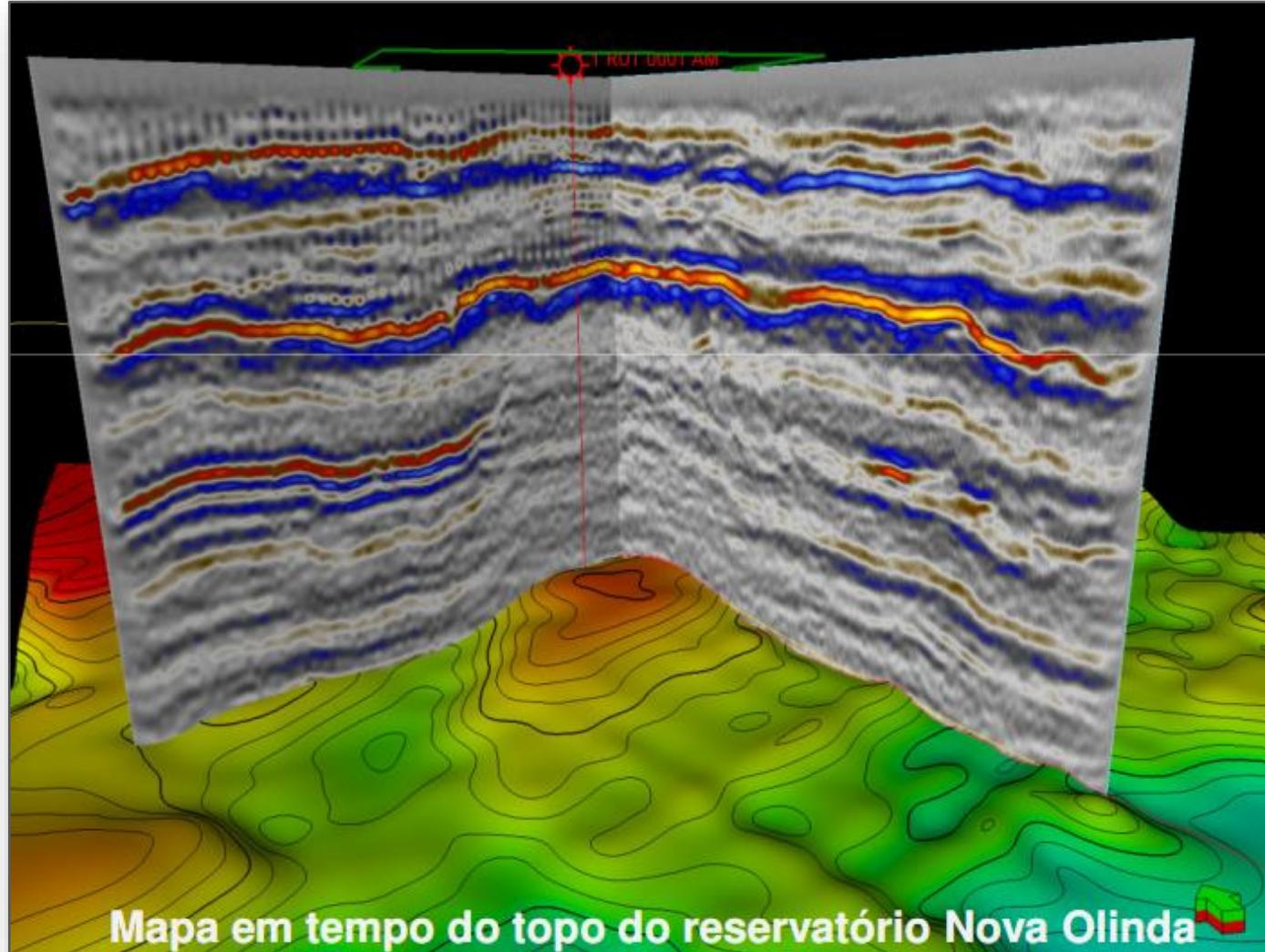
Produção Total: 3.877,36 boe/dia

Produção de Gás: 584,68 Mm³/dia

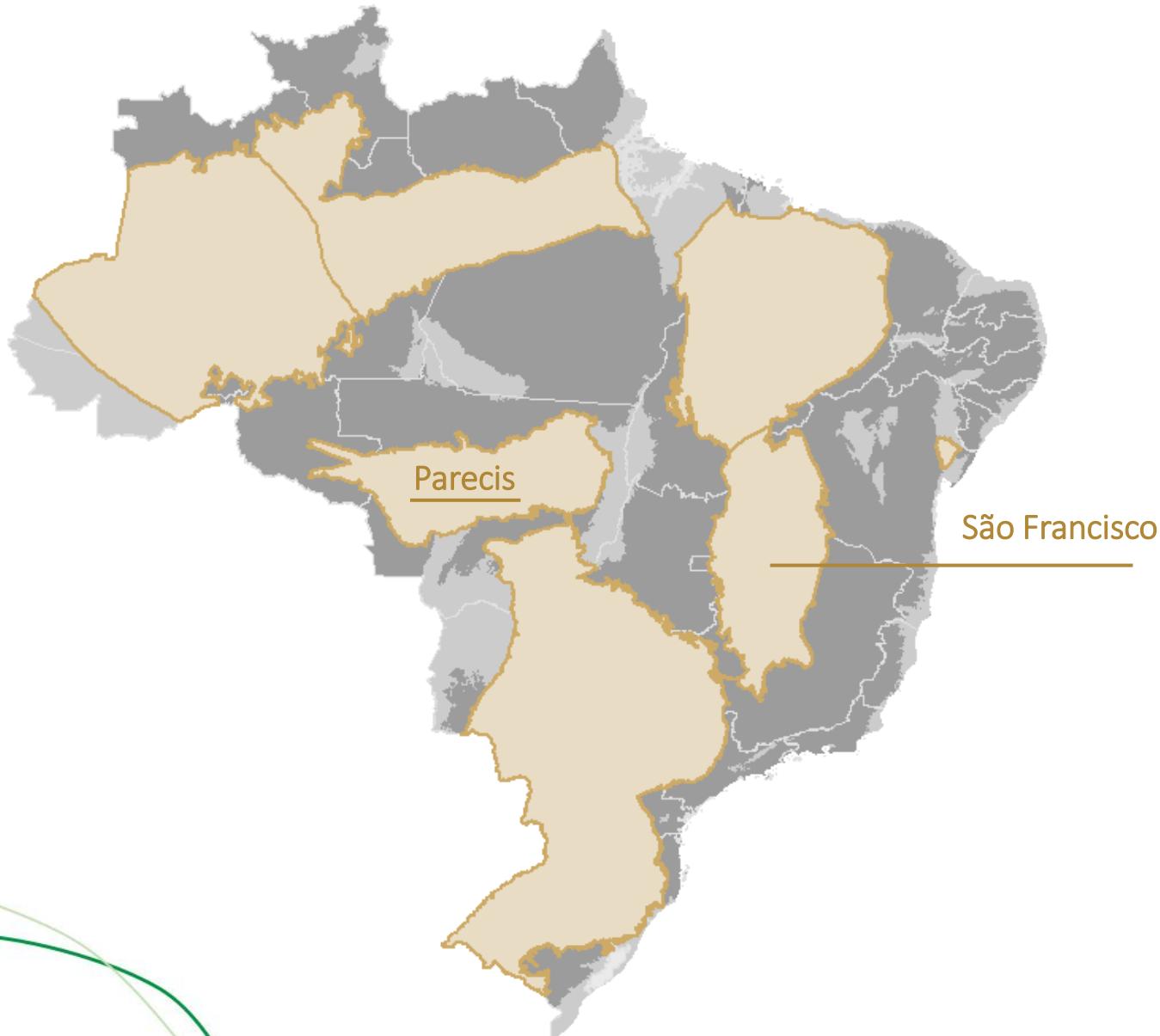
Produção de Petróleo: 199,86 bbl/dia



Sistema Petrolífero Amazonas



Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira

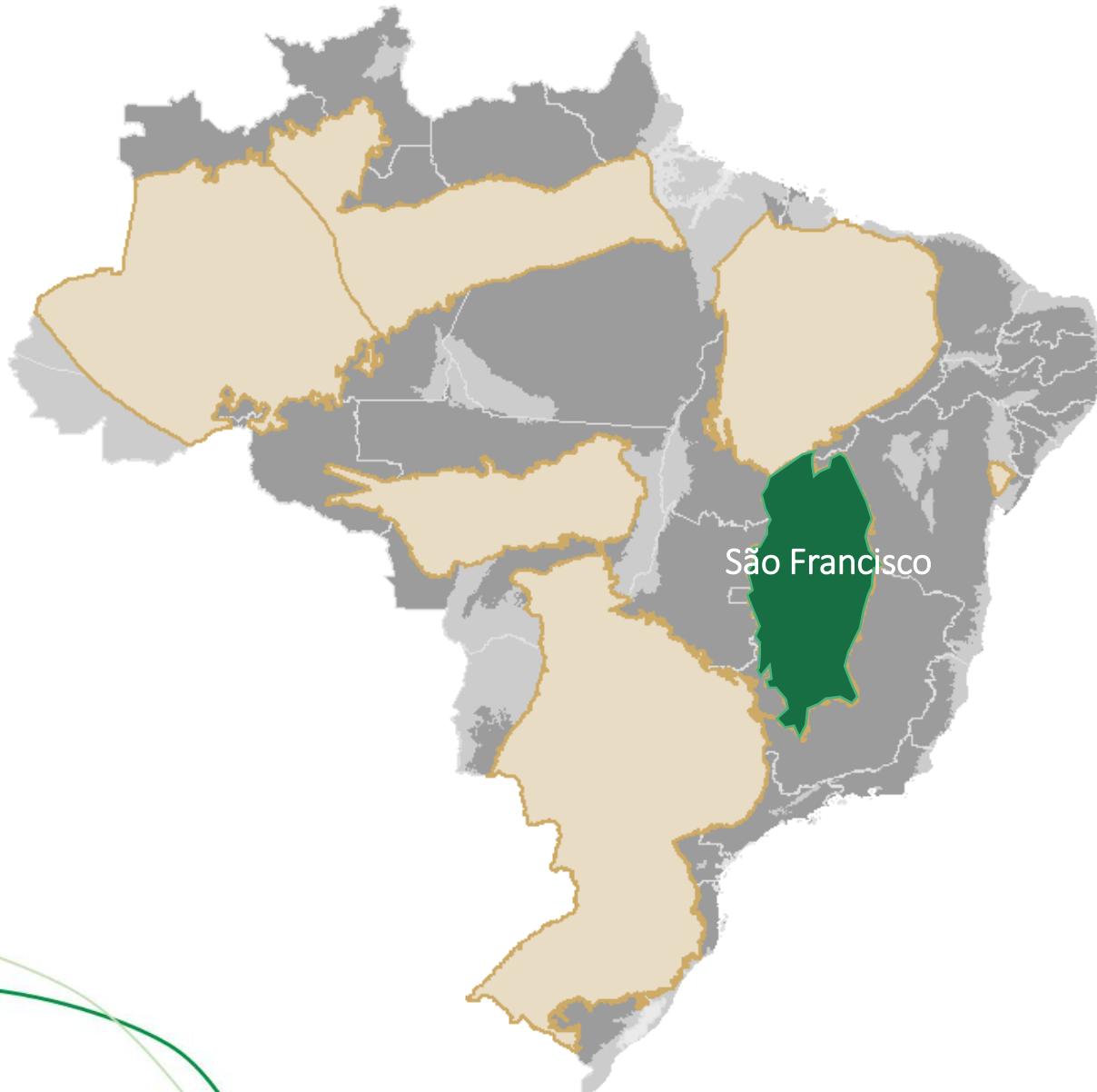


Parecis e São Francisco

Bacias Proterozóicas

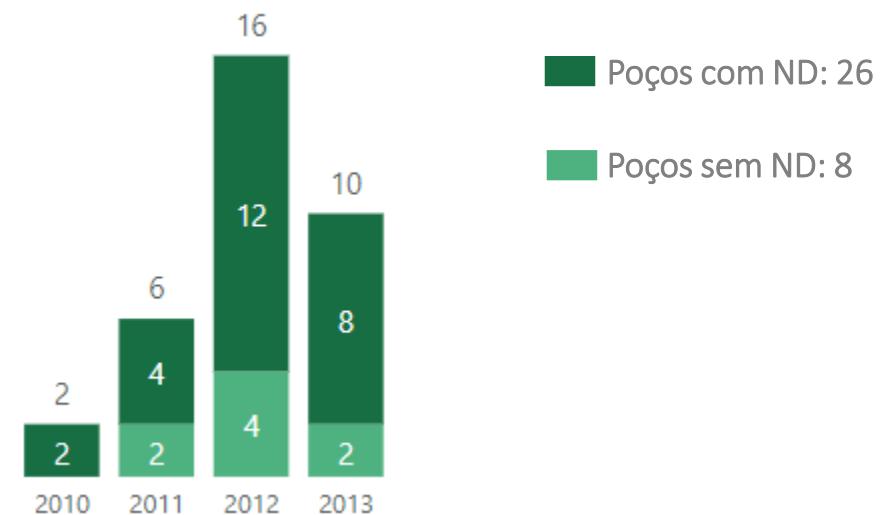
Tight gas

Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira

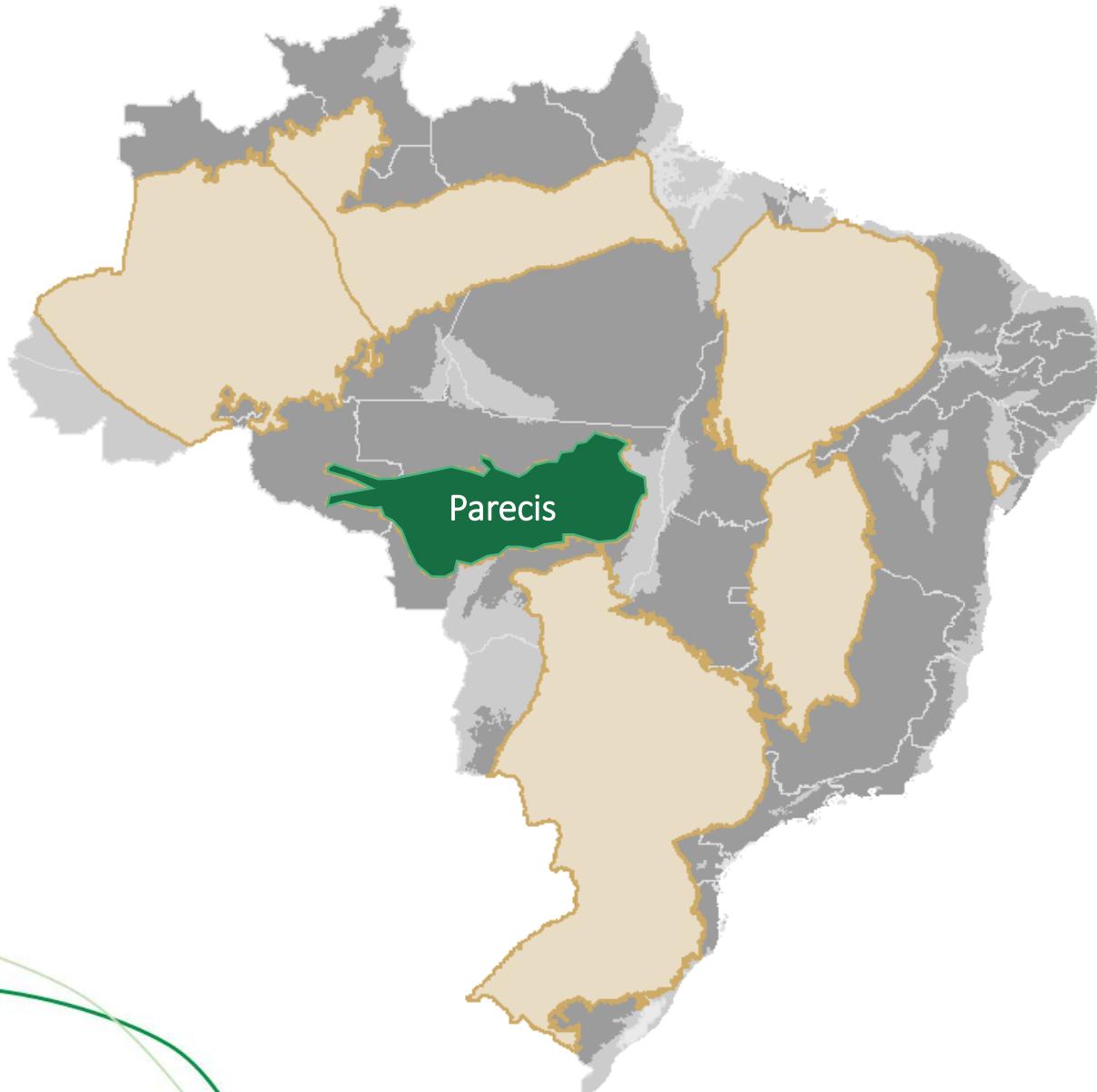


77%

Poços Exploratórios Perfurados em São Francisco: 34



Potencial onshore: Bacias de Nova Fronteira



40%

- Poços com ND: 2
- Poços sem ND: 3

Poços Exploratórios Perfurados Parecis: 5



#4

Perspectivas Futuras: Oferta Permanente

Oferta Permanente: um mecanismo cíclico

Avaliação pelos interessados

Áreas em estoque disponíveis para Avaliação, download gratuito de diversos dados

Inclusão de áreas

Após Estudos, Diretrizes Ambientais e Manifestação Conjunta MMA e MME
República do Edital

Sessão Pública

Realização da Sessão Pública de Ofertas
*OPC: Qualificação das vencedoras



Inscrição

Inscrição perene das licitantes para a Oferta Permanente

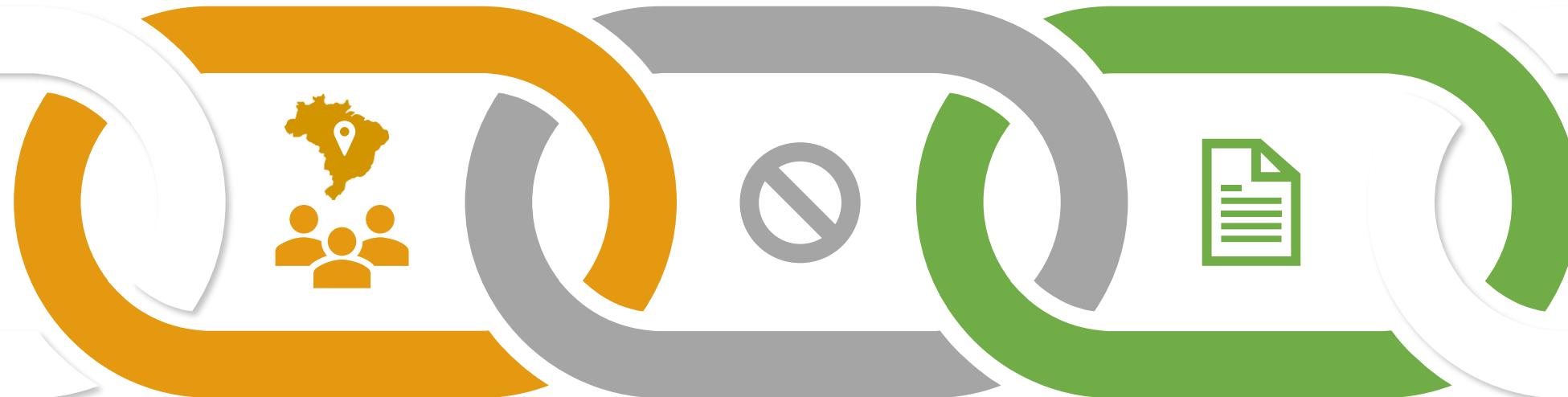
Declaração de Interesse

Por empresa inscrita acompanhada de Garantia de Oferta

Abertura do Ciclo

Divulgação do Cronograma
*OPP: Qualificação das licitantes

Editais em Processo de Republicação



Resolução CNPE 11/2023

Autoriza a licitação de 11 blocos exploratórios no regime de partilha e **estabelece diretrizes para definição de Conteúdo Local** nos próximos ciclos da Oferta Permanente

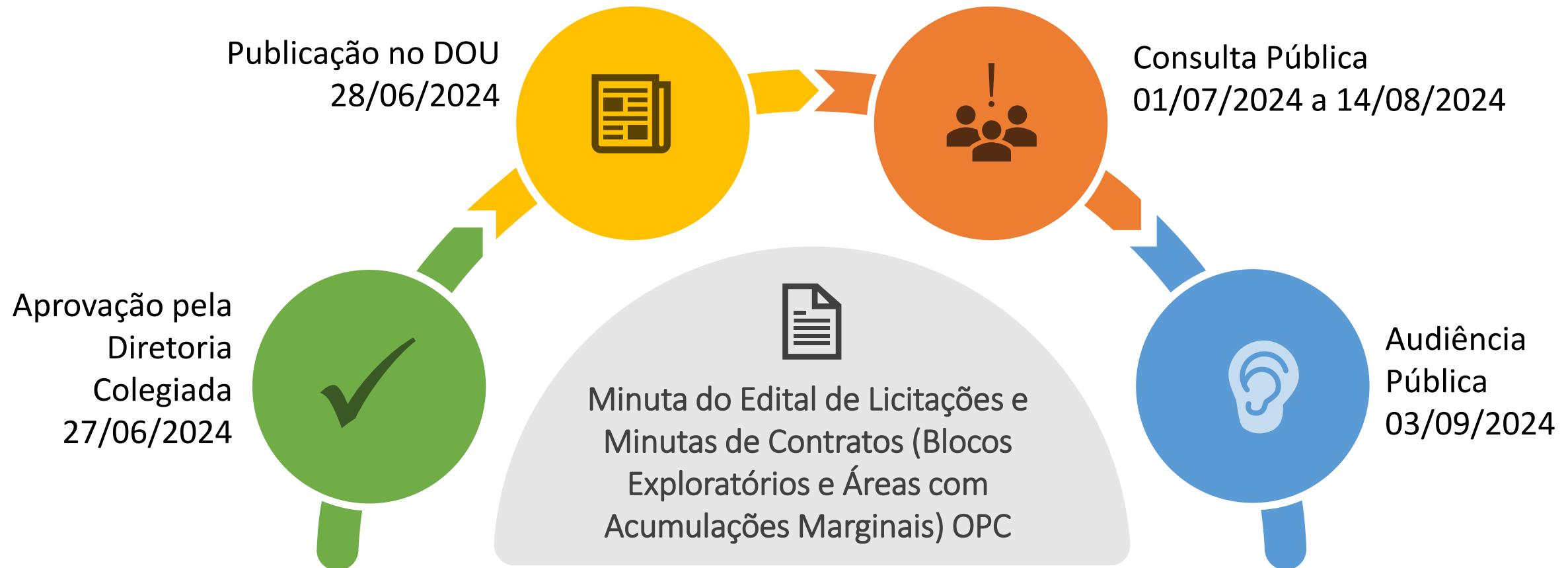
Revogação dos Editais OPC

Para novos ciclos, e início dos trâmites processuais para adequação dos editais de licitações

RANP nº 969/24

Nova resolução de procedimentos licitatórios com **aprimoramento nas regras**

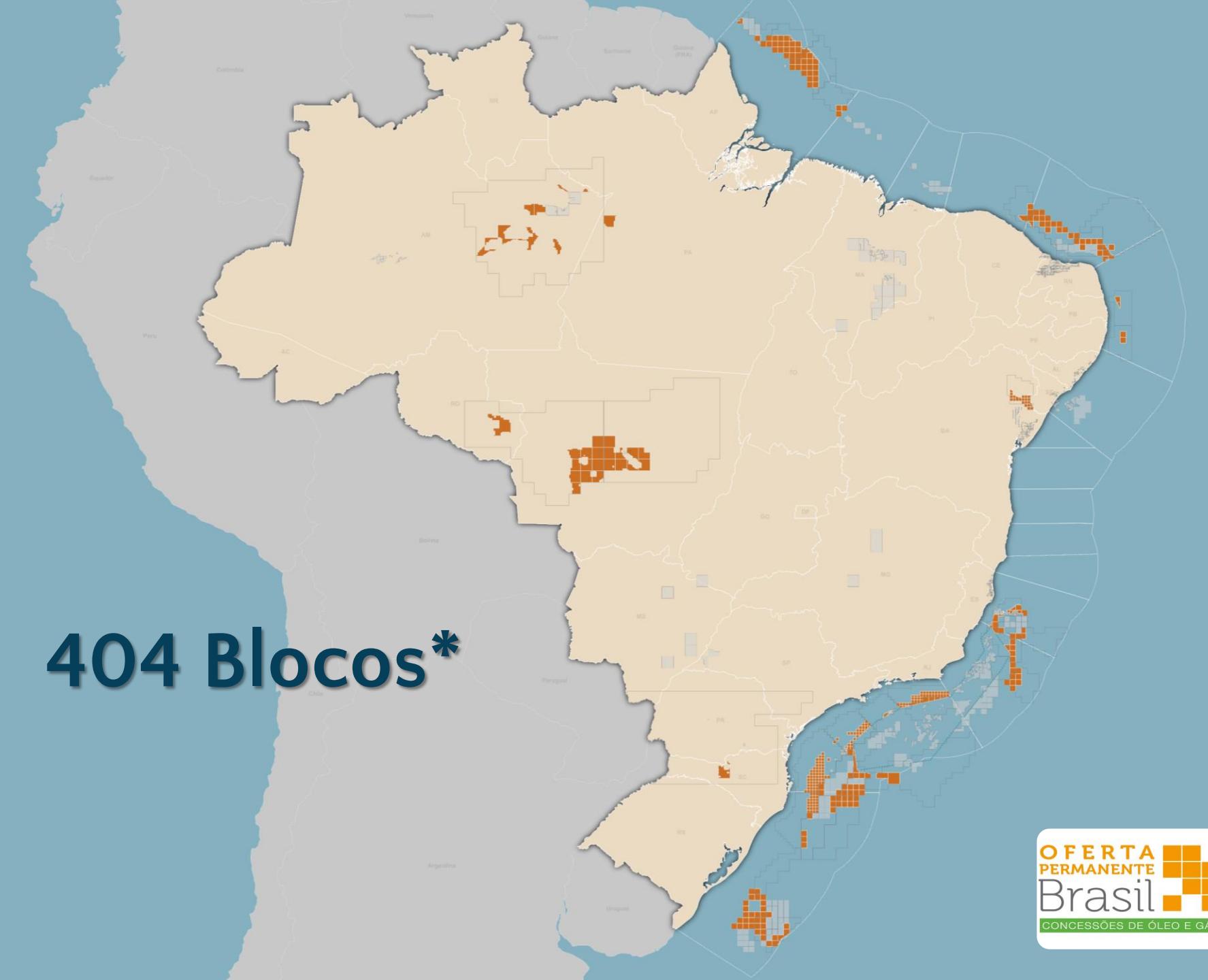
Revisão dos Instrumentos OPC



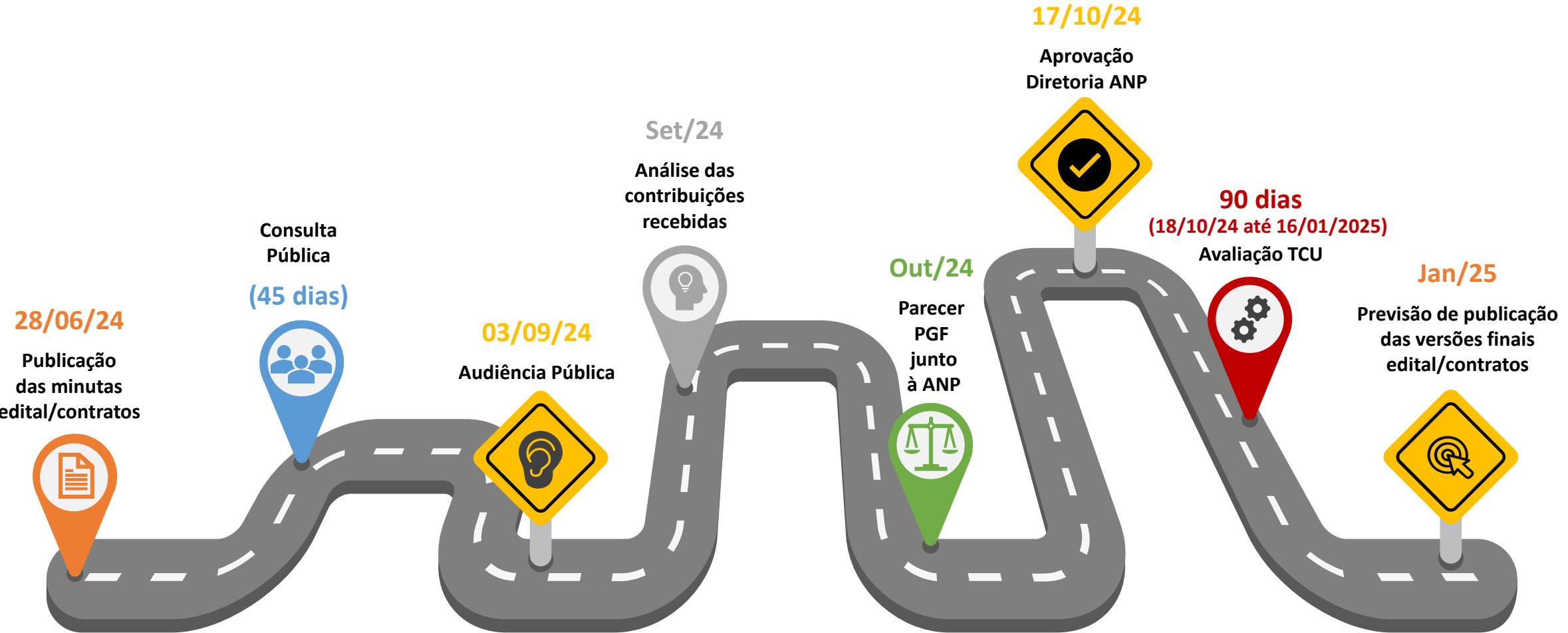
Blocos no Edital
OPC quando do
envio para o TCU



* 87 perderão a validade das
Manifestações Conjuntas até
março de 2025



Cronograma Indicativo OPC



Revisão dos Instrumentos OPP

Publicação no DOU do aviso de consulta e audiência públicas nº 06/2024 em 18/10/2024



Consulta Pública
01/07/2024 a 04/12/2024



Aprovação pela
Diretoria Colegiada da
ANP em
05/09/2024
Aprovação pelo MME
em 15/10/2024



Minuta do Edital de Licitações e
Minutas de Contratos da Oferta
Permanente de Partilha (OPP)

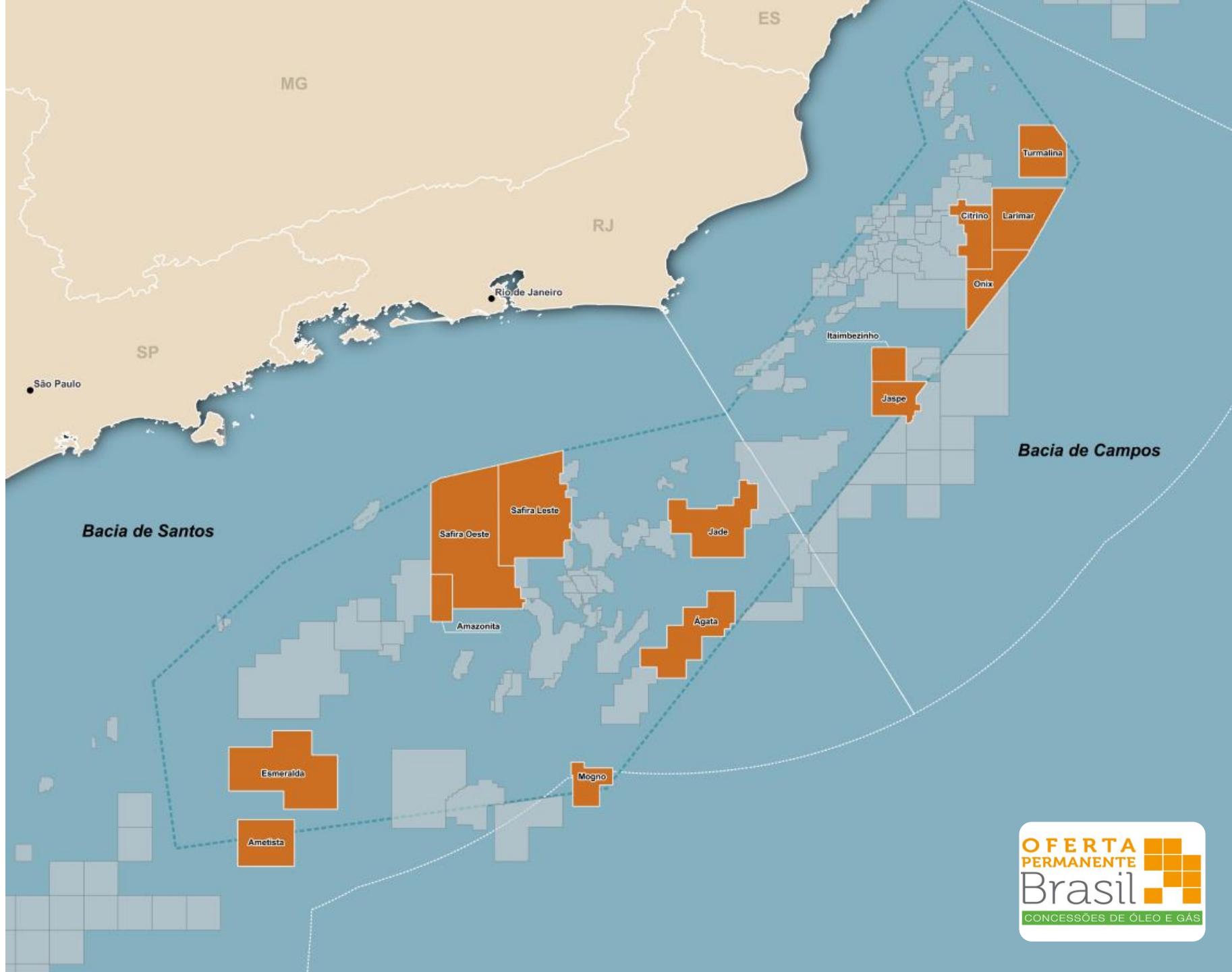


Audiência
Pública
11/12/2024

Blocos no Edital OPP em consulta pública



* 5 possuem Manifestação Conjunta e, destes 5, 2 perderão a validade das MCs em março de 2025



Cronograma Indicativo OPP



#5

Considerações Finais

Considerações Finais



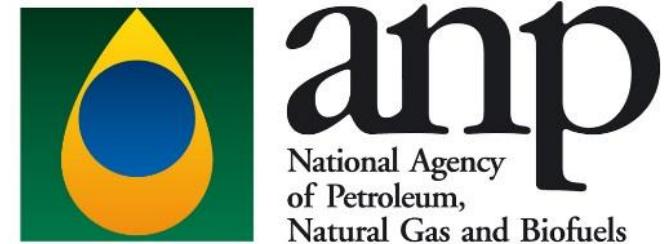
Gás Natural

O Brasil é um país extremamente rico em volumes de gás natural, além de possuir grande potencial para novas descobertas

A maior parte de nossas reservas de gás natural é na forma de gás associado *offshore*

Há ainda dificuldade de disponibilização deste gás para o mercado

Por outro lado, há excelentes perspectivas para novas descobertas de gás não associado em terra – Necessidade de acelerar as atividades exploratórias em especial nas bacias de nova fronteira



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

www.gov.br/anp/pt-br

Av. Rio Branco 65, 21st floor - Rio de Janeiro – Brazil
Phone: +55 21 2112-8100