



PPSA
PRÉ-SAL PETRÓLEO S/A

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

GOVERNO FEDERAL
BRASIL
UNIÃO E RECONSTRUÇÃO

O setor de E&P no Brasil

E a relevância do pré-sal

PROREG



Tabita Loureiro
Diretora Técnica



A apresentação institucional da PPSA é baseada em informações atuais e confiáveis. No entanto, não fazemos nenhuma declaração ou garantia de qualquer tipo, expressa ou implícita, com relação a sua precisão e integridade, e não se deve confiar nelas como tais.

Os leitores são alertados de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir substancialmente dos resultados ou eventos futuros reais. Os dados, as informações, as projeções e as opiniões expressas durante a apresentação estão sujeitos a alterações sem aviso prévio.



O Brasil é um importante player no setor de O&G global



 **8º**

Maior **produtor de petróleo**
(IEA, Oil Market Report Dec 2024)

País	MMbpd
EUA	20.70
Rússia	10.64
Arábia Saudita	9.05
Canadá	6.23
China	4.31
Iraque	4.20
Irã	3.4
Brasil	3.3

O Brasil vem se consolidando como um ator relevante na exportação de petróleo



2024:
1.75 MM bpd

52% da Prod. Total

Jan 2025:
2.4 MMbpd

	China	44%
	EUA	14%
	Espanha	11%
	Holanda	7%
	Portugal	5%
	Chile	4%
	Outros	15%



R\$99B
em **participações governamentais** em 2024 (ANP)

R\$270.3B
em **tributos & PG** que a **Petrobras** pagou em 2024 (64% produção)

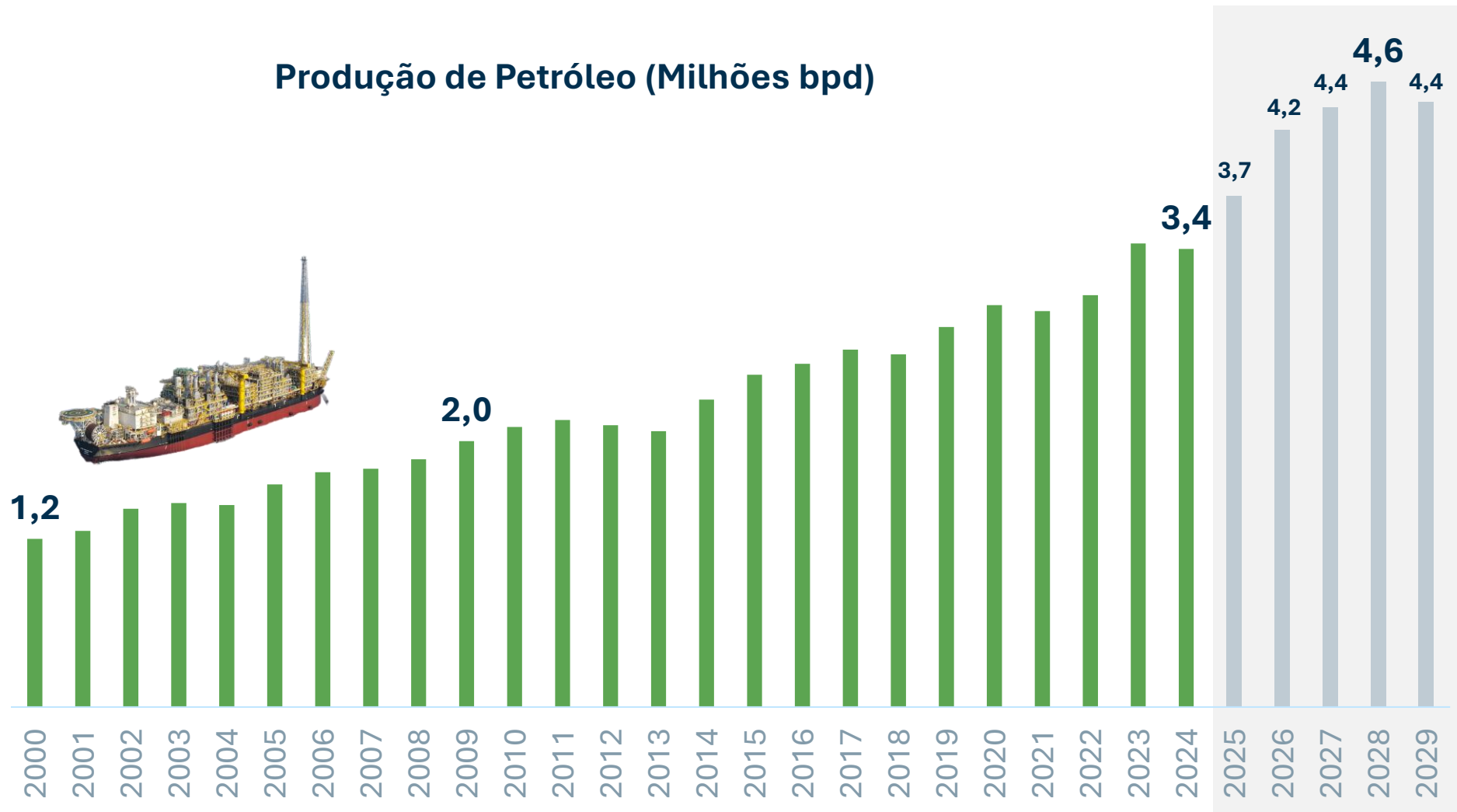


R\$4.2B
Em obrigações de **investimentos em PD&I** em 2024 (ANP)

A produção de petróleo no Brasil vai continuar crescendo...

Estimativa

Produção de Petróleo (Milhões bpd)



Fonte: ANP



95%

Da produção de O&G
é **offshore**
(97,5% se considerar
só o óleo)



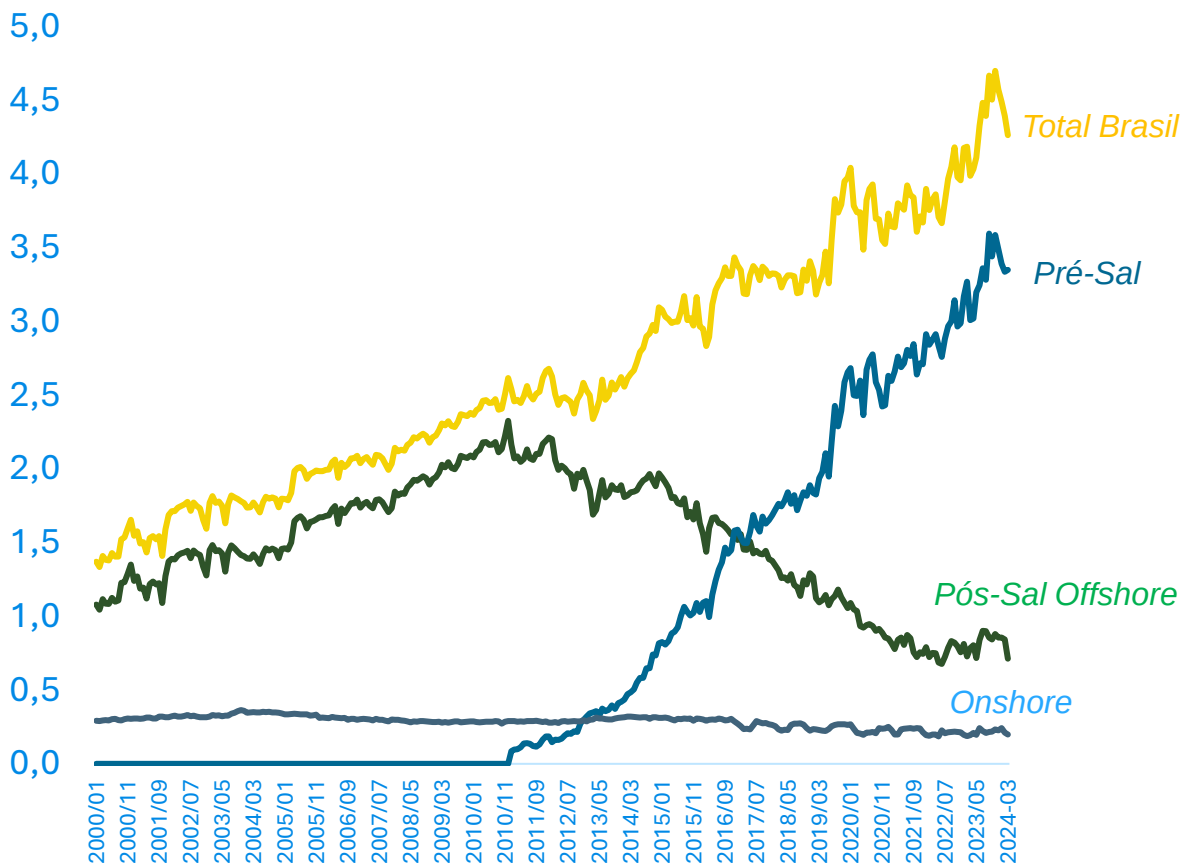
79%

Da produção vem do
pré-sal

O Pré-sal é o principal responsável pelo crescimento da produção

O pré-sal responde por 79% da produção total brasileira
 Os principais campos do pré-sal têm tripla resiliência (técnica, econômica e ambiental)
 -100 bilhões de barris de óleo in place foram descobertos no pré-sal da Bacia de Santos e são comerciais (15Bboe de reservas provadas)

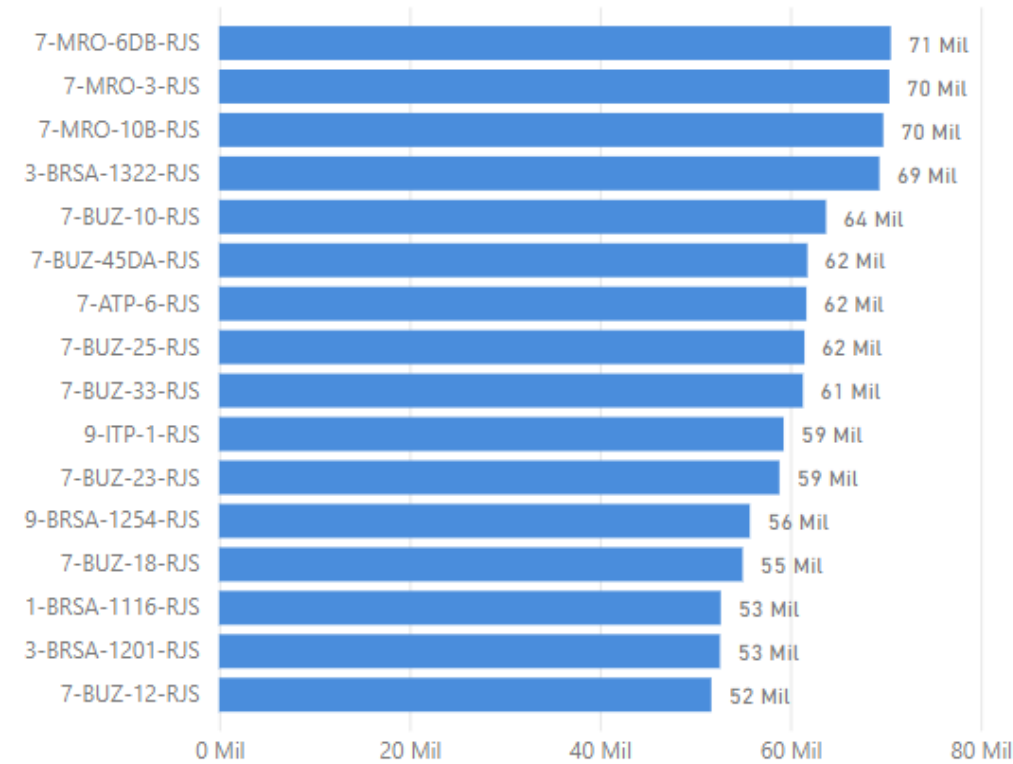
Produção de óleo e gás no Brasil (Milhões boe/d)



Source: ANP

Poços de alta produtividade (Mboe/d)

Petróleo Equivalente (boe/d) por Poço ANP Fonte: ANP (Set 2023)



~150 poços em produção

Investimentos significativos serão realizados em 2025-2029



USD 123B

Em investimentos
previstos no Brasil em
E&P (2025-2029)

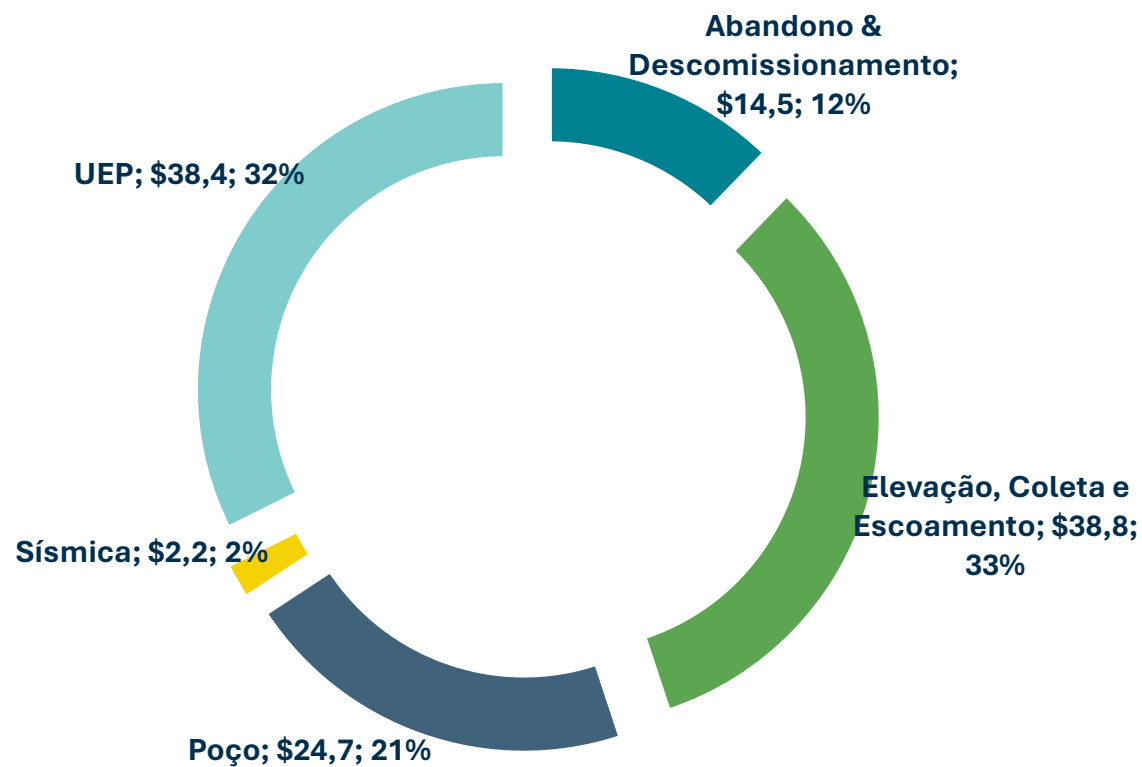
97%

Dos investimentos
serão offshore

>60%

UEP e Subsea

Distribuição dos Investimentos Offshore



Mais de 10 novas plataformas entrarão em produção até 2030

2025

**Búzios 7
Alm.
Tamandaré**
225kbpd

**Mero 4
Alex. Gusmão**
180kbpd

**Búzios 6
P-78**
180kbpd

**FPSO Bacalhau
(Equinor)**
220kbpd

2026

**Búzios 8
P-79**
180kbpd

2027

**Búzios 9
P-80**
225kbpd

**Búzios 10
P-82**
225kbpd

**Búzios 11
P-83**
225kbpd

**FPSO Maromba
(BW Energy)**

2028

**BM-C-33
(Equinor)**
126kbpd

2029

**Atapu 2
P-84**
225kbpd

**Gato do Mato
(Shell)**
120kbpd

Revit BR/CRT
100kbpd

2030

**Sépia 2
P-85**
225kbpd

2030+

Revit Albacora
120kbpd

Revit MLS/MLL

SEAP 1

SEAP 2

Mero 5

Búzios 12

Revit Tupi...

*Operador Não Petrobras

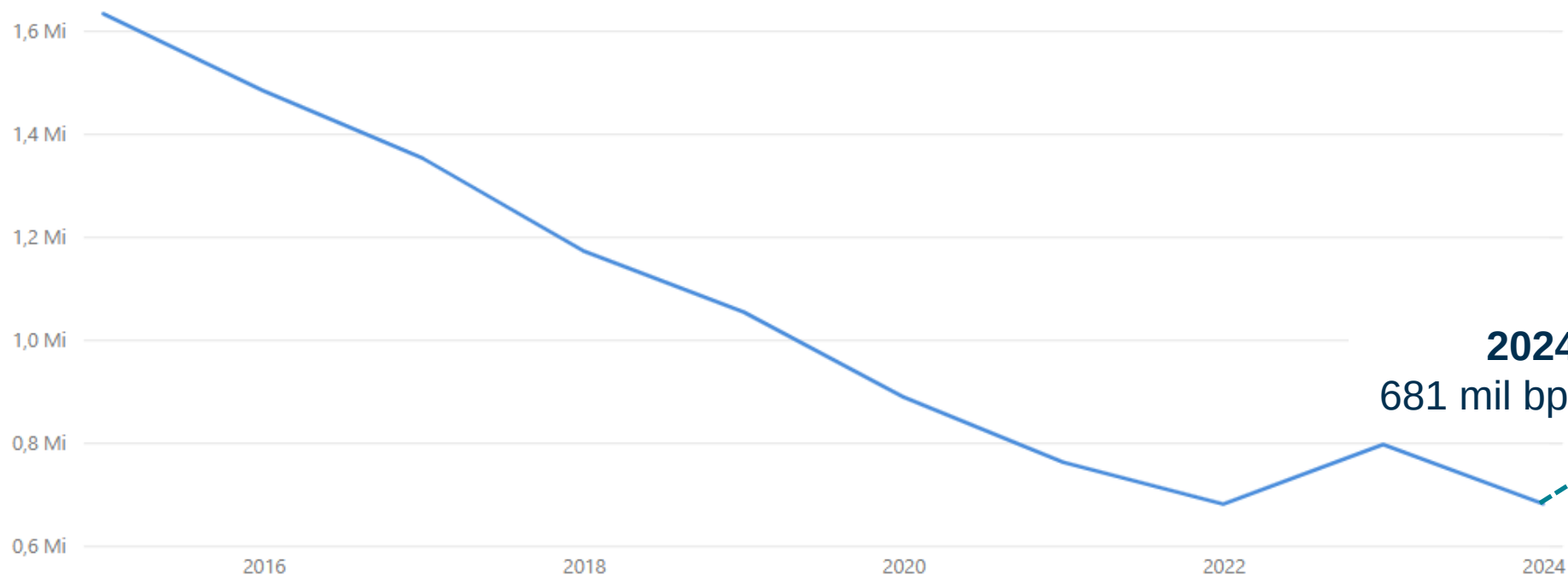
* Em estudos/a ser contratado

Fonte: Petrobras, PPSA, ANP, Rystad, BW Energy

As oportunidades de revitalização da BC

Produção de Petróleo da Bacia de Campos 2015-2024 (média anual): Declínio **9% ao ano**

2015:
1.63 milhão bpd



32%

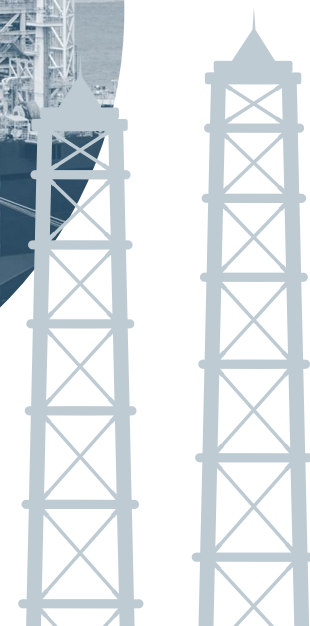
Dos investimentos previstos entre 2025-2029 estão na BC

A ambição:
1 milhão bpd



2026/2027

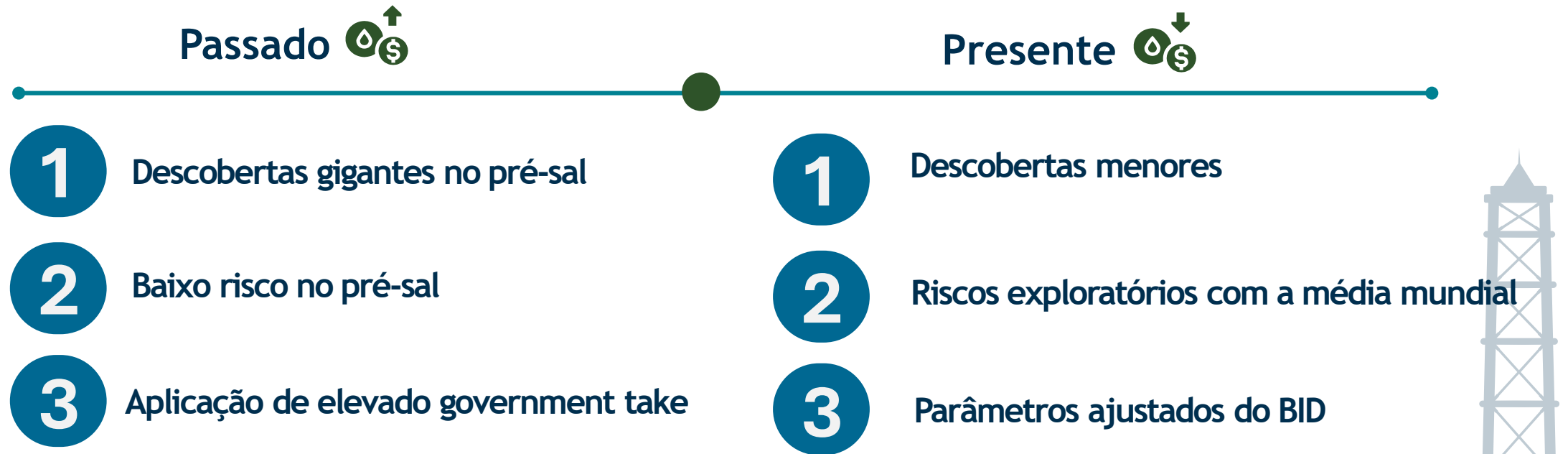
O quinquênio 2025-2029
 embora **mais desafiador** do
 que o quinquênio passado,
 engloba uma previsão de
produção crescente e
 uma previsão de
investimentos
significativos



Mas, e o que
vem
depois?



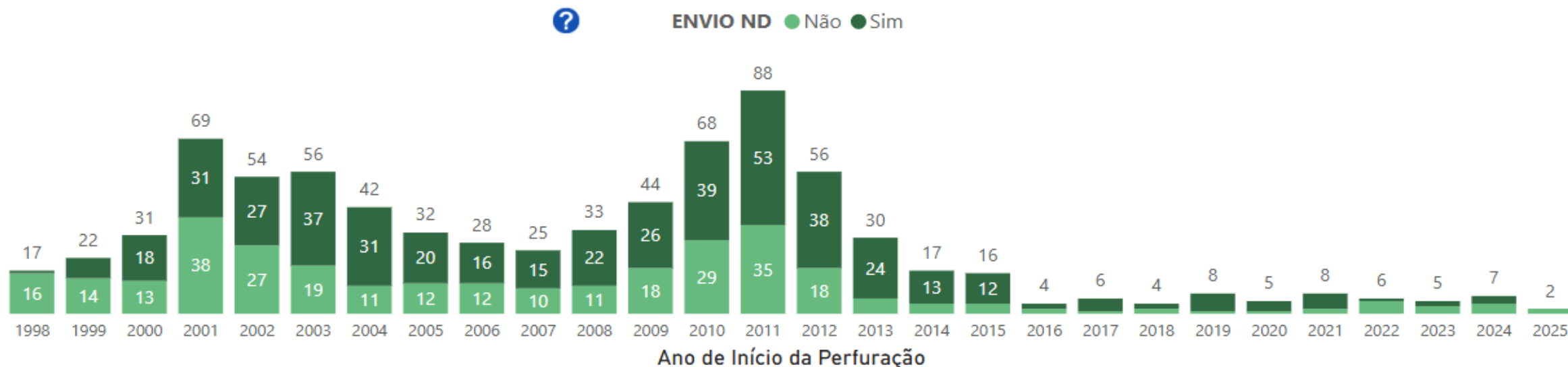
É necessário continuar a exploração no polígono do pré-sal, mas é crucial abrir novas bacias de fronteira



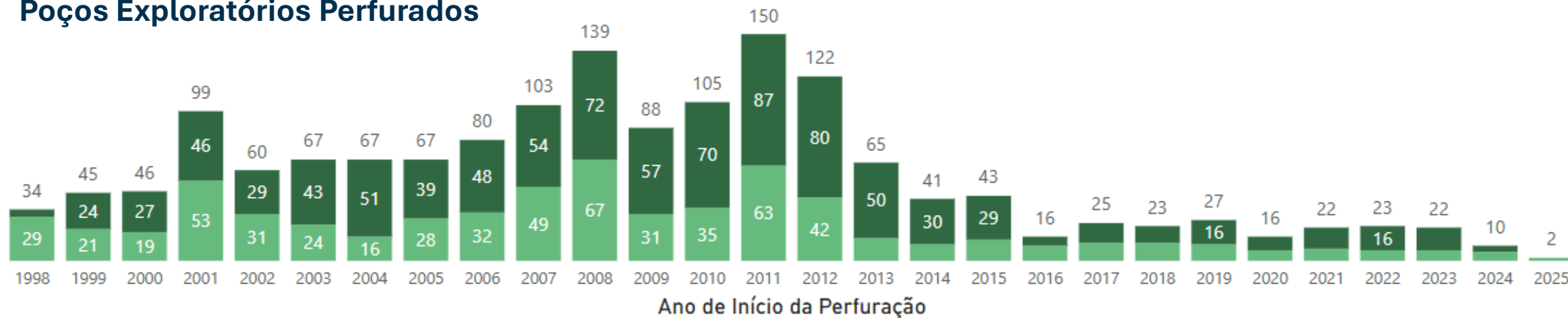
O Brasil precisa de abrir novas fronteiras como a Margem Equatorial e a Bacia de Pelotas para manter a sua produção no futuro...

A Perfuração de Poços Exploratórios no Brasil é decrescente...

Poços Exploratórios Offshore Perfurados



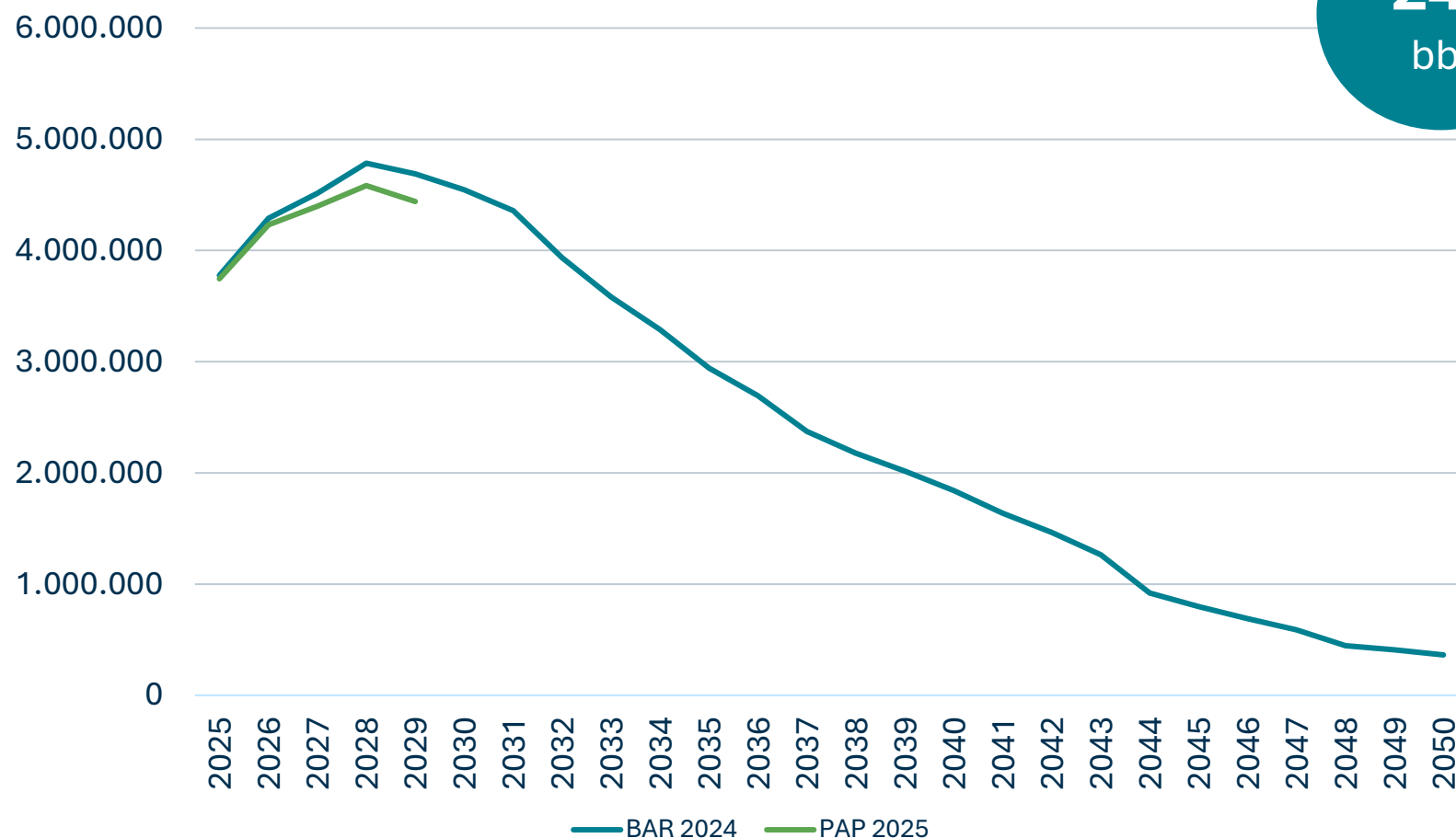
Poços Exploratórios Perfurados



A reposição de reservas é mandatória

O Brasil foi muito bem sucedido na reposição de reservas até hoje, mas o desafio daqui para frente é maior (baixa materialidade nas descobertas do pré-sal)
Vamos lembrar que mais 1.2 Bilhão de barris são produzidos anualmente

Previsão Anualizada das Reservas 2P de Petróleo (bpd)



24B
bbl

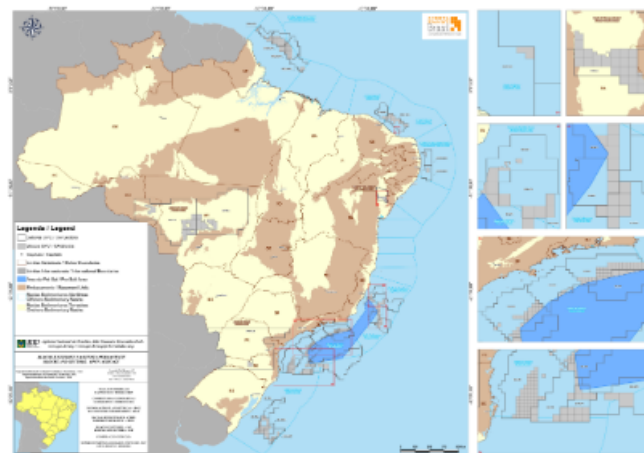
Se não há
reposição de
reservas, **em**
meados de
2030
estaremos
importando
petróleo



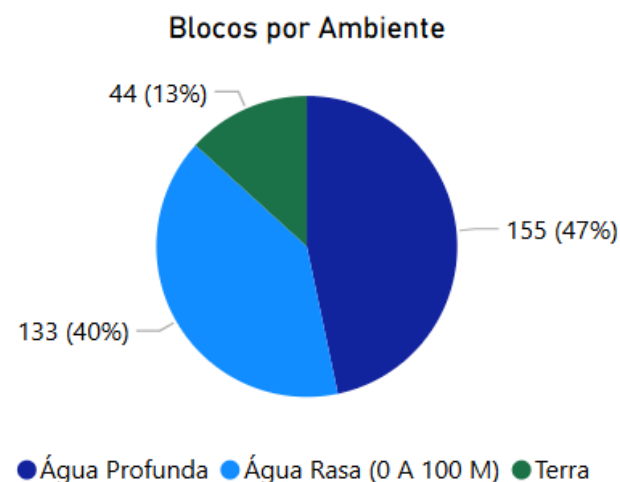
A importância da continuidade da oferta de áreas

Leilão OPC - no dia 17/06/2025

OFERTA
PERMANENTE
Brasil
CONCESSÕES DE PETRÓLEO E GÁS



Clique aqui para ver o mapa geral



332

Total de Blocos

850,2 Mi

Total Bônus Assinatura Mínimo (R\$)

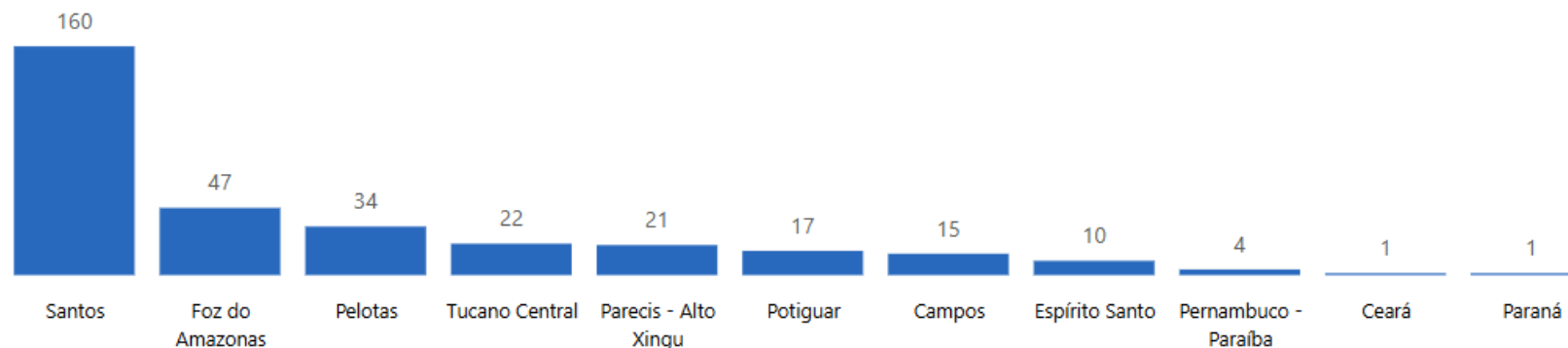
51,9 Mil

Total de PEM (UT)

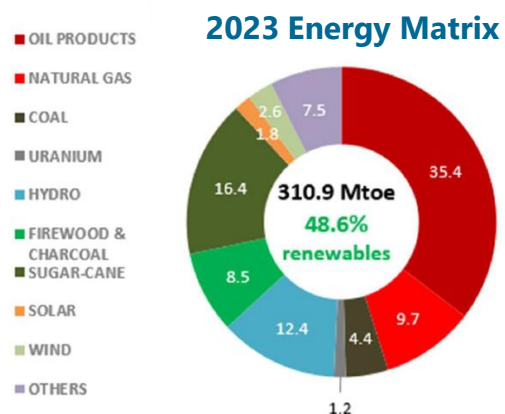
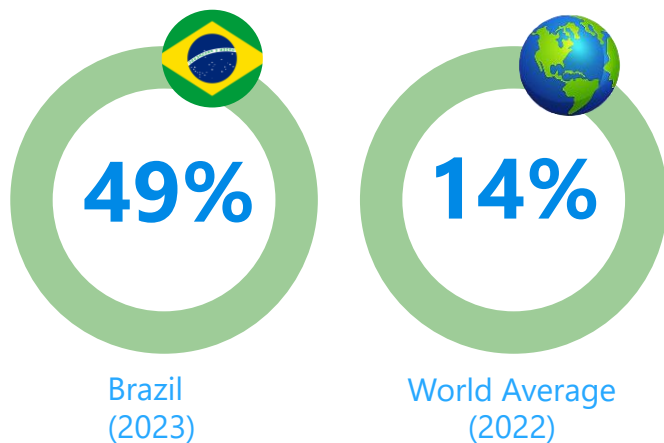
194,8 Mil

Área Total (Km²)

Blocos por Bacia



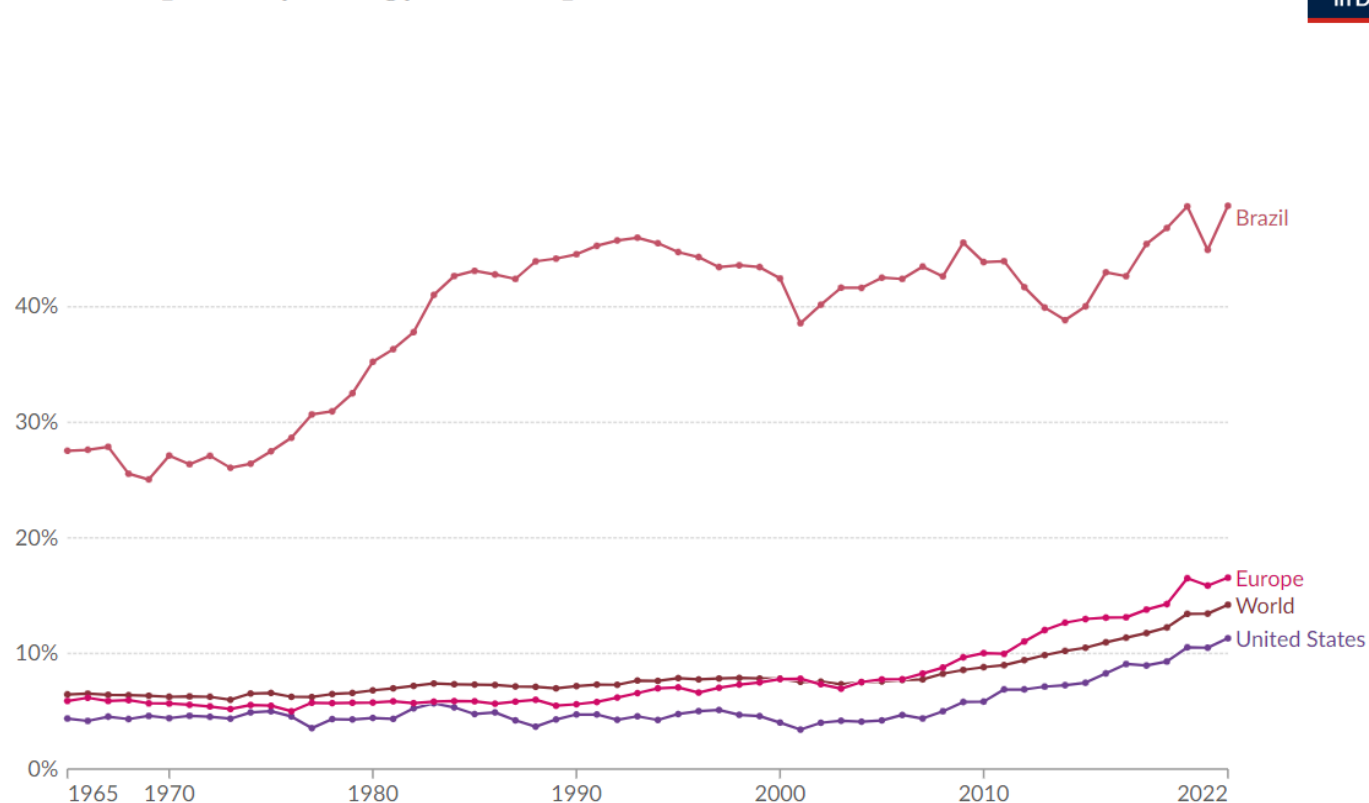
Brasil já é líder na transição energética



Source: MME

Share of primary energy consumption from renewable sources

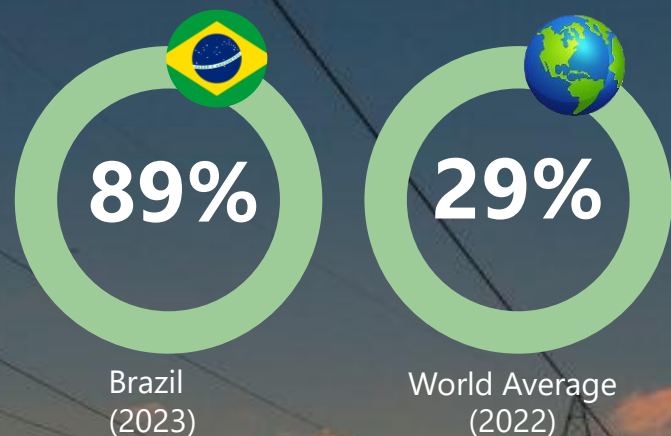
Our World in Data



Data source: Energy Institute - Statistical Review of World Energy (2023)

OurWorldInData.org/energy | CC BY

Brasil já possui uma das matrizes elétricas mais limpas

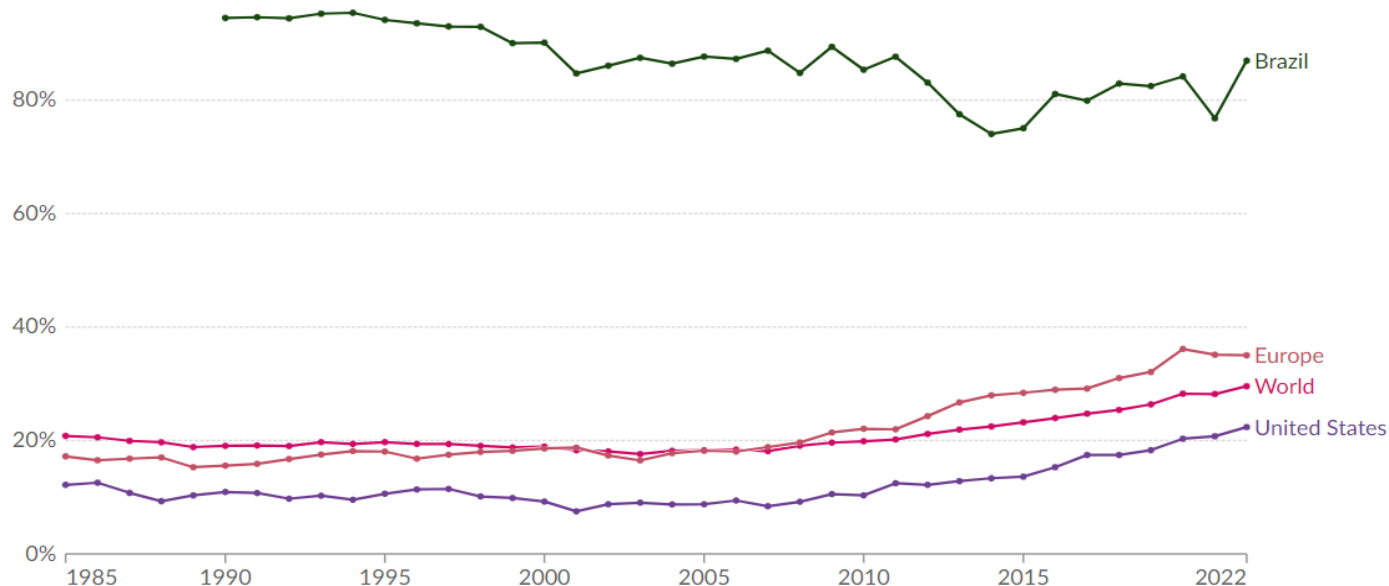


Source: MME

Share of electricity production from renewables

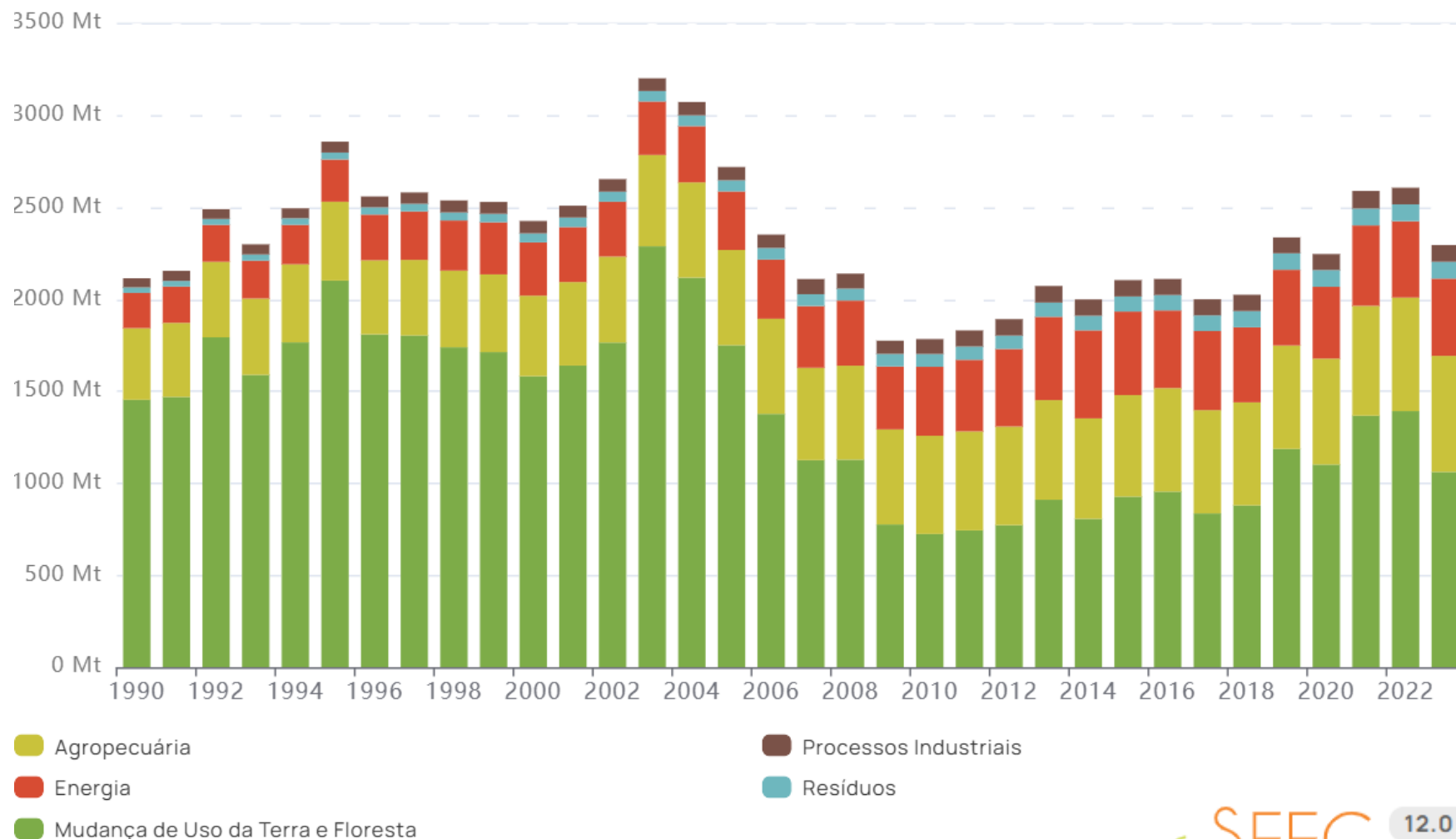
Renewables include electricity production from hydropower, solar, wind, biomass & waste, geothermal, wave, and tidal sources.

Our World
in Data



Data source: Ember - Yearly Electricity Data (2023); Ember - European Electricity Review (2022); Energy Institute - Statistical Review of World Energy (2023)
OurWorldInData.org/energy | CC BY

Emissões no setor de energia no Brasil são menores que a média mundial



CLIMATEWATCH



2023



2021

Outros
9%

Energia
18%

Agropecuária
27%

Mudança de
Uso da Terra e
Floresta
46%

Outros
10%

Energia
75%

Agropecuária
12%

Mudança de
Uso da Terra
e Floresta
3%

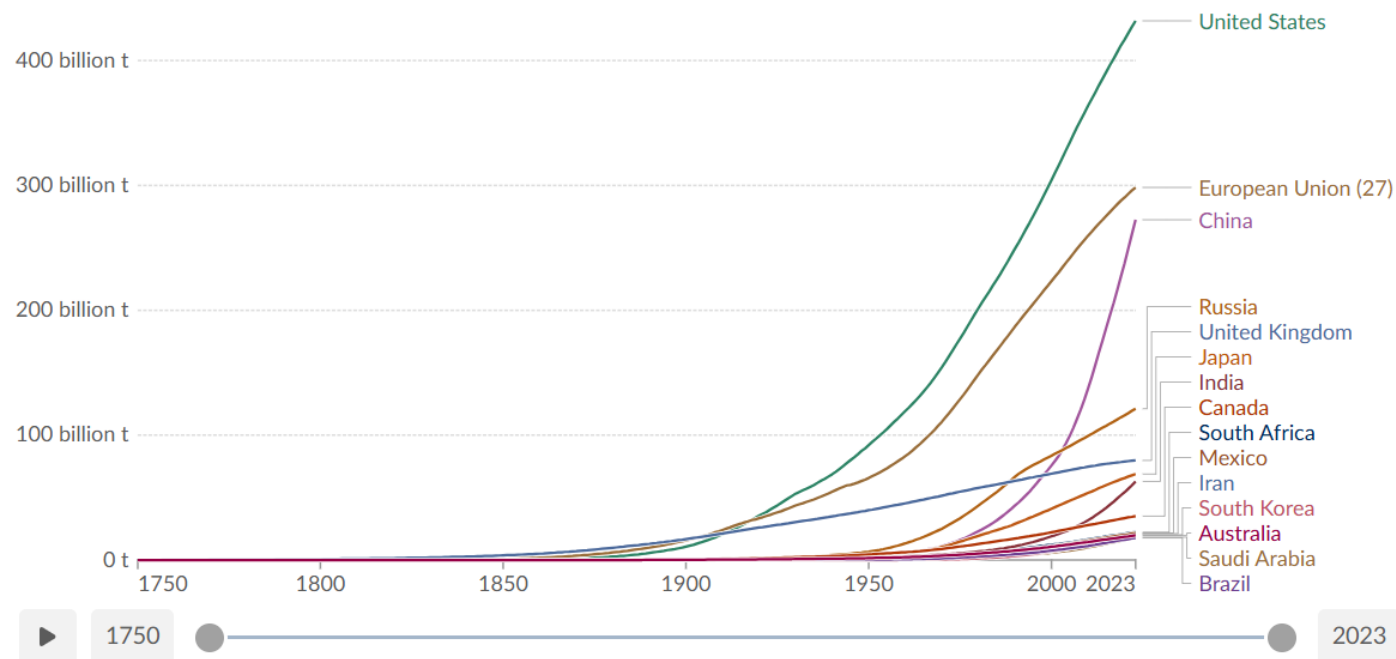
Cumulative CO₂ emissions

Running sum of CO₂ emissions produced from fossil fuels and industry since the first year of recording, measured in tonnes. Land-use change is not included.

Table Map Chart

Edit countries and regions

Settings



O Brasil contribuiu com **1% das emissões acumuladas** geradas de combustíveis fósseis e indústrias

24.97% Power
15.27B t CO₂e 100yr

18.00% Manufacturing
11.01B t CO₂e 100yr

16.23% Fossil Fuel Operations
9.92B t CO₂e 100yr

14.18% Transportation
8.67B t CO₂e 100yr

13.17% Agriculture
8.05B t CO₂e 100yr

6.66% Buildings
4.07B t CO₂e 100yr

3.86% Waste
2.36B t CO₂e 100yr

2.51% Fluorinated Gases
1.54B t CO₂e 100yr

0.42% Mineral Extraction
256.81M t CO₂e 100yr

46.42% Agriculture
782.11M t CO₂e 100yr

22.16% Transportation
373.37M t CO₂e 100yr

10.07% Manufacturing
169.70M t CO₂e 100yr

7.37% Fossil Fuel Operations
124.14M t CO₂e 100yr

5.32% Waste
89.62M t CO₂e 100yr

3.71% Power
62.51M t CO₂e 100yr

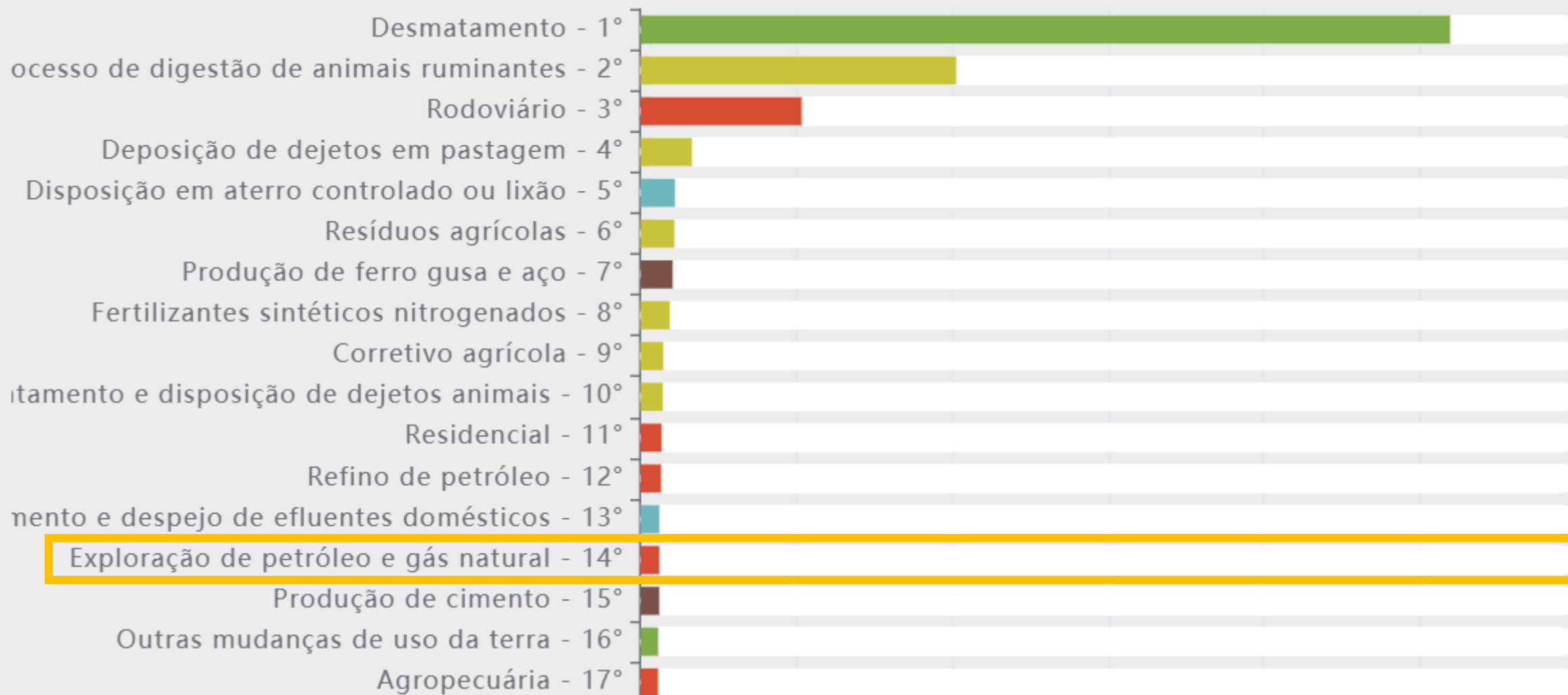
2.90% Buildings
48.92M t CO₂e 100yr

1.09% Fluorinated Gases
18.30M t CO₂e 100yr

0.95% Mineral Extraction
16.01M t CO₂e 100yr

E&P: 1% das emissões totais e 14º no ranking das subcategorias

Em 2023, 24.3Mt CO₂e foram emitidos no setor de E&P em um total de 2.3Bt de emissões no Brasil



Descarbonização nos ativos offshore

O Brasil segue fazendo seu dever de casa...

Contratos de Partilha



2023

Intensidade média de GEE
[kgCO₂eq/boe]

11,84

Intensidade média de GEE
[kgCO₂eq/boe]

19,1

2024

Intensidade média de GEE
[kgCO₂eq/boe]

10,85

Intensidade média de GEE
[kgCO₂eq/boe]

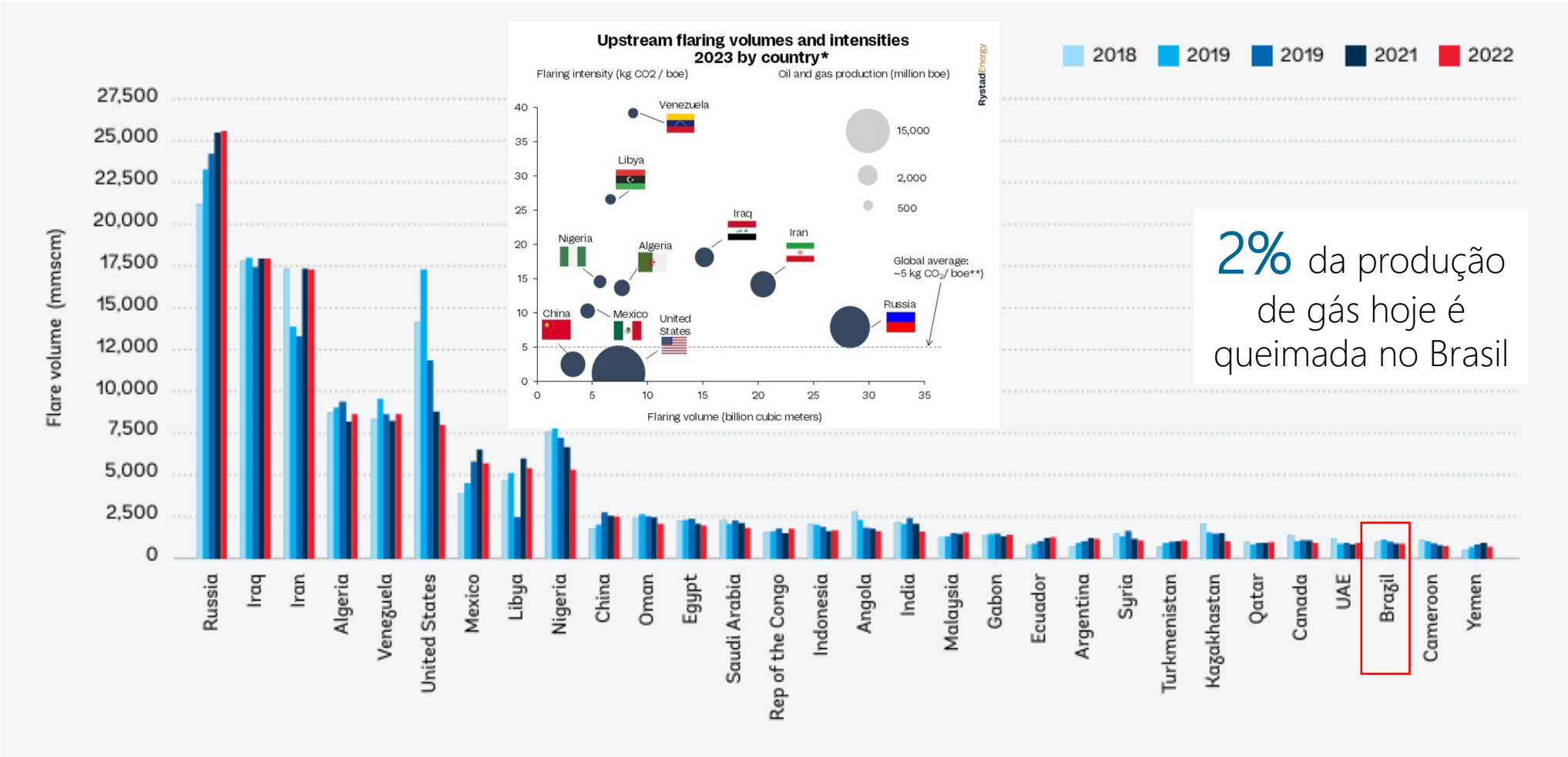
18

A Petrobras reduziu em **41%** suas emissões absolutas entre 2015 e 2023 (46 milhões de toneladas de GEE).

A intensidade de emissão por barril produzido **caiu mais do que a metade desde 2009**, atingindo 14,2kgCO₂e/boe.

O Brasil não figura entre os principais queimadores

Figure 3 Flare volumes for the top 30 flaring countries from 2018 to 2022 (sorted by 2022 flare volume)



Source: NOAA, Payne Institute and Colorado School of Mines, GGFR

#Os contratos de Partilha

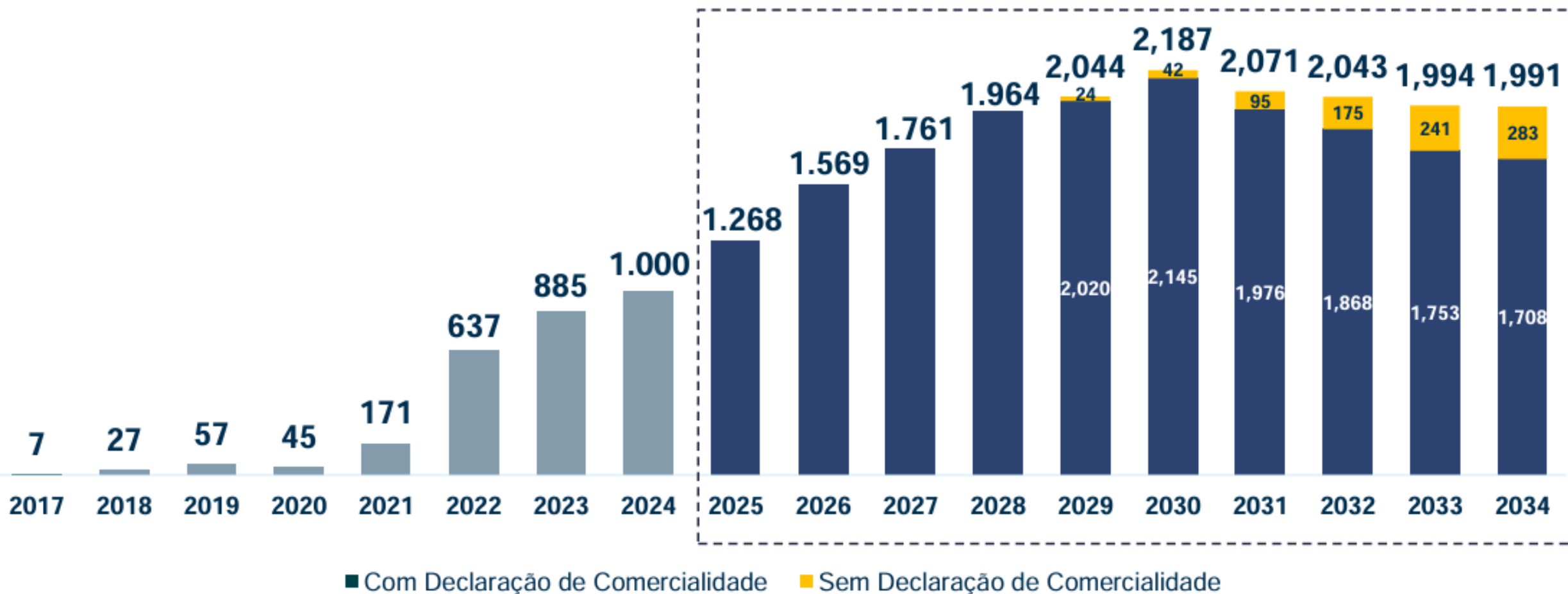
O regime de partilha foi estabelecido em 2010

A PPSA é responsável pela gestão dos contratos, negociação dos AIPs dentro do polígono e pela comercialização do O&G da União

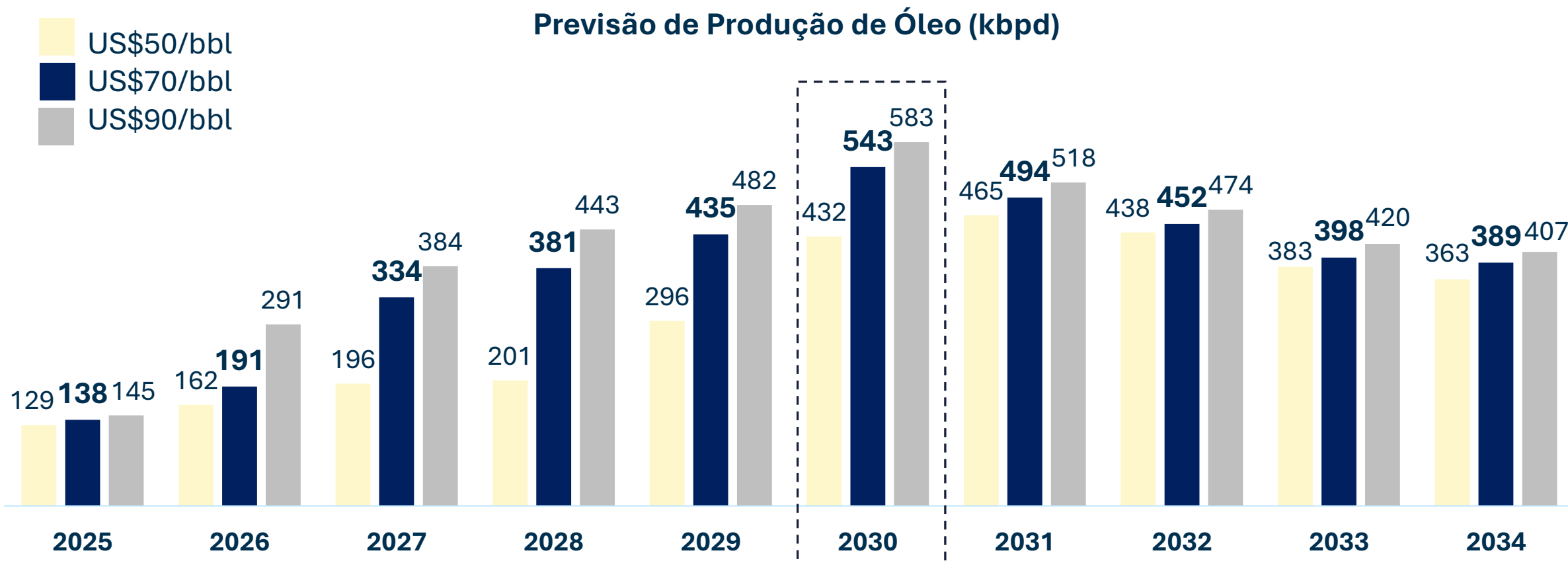


A Produção de Óleo dos Contratos de Partilha vai duplicar...

Produção Total dos Contratos de Partilha (em mil bpd)

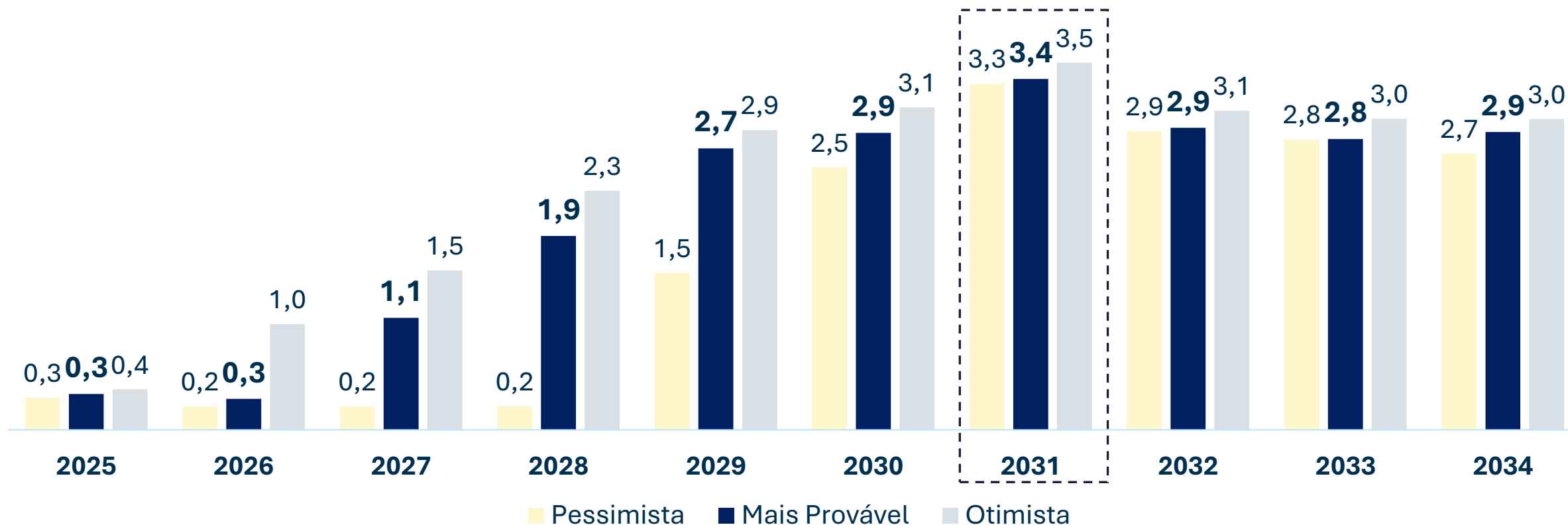


E a produção da União vai quintuplicar...



A produção de GÁS da União também vai aumentar significativamente

Estimativa de Gás Lucro da União (milhões m³/dia) – 9 CPPs Comerciais e AIPs



MAIORES PRODUTORES DE ÓLEO - JANEIRO/2025

		K BPD			K BPD
1°		PETROBRAS	2.105	7°	 EQUINOR 86
2°		SHELL	361	8°	 CNOOC 81
3°		TOTAL	134	9°	 CNODC 58
4°		PPSA	133	10°	 BRAVA 50
5°		PRIORIO	113	11°	 REPSOL 44
6°		GALP	89	12°	 PETRONAS 38

Fonte: ANP

Obrigada pela atenção.



Tabita Loureiro

Presidente Interina & Diretora Técnica