

OS CONTRATOS DE PARTILHA

E OS CAMINHOS DE FUTURO PARA O ES



Vitória
PetroShow
2024



03 DE ABRIL DE 2024

Histórico do modelo de Partilha

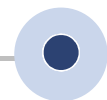
1997



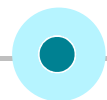
- Fim do Monopólio
- Contratos de Concessão

Descoberta do Pré-Sal

2007



2010



Lei da Cessão Onerosa (nº 12.276)

Lei da Partilha (nº 12.351)

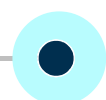
Polígono do Pré-sal

Primeiro leilão da Partilha

2013



2023



10

Leilões



15

Empresas



23+1

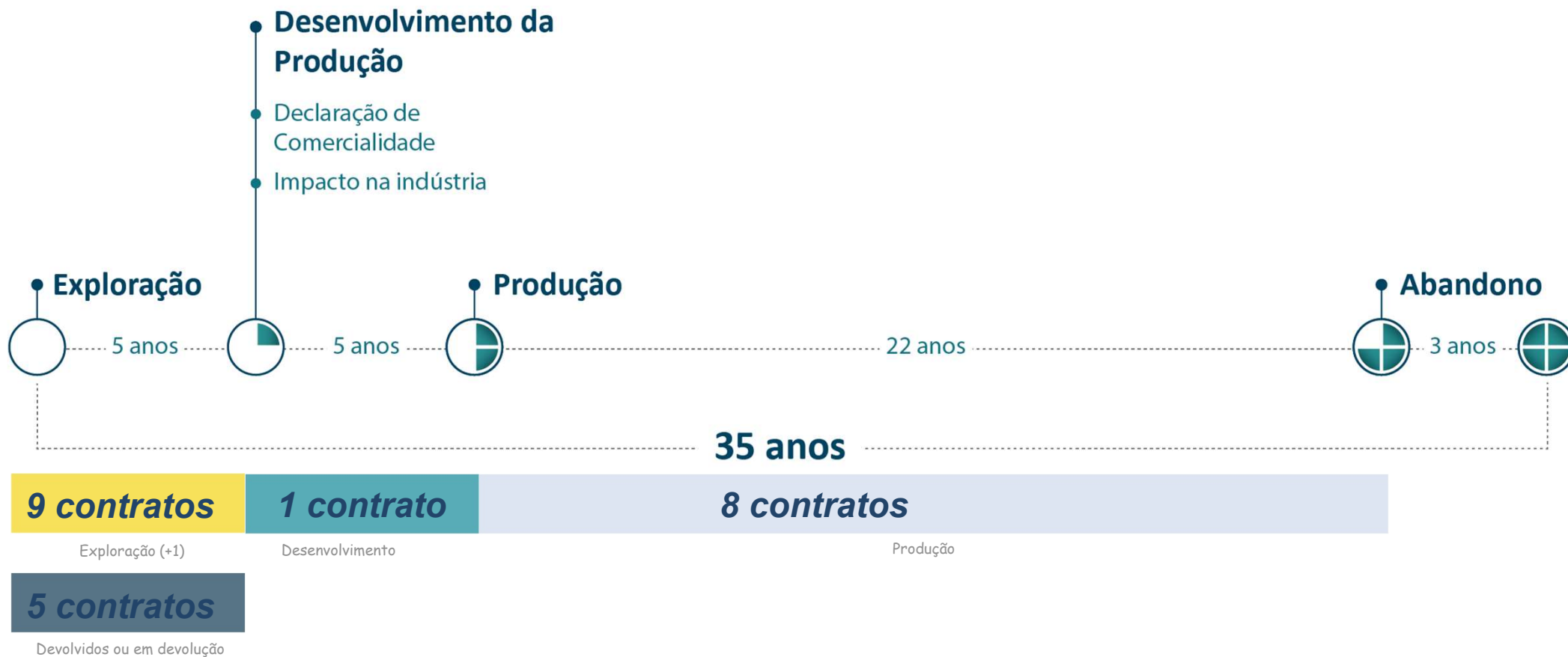
Contratos



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA



As fases dos Contratos de Partilha



O que os contratos de partilha representam para o Brasil



9

Contratos comerciais



45%

das reservas de petróleo do Brasil



29%

da produção nacional de óleo e gás



1.000.000

de bpd de produção de petróleo



2Tri

de reais em comercialização de óleo e gás, tributos e PGs



700Bi

de reais em Compensações & Investimentos



60 a 70%

do GT é da União, em média



34%

dos royalties arrecadados em 2023



28%

do montante correspondente à cláusula de PD&I em 2023



6Bi

Para o Fundo Social em 2023

A produção de óleo no Brasil e os contratos de partilha

7°

maior produtor de petróleo e condensado do mundo (IEA/Oil Market Report Dez 2023)

8°

Maior consumidor de petróleo do mundo (Energy Institute 2023)

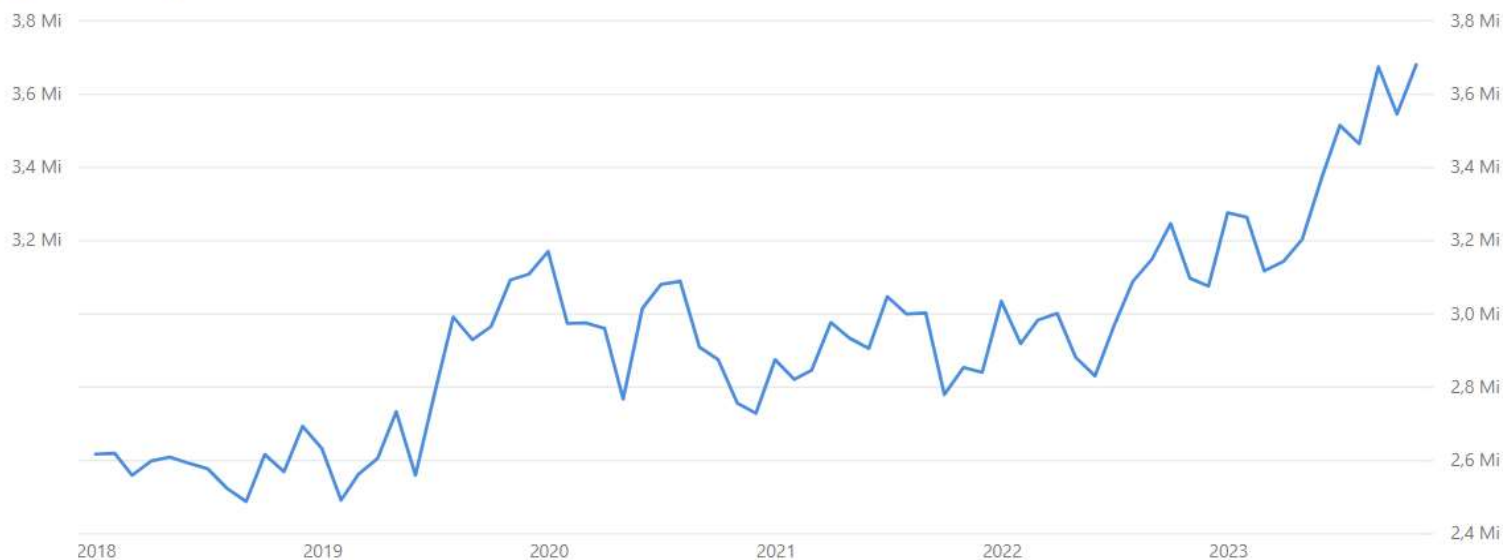
Entre os 10

maiores exportadores de petróleo do mundo
1.6 Milhões bpd (2023)

Produção de óleo no Brasil (bpd)

Petróleo (bbl/d), Nenhum e Período por Data

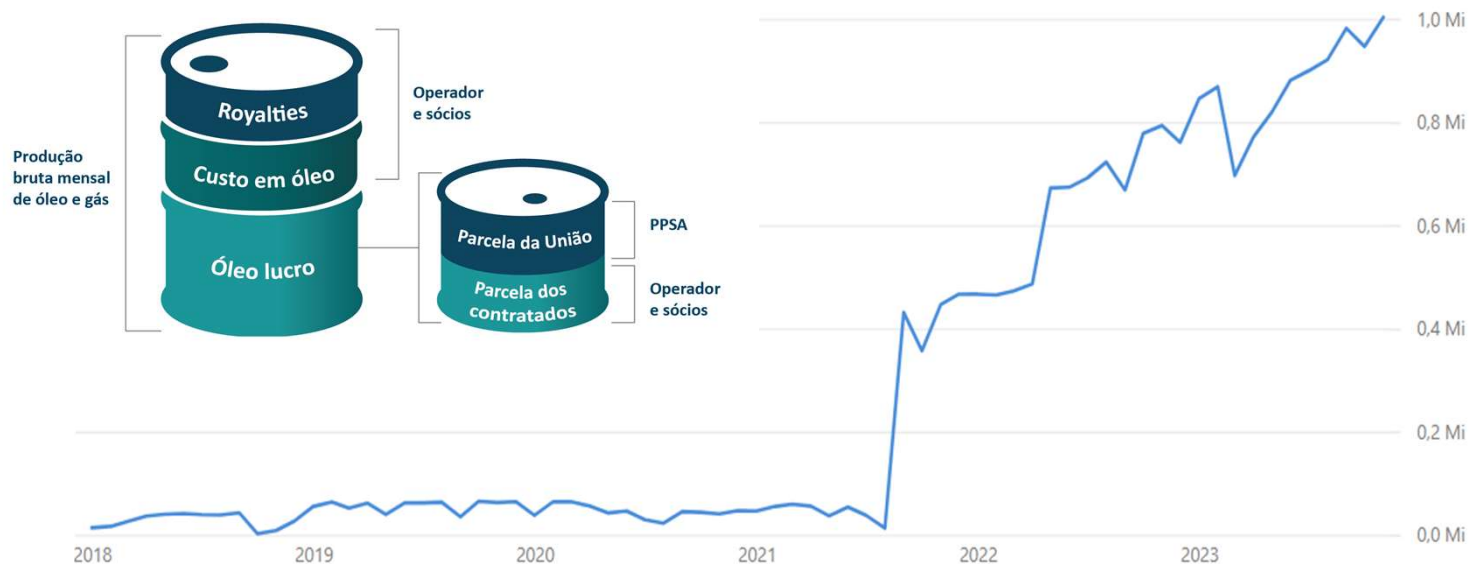
● Petróleo (bbl/d) ● Nenhum



Produção de óleo (bpd)	dez/22	dez/23	
Brasil	3.073.766	3.585.139	▲ 17%
Partilha	760.519	991.505	▲ 30%

A produção dos contratos de partilha é crescente

Produção de óleo nos Contratos de Partilha (bpd)



Produção de óleo da União

52 mil bpd

Produção de gás da União

136 mil m³/d

MAIORES PRODUTORES DO BRASIL - DEZEMBRO/2023

		K BOE/D		K BOE/D			
1°		PETROBRAS	2.938	8°		REPSOL	72
2°		SHELL	496	9°		CNOOC	64
3°		TOTAL	186	10°		PPSA	52
4°		PETROGAL	129	11°		PETRONAS	41
5°		PRIO	103	12°		SINOCHEM	39
6°		CNOOC	97	13°		QATAR	34
7°		EQUINOR	87	14°		TRIDENT	34

Fonte ANP (Dezembro, 2023)

O que os 9 contratos comerciais representam para o Brasil?

Até 2023

Comercialização de O&G

R\$15B

Compensação e Investimentos

R\$ 353B

Tributos e Participações Governamentais

R\$160B

Previsão

Comercialização de O&G

>R\$800B

Investimentos

>R\$ 350B

Tributos e Participações Governamentais

>R\$1T

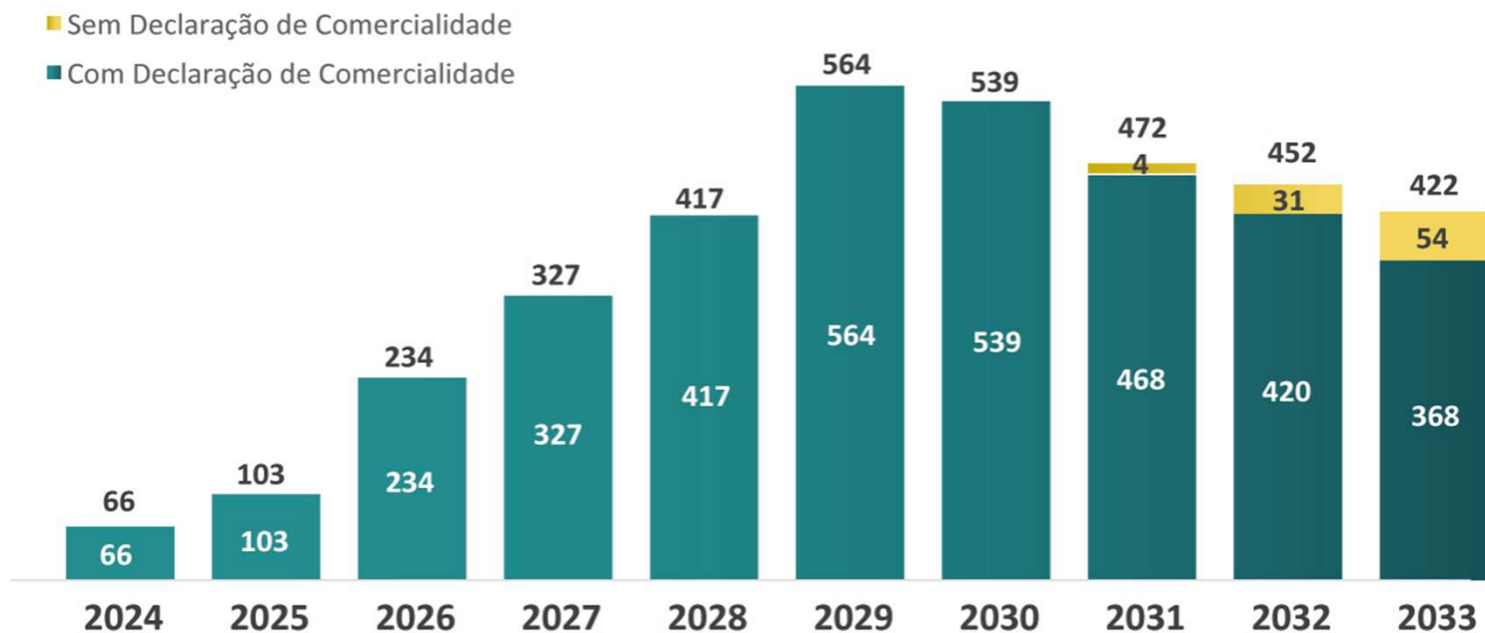


**Resultados
esperados para
os próximos 10
anos**

Produção futura da União

Próximos 10 anos – ÓLEO

ÓLEO LUCRO DA UNIÃO TOTAL (mil barris por dia)

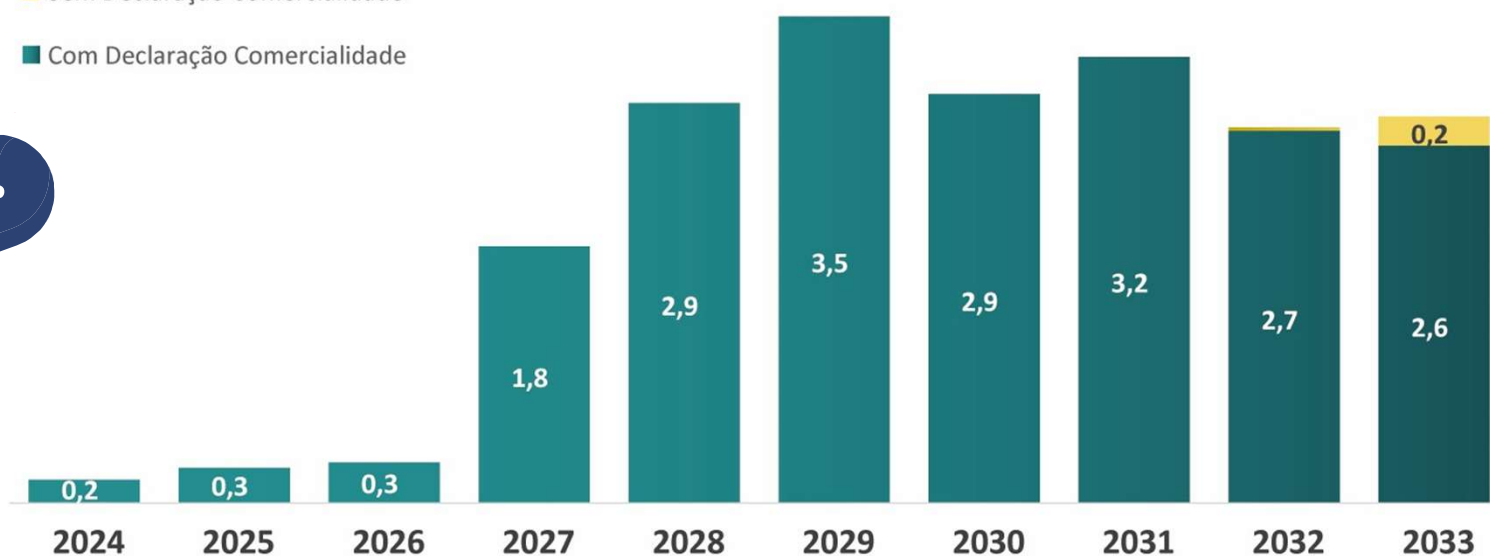
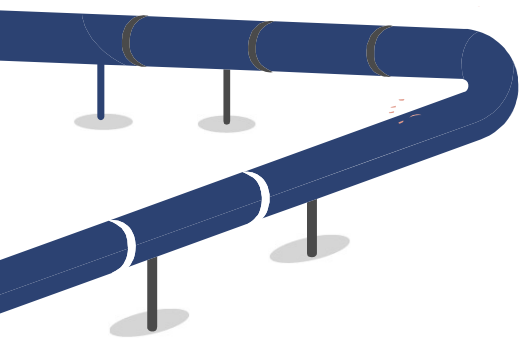


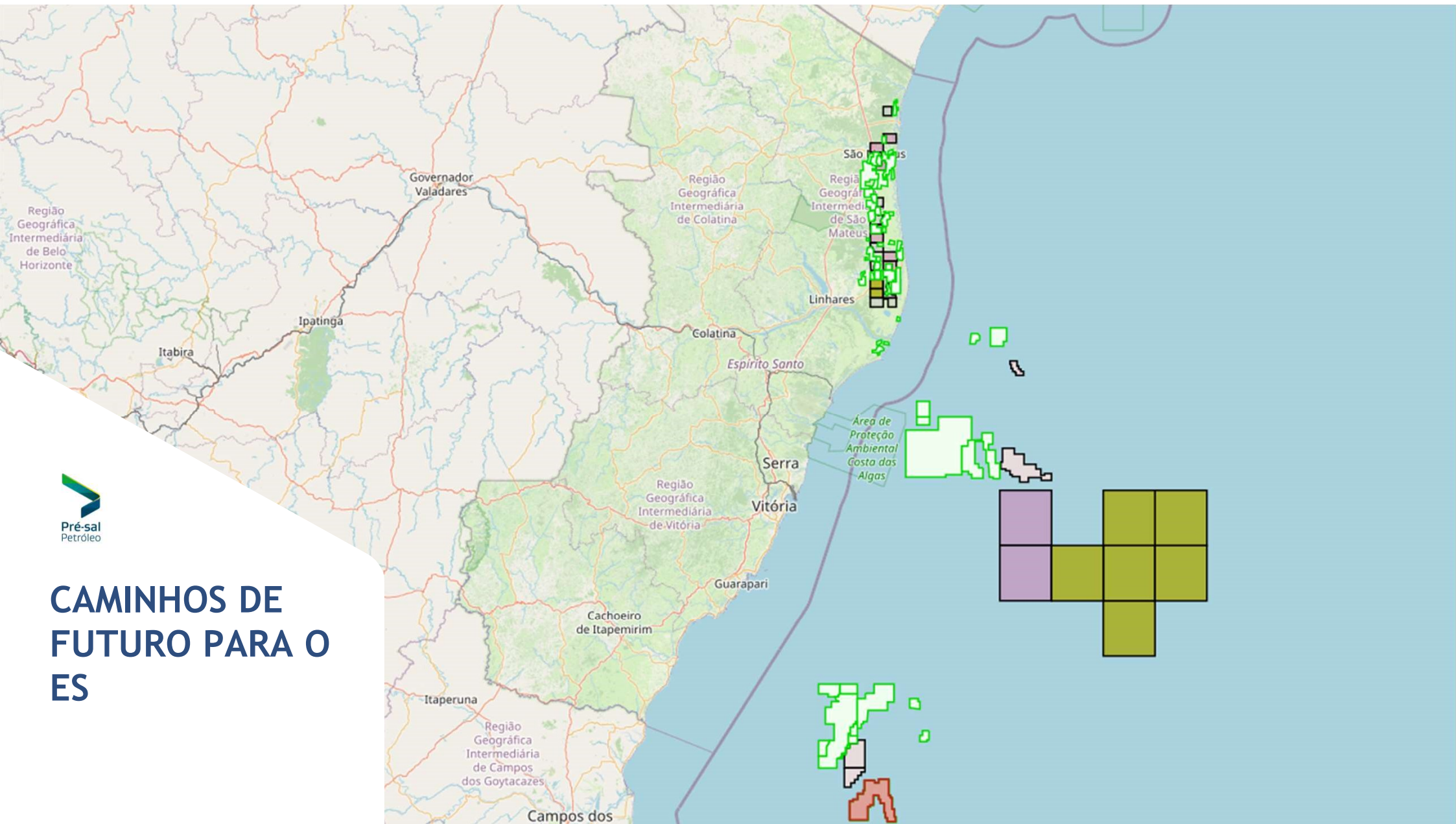
Produção futura da União

Próximos 10 anos - GN

GÁS LUCRO DA UNIÃO TOTAL (milhões m³/dia)

- Sem Declaração Comercialidade
- Com Declaração Comercialidade



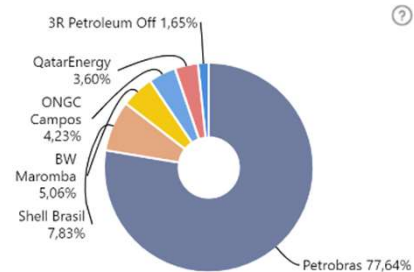


CAMINHOS DE FUTURO PARA O ES

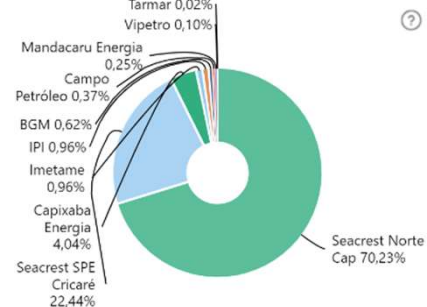
ES: um ambiente diverso, já em novos caminhos



Petróleo Equivalente (boe/d) por Concessionária



Petróleo Equivalente (boe/d) por Concessionária



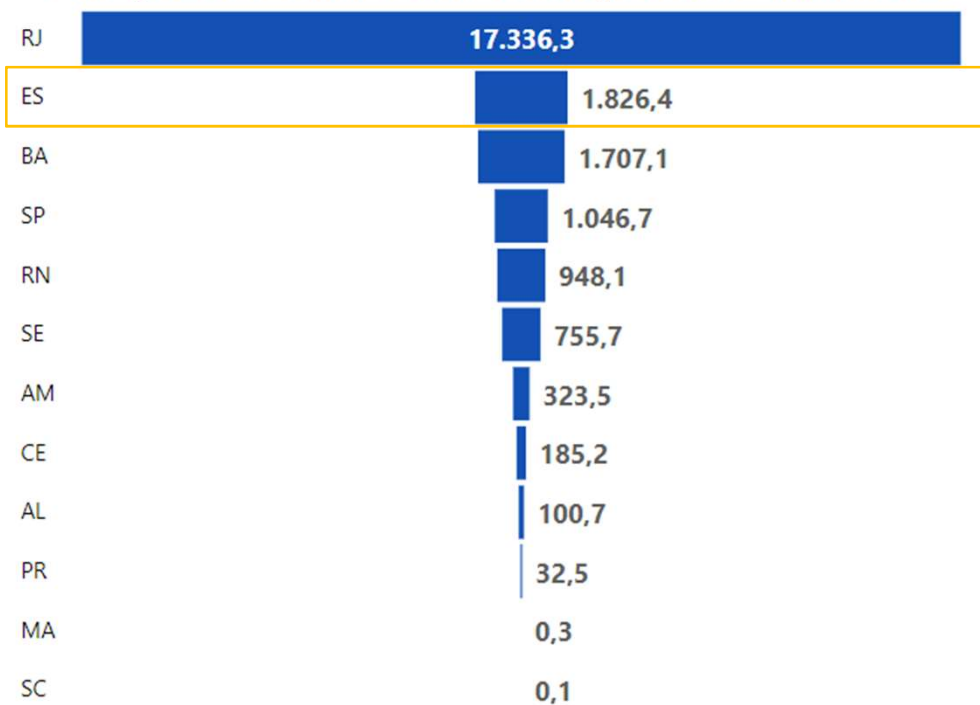
 **53**
Campos (11 em devolução)

 **29**
Blocos Exploratórios (12 em mar)

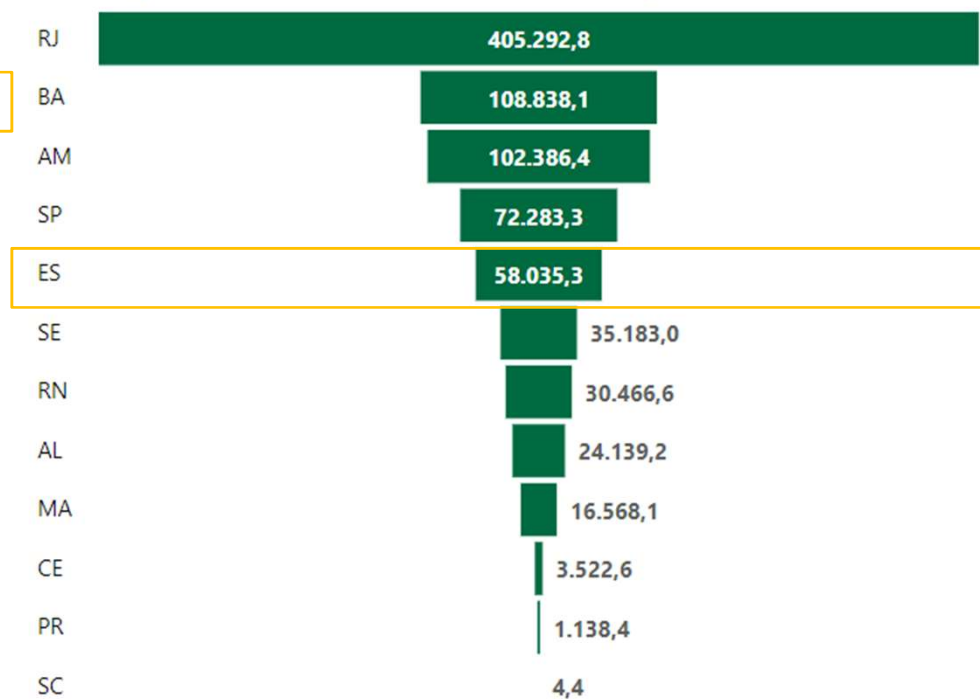
 **23**
Grupos econômicos de empresas

O ES é o segundo maior estado em produção acumulada no Brasil

Produção total acumulada de Petróleo por Estado (milhões bbl)



Produção total acumulada de Gás Natural por Estado (milhões m³)



O ES é hoje o 3º maior estado produtor de O&G no Brasil

Produção

● Petróleo (bbl/d) ● Gás Natural (mil m3/d)



186.532

bpd de óleo
(fev/24)



4,5

MM m³/d de gás
(fev/24)



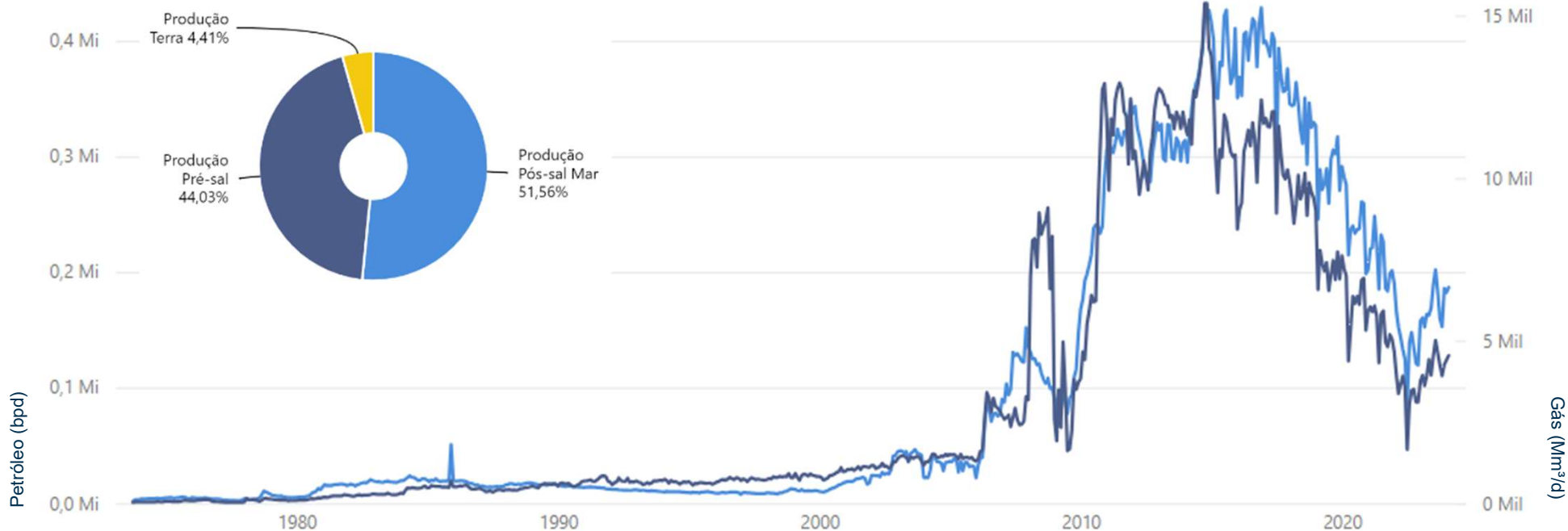
5%

Da produção nacional



2,3Bi

de reais em royalties e PE
para Estados e Municípios
do ES em 2023



Fonte: ANP

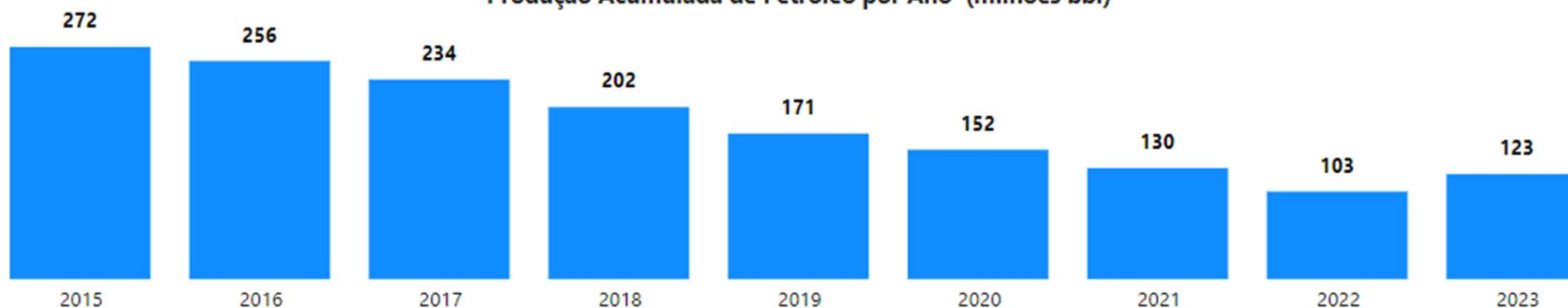


MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

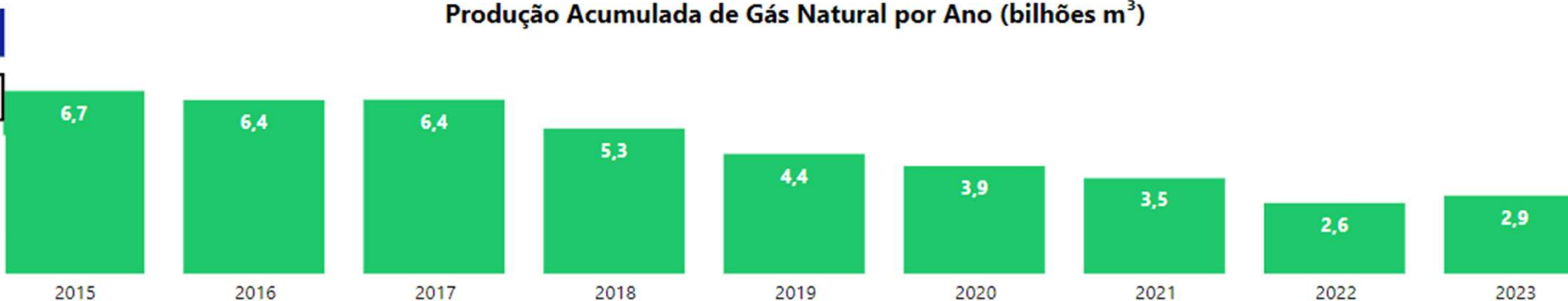


Produção do ES: primeiro passo na recuperação da produção

Produção Acumulada de Petróleo por Ano (milhões bbl)



Produção Acumulada de Gás Natural por Ano (bilhões m³)



Fonte: ANP

Bacia do ES: Retornando a produção e incorporação de reservas



Painel Dinâmico SDP - Recursos e Reservas
Produção Acumulada e Dados de Reservas por Período



Petróleo
 Gás Natural

Bacia
Espírito Santo

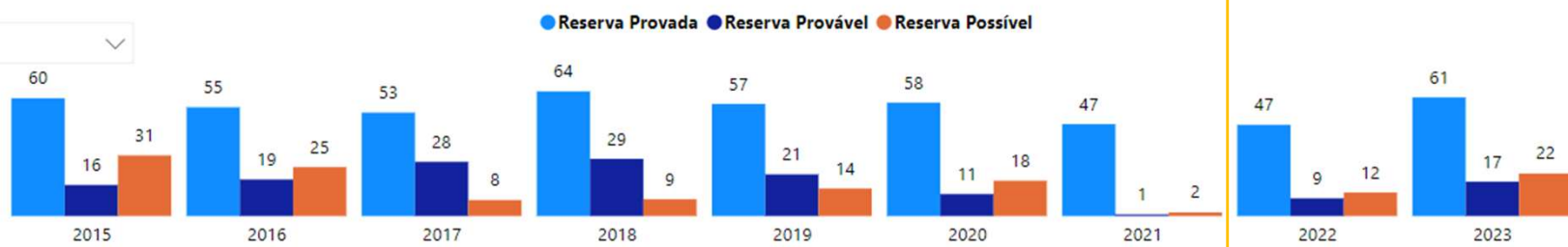
UF
ES

Regime
Todos

Produção Acumulada de Petróleo por Ano (milhões bbl)



Reservas por Período (milhões de bbl)



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



A produção onshore

Petróleo (bbl/d), Nenhum e Período por Data

● Petróleo (bbl/d) ● Nenhum



8.476

bpd de óleo
(fev/24)



160

Mm³/d de gás
(fev/24)



Fonte: ANP

Novos caminhos na produção onshore: freio no declínio na produção do petróleo e sinais de ampliação da produção do gás

● Petróleo (bbl/d) ● Gás Natural (mil m³/d)



Fonte: ANP

2025
(PAP)

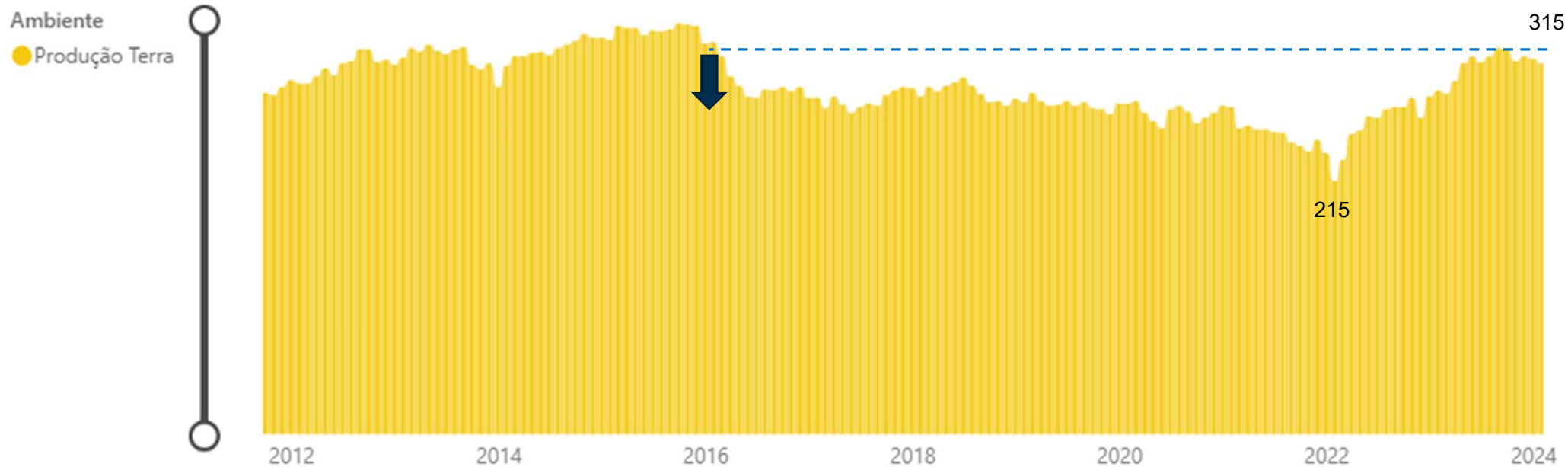


MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



A produção onshore: o feliz retorno de poços produtores

Quantidade de Poços Produtores e Período por Data e Ambiente

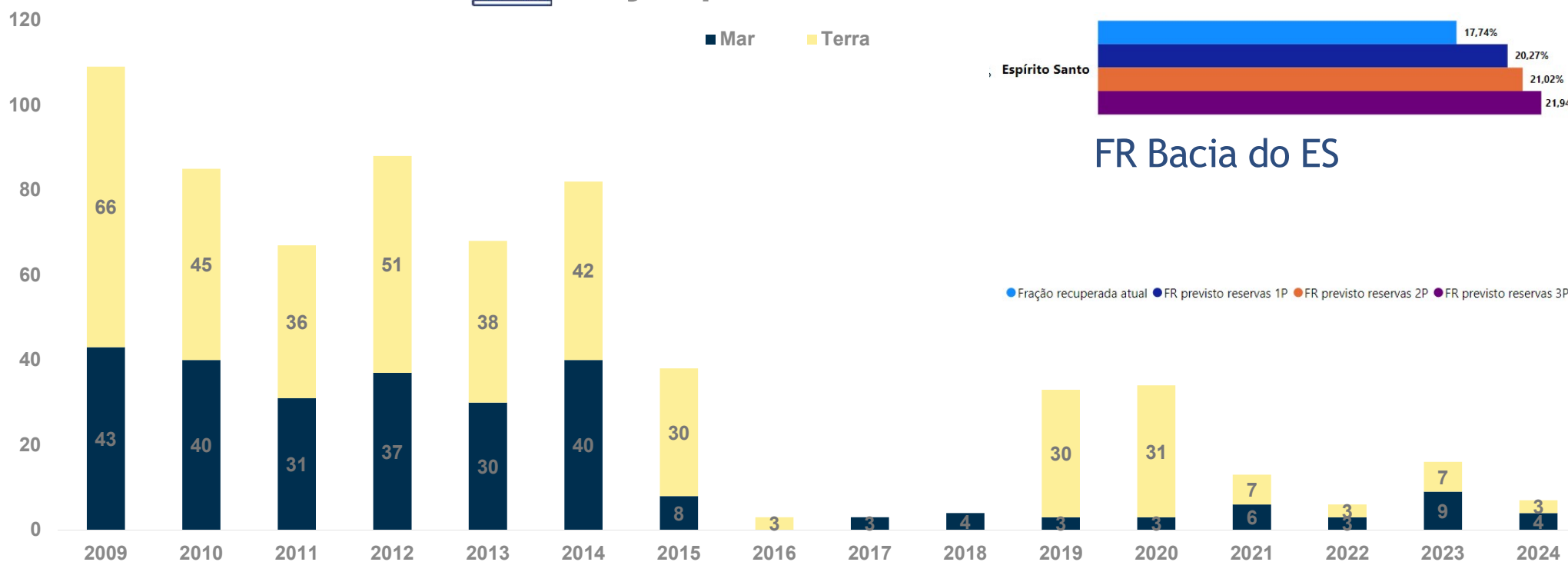


Fonte: ANP

A necessária perfuração de poços no Estado do ES



Poços perfurados no ES



FR Bacía do ES

● Fração recuperada atual ● FR previsto reservas 1P ● FR previsto reservas 2P ● FR previsto reservas 3P

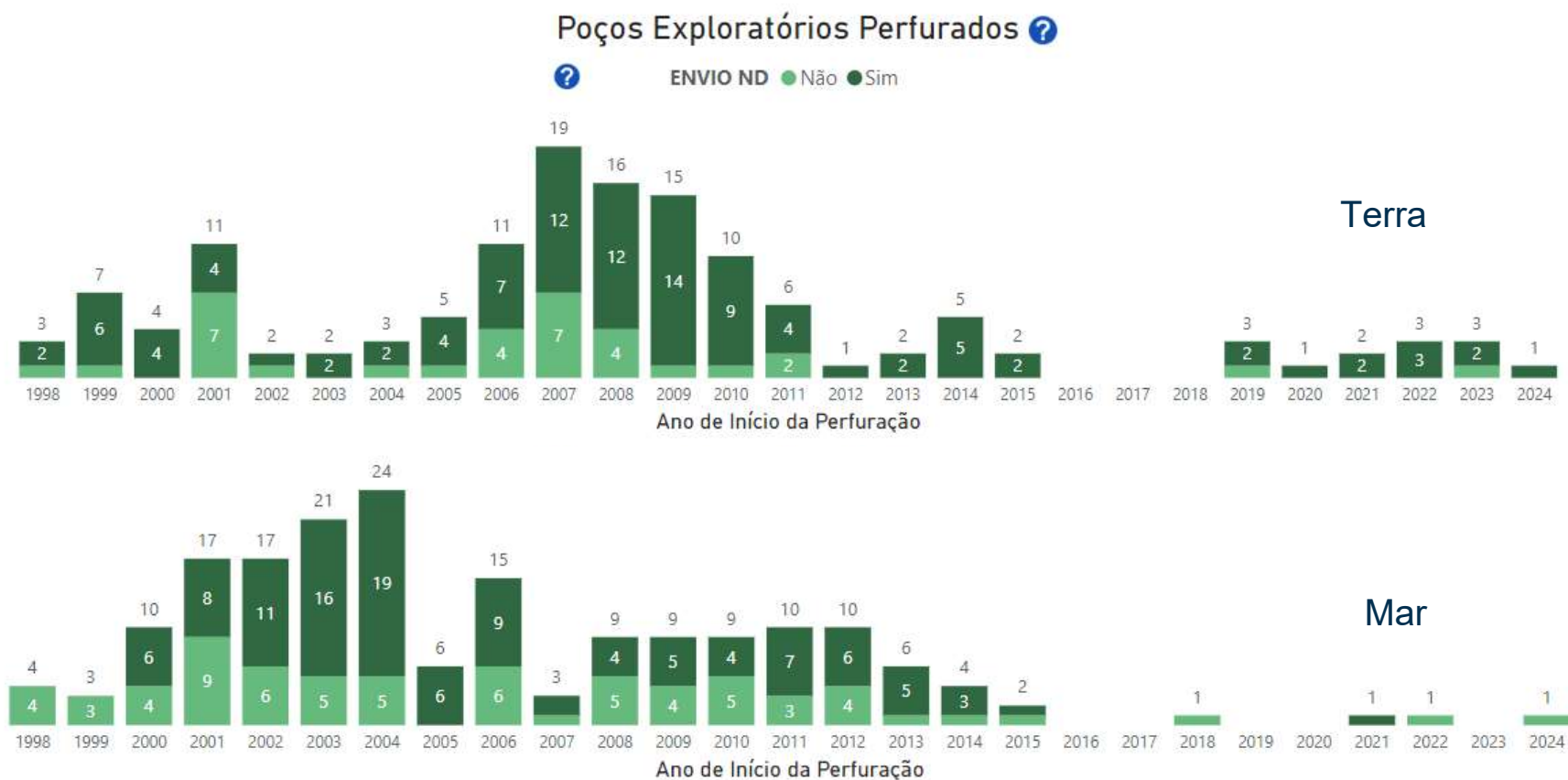
Fonte: ANP



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA



A necessária perfuração de poços exploratórios no Estado do ES



Fonte: ANP

O FUTURO DE MAIS POÇOS E MAIS INVESTIMENTOS...

Atividade	2024	2025	2026	2027	2028	Total
⊕ Perfuração - exploratório	2			3		5
⊕ Perfuração - injetor	4	2	2			8
⊕ Perfuração - outro			1			1
⊕ Perfuração - produtor	16	12	18	7	2	55
⊕ Recompletação para injeção	57	54	51	32	29	223
⊕ Recompletação para outros fins			1			1
⊕ Recompletação para produção	51	36	10	5	3	105

Fonte: PAT 2024



US\$ 5Bi
em Investimentos
(2024-2028)



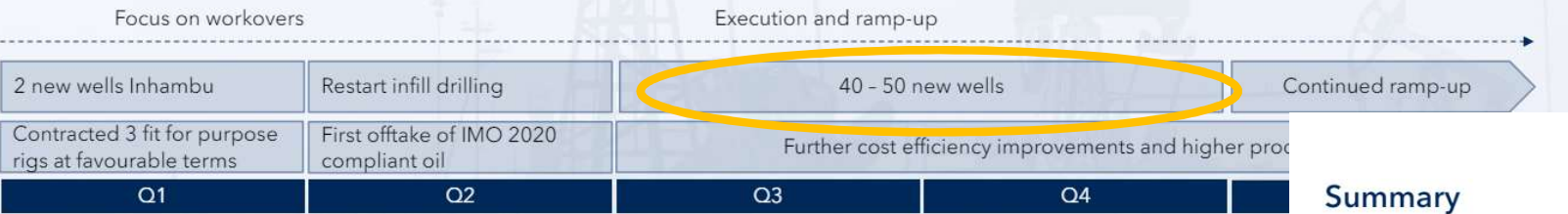
MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Ramp-up plan for 2024 - largest onshore drilling programme in Brazil

- Identified optimization opportunities from first batch of infill wells and will add rigs at intervals to allow absorption and learnings
 - Updating well designs
 - Upgrading to mid-size and heavy rigs following tender
- Taking advantage of wider rig availability from declining activity by peers
 - Three rigs contracted, fourth in negotiation for Q2 and Q3 mobilisation
- High-graded 150 workover targets and identified 51 with payback periods under 9 months
- Identified production bottlenecks and efficiency improvements
- Developing capacity to deliver more complex projects

Action plan is in place to improve operational performance and to ensure profitable growth in 2024



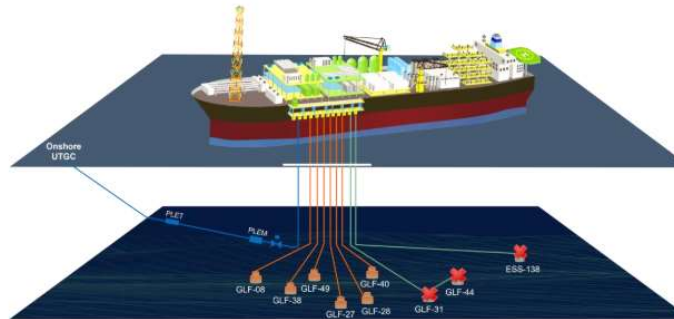
Summary

- Successfully managed operational headwinds during 2023
- 22% increase in oil production y-o-y with strong exit rate levels
- Stronger financial position following USD 106m debt and equity raise
- Production ramp-up plan accelerating from H2'24
- Certification of terminal for IMO 2020 by end Q1'24
- Long-term guidance of more than tripling oil production within 2027
- Commenced 300 well drilling programme - the largest drilling programme onshore Brazil

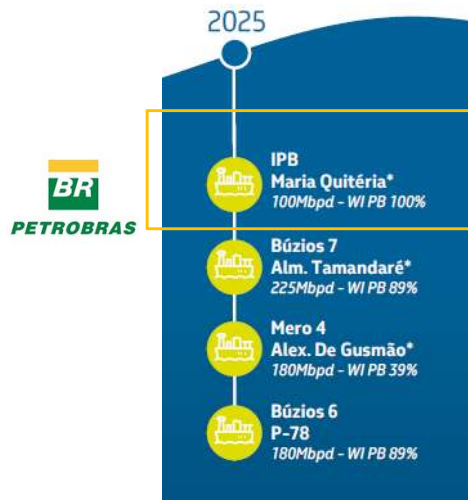
QUE PODE SER AINDA MAIOR...

Owner and operator of producing assets and FPSO in Brazil

- Takeover of FPSO *Cidade de Vitória* from Saipem completed in November
- Proven low-risk in-field development opportunities with short lead time and substantial long-term upside
- Production exceeding expectations since takeover
- Two defined infill well projects (GLF-51 oil well and GLF-50 gas well) expected to significantly increase production from 2027



Relevantes Projetos Offshore



CAMPO DE WAHOO

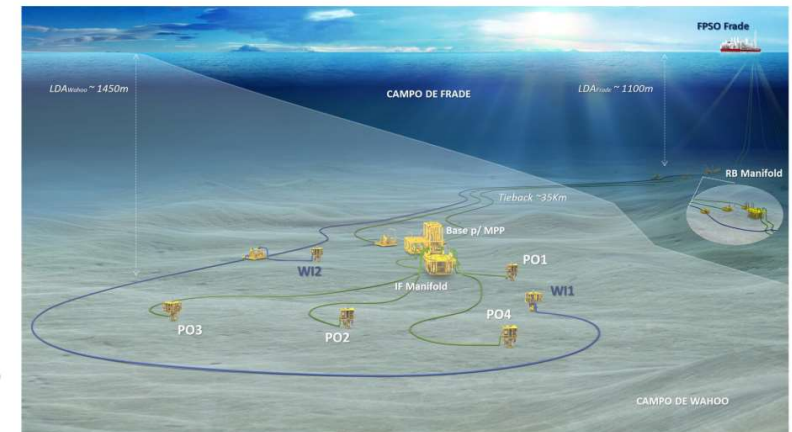
PRIO 4T23 2023

Em andamento:

- Processo de fabricação de equipamentos
- Obras de adaptação do topside do FPSO Valente

Próximos passos:

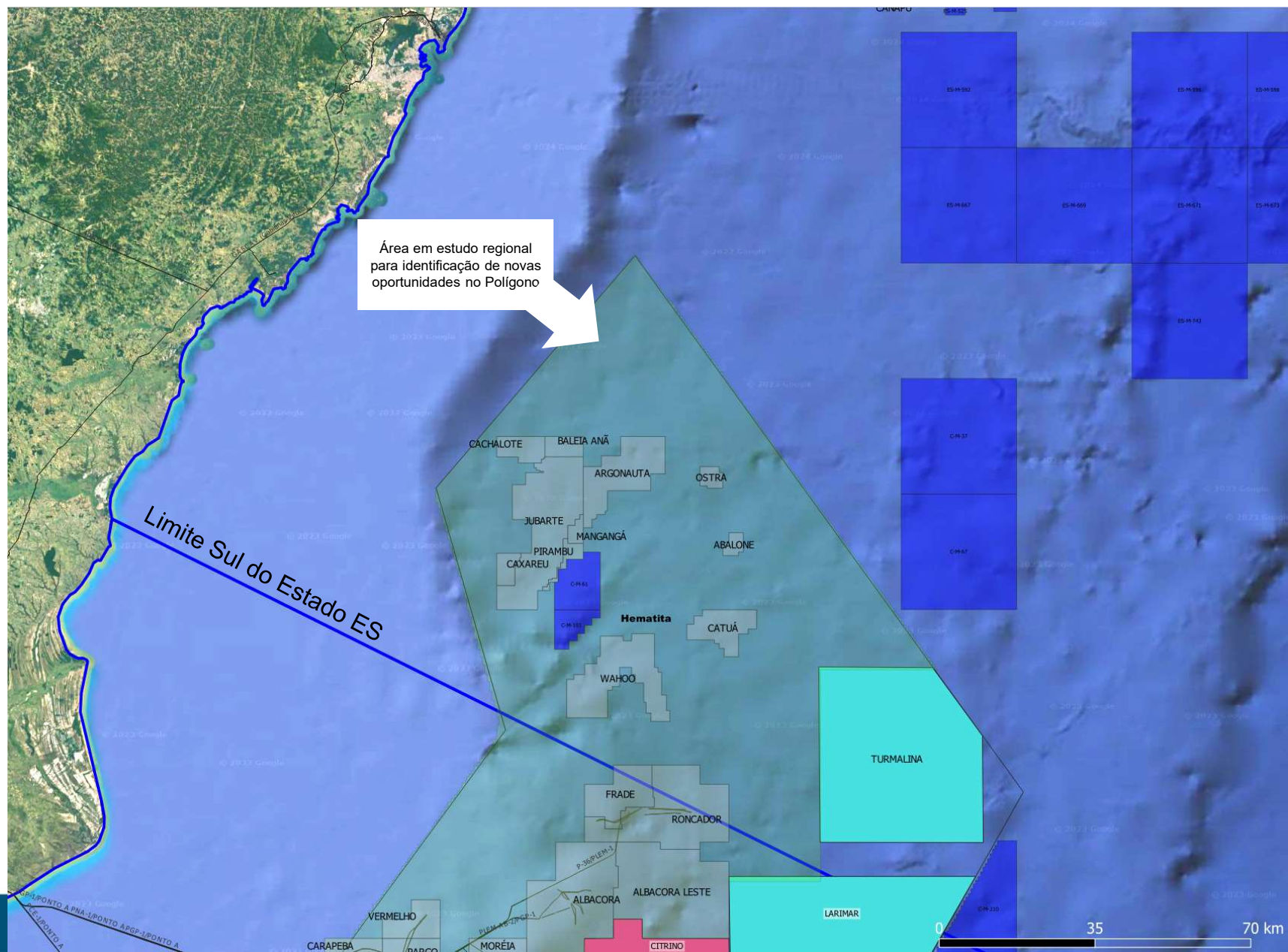
- Aprovação do licenciamento ambiental
- Início da campanha de perfuração
- Lançamento de linhas e instalação de equipamentos submarinos
- Primeiro óleo de Wahoo, em agosto de 2024



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA



E onde a PPSA pode entrar?



**ESPÍRITO
SANTO**



VITÓRIA



**INVESTIMENTOS
TRABALHO
RESILIÊNCIA**



SUCESSO!

Obrigada!

<https://www.presalpetroleo.gov.br>

Av. Rio Branco nº 1, 4º andar – Rio de Janeiro - Brasil

