

# INFORME MENSAL

## FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP

anp

Abril de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos  
previstos para 2025  
**US\$1,55 bi**



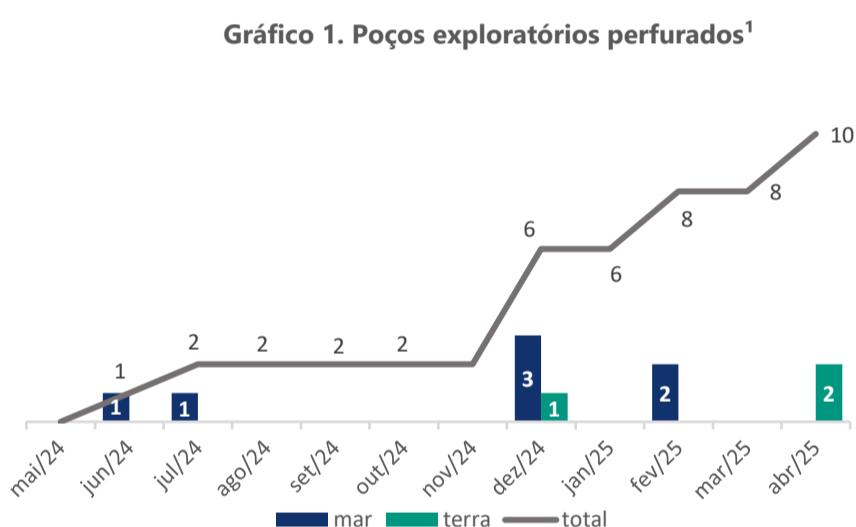
Poços previstos  
para 2025  
**25**



Blocos sob  
contrato  
(30/04/2025)  
**413**



Planos de Avaliação de  
Descobertas em andamento  
(30/04/2025)  
**29**



**Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração**

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
3-ENV-53-MA	27/04/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
3-BRSA-1398-RJS	24/02/2025	ALTO_CF_CE	Campos	Petrobras
3-BRSA-1396D-SPS	27/12/2024	ARAM	Santos	Petrobras
4-BRSA-1395-SPS	15/12/2024	ARAM	Santos	Petrobras
1-BRSA-1394-RJS	13/12/2024	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras
1-ENV-51D-AM*	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

\*O poço 1-ENV-51D-AM ainda não atingiu a sua profundidade final, encontra-se em abandono temporário.

**Tabela 2. Poços exploratórios com Notificação de Descoberta**

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
1-SHEL-36-RJS	27/03/2025	C-M-659	Campos	Shell	Gás
1-BRSA-1394-RJS	24/03/2025	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras	Petróleo
4-BRSA-1395-SPS	17/03/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo

**Tabela 3. Declarações de Comercialidade**

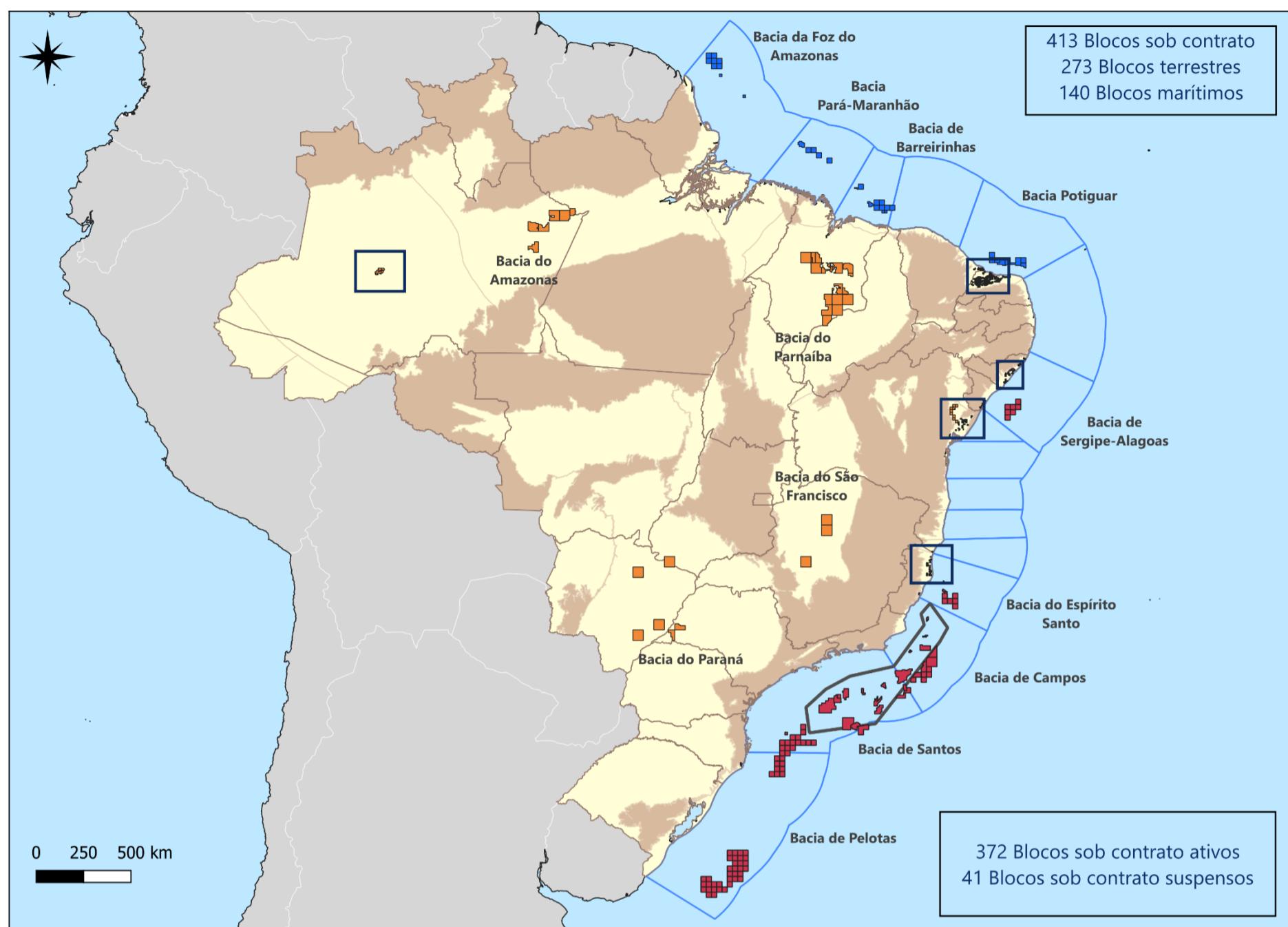
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Orca	09/04/2024	Em análise	S-M-518	Santos	Shell
Sul de Orca	09/04/2024	Em análise	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell

### Destaques

- 2 poços iniciados em abril, ambos na bacia do Parnaíba e em blocos operados pela Eneva (PN-T-102A e PN-T-133). O poço 1-ENV-52-MA, perfurado no bloco PN-T-133, foi iniciado e concluído no mês de abril.
- O poço 1-SHEL-36-RJS perfurado no bloco C-M-659, bacia de Campos, também foi concluído em abril;
- 10 poços iniciados no período de um ano (maio/24 a abril/25);
- Apresentação das Declarações de Comercialidade das áreas de desenvolvimento de Orca e Sul de Orca, bacia de Santos, em blocos operados pela Shell;
- 4 blocos devolvidos, sendo:
  - 1 na bacia terrestre do Espírito Santo, ES-T-441, operado pela Capixaba Energia;
  - 1 na bacia terrestre Potiguar, POT-T-785, operado pela Geopark Brasil; e
  - 2 na bacia do Recôncavo, REC-T-109 e REC-T-120, ambos operados pela Petroil.

Nota: <sup>1</sup>Poços exploratórios que tiveram a perfuração iniciada em áreas de blocos sob contrato, não contabilizados os poços repetidos.

## Mapa de Blocos sob Contrato



**Nova Fronteira Terrestre:** 43 blocos sob contrato  
72,8 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
1,57% da área total das bacias da nova fronteira

**Margem Equatorial:** 34 blocos sob contrato  
23,5 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
2,65% da área total das bacias da margem equatorial

**Madura:** 230 blocos sob contrato  
6,3 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
10,67% da área total das bacias maduras

**Margem Leste:** 106 blocos sob contrato  
82,0 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
5,10% da área total das bacias da margem leste

## Informações Adicionais

Para mais informações sobre a fase de exploração dos contratos de E&P, consulte os Painéis Dinâmicos da Fase de Exploração e de Previsão de Investimentos na Fase de Exploração por meio dos links abaixo:

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiYTEzY2U5YzItNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGJ0ZjJhNjIzliwidCI6IjQ0OTImNGZmLTI0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzkxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3liwidCI6IjQ0OTImNGZmLTI0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzkxMyJ9>