

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP

anp

Agosto de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$ 1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/08/2025)
408



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/08/2025)
29

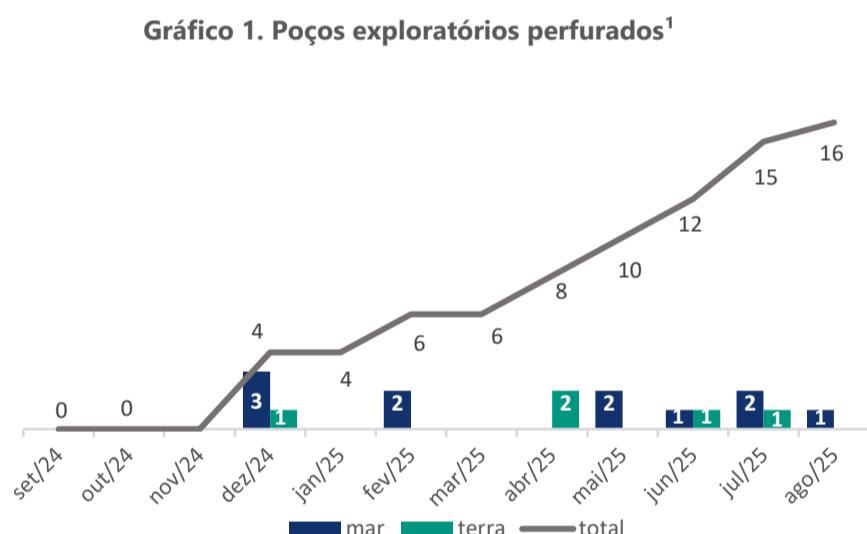


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

| Poço ANP | Início da perfuração | Bloco | Bacia | Operadora |
|-------------------|----------------------|------------|----------|-----------|
| 4-BRSA-1403D-RJS* | 02/08/2025 | SO_TRTG_VD | Campos | Petrobras |
| 4-BRSA-1402-RJS | 22/07/2025 | ALTO_CF_CE | Campos | Petrobras |
| 1-BRSA-1401D-RJS | 08/07/2025 | ÁGUA-MARIN | Campos | Petrobras |
| 3-BRSA-1400-SPS | 20/06/2025 | ARAM | Santos | Petrobras |
| 1-BP-13-SPS | 25/05/2025 | BUMERANGUE | Santos | BP Energy |
| 3-BRSA-1399-SPS | 24/05/2025 | ARAM | Santos | Petrobras |
| 3-BRSA-1398-RJS | 24/02/2025 | ALTO_CF_CE | Campos | Petrobras |
| 1-ENV-51D-AM* | 06/01/2024 | AM-T-85 | Amazonas | Eneva |

*Os poços 1-ENV-51D-AM e 4-BRSA-1403D-RJS ainda não atingiram suas profundidades finais, encontram-se em abandono temporário.

Tabela 2. Poços exploratórios com Notificação de Descoberta em 2025

| Poço ANP | Data da Descoberta | Bloco | Bacia | Operadora | Fluído principal |
|------------------|--------------------|------------|----------|-----------|------------------|
| 4-ENV-55-MA | 10/08/2025 | PN-T-102A | Parnaíba | Eneva | Gás |
| 1-BP-13-SPS | 24/07/2025 | BUMERANGUE | Santos | BP | Gás e Petróleo |
| 3-BRSA-1398-RJS | 01/06/2025 | ALTO_CF_CE | Campos | Petrobras | Petróleo |
| 3-BRSA-1396D-SPS | 07/05/2025 | ARAM | Santos | Petrobras | Petróleo |
| 1-SHEL-36-RJS | 24/03/2025 | C-M-659 | Campos | Shell | Gás |
| 1-BRSA-1394-RJS | 22/03/2025 | N_DE_BRAVA | Campos | Petrobras | Petróleo |
| 4-BRAS-1395-SPS | 15/03/2025 | ARAM | Santos | Petrobras | Petróleo |

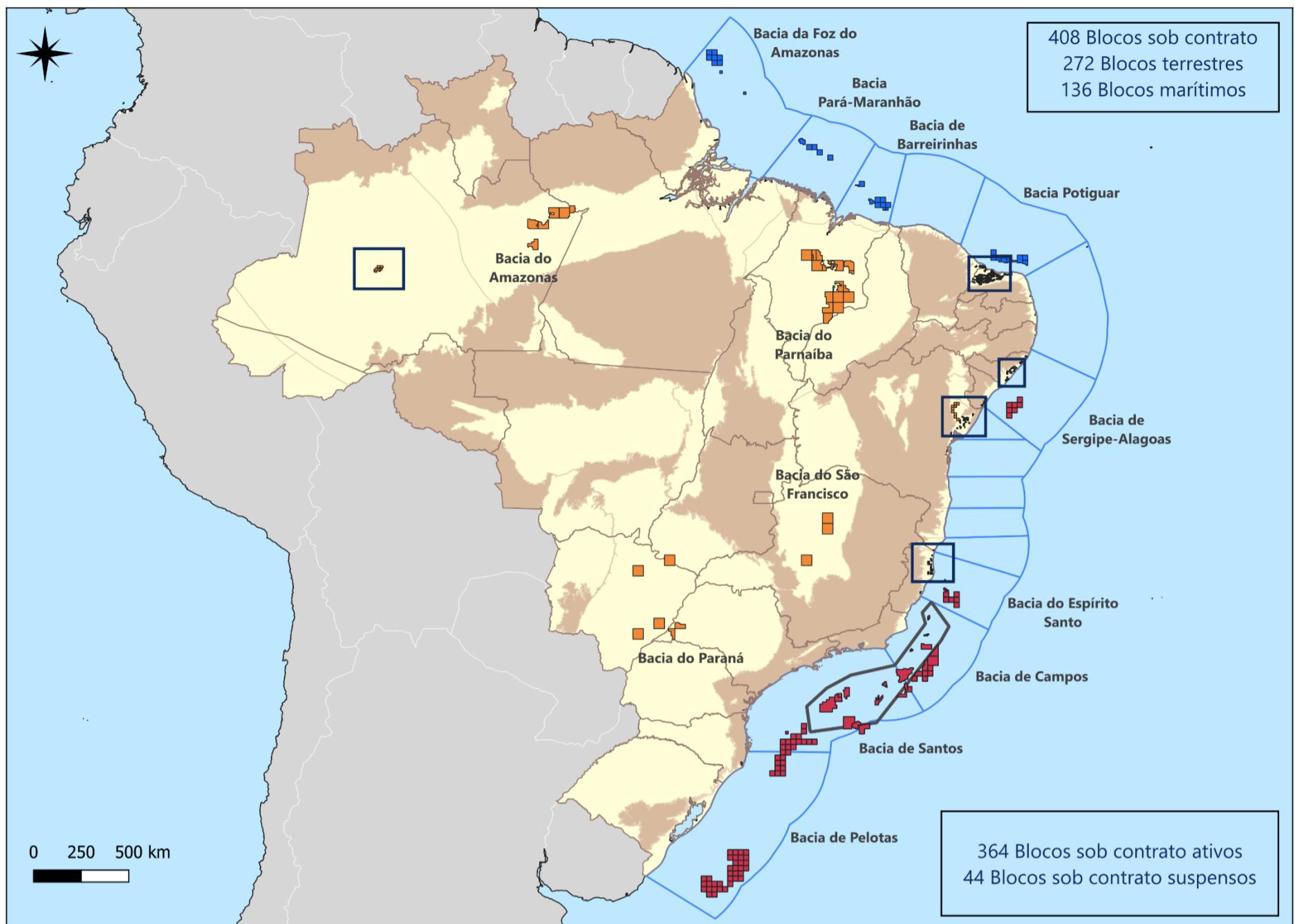
| Área de desenvolvimento | Declaração de Comercialidade | Data da efetivação | Bloco | Bacia | Operadora |
|-------------------------|------------------------------|--------------------|---------------------|--------|-----------|
| Orca | 09/04/2025 | 20/05/2025 | S-M-518 | Santos | Shell |
| Sul de Orca | 09/04/2025 | 20/05/2025 | Sul de Gato do Mato | Santos | Shell |

Destaques

- 16 poços iniciados no período de um ano (set/24 a agosto/25), sendo 12 poços iniciados no ano de 2025;
- 1 poço com notificação de descoberta na bacia do Parnaíba, operado pela Eneva;
- 1 Teste de Longa Duração (TLD) no poço 1-GREN-1D-BA em execução, no bloco REC-T-108, operado pela Vultur Oil, com previsão de conclusão em setembro de 2025.

Nota: ¹Poços 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 km² de área contratada, representando
1,57% da área total das bacias de nova fronteira

Margem Equatorial: 33 blocos sob contrato
22,7 mil km² de área contratada, representando
2,56% da área total das bacias da margem equatorial

Madura: 229 blocos sob contrato
6,3 mil km² de área contratada, representando
10,63% da área total das bacias maduras

Margem Leste: 103 blocos sob contrato
80,5 mil km² de área contratada, representando
5,00% 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>