

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Julho de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/07/2025)
411



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/07/2025)
30

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados

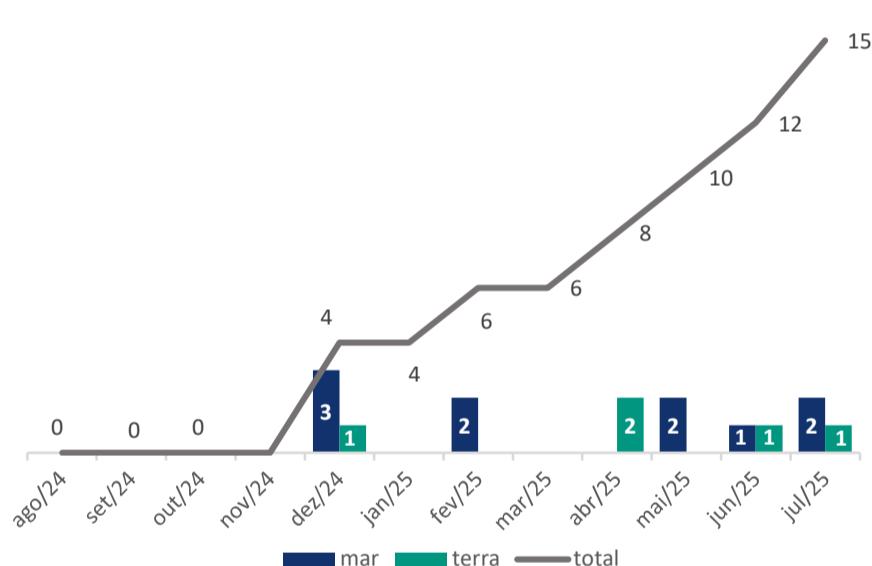


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
4-ENV-55-MA	25/07/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
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

*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 em 2025

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
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

Tabela 3. Declarações de Comercialidade

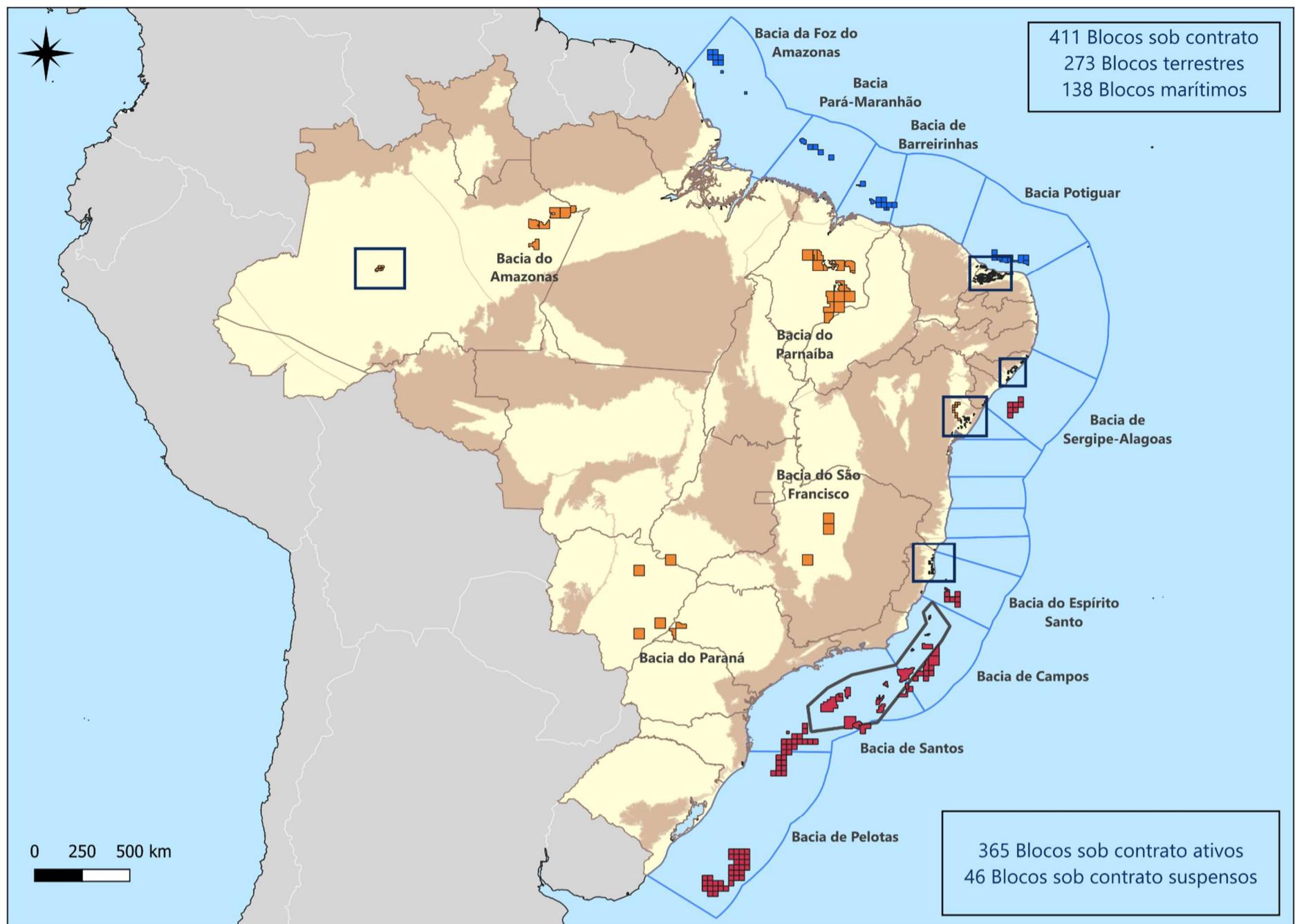
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Orca	09/04/2025	20/05/2025	S-M-518	Santos	Shell
Sul de Orca	09/04/2025	20/05/2025	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell

Destaques

- 3 poços iniciados em julho, dois na bacia de Campos, nos blocos ALTO_CF_CE e ÁGUA-MARIN, ambos operados pela Petrobras, e um no bloco PN-T-102A, na bacia do Parnaíba operado Eneva;
- Concluída a perfuração do poço 1-BRSA-1394-RJS, na bacia de Campos, no bloco N_DE_BRAVA, operado pela Petrobras;
- 15 poços iniciados no período de um ano (agosto/24 a julho/25), sendo 11 poços iniciados no ano de 2025;
- 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;
- Efetivada a prorrogação do período exploratório do bloco REC-T-121, operado pela Petrooil, por meio da Resolução ANP nº 815/2020.

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: 34 blocos sob contrato
23,5 mil km² de área contratada, representando
2,65% da área total das bacias da margem equatorial

Madura: 230 blocos sob contrato
6,3 mil km² de área contratada, representando
10,64% da área total das bacias maduras

Margem Leste: 104 blocos sob contrato
81,6 mil km² de área contratada, representando
5,08% 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=eyJrIjoiYTEzY2U5YzItNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGJ0ZjJhNjlzliwidCl6ljQ0OTImNGZmLTIOYTtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzkxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3liwidCl6ljQ0OTImNGZmLTIOYTtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzkxMyJ9>