

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Dezembro de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/12/2025)
431



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/12/2025)
26

Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
3-ENV-59-MA	01/12/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
1-BRSA-1404D-RJS**	23/09/2025	C-M-477	Campos	Petrobras
3-BRSA-1399-SPS	24/05/2025	ARAM	Santos	Petrobras
1-ENV-51D-AM*	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

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

**Poço cujo repetido está em perfuração.

Tabela 2. Notificações de Descoberta em 2025

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
3-ENV-59-MA	10/12/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva	Gás
4-BRSA-1403D-RJS	14/11/2025	SO_TRTG_VD	Campos	Petrobras	Petróleo
1-BRSA-1401DA-RJS	25/10/2025	ÁGUA-MARIN	Campos	Petrobras	Petróleo
3-BRSA-1400A-SPS	09/10/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo
1-BRSA-1401DA-RJS	03/10/2025	ÁGUA-MARIN	Campos	Petrobras	Petróleo
3-ENV-56A-MA	28/09/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva	Gás
3-BRSA-1399-SPS	10/09/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo
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

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

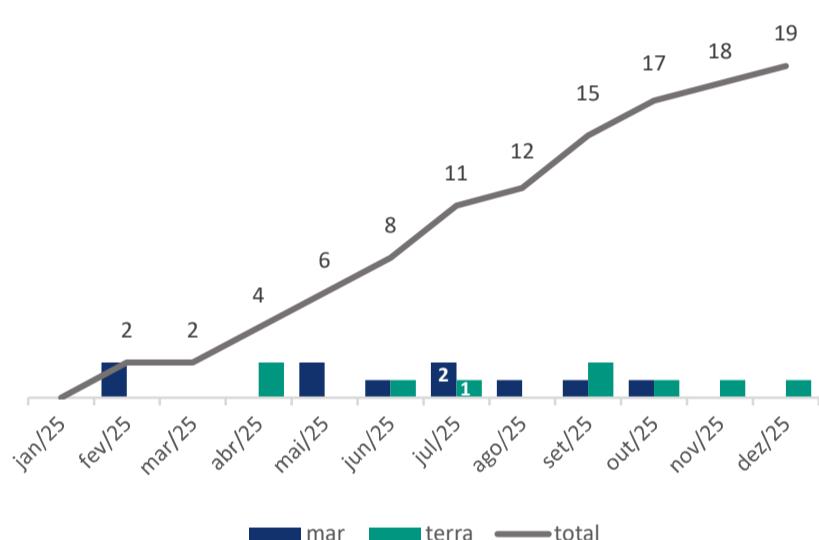


Tabela 3. Declarações de Comercialidade em 2025

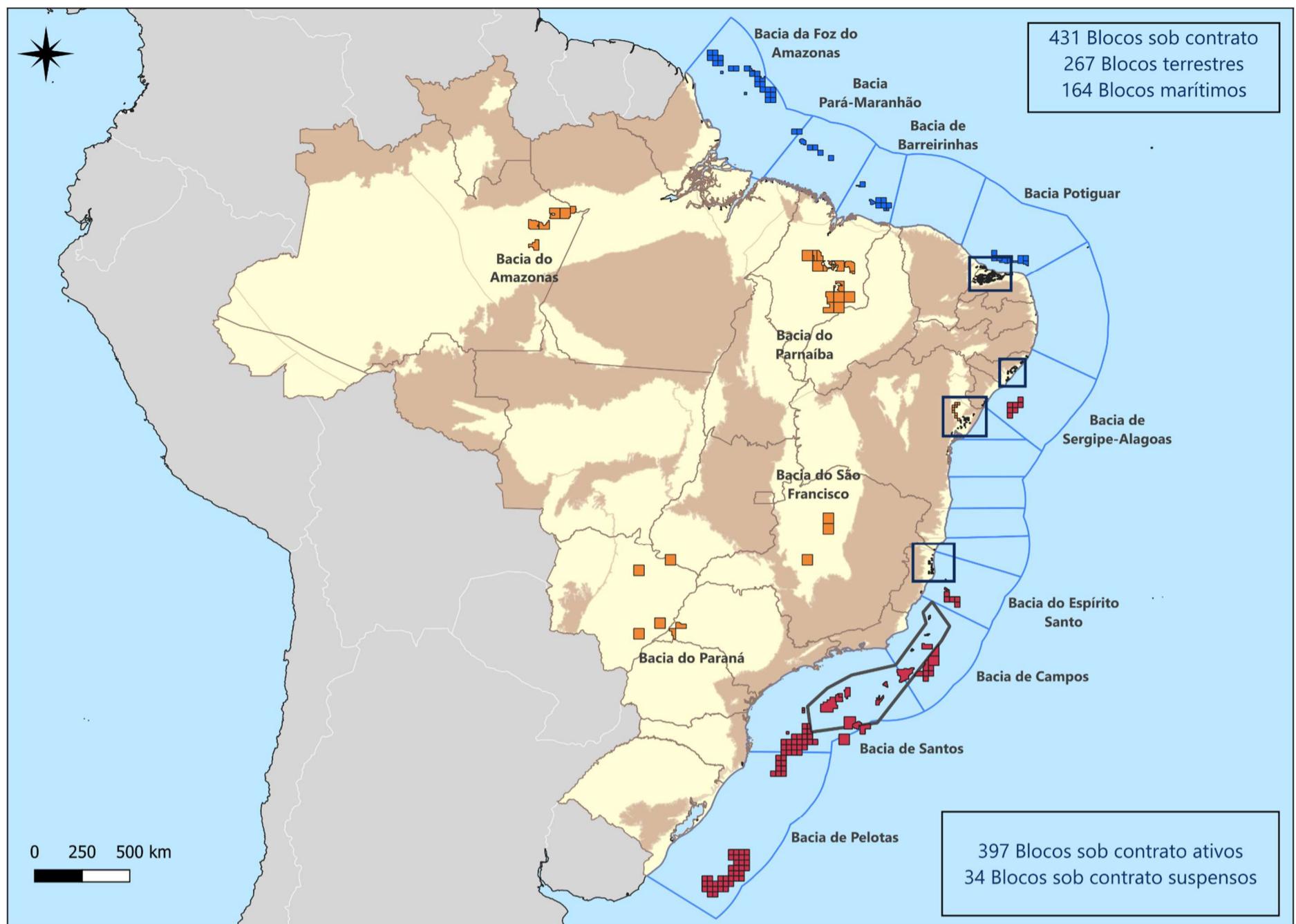
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Urubu Rei	27/10/2025	Em análise	REC-T-107	Recôncavo	Vultur Oil
Urubu Rei Leste	27/10/2025	Em análise	REC-T-108	Recôncavo	Vultur Oil
Surucucu	12/09/2025	Em análise	ES-T-506	Espírito Santo	BGM
Orca	09/04/2025	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

- 19 poços iniciados em 2025 (jan/25 a dez/25);
- 1 poço exploratório com perfuração iniciada na bacia do Parnaíba, no bloco PN-T-102A, operado pela Eneva, esse mesmo poço teve uma Notificação de Descoberta apresentada;
- 2 blocos sob contrato devolvidos, ambos na bacia do Parnaíba, sendo um operado pela Eneva e outro pela Imetame.

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: 38 blocos sob contrato
68,9 mil km² de área contratada, representando
1,49% da área total das bacias de nova fronteira

Margem Equatorial: 52 blocos sob contrato
36,7 mil km² de área contratada, representando
4,15% 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: 112 blocos sob contrato
87,2 mil km² de área contratada, representando
5,42% 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=eyJrljoiYTEzY2U5YzItNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjIzliwidCI6IjQ0OTImNGZmLTIOYTtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzkxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrljoiNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3liwidCI6IjQ0OTImNGZmLTIOYTtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzkxMyJ9>