

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Janeiro de 2026

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2026
US\$ 888 mi



Poços previstos para 2026
19



Blocos sob contrato
(31/01/2026)
430



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento (PAD)
(31/01/2026)
26

Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

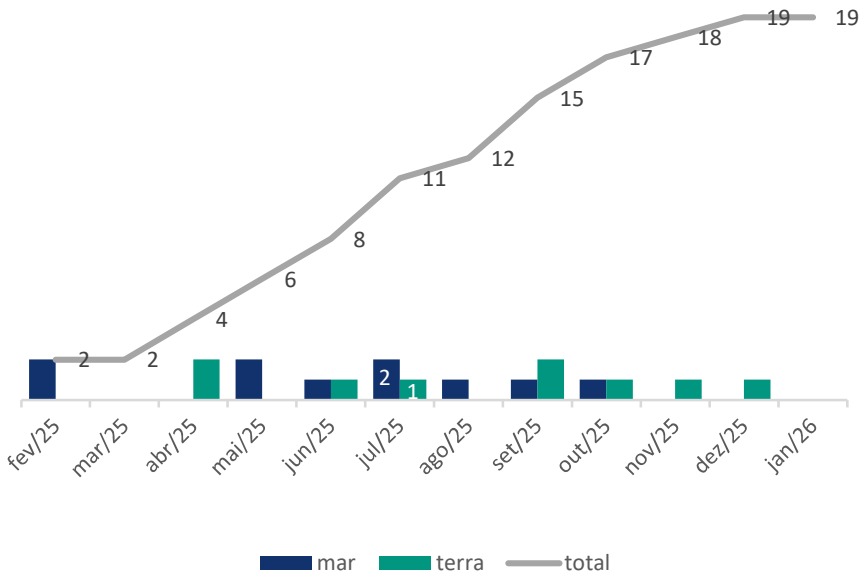
Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
1-BRSA-1404D-RJS**	23/09/2025	C-M-477	Campos	Petrobras
1-ENV-51D-AM*	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

*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. Declarações de Comercialidade em análise

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Bloco	Bacia	Operadora
Gaviãozinho	21/01/2026	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
Urubu Rei	27/10/2025	REC-T-107	Recôncavo	Vultur Oil
Urubu Rei Leste	27/10/2025	REC-T-108	Recôncavo	Vultur Oil

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

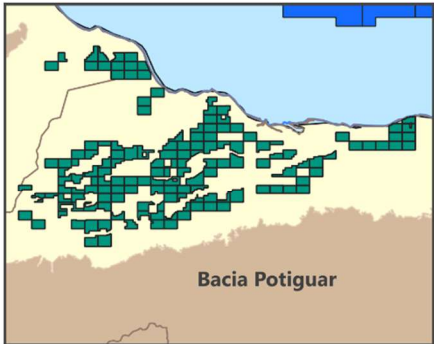
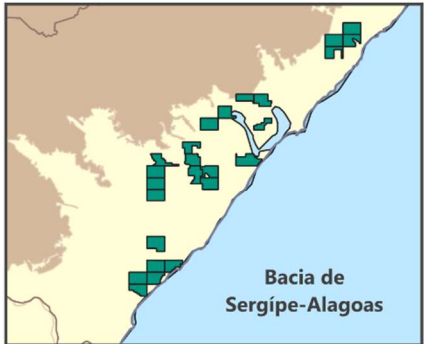
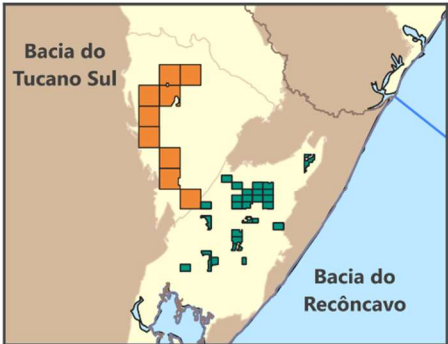
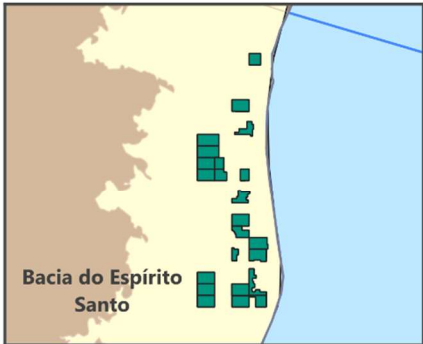
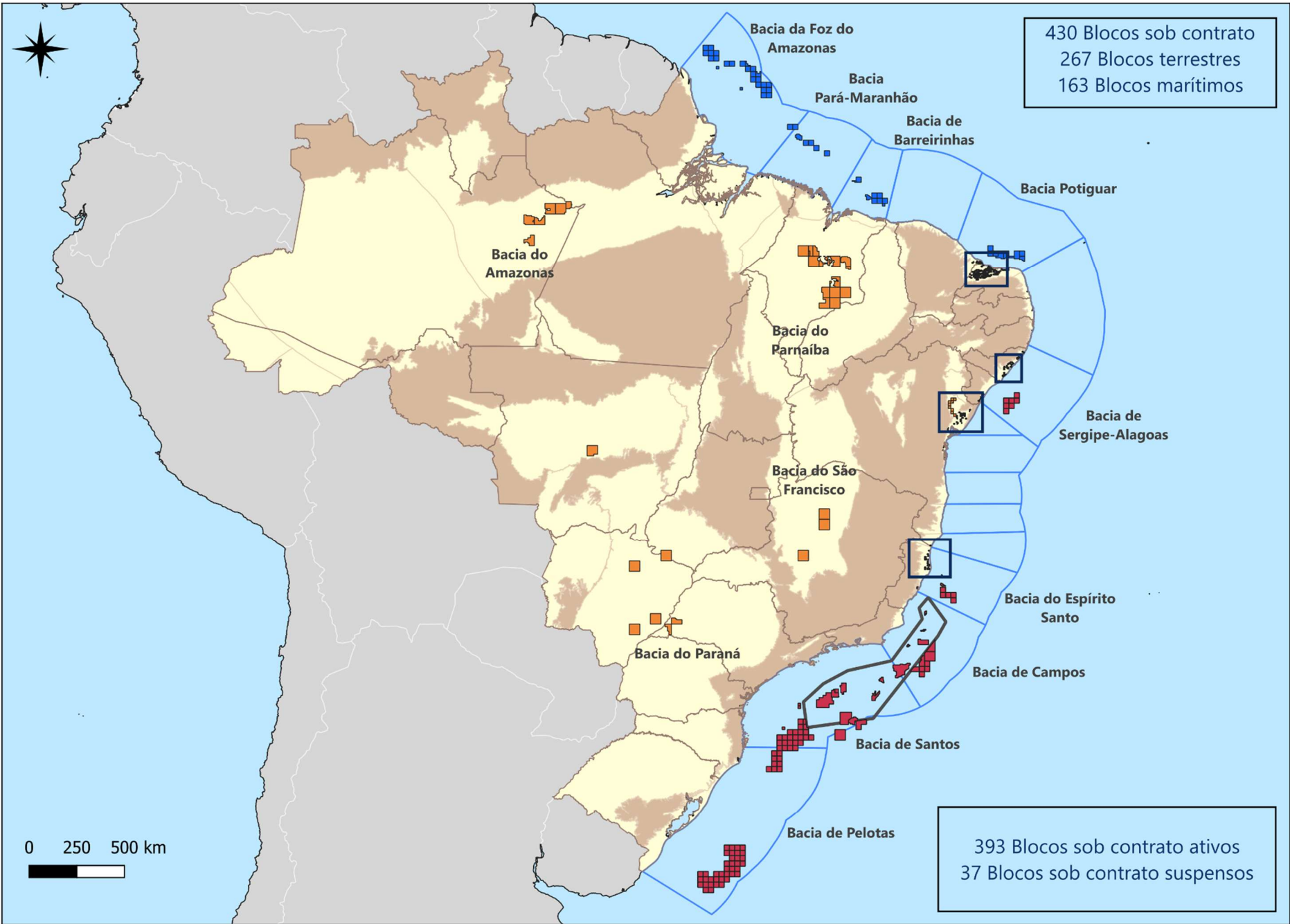


Nota: ¹Poços exploratórios que tiveram a perfuração iniciada em áreas de blocos sob contrato, não contabilizados os poços repetidos.

Destaques

- Assinado o contrato de concessão do bloco PRC-T-121, operado pela Dillianz, na bacia do Parecis Alto-Xingu em 22/01/2026;
- 19 poços iniciados nos últimos doze meses (fev/25 a jan/26);
- Apresentado o Relatório Final de Avaliação de Descobertas (RFAD) do PAD do poço 1-ENV-44-MA, blocos PN-T-102A e PN-T-103, operados pela Eneva, bem como a Declaração de Comercialidade (DC) da área de desenvolvimento de Gaviãozinho em 21/01/2026;
- Aprovado o RFAD do PAD do poço 1-BGM-6-ES, bloco ES-T-506, operado pela BGM, e conferida efetividade à DC da área de desenvolvimento de Surucucu.

Mapa de Blocos sob Contrato



Nova Fronteira Terrestre: 39 blocos sob contrato
71,7 mil km² de área contratada, representando 1,55% da área total das bacias de nova fronteira

Margem Equatorial: 51 blocos sob contrato
36,5 mil km² de área contratada, representando 4,13% da área total das bacias da margem equatorial

Madura: 228 blocos sob contrato
6,3 mil km² de área contratada, representando 10,59% 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=eyJrIjoiaYTEzY2U5YzItNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlZiwiZCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiaNzkyN2UxOTQyYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>