

INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Maio de 2026

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2026
US\$ 888 mi



Poços exploratórios previstos para 2026
19



Blocos sob contrato
(31/05/2026)
418



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento (PAD)
(31/05/2026)
24



Poços exploratórios iniciados em 2026
(31/05/2026)
0

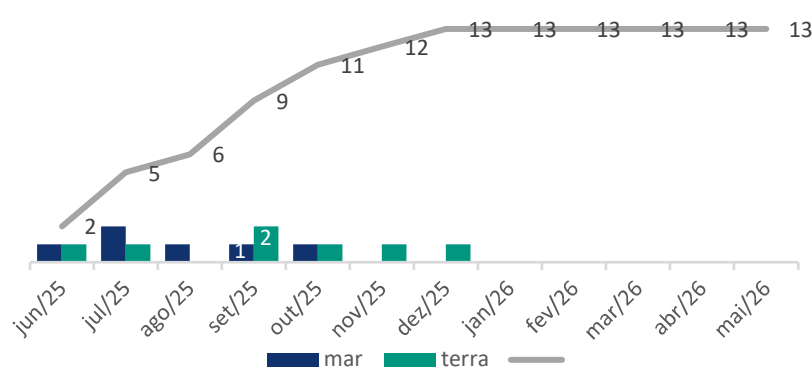
Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras

Tabela 2. Notificações de Descobertas em 2026

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluido principal
1-BRSA-1404DC-RJS	10/04/2026	C-M-477	Campos	Petrobras	Gás

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹



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

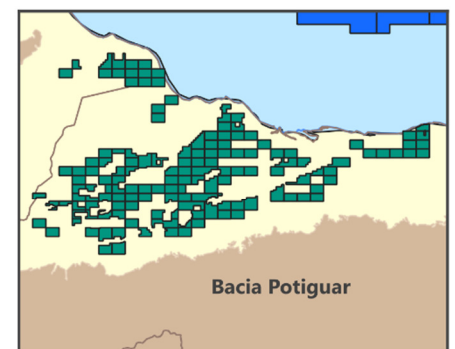
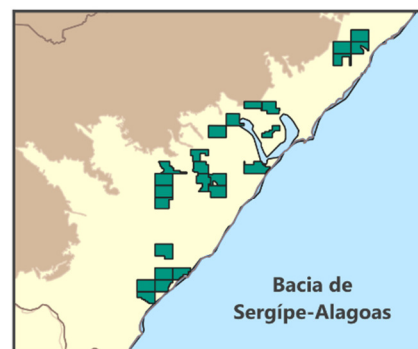
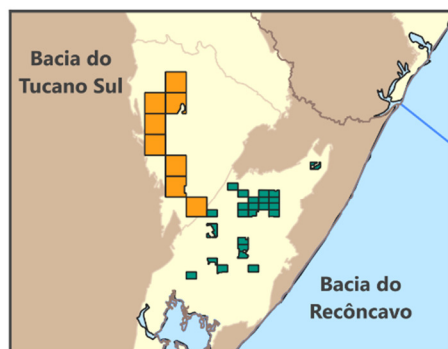
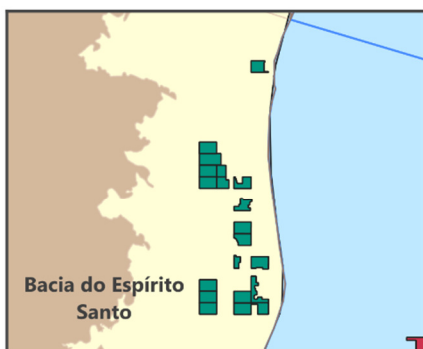
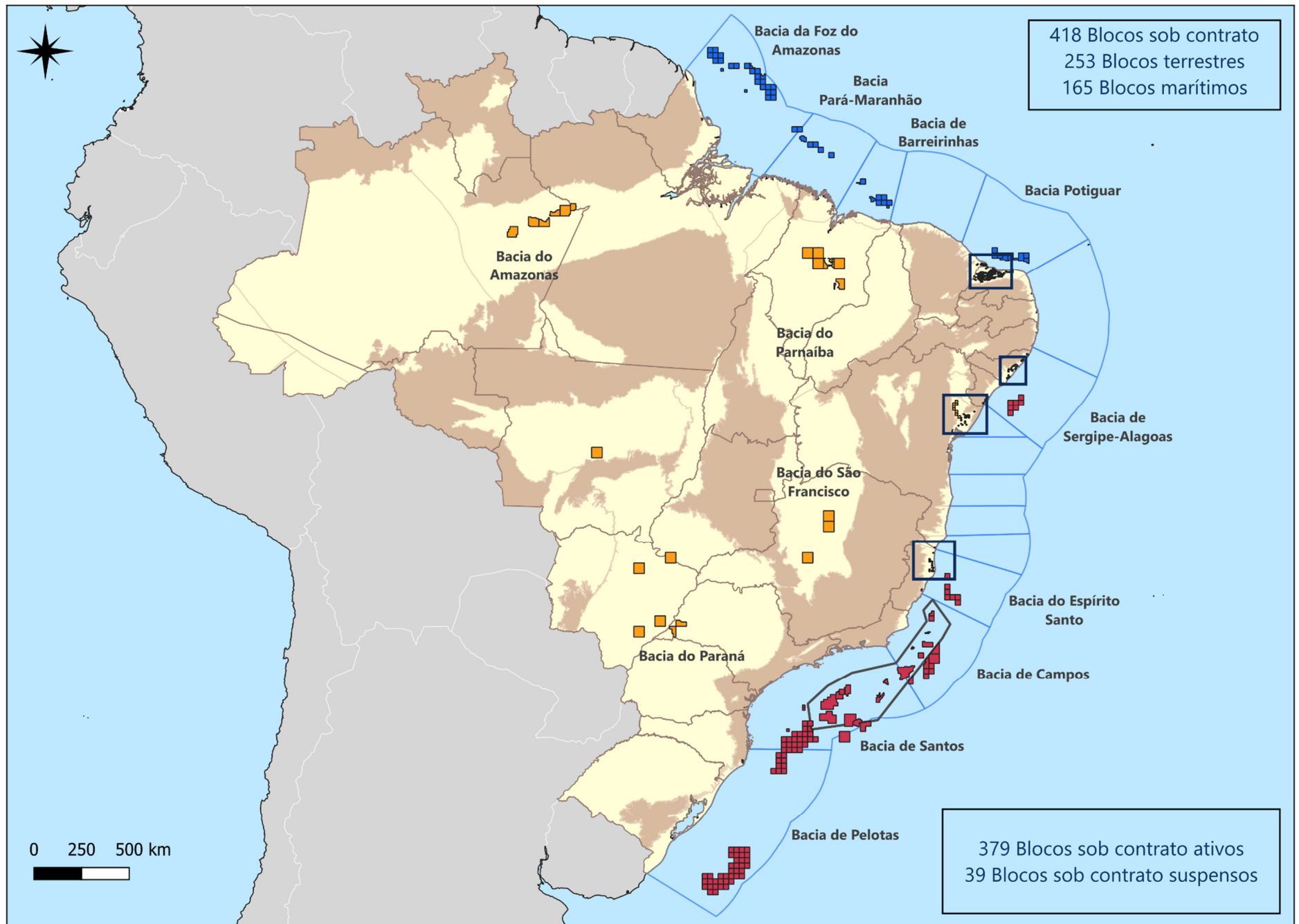
Tabela 3. Declarações de Comercialidade efetivadas em 2026

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da Efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Gaviãozinho	21/01/2026	10/04/2026	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
Urubu-rei	27/10/2025	10/04/2026	REC-T-107	Recôncavo	Vultur Oil
Urubu-rei leste	27/10/2025	10/04/2026	REC-T-108	Recôncavo	Vultur Oil
Surucucu	12/09/2025	14/01/2026	ES-T-506	Espírito Santo	BGM

Destaques

- Não houve poços exploratórios na fase de exploração iniciados em maio de 2026;
- 2 propostas de Plano de Avaliação de Descobertas de Petróleo ou Gás Natural (PAD) aprovadas: PAD do poço 1-BRSA-1394-RJS, na bacia de Campos, bloco Norte de Brava, operado pela Petrobras; e PAD do poço 1-BP-13-SPS, na bacia de Santos, bloco Bumerangue, operado pela BP Energy do Brasil;
- 7 blocos com a fase de exploração encerrada em maio: cinco na bacia do Parnaíba, todos operados pela Eneva (PN-T-117, PN-T-118, PN-T-119, PN-T-133, PN-T-134); um na bacia do Recôncavo, operado pela Petroil (REC-T-121); e um na bacia de Tucano Sul, operado pela Imetame (TUC-T-140);
- 2 blocos contratados em maio oriundos do 3º Ciclo de Oferta Permanente de Partilha de Produção: ITAIMBEZINHO, na bacia de Campos (Equinor Brasil) e ESMERALDA, na bacia de Santos (Karoo Brasil);
- Apresentado o Relatório Final de Avaliação de Descobertas (RFAD) do PAD remanescente do poço 1-ENV-36-MA, blocos PN-T-66 e PN-T-48A, operados pela Eneva, sem a apresentação de nova Declaração de Comercialidade;
- 4 blocos sob contrato com o período exploratório prorrogado pela Resolução ANP nº 878/2022: três blocos na bacia terrestre de Potiguar, operados pela PetroVictory, e um bloco na bacia de Campos, operado pela Petrobras.

Mapa de Blocos sob Contrato



Fronteira Exploratória Terrestre: 31 blocos sob contrato
55,0 mil km² de área contratada, representando 1,19% 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: 222 blocos sob contrato
6,1 mil km² de área contratada, representando 10,36% da área total das bacias maduras

Margem Leste: 114 blocos sob contrato
91,6 mil km² de área contratada, representando 5,70% 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=eyJrIjoieTEzY2U5YzItNzY0MCO0NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlZiwiZCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQ0YjlkZi00OGZlLWl0MWMtOWJmMDQ5MmZmMzIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>