

# INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

## SEP



Março de 2026

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2026  
**US\$ 888 mi**



Poços previstos para 2026  
**19**



Blocos sob contrato  
(31/03/2026)  
**426**



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento (PAD)  
(31/03/2026)  
**25**

Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

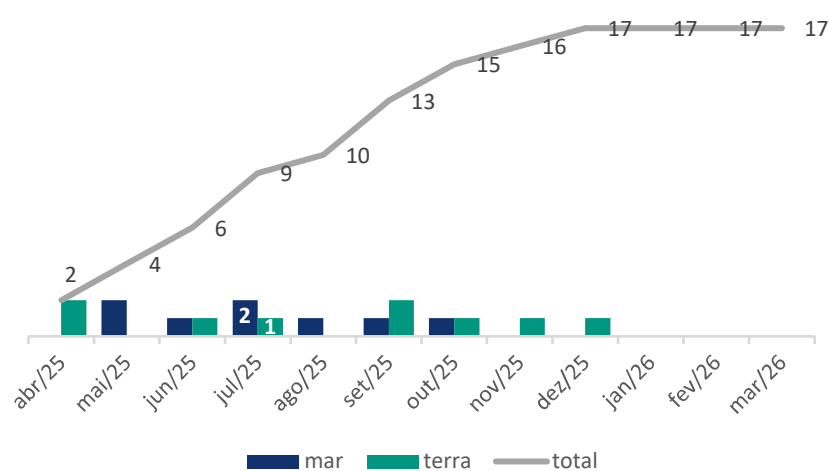
Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
1-BRSA-1404D-RJS*	23/09/2025	C-M-477	Campos	Petrobras

\*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 perfurados<sup>1</sup>

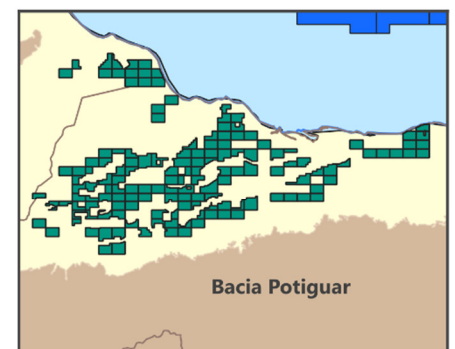
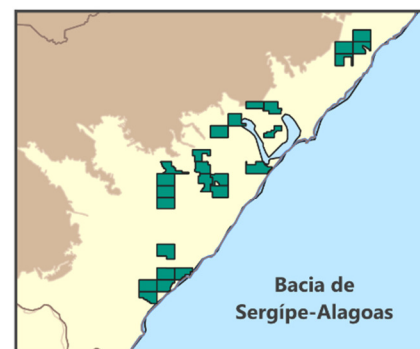
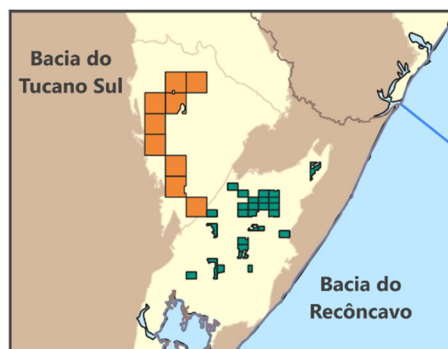
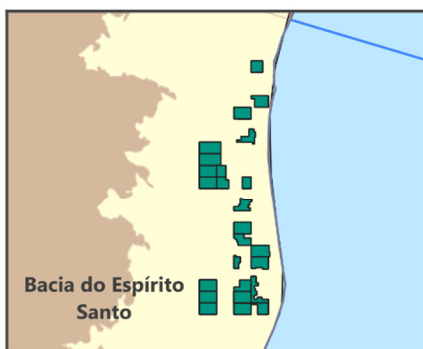
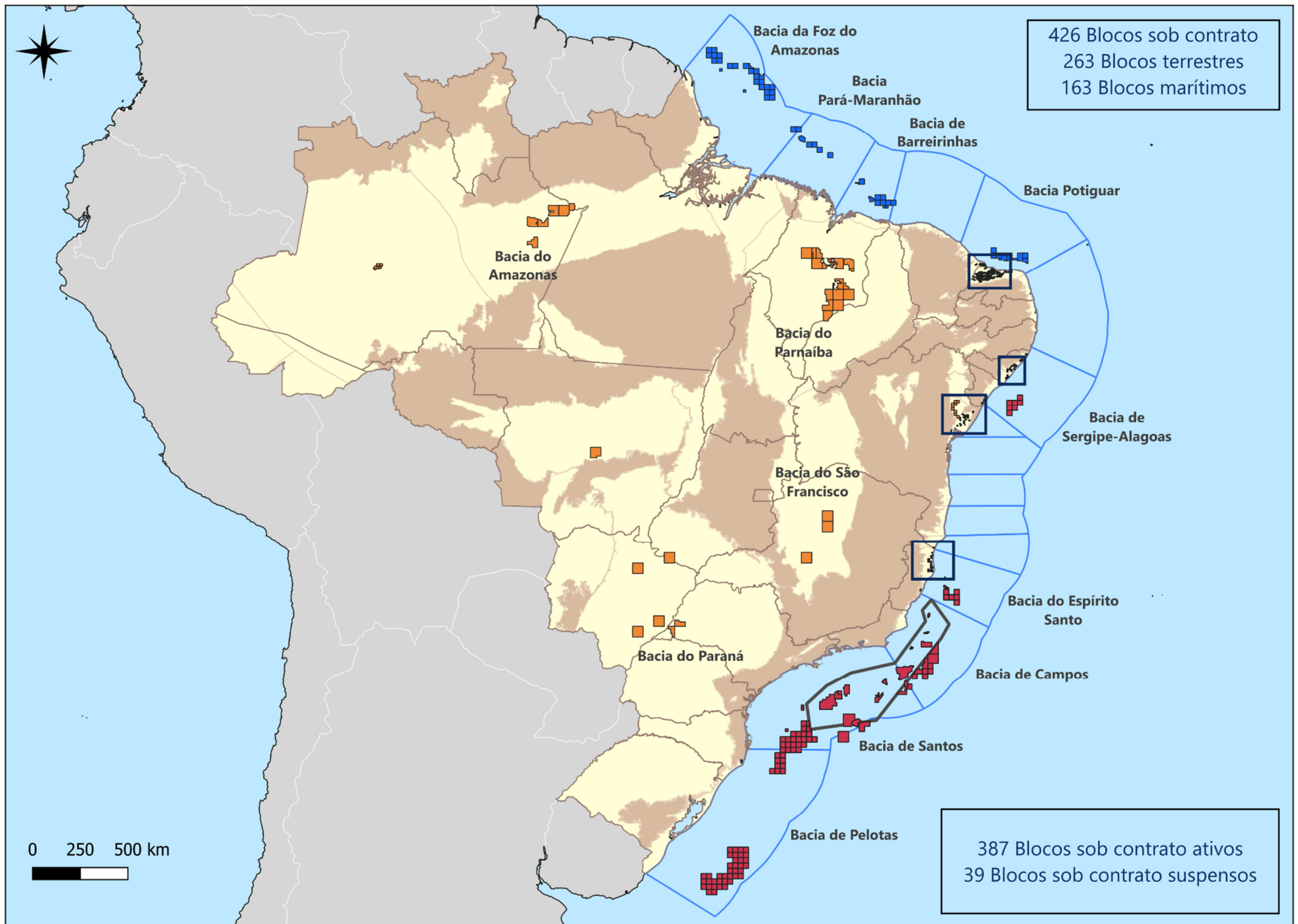


Nota: <sup>1</sup>Poços exploratórios que tiveram a perfuração iniciada em áreas de blocos sob contrato, não contabilizados os poços repetidos.

### Destaques

- Não houve início de perfuração de poços em março;
- Mantém-se os 17 poços iniciados nos últimos doze meses (abr/25 a mar/26);
- Realizado Teste de Formação do poço 4-BRSA-1395-SPS, localizado no bloco de Aram, na bacia de Santos, operado pela Petrobras;
- Não houve apresentação ou efetivação de Declaração de Comercialidade em março.

## Mapa de Blocos sob Contrato



**Nova Fronteira Terrestre: 37** blocos sob contrato  
69,2 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
1,50% da área total das bacias de nova fronteira

**Margem Equatorial: 51** blocos sob contrato  
36,5 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
4,13% da área total das bacias da margem equatorial

**Madura: 226** blocos sob contrato  
6,2 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
10,48% da área total das bacias maduras

**Margem Leste: 112** blocos sob contrato  
87,2 mil km<sup>2</sup> 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=eyJrIjoieYTEzYU5yZitNzY0MCO0NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlZiwiZCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQ0YjlkZi00OGZlLWl0MWMtOWJmMDQ5MmZmMzIiwiZCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>