

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Julho de 2026

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2026
US\$ 888 mi



Poços exploratórios previstos para 2026
19



Blocos sob contrato
(31/07/2026)
419



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento (PAD)
(31/07/2026)
23



Poços exploratórios iniciados em 2026
(31/07/2026)
1

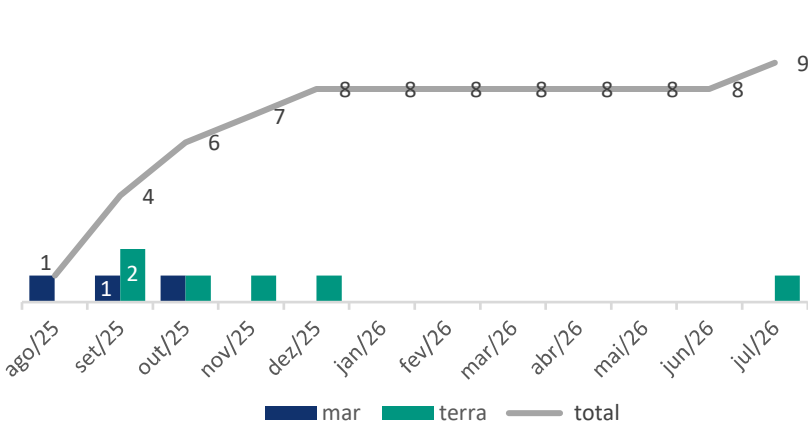
Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
1-ENV-60D-AM	14/07/2026	AM-T-85	Amazonas	Eneva

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.

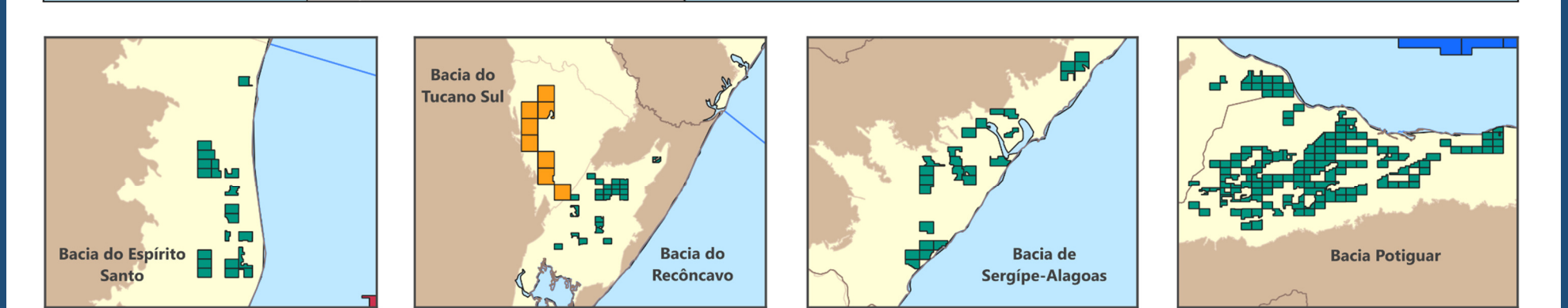
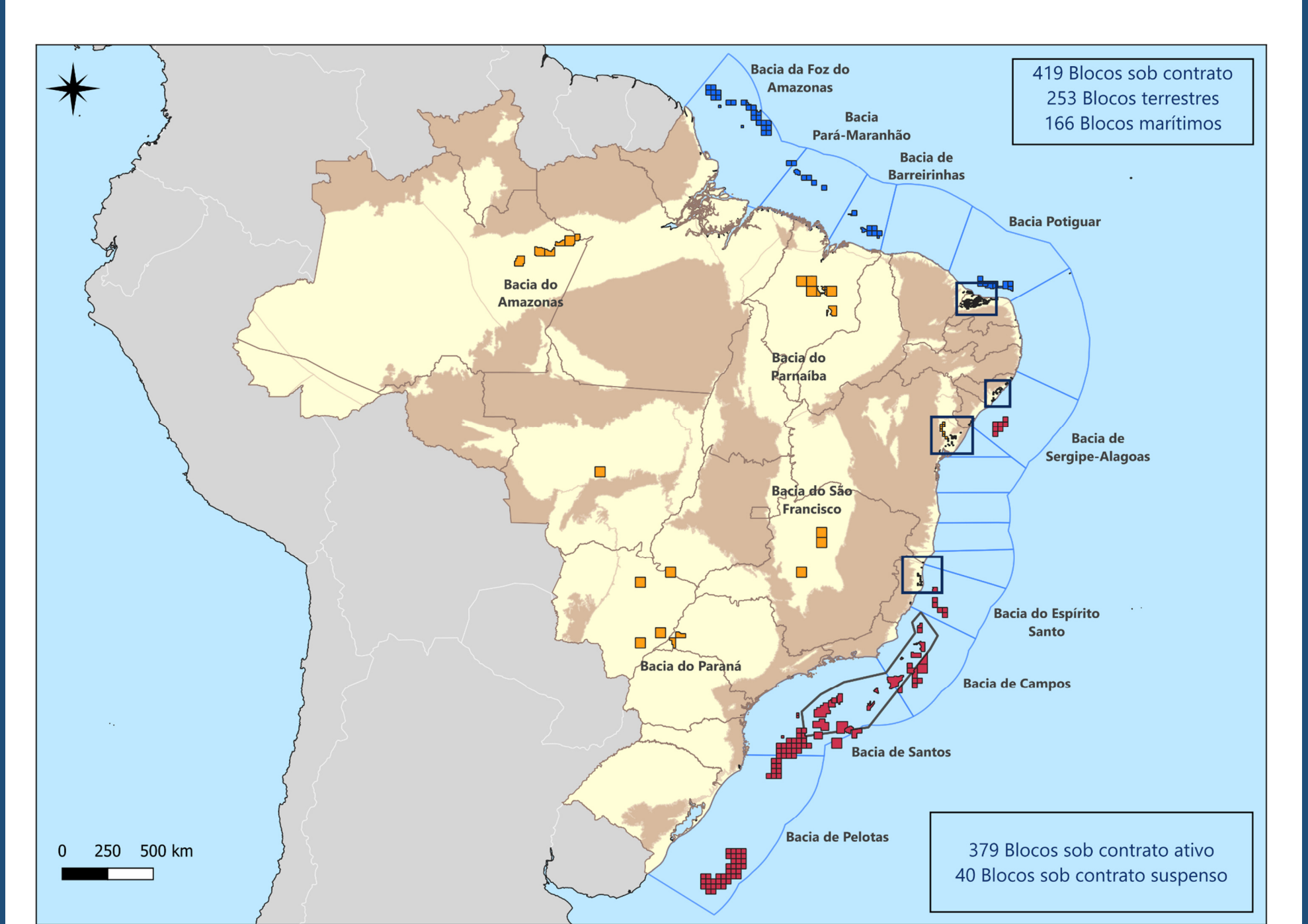
Tabela 3. Declarações de Comercialidade efetivadas em 2026

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

- Iniciada a perfuração do primeiro poço exploratório do ano de 2026 pela Eneva, no bloco AM-T-85, na bacia do Amazonas;
- 9 poços exploratórios perfurados nos últimos 12 meses (agosto de 2025 a julho de 2026);
- 2 blocos com a fase de exploração encerrada em julho: um na bacia marítima do Espírito Santo, operado pela Repsol (ES-M-667), e outro na bacia de Campos, operado pela Petronas (C-M-661);
- Não houve novas Notificações de Descobertas em julho de 2026;
- Não houve novas Declarações de Comercialidade apresentadas em julho de 2026.

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

Madura: 222 blocos sob contrato
6,1 mil km² de área contratada, representando
10,36% da área total das bacias maduras

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

Margem Leste: 115 blocos sob contrato
93,9 mil km² de área contratada, representando
5,84% 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=eyJrIjoieTYeZyZU5YzltNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTI0YTtyNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMjY0>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTI0YTtyNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzIxMjY5>