

# INFORME MENSAL

## FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Fevereiro de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos  
previstos para 2025  
**US\$1,55 bi**



Poços previstos  
para 2025  
**25**



Blocos sob  
contrato  
(28/02/2025)  
**419**



Planos de Avaliação de  
Descobertas em andamento  
(28/02/2025)  
**29**

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados<sup>1</sup>

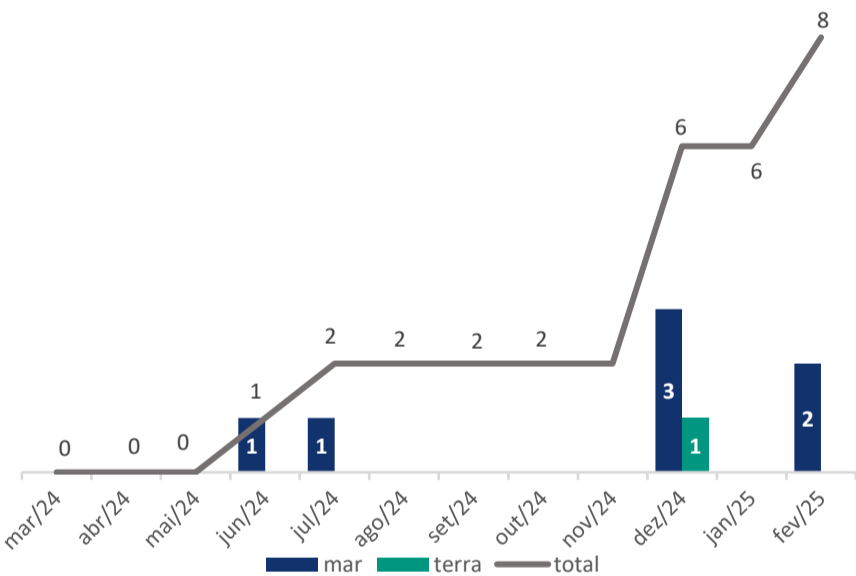


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

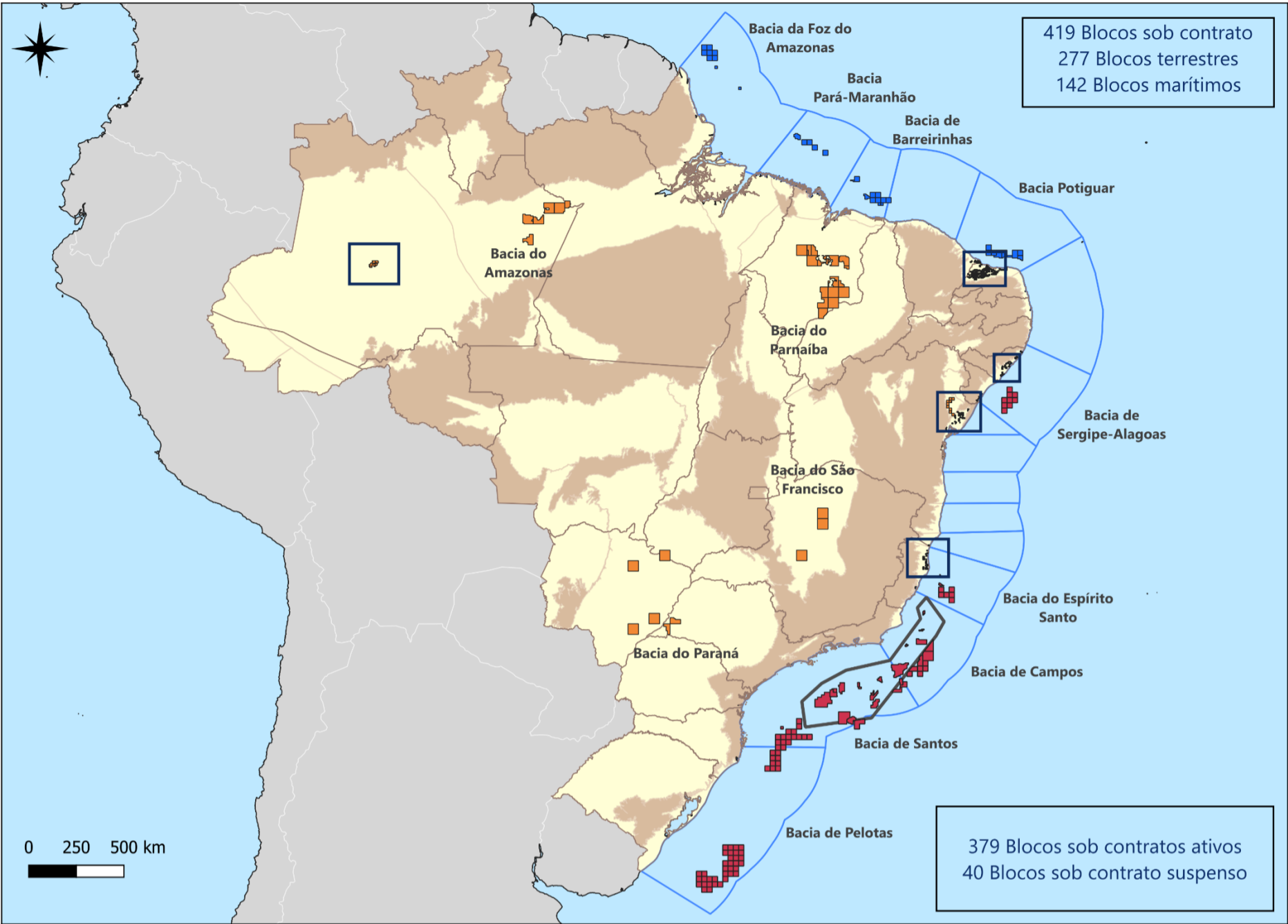
Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
3-BRSA-1398-RJS	24/02/2025	ALTO_CF_CE	Campos	Petrobras
1-SHEL-36-RJS	16/02/2025	C-M-659	Campos	Shell Brasil
3-BRSA-1396D-SPS	27/12/2024	ARAM	Santos	Petrobras
4-BRSA-1395-SPS	15/12/2024	ARAM	Santos	Petrobras
1-BRSA-1394-RJS	13/12/2024	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras
1-ENV-51D-AM*	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

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

### Destaques

- 8 poços iniciados no período de um ano (mar/24 a fev/25);
- 2 poços iniciados em fevereiro, ambos na bacia de Campos, sendo um no bloco ALTO\_CF\_CE, operado pela Petrobras, e outro no bloco C-M-656, operado pela Shell Brasil;
- 3 blocos devolvidos, sendo dois na bacia do Recôncavo, REC-T-110 e REC-T-119, operados pela Petroil, e um na bacia terrestre de Sergipe-Alagoas, SEAL-T-132, operado pela Guindastes Brasil.

Mapa de Blocos sob Contrato



<div><div></div><div><b>Nova Fronteira Terrestre:</b> 43 blocos sob contrato 72,8 mil km² de área contratada, representando 1,57% da área total das bacias de nova fronteira</div></div>	<div><div></div><div><b>Margem Equatorial:</b> 34 blocos sob contrato 23,5 mil km² de área contratada, representando 2,65% da área total das bacias da margem equatorial</div></div>
<div><div></div><div><b>Madura:</b> 234 blocos sob contrato 6,4 mil km² de área contratada, representando 10,86% da área total das bacias maduras</div></div>	<div><div></div><div><b>Margem Leste:</b> 108 blocos sob contrato 83,5 mil km² de área contratada, representando 5,19% da área total das bacias da margem leste</div></div>

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=eyJrIjoieTYTEzY2U5YzItNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQyYjlkZi00OGZlLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

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