

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Janeiro de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1.55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/01/2025)
422



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/01/2025)
29

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

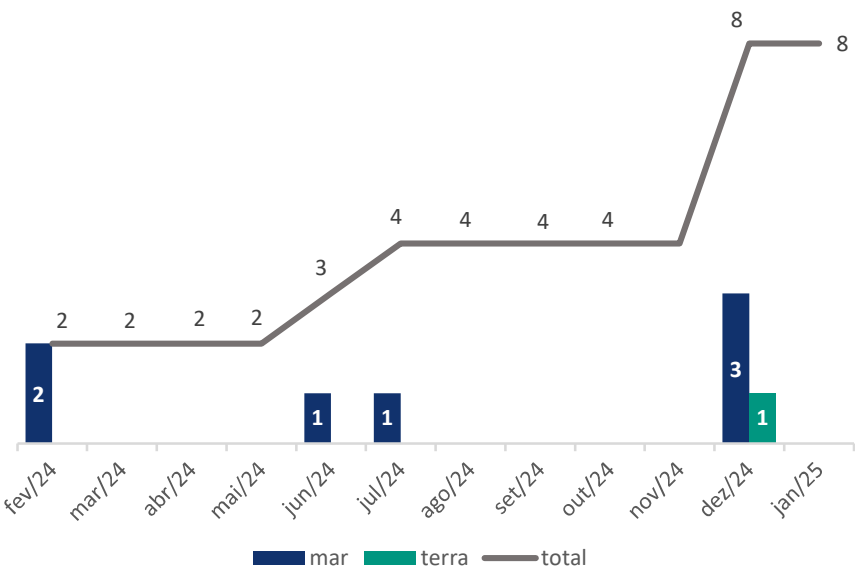


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
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 (fev/24 a jan/25);
- Efetivada a Declaração de Comercialidade relativa à área de desenvolvimento de Tanatau, bloco POT-T-565, na bacia terrestre Potiguar, operado pela Phoenix Óleo e Gás;
- 3 contratos de E&P assinados em janeiro referente ao 4º Ciclo de Oferta Permanente, na bacia do Amazonas, todos operados pela ATEM Participações;
- 1 poço concluído, 3-ALV-17HP-BA, no bloco REC-T-183, na bacia do Recôncavo;
- 1 bloco devolvido, REC-T-75, na bacia do Recôncavo.

Mapa de Blocos sob Contrato



<div></div> <div>Nova Fronteira Terrestre: 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>Margem Equatorial: 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>Madura: 237 blocos sob contrato 6,5 mil km² de área contratada, representando 10,99% da área total das bacias maduras</div>	<div></div> <div>Margem Leste: 108 blocos sob contrato 83,5 mil km² de área contratada, representando 5,19% da área total das bacias da margem leste</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=eyJrIjoieTYeZyY2U5YzItNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQyYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

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