

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Maio de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/05/2025)
411



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/05/2025)
29

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

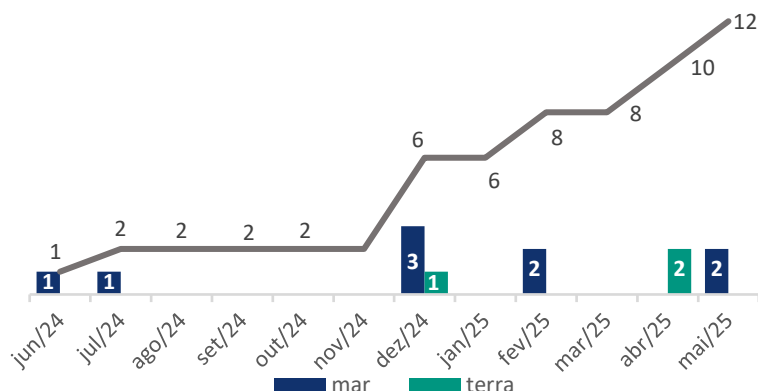


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BP-13-SPS	25/05/2025	BUMERANGUE	Santos	BP Energy
3-BRSA-1399-SPS	24/05/2025	ARAM	Santos	Petrobras
3-ENV-53-MA	27/04/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
3-BRSA-1398-RJS	24/02/2025	ALTO_CF_CE	Campos	Petrobras
3-BRSA-1396D-SPS	27/12/2024	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.

Tabela 2. Poços exploratórios com Notificação de Descoberta em 2025

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluido principal
3-BRSA-1396D-SPS	07/05/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo
1-SHEL-36-RJS	24/03/2025	C-M-659	Campos	Shell	Gás
1-BRSA-1394-RJS	22/03/2025	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras	Petróleo
4-BRAS-1395-SPS	15/03/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo

Tabela 3. Declarações de Comercialidade

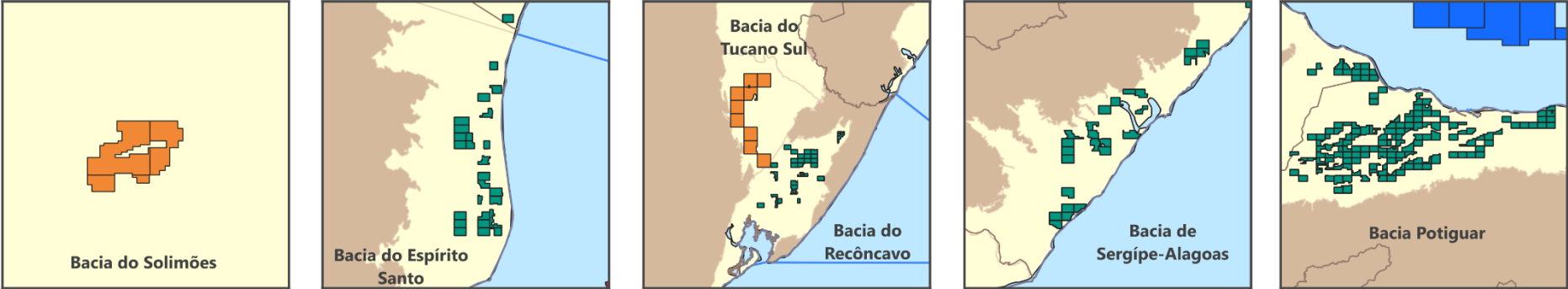
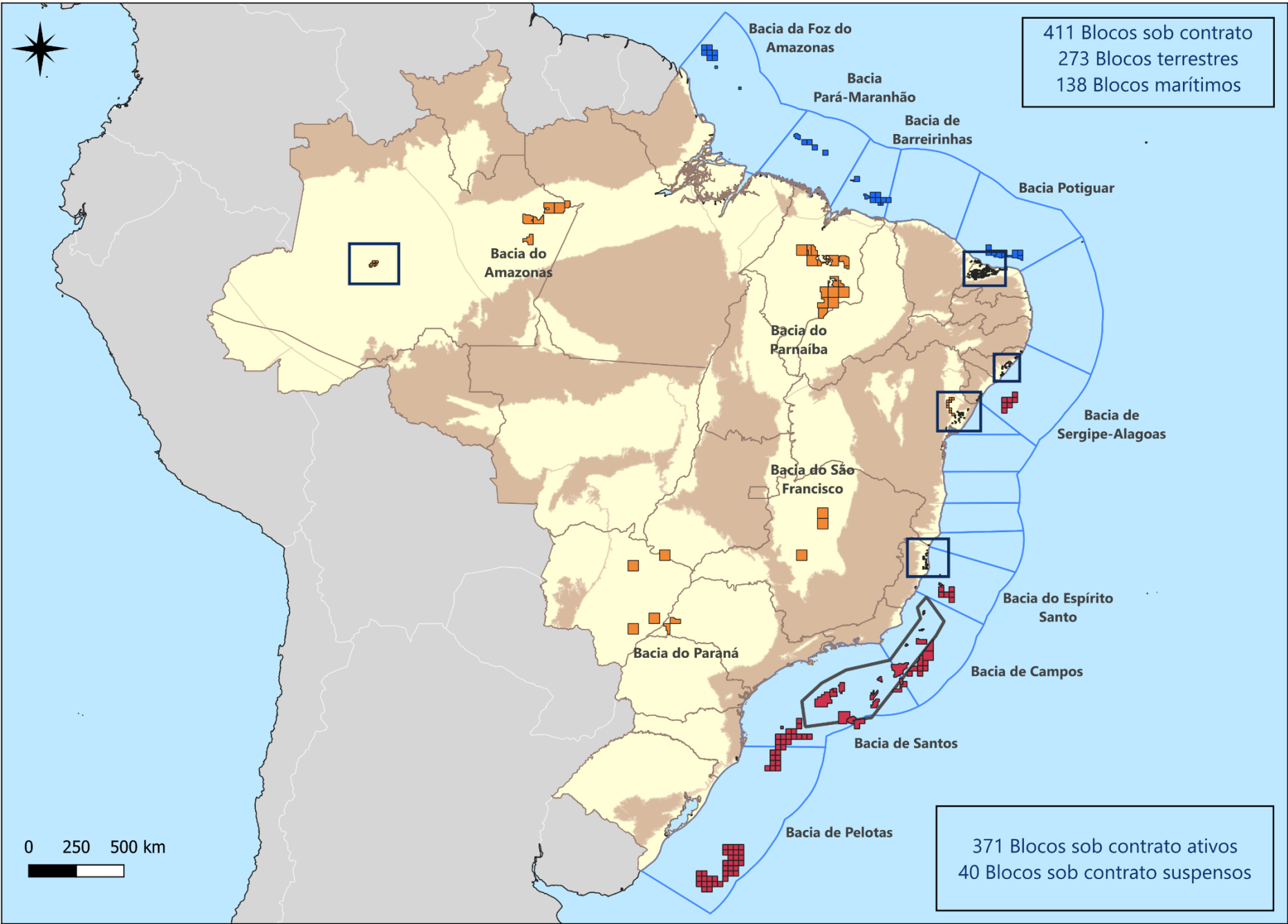
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Orca	09/04/2025	20/05/2025	S-M-518	Santos	Shell
Sul de Orca	09/04/2025	20/05/2025	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell

Destaques

- 2 poços iniciados em maio, ambos na bacia de Santos, um no bloco de Aram e outro no bloco de Bumerangue, operados pela Petrobras e BP Energy, respectivamente;
- Concluída a perfuração do poço 4-BRSA-1395-SPS, na bacia de Santos, bloco de Aram;
- 12 poços iniciados no período de um ano (junho/24 a maio/25), sendo 6 poços iniciados no ano de 2025;
- Efetivadas as Declarações de Comercialidade das áreas de desenvolvimento de Orca e Sul de Orca, na bacia de Santos, associadas aos blocos Sul de Gato do Mato e S-M-518, operados pela Shell Brasil. As áreas de desenvolvimento passaram à fase de produção e os blocos associados deixaram de ser contabilizados na fase de exploração;
- Efetivadas as prorrogações do período exploratório dos blocos Uirapuru, operado pela Petrobras e POT-T-610, operado pela Phoenix Óleo e Gás., mediante as Resoluções ANP nº 815/2020 e nº 878/2022, respectivamente.

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

Mapa de Blocos sob Contrato



<div></div> <div>Nova Fronteira Terrestre: 43 blocos sob contrato</div> <div>72,8 mil km² de área contratada, representando</div> <div>1,57% da área total das bacias de nova fronteira</div>	<div></div> <div>Margem Equatorial: 34 blocos sob contrato</div> <div>23,5 mil km² de área contratada, representando</div> <div>2,65% da área total das bacias da margem equatorial</div>
<div></div> <div>Madura: 230 blocos sob contrato</div> <div>6,3 mil km² de área contratada, representando</div> <div>10,64% da área total das bacias maduras</div>	<div></div> <div>Margem Leste: 104 blocos sob contrato</div> <div>81,6 mil km² de área contratada, representando</div> <div>5,08% 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=eyJrIjoieTYeZyY2U5YzltNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

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