



Investimentos previstos para 2024
US\$1.96 bi



Poços previstos para 2024
39



Blocos sob contrato
(31/10/2024)
425



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento
(31/10/2024)
30

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

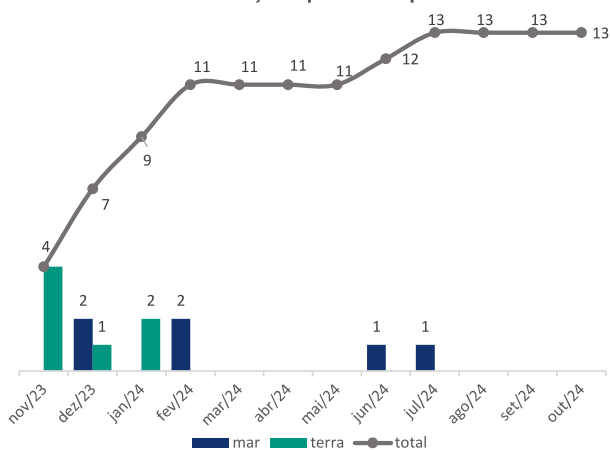


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1393A-ESS	10/09/2024	ES-M-673	Espírito Santo	Petrobras
1-ENV-51D-AM	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

Tabela 2. Notificações de Descoberta

Poço ANP	Notificação da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluido principal
1-BP-12D-RJS	19/08/2024	PAU BRASIL	Santos	BP Energy	Petróleo
1-BRSA-1390-RNS	09/04/2024	POT-M-762	Potiguar	Petrobras	Petróleo
1-BGM-11-ES	09/03/2024	ES-T-516	Espírito Santo	BGM	Petróleo
3-BRSA-1389-RNS	26/01/2024	POT-M-853	Potiguar	Petrobras	Petróleo
1-BGM-10-ES	23/01/2024	ES-T-506	Espírito Santo	BGM	Petróleo

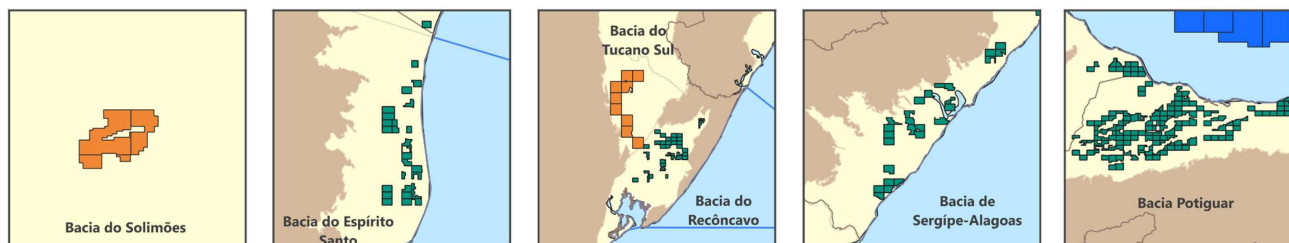
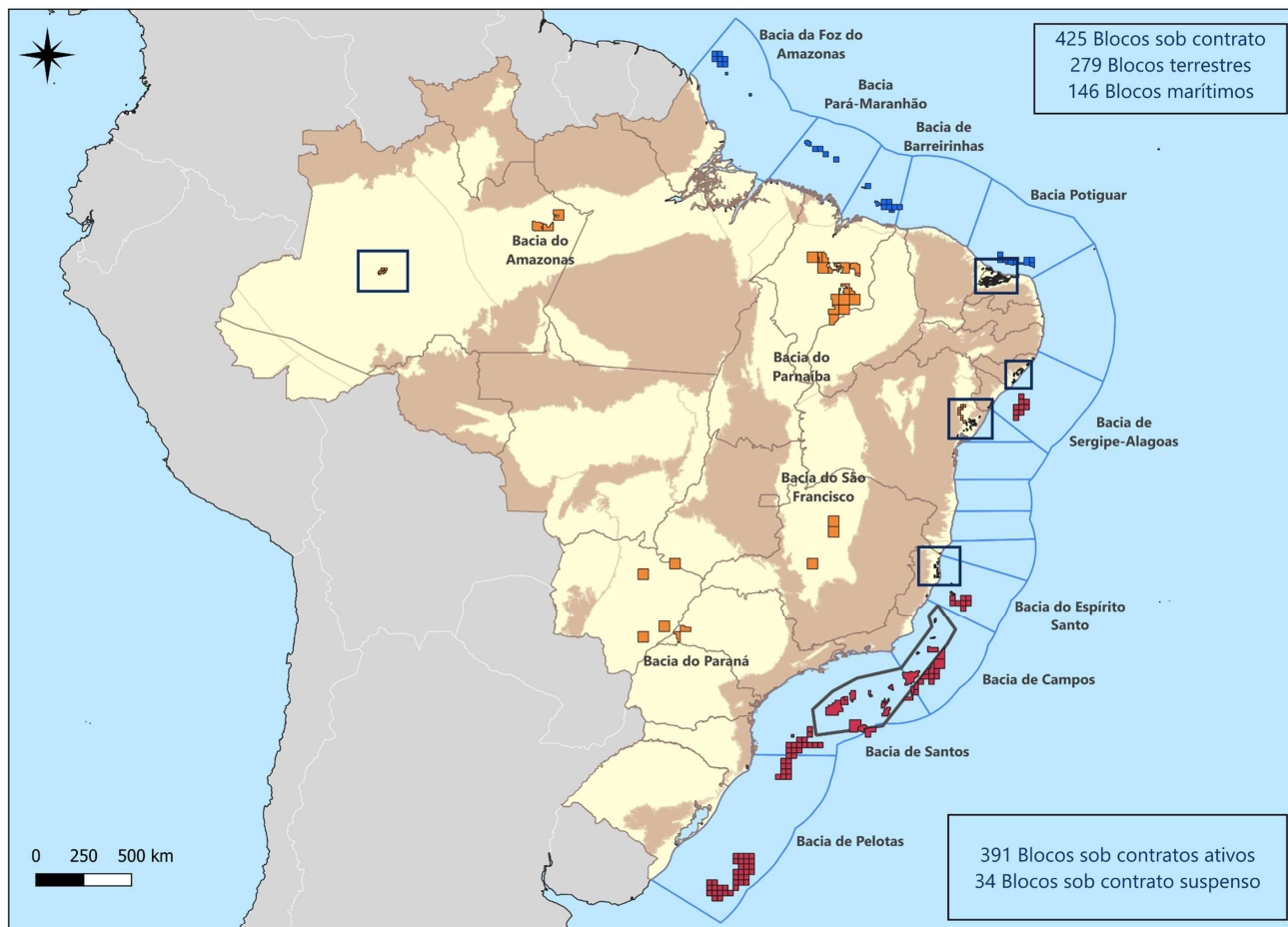
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Tanatau	11/10/2024	Em análise	POT-T-565	Potiguar	Phoenix Óleo e Gás
Jacaré	07/06/2024	04/09/2024	REC-T-99	Recôncavo	Imetame
Sabiá Laranjeira	08/03/2024	02/08/2024	POT-T-702	Potiguar	Potiguar E&P
Tambaqui	15/02/2024	17/06/2024	AM-T-84	Amazonas	Eneva
Gavião Vaqueiro	15/02/2024	28/05/2024	PN-T-67A	Parnaíba	Eneva
Gavião Vaqueiro Oeste	15/02/2024	28/05/2024	PN-T-66	Parnaíba	Eneva
Azulão Oeste	15/02/2024	29/04/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

Destaques

- 3 contratos de E&P assinados em outubro referentes ao 4º Ciclo da Oferta Permanente. Todos na bacia marítima de Pelotas;
- 13 poços iniciados no período de um ano (nov/23 a out/24);
- 6 poços iniciados no ano de 2024;
- Apresentação da Declaração de Comercialidade da área de desenvolvimento de Tanatau, bacia Potiguar terra, operadora Phoenix Óleo e Gás.

Mapa de Blocos sob Contrato



<p>Nova Fronteira Terrestre: 40 blocos sob contrato</p> <p>66,1 mil km² de área contratada, representando 1,43% da área total das bacias de nova fronteira</p>	<p>Margem Equatorial: 34 blocos sob contrato</p> <p>23,5 mil km² de área contratada, representando 2,65% da área total das bacias da margem equatorial</p>
<p>Madura: 239 blocos sob contrato</p> <p>6,6 mil km² de área contratada, representando 11,09% da área total das bacias maduras</p>	<p>Margem Leste: 112 blocos sob contrato</p> <p>86,3 mil km² de área contratada, representando 5,37% da área total das bacias da margem leste</p>

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:

[Microsoft Power BI](#)

[Microsoft Power BI](#)

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