

# INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

## SEP



Junho de 2024

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2024  
**US\$1.96 bi**



Poços previstos para 2024  
**39**



Blocos sob contrato  
(30/06/2024)  
**276**



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento  
(30/06/2024)  
**31**

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

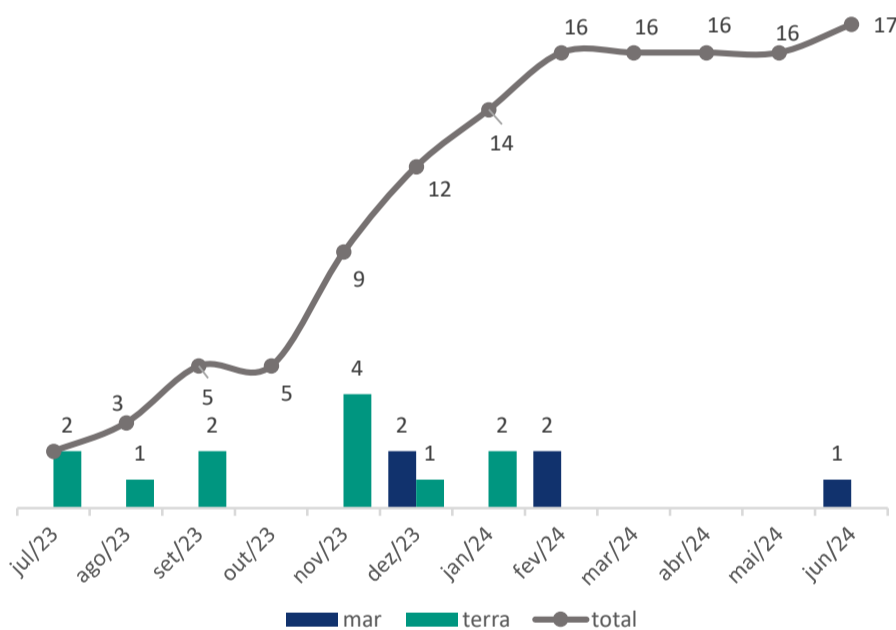


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BP-12D-RJS	13/06/2024	PAU-BRASIL	Santos	BP Energy
1-BGM-11-ES	24/01/2024	ES-T-516	Espírito Santo	BGM
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	Fluído principal
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

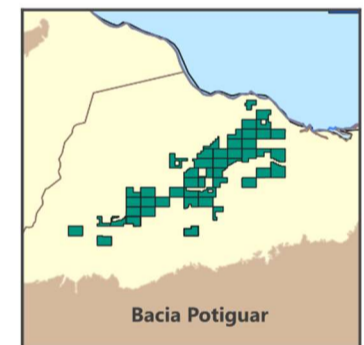
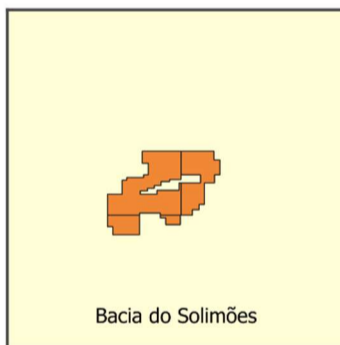
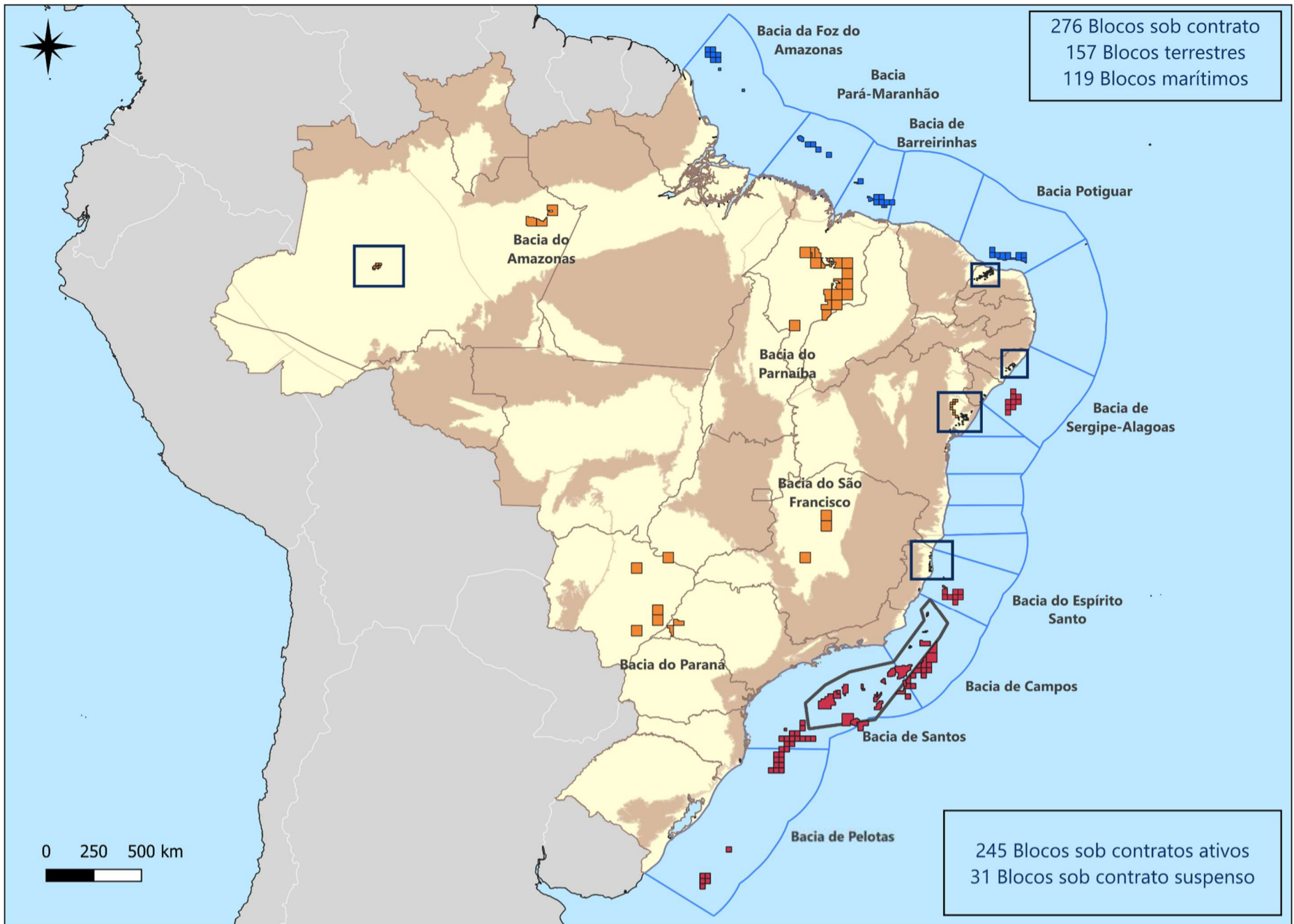
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Jacaré	07/06/2024	Em análise	REC-T-99	Recôncavo	Imetame
Sabiá Laranjeira	08/03/2024	Em análise	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

- 17 poços iniciados no período de um ano (jul/2023 a jun/2024);
- Assinados 26 contratos de E&P, 18 em bacias marítimas - Pelotas (15) e Santos (3); e oito em bacias terrestres - Recôncavo (6) e Potiguar (2);
- Apresentada à ANP a Declaração de Comercialidade (DC) da área de desenvolvimento de Jacaré, bloco REC-T-99, na bacia do Recôncavo, operado pela Imetame;
- Efetivada a Declaração de Comercialidade relativa à área de desenvolvimento de Tambaqui, bloco AM-T-84, na bacia do Amazonas, operado pela Eneva;
- Iniciado o Teste de Longa Duração (TLD) no bloco POT-T-565, bacia do Potiguar, operado pela Phoenix Óleo e Gás;
- Concluído poço na bacia marítima do Espírito Santo, bloco ES-M-596, operado pela Petrobras.

## Mapa de Blocos sob Contrato



**Nova Fronteira Terrestre: 42** blocos sob contrato  
78,4 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
1,70% da área total das bacias de nova fronteira

**Margem Equatorial: 34** blocos sob contrato  
23,5 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
2,65% da área total das bacias da margem equatorial

**Madura: 115** blocos sob contrato  
3,11 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
5,24% da área total das bacias maduras

**Margem Leste: 85** blocos sob contrato  
69,7 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
4,34% 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:

[Microsoft Power BI](#)

[Microsoft Power BI](#)

Nota:

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