

# INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

## SEP



Agosto de 2024

Superintendência de Exploração – SEP



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



Poços previstos para 2024  
**39**



Blocos sob contrato  
(31/08/2024)  
**426**



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento  
(31/08/2024)  
**31**

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

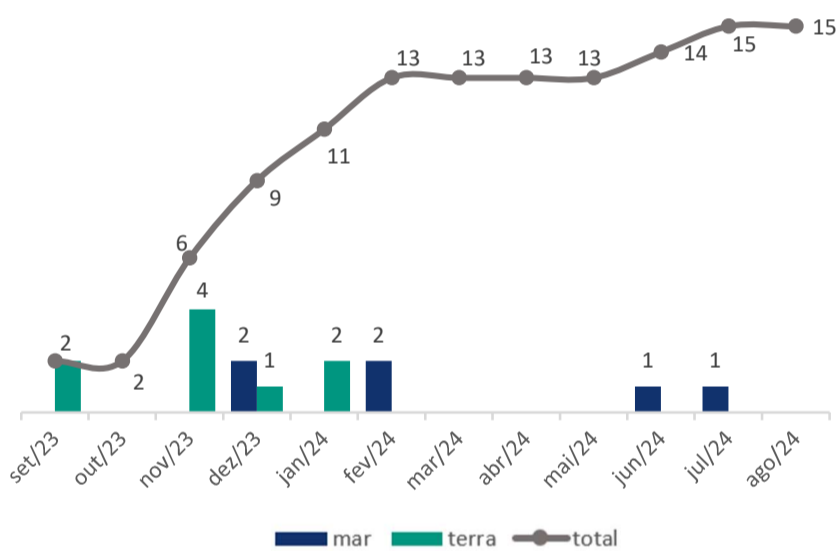


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1393-ESS	09/07/2024	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	Fluído 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

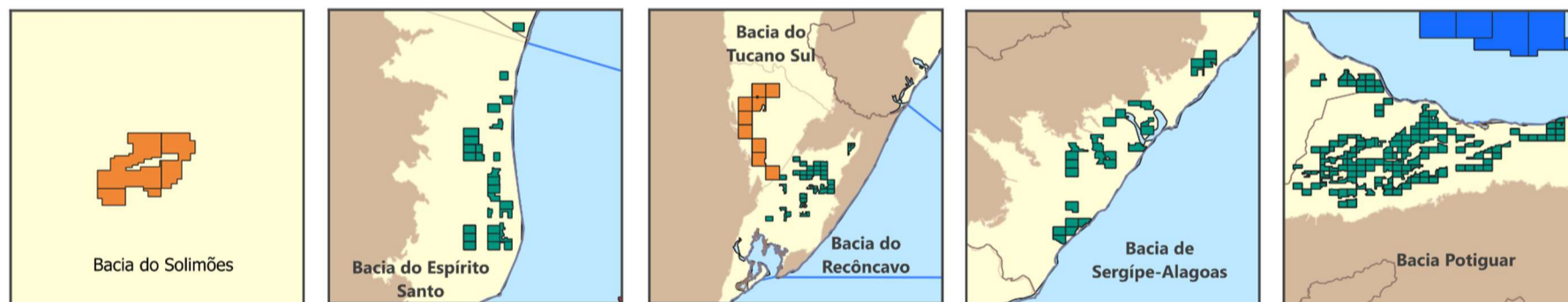
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Jacaré	07/06/2024	Em análise	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

- 15 poços iniciados no período de um ano (set/23 a ago/24);
- 26 contratos de E&P assinados em agosto referentes ao 4º Ciclo da Oferta Permanente, todos na bacia marítima de Pelotas;
- Efetivada a Declaração de Comercialidade relativa à área de desenvolvimento de Sabiá Laranjeira, bloco POT-T-702, na bacia terrestre Potiguar, operado pela Potiguar E&P;
- 2 poços concluídos, 1 poço na bacia terrestre do Espírito Santo e 1 poço na bacia de Santos;
- Em andamento o Teste de Longa Duração (TLD) no bloco POT-T-565, bacia do Potiguar, operado pela Phoenix Óleo e Gás, iniciado no mês de junho.

## Mapa de Blocos sob Contrato



<p><b>Nova Fronteira Terrestre: 42</b> blocos sob contrato</p> <p>72,0 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 1,56% da área total das bacias de nova fronteira</p>	<p><b>Margem Equatorial: 34</b> blocos sob contrato</p> <p>23,5 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 2,65% da área total das bacias da margem equatorial</p>
<p><b>Madura: 240</b> blocos sob contrato</p> <p>6,6 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 11,15% da área total das bacias maduras</p>	<p><b>Margem Leste: 110</b> blocos sob contrato</p> <p>85,1 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 5,29% 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: <sup>1</sup>Poços exploratórios que tiveram a perfuração iniciada em áreas de blocos sob contrato, não contabilizados os poços repetidos.