

INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Julho de 2024

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2024
US\$1.96 bi



Poços previstos para 2024
39



Blocos sob contrato
(31/07/2024)
400



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento
(31/07/2024)
31¹

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados²

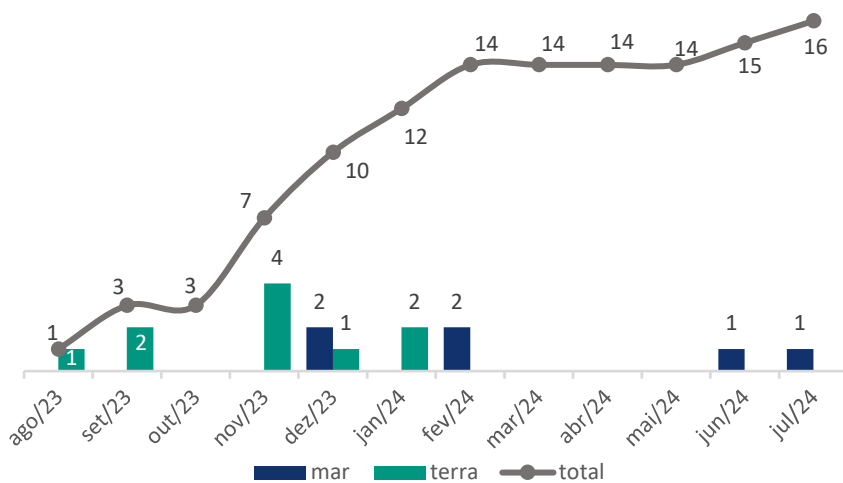


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1393-ESS	09/07/2024	ES-M-673	Espírito Santo	Petrobras
1-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

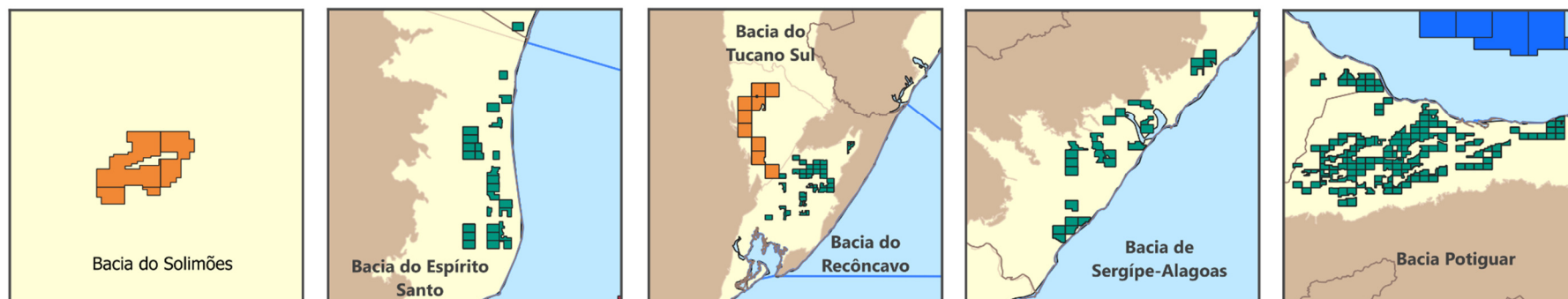
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

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

- 16 poços iniciados no período de um ano (ago/23 a jul/24);
- 125 contratos de E&P assinados em julho referentes ao 4º Ciclo da Oferta Permanente, todos em bacias terrestres maduras: Potiguar (102), Sergipe-Alagoas (13), Espírito Santo (9) e Mucuri (1);
- 1 poço iniciado na bacia marítima do Espírito Santo, bloco ES-M-673;
- 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;
- 2 Planos de Avaliação de Descobertas (PAD) aprovados, ambos na bacia do Parnaíba e operados pela Eneva. Um PAD associado aos blocos PN-T-69 e PN-T-87, e outro PAD associado aos blocos PN-T-102 e PN-T-103, cujas previsões de início são em novembro e dezembro de 2024, respectivamente.

Mapa de Blocos sob Contrato



<p>Nova Fronteira Terrestre: 42 blocos sob contrato</p> <p>72,0 mil km² de área contratada, representando 1,56% 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: 240 blocos sob contrato</p> <p>6,6 mil km² de área contratada, representando 11,15% da área total das bacias maduras</p>	<p>Margem Leste: 84 blocos sob contrato</p> <p>68,3 mil km² de área contratada, representando 4,25% 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](#)

Notas:

¹ Informação retificada.

² Poços exploratórios que tiveram a perfuração iniciada em áreas de blocos sob contrato, não contabilizados os poços repetidos.