

VISÃO EXECUTIVA

RELAÇÃO RESERVA/ PRODUÇÃO (R/P) Petróleo  12,7 anos vs. 2024: - 1,0 ano ↓	ÍNDICE DE REPOSIÇÃO DE RESERVAS (IRR) Petróleo e Gás Natural  146% vs. 2024: -26 p.p. ↓	INVESTIMENTOS NO UPSTREAM GLOBAL Participação do Brasil  5,1% vs. 2024: -0,07 p.p. ↓	TAXA DE SUCESSO EXPLORATÓRIO  68% vs. 2024: +28 p.p. ↑	PRODUÇÃO TOTAL Petróleo e Gás Natural  4,9 Mmboe/d vs. 2024: +12,7% ↑	COMÉRCIO MUNDIAL DE PETRÓLEO Participação do Brasil  4,63% vs. 2024: +0,69 p.p. ↑
--	--	---	---	---	--

01

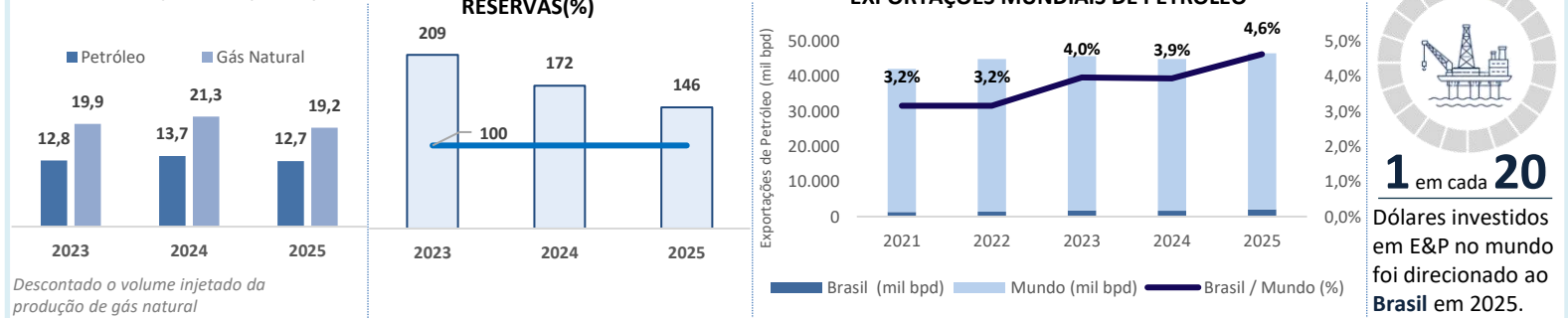
ESTRATÉGIA

Garantindo a oferta futura e a atratividade do país

RELAÇÃO R/P (ANOS)

ÍNDICE DE REPOSIÇÃO DE RESERVAS(%)

PARTICIPAÇÃO BRASILEIRA NAS EXPORTAÇÕES MUNDIAIS DE PETRÓLEO



02

DESENVOLVIMENTO DE ATIVIDADES

Estimulando novas descobertas e novos projetos

POÇOS EXPLORATÓRIOS PERFORADOS

19

vs. 2024: +90 p.p. ↑

NÚMERO DE BLOCOS SOB CONTRATO

431

vs. 2024: +2.6 p.p. ↑

DECLARAÇÕES DE COMERCIALIZIDADE

5

- Urubu-Rei e Urubu-Rei Leste (Recôncavo)
- Surucucu (Espírito Santo)
- Orca e Sul de Orca (Santos)

TEMPO MÉDIO ENTRE A ADJUDICAÇÃO DO BLOCO E O INÍCIO DA PRODUÇÃO

ONSHORE

3,9 | 8,6
óleo gás

(Anos)

OFFSHORE

8,7 | 9,8
óleo gás



NOTA: Todos os indicadores referem-se ao ano-base de 2025, exceto quando indicado.

Fonte dos Dados: ANP, COMEX, OPEP, S&P Global, Rystad Energy, IEA



03

DESEMPENHO E EFICIÊNCIA

Desenvolvendo com eficiência e responsabilidade

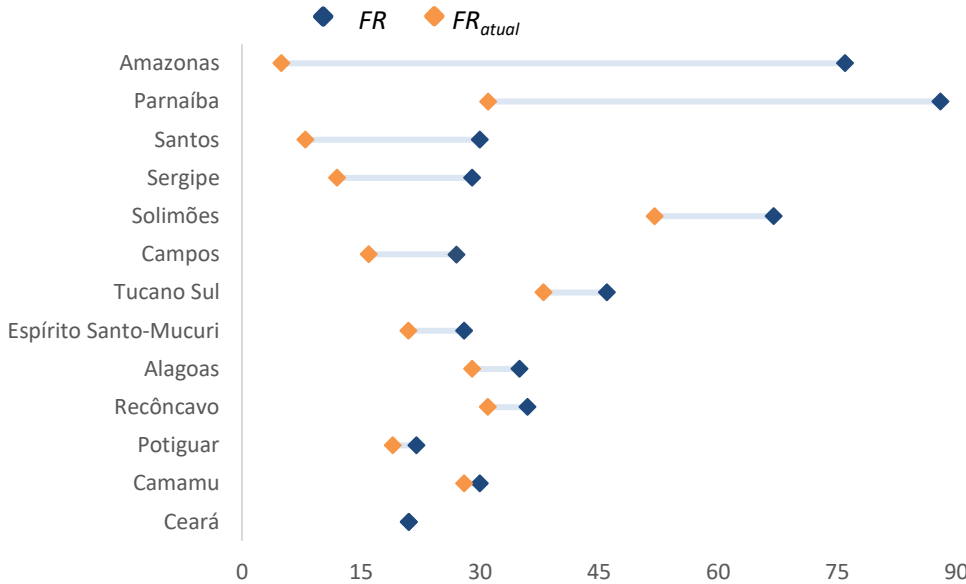
ÍNDICE DE UTILIZAÇÃO DE GÁS NATURAL ASSOCIADO (IUGA)



97,2%

vs. 2024: 0.0 p.p. →

FATOR DE RECUPERAÇÃO MÉDIO E FATOR DE RECUPERAÇÃO ATUAL DAS BACIAS BRASILEIRAS



INTENSIDADE DE CARBONO DO E&P (Ano-base 2024)



16,03

kgCO_{2e}/boe

vs. 2023+ 9,0 p.p. ↑

DESTAQUES DO ANO



Início da produção no Campo de Bacalhau



Entrada em operação dos FPSOs Almirante Tamandaré e Alexandre de Gusmão



R\$62,2 bilhões de reais arrecadados em royalties e R\$ 4,3 bilhões de obrigação de investimentos em PD&I



Cerca de 5% da produção nacional em óleo equivalente em 2025 foi terrestre (crescimento de 5% relativo a 2024)



Realização do 5º Ciclo da OPC e do 3º Ciclo da OPP totalizando 39 blocos arrematados



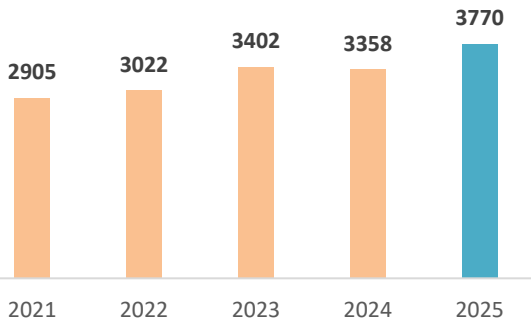
Operação do Gasoduto Rota 3 atinge 100%



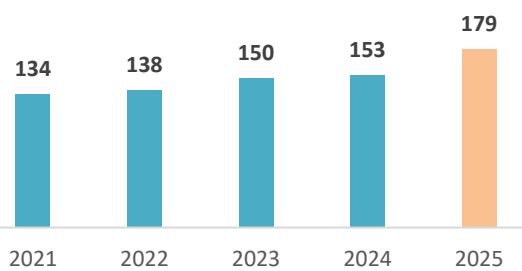
Licença do IBAMA concedida na Foz do Amazonas e início da perfuração do poço Morpho

PANORAMA GERAL

Produção Média de Petróleo (Mbbbl/d)



Produção Média de Gás Natural (MMm³/d)



DIVISÃO DA PRODUÇÃO NACIONAL (BOE) POR AMBIENTE



Pré-Sal

79,63%



Pós-Sal

15,45%



Terra

4,92%



Diretoria de Estudos do Petróleo, Gás e Biocombustíveis Superintendência de Petróleo e Gás Natural

Coordenação Geral
Thiago Guilherme Ferreira Prado
Coordenação Executiva
Marcos Frederico Farias de Souza

Equipe Técnica
Adriana Queiroz Ramos
Deise dos S. T. Ribeiro
Isis de Oliveira Fernandes
Péricles de Abreu Brumati
Regina Freitas Fernandes

Roberta de Albuquerque Cardoso
Rubens F. J. M. da Cunha Ribeiro
Victor Hugo Trocate da Silva
Victor Rezende dos Santos
Pedro L. N. de Jesus (estagiário)

A EPE se exime de quaisquer responsabilidades sobre decisões ou deliberações tomadas com base no uso das informações contidas neste informe, assim como pelo uso indevido dessas informações.