



# Resultados 2T24

ENAT  
B3 LISTED NM

# AVISO LEGAL



Este documento contém algumas afirmações e informações relacionadas à Enauta que refletem a atual visão e/ou expectativa da Companhia e de sua administração a respeito de seu desempenho nos negócios e em eventos futuros. Algumas afirmações e informações são baseadas em previsões, projeções, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como "acreditar", "prever", "esperar", "contemplar", "provavelmente resultará" ou outras expressões de aceitação semelhante. Tais afirmações estão sujeitas a uma série de riscos, incertezas e premissas.

Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais sejam divergentes dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressas neste documento, de forma que não há qualquer garantia de que as projeções ou conclusões aqui mencionadas serão realizadas e/ou atingidas. Em nenhuma hipótese a Companhia ou seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos indiretos, lucros cessantes ou afins.

A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações ou análise das diferenças entre as afirmações e os resultados reais, assim como não se compromete a atualizar ou revisar esta apresentação mediante novas informações e/ou acontecimentos futuros.

Esta apresentação não contém todas as informações necessárias para uma completa avaliação de investimentos na Companhia. Cada investidor deve fazer sua própria avaliação, incluindo os riscos associados, para tomada de decisão de investimento.





**Considerações iniciais do CEO**

# Destques 2T24



## OPERACIONAL

- ↑ Conclusão de etapas operacionais para 1º óleo do FPSO Atlanta
- ↓ Produção de 14 mil b/d no 2T24 impactada por 27 dias de manutenção em Atlanta
- ↑ Retomada de produção do FPSO Petrojarl I em 26 de julho
- ↓ Retomada de produção em Manati adiada para 3T24 pelo operador

## CAPITAL

- ↑ Integração e troca de ações com 3R prevista para 31/07
- ↑ Captações no total de R\$ 2,7 bilhões, alongando perfil de amortizações em 6 e 10 anos, com melhoria de custo de capital para 7,2%-7,8% a.a. em dólares
- ↓ Decisão de descontinuar a compra do FPSO Cidade de Santos

## GOVERNANÇA

- ↑ Ingresso da ENAT3 ao IBrX100

## RESULTADO 2T24

- ↑ EBITDAX de R\$293 milhões e R\$381 milhões ajustado por itens não-recorrentes
- ↑ Dívida líquida/EBITDAX de 12 meses mantida em 0,8x
- ↑ Fluxo de caixa livre de US\$41 milhões, US\$31 milhões acima do 1T24



**Atlanta**

# 1º Óleo de Atlanta conforme planejamento



Planejado

ABR/23	JUL/23	JAN/24	JUN/24	MAR/24	FEV/24	MAI/24	JUL/24	AGO/24	AGO/24
Entrega da 1ª Árvore de Natal	Perfuração concluída	Entrega do 1º PLEM	Entrega da 1ª MPP	Entrega dos dutos flexíveis	Pré-ancoragem do FPSO Atlanta	FPSO Atlanta na locação	Conexão do 1º e 2º poço	Aprovações governamentais	1º Óleo
									
ABR/23	SET/23	MAR/24	ABR/24	ABR/24	OUT/23	MAI/24	JUL/24	Em andamento	
Realizado									



## Resultados 2T24

# Destques 2T24

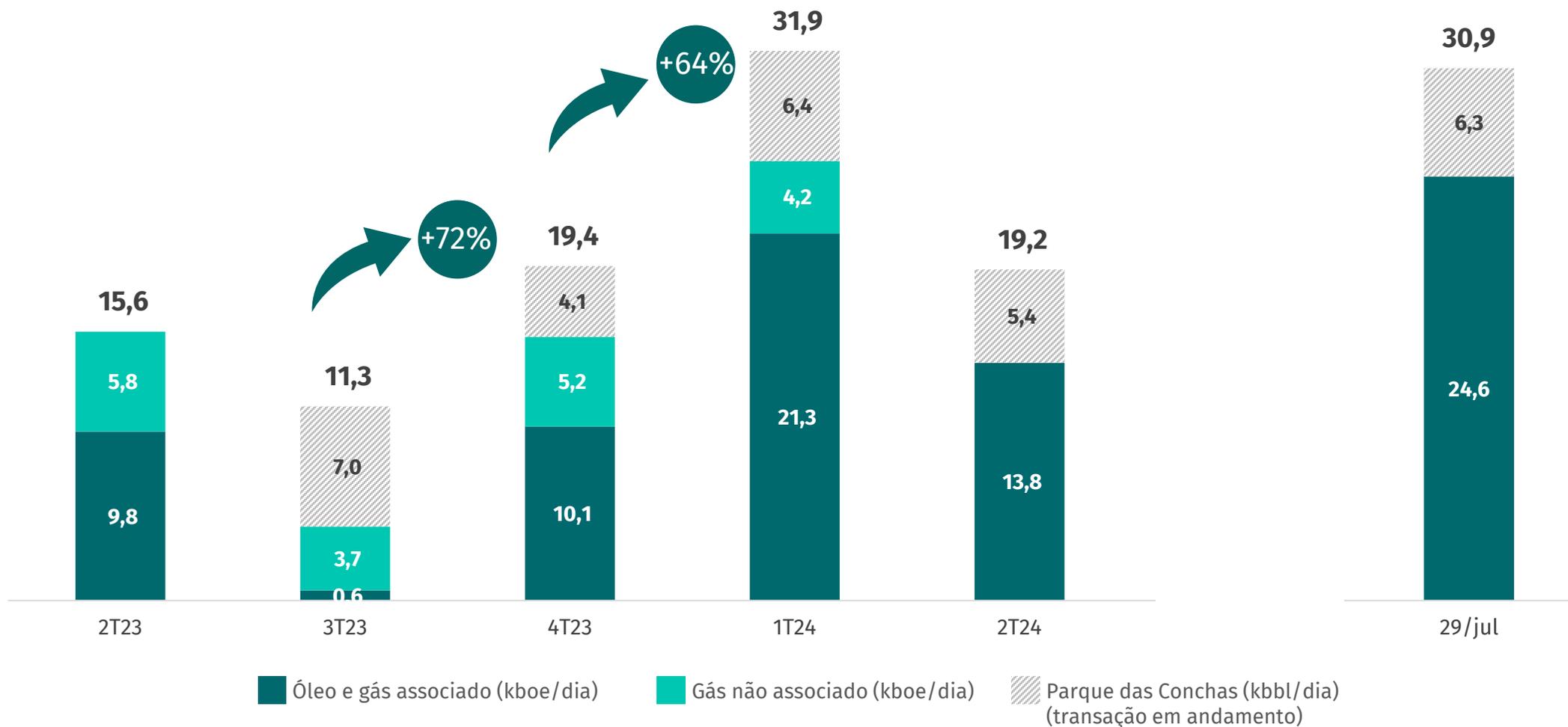


	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
<b>Produção</b> (mil boe/dia)	<b>15,6</b>	<b>4,3</b>	<b>15,3</b>	<b>25,5</b>	<b>13,8</b>
Óleo	9,9	0,6	10,1	21,3	13,8
Gás natural	5,7	3,7	5,2	4,2	-
<b>Receita líquida</b> (R\$ milhão)	<b>420</b>	<b>96</b>	<b>427</b>	<b>816</b>	<b>554</b>
<b>EBITDAX</b> (R\$ milhão)	<b>319</b>	<b>(103)</b>	<b>265</b>	<b>618</b>	<b>293</b>
<b>Margem EBITDAX</b>	76%	-	62%	76%	53%
<b>Lucro (prejuízo) líquido</b> (R\$ milhão)	<b>41</b>	<b>(272)</b>	<b>68</b>	<b>209</b>	<b>(219)</b>
<b>Fluxo de caixa livre</b> (R\$ milhão)	<b>(124)</b>	<b>(389)</b>	<b>(301)</b>	<b>46</b>	<b>244</b>
<b>Dívida Líquida</b> (R\$ milhão)	<b>(359)</b>	<b>191</b>	<b>649</b>	<b>835</b>	<b>879</b>
<b>Disponibilidade ajustada</b> (R\$ milhão)	<b>1.848</b>	<b>3.717</b>	<b>3.477</b>	<b>3.914</b>	<b>6.884</b>
<b>Alavancagem LTM</b>	<b>(0,3)</b>	<b>0,2</b>	<b>0,8</b>	<b>0,8</b>	<b>0,8</b>
<b>Alavancagem Anualizada</b>	<b>(0,3)</b>	<b>-</b>	<b>0,6</b>	<b>0,3</b>	<b>0,5</b>

**EBITDAX Recorrente**  
R\$381 milhões (69%)

# Produção total

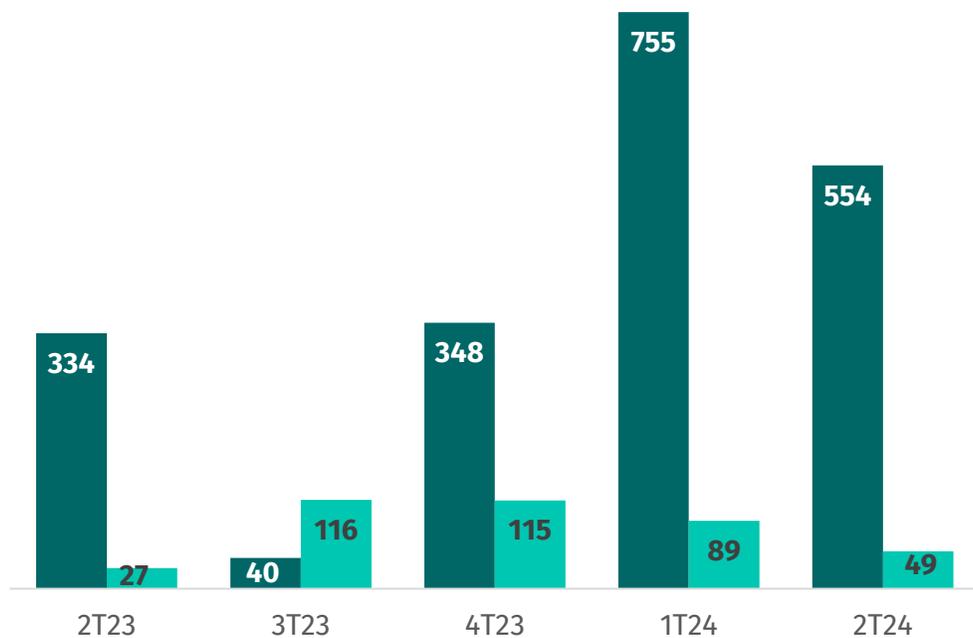
2T24 impactado por manutenção em Manati e 27 dias em Atlanta



# Alavancagem operacional de Atlanta

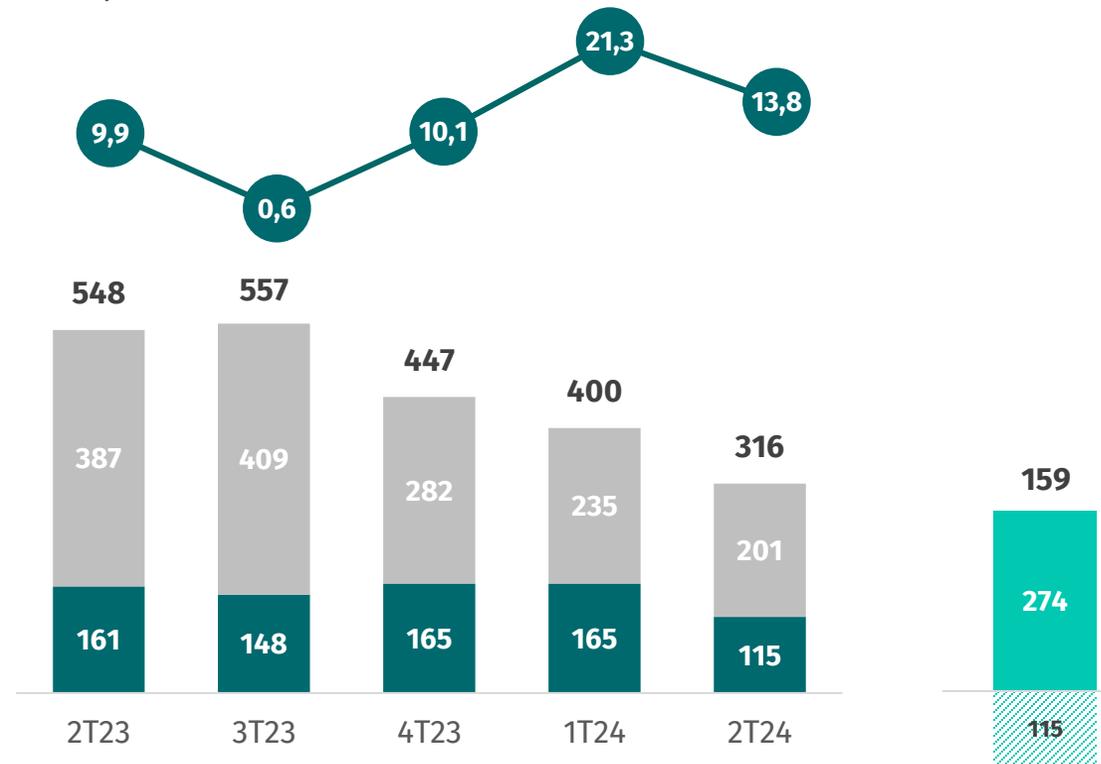


**RECEITAS E CUSTOS PRODUÇÃO DE PETRÓLEO**  
R\$ milhões



■ Receita líquida ■ Custo operacional (Caixa)

**CUSTOS OPERACIONAIS ATLANTA**  
US\$ mil/dia



● Produção kboe/dia ■ Afretamento FPSO Petrojarl I ■ Outros Custos ■ Afretamento FPSO Atlanta

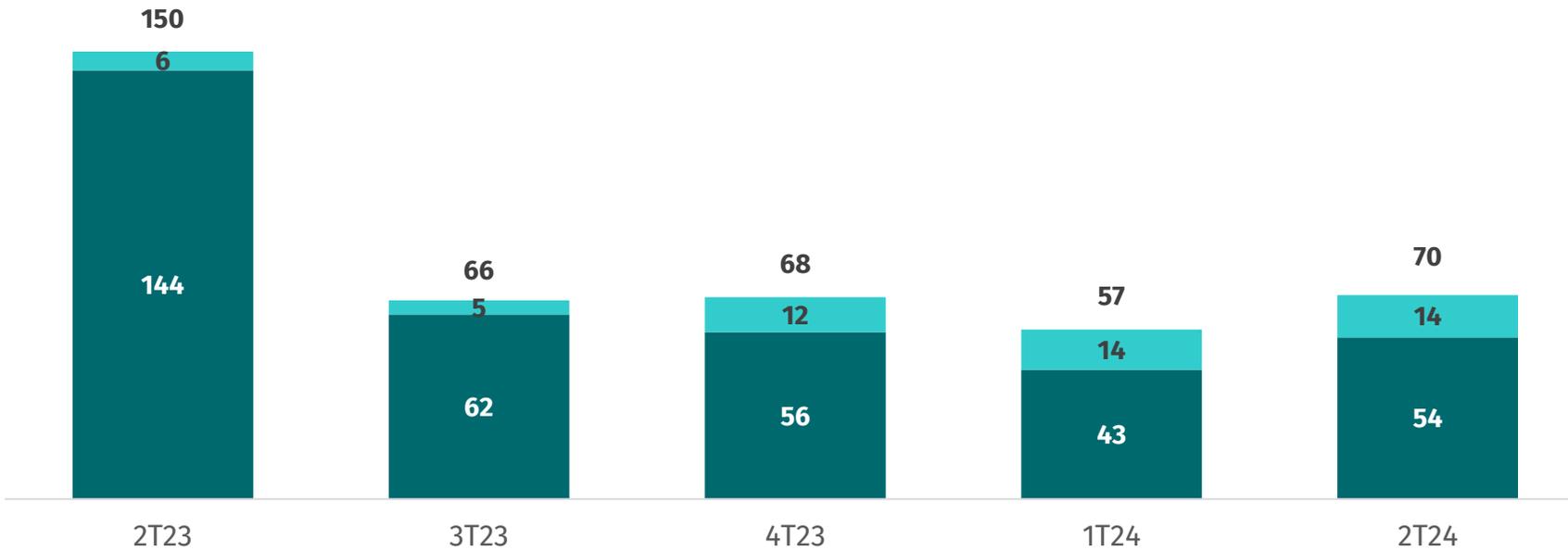
**Nota:** Custo operacional (Caixa) exclui royalties, participação especial, depreciação e amortização.

# Investimentos Atlanta e Oliva

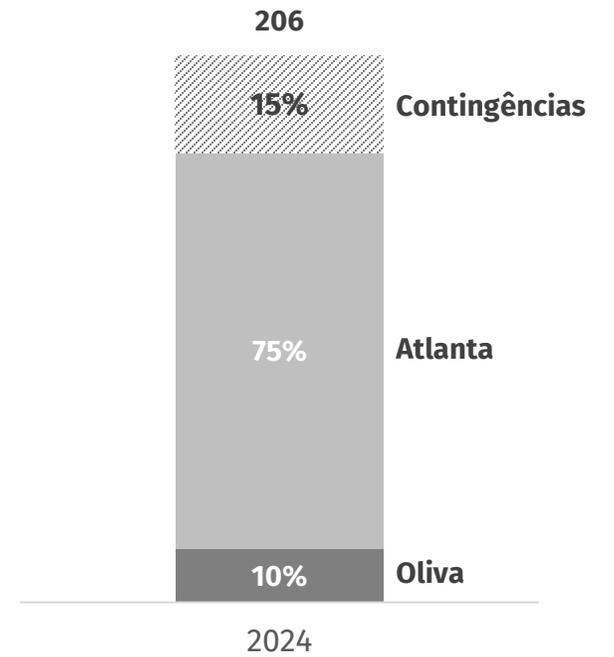


## REALIZADO US\$ milhões

- Investimentos
- Juros capitalizados



## A REALIZAR (2024) US\$ milhões



\* Nota: Inclui contingências

# Fluxo de Caixa Livre



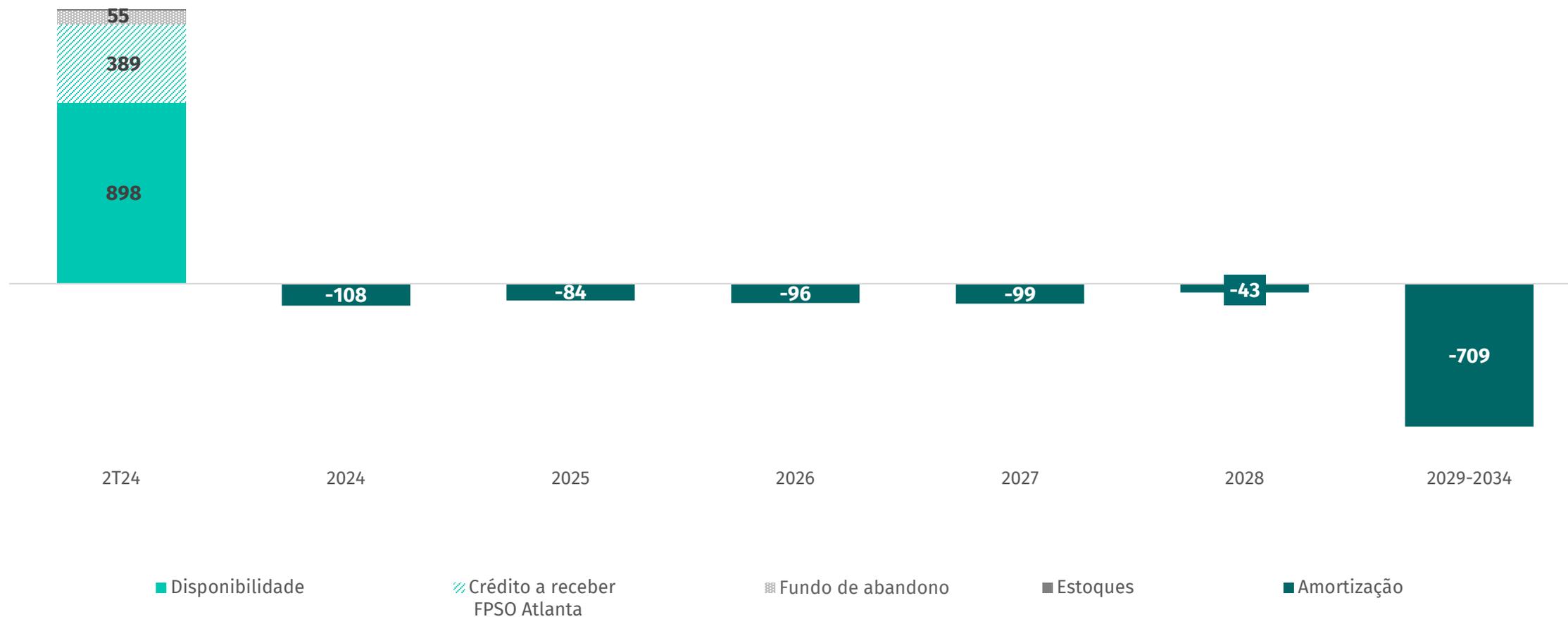
US\$ milhões	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
Lucro líquido	8	(56)	14	42	(42)
Depreciação e amortizações	49	13	44	66	55
Juros e encargos financeiros líquidos	1	14	(9)	10	82
Impostos	(1)	(14)	5	19	(19)
Capital de giro	76	35	(63)	(52)	11
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>147</b>	<b>(4)</b>	<b>(10)</b>	<b>86</b>	<b>91</b>
Investimentos	(173)	(75)	(34)	(32)	(38)
Financiamento de longo prazo FPSO Atlanta	-	-	-	(36)	(12)
Aquisições	-	-	(18)	(8)	-
<b>Fluxo de Caixa de Investimentos</b>	<b>(173)</b>	<b>(75)</b>	<b>(52)</b>	<b>(77)</b>	<b>(50)</b>
<b>Fluxo de Caixa Livre</b>	<b>(26)</b>	<b>(79)</b>	<b>(63)</b>	<b>10</b>	<b>41</b>



# Alongamento do perfil de endividamento

## Caixa fortalecido com US\$486 milhões com emissões locais

LIQUIDEZ E HIGIDEZ FINANCEIRA – US\$ milhões

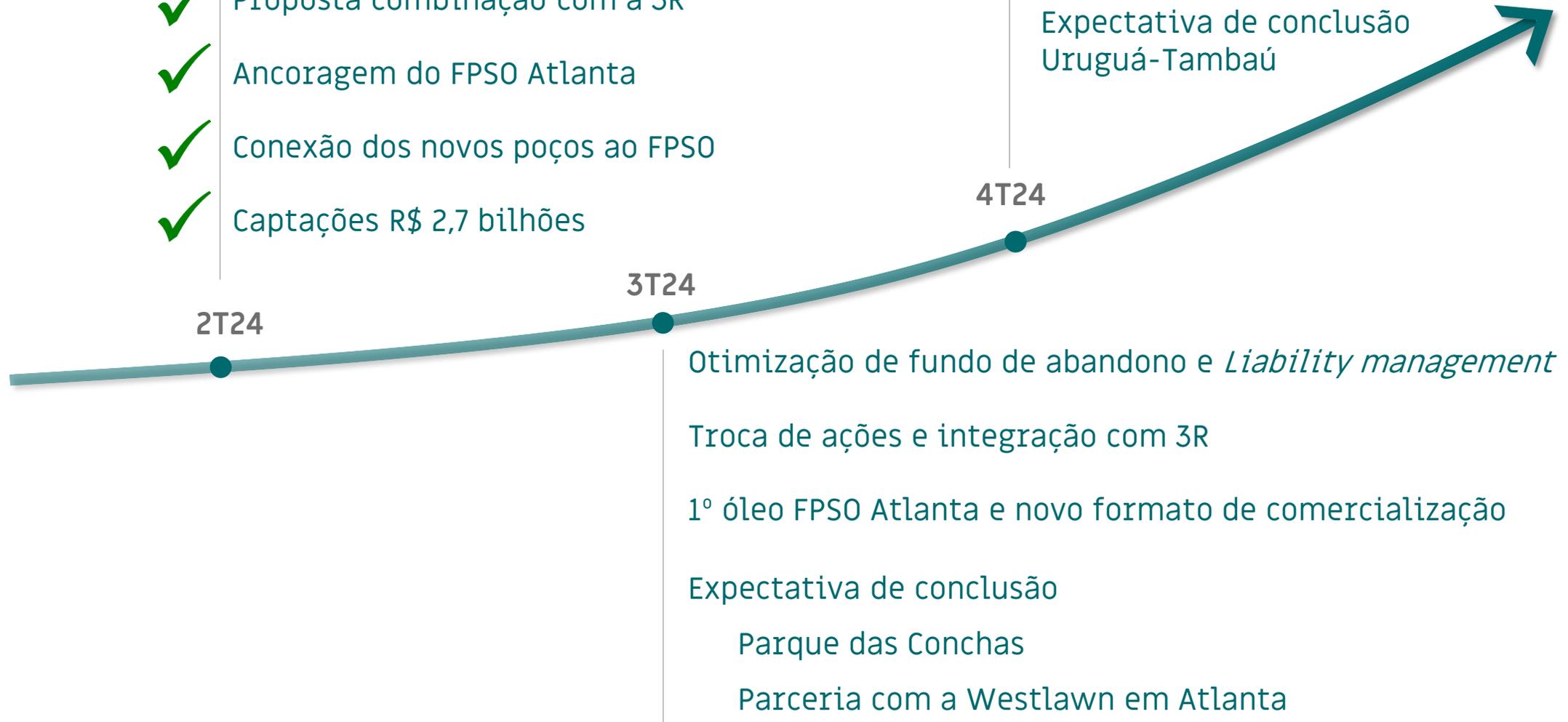


# Priorizações

- ✓ Proposta combinação com a 3R
- ✓ Ancoragem do FPSO Atlanta
- ✓ Conexão dos novos poços ao FPSO
- ✓ Captações R\$ 2,7 bilhões

Decisão de Investimento  
Fase 1 de Oliva  
Fase 2 de Atlanta

Expectativa de conclusão  
Uruguá-Tambaú





## **Integração Enauta e 3R**

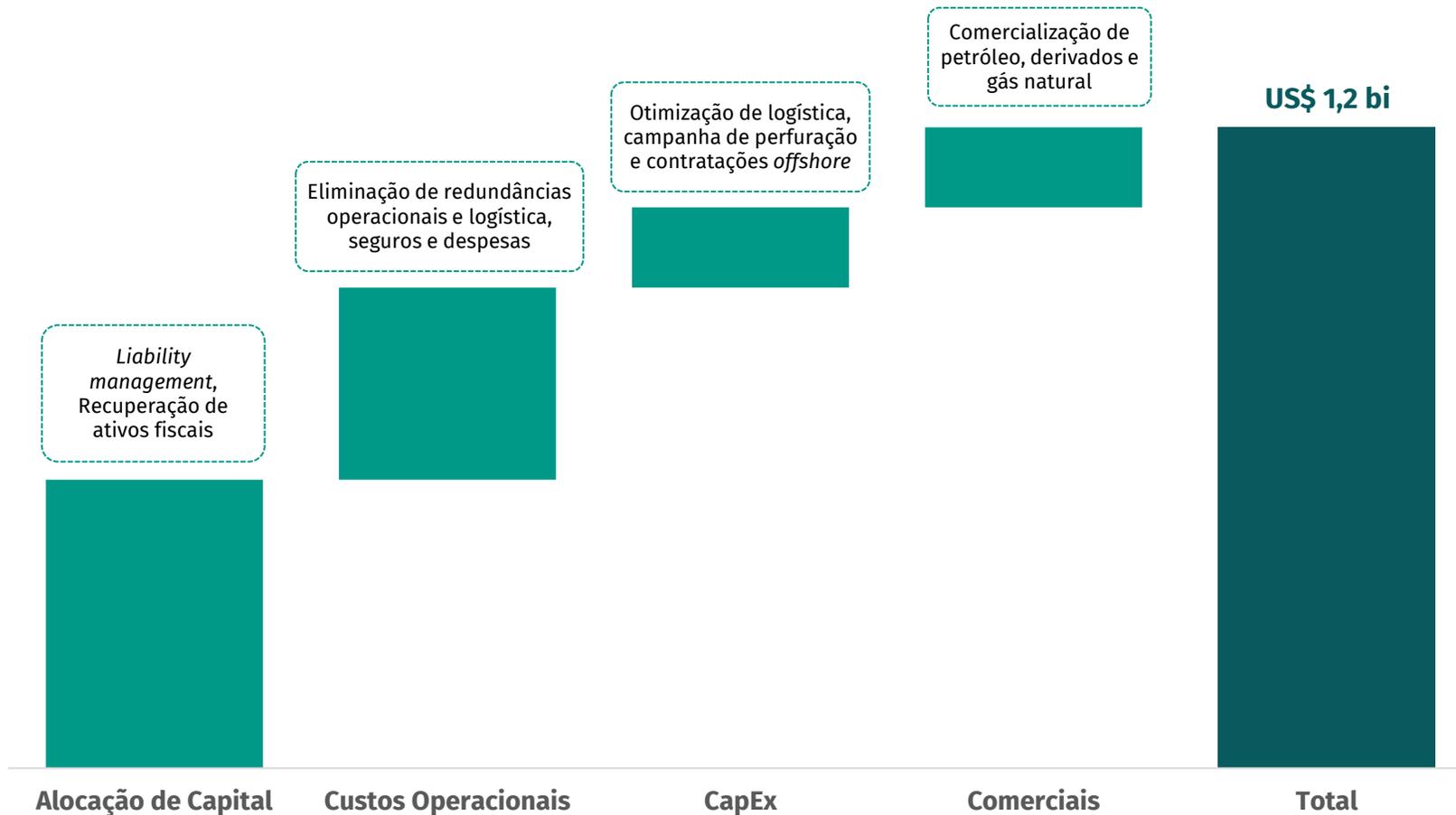


- 1 Escala e diversificação:** Entre as maiores e mais diversificadas empresas independentes de petróleo e gás
- 2 Geração de valor com sinergias operacionais, comerciais, financeiras e de alocação de capital**
- 3 Oportunidade para desenvolver novos negócios e vantagens competitivas no mercado em consolidação**
- 4 Base diversificada de acionistas de referência e liquidez potencial com elegibilidade a índices globais**

# Sinergias com potencial geração de valor de US\$1,2 bi



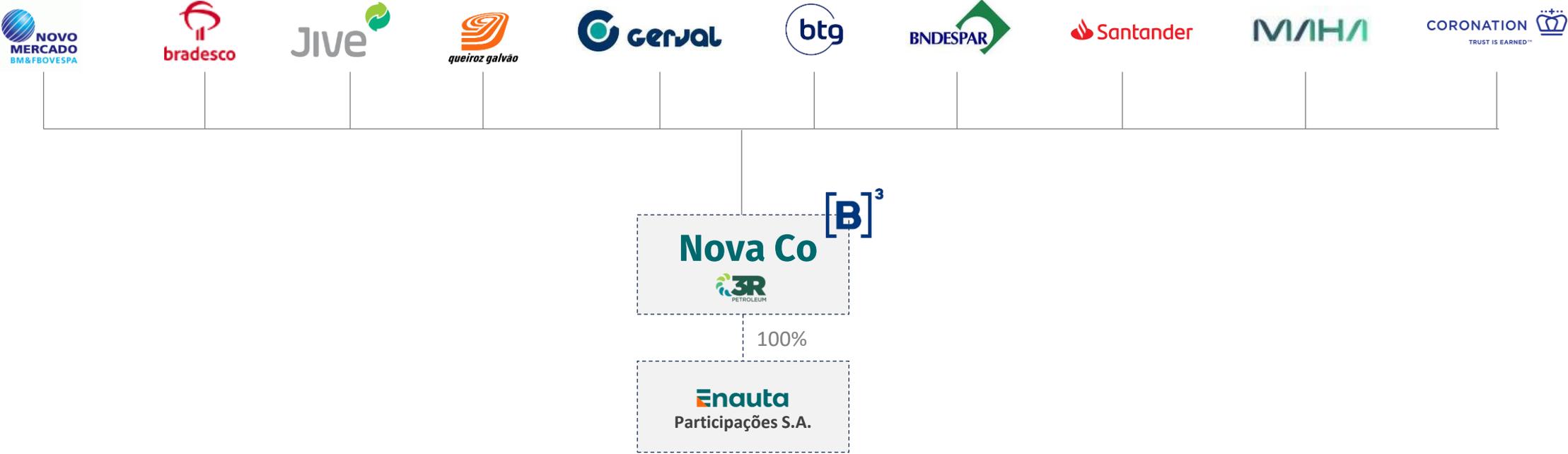
## SINERGIAS POTENCIAIS DA EMPRESA INTEGRADA



## SINERGIAS INTANGÍVEIS

- Posicionamento para crescimento
- Desenvolvimento de novos negócios
- Diversificação de riscos operacionais, comerciais e alocação de capital
- Acesso a tecnologias de petróleo pesado
- Engajamento da cadeia de suprimentos
- Atração e retenção de talentos
- Sinergias de infraestrutura e logística

# Base de acionistas diversificada



**Q&A**