

DESTAQUES

RESULTADO 1T24

- ↑ EBITDAX de R\$618 milhões, margem de 76%
- ↑ Fluxo de caixa livre positivo em US\$10 milhões no trimestre
- ↑ Dívida líquida/EBITDAX de 12 meses em 0,8x

OPERACIONAL

- ↑ Produção consistente do Sistema Antecipado de Atlanta com média de 21 mil boe/dia
- ↑ 30 milhões de barris produzidos em Atlanta até abril/24
- ↑ FPSO Atlanta a ser ancorado nos próximos dias
- ↑ Campanha de conexão de poços e equipamentos submarinos iniciada em abril/24
- ↓ Produção de Manati interrompida para manutenção de sistemas em meados de mar/24

CAPITAL

- ↑ Proposta integração com a 3R em etapa de diligência
- ↑ Parceria com Westlawn para 20% de participação em Atlanta e Oliva por US\$302 milhões
- ↑ Opção de venda de 20% do crédito a receber longo prazo por US\$65 milhões

GOVERNANÇA

- ↑ Conclusão reorganização societária, ingresso do Bradesco com 26% de participação
- ↑ Aprovação em Conselho para recompra de até 20 mm de ações (7,5% do capital)

MENSAGEM DA EQUIPE

O 1T24 alcançou importantes marcos como a produção acumulada de 30 milhões de barris produzidos em Atlanta, mais de 1.000 dias sem acidentes com afastamento e fluxo de caixa livre positivo de US\$10 milhões.

Nos próximos dias começará a ancoragem do FPSO Atlanta e a implementação da etapa final de conexão dos equipamentos submarinos, reforçando o cronograma de primeiro óleo da nova plataforma em Atlanta até agosto de 2024.

Anunciamos transação com a empresa norte-americana Westlawn em Atlanta e Oliva, reforçando o balanço em uma parceria que visa adicionar valor à empresa e ao desenvolvimento das fases futuras dos campos. Em paralelo, a decisão sobre o novo investimento no Sistema Antecipado de Oliva segue prevista para o segundo semestre de 2024.

Em abril de 2024, a Enauta apresentou proposta pública para a integração com a 3R Petroleum. A iniciativa visa a criação de um dos maiores e mais diversificados produtores de petróleo e gás da América Latina. A potencial transação avança em fase de diligência, com período de exclusividade até junho de 2024.

A empresa integrada contará com portfólio balanceado de alto crescimento, estrutura de capital e recursos que permitem acelerar agenda de criação de valor a seus acionistas e stakeholders. Além do novo posicionamento estratégico, a integração tem potencial para entregar significativas sinergias operacionais, financeiras e comerciais, especialmente quando comparadas ao valor de mercado de ambas as companhias.

Agradecemos a dedicação e performance da equipe da Enauta e rede de parceiros.

PERFORMANCE FINANCEIRA (1T24)

R\$ milhões	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24
Receita líquida	446	420	96	427	816
Óleo e condensado	375	334	40	348	755
Gás Natural	71	86	56	79	61
Lucro bruto	213	179	(164)	55	332
EBITDAX	341	319	(103)	265	618
Lucro Líquido	118	41	(272)	68	209
Fluxo de caixa livre	(223)	(124)	(389)	(301)	46
Capex (US\$ milhões)	114	150	66	68	57
Caixa (US\$ milhões)	399	353	402	368	395

OPERAÇÕES

Sistema Antecipado de Atlanta com produção consistente

- Manati com volumes menores em relação ao 1T23 e 4T23 acompanhando o mercado e parada para manutenção em meados de março/24
- + preços médios de petróleo estáveis entre trimestres
- + avanço da implementação da Fase I de Atlanta para início da produção conforme cronograma

RENTABILIDADE

EBITDAX de R\$618 milhões com 76% de margem

- + lucro líquido de R\$209 milhões, representando lucro de R\$0,79 por ação
- + fluxo de caixa livre positivo de R\$46 milhões

CAPITAL

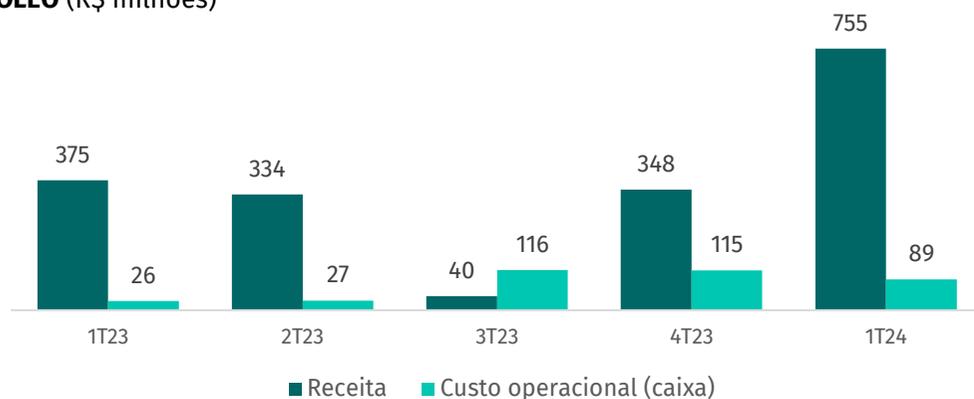
Evolução da disponibilidade ajustada com redução de alavancagem

- + disponibilidade ajustada de R\$3,9 bilhões, superior em R\$437 milhões em relação a dezembro/23
- + dívida líquida/EBITDAX de 0,8x (últimos 12 meses) e de 0,3x (1T24, anualizado)

PERFORMANCE OPERACIONAL (1T24)

	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24
Produção líquida Enauta (mil boe/d)	15,8	15,6	4,3	15,3	25,5
Produção líquida (mil boe)	1.426	1.421	393	1.408	2.324
Óleo e gás associado	992	899	54	927	1.939
Gás natural não associado	434	522	339	480	385
Fator Operacional (%)					
Óleo	44%	40%	2%	41%	86%
Gás natural	56%	67%	43%	61%	53%

ÓLEO (R\$ milhões)

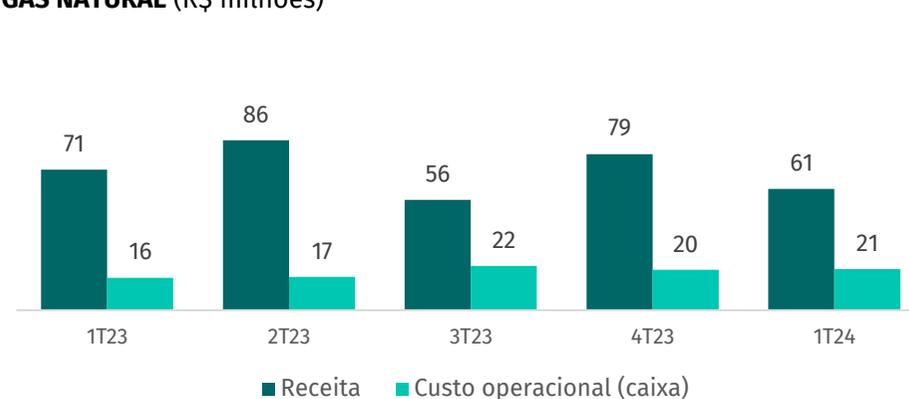


A produção de Atlanta manteve-se consistente no 1T24, atingindo média diária de 21 mil boe/dia vs. 11 mil boe/dia no 1T23 e 10 mil boe/dia no 4T23.

A receita líquida acompanhou o aumento de produção com *offloads* totalizando 1.854 mil bbl no 1T24 vs. 949 mil bbl no 1T23, sendo o Brent médio de venda de US\$82/bbl em ambos os períodos.

Os custos operacionais apresentaram melhoria com a redução de custos associados a manutenção e parada de 2023 reconhecidos no 4T23.

GÁS NATURAL (R\$ milhões)



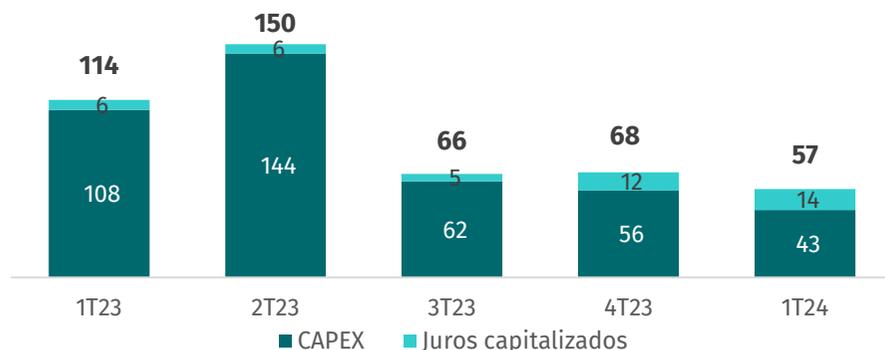
A redução de 20% no volume de produção de gás natural não-associado em relação a 4T23 é resultado de parada para manutenção para atendimento a requisitos da ANP, iniciada em meados de março/24. Em janeiro/24, de acordo com previsão contratual, o preço de venda foi atualizado, sendo corrigido pela inflação do período (-3%).

Os custos operacionais de Manati seguem em linha com os últimos trimestres de 2023.

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

ALOCAÇÃO DE CAPITAL

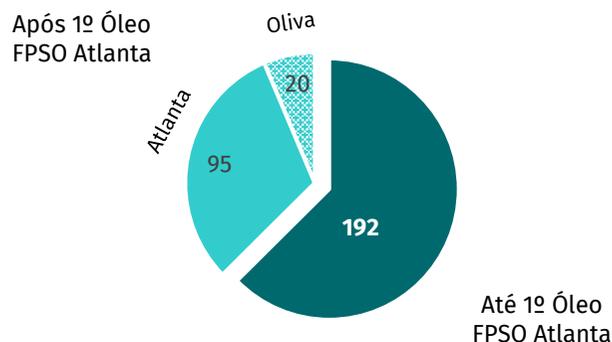
CAPEX (US\$ milhões)



Atlanta: US\$37 milhões associados à campanha de pré-ancoragem, entrega de umbilicais e da infraestrutura de conexão submarina (PLEM), US\$6 milhões relativos principalmente aos custos remanescentes de parada de manutenção do Sistema de Produção antecipado realizado em 2023.

CAPEX A REALIZAR EM 2024 (US\$ milhões)

Investimentos em 2024 para conclusão da instalação do FPSO Atlanta e da entrega de equipamentos submarinos.



FLUXO DE CAIXA LIVRE (US\$ milhões)

Fluxo de caixa simplificado	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24
Lucro líquido	23	8	(56)	14	42
Capital de giro	(94)	76	35	(63)	(52)
Fluxo de Caixa Operacional	(34)	147	(4)	(10)	86
Investimentos	(11)	(173)	(75)	(34)	(32)
Financiamento de longo prazo FPSO Atlanta	0	0	0	0	(36)
Aquisições	0	0	0	(18)	(8)
Investimentos	(11)	(173)	(75)	(52)	(77)
Fluxo de Caixa Livre	(45)	(26)	(79)	(63)	10

Fluxo de caixa livre positivo em US\$10 milhões no 1T24 é resultado da agenda de transformação da companhia, disciplina na gestão de custos e operação consistente do Sistema Antecipado de Atlanta após melhorias no sistema de bombeio submarino. No 2T24, espera-se potencial aumento do fluxo com a conclusão do compromisso de financiamento do FPSO Atlanta, redução do impacto das aquisições e estabilização do capital de giro conforme produção.

GESTÃO DE PORTFÓLIO

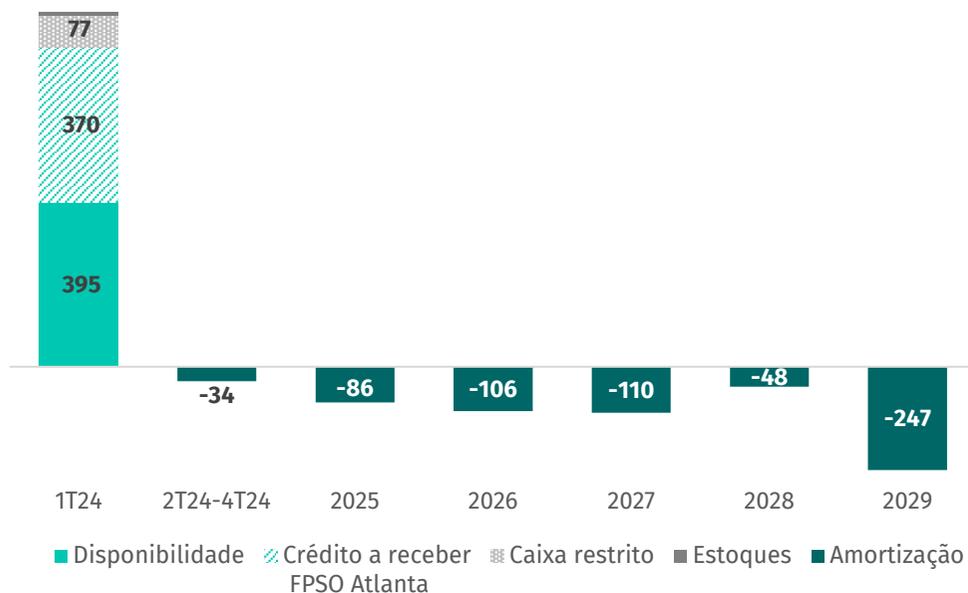
ATLANTA Em março/24 anunciamos parceria com a empresa norte-americana Westlawn com aquisição de 20% de participação nos campos de Atlanta e de Oliva por US\$302 milhões, sendo US\$75 milhões desembolsados no 2T24, e uma opção de venda de 20% do crédito de longo prazo do FPSO Atlanta por US\$65 milhões em 2024. A parceria visa adicionar valor para as próximas fases de Atlanta e Oliva, contribuir na estratégia de comercialização do petróleo de nicho de Atlanta e fortalecer o balanço da Companhia.

URUGUÁ-TAMBAÚ Aquisição aprovada no CADE e com expectativa de conclusão no 4T24. No 1T24, foram aplicados US\$7 milhões na forma de caixa restrito para pagamento futuro da aquisição do FPSO Cidade de Santos.

PARQUE DAS CONCHAS Produziu em média 29,6 mil boe/dia no 1T24. A aquisição foi aprovada no CADE e tem expectativa de conclusão no 3T24, sendo o valor da transação ajustado pelo fluxo de caixa do ativo e de sua produção contabilizado desde agosto de 2023.

ALOCAÇÃO DE CAPITAL

Amortização da dívida (US\$ milhões)



No 1T24 foram realizadas novas captações bancárias que totalizaram R\$329 milhões (US\$66 milhões), mantendo elevado nível de disponibilidades da Enauta para o período. Consistente com a estratégia de integração de atividades com a 3R, a Enauta realizou investimento em ações da 3R, detendo atualmente 3,2% (2,4% em 31/03/24), mediante investimento de R\$227 milhões (US\$46 milhões).

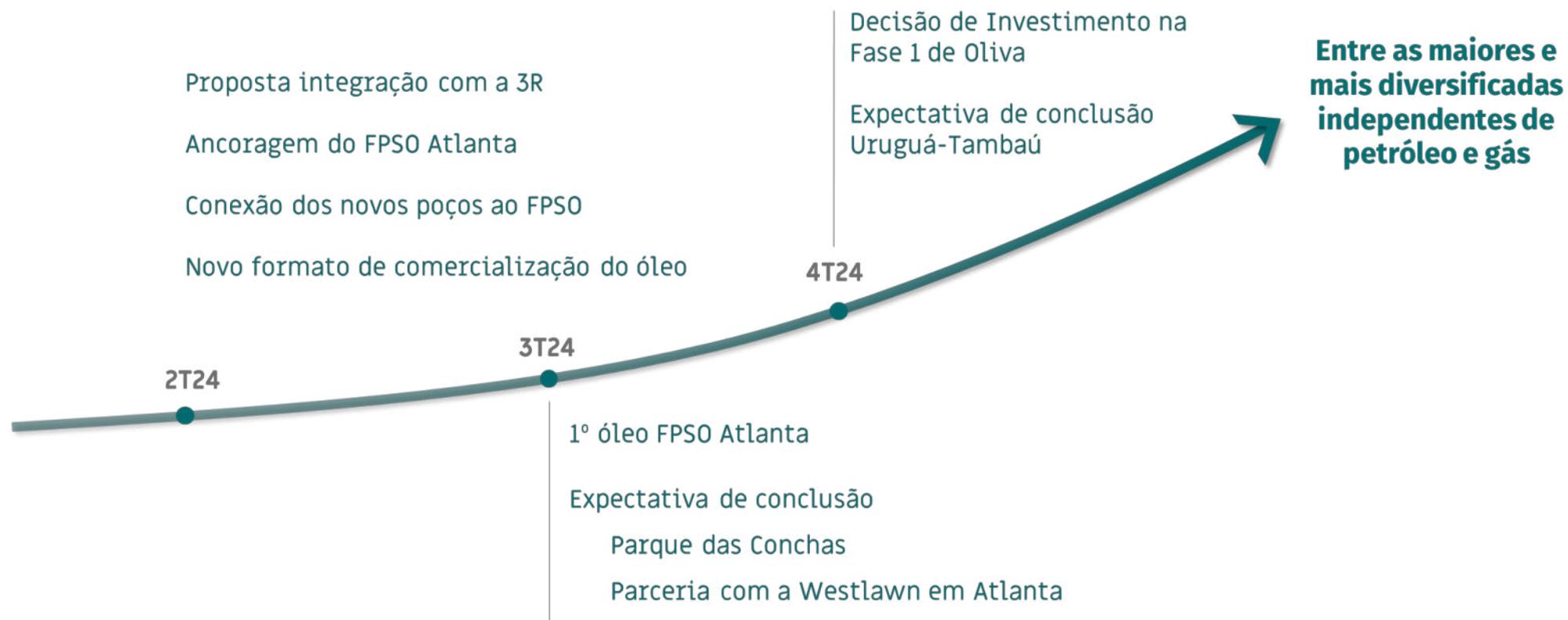
Dívida Líquida (Caixa) (R\$ milhões)

R\$ milhões	Mar/24	Dez/23
Dívida (Debêntures e Financiamentos)	2.809	2.429
Disponibilidade ¹	1.974	1.780
Dívida (Caixa) Líquida²	835	649
Disponibilidade ajustada	3.914	3.477
Disponibilidade	1.974	1.780
Crédito a receber de longo prazo FPSO Atlanta	1.849	1.588
Estoque de produtos	38	38
Saldo líquido de instrumentos financeiros	53	71
Dívida (Caixa) Líquida Ajustada	(1.106)	(1.048)
Caixa Restrito	386	325

Notas: 1) Caixa + Equivalentes + Títulos e valores mobiliários. 2) Dívida líquida calculada conforme estabelecido nas escrituras das debêntures: Dívida – Disponibilidade

A Disponibilidade ajustada da Enauta em março/24 era de R\$3,9 bilhões, sendo 41% da Disponibilidade alocada em moeda estrangeira (US\$162 milhões).

EVENTOS POTENCIAIS EM 2024



IV – Outras informações

EBITDAX

R\$ milhões	1T24	1T23
Lucro Líquido	209	118
Depreciação e Amortização	331	166
Resultado Financeiro	(16)	23
Imposto de Renda / Contribuição	95	34
EBITDA¹	619	342
Custos Exploratórios com blocos e poços baixados	(1)	(1)
EBITDAX²	618	341

EBITDAX, EX-IFRS 16

R\$ milhões	1T24	1T23
Lucro Líquido	319	129
Depreciação e Amortização	137	20
Resultado Financeiro	(34)	27
Imposto de Renda / Contribuição	97	42
EBITDA¹	519	218
Custos Exploratórios com blocos e poços baixados	(1)	(1)
EBITDAX ex-IFRS 16³	518	217

Notas: 1) Lucro antes do IR, contribuição, resultado financeiro e despesas de amortização. 2) Lucro antes do IR, contribuição, resultado financeiro e despesas de amortização, mais custos com as baixas de poços exploratórios secos e/ou sub-comerciais ou baixas de blocos, devido à baixa atratividade econômica dos prospectos e inviabilidade da continuidade dos projetos dos quais fazem parte, bem como dos gastos remanescentes atrelados. Essa é uma medição gerencial, não contábil, elaborada pela Companhia, e não é parte integrante do escopo de trabalho da auditoria independente. 3) Números sem os efeitos da IFRS 16. Estas informações, não auditadas pelos auditores independentes, não constam das informações contábeis intermediárias da Companhia.

CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS

R\$ milhões	1T24	1T23
Custo de produto vendido	109	43
Royalties	44	25
Depreciação e amortização	330	165
Total	484	233

CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS, EX-IFRS 16

R\$ milhões	1T24	1T23
Custo de produto vendido	210	167
Royalties	44	25
Depreciação e amortização	137	20
Total	390	212

IV – Outras informações (Cont.)

Atlanta | Custos operacionais

R\$ milhões	1T24	1T23
Custo de produto vendido	89	26
<i>Royalties</i>	39	18
Depreciação e amortização	324	158
Total	452	202

Manati | Custos operacionais

R\$ milhões	1T24	1T23
Custo de produto vendido	21	16
<i>Royalties</i>	5	7
Depreciação e amortização	6	7
Total	32	30

Indicadores selecionados	1T24	1T23
Opex ¹ (US\$ milhões)	36	29
Opex ¹ sem afretamento (US\$ mil/dia)	235	166
Opex ¹ com afretamento (US\$ mil/dia)	400	320
<i>Lifting cost</i> ² (US\$/bbl)	19	31
<i>Lifting cost</i> ² sem afretamento (US\$/bbl)	11	16

Notas: (1) Opex são os custos para operar e manter os poços e seus equipamentos, bem como as instalações do campo, de todo o óleo e gás produzidos nessas instalações após os hidrocarbonetos terem sido descobertos, adquiridos e desenvolvidos para produção, sem considerar os impostos sobre a produção (inclusive os royalties) e IFRS 16. Este valor difere do valor dos custos operacionais apresentados nas demonstrações financeiras – informação essa não revisada pelos auditores independentes. Opex US\$ mil/dia exclui os dias de manutenção preventiva incorridos. (2) Valores de Opex divididos pela produção no período (óleo e gás associado).

V – Resultado financeiro

No resultado financeiro do 1T24 destacam-se maior remuneração do caixa em dólar, juros sobre crédito a receber do FPSO Atlanta (constituídos no 3T23) e maior volume de juros capitalizados em função de novas emissões incentivadas entre os períodos.

R\$ milhões	1T24	1T23
Receitas financeiras	77	40
Rendimento aplicações financeiras	60	40
Juros do crédito a receber – longo prazo FPSO Atlanta	17	-
Despesas financeiras	(24)	(62)
Juros da dívida	(92)	(95)
Capitalização dos juros da dívida	68	33
Outros	(36)	(1)
Variação cambial	7	(7)
Derivativos	(15)	(1)
Amortização	(18)	(4)
Outros	(10)	10
Resultado financeiro líquido	16	(23)

VI – Itens especiais no trimestre

No 1T24, foram observados os seguintes impactos em Outras receitas e despesas operacionais: 1) Créditos de PIS/COFINS referentes a insumos para perfuração de poços entre 2014 e 2023 (R\$14 milhões); e 2) Despesa associada à decisão desfavorável de liminar sobre a tributação de resultados reconhecidos no exterior (TBU) entre 2020 e 2021 (R\$9 milhões). Com o acolhimento da adesão a pedido de parcelamento especial do TBU, a empresa tem expectativa de redução de 39% do valor provisionado associados a causa (R\$65 milhões), possivelmente revertidos no 2T24.

R\$ milhões	1T24	1T23
Outras receitas/despesas operacionais		
Multas	(9)	-
Receitas tributárias	14	-

Despesas gerais e administrativas

No 1T4 foi provisionada remuneração variável de curto e longo prazo com efeito não-caixa de R\$23 milhões reportados em Despesas gerais e administrativas. Ao longo dos últimos 9 meses, como parte da sua agenda de transformação, a Enauta vem avançando na composição da remuneração total para toda a companhia, ampliando a parcela de remuneração variável condicionada ao cumprimento de metas corporativas associadas a crescimento, rentabilidade, retornos, segurança e emissões, em combinação com programas de remuneração associados a criação de valor a acionistas no longo prazo.

R\$ milhões	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24
Despesas gerais e administrativas	(32)	(35)	(24)	(24)	(19)
Remuneração variável curto e longo prazo	(2)	(2)	(17)	(16)	(23)

Enauta Participações S.A.

Relatório sobre a Revisão de
Informações Trimestrais do
Período de Três Meses Findo em
31 de Março de 2024

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE

- BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023
- NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS REFERENTES AO TRIMESTRE FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2024

1. CONTEXTO OPERACIONAL	9
2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS.....	9
3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....	11
4. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	11
5. CLIENTES.....	12
6. ESTOQUES	12
7. PARTES RELACIONADAS.....	13
8. CAIXA RESTRITO	15
9. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES	16
10. CRÉDITOS A RECEBER.....	22
11. INVESTIMENTOS	23
12. IMOBILIZADO	25
13. INTANGÍVEL	27
14. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO.....	29
15. FORNECEDORES	31
16. DÉBITOS COM PARCEIROS	32
17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	32

18. DEBÊNTURES.....	34
19. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS.....	40
20. PROVISÃO PARA ABANDONO	42
21. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS	43
22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	43
23. AÇÕES EM TESOURARIA	46
24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	47
25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS.....	47
26. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS	50
27. RESULTADO FINANCEIRO.....	50
28. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS.....	51
29. COMPROMISSOS.....	57
30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	57
31. SEGUROS.....	63
32. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA	64
33. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS.....	64
34. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS	64
35. EVENTOS SUBSEQUENTES	65
MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO.....	66

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas e Administradores da
Enauta Participações S.A.

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Enauta Participações S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, emitida pelo “International Accounting Standards Board - IASB”, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - “Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity”, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about

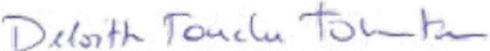
A Deloitte fornece serviços de auditoria e asseguração, consultoria tributária, consultoria empresarial, assessoria financeira e consultoria em gestão de riscos para quase 90% das organizações da lista da Fortune Global 500® e milhares de outras empresas. Nossas pessoas proporcionam resultados mensuráveis e duradouros para ajudar a reforçar a confiança pública nos mercados de capitais e permitir aos clientes transformar e prosperar, e lideram o caminho para uma economia mais forte, uma sociedade mais equitativa e um mundo sustentável. Com base nos seus mais de 175 anos de história, a Deloitte abrange mais de 150 países e territórios. Saiba como os cerca de 457 mil profissionais da Deloitte em todo o mundo causam um impacto importante em www.deloitte.com.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 3 de maio de 2024


DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ


Marcelo de Figueiredo Seixas
Contador
CRC nº 1 PR 045179/O-9

Enauta Participações S.A.

Balanços Patrimoniais em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	44.457	2.358	889.828	960.997
Títulos e valores mobiliários	4	-	-	1.084.553	818.838
Caixa restrito	8	10	22	107.658	57.292
Clientes	5	-	-	218.255	86.950
Estoques	6	-	-	38.300	38.119
Impostos e contribuições a recuperar	9	13	1.117	98.846	87.469
Contas a receber - Partes relacionadas	7	2.229	7.140	-	-
Instrumentos financeiros	18	104.383	75.931	65.951	82.106
Créditos a receber - Yinson	10	-	-	69.648	-
Outros		485	678	12.852	14.811
Total do ativo circulante		<u>151.577</u>	<u>87.246</u>	<u>2.585.891</u>	<u>2.146.581</u>
NÃO CIRCULANTE					
Caixa restrito	8	-	-	278.022	267.983
Adiantamentos para aquisição de projetos	28	-	-	87.748	87.748
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	190.239	182.050
Créditos a receber - Yinson	10	-	-	1.779.318	1.588.086
Instrumentos financeiros	18	2.153.445	2.137.359	-	-
Investimentos	11	4.135.627	3.892.527	-	-
Imobilizado	12	-	-	2.604.805	2.399.441
Intangível	13	-	-	797.257	806.598
Arrendamentos - direito de uso	14	-	-	465.502	653.537
Outros ativos não circulantes		-	-	5.397	5.061
Total do ativo não circulante		<u>6.289.072</u>	<u>6.029.886</u>	<u>6.208.288</u>	<u>5.990.504</u>
TOTAL DO ATIVO		<u>6.440.649</u>	<u>6.117.132</u>	<u>8.794.179</u>	<u>8.137.085</u>
PASSIVO					
CIRCULANTE					
Fornecedores	15	345	994	334.915	356.758
Débitos com parceiros	16	-	-	31.043	34.916
Arrendamentos	14	-	-	211.536	288.749
Empréstimos e financiamentos	17	3.282	-	200.782	117.487
Debêntures	18	104.383	75.931	104.383	75.931
Impostos e contribuição a recolher	9	3.546	10.419	142.729	99.656
Remuneração e obrigações sociais		114	125	46.938	41.863
Contas a pagar - partes relacionadas	7	14.324	14.324	-	-
Provisão para pesquisa e desenvolvimento		-	-	2.238	2.238
Obrigações de consórcios	21	-	-	60.169	61.290
Provisão de multas		-	-	821	821
Provisão de encargos sobre adiantamento de clientes		-	-	-	10.646
Outras obrigações		7	4	57.867	51.457
Total passivo circulante		<u>126.001</u>	<u>101.797</u>	<u>1.193.421</u>	<u>1.141.813</u>
NÃO CIRCULANTE					
Arrendamentos	14	-	-	41.003	46.546
Provisão para abandono	20	-	-	722.735	693.938
Remuneração e obrigações sociais		-	-	20.426	15.645
Contas a pagar - partes relacionadas	7	524	524	-	-
Empréstimos e financiamentos	17	6.550	-	350.273	98.250
Debêntures	18	2.153.445	2.137.359	2.153.445	2.137.359
Impostos e contribuição a recolher	9	-	-	8.115	7.760
Instrumentos financeiros		-	-	13.176	10.985
Obrigações de consórcio	21	-	-	57.922	57.922
IR e CSLL diferidos	9	-	-	79.534	49.415
Total do passivo não circulante		<u>2.160.519</u>	<u>2.137.883</u>	<u>3.446.629</u>	<u>3.117.820</u>
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social integralizado	22	2.078.116	2.078.116	2.078.116	2.078.116
Reserva de capital	22	34.967	31.467	34.967	31.467
Reservas de lucros	22	1.820.473	1.865.866	1.820.473	1.865.866
Outros resultados abrangentes		35.127	(28.859)	35.127	(28.859)
Ações em tesouraria	23	(23.745)	(23.745)	(23.745)	(23.745)
Lucro líquido do período		209.191	(45.393)	209.191	(45.393)
Total do patrimônio líquido		<u>4.154.129</u>	<u>3.877.452</u>	<u>4.154.129</u>	<u>3.877.452</u>
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		<u>6.440.649</u>	<u>6.117.132</u>	<u>8.794.179</u>	<u>8.137.085</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado nos períodos findos em 31 de março de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
RECEITA LÍQUIDA	24	-	-	815.961	445.692
CUSTOS	25	-	-	(483.960)	(232.445)
LUCRO BRUTO		-	-	332.001	213.247
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS					
Gerais e administrativas	25	(3.077)	(8.866)	(42.332)	(33.765)
Equivalência Patrimonial	11	220.614	127.204	-	-
Gastos exploratórios para a extração de petróleo e gás		-	-	(4.400)	(3.530)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	26	-	-	3.533	(65)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		217.537	118.338	288.802	175.887
Rendimento das aplicações financeiras	27	391	1.958	59.943	40.264
Outras receitas (despesas) financeiras	27	(8.526)	(1.852)	(44.150)	(63.406)
RESULTADO FINANCEIRO, LÍQUIDO		(8.135)	106	15.793	(23.142)
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		209.402	118.444	304.595	152.745
Imposto de renda e contribuição social correntes	9	(211)	-	(65.800)	(42.163)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	-	-	(29.604)	7.862
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		209.191	118.444	209.191	118.444
Resultado básico por ação ordinária	22	0,79	0,45		
Resultado diluído por ação ordinária	22	0,78	0,45		

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado abrangente para os períodos findos em 31 de março de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)



	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Lucro líquido do período		209.191	118.444	209.191	118.444
Outros resultados abrangentes					
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro		-	6.828	-	6.828
Ajustes acumulados de conversão de empresas no exterior	11	<u>63.986</u>	<u>(58.524)</u>	<u>63.986</u>	<u>(58.524)</u>
Resultado abrangente do período		<u>273.177</u>	<u>66.748</u>	<u>273.177</u>	<u>66.748</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Nota explicativa	Capital social integralizado	Reserva de capital	Reservas de lucros		Outros resultados abrangentes	Dividendos adicionais ao mínimo obrigatório	Ações em tesouraria	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
		Plano de opções de ações	Reserva legal	Reserva de Investimentos					
SALDOS EM 1 JANEIRO DE 2023	<u>2.078.116</u>	<u>29.869</u>	<u>189.810</u>	<u>1.676.056</u>	<u>120.664</u>	<u>39.511</u>	<u>(24.205)</u>	<u>-</u>	<u>4.109.821</u>
Ajustes acumulados de conversão	-	-	-	-	(58.524)	-	-	-	(58.524)
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	-	-	-	-	6.828	-	-	-	6.828
Realização do plano de opções de ações	-	(162)	-	-	-	-	460	-	298
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	118.444	118.444
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023	<u>2.078.116</u>	<u>29.707</u>	<u>189.810</u>	<u>1.676.056</u>	<u>68.968</u>	<u>39.511</u>	<u>(23.745)</u>	<u>118.444</u>	<u>4.176.867</u>
SALDOS EM 1 JANEIRO DE 2024	<u>2.078.116</u>	<u>31.467</u>	<u>189.810</u>	<u>1.676.056</u>	<u>(28.859)</u>	<u>-</u>	<u>(23.745)</u>	<u>(45.393)</u>	<u>3.877.452</u>
Absorção do prejuízo à reserva de lucros	-	-	-	(45.393)	-	-	-	45.393	-
Ajustes acumulados de conversão	11	-	-	-	63.986	-	-	-	63.986
Atualização do plano de opções de ações - despesa	22	-	3.500	-	-	-	-	-	3.500
Lucro líquido do período	22	-	-	-	-	-	-	209.191	209.191
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024	<u>2.078.116</u>	<u>34.967</u>	<u>189.810</u>	<u>1.630.663</u>	<u>35.127</u>	<u>-</u>	<u>(23.745)</u>	<u>209.191</u>	<u>4.154.129</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 31 de março de 2024 e de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
RECEITAS		-	-	873.672	498.365
Vendas de gás e óleo		-	-	828.707	467.598
Outras receitas		-	-	18.604	11.550
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	26.361	19.217
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (inclui os valores dos impostos - ICMS, IPI, PIS e COFINS)		(918)	(6.695)	(137.866)	(75.811)
Custo dos produtos, das mercadorias e serviços vendidos		-	-	(113.095)	(45.776)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(918)	(6.695)	(24.771)	(30.035)
VALOR (UTILIZADO) ADICIONADO BRUTO		(918)	(6.695)	735.806	422.554
DEPRECIÇÃO, AMORTIZAÇÃO E EXAUSTÃO	12/13	-	-	(330.628)	(165.718)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO (UTILIZADO) PELA ENTIDADE		(918)	(6.695)	405.178	256.836
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		305.012	189.468	51.662	129.893
Resultado de equivalência patrimonial e dividendos		220.613	127.204	-	-
Receitas financeiras	27	84.399	62.264	51.662	129.893
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		<u>304.094</u>	<u>182.773</u>	<u>456.840</u>	<u>386.729</u>
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Remuneração direta		1.757	1.724	43.511	18.960
Benefícios		47	36	4.552	2.983
F.G.T.S		-	-	1.301	1.277
Outros		3	66	172	712
		<u>1.807</u>	<u>1.826</u>	<u>49.536</u>	<u>23.932</u>
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		562	345	152.202	78.933
Estaduais		-	-	9.384	11.571
Municipais		-	-	182	349
		<u>562</u>	<u>345</u>	<u>161.767</u>	<u>90.853</u>
Remuneração de capitais de terceiros:					
Juros		92.276	62.110	28.112	62.451
Aluguéis		-	-	477	465
Despesas bancárias		258	41	10.301	42.929
Variação monetária / cambial		0	8	(2.544)	47.655
		<u>92.534</u>	<u>62.158</u>	<u>36.346</u>	<u>153.500</u>
Remuneração de capitais próprios:					
Resultado líquido do período	22	209.191	118.444	209.191	118.444
		<u>209.191</u>	<u>118.444</u>	<u>209.191</u>	<u>118.444</u>
VALOR ADICIONADO DISTRIBUIDO		<u>304.094</u>	<u>182.773</u>	<u>456.840</u>	<u>386.729</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais

Enauta Participações S.A.

Demonstrações do Fluxo de caixa para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período		209.191	118.444	209.191	118.444
Ajustes para reconciliar o resultado líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:					
Equivalência patrimonial	11	(220.613)	(127.204)	-	-
Amortização e depreciação	12/13	-	-	136.695	21.919
Amortização e depreciação - IFRS 16	14	-	-	193.933	133.694
Amortização deságio - Debêntures	18	-	4.325	1.713	4.325
Amortização captação - Empréstimos	17	32	-	848	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	-	-	29.604	(7.862)
Encargos financeiros e variação cambial sobre:					
IFRS 16 - Encargos financeiros	14	-	-	7.828	9.972
IFRS 16 - Variação cambial	14	-	-	9.981	(18.858)
Empréstimos - Despesas de juros	17	310	-	11.132	333
Empréstimos - Variação cambial	17	-	-	2.970	-
Encargos sobre adiantamento de clientes		-	-	(10.646)	-
Encargos provisão para abandono	20	-	-	6.307	4.855
Receita de juros captação debêntures	18	(91.935)	(62.099)	-	-
Despesas de juros captação debêntures	18	91.935	62.099	24.436	28.822
Juros créditos - Yinson	10	-	-	(25.601)	-
Juros pagamentos suspensas - TBU	9	-	-	1.963	-
Resultado financeiro sobre instrumento financeiro		-	-	18.346	(28.942)
Baixa de imobilizado/intangível	12/13	-	-	4	-
Baixa - Arrendamento		-	-	187	-
Despesa com plano de opção de ação	22	-	-	3.500	-
Provisão para imposto de renda e contribuição social		-	-	65.800	42.163
Outras provisões		4.911	-	-	-
(Aumento) redução nos ativos operacionais:					
Contas a receber de clientes	5	-	-	(131.305)	227.379
Estoques	6	-	-	3.408	40.760
Instrumentos financeiros	30	-	-	-	23.232
Impostos a recuperar	9	1.104	377	(19.566)	(18.599)
Outros ativos		193	(3.972)	1.624	(25.592)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:					
Fornecedores	15	(649)	998	(93.444)	(607.698)
Impostos a recolher	9	(6.873)	(1.836)	14.641	(7.308)
Débitos com parceiros	16	-	-	(3.873)	-
Obrigações de consórcios	21	-	-	(1.121)	(7.324)
Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(38.463)	(119.280)
Juros pagos - empréstimos	17	-	-	-	(246)
Provisão de abandono (Realização)	20	-	-	(6.055)	-
Outros passivos		(9)	178	16.266	17.321
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		(12.403)	(8.690)	430.303	(168.490)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Caixa restrito	8	12	-	(60.405)	26.306
Recebimento de juros - debêntures	18	63.483	-	-	-
Aplicações financeiras	4	-	-	(265.715)	468.049
Pagamentos de imobilizado	12	-	-	(162.342)	(42.951)
Pagamentos de intangível	13	-	-	(25)	(12.887)
Recebimento de dividendos		45.000	-	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		108.495	-	(488.487)	438.517
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Captação de empréstimos - líquido de custo de transação	17	9.745	-	326.463	-
Amortização de Empréstimos	17	-	-	-	(90.101)
Juros pagos - empréstimos	17	(255)	-	(6.095)	-
Juros pagos - debêntures	18	(63.483)	-	(63.483)	-
Ações em tesouraria	23	-	299	-	299
Arrendamentos - direito de uso - Pagamentos	14	-	-	(100.565)	(124.933)
Financiamentos concedidos - Yinson	10	-	-	(182.208)	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		(53.993)	299	(25.888)	(214.735)
Variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa		-	-	12.903	8.456
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período		42.099	(8.391)	(71.169)	63.748
Demonstração da variação no caixa e equivalentes de caixa no exercício:					
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		2.358	63.378	960.997	853.938
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		44.457	54.987	889.828	917.686
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período		42.099	(8.391)	(71.169)	63.748

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

NOTAS EXPLICATIVAS

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Enauta Participações S.A. (“Companhia” ou “Grupo” quando referida no consolidado) tem por objeto social a participação em sociedades que se dediquem substancialmente à exploração, produção e comercialização de petróleo, gás natural e seus derivados, seja como sócia, acionista ou outras formas de associação, com ou sem personalidade jurídica.

A Companhia é uma sociedade anônima de capital aberto com sede na Avenida Almirante Barroso nº 52, sala 1301 (parte), Cidade e Estado do Rio de Janeiro, tem seus valores mobiliários negociados na B3 S.A. – Brasil Bolsa, Balcão, e ações listadas no segmento “Novo Mercado”, sob o código ENAT3.

Em 21 de março de 2024, a controlada direta da Companhia, Enauta Energia S.A. (“Enauta Energia”), celebrou a assinatura de contrato de compra e venda para que afiliadas da Westlawn Americas Offshore LLC (“WAO”) adquiram 20% de participação na Concessão BS-4, que inclui os campos de Atlanta e de Oliva (nota explicativa 28).

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

2.1. Declaração de Conformidade

As informações financeiras trimestrais, individuais e consolidadas, foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com a norma internacional IAS 34 – “*Interim Financial Reporting*” emitida pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”) e com o pronunciamento técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovado pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”).

Todas as informações relevantes próprias das informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

2.2. Base de elaboração

As práticas contábeis e premissas adotadas na elaboração destas informações financeiras trimestrais são substancialmente as mesmas utilizadas na elaboração das demonstrações financeiras da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 6 de março de 2024, e, por isso, não estão sendo agora divulgadas. Assim, estas informações financeiras trimestrais devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras anuais, que incluem a divulgação de todas as práticas contábeis e premissas.

As informações financeiras foram elaboradas e estão apresentadas com base no pressuposto de continuidade normal dos negócios, conforme avaliação efetuada pela Administração acerca da capacidade do Grupo em dar continuidade às suas atividades.

As informações financeiras estão sendo apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período e consideram as informações que, no entendimento da Administração, proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da Companhia e do desempenho de suas operações.

Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3. Novas Normas, alterações e interpretações

As normas revisadas apresentadas a seguir passaram a ser aplicáveis em períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2024 e, portanto, foram adotadas na elaboração das Informações financeiras individuais e consolidadas da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2024, mas não tiveram impacto significativo nessas Informações financeiras:

Norma ou interpretação
Descrição

IAS 1/ CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Financeiras

Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes

IAS 1/ CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Financeiras

Passivo Não Circulante com Covenants

IFRS 16/ CPC 6 (R2) - Arrendamentos

Passivo de arrendamento em uma transação de "Sale and Leaseback"

IAS 7/ CPC 3 - Demonstração dos Fluxos de Caixa

Acordos de Financiamento de Fornecedores

Resolução CVM nº 199/ CPC 9 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado

Critérios para elaboração e apresentação da Demonstração do Valor Adicionado ('DVA')

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda nacional	44.457	2.358	889.828	807.285
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda estrangeira	-	-	-	153.712
Total	44.457	2.358	889.828	960.997

Em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023, a Companhia possuía caixa e equivalentes de caixa com a finalidade de atender compromissos de curto prazo aplicados em CDB (R\$). Em 31 de dezembro de 2023 a Companhia possuía recursos aplicados em *Overnight* (US\$) e *time deposits* (US\$), com liquidez em até 30 dias.

Em 31 de março de 2024, 100% do caixa e equivalentes de caixa estavam alocados em Reais (cerca de 84% em 31 de dezembro de 2023).

Em 31 de março de 2024 a rentabilidade média do caixa investido em Reais era de aproximadamente 100,19% do CDI (100,10% do CDI em 31 de dezembro de 2023). A Companhia não tinha caixa e equivalentes de caixa em dólares norte-americanos em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 os investimentos em dólares norte-americanos rentabilizavam 4,95% a.a.

4. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

- Composição

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Valor justo por meio do resultado:		
Operações compromissadas e CDBs em moeda nacional	64.573	-
<i>Time deposits</i> em moeda estrangeira	707.850	476.592
Conta corrente em moeda estrangeira / <i>overnight</i>	100.242	342.246
Investimento em ações (a)	211.888	-
Total	1.084.553	818.838

(a) Referem-se a investimentos em ações da 3R Petroleum S.A. adquiridos em mercado de ações em consonância com a operação mencionada na nota de eventos subsequentes (nota explicativa 35).

Os títulos aplicados em *overnight* (US\$) com liquidez em até 30 dias são classificados como títulos e valores mobiliários devido à expectativa do Grupo de utilizar estes recursos para investir nas atividades da Companhia.

Em 31 de março de 2024 o Grupo possuía cerca de 75% dos títulos e valores mobiliários aplicados em dólares norte-americanos (100% em 31 de dezembro de 2023).

A rentabilidade dos investimentos aplicados em Reais foi de 101,0% do CDI no período findo em 31 de março de 2024 (104,5% no período findo em 31 de março de 2023), enquanto a rentabilidade dos títulos e valores mobiliários investidos em dólar foi de 5,31% a.a. (4,98% a.a. no exercício findo em 31 de dezembro de 2023).

A manutenção de parte substancial dos recursos da Companhia em dólar tem o objetivo de proteção cambial, considerando que parte relevante dos investimentos da Companhia, principalmente no Campo de Atlanta, são indexados ao dólar norte-americano.

5. CLIENTES

- Composição

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Operações de venda de gás	18.597	33.562
Operação de venda de óleo	199.652	53.382
Outros	6	6
Total	218.255	86.950

No período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o prazo médio de recebimento para venda de gás é de, aproximadamente, 35 dias após a emissão da nota fiscal de venda e de 30 dias para venda de óleo após a emissão da *invoice* e não há provisão para perdas esperadas sobre saldo de contas a receber.

6. ESTOQUES

- Composição

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Bens de consumo de produção – Materiais, insumos e combustível	27.225	30.663
Produtos acabados – Óleo	11.075	7.456
Total	38.300	38.119

7. PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos de balanço e resultado relativos a operações com partes relacionadas decorrem de transações conforme condições contratuais, e estão detalhados abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Contas a receber				
Enauta Energia (a)	2.229	7.140	-	-
Instrumento financeiro – Debêntures				
Enauta Energia (b)	2.257.828	2.213.290	-	-
Total	2.260.057	2.220.430	-	-
Circulante	106.612	83.071	-	-
Não circulante	2.153.445	2.137.359	-	-
Contas a pagar				
Enauta Petróleo e Gás	524	524	-	-
Enauta Energia (c)	14.324	14.324	-	-
Empréstimos				
JIF – Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado (“JIF”) (d)	-	-	100.041	100.057
Total	14.848	14.848	100.041	100.057
Circulante	14.324	14.324	33.375	33.391
Não circulante	524	524	66.666	66.666
Resultado financeiro				
Debêntures – receita de juros (b)	91.935	62.099	-	-
Debêntures – receita de custo de captação (b)	16.086	4.325	-	-
Empréstimo JIF – despesa de juros (d)	-	-	(3.876)	-
Empréstimo JIF – custo de captação (d)	-	-	(319)	-
Total	108.021	66.424	(4.195)	-

(a) Refere-se ao reembolso de PIS e COFINS a ser feito para a Enauta Participações sobre as emissões de debêntures.

(b) Em 23 de dezembro de 2022 e 29 de setembro de 2023 a Enauta Energia emitiu debêntures privadas e que foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações conforme condições descritas na nota explicativa 18.

- (c) Referem-se ao repasse de gastos com opção de ações da Enauta Participações concedidos a empregados da Enauta Energia (nota explicativa 22).
- (d) Refere-se à operação de crédito adquirida, por meio de cessão, pelo JIF - Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado no valor de R\$100.000, sendo pagos custos de captação no valor de R\$2.546. A operação original foi realizada pela Enauta Energia com o Banco BMG no valor de R\$150.000. O principal da dívida deverá ser pago em 3 prestações iguais de R\$33.333, sendo a primeira parcela em 27 de dezembro de 2024, a segunda parcela em 30 de junho de 2025 e a terceira parcela em 29 de dezembro de 2025. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 28 de janeiro de 2024 e a última em 29 de dezembro de 2025. (nota explicativa 17).

- **Garantias e fianças com partes relacionadas**

A Companhia outorgou garantia de performance, em favor da ANP, quanto a todas as obrigações contratuais assumidas pela Enauta Energia nos Contratos de Concessões firmados no âmbito da 11ª, 13ª, 14ª e 15ª Rodadas de Licitação da ANP.

As debêntures emitidas pela Companhia são garantidas através de garantia corporativa e alienação fiduciária ou penhor de ações (nota explicativa 18).

A Companhia figura como avalista nos empréstimos captados pela controlada Enauta Energia junto ao Banco BMG, em 28 de dezembro de 2023, e ao Banco BTG, em 21 de março de 2014 (nota explicativa 17).

- **Remuneração dos Administradores**

Inclui a remuneração fixa (salários e honorários, férias, 13º salário e previdência privada e demais benefícios previstos no acordo coletivo), os respectivos encargos sociais (contribuições para a seguridade social - INSS, FGTS, dentre outros), a remuneração variável e plano *phantom shares* (nota explicativa 25) do pessoal-chave da Administração conforme apresentada no quadro abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Benefícios de curto e longo prazos (a)	2.010	2.105	18.419	7.489
Total	2.010	2.105	18.419	7.489

- (a) A variação do montante de 31 de março de 2024 quando comparado ao montante de 31 de março de 2023 refere-se, principalmente, a bonificação a Diretores.

Não são oferecidos pela Companhia benefícios pós-emprego, outros benefícios de longo prazo e/ou benefícios de rescisão de contrato de trabalho, exceto pelo plano de aposentadoria (nota explicativa 32), o plano de *phantom shares* (nota explicativa 25) e plano de retenção de empregados e Administradores.

Na AGOE da Companhia em 28 de abril de 2023 foi aprovada a remuneração fixa anual global dos Administradores da Companhia até a data de realização da Assembleia Geral Ordinária que aprovar as contas referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023, no valor total de até R\$6.947.

Na AGOE da controlada Enauta Energia em 10 de abril de 2023 foi aprovada a remuneração fixa anual global dos Administradores da Companhia até a data de realização da Assembleia Geral Ordinária que aprovar as contas referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023, no valor total de até R\$3.955.

Na reunião do Conselho de Administração de 9 de novembro de 2022 foi aprovada a recomendação do Comitê de Remuneração e Pessoas da Companhia com relação aos planos de retenção previstos em contratos e respectivos aditivos dos membros da Diretoria Executiva da Companhia.

O total dos benefícios de curto e longo prazo apresentados no período findo em 31 de março de 2024 inclui, além da remuneração global dos administradores, encargos e bônus de diretoria e membros do Conselho de Administração não incluídos na aprovação da remuneração global por ocasião das AGOEs.

8. CAIXA RESTRITO

• Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Aplicações financeiras garantidoras:	<u>10</u>	<u>22</u>	<u>107.658</u>	<u>57.292</u>
Garantia referente à emissão de debêntures (a)	10	22	70.830	57.292
Garantia referente à aquisição do FPSO Cidade de Santos (b)	-	-	36.828	-
Fundo de abandono - Manati (c)	-	-	278.022	267.983
Total	10	22	385.680	325.275
Circulante	10	22	107.658	57.292
Não circulante	-	-	278.022	267.983

(a) Garantia referente ao pagamento dos juros das debêntures emitidas em 23 de dezembro de 2022 e em 29 de setembro de 2023, depositada em conta vinculada. Os juros da dívida são pagos semestralmente, sendo aportado, mensalmente, em conta vinculada, o equivalente a 1/6 do valor da parcela dos juros e, quando aplicável, principal.

- (b) Garantia contratada junto ao Citibank Netherlands no valor de USD 7.280 para cumprimento do contrato de compra e venda do FPSO Cidade de Santos pertencente a empresa Gas Opportunity MV20 B.V. (Modec), associada a aquisição do Campo de Uruguá- Tambaú (nota explicativa 28).
- (c) O fundo de abandono é representado por aplicações financeiras mantidas para o compromisso de pagamento dos custos de abandono, sendo as regras de aplicação financeira do fundo aprovadas pelo consórcio e administrado pelo operador do bloco (Petrobras). O fundo possui aproximadamente 50% das aplicações em reais, com rentabilidade atrelada ao CDI e 50% atrelados a dólares norte-americanos em fundo cambial. A rentabilidade acumulada do fundo de abandono de Manati no período findo em 31 de março de 2024 foi de 3,75% (5,41% no exercício findo em 31 de dezembro de 2023). Como referência, o rendimento do CDI incorrido até o período findo em 31 de março de 2024 foi de 2,62% e a variação cambial para o mesmo período foi de 3,20%.

Em 31 de março de 2024 a rentabilidade média dos saldos em caixa restrito era de 98,16% do CDI (98,93% em 31 de dezembro de 2023).

9. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

- Incentivos Fiscais

- Federais

Lei do Bem:

A Lei Federal 11.196/2005 (Lei do Bem) dispõe sobre incentivos fiscais para inovação tecnológica, visando promover a aquisição de novos conhecimentos, agregar *know-how*, incentivar a pesquisa tecnológica e o desenvolvimento de novos produtos e processos no país.

No exercício de 31 de dezembro de 2023, devido ao prejuízo fiscal, a Companhia não usufruiu de tal incentivo.

Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste (“Sudene”) - Lucro da exploração.

Por possuir participação no campo de Manati, que está localizado na área de abrangência da Sudene e obedecer às premissas básicas elencadas na legislação vigente para tomada do benefício, a Enauta Energia detém o direito de redução de 75% do imposto de renda e adicional, calculados com base no Lucro da Exploração, benefício este que irá usufruir até 31 de dezembro de 2025. O valor correspondente ao incentivo foi contabilizado no resultado e posteriormente transferido para a Reserva de Lucros - Incentivos Fiscais, no patrimônio líquido, totalizando R\$403.248 em 31 de dezembro de 2023, uma vez que esse valor não pode ser distribuído aos acionistas. Este benefício está enquadrado como subvenção de investimento, atendendo ao disposto no artigo 16 da Lei 14.789/23. Não houve destinação adicional em 31 de março de 2024.

- Estaduais

Crédito presumido – ICMS

A Enauta Energia possuía uma subvenção para investimento de ICMS incidente sobre as vendas, encerrada em maio de 2022, a qual foi transferida para Reservas de Lucros - Incentivos Fiscais no patrimônio líquido quando do encerramento do exercício, totalizando R\$123.156 em 31 de dezembro de 2023.

- **Composição**

- Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Antecipação e saldo negativo de IR e CSLL (a)	-	-	98.319	79.661
Imposto retido na fonte (b)	12	1.116	2.081	17.915
Recuperação PIS / COFINS (c)	-	-	84.753	82.587
Crédito de PIS/COFINS (d)	-	-	102.572	88.374
Outros créditos	1	1	1.360	982
Total	13	1.117	289.085	269.519
Circulante	13	1.117	98.846	87.469
Não circulante	-	-	190.239	182.050

- Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
ICMS (e)	-	-	16.333	9.101
PIS/COFINS (f)	3.198	1.591	3.209	1.633
Royalties (g)	-	-	14.684	14.185
IR e CSLL (h)	193	8.670	102.038	64.196
Outros (i)	155	158	14.580	18.301
Total	3.546	10.419	150.844	107.416
Circulante	3.546	10.419	142.729	99.656
Não circulante	-	-	8.115	7.760

- (a) No consolidado, em 31 de março de 2024, valor oriundo de antecipações do IRPJ/CSLL dos anos de 2022 e 2023, cujo saldos estão sendo atualizados pela SELIC até sua compensação com débitos de outros tributos. Em 31 de dezembro de 2023, valor oriundo de antecipações do IRPJ/CSLL, calculadas com base nas estimativas mensais do exercício de 2023;
- (b) Refere-se basicamente aos créditos referentes ao sistema de cobrança semestral do imposto de renda sobre a rentabilidade dos fundos de investimento, denominado "come-cotas", no Grupo Enauta;
- (c) Créditos fiscais de PIS e COFINS atualizados monetariamente pela SELIC referentes a processo judicial transitado em julgado a favor da Enauta Energia, no qual foi reconhecido o direito de exclusão do ICMS da base de cálculo das contribuições ao PIS e COFINS. Em agosto de 2023, foi expedido precatório em favor da Enauta Energia, conforme notificado pela Receita Federal do Brasil ("RFB"). Seu pagamento está previsto para o ano de 2025, sem prioridade e por ordem cronológica, devido à sua natureza não alimentícia, como determina o Art.100 da Constituição Federal;
- (d) Créditos de PIS e COFINS calculados sobre os insumos do processo de perfuração. Em 31 de março de 2024 foi contabilizado o valor adicional de R\$13.884 como "Ativo a recuperar" contra "Outras Receitas" decorrente de decisão transitada em julgado em processo judicial, que possibilitou à Companhia reconhecer o direito de descontar créditos de PIS e COFINS, constante dos artigos 3º, II, das Leis no 10.637/02 e 10.833/03, dos insumos relacionados às despesas com a perfuração de poços identificados como "poços secos", atividade essencial e relevante para a indústria de petróleo, do período de 12/2014 a 12/2023;
- (e) Débitos sobre a venda de gás natural do campo de Manati, líquidos dos benefícios fiscais descritos na nota explicativa 24 e fundo orçamentário temporário ("FOT");

- (f) PIS e COFINS incidentes sobre a receita financeira da controladora;
- (g) Participações governamentais sobre o gás produzido no campo de Manati e sobre o óleo produzido no campo de Atlanta. Em 2023, o valor de R\$14.185 registrado nesta conta foi liquidado em janeiro de 2024, conforme prazos legais;
- (h) Devido à decisão proferida pelo Tribunal Regional Federal, que deu provimento à apelação da Fazenda Nacional no Mandado de Segurança em que a Enauta Energia questionava a aplicação das regras brasileiras de Tributação em Bases Universais (“TBU”), a Enauta Energia transferiu da rubrica dos impostos e contribuições diferidas os valores relativos à Enauta Netherlands no total de R\$55.180 (R\$43.194 de valor principal e R\$11.986 de atualização). Em 31 de março de 2024, consta R\$64.753 referente ao TBU atualizado pela Selic e R\$37.285 referentes a despesas do Imposto de renda da pessoa jurídica e da contribuição social sobre o lucro do ano corrente;
- (i) Refere-se basicamente à incidência de IRRF sobre remessas feitas ao exterior, com exigibilidade suspensa mediante liminar junto ao fisco federal e a contribuições (INSS, PIS, COFINS E CSLL) retidas sobre serviços prestados por pessoa jurídica.

Conciliação da despesa de imposto de renda e contribuição social no resultado:

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Resultado antes do IR e CSLL	209.402	118.444	304.595	152.745
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	(71.197)	(40.271)	(103.562)	(51.934)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Equivalência patrimonial	75.009	43.249	-	-
Incentivos Fiscais (a)	-	-	9.739	10.056
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	(43)	30	2.553	11.894
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(3.980)	(3.008)	(4.134)	(4.317)
IR/CS no resultado	(211)	-	(95.404)	(34.301)
IR/CS correntes	(211)	-	(65.800)	(42.163)
IR/CS diferidos	-	-	(29.604)	7.862

- (a) Refere-se basicamente ao incentivo fiscal do crédito presumido do ICMS, Lucro da Exploração e doações incentivadas conforme legislação vigente.
- (b) Basicamente, prejuízo fiscal e base negativa não ativada da Controladora, em decorrência da ausência de expectativa de rentabilidade futura.

Em relação ao montante acumulado de prejuízos fiscais e bases negativas não ativadas até 31 de março de 2024, as Controladas possuem R\$403.773 de prejuízos fiscais e R\$405.676 de bases negativas de contribuição social (que correspondem R\$100.943 IRPJ e R\$36.510 CSLL, respectivamente) não registrados contabilmente pelo mesmo motivo.

- Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos ativos são oriundos de provisões não dedutíveis temporariamente reconhecidas no resultado da controlada Enauta Energia, as quais serão deduzidas do lucro real e da base da contribuição social em exercícios lucrativos futuros quando efetivamente realizadas.

Composição do ativo fiscal diferido	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Amortização da provisão para abandono	202.529	202.495
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	761	761
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	85.863	114.000
Provisões diversas	56.791	58.781
Prejuízo fiscal e base negativa	6.904	36.303
Provisão de fornecedores	26.137	22.740
Total	378.985	435.080

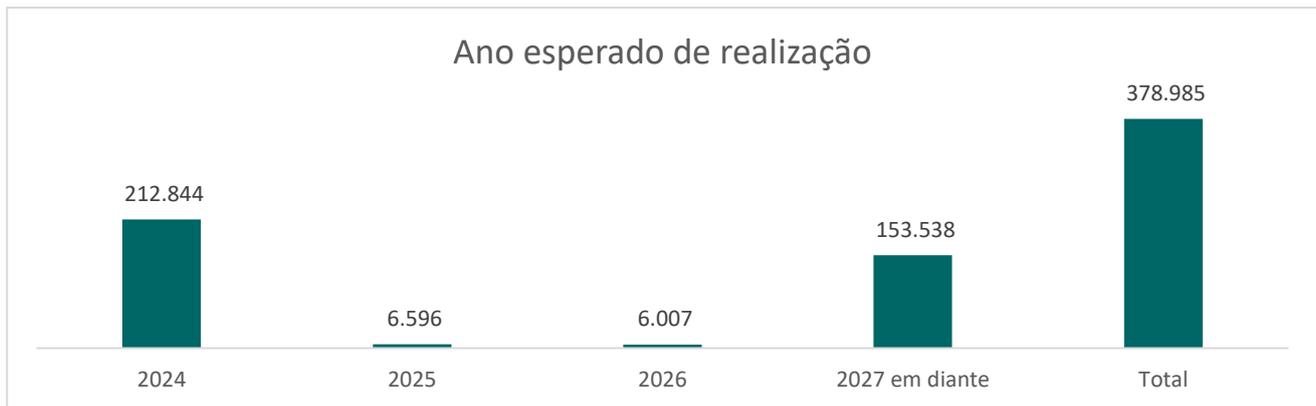
Composição do passivo fiscal diferido	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Tributação sobre Bases Universais - Atlanta Field BV (a)	(29.705)	(18.676)
Crédito de exclusão ICMS base de cálculo PIS e COFINS	(14.763)	(14.763)
Depreciação acelerada (b)	(45.920)	(45.920)
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(82.763)	(112.923)
Provisão para abandono	(58.947)	(56.782)
Ajuste a valor justo – campo de Atlanta	(215.064)	(224.785)
Provisões de receitas	(9.687)	(8.678)
Exclusões temporárias diversas	(1.670)	(1.968)
Total	(458.519)	(484.495)

Ativo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	435.080
Diferenças temporárias geradas por provisões e respectivas reversões:	
Amortização da provisão para abandono	34
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(28.137)
Provisões diversas liquidas - adições e reversões	(1.989)
Prejuízo fiscal e base negativa	(29.399)
Provisão de fornecedores	3.396
Saldo em 31 de março de 2024	378.985
Passivo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(484.495)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	(11.029)
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	30.160
Provisão para abandono	(2.164)
Amortização do ajuste a valor justo – campo de Atlanta	9.721
Provisão de receitas	(1.009)
Exclusões temporárias diversas liquidas - exclusões e reversões	297
Saldo em 31 de março de 2024	(458.519)
Saldo passivo diferido líquido	(79.534)

- a) Referentes a TBU da Atlanta Field BV amparados por Mandado de Segurança (disposto no artigo 77 da Lei 12.973/14 determina que o valor do investimento em controlada direto ou indireta será computado no Lucro Real da pessoa jurídica controladora domiciliada no Brasil).
- b) Refere-se a passivo fiscal diferido decorrente da aplicação do método de depreciação acelerada ao longo do exercício de 2018. A Companhia tem previsão de iniciar a liquidação deste passivo diferido a partir do segundo semestre de 2026.

A Companhia preparou o estudo anual de realização de seus créditos fiscais com base nas premissas operacionais e financeiras de seu modelo de negócio previstos para os próximos exercícios tendo como data base 31 de dezembro de 2023.

Abaixo segue o cronograma esperado de realização dos créditos tributários diferidos ao longo dos próximos exercícios consubstanciados pelo orçamento para os próximos anos aprovado pela Administração:



10. CRÉDITOS A RECEBER

Refere-se à venda do FPSO Atlanta para a Yinson Bouvardia Holdings Pte. Ltd. (“Yinson”) em 31 de julho de 2023 por US\$400 milhões (equivalente a R\$1.918.280 na data da transação). A venda foi estruturada através da AFPS B.V. que detinha o ativo. Deste montante, US\$22 milhões (equivalente a R\$105.379 na data da transação) foram recebidos em caixa pela AFBV, US\$319 milhões (equivalente a R\$1.512.201 na data da transação) foram reconhecidos como financiamento concedido à Yinson e aproximadamente US\$61 milhões compensados com créditos a pagar à Yinson e outras contas a receber.

O contrato previa ainda que a Enauta financiaria a Yinson pelos custos de adaptação do FPSO, em um valor estimado de aproximadamente US\$60 milhões. Em 22 de fevereiro de 2024 foi feito um novo crédito para a Yinson no valor de US\$30 milhões (equivalente a R\$148.504) e em 7 de março de 2024 outro no valor de US\$7 milhões (equivalente a R\$33.704), restando US\$23 milhões a ser financiado no próximo trimestre.

Esta operação tem prazo de liquidação de 15 anos e recebimentos trimestrais do valor de principal e dos juros, a partir de agosto de 2024.

A movimentação de créditos a receber é como segue:

	Consolidado
Total em 31 de dezembro de 2022	-
Créditos a receber – Yinson	1.512.201
Juros incorridos	44.924
Variação cambial	30.961
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.588.086
Créditos a receber - Yinson	182.208
Juros incorridos	25.601
Variação cambial	53.071
Saldo em 31 de março de 2024	1.848.966
Circulante	69.648
Não circulante	1.779.318

11. INVESTIMENTOS

As informações financeiras consolidadas da Companhia em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 compreendem as informações financeiras da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas listadas abaixo:

Empresa	País de operação	Controle	%Participação	Quantidade de ações
Enauta Energia S.A.	Brasil	Direto	100%	191.262.711
Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Brasil	Direto	100%	181.042.071
Enauta Finance B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	1
Enauta Netherlands	Países Baixos	Indireto	100%	1
Atlanta Field B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	27.214

- Composição

- Investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

Abaixo, dados dos investimentos e as informações financeiras para cálculo de equivalência patrimonial nas controladas diretas e indiretas (em R\$):

	31/03/2024				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	181.042	1.923.477	2.085.755	3.464
Patrimônio líquido	4.055.134	80.493	2.084.074	2.080.386	982
Resultado do período	220.485	129	29.140	30.483	(344)
Ativo total	8.675.155	91.677	2.085.189	2.083.466	2.544
Passivo total	4.620.021	11.184	1.115	3.080	1.563
Rec. operacional líquida	815.961	-	-	349	-

	31/12/2023				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	181.042	1.923.477	2.085.755	3.464
Patrimônio líquido	3812.163	80.364	1.990.986	1.986.102	1.288
Resultado do exercício	(75.107)	49.602	30.427	33.127	(1.239)
Ativo total	8.056.351	92.498	1.992.539	1.988.088	2.516
Passivo total	4.244.187	12.134	1.554	1.986	1.229
Rec. operacional líquida	1.388.562	-	-	(21.139) (a)	-

(a) Refere-se principalmente ao impacto da amortização do instrumento financeiro, como redutora da receita que tem valor linear, independentemente de haver ou não faturamento.

A movimentação dos investimentos da Companhia apresentada nas informações financeiras individuais e consolidadas é como segue:

	31/03/2024		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.812.163	80.364	3.892.527
Plano de opção de ações	3.500	-	3.500
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	63.986	-	63.986
Dividendos pagos	(45.000)	-	(45.000)
Resultado de equivalência patrimonial	220.485	129	220.614
Saldo em 31 de março de 2024	4.055.134	80.493	4.135.627

	31/12/2023		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.035.195	5.762	4.040.957
Aumento de capital	-	25.000	25.000
Plano de opção de ações	1.598	-	1.598
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	(156.352)	-	(156.352)
Efeito hedge	6.829	-	6.829
Resultado de equivalência patrimonial	(75.107)	49.602	(25.505)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.812.163	80.364	3.892.527

12. IMOBILIZADO

- Composição

	Taxas de depreciação/ amortização	Consolidado 31/12/2023		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
Segmento corporativo	4% a 20%	21.022	(14.511)	6.511
Segmento de upstream				
Gastos com exploração de recursos naturais (a)		16.842	(16.455)	387
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(b)	4.044.509	(1.459.716)	2.584.793
Manati	(b)	<u>1.032.409</u>	<u>(1.019.295)</u>	<u>13.114</u>
Subtotal		5.093.760	(2.495.466)	2.598.294
Total		5.114.782	(2.509.977)	2.604.905

	Taxas de depreciação/ amortização	Consolidado 31/12/2023		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
Segmento corporativo	4% a 20%	20.532	(14.257)	6.275
Segmento de upstream				
Gastos com exploração de recursos naturais (a)		16.842	(16.427)	415
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(b)	3.719.050	(1.331.938)	2.387.112
Manati	(b)	<u>1.024.019</u>	<u>(1.018.380)</u>	<u>5.639</u>
Subtotal		4.759.911	(2.366.745)	2.393.166
Total		4.780.443	(2.381.002)	2.399.441

Custo	Segmento corporativo	Consolidado			Total
		Desenvolvimento de recursos naturais (a)	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4 (b)	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati (b)	
Saldo em 31/12/2022	20.123	16.842	4.255.340	1.048.548	5.340.853
(+) Adições	613	-	1.605.170	-	1.605.783
(-) Baixas	(204)	-	(1.940.554)	-	(1.940.758)
(-) VC sobre ativos	-	-	(202.635)	-	(202.635)
VC e remensuração sobre provisão de abandono	-	-	1.729	(24.529)	(22.800)
Saldo em 31/12/2023	20.532	16.842	3.719.050	1.024.019	4.780.443
(+) Adições	494	-	313.320	-	313.814
(-) Baixas	(4)	-	-	-	(4)
(-) VC sobre ativos	-	-	148	-	148
VC e remensuração sobre provisão de abandono	-	-	11.991	8.390	20.381
Saldo em 31/03/2024	21.022	16.842	4.044.509	1.032.409	5.114.782

- (a) Referentes a poços descobridores e delimitadores do campo de Manati.
- (b) As reservas provadas utilizadas para cálculo da amortização (em relação ao volume mensal de produção) são estimadas por geólogos e engenheiros de petróleo de acordo com padrões internacionais e revisados anualmente ou quando há indicação de alteração significativa (nota explicativa 28). Os efeitos das alterações das reservas em relação à amortização são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.

Composição da movimentação do Imobilizado	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Adições:		
Ativos de perfuração e instalação de novos poços	231.448	1.297.561
Capitalização de juros e custo de captação das debêntures	81.872	163.859
Adaptações do FPSO Atlanta	-	143.750
Outros	494	613
Total das adições no período	313.814	1.605.783
Baixas:		
Venda do FPSO Atlanta	-	(1.894.263)
Baixa do poço 7-ATL-7H-RJS (7H)	-	(46.291)
Outros	(4)	(204)
Total das baixas no período	(4)	(1.940.758)

Depreciações e amortizações	Segmento corporativo	Consolidado			Total
		Gastos com exploração de recursos naturais	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo-BS-4	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo e gás-Manati	
Saldo em 31/12/2022	(13.409)	(16.301)	(1.231.823)	(1.012.420)	(2.273.953)
Ajustes de conversão	-	-	338	-	338
(-) Baixas	200	-	-	-	200
(-) Amortização	(1.048)	(126)	(100.453)	(5.960)	(107.587)
Saldo em 31/12/2023	(14.257)	(16.427)	(1.331.938)	(1.018.380)	(2.381.002)
Ajustes de conversão	-	-	(135)	-	(135)
(-) Amortização	(254)	(28)	(127.643)	(915)	(128.840)
Saldo em 31/03/2024	(14.511)	(16.455)	(1.459.716)	(1.019.295)	(2.509.977)

13. INTANGÍVEL

- Composição

O ativo intangível no período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 está apresentado conforme abaixo:

	Taxas de amortização	Consolidado 31/03/2024		
		Custo	Amortização	Valor líquido
Concessão exploratória	(a)	257.762	(60.729)	197.033
Bônus de assinatura – Blocos exploratórios	(b)	125.322	-	125.322
Aumento de participação em consórcio - Atlanta	(a)	417.907	(40.507)	377.400
Custo com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	(c)	95.470	-	95.470
Software	20%	12.713	(10.681)	2.032
Total		909.174	(111.917)	797.257

	Taxas de amortização	Consolidado 31/12/2023		
		Custo	Amortização	Valor líquido
Concessão exploratória	(a)	257.762	(57.600)	200.162
Bônus de assinatura – Blocos exploratórios	(b)	125.322	-	125.322
Aumento de participação em consórcio - Atlanta	(a)	417.907	(34.515)	383.392
Custo com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	(c)	95.470	-	95.470
Software	20%	12.688	(10.436)	2.252
Total		909.149	(102.551)	806.598

Custo	Consolidado					
	Concessão exploratória (a)	Bônus de assinatura (b)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2022	250.709	152.066	424.960	-	12.877	840.612
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-	-
(+) Adições	-	-	-	95.470 (c)	-	95.470
(-) Baixas	-	(26.744) (d)	-	-	(189)	(26.933)
Saldo em 31/12/2023	257.762	125.322	417.907	95.470	12.688	909.149
(+) Adições					25	25
Saldo em 31/03/2024	257.762	125.322	417.907	95.470	12.713	909.174

Amortização	Consolidado					
	Concessão exploratória (a)	Bônus de assinatura (b)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo - BS-4	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2022	(51.935)	-	(23.431)	-	(9.633)	(84.999)
(+) Adições	(5.665)	-	(11.084)	-	(803)	(17.552)
Saldo em 31/12/2023	(57.600)	-	(34.515)	-	(10.436)	(102.551)
(+) Adições	(3.129)	-	(5.992)	-	(245)	(9.366)
Saldo em 31/03/2024	(60.729)	-	(40.507)	-	(10.681)	(111.917)

(a) Refere-se aos direitos de participação de 30% nos campos de Atlanta e Oliva (BS-4), localizado no offshore da Bacia de Santos no valor de R\$250.709 (valor pago pela parcela de participação da Enauta à época). A amortização teve início em maio de 2018 com o início da produção dos campos.

As reservas provadas utilizadas para cálculo da amortização (em relação ao volume mensal de produção) são estimadas por geólogos e engenheiros de petróleo de acordo com padrões internacionais e revisados anualmente ou quando há indicação de alteração significativa (nota explicativa 28). Os efeitos das alterações das reservas em relação à amortização são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.

- (b) Gastos para a aquisição de direitos de exploração em leilões da ANP, os quais não estão sendo amortizados, pois se referem às áreas de concessão em fase exploratória (nota explicativa 28).
- (c) O valor se refere à assunção de gastos pela Enauta Energia em junho de 2023 referentes ao projeto Atlanta, e que originalmente estavam registrados no Imobilizado da AFPS. A amortização será registrada a partir do início da produção do FPSO de Atlanta.
- (d) Baixa referente ao bônus de assinatura no montante de R\$26.744 (R\$14.182 do bloco ES-M-598 e R\$12.562 do bloco ES-M-673), que foram contabilizados no resultado na rubrica de gastos exploratórios.

14. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO

- Composição

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
FPSO Petrojarl I	359.184	525.414
Equipamentos subsea	63.850	68.733
Embarcações	41.945	58.806
Imóveis	523	584
Total	465.502	653.537

Ativos de arrendamento	Consolidado		
	Equipamentos e embarcações	Imóveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.029.231	829	1.030.060
Amortização	(640.661)	(245)	(640.906)
Ajustes de conversão	220	-	220
Atualização de contratos (a)	258.591	-	258.591
Baixa de menos valia	5.572	-	5.572
Saldos em 31 de dezembro de 2023	652.953	584	653.537
Amortização	(195.950)	(61)	(196.011)
Atualização de contratos (a)	7.976	-	7.976
Saldos em 31 de março de 2024	464.979	523	465.502

Passivos de arrendamento	Consolidado		
	Arrendamentos a pagar	AVP	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	906.129	(108.530)	797.599
Pagamentos	(474.382)	-	(474.382)
Atualização de contratos (a)	12.261	(2.885)	9.376
Variação cambial de arrendamentos	(43.794)	2.252	(41.542)
Reconhecimento AVP	-	43.894	43.894
Ajustes de conversão	350	-	350
Saldo em 31 de dezembro de 2023	400.564	(65.269)	335.295
Pagamentos	(100.565)	-	(100.565)
Variação cambial de arrendamentos	10.618	(637)	9.981
Reconhecimento AVP	-	7.828	7.828
Saldo em 31 de março de 2024	310.617	(58.078)	252.539

(a) Em 31 de dezembro de 2023 refere-se à remensuração dos contratos de arrendamentos das embarcações Anita e Turmalina, que tiveram seus prazos estendidos pelo valor de R\$57.509, compensados pelos contratos do VSD, Boca de Sino, Terceiro VSD no valor de (R\$6.548) que foram revisados e tiveram sua expectativa de término antecipada devido ao cronograma de desmobilização do Petrojarl I.

No contrato do FPSO Petrojarl I os impactos foram de (R\$25.840) pela transferência do contrato para a Enauta Energia, reduzindo em 5,25% a taxa pelo efeito de *transfer price* e (R\$24.808) pela antecipação do cronograma de desmobilização, além da baixa do *Subcharter* na AFBV, no valor de R\$9.063.

Em 31 de março de 2024, também foram revertidas provisões de gastos com as melhorias realizadas no FPSO Petrojarl I (*life extension*) no valor de (R\$187) e atualização cambial da provisão de abandono no valor de R\$8.163.

Os fluxos de pagamento são descontados a taxas que variam de 6,7% a 11,61% a.a., sendo 11,61% a.a. a taxa utilizada para desconto dos fluxos do FPSO.

Comparativo entre os saldos do arrendamento mercantil contratados em Reais considerando os fluxos descontados a taxa com e sem inflação:

Arrendamento mercantil	31/03/2024	31/12/2023
Passivo de arrendamento		
Sem inflação	(9.458)	(13.443)
Com inflação	(9.237)	(13.015)
Direito de uso líquido		
Sem inflação	9.266	13.237
Com inflação	(8.799)	(12.570)
Despesa Financeira		
Sem inflação	(123)	(904)
Com inflação	(330)	(1.908)
Despesa de amortização		
Sem inflação	(3.971)	(33.468)
Com inflação	(3.771)	(32.335)

Os fluxos acima apresentados foram apenas calculados sobre os arrendamentos do imóvel onde está situada a sede da Companhia e determinadas embarcações cujos contratos de arrendamento estão denominados em Reais.

Para os demais arrendamentos, que refletem em sua maioria equipamentos *subsea* e FPSO, não calculamos a inflação devido à sua contratação ter sido efetuada em dólar e os pagamentos deles serem remetidos a fornecedores estrangeiros.

15. FORNECEDORES

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Fornecedores nacionais	345	994	114.620	198.085
Fornecedores estrangeiros	-	-	220.295	158.673
Total (circulante)	345	994	334.915	356.758

16. DÉBITOS COM PARCEIROS

- Composição

Refletem gastos incorridos nas atividades de E&P cobrados (“cash calls”) ou a serem cobrados dos parceiros não operadores nos respectivos consórcios, ou alocados pelos parceiros operadores nos blocos não operados pela Enauta Energia.

Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 os débitos com parceiros, no consolidado, montam a R\$31.043 e R\$34.916, respectivamente.

17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

- Composição

	Controladora		Encargos	Pagamento	Vencimento até
	31/03/2024	31/12/2023			
Moeda nacional					
Banco BMG	<u>10.054</u>	=	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Jan/26
Total Bruto	10.054	-			
Custo de captação	(222)				
Total líquido	9.832	-			
Circulante	3.282	-			
Não circulante	6.550	-			

	Consolidado		Encargos	Pagamento	Vencimento até
	31/03/2024	31/12/2023			
<u>Moeda nacional</u>					
Banco Daycoval	72.832	70.080	DI + 5,0% a.a.	1 parcela	Dez/24
Banco BMG - EE	50.020	50.029	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Dez/25
JIF	100.041	100.057	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Dez/25
Banco BMG – EP	10.054	-	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Jan/26
<u>Moeda estrangeira – USD</u>					
Banco ABC	95.354	-	DI + 9,66% a.a.	1 parcela	Ago/25
Banco BTG Pactual	150.288	-	DI + 9,66% a.a.	1 parcela	Set/25
Banco XP	<u>78.629</u>	=	DI + 8,90% a.a.	1 parcela	Jan/25
Total Bruto	<u>557.218</u>	<u>220.166</u>			
Custo de captação	(6.163)	(4.429)			
Total líquido	551.055	215.737			
Circulante	200.782	117.487			
Não circulante	350.273	98.250			

- Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

	Controladora	
	31/03/2024	
Saldo Inicial		-
(+) Captação de empréstimo		10.000
(-) Pagamento de juros		(255)
(+) Adições de juros		310
(-) Custo de captação		(255)
(+) Amortização de custo de captação		32
Saldo Final em 31 de março de 2024		9.832

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Saldo Inicial	215.737	108.219
(-) Amortização de principal	-	(108.228)
(-) Pagamento de juros	(6.095)	(466)
(+) Adições de juros	11.132	641
(+) Captação de novos empréstimos	329.045	220.000
(-) Custo de captação	(2.582)	(4.658)
(+) Amortização de custo de captação	848	229
(+) Variação cambial	2.970	-
Saldo Final	551.055	215.737

Em 27 de dezembro de 2023 a controlada Enauta Energia captou empréstimo junto ao Banco Daycoval no valor de R\$70.000 e, de acordo com os termos do contrato, o principal da dívida, acrescido de juros, deverá ser pago no vencimento da operação em 26 de dezembro de 2024.

Em 28 de dezembro de 2023 a controlada Enauta Energia tomou empréstimo junto ao Banco BMG no valor de R\$150.000, seguido da cessão de R\$100.000 ao JIF (nota explicativa 7). O principal da dívida remanescente deverá ser pago em 3 prestações iguais de R\$16.666, sendo a primeira parcela em 27 de dezembro de 2024, a segunda parcela em 30 de junho de 2025 e a terceira parcela em 29 de dezembro de 2025. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 28 de janeiro de 2024 e a última em 29 de dezembro de 2025.

Em 16 de janeiro de 2024 a controladora Enauta Participações tomou empréstimo junto ao Banco BMG no valor de R\$10.000. O principal deverá ser pago em 3 prestações iguais de R\$3.333, sendo a primeira em 15 de julho de 2024, a segunda em 15 de janeiro de 2025 e a terceira em 15 de janeiro de 2026. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 15 de fevereiro de 2024 e a última em 15 de janeiro de 2026.

Em 16 de janeiro de 2024 a controlada Enauta Energia tomou empréstimo junto ao Banco XP no valor de USD 15.451 (equivalente a R\$75.000). O principal deverá ser pago em 1 parcela, acrescido de juros em 10 de janeiro de 2025.

Em 21 de março de 2024 a controlada Enauta Energia tomou empréstimo junto ao Banco BTG Pactual no valor de USD 30.000 (equivalentes a R\$149.400). O principal deverá ser pago em 1 parcela no dia 15 de setembro de 2025. Os juros serão pagos em 6 parcelas trimestrais, com a primeira vencendo em 14 de junho de 2024 e a última em 15 de setembro de 2025.

Em 31 de março de 2024 a controlada Enauta Energia tomou empréstimo junto ao Banco ABC no valor de USD 19.000 (equivalente a R\$94.645). O principal deverá ser pago em 1 parcela, acrescido de juros no dia 19 de agosto de 2025.

Os custos de captação associados a tais operações totalizaram R\$6.163 em 31 de março de 2024.

Todos os contratos de empréstimos possuem cláusulas restritivas não financeiras usuais para estes tipos de instrumentos e não possuem cláusulas que exigem o atendimento a *covenants* financeiros, com exceção do empréstimo adquirido junto ao Banco BTG Pactual que tem como covenant financeiro a avaliação trimestral do desempenho do índice financeiro da Companhia (dívida líquida sobre EBITDAX inferior a 2,5x) Todas as obrigações encontram-se plenamente atendidas.

As novas captações têm como objetivo financiar o capital de giro e otimizar o fluxo de caixa da Companhia.

18. DEBÊNTURES

Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Participações realizou a 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, sob regime misto de garantia firme e melhores esforços de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, com esforços restritos de distribuição, realizada nos termos da Instrução CVM 476, no total de R\$1.400.000, sendo (i) R\$736.675 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 9,8297% a.a.; e (ii) R\$663.325 correspondentes às debêntures da segunda série remuneradas a CDI + 4,25% a.a.

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$107.197, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento ocorrerá em 15 de dezembro de 2029, no caso das debêntures da primeira série, e em 15 de dezembro de 2027, no caso das debêntures da segunda série, sendo amortizadas conforme cronogramas abaixo:

1ª Série:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de junho de 2026	12,5000%
2ª	15 de dezembro de 2026	14,2857%
3ª	15 de junho de 2027	16,6667%
4ª	15 de dezembro de 2027	20,0000%
5ª	15 de junho de 2028	25,0000%
6ª	15 de dezembro de 2028	33,3333%
7ª	15 de junho de 2029	50,0000%
8ª	15 de dezembro de 2029	100,0000%

(*) % cumulativo do Valor Nominal Unitário ou do saldo do valor Unitário das Debêntures a ser amortizado.

2ª Série:

As debêntures da Segunda Série serão amortizadas 50% em 15 de dezembro de 2026 e 50% em 15 de dezembro de 2027.

Ambas as séries possuem pagamento de juros semestrais.

• 2ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações

Em 29 de setembro de 2023, a Enauta Participações S.A. realizou a 2ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, sob regime misto de garantia firme e melhores esforços de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, realizada nos termos da Resolução CVM 160, no total de R\$1.100.000, sendo (i) R\$103.496 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 7,1149% a.a.; e (ii) R\$996.504 correspondentes às debêntures da terceira série remuneradas a 13,9662% a.a.

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$284.957, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento das debêntures, da primeira e terceira séries, ocorrerá em 17 de setembro de 2029, sendo amortizadas conforme cronogramas abaixo:

1ª Série:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de setembro de 2027	20,0000%
2ª	15 de março de 2028	25,0000%
3ª	15 de setembro de 2028	33,3333%
4ª	15 de março de 2029	50,0000%
5ª	17 de setembro de 2029	100,0000%

(*) % cumulativo do Valor Nominal Unitário ou do saldo do valor Unitário das Debêntures a ser amortizado

3ª Série:

As debêntures da terceira série serão amortizadas em uma parcela única, em 17 de setembro de 2029.

Ambas as séries possuem pagamento de juros semestrais.

Garantias

As garantias foram compartilhadas nos mesmos termos e em mesmo grau de senioridade com os titulares das debêntures da 1ª emissão e da 2ª emissão da Enauta Participações.

As debêntures são garantidas através de: fiança/garantia corporativa e alienação fiduciária/penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands e AFBV; penhor de direitos emergentes das concessões de Atlanta e Manati; e cessão fiduciária, das respectivas contas vinculadas para pagamento do serviço da dívida e dos derivativos (*swaps*) relacionados.

Cláusulas restritivas

As debêntures serão consideradas vencidas, em caso de descumprimento de cláusulas financeiras e não financeiras, sendo as cláusulas financeiras as que seguem abaixo:

(a) *Asset Life Coverage Ratio* (“ALCR”) maior ou igual a 1,50x

O ALCR é um índice obtido pela divisão entre:

(1) Média aritmética entre: (i) o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas provadas (1P) e prováveis (2P), conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais até o segundo ano de medição (inclusive); e (ii) média aritmética entre o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas desenvolvida provada (1P desenvolvida) e desenvolvida provável (2P desenvolvida) de cada Campo, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais a partir do terceiro ano de medição, considerando o prazo remanescente total da totalidade de reservas existentes; e

(2) a dívida total subtraída do saldo das contas vinculadas e do saldo constante da conta vinculada de depósito de valor retido.

(b) *Loan Life Coverage Ratio* (“LLCR”) maior ou igual a 1,30x

O LLCR é um índice obtido pela divisão entre:

(1) Média aritmética entre: (i) o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas provadas (1P) e prováveis (2P) dos campos de Atlanta e Manati, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais até o segundo ano de medição (inclusive); e (ii) média aritmética entre o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas desenvolvida provada (1P desenvolvida) e desenvolvida provável (2P desenvolvida) dos campos de Atlanta e Manati, conforme informações indicadas pelo relatório de reservas aplicável e/ou atualizações trimestrais a partir do terceiro ano de medição, considerando o prazo remanescente das dívidas referentes ao valor total das captações; e

(2) Saldo nominal atualizado do valor total das captações subtraída do saldo das contas vinculadas e do saldo constante da conta vinculada de depósito de valor eventualmente retido.

As debêntures estipulam ainda limites para a distribuição de dividendos e tomada de novas dívidas, conforme descrito abaixo:

- Distribuição de dividendos limitada a 25% do lucro da Emissora; ou
- A partir da data em que ocorrer por último entre i) 31 de janeiro de 2025 e ii) a comprovação de produção média diária consolidada nos últimos 6 meses correspondentes a, pelo menos, 35k boe/dia, desde que, cumulativamente:
 - a. Dívida Líquida/EBITDAX, após efetiva distribuição de recursos, menor ou igual a 1,50x; ou
 - b. Caso seja obtido o rating das Debêntures igual ao superior a “AA-” em perspectiva positiva ou estável, Dívida Líquida/EBITDAX menor ou igual a 1,75x.
- Contratação de novas dívidas, desde que o índice Dívida Líquida/EBITDAX apurado antes e após a contratação da nova dívida permaneça menor ou igual a 2,50x.

Em 31 de março de 2024 a Companhia encontrava-se em conformidade com as obrigações e cláusulas restritivas das debêntures.

a. *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures

Eventos de Vencimento Antecipado Não Automático

Inadimplemento pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por suas Controladas, de quaisquer obrigações pecuniárias assumidas em dívida financeira no mercado de capitais, local ou internacional, em valor unitário ou agregado, igual ou superior a US\$30.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, exceto (a) se sanado no prazo de cura previsto no respectivo instrumento; ou (b) caso o respectivo instrumento não estabeleça prazo de cura, em até 5 (cinco) dias úteis contados do inadimplemento, exceto por inadimplementos de dívidas de Controladas que não sejam Controladas Restritas ou Fiadoras, em que (a) não existam garantias reais ou fidejussórias prestadas pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, coobrigação ou obrigação de aporte de recursos pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou Controladas Restritas; e (b) não haja pagamento, pela Emissora, pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, do valor devido;

b. Eventos de Vencimento Antecipado Automático

Declaração de vencimento antecipado de qualquer dívida financeira (incluindo derivativos) e/ou obrigação financeira no mercado financeiro ou de capitais, local ou internacional, da Emissora, das Fiadoras e/ou de Controladas, em valor individual ou agregado, igual ou superior a US\$30.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, exceto por declarações de vencimento antecipado de dívidas de Controladas que não sejam Controladas Restritas ou Fiadoras, em que (i) não existam garantias reais ou fidejussórias prestadas pela Emissora e/ou pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, coobrigação ou obrigação de aporte de recursos pela Emissora e/ou pelas Fiadoras; e (ii) não haja pagamento, pela Emissora e/ou pelas Fiadoras e/ou por Controladas Restritas, do valor devido.

- 1ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia

Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Energia realizou a 1ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em duas séries, no valor total de R\$1.400.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 1ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$107.198. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

- 2ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia

Em 29 de setembro de 2023, a Enauta Energia realizou a 2ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em duas séries, no valor total de R\$1.100.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 2ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima. As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$284.957. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período. Os saldos devedores e credores desta transação entre partes relacionadas são eliminados na consolidação.

- Movimentação

	R\$
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.297.751
(+) Captação de debêntures – 2ª emissão	1.100.000
(-) Custo de captação – 2ª emissão	(284.957)
(+) Juros no período – capitalizados 1ª e 2ª emissões	141.405
(+) Juros no período – contabilizado em despesa 1ª e 2ª emissões	113.091
(-) Pagamento de juros – 1ª emissão	(183.210)
(+) Apropriação de custo de captação – capitalizado 1ª e 2ª emissões	22.454
(+) Apropriação de custo de captação – contabilizado em despesa 1ª e 2ª emissões	6.756
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.213.290
(+) Juros no período – capitalizados 1ª e 2ª emissões	67.499
(+) Juros no período – contabilizado em despesa 1ª e 2ª emissões	24.436
(-) Pagamento de juros – 2ª emissão	(63.483)
(+) Apropriação de custo de captação – capitalizado 1ª e 2ª emissões	14.373
(+) Apropriação de custo de captação – contabilizado em despesa 1ª e 2ª emissões	1.713
Saldo em 31 de março de 2024	2.257.828
Circulante	104.383
Não circulante	2.153.445

19. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

- Composição

Prognóstico de perda	Natureza	31/03/2024	31/12/2023
Possível	Ambientais	24.218	13.733
Possível	Tributárias	137.285	116.228
Possível	Trabalhista	2.817	2.714
Total de causas possíveis		164.320	132.675

19.1 Processos judiciais não provisionados

Dentre as causas judiciais classificadas como perdas possíveis, destacam-se as seguintes:

Causas ambientais:

Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (“IBAMA”)

O processo administrativo nº 02006.001664/2007-46 foi aberto em razão da lavratura do Auto de Infração nº 409516-D instaurado pelo IBAMA em 2007. Trata-se de ação decorrente do arraste de gasoduto do Campo de Manati sobre a região denominada Laje do Machadinho (BA), fato este que teria causado danos ambientais no local. A contingência atualizada tem valor de R\$11.515 (R\$11.603 em 31 de dezembro de 2023).

Causas regulatórias:

Processos junto à Agência Nacional do Petróleo – (“ANP”)

Processo administrativo nº 48610.206338/2022-35 em razão da multa aplicada no auto de infração recebido em 25 de março de 2022 lavrado pela ANP. A infração refere-se ao suposto descumprimento do Plano de Desenvolvimento do Campo de Atlanta. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$5 a R\$2.000.

Processo administrativo nº 48610.235396/2023-57 foi aberto em razão de auto de infração recebido em 26 de novembro de 2023, por conta de supostas não conformidades identificadas em atividade de fiscalização conduzida pela Superintendência de Segurança Operacional e Meio Ambiente (SSM), no período de 31.08.2020 a 04.09.2020 na unidade FPSO Petrojarl I. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$5 a R\$2.000.

Processo administrativo nº 48610.234582/2023-79 foi aberto em razão de auto de infração recebido em 26 de novembro de 2023, por conta de supostas não conformidades identificadas em atividade de fiscalização conduzida pela SSM, em julho de 2019 na unidade FPSO Petrojarl I e não sanadas pela autuada. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$5 a R\$2.000.

As causas regulatórias não tiveram seus valores incluídos na tabela acima por não ser possível estimar, com razoável precisão, os valores envolvidos.

Causas tributárias:

IRRF, PIS, COFINS e CIDE sobre afretamento

Em relação ao PIS, COFINS e CIDE, os processos já se encontram na fase judicial, para julgamento das execuções fiscais ajuizadas, com a exceção dos processos administrativos decorrentes da autuação fiscal para a cobrança da CIDE dos anos de 2010 e 2012, que ainda estão no CARF (Conselho de Recursos Fiscais). A Companhia está acompanhando as defesas e estratégias sob responsabilidade do operador, Petrobras, o qual classifica como possível as chances de perda.

Com relação à participação da Enauta, os valores que permanecem em discussão tiveram sua estimativa revisada pelo operador, Petrobras, e montam a quantia de R\$111.252 em 31 de março de 2024 (R\$89.826 em 31 de dezembro de 2023).

Em relação ao IRRF, o operador Petrobras optou pelo pagamento especial previsto na Lei Federal nº 13.586/2017, artigo 3º, o que resultou na obrigatória desistência (parcial) dos processos que tinham por objeto os débitos deste imposto. Em 2022 o Operador foi autuado pela Receita Federal para a cobrança do PIS e COFINS sobre os valores anistiados por esta Lei Federal, cujo valor (parcela Enauta) monta R\$19.598 em 31 de março de 2024.

20. PROVISÃO PARA ABANDONO

- **Composição**

Os custos com abandono foram projetados com base em uma inflação que varia de 2,21% a 2,48% ao ano (em dólares norte-americanos) e foram ajustados a valor presente por uma taxa média que varia de 5,35% a 6,86% ao ano (em dólares norte-americanos).

A movimentação da provisão para abandono no período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 é como segue:

	Campos		Total
	Manati	Atlanta	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	241.746	345.605	587.351
Remensuração de provisão e atualização cambial (nota explicativa 12)	(24.595)	112.845	88.250
Realização	(1.544)	(50)	(1.594)
Ajuste a valor presente	6.634	13.297	19.931
Saldo em 31 de dezembro de 2023	222.241	471.697	693.938
Atualização cambial (nota explicativa 12)	8.390	20.155	28.545
Realização	(700)	(5.355)	(6.055)
Ajuste a valor presente	2.083	4.224	6.307
Saldo em 31 de março de 2024	232.014	490.721	722.735

21. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS

- Composição

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
PEM a pagar	118.091	119.212
Total	118.091	119.212
Circulante	60.169	61.290
Não circulante	57.922	57.922

Em 31 de agosto de 2023, após recusa da Petrobras quanto à oferta de Cessão de 50% da participação da Enauta nos blocos ES-M-598 e ES-M-673, iniciaram-se as discussões para a retirada da Enauta dessas áreas. Com essa formalização de saída desses blocos, os PEMs dos blocos no montante de R\$60.169 (R\$52.407 referente ao bloco ES-M-598 e R\$7.762 referente ao bloco ES-M-673) foram provisionados como obrigação de curto prazo.

Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 o valor de R\$57.922, reconhecido como obrigações de longo prazo, refere-se a adiantamentos de programa exploratório mínimo (“PEM”) recebido dos sócios dos blocos PAMA-M-265, PAMA-M-337 e FZA-M-90. Estes blocos estão com contrato suspenso temporariamente em razão do aguardo do IBAMA sobre o licenciamento ambiental.

22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

- Composição

- Capital social

O capital social integralizado da Companhia em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 é de R\$2.078.116, dividido em 265.806.905 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, líquido do montante de R\$57.380 dos custos com emissão de ações. A composição do capital social realizado em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é a seguinte:

	31/03/2024		31/12/2023	
	Nº de ações Ordinárias	% de Participação	Nº de ações Ordinárias	% de Participação
Acionista				
Queiroz Galvão S.A.	82.717.617	31,1%	91.390.133	34,4%
Jive Assets Gestão de Recursos Ltda.	41.157.818	15,5%	41.157.818	15,5%
Quantum FIA	18.606.588	7,0%	18.606.588	7,0%
Travessia XI	16.271.127	6,1%	16.271.127	6,1%
Vinci Partners Investments	7.536.449	2,8%	7.536.449	2,8%
Demais acionistas	96.977.626	36,5%	88.305.110	33,2%
Ações em tesouraria (a)	2.331.677	0,9%	2.331.677	0,9%
Administradores	208.003	0,1%	208.003	0,1%
Total	265.806.905	100,0%	265.806.905	100,0%

(a) nota explicativa 23.

- Resultado líquido por ação

	Lucro básico e diluído	
	31/03/2024	31/03/2023
<u>Lucro básico por ação</u>		
Numerador:		
Resultado do período	209.191	118.444
Denominador (em milhares de ações):		
Média ponderada da quantidade de ações ordinárias	263.475	263.475
Resultado básico por ação ordinária	0,79	0,45
<u>Lucro diluído por ação</u>		
Numerador:		
Resultado do período	209.191	118.444
Denominador (em milhares de ações):		
Média ponderada da quantidade de ações ordinárias	263.475	263.475
Ações diluidoras	6.263	-
Resultado diluído por ação ordinária	0,78	0,45

- Plano de outorga de opções de compra de ações

- **Composição**

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de compra de ações ordinárias para administradores e executivos da Companhia. As opções outorgadas se tornarão exercíveis 34% após o período de 24 meses da outorga, 33% adicionais a partir de 36 meses da outorga e 33% remanescentes a partir de 48 meses da outorga. As opções referentes ao ano de 2023 podem ser exercidas em até 7 anos após a data da concessão.

O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão utilizando-se o modelo binomial de precificação no montante de R\$5,57 por opção, para o plano de 2023.

As reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

Data da reunião do Conselho de Administração	Plano 2023
	08/11/2023
Total de opções concedidas	8.306.466
Valor justo da opção na data da concessão	R\$5,57
Volatilidade estimada do preço da ação	49,70%
Prazo de exercício da opção (em anos)	7

A volatilidade esperada pode ser estimada a partir da volatilidade histórica para uma amostra compatível com o prazo da opção. A volatilidade histórica da ação ENAT3 nos 7 anos anteriores à Data de Outorga é 49,7%.

A movimentação das opções de ações existentes no período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo de 31 de dezembro de 2023 está apresentada a seguir:

	Opções de ações
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2022	45.164
Exercício de opções em 2023	(45.164)
Ações concedidas no exercício 2023	8.306.466
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2023 e 31 de março de 2024	<u>8.306.466</u>

Os saldos de plano de opção de ações no período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, registrados no patrimônio líquido é de R\$34.107 e R\$31.289, respectivamente.

- Ações restritas

Aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, o plano consiste em estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia (e de suas subsidiárias) e dos interesses de seus acionistas, permitindo a alguns executivos e a alguns empregados receber ações da Companhia.

Ações na quantidade de 62% do plano foram outorgadas a diretores e ações na quantidade de 38% do plano foram outorgadas a funcionários, ambas as classes de beneficiários com os mesmos termos e condições.

As opções outorgadas se tornarão exercíveis 34% após o período de 24 meses da outorga, 33% adicionais a partir de 36 meses da outorga e 33% após o período de 48 meses após a outorga.

As entregas serão condicionadas à manutenção do vínculo empregatício e/ou estatutário do participante até o final do Prazo de Carência.

As ações são entregues a título gratuito, sendo que a quantidade de ações será diminuída do número necessário para viabilizar a retenção e recolhimento do IRRF.

Data da reunião do Conselho de Administração	Plano 2023 08/11/2023
Total de ações concedidas	800.758
Valor justo da opção na data da concessão	R\$16,33

Os saldos de ações restritas no período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, registrados no patrimônio líquido, são de R\$860 e R\$178, respectivamente.

	Opções de ações
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2023	-
Ações concedidas no exercício 2023	<u>800.758</u>
Total ações restritas em 31 de março de 2024	<u>800.758</u>

23. AÇÕES EM TESOURARIA

- Composição

O Conselho de Administração autorizou o programa de recompra de ações ordinárias de sua emissão, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, para manutenção em tesouraria e posterior cancelamento ou alienação com vistas à implementação do Programa de Outorga de Opção de Compra de Ações dos anos de 2011 a 2016.

Plano	Data de autorização de recompra	Volume recomprado
Plano 2011	24/04/2012	1.097.439
Plano 2012	09/07/2012	2.491.517
Plano 2013	06/05/2013	2.120.319
Plano 2014	24/02/2014	2.245.357

A quantidade de ações em tesouraria em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 é de 2.331.677, representa 0,9% do total de ações emitidas pela Companhia, e corresponde ao montante de R\$23.745.

As ações em tesouraria são contabilizadas com base no custo de aquisição e o custo médio histórico de aquisição por ação é de R\$10,18.

Valor de mercado das ações em tesouraria

O valor de mercado das ações ordinárias em tesouraria em 31 de março de 2024:

Quantidade de ações em tesouraria	2.331.677
Cotação por ação na B3 em R\$ em 31 de março de 2024	<u>29,52</u>
Valor de mercado	<u><u>68.831</u></u>

24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

- Composição

	Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Receita operacional bruta	<u>831.674</u>	<u>470.907</u>
PIS	(1.160)	(1.335)
COFINS	(5.342)	(6.151)
ICMS	(9.211)	(10.710)
Imposto sobre exportação (a)	-	<u>(7.019)</u>
Total de deduções	<u>(15.713)</u>	<u>(25.215)</u>
Receita operacional líquida	815.961	445.692

(a) Em 1º de março de 2023 o Governo Federal publicou a Medida Provisória 1.163/2023, que estabeleceu alíquota de 9,2% de imposto sobre a exportação de petróleo bruto ou de minerais betuminosos, até o dia 30 de junho de 2023.

25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

- Composição

- Custos

	Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Custos de extração	(109.418)	(42.706)
Royalties e participação especial	(44.473)	(24.599)
Amortizações e depreciações	(330.069)	(165.140)
Total	(483.960)	(232.445)

- Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Pessoal (a)	(2.155)	(2.105)	(54.078)	(28.050)
Serviços contratados de terceiros	(544)	(4.979)	(10.574)	(15.084)
Multas	(3)	(66)	(172)	(710)
Impostos e taxas	(301)	(1.370)	(701)	(2.372)
Amortizações e depreciações	-	-	(560)	(579)
Outras despesas	(74)	(346)	(2.608)	(6.188)
Alocação de projetos E&P (b)	-	-	26.361	19.218
Total	(3.077)	(8.866)	(42.332)	(33.765)

(a) As despesas com pessoal incluem a contabilização e provisionamento de remuneração variável associada a programas de curto e longo prazos baseados em ações restritas, opções de ações e programa de matching

No consolidado, foram provisionados os valores de R\$41.878 e R\$23.078 referentes a despesas de remuneração variável dos períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023, respectivamente.

(b) Refere-se à transferência de despesas relativas aos blocos operados pela Enauta Energia para respectiva capitalização como ativo ou alocação como custo de operação ou gastos exploratórios.

Phantom shares:

Em abril de 2022, a Companhia outorgou 478.044 *phantom shares*, equivalentes, como referência para valorização da premiação, a 478.044 ações ordinárias de emissão da Companhia, aos beneficiários do programa.

Em abril de 2023, a Companhia outorgou 187.859 *phantom shares*, equivalentes, como referência para valorização da premiação, a 187.859 ações ordinárias de emissão da Companhia, aos beneficiários do programa.

O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados e é condicionado à permanência dos funcionários da Companhia no período de 36 meses, adquirindo o direito de recebimento de 1/3 do plano no mês de janeiro de cada ano subsequente à prestação de serviços.

Uma vez cumprida a condição de serviço, sendo a principal delas manter-se vinculado como administrador ou empregado da Companhia ou controladas até o término do *vesting*, previsto para:

1ª outorga (2022) - nos meses de janeiro de 2024 e 2025, os beneficiários receberão o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 2 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2024 e 2025.

2ª outorga (2023) - nos meses de janeiro de 2024, 2025 e 2026, os beneficiários receberão o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 3 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2024, 2025 e 2026.

O valor justo é calculado com base na cotação média das ações da Companhia no mês anterior ao pagamento, considerando os funcionários elegíveis ativos. Em 31 de março de 2024, o valor justo contabilizado na rubrica de “remuneração e obrigações sociais” correspondente a esse prêmio, incluindo encargos sociais, está registrado no passivo no montante de R\$1.066 (R\$3.680 em 31 de dezembro de 2023), tendo sido reconhecida uma despesa de R\$687 no período findo em 31 de março de 2024 (R\$380 em 31 de março de 2023). O valor médio da ação ENAT3 no mês de dezembro de 2023 foi de R\$16,14.

No período findo em 31 de março de 2024, foi efetuado o pagamento no valor de R\$3.200 aos beneficiários do *phantom shares*.

O programa atualmente vigente é o seguinte:

	Outorga	Prazo final
Phantom Shares	abril/2022	janeiro/2025
Phantom Shares	abril/2023	janeiro/2026

Matching shares:

Outorgado em agosto de 2022 e com 19.380 ações adquiridas, é um programa elegível a todos os funcionários - com exceção aos elegíveis ao *phantom shares* – que podem adquirir ações da Companhia equivalente até 1 salário.

Em 30 de setembro de 2023 foi efetuado o primeiro pagamento no valor de R\$53 aos beneficiários do *matching shares*. O pagamento, equivalente a 2/3 do valor estimado, está previsto para os meses de setembro de 2024 e 2025.

Em 31 de março de 2024, o valor contabilizado na rubrica de “remuneração e obrigações sociais” correspondente a esse prêmio, incluindo encargos sociais, está registrado no passivo no montante de R\$49 (R\$31 em 31 de dezembro de 2023) tendo sido reconhecida uma despesa de R\$19 no período findo em 31 de março de 2024 (R\$14 em 31 de março de 2023).

O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados e é condicionado à permanência dos funcionários da Companhia no período de 36 meses, adquirindo o direito de recebimento de 1/3 do plano no mês de janeiro de cada ano subsequente à prestação de serviços.

A quantidade de ações é usada apenas como referência, pois não há outorga de ações. Para o cálculo da provisão, consideramos os funcionários que optaram pelo programa até o dia 31 de agosto de 2022 e utilizamos a média do valor da ação ENAT3 em dezembro de 2022, que foi de R\$12,53, para a primeira parcela quitada em setembro de 2023. Para as demais parcelas, foi utilizada a média do valor da ação ENAT3 em dezembro de 2023, que foi de R\$16,14.

26. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS

- Composição

	Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Receitas tributárias (a)	13.885	-
Multas (b)	(8.639)	-
Despesas tributárias	(30)	(216)
Outros	(1.683)	151
Total	3.533	(65)

(a)Créditos de PIS e COFINS calculados sobre os insumos do processo de perfuração (nota explicativa 9).

(b)Em março de 2024 foi reconhecida a multa relativa ao TBU (2020 e 2021) da Enauta BV em decorrência da perda da liminar e adesão ao Edital nº 3/2023 da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional que prevê redução de 65% do montante total e parcelamentos mensais.

27. RESULTADO FINANCEIRO

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Rendimento aplicações financeiras (a)	391	1.958	59.943	40.264
Outras receitas e despesas financeiras	<u>(8.526)</u>	<u>(1.852)</u>	<u>(44.150)</u>	<u>(63.406)</u>
Juros do passivo direito de uso IFRS 16	-	-	(7.828)	(23.808)
PIS / COFINS sobre receitas financeiras	(7.934)	(1.879)	(12.621)	(8.270)
Receita de juros - créditos a receber (nota explicativa 10)	-	-	25.601	-
Despesa de juros – empréstimos (nota explicativa 17)	(310)	-	(11.132)	-
Atualização de créditos tributários	6	87	4.088	4.355
Variações cambiais / monetárias	-	(8)	7.391	(6.510)
Derivativos SWAP (b)	-	-	(15.354)	42.079
Derivativos NDF (c)	-	-	-	(43.018)

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Emissão de debêntures - receita (d)	91.935	62.099	-	-
Emissão de debêntures - despesa (d)	(91.935)	(62.099)	(24.436)	(28.822)
Amortização de custo de captação	-	-	(1.713)	(4.325)
Outros	(288)	(52)	(8.146)	4.913
Total	(8.135)	106	15.793	(23.142)

- (a) Refletem receitas financeiras (ou despesas financeiras no caso da variação cambial quando da apreciação do real perante a moeda dólar norte-americano) tais como remuneração da taxa CDI para títulos privados, remuneração da variação da taxa Selic para títulos públicos e variação da moeda corrente norte americana para fundo cambial.
- (b) Operação de swap com o objetivo de converter 76% dos recursos referentes às debêntures da primeira série para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros (nota explicativa 30).
- (c) Operação de derivativos de moeda com o intuito de proteger a Companhia contra a variação da taxa do dólar.
- (d) Valor relativo à emissão de debêntures (nota explicativa 18). Na controladora: (i) a receita refere-se à remuneração das debêntures privadas emitidas pela Enauta Energia e adquiridas pela Enauta Participações; e (ii) a despesa refere-se à remuneração das debêntures públicas emitidas pela Enauta Participações. No consolidado, a despesa financeira equivale à parcela dos juros da 2ª série da 1ª emissão das debêntures da Enauta Participações que por suas características (não incentivadas), não foram capitalizadas ao ativo imobilizado.

28. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS

- Blocos em fase de produção:

- Bloco BS-4 - Campo de Atlanta

O campo de Atlanta teve sua produção iniciada em maio de 2018. O óleo é produzido pelo FPSO Petrojarl I e é vendido para a Shell, que contratou a compra do óleo do Sistema de Produção Antecipada (“SPA”) do campo.

Parceria nos campos de Atlanta e Oliva:

A controlada Enauta Energia celebrou assinatura de contrato de compra e venda para que afiliadas da WAO adquiram 20% de participação na Concessão BS-4, que inclui os campos de Atlanta e de Oliva e contrato de opção de venda de participação de 20% na AFBV por US\$65 milhões para o exercício de 2024.

O valor do acordo é de US\$301,7 milhões, a serem pagos no fechamento da transação e sujeitos a ajustes relacionados ao fluxo de caixa líquido com os investimentos para entrega de Atlanta e de Oliva gerado entre a data efetiva de 1º de novembro de 2023 e a data de conclusão da transação.

Foi acordado um recebimento de US\$75 milhões que deverá ser descontado do valor total da transação. Este valor será recebido em 3 parcelas, sendo a primeira no valor de US\$20 milhões na data da execução da apresentação da garantia por parte da Enauta, a segunda parcela no valor de US\$15 milhões, 30 dias após apresentação da garantia e sujeito ao registro no Cartório de Registro de Títulos e Documentos, com 10 dias de execução e a terceira parcela no valor de US\$40 milhões será recebida após 60 dias úteis a partir da data de execução, sujeito à apresentação de garantia adicional por parte da Enauta. O valor de US\$75 milhões deverá ser descontado do valor a ser pago no fechamento da transação de compra e venda.

Se o fechamento do Contrato não ocorrer e este for rescindido a Companhia devolverá à WAO o valor recebido, acrescido de juros conforme previsto em contrato (artigo 9.2).

O fechamento da transação está sujeito à aprovação dos investidores da 1ª e 2ª emissões de debêntures da Enauta e da ANP.

- Bloco BCAM-40 - Campo de Manati

O gás produzido no campo de Manati é vendido pela Enauta Energia mediante contrato de longo prazo para fornecimento à Petrobras de toda a reserva do campo, por um preço em Reais que é ajustado anualmente com base em índice contratual corrigido pela inflação brasileira, com cláusula de *take or pay*.

Aquisições de projetos:

Projeto Parque das Conchas:

Em 21 de dezembro de 2023 a Enauta Petróleo e Gás, controlada direta da Companhia, celebrou contrato para a compra da totalidade da participação de 23% detida pela Qatar Energy Brasil Ltda. nos campos de petróleo de Abalone, Ostra e Argonauta, no Parque das Conchas na Bacia de Campos, que têm atualmente os contratos de concessão com vigência até 2032.

A transação tem data efetiva em 1º de julho de 2023 e valor total de US\$150 milhões. Na data de assinatura do contrato, a controlada Enauta Petróleo e Gás fez um adiantamento no valor de R\$73.149 (equivalentes a US\$15 milhões naquela data). A conclusão da transação depende do atendimento de condições precedentes, entre elas, autorizações de autoridades competentes envolvidas, em especial a aprovação da ANP, dentre outros.

O preço de compra será ajustado pelo fluxo de caixa gerado por este ativo, entre 1º de julho de 2023 e a data da conclusão da transação. Além do adiantamento pago na data da assinatura do contrato, US\$75 milhões serão pagos na data de conclusão da transação, US\$30 milhões, acrescido de juros, serão pagos 360 dias após a data de conclusão da transação; e US\$30 milhões, acrescidos de juros, serão pagos 720 dias após a data de conclusão da transação.

Em decorrência desta transação, a Enauta Petróleo e Gás reconheceu, no exercício findo de 31 de dezembro de 2023, R\$73.149 na rubrica “Adiantamentos para aquisição de participação em projeto”.

Em caso de não conclusão da transação, que não tenha sido motivada pela Enauta Petróleo e Gás, este adiantamento será devolvido pelo vendedor acrescido de juros até a data da devolução.

Campos de Uruguá - Tambaú:

Em 22 de dezembro de 2023, a Enauta Energia celebrou contrato com a Petrobras para a aquisição de 100% dos campos de petróleo e gás de Uruguá e Tambaú e da infraestrutura de escoamento de gás que os conectam até o Campo de Mexilhão. A transação tem valor de US\$10 milhões, sendo US\$3 milhões (equivalente a R\$14.599 em 31 de março de 2024) desembolsados na sua assinatura (classificado como adiantamento para aquisição de projetos), US\$7 milhões na sua conclusão e até US\$25 milhões contingentes a eventos relacionados ao desenvolvimento dos ativos e à cotação futura do preço do petróleo. As concessões têm prazo até 2032.

A Enauta Energia S.A. celebrou contrato para aquisição da plataforma FPSO Cidade de Santos, operada pela MODEC nos campos de Uruguá e Tambaú, na Bacia de Santos. O valor total da transação é de US\$48,5 milhões (equivalentes a R\$234.803), sendo US\$7,28 milhões (equivalentes a R\$36.828) transferidos para uma conta garantia no dia 02 de janeiro de 2024 e o saldo restante a ser pago na assinatura do contrato (nota explicativa 8). A transação está diretamente relacionada à aquisição dos campos de Uruguá e Tambaú.

A conclusão das transações descritas acima está sujeita ao atendimento a condições precedentes, dentre elas a aprovação da ANP, IBAMA, dentre outros.

-Direitos e compromissos com a ANP

O Grupo possui a concessão de direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural nos seguintes blocos:

Bacia	Bloco/ Campo	Data de concessão	Prazo fase exploratória	Participação Enauta %	Operador
Fase: Desenvolvimento e produção					
Camamu Almada	Manati (BCAM-40)	06/08/1998	N/A	45	Não
Santos	Atlanta (BS-4)	06/08/1998	N/A	100	Sim
Fase: Exploração					
Foz do Amazonas	FZA-M-90	30/08/2013	Suspensão (a)	100	Sim
Pará-Maranhão	PAMA-M-265	30/08/2013	Suspensão (a)	100	Sim
Pará-Maranhão	PAMA-M-337	30/08/2013	Suspensão (a)	100	Sim
Espírito Santo	ES-M-598	30/08/2013	22/07/2026 (b)	20	Não
Espírito Santo	ES-M-673	30/08/2013	22/07/2026 (b)	20	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-351	23/12/2015	23/03/2025	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-428	23/12/2015	23/03/2025	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-501	29/01/2018	29/04/2027	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-503	29/01/2018	29/04/2027	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-430	07/11/2018	07/02/2028	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-573	07/11/2018	07/02/2028	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-505	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-575	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Sergipe – Alagoas	SEAL-M-637	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Paraná	PAR-T-196	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-215	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-86	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-99	28/06/2021	28/12/2028	70	Não

(a) Devido à complexidade do licenciamento ambiental, a ANP aprovou a suspensão do prazo da Fase Exploratória até a obtenção da licença ambiental;

(b) Em 31 de agosto de 2023 após recusa da Petrobras quanto à oferta de Cessão de 50% da participação da Enauta nos blocos ES-M-598 e ES-M-673, iniciaram-se as discussões para a retirada da Enauta dessas áreas.

A duração total do contrato de concessão é igual à soma do período decorrido entre a assinatura do contrato até a declaração de comercialidade referentes à fase exploratória mais 27 anos associados à fase de produção. Os prazos da fase exploratória estão definidos nos respectivos contratos de concessão.

Nos blocos adquiridos na Rodada 11 há o compromisso de perfuração de poço nos blocos FZA-M-90 e PAMA-M-337.

Nos blocos adquiridos nas Rodadas 14 e 15, no primeiro e segundo Ciclos da Rodada de Ofertas Permanentes, não há o compromisso de perfuração de poço (blocos: SEAL-M-430, SEAL-M-501, SEAL-M-503 e SEAL-M-573, SEAL-M-505, SEAL-M-575, SEAL-M-637, PAR-T-196, PAR-T-215, PAR-T-86 e PAR-T-99).

Os seguintes pagamentos de participações governamentais e de terceiros estão previstos para a Enauta Energia:

- Royalties - Para Manati, os royalties são recolhidos a 7,5% do valor de referência (condensado) e da média ponderada da venda (gás natural), desde o início da produção da área de concessão, conforme divulgado pela ANP. Em relação ao campo de Atlanta, o recolhimento corresponde a 7,8% do valor de referência tanto para o óleo vendido quanto para o gás consumido.

No período findo em 31 de março de 2024, o total de royalties referentes à produção dos campos de Manati e Atlanta foi de R\$44.473 (R\$24.599 em 31 de março de 2023), registrados na demonstração do resultado como custos com royalties dos quais R\$14.684 (R\$14.185 em 31 de dezembro de 2023) permanecem no passivo a pagar naquela data.

- Participação especial - No período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não foram registrados valores na demonstração do resultado como custos de participação especial, pois a produção não atingiu o limite legal para pagamento de participação especial.

- Pagamento pela ocupação ou retenção da área de concessão - Na fase de exploração, desenvolvimento e produção foi provisionado o montante de R\$724 para o período findo em 31 de março de 2024, registrado na demonstração do resultado como custos operacionais e custos exploratórios (R\$769 em 31 de março de 2023) e permanecem no passivo na linha de tributos a recolher nesta data.

-Informações sobre as reservas

A reserva de gás estimada para o campo de Manati está apresentada conforme abaixo:

	Volume total de gás (MMm3) (a)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2023	2.082
Ajuste certificação (a)	(103)
Produção em 2024 (b)	(136)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/03/2024	<u>1.843</u>

A reserva de óleo estimada para o campo de Atlanta está apresentada conforme abaixo:

	Volume total de óleo (MMbbl) (a)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2023	10,07
Ajuste certificação (a)	(2,77)
Produção em 2024 (b)	(1,86)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/03/2024	<u>5,44</u>

(a) Ajuste das reservas em decorrência da certificação da Gaffney, Cline & Associates – GCA. Relatórios emitidos em 23 de fevereiro de 2024.

(b) Produção do período não auditada pelos auditores independentes.

Garantias

Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 o Grupo concedeu garantias, através de seguro garantia e fiança bancária, cuja beneficiária é a ANP, no total de R\$284.700 e R\$285.800, respectivamente. Essas garantias compreendem os objetos de PEM previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, conforme demonstrado abaixo:

Bloco/campo	31/03/2024	31/12/2023	Ano do contrato	Bônus de assinatura (% Enauta) (a)
	Total garantia para o PEM (% Enauta) - MM R\$			
Manati	-	-	2000	-
CAL-M-372	-	-	2004	-
FZA-M-90	108,3	108,3	2013	18,9
PAMA-M-265	1,4	1,4	2013	3,0
PAMA-M-337	108,5	108,5	2013	35,2
ES-M-598	49,1	49,1	2013	-
ES-M-673	8,1	8,1	2013	-
SEAL-M-351	-	-	2015	19,2
SEAL-M-428	-	-	2015	10,8
Atlanta e Oliva (BS-4)	-	-	2000	-
SEAL-M-501	-	-	2018	18,8
SEAL-M-503	-	0,5	2018	14,1
SEAL-M-573	-	-	2018	1,1
SEAL-M-430	-	-	2018	1,1
SEAL-M-505	-	0,3	2020	0,8
SEAL-M-575	-	0,3	2020	0,9
SEAL-M-637	4,9	4,9	2020	0,6
PAR-T-196	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-215	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-86	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-99	1,1	1,1	2021	0,2
Total	284,7	285,8		125,3

(a) Bônus de assinatura pago pela Companhia encontra-se registrado no ativo intangível (nota explicativa 14).

Garantias ao órgão regulador ANP do valor monetário do cumprimento das obrigações do PEM da Enauta Energia assumidas através dos contratos de concessão para atividades de exploração nos blocos onde o Grupo possui participação.

Em 31 de março de 2024 o Grupo tinha R\$ em garantia corporativa à ANP no valor de 10.523 (R\$31.147 em 31 de dezembro de 2023), com objetivo de garantir a execução do plano de descomissionamento do Campo de Atlanta.

29. COMPROMISSOS

- Composição

Em 31 de março de 2024 o Grupo possuía compromissos contratados para fornecimento e operação de materiais e equipamentos, arrendamento de embarcações, bem como compromissos junto a prestadores de serviços de consultoria técnica, com vencimentos diversos, para a campanha exploratória e de desenvolvimento, conforme o seguinte cronograma financeiro sem quaisquer efeitos de ajuste financeiro no tempo:

	2024	2025	2026 em diante	Total (a)
Compromissos para aquisição imobilizado (SD)	513.359	175.384	550.839	1.239.582
Compromissos de arrendamento	208.888	3.101	-	211.989
Serviços contratados	23.241	5.952	-	29.193
TOTAL	745.488	184.437	550.839	1.480.764

(a) Este montante representa a participação da Enauta Energia nos compromissos dos consórcios por ela operados.

30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

- Composição

Os principais instrumentos financeiros da Companhia são caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, caixa restrito, contas a receber, fornecedores, contas a pagar, partes relacionadas, empréstimos e financiamentos, debêntures, opções de venda de óleo, SWAPs e NDFs.

O Grupo não opera com instrumentos financeiros derivativos com propósitos de especulação, reafirmando assim o seu compromisso com a política conservadora de gestão de caixa, seja em relação ao seu passivo financeiro, seja para com a sua posição de caixa e equivalentes de caixa.

O Grupo possui uma Política de Gestão de Riscos de Mercado aprovada pelo Conselho de Administração, que visa mitigar eventos que possam afetar adversamente sua geração de caixa e flexibilidade financeira.

- Categoria dos instrumentos financeiros

	31/03/2024			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	10	10	385.680	385.680
Caixa e depósitos bancários	44.457	44.457	889.828	889.828
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.084.553	1.084.553
Contas a receber	-	-	218.255	218.255
Partes relacionadas	2.229	2.229	-	-
Créditos a receber - Yinson	-	-	1.848.966	1.848.966
Instrumentos financeiros -	104.383	104.383	65.951	65.951
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Fornecedores	345	345	334.915	334.915
Partes relacionadas	14.848	14.848	-	-
Debêntures	2.257.828	2.257.828	2.257.828	2.257.828
Empréstimos e financiamentos	9.832	9.832	551.055	551.055
Arrendamentos	-	-	252.539	252.539

	31/12/2023			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	22	22	325.275	325.275
Caixa e depósitos bancários	2.358	2.358	960.997	960.997
Títulos e valores mobiliários	-	-	818.838	818.838
Contas a receber	-	-	86.950	86.950
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Fornecedores	994	994	356.758	356.758
Partes relacionadas	14.848	14.848	97.618	97.618
Debêntures	2.213.290	2.213.290	2.213.290	2.213.290

a) Risco de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo adequadas reservas, créditos aprovados para captação de empréstimos e financiamentos que julgue adequados, por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais não descontados, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros. A Companhia apresenta capital circulante positivo no período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 refletindo sua forte política de gerenciamento de liquidez.

A tabela a seguir demonstra em detalhes o vencimento dos passivos financeiros contratados:

	Controladora		
	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	345	-	345
Empréstimos	3.282	6.550	9.832
Debêntures	104.383	2.153.445	2.257.828
Total	108.010	2.159.995	2.268.005

	Consolidado				
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	333.531	90	1.294	-	334.915
Debêntures	-	-	104.383	2.153.445	2.257.828
Empréstimos			200.782	350.273	551.055
Total	333.531	90	306.459	2.503.718	3.143.798

Arrendamento – passivo	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Até um ano	211.536	288.749
De 1 a 5 anos	41.003	46.546
Total	252.539	335.295

- Instrumentos Derivativos

Swap:

Em 29 de setembro de 2023 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes à primeira série da segunda emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$103.496 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da 1ª série da segunda emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 7,1149% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média pré-fixada de 7,50% a.a.

Ainda em 29 de setembro de 2023 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter aproximadamente 20 % dos recursos, referentes à terceira série da segunda emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

O *Swap* foi contratado pelo valor nominal de R\$200.000 com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures da 3ª série da segunda emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros pré-fixados em 13,9662% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média pré-fixada de 8,445% a.a.

No período findo em 31 de março de 2024, foi reconhecida uma despesa financeira decorrente destes contratos no montante de R\$15.354 (R\$42.079 em 31 de março de 2023).

NDF:

No período findo em 31 de março de 2024 a Companhia não executou transação de NDF. No período findo em 31 de março de 2023 a despesa financeira líquida reconhecida para as operações acima foi de R\$43.018.

Estes instrumentos financeiros derivativos não foram designados como instrumentos para *hedge accounting*.

a) Risco de crédito

O risco de crédito é minimizado pelo fato de as vendas do Grupo serem realizadas basicamente à Petrobras (9% do saldo de clientes a receber em 31 de março de 2024 e 39% do saldo de clientes a receber em 31 de dezembro de 2023) e Shell (91% do saldo de clientes a receber em 31 de março de 2024 e 61% do saldo de clientes a receber em 31 de dezembro de 2023). A Administração entende que a concentração de seus negócios, pelo fato de a maior parte das transações ser com apenas dois clientes destacados da indústria de óleo e gás, representa risco de crédito não relevante, pois historicamente não possui inadimplência ou atrasos com esses clientes. No período findo em 31 de março de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não foram registradas perdas com créditos junto a esses dois clientes.

b) Risco de taxa de juros

O Grupo utiliza seus recursos para gerir as suas operações bem como para garantir seus investimentos e crescimento. As aplicações financeiras em moeda nacional são substancialmente atreladas à taxa de juros CDI pós-fixada, enquanto parcela dos empréstimos e financiamentos estão atrelados à TJLP.

Análise de sensibilidade para a taxa de juros

Controladora	Saldo em 31/03/2024	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u> CDI em 31 de março de 2024	2,62%		
Caixa restrito em 31 de março de 2024	10		
Taxa anual estimada do CDI		Redução de CDI	1,97%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			10
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			-

Consolidado	Saldo em 31/03/2024	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u> CDI em 31 de março de 2024	2,62%		
Caixa restrito em 31 de março de 2024	385.680		
Taxa anual estimada do CDI			1,97%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024		Redução do CDI	393.259
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			7.579

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para 31 de dezembro de 2024, de acordo com o site do BACEN no dia 12 de abril de 2024 estressado por uma redução de 25%.

c) Risco de taxa de câmbio

Esse risco é basicamente proveniente da redução da taxa de câmbio sobre as transações em moeda estrangeira.

Análise de sensibilidade para a taxa de câmbio

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma valorização do dólar norte-americano em relação ao Real e o impacto sobre transações indexadas em dólar norte-americano nos contratos de arrendamento da Companhia.

	Risco	Consolidado	
		Cenário provável (a)	
		Saldo em US\$	Saldo em R\$
Dólar efetivo em 31 de março de 2024 (R\$4,9962)			
<u>Operação</u>			
	Aumento do US\$		
Contratos de arrendamentos – passivo		50.546	252.539
Fornecedores estrangeiros		44.093	220.295
SWAP		13.200	65.951
Empréstimos		64.903	324.271
Taxa anual estimada do dólar			6,19
Saldos estimados em 31 de dezembro de 2024			1.068.844
Efeito no resultado financeiro em 31 de dezembro de 2024			(205.788)

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para 31 de dezembro de 2024, de acordo com o site do BACEN no dia 12 de abril de 2024 estressado por uma redução de 25%.

d) Risco de volatilidade de preço do petróleo

O risco de volatilidade de preço do petróleo é proveniente da oscilação dos preços do petróleo no mercado internacional.

O risco protegido considera possível baixa no preço do Brent (índice balizador do preço de referência do petróleo vendido pela Companhia), negociados em US\$ na ICE (*International Exchange Futures*) sobre a produção futura estimada e altamente provável mensurada em barris de petróleo. O risco é mensurado pela expectativa futura de baixa nos valores das cotações do barril de Brent, com base na expectativa de receita para o período de cobertura do hedge.

Relação econômica:

O objeto de *hedge* está exposto à variação da cotação do barril de óleo (petróleo cru – Brent), as opções de vendas realizadas para um volume de produção futura, que garantem um valor mínimo de preço de venda para o volume contratado, de modo a proteger e gerar previsibilidade para os resultados da Companhia, assim como seu fluxo de caixa.

Efetividade:

A Companhia utiliza o método de *critical terms match* para fins de avaliação de efetividade, sendo a parcela inefetiva (caso houver) registrada diretamente em conta de resultado financeiro.

Tal metodologia consiste em comparar os principais aspectos do instrumento de *hedge* com o item/objeto de *hedge*, tais como: data, nocional, vencimento, quantidade de barris. Se tais aspectos forem os mesmos, então as mudanças no valor justo e fluxos de caixa atribuídos ao risco *hedgado* poderão ser mutualmente compensados, demonstrando assim que o *hedge* é altamente efetivo.

Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 não há instrumento financeiro derivativo contratado para proteção da volatilidade do preço do petróleo.

31. SEGUROS

- Composição

A Companhia e suas controladas mantêm seguros para cobertura de risco sobre seus ativos imobilizados e responsabilidade civil.

As principais apólices vigentes e importâncias seguradas em 31 de março de 2024 são demonstrados a seguir:

Modalidade	Data de vigência		Importâncias Seguradas
	Início	Vencimento	31/03/2024
Riscos de petróleo	31/12/2022	30/06/2024	7.085.068
Proteção e indenização	20/02/2024	20/02/2025	1.998.480
Risco de construção	01/01/2024	31/12/2024	3.503.136
Responsabilidade civil de diretores e administradores	30/03/2024	30/03/2025	140.000
Patrimonial	21/07/2023	21/07/2024	14.571
Responsabilidade civil empregador	21/02/2024	21/02/2025	9.992
Total			12.751.247

32. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

- Composição

A Enauta Energia, controlada direta, possui um plano de previdência privada, por adesão, sendo elegíveis todos os funcionários e administradores. Trata-se de um plano com contribuição definida, com valor até 12% do salário mensal por parte do funcionário, e contrapartida de até 6,5% por parte da empresa, conforme nível hierárquico. O plano é administrado pela Bradesco Vida e Previdência com dois tipos de regime de tributação, progressivo e regressivo. Quando os empregados deixam o plano antes do exercício de carência o valor já pago pela Companhia é depositado em um fundo inominado que poderá ser utilizado para quitação de outras obrigações da Companhia referentes a planos de previdência. A única obrigação da Companhia em relação ao plano de aposentadoria é fazer as contribuições específicas.

A despesa é reconhecida na demonstração do resultado e refere-se a contribuições pagas conforme alíquotas especificadas pelas regras desse plano.

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Previdência privada	(30)	(29)	(530)	(464)
Total	(30)	(29)	(530)	(464)

33. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS

As movimentações patrimoniais que não afetaram os fluxos de caixa da Companhia são:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Plano de opção de ações	3.500	161	-	-
Ações em tesouraria – Reserva de capital	-	-	-	161
Adições de contratos – arrendamento	-	-	-	31.356
Capitalização juros e deságio debêntures	-	-	81.872	33.277
Amortização (Estoques)	-	-	3.589	25.562
Provisão de abandono – remensuração e atualização cambial	-	-	28.545	24.634
Fornecedor de imobilizado	-	-	69.600	486.258

34. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

As informações financeiras individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 03 de maio de 2024 e para arquivamento junto à CVM no dia 6 de maio de 2024.

35. EVENTOS SUBSEQUENTES

(i) Proposta de combinação de negócios com a 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. ("3R")

Em 01 de abril de 2024, o Conselho de Administração da Companhia, aprovou a apresentação de proposta ao Conselho de Administração e aos acionistas da 3R para a combinação dos negócios das duas companhias. A proposta da Companhia envolve a troca de ações entre as empresas de maneira a otimizar a transação, com simplificada estrutura e execução, sem necessidade de *carve-outs*, *waiver fees* e reestruturação de garantias. Essa proposta está sujeita à realização de diligências confirmatórias por ambas as partes durante um período de exclusividade de até 30 dias.

A transação também está condicionada a condições precedentes usuais para transações da mesma natureza e outras que venham a ser acordadas pelas Companhias, tais como a (i) negociação satisfatória dos documentos definitivos da transação, os quais deverão incluir termos e condições habituais; (ii) aprovação da transação pelos acionistas de ambas as Companhias em suas respectivas assembleias gerais extraordinárias; e (iii) obtenção das aprovações legais e regulatórias, incluindo, o CADE.

Em 10 de abril de 2024, a Companhia celebrou o memorando de entendimentos com a 3R e a Maha Energy Offshore Brasil Ltda. para refletir os entendimentos a respeito de potencial transação envolvendo a integração de atividades da Enauta e 3R. O memorando de entendimentos estabelece as premissas, termos e condições gerais que regem a potencial transação, incluindo aqueles referentes à realização de troca de participação atualmente detida pela Maha em sociedade controlada pela 3R por participação direta na 3R (*roll-up*), exclusividade de diligência e de negociação por 30 dias, prorrogável por igual período.

Esta potencial transação, ocorrerá a incorporação da Enauta pela 3R e os acionistas da Enauta receberão novas ações da 3R de modo que o capital social da nova companhia integrada será representado por 53% de acionistas da 3R e por 47% de acionistas da Enauta, sujeito a ajustes.

A potencial transação prevê ainda o roll-up da participação de 15% da Maha na 3R Offshore de modo que ela receba 2,17% da nova companhia integrada, sujeito aos termos e condições previstos no memorando de entendimentos incluindo emissão de fairness opinion.

A estrutura da potencial transação, incluindo a relação de troca a ser estabelecida, está sujeita a alterações e ajustes usuais para esse tipo de operação e em decorrência de diligência, e sua implementação está condicionada à celebração dos documentos definitivos e a condições precedentes, incluindo a aprovação pelos acionistas da Enauta e da 3R e a obtenção das aprovações legais e regulatórias, incluindo o CADE.

(ii) Alteração societária relevante

Em 4 de abril de 2024 ocorreu uma alteração relevante no quadro societário da Companhia, com a transferência pela Queiroz Galvão S.A. ("QGSA") de 69.609.644 ações ordinárias, ou 26,2% do total de ações de emissão da Companhia, para o Banco Bradesco S.A. ("Bradesco").

Após concluída essa transferência de ações, a participação acionária da QGSA foi reduzida para 13.107.973 ações ordinárias, passando a representar 4,9% do capital social da Enauta.

(iii) Venda de 20% de participação na Concessão BS-4

Entre os dias 11 e 19 de abril de 2024 foi recebido pela Enauta Energia o valor de US\$35 milhões acordado na venda de 20% de participação da concessão de Bs-4. Este valor deverá ser descontado do valor total da transação (nota explicativa 28).

MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

Conselho de Administração

Matheus Tessler Rocha
Ana Marta Horta Veloso
Antonio Augusto de Queiroz Galvão
Fábio de Barros Pinheiro
Luiz Carlos de Lemos Costamilan
Ricardo de Queiroz Galvão

Diretoria

Décio Fabricio Oddone da Costa
CEO

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros
CFO e Dir. Relações com Investidores

Carlos Ferraz Mastrangelo
Diretor de Operações

Controller

Sabrina de Brito Ramalhoto
CRC / RJ – 112432/O

Contadora

Raquel Pinheiro Fialho
CRC / RJ-090871/O



DECLARAÇÃO DA DIRETORIA SOBRE O PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES REFERENTES ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS - PARA FINS DO ARTIGO 27, § 1º, INCISO V DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A., sociedade anônima com sede na Avenida Almirante Barroso, nº 52, sala 1301 (parte), Centro, Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, inscrita no CNPJ/MF sob nº 11.669.021/0001-10 (“Companhia”), nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Companhia referentes às informações financeiras trimestrais da Companhia relativas ao período findo em 31 de março de 2024.

Rio de Janeiro, 3 de maio de 2024.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Décio".

Décio Fabricio Oddone da Costa
Diretor Presidente

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Pedro Medeiros".

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Carlos Mastrangelo".

Carlos Ferraz Mastrangelo
Diretor de Operações



DECLARAÇÃO DA DIRETORIA SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS -
PARA FINS DO ARTIGO 27, § 1º, INCISO VI DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A., sociedade anônima com sede na Avenida Almirante Barroso, nº 52, sala 1301 (parte), Centro, Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, inscrita no CNPJ/MF sob nº 11.669.021/0001-10 (“Companhia”), nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras trimestrais da Companhia relativas ao período findo em 31 de março de 2024.

Rio de Janeiro, 3 de maio de 2024.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "D. Costa".

Décio Fabricio Oddone da Costa
Diretor Presidente

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Pedro Medeiros".

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Carlos Mastrangelo".

Carlos Ferraz Mastrangelo
Diretor de Operações