

## DESTAQUES

### OPERACIONAL

- ↑ Retomada da produção do Sistema Piloto em novembro/23
- ↑ 85% de avanço na Fase 1 de Atlanta para primeiro óleo até agosto/24
- ↑ Conclusão dos seis poços da Fase 1 de Atlanta
- ↑ Emissão de licença ambiental e conclusão da campanha de pré-ancoragem FPSO Atlanta
- ↓ 3T23 impactado pela manutenção no sistema de bombeio submarino

### CAPITAL

- ↑ Fortalecimento do balanço com emissão de R\$1,1 bilhão em debêntures
- ↑ Constituição de crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta de USD323 milhões
- ↑ Contratação de *swap* em USD com custo médio de 8,1% a.a.
- ↑ Otimização do *capex* a realizar para 2024

### GOVERNANÇA

- ↑ Consolidação de governança independente da Enauta
- ↑ Otimização de portfólio com cessão de bloco exploratório de alto risco no Espírito Santo
- ↑ Aprovado orçamento para acelerar desenvolvimento do Campo de Oliva

### RESULTADO 3T23

- ↓ Impacto por parada de produção e baixa contábil (exploração)
- ↓ EBITDAX negativo de R\$103 milhões e Resultado líquido negativo de R\$272 milhões

### MENSAGEM DA EQUIPE

Enquanto o resultado de curto prazo foi excepcionalmente comprometido pela parada na plataforma Piloto, a Enauta entregou marcos importantes para impulsionar o crescimento com mudanças na organização, no direcionamento da estratégia de alocação de capital e consolidação de governança independente.

A Fase 1 de Atlanta segue em ritmo acelerado para atingir o 1º óleo em 2024, com destaques para a conclusão de todos os poços produtores, emissão de licenças ambientais, início do contrato de 20 anos do FPSO Atlanta, que tem entrega próxima. Conquistas de alta performance da equipe e de parceiros que permitem otimizações no orçamento previsto da expansão.

No trimestre, a organização passou por revisões, reforços, intensificação de treinamentos e ampliação de programas de saúde em preparação para a expansão orgânica e inorgânica, com foco em ganhos de eficiência em Atlanta, em Manati e em comercialização.

Aprovamos o orçamento e o recrutamento de uma equipe dedicada a acelerar o desenvolvimento do Campo de Oliva e alavancar um dos potenciais do polo de petróleo de alta qualidade em Atlanta.

O caixa recebeu reforços com o sucesso na distribuição de R\$1,1 bilhão em debêntures e do estabelecimento de novos relacionamentos de crédito de longo prazo visando o retorno de capital da expansão de Atlanta nos próximos trimestres.

Agradecemos a dedicação e foco de toda a equipe em busca do propósito, valores e objetivos da Enauta. Obrigado aos nossos investidores e parceiros pelo apoio nessa jornada de sucesso.

## PERFORMANCE FINANCEIRA (3T23)

R\$ milhões	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23
<b>Receita líquida</b>	<b>167</b>	<b>657</b>	<b>446</b>	<b>420</b>	<b>96</b>
Petróleo	63	576	374	330	38
Gás Natural	104	81	71	90	58
<b>Lucro bruto</b>	<b>27</b>	<b>370</b>	<b>213</b>	<b>179</b>	<b>(164)</b>
<b>EBITDAX</b>	<b>50</b>	<b>464</b>	<b>341</b>	<b>319</b>	<b>(103)</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>19</b>	<b>182</b>	<b>118</b>	<b>41</b>	<b>(272)</b>
<b>Capex (USD milhões)</b>	<b>83</b>	<b>88</b>	<b>108</b>	<b>144</b>	<b>61</b>
<b>Caixa (USD milhões)</b>	<b>287</b>	<b>466</b>	<b>399</b>	<b>353</b>	<b>402</b>

### RECEITA

**Receita reduz 42% no trimestre em linha com produção menor**

- parada de produção em Atlanta para manutenção do sistema de bombeio submarino
- volume de gás natural 46% menor impactado pela sazonalidade do mercado brasileiro
- + preços médios de petróleo subiram 11% no trimestre

### RENTABILIDADE

**EBITDAX negativo de R\$103 milhões impactado pela parada de produção e por baixas contábeis**

- provisão não-caixa e não-recorrente em R\$7 milhões em função de revisões na equipe e plano de remuneração variável
- otimização de portfólio com devolução de blocos na Bacia do Espírito Santo com baixa contábil de R\$86 milhões
- + receita de juros sobre crédito de longo prazo a receber do FPSO Atlanta

### CAPITAL

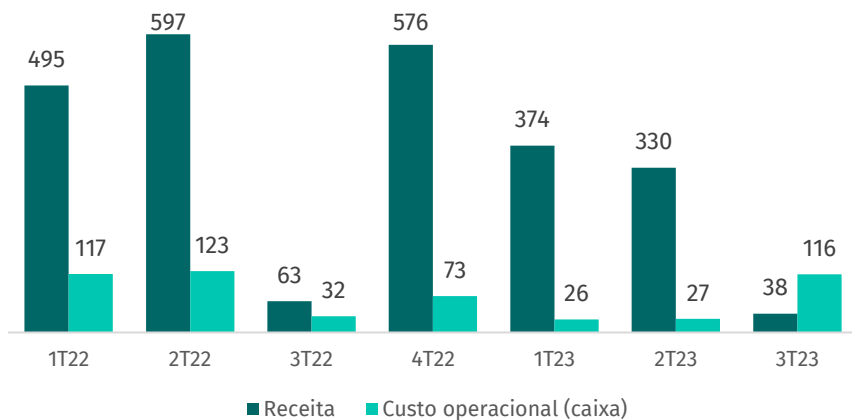
**Caixa reforçado para R\$2,0 bilhões direcionado por financiamentos e performance de investimentos**

- + Emissão de R\$1,1 bilhão em debêntures
- + Avanço físico de 85% na implementação da Fase 1 de Atlanta, com investimentos totais no trimestre de USD61 milhões

## PERFORMANCE OPERACIONAL (3T23)

	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23
<b>Produção líquida (mil boe)</b>	<b>901</b>	<b>1.745</b>	<b>1.383</b>	<b>1.381</b>	<b>392</b>
Petróleo	278	1.251	949	859	54
Gás Natural	623	493	434	522	339
<b>Fator Operacional (%)</b>					
Petróleo	12%	56%	44%	39%	2%
Gás Natural	77%	61%	55%	65%	42%

### PETRÓLEO (R\$ milhões)

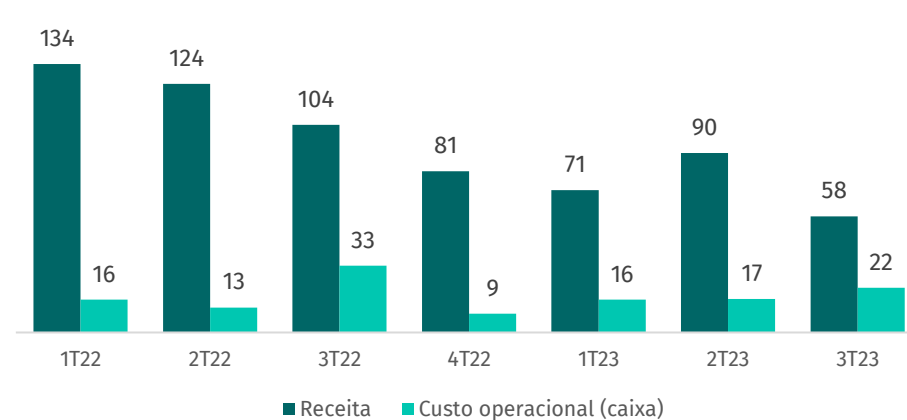


A produção de petróleo esteve paralisada durante o trimestre, sendo retomada em novembro/23 após melhorias nos componentes elétricos dos equipamentos de bombeio submarino do Sistema Piloto de Atlanta.

A receita líquida acompanhou a redução de produção. Foram concluídos *offloads* de 133 mil bbl a um Brent médio de USD81/bbl no 3T23, ante 203 mil bbl a um Brent médio de USD94/bbl no 3T22.

Os custos operacionais estiveram, em parte, associados às manutenções realizadas no 3T23, incluindo custo de ociosidade.

### GÁS NATURAL (R\$ milhões)



A produção de gás natural não-associado foi menor na comparação com 3T22 em função de redução excepcional na demanda em setembro/23.

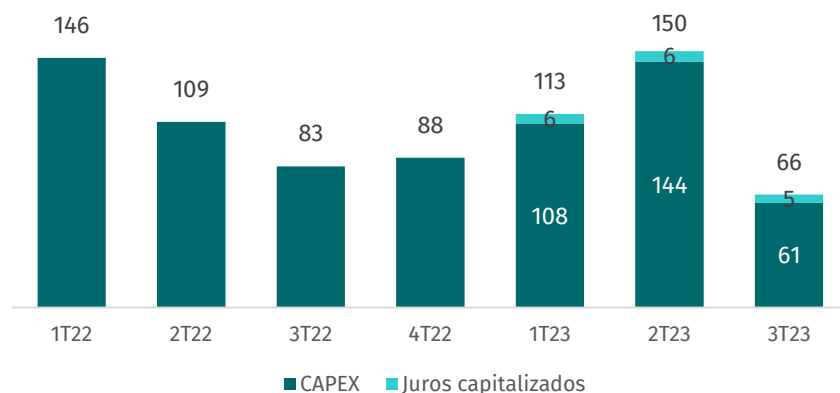
A receita acompanhou a produção, registrando a receita mínima de *take-or-pay* em setembro/23.

Os custos operacionais de Manati seguiram a menor produção do período.

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

## ALOCAÇÃO DE CAPITAL

CAPEX (USD milhões)



Investimentos no 3T23 totalizaram USD61 milhões (inclui USD3 milhões do FPSO Atlanta, que foram reconhecidos no crédito a receber de longo prazo), divididos em:

**Fase 1 Atlanta:** USD44 milhões alocados principalmente na finalização dos poços produtores, na implantação do sistema submarino e na campanha de pré-ancoragem concluída em setembro/23 após a emissão da licença ambiental de instalação.

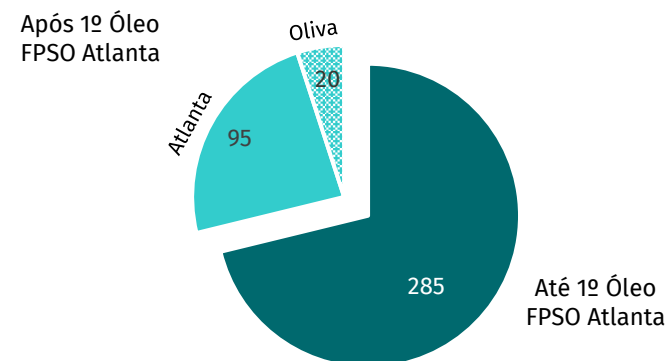
**Sistema Piloto:** USD17 milhões, relativos à capitalização de custos da parada programada de manutenção e antecipação da parada programada de 2024.

Adicionalmente, USD5 milhões de juros das debêntures foram capitalizados.

Em paralelo ao investimento da Enauta, a contratada Yinson concluiu a segunda etapa do FPSO Atlanta em dique seco em Dubai com a finalização da pintura do casco. A plataforma prossegue na conclusão da montagem e integração de últimos módulos para iniciar etapa de comissionamento.

Em equipamento submarinos, duas das três bombas multifásicas (MPP) contratadas passaram pelo teste de aceitação na Noruega, marco importante para assegurar prazos de entrega dos equipamentos.

CAPEX A REALIZAR ATÉ 2024 (USD milhões)



A partir do 4T23, os investimentos serão destinados principalmente a campanha de instalação do FPSO Atlanta e a entrega dos principais equipamentos do sistema submarino incluindo o sistema de bombeio submarino multifásico (MPPs), umbilicais e linhas flexíveis de produção.

### GESTÃO DE PORTFÓLIO

A Companhia mantém a sua estratégia de alocação de capital e de parcerias priorizando geração de valor por meio de composição de portfólio com ativos de crescimento de produção diversificada e opções de exploração e desenvolvimento de alto impacto com níveis adequados de investimento e de retorno ajustados aos riscos.

Dessa forma, no 3T23, a Enauta aprovou o avanço em 2024 de detalhamento de engenharia e de contratação de equipamentos de prazos longos para entrega para potencialmente acelerar o desenvolvimento do Campo de Oliva.

Em paralelo, a Companhia optou por ceder a participação (20%) em bloco exploratório em águas ultra-profundas na bacia do Espírito Santo, que requer investimento elevado com potencial de monetização em prazo longo, fora dos critérios renovados para investimentos da Companhia. A decisão implicou na baixa contábil de R\$86 milhões reportada no trimestre.

# ALOCAÇÃO DE CAPITAL

Amortização da dívida (USD milhões)



No 3T23 foi concluída a 2ª emissão de debêntures da Enauta de R\$1,1 bilhão em duas séries: R\$997 milhões emitidos a juros fixos de 13,97% a.a. e R\$104 milhões emitidos a IPCA+7,11% a.a. Conforme a Política de Riscos da Companhia, foram contratados *swaps* para dólares a juros fixos com custo médio de 8,1% a.a.

Dívida Líquida (Caixa)

R\$ milhões	Set/23	Dez/22
<b>Dívida</b> (Debêntures e Financiamentos)	2.206	1.406
<b>Disponibilidade</b> <sup>1</sup>	2.015	2.432
<b>Dívida (Caixa) Líquida</b> <sup>2</sup>	<b>191</b>	<b>(1.026)</b>
<b>Disponibilidade ajustada</b>	<b>3.717</b>	<b>2.470</b>
Disponibilidade	2.015	2.432
Crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta	1.618	-
Estoque de Produtos	45	73
Instrumentos Financeiros	39	34
<b>Dívida (Caixa) Líquida Ajustada</b>	<b>1.511</b>	<b>(1.064)</b>

**Notas:** 1) Caixa + Equivalentes + Títulos e Valores Mobiliários. 2) Dívida líquida calculada conforme estabelecido nas escrituras das debêntures: Dívida - Disponibilidade

Em setembro/23, a Enauta possuía Disponibilidade ajustada de R\$3,7 bilhões, sendo 70% da Disponibilidade alocada em moeda estrangeira (aproximadamente USD283 milhões).

No 3T23, seguindo o exercício de opção da Yinson para aquisição do FPSO Atlanta, foi reconhecido o crédito a receber associado ao financiamento de longo prazo à plataforma de USD323 milhões, equivalente a R\$1,6 bilhão líquido de valores a pagar entre as partes.

## RUMO À EXPANSÃO DE CAPACIDADE EM 2024



## Outras informações

<b>EBITDAX</b>					<b>EBITDAX, EX-IFRS 16</b>				
<b>R\$ milhões</b>	<b>3T23</b>	<b>3T22</b>	<b>9M23</b>	<b>9M22</b>	<b>R\$ milhões</b>	<b>3T23</b>	<b>3T22</b>	<b>9M23</b>	<b>9M22</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(272)</b>	<b>19</b>	<b>(113)</b>	<b>201</b>	<b>Lucro Líquido</b>	<b>(161)</b>	<b>22</b>	<b>(119)</b>	<b>156</b>
Depreciação e Amortização	116	66	455	401	Depreciação e Amortização	6	(22)	721	(178)
Resultado Financeiro	39	(38)	118	161	Resultado Financeiro	8	54	131	(160)
Imposto de Renda / Contribuição	(71)	7	(43)	70	Imposto de Renda / Contribuição	(93)	(6)	(52)	(44)
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>(188)</b>	<b>54</b>	<b>418</b>	<b>834</b>	<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>(239)</b>	<b>(5)</b>	<b>137</b>	<b>538</b>
Custos Exploratórios com blocos e poços baixados	86	(5)	140	139	Custos Exploratórios com blocos e poços baixados	86	(5)	140	139
<b>EBITDAX<sup>2</sup></b>	<b>(103)</b>	<b>50</b>	<b>557</b>	<b>973</b>	<b>EBITDAX ex-IFRS 16<sup>3</sup></b>	<b>(153)</b>	<b>(0)</b>	<b>276</b>	<b>399</b>

**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.

<b>CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS</b>					<b>CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS, EX-IFRS 16</b>				
<b>R\$ milhões</b>	<b>3T23</b>	<b>3T22</b>	<b>9M23</b>	<b>9M22</b>	<b>R\$ milhões</b>	<b>3T23</b>	<b>3T22</b>	<b>9M23</b>	<b>9M22</b>
Custo de produto vendido	139	66	225	335	Custo de produto vendido	88	143	405	716
Royalties	6	12	55	86	Royalties	6	13	55	84
Participação especial	-	1	-	0	Participação especial	-	-	-	-
Depreciação e amortização	116	61	453	395	Depreciação e amortização	225	19	289	180
<b>Total</b>	<b>261</b>	<b>140</b>	<b>734</b>	<b>816</b>	<b>Total</b>	<b>320</b>	<b>175</b>	<b>749</b>	<b>980</b>

## Atlanta | Custos operacionais

R\$ milhões	3T23	3T22	9M23	9M22
Custo de produto vendido	116	32	170	273
Royalties	2	5	37	57
Participação especial	-	-	-	-
Depreciação e amortização	109	50	430	359
<b>Total</b>	<b>227</b>	<b>87</b>	<b>637</b>	<b>690</b>

Indicadores selecionados	3T23	3T22	9M23	9M22
Opex <sup>1</sup> (USD milhões)	23	20	84	114
Opex <sup>1</sup> sem afretamento (USD mil/dia)	409	326	294	221
Opex <sup>1</sup> com afretamento (USD mil/dia)	557	437	444	500
Lifting cost <sup>2</sup> (USD/bbl)	N.A.	75	N.A.	54
Lifting cost <sup>2</sup> sem afretamento (USD/bbl)	N.A.	56	N.A.	22

**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 USD mil/dia inclui os dias de manutenção preventiva incorridos. 2) Valores de Opex divididos pela produção no período. Devido à ausência de produção e conseqüente distorção do indicador, o custo médio de extração não será apresentado neste trimestre.

## Manati | Custos operacionais

R\$ milhões	3T23	3T22	9M23	9M22
Custo de produto vendido	22	33	56	62
Royalties	5	8	18	28
Participação especial	-	1	-	0
Depreciação e amortização	7	12	23	36
<b>Total</b>	<b>34</b>	<b>53</b>	<b>97</b>	<b>126</b>



## Resultado Financeiro

Nesse trimestre, destaca-se o reconhecimento da receita de juros sobre crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta em razão do exercício de opção de compra pela Yinson. O resultado financeiro no trimestre foi parcialmente impactado pela variação cambial e a marcação a mercado de instrumentos financeiros de swap das emissões de debêntures realizadas pela Companhia.

R\$ milhões	3T23	3T22	9M23	9M22
<b>Receitas financeiras</b>	<b>63</b>	<b>21</b>	<b>128</b>	<b>(68)</b>
Rendimento aplicações financeiras	42	21	108	(68)
Juros do crédito a receber longo prazo FPSO Atlanta	20	-	20	-
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(29)</b>	<b>-</b>	<b>(86)</b>	<b>-</b>
Juros da dívida	(52)	-	(169)	-
Capitalização dos juros da dívida	23	-	83	-
<b>Outros</b>	<b>(72)</b>	<b>18</b>	<b>(160)</b>	<b>(93)</b>
Variação cambial	(1)	25	(52)	(37)
Derivativos	(37)	3	33	(4)
Outros	(34)	(10)	(142)	(53)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(39)</b>	<b>38</b>	<b>(126)</b>	<b>(161)</b>

# **Enauta Participações S.A.**

Relatório sobre a Revisão de  
Informações Trimestrais do  
Período de Três Meses e Nove meses  
Findos em 30 de Setembro de 2023

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

## 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 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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](http://www.deloitte.com/about) para saber mais.


A Deloitte é líder global de auditoria, consultoria empresarial, assessoria financeira, gestão de riscos, consultoria tributária e serviços correlatos. Nossa rede global de firmas-membro e entidade: relacionadas, presente em mais de 150 países e territórios (coletivamente, a “organização Deloitte”), atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®. Saiba como os cerca de 415 mil profissionais da Deloitte impactam positivamente seus clientes em [www.deloitte.com](http://www.deloitte.com).


## Outros assuntos

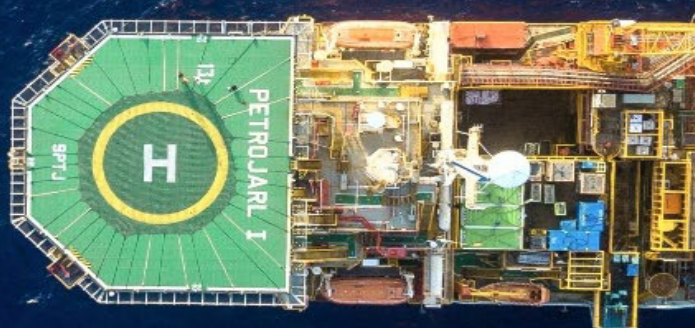
### *Demonstrações do valor adicionado*

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, 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, 8 de novembro de 2023

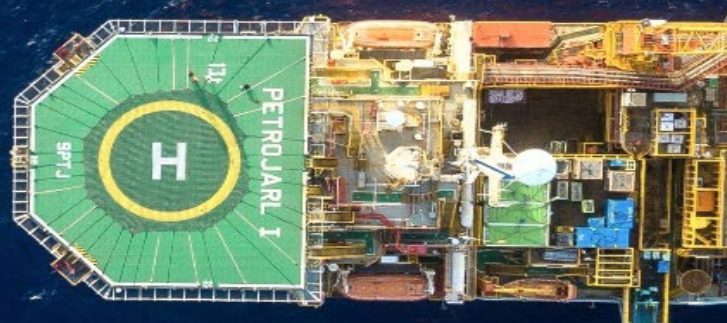
  
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ

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



- BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E DE 2022
- DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E DE 2022
- NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS REFERENTES AO PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023

1. CONTEXTO OPERACIONAL .....	9
2. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS.....	9
3. PRINCIPAIS JULGAMENTOS CONTÁBEIS E FONTES DE INCERTEZAS NAS ESTIMATIVAS ...	12
4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	13
5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	14
6. CLIENTES.....	15
7. ESTOQUES .....	17
8. PARTES RELACIONADAS.....	17
9. CAIXA RESTRITO.....	20
10. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES.....	21
11. CRÉDITOS A RECEBER .....	28
12. INVESTIMENTOS.....	29
13. IMOBILIZADO.....	33
14. INTANGÍVEL .....	37
15. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO.....	39
16. FORNECEDORES.....	42

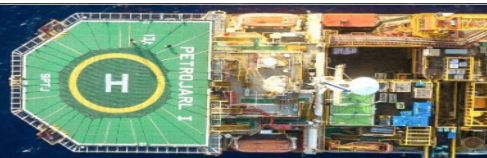


17. DÉBITOS COM PARCEIROS.....	42
18. ADIANTAMENTO DE CLIENTES.....	43
19. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS.....	43
20. DEBÊNTURES.....	45
21. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS.....	51
22. PROVISÃO PARA ABANDONO.....	53
23. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS.....	55
24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	55
25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS.....	56
26. GASTOS EXPLORATÓRIOS PARA A EXTRAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS.....	59
27. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS.....	60
28. RESULTADO FINANCEIRO.....	61
29. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS.....	63
30. COMPROMISSOS.....	69
31. INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	69
32. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	80
33. AÇÕES EM TESOURARIA.....	83
34. SEGUROS.....	85
35. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA.....	85
36. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS.....	86
37. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS.....	86
MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO.....	87

Enauta Participações S.A.

Balancos Patrimoniais em 30 de setembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)



ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	4	38.539	63.378	971.134	853.938
Títulos e valores mobiliários	5	-	-	1.043.973	1.577.856
Caixa restrito	9	2	-	75.976	7.837
Clientes	6	-	-	49.470	384.781
Estoques	7	-	-	45.010	73.038
Impostos e contribuições a recuperar	10	2.938	2.949	132.044	17.968
Contas a receber - Partes relacionadas	8	3.177	-	-	144
Dividendos a receber	8	-	23.349	-	-
Instrumentos financeiros	31	84.857	4.645	54.886	29.541
Adiantamento a fornecedores		467	-	4.289	498
Outros		317	807	15.738	14.586
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>130.297</b>	<b>95.128</b>	<b>2.392.520</b>	<b>2.960.187</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Caixa restrito	9	-	-	311.684	378.811
Impostos e contribuições a recuperar	10	-	-	85.435	76.845
Créditos a receber - Yinson	11	-	-	1.617.830	-
Instrumentos financeiros	31	2.121.313	1.293.106	-	-
Investimentos	12	3.857.449	4.040.957	-	-
Imobilizado	13	-	-	2.235.010	3.066.900
Intangível	14	-	-	812.535	755.613
Arrendamentos - direito de uso	15	-	-	702.583	1.030.060
Outros ativos não circulantes		-	-	5.383	7.648
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>5.978.762</b>	<b>5.334.063</b>	<b>5.770.460</b>	<b>5.315.877</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>6.109.059</b>	<b>5.429.191</b>	<b>8.162.980</b>	<b>8.276.064</b>
<b>PASSIVO</b>					
<b>CIRCULANTE</b>					
Fornecedores	16	10.508	4.578	458.420	871.566
Débitos com parceiros	17	-	-	34.245	82.388
Adiantamento de Clientes	18	-	-	195.016	-
Arrendamentos	15	-	-	382.834	467.756
Empréstimos e financiamentos	19	-	-	-	108.219
Debêntures	20	84.857	4.645	84.857	4.645
Impostos e contribuição a recolher	10	1.078	2.022	12.978	108.018
Remuneração e obrigações sociais		125	-	39.800	45.174
Contas a pagar - partes relacionadas	8	14.848	15.009	-	-
Provisão para pesquisa e desenvolvimento		-	-	2.238	2.238
Obrigações de consórcios	23	-	-	58.911	7.324
Provisão de multas		-	-	821	821
Provisão de encargos sobre adiantamento de clientes		-	-	36.814	-
Outras obrigações		5	10	48.514	21.226
<b>Total passivo circulante</b>		<b>111.421</b>	<b>26.264</b>	<b>1.355.448</b>	<b>1.719.375</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Arrendamentos	15	-	-	61.537	329.843
Provisão para abandono	22	-	-	562.893	587.351
Remuneração e obrigações sociais		-	-	11.382	8.937
Debêntures	20	2.121.313	1.293.106	2.121.313	1.293.106
Impostos e contribuição a recolher	10	-	-	15.161	11.148
Instrumentos financeiros		-	-	14.434	34.284
Obrigações de consórcio	23	-	-	57.922	57.922
Provisão para contingência	21	-	-	-	104
IR e CSLL diferidos	10	-	-	86.565	124.173
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>2.121.313</b>	<b>1.293.106</b>	<b>2.931.207</b>	<b>2.446.868</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
Capital social integralizado	32	2.078.116	2.078.116	2.078.116	2.078.116
Reserva de capital	32	29.707	29.869	29.707	29.869
Reservas de lucros	32	1.865.866	1.905.377	1.865.866	1.905.377
Outros resultados abrangentes		39.318	120.664	39.318	120.664
Ações em tesouraria	33	(23.745)	(24.205)	(23.745)	(24.205)
Prejuízo do período		(112.937)	-	(112.937)	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>3.876.325</b>	<b>4.109.821</b>	<b>3.876.325</b>	<b>4.109.821</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>6.109.059</b>	<b>5.429.191</b>	<b>8.162.980</b>	<b>8.276.064</b>

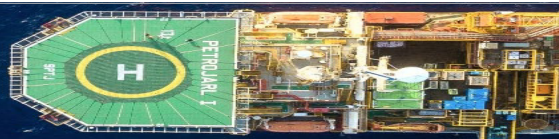
As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais



Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado para os períodos findos em  
30 de setembro de 2023 e de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)



	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
RECEITA LÍQUIDA	24	-	-	-	-	96.044	961.840	166.849	1.518.231
CUSTOS	25	-	-	-	-	(260.484)	(734.121)	(139.762)	(815.573)
LUCRO BRUTO		-	-	-	-	(164.440)	227.719	27.087	702.658
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS									
Gerais e administrativas	25	(6.524)	(18.543)	(5.394)	(13.669)	(41.266)	(111.666)	(29.024)	(92.684)
Equivalência Patrimonial	12	(266.081)	(102.001)	22.785	212.972	-	-	-	-
Gastos exploratórios para a extração de petróleo e gás	26	-	-	-	-	(93.687)	(157.511)	(6.559)	(169.736)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	27	-	3.924	1.400	1.400	(4.979)	4.191	(3.472)	(7.927)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		(272.605)	(116.620)	18.791	200.703	(304.372)	(37.267)	(11.968)	432.311
Rendimento das aplicações financeiras	28	1.118	4.555	109	557	42.066	108.033	20.736	(67.560)
Outras receitas (despesas) financeiras	28	(1.001)	(872)	(6)	28	(80.822)	(226.263)	17.579	(93.198)
RESULTADO FINANCEIRO, LÍQUIDO		117	3.683	103	585	(38.756)	(118.230)	38.315	(160.758)
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(272.488)	(112.937)	18.894	201.288	(343.128)	(155.497)	26.347	271.553
Imposto de renda e contribuição social correntes	10	-	-	-	-	59.440	(5.988)	(30.418)	(126.027)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10	-	-	-	-	11.200	48.548	22.965	55.762
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO		(272.488)	(112.937)	18.894	201.288	(272.488)	(112.937)	18.894	201.288
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO POR AÇÃO - BÁSICO E DILUÍDO	32	(1,03)	(0,43)	0,07	0,76				

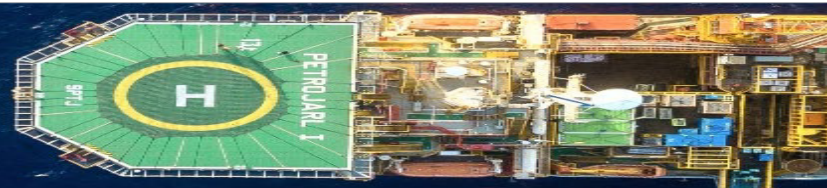
As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais



Enauta Participações S.A.

Demonstração do resultado abrangente para os períodos findos em 30 de setembro de 2023 e de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)



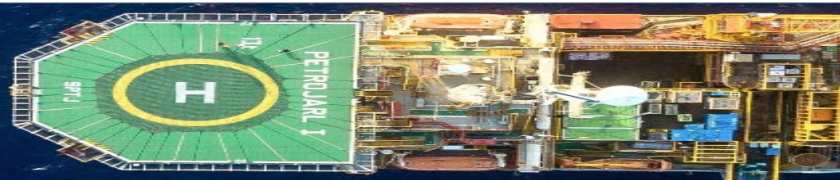
	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Lucro (prejuízo) líquido do período		(272.488)	(112.937)	18.894	201.288	(272.488)	(112.937)	18.894	201.288
Outros resultados abrangentes									
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro		-	6.828	(5.310)	(1.200)	-	6.828	(5.310)	(1.200)
Ajustes acumulados de conversão de empresas no exterior	12	75.914	(88.174)	46.394	64.181	75.914	(88.174)	46.394	64.181
Resultado abrangente do período		<u>(196.574)</u>	<u>(194.283)</u>	<u>59.978</u>	<u>264.269</u>	<u>(196.574)</u>	<u>(194.283)</u>	<u>59.978</u>	<u>264.269</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 30 de setembro de 2023 e de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)



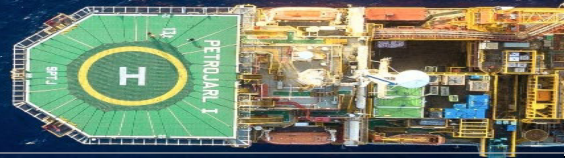
Nota explicativa	Capital social integralizado	Reserva de capital	Reservas de lucros		Outros resultados abrangentes	Dividendos adicionais ao mínimo obrigatório	Ações em tesouraria	Lucros acumulados	Total
		Plano de opções de ações	Reserva legal	Reserva de Investimentos					
SALDOS EM 1 JANEIRO DE 2022	<u>2.078.116</u>	<u>30.759</u>	<u>170.641</u>	# <u>1.761.896</u>	<u>112.446</u>	<u>39.455</u>	<u>(27.401)</u>	<u>-</u>	<u>4.165.912</u>
Pagamento de dividendos	-	-	-	(410.531)	-	(39.455)	-	-	(449.986)
Ajustes acumulados de conversão	-	-	-	-	64.181	-	-	-	64.181
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	-	-	-	-	(1.200)	-	-	-	(1.200)
Realização do plano de opções de ações	-	(840)	-	-	-	-	3.051	-	2.211
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	201.288	201.288
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022	<u>2.078.116</u>	<u>29.919</u>	<u>170.641</u>	<u>1.351.365</u>	<u>175.427</u>	<u>-</u>	<u>(24.350)</u>	<u>201.288</u>	<u>3.982.406</u>
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>
Pagamento de dividendos	-	-	-	-	-	(39.511)	-	-	(39.511)
Ajustes acumulados de conversão	12	-	-	-	(88.174)	-	-	-	(88.174)
Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	-	-	-	-	6.828	-	-	-	6.828
Realização do plano de opções de ações	32	-	(162)	-	-	-	460	-	298
Prejuízo do período	32	-	-	-	-	-	-	(112.937)	(112.937)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023	<u>2.078.116</u>	<u>29.707</u>	<u>189.810</u>	<u>1.676.056</u>	<u>39.318</u>	<u>0</u>	<u>(23.745)</u>	<u>(112.937)</u>	<u>3.876.325</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais



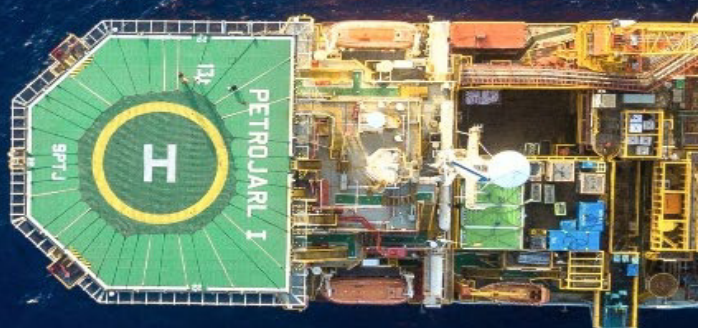
Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>				
Lucro líquido do período	(112.937)	201.288	(112.937)	201.288
Ajustes para reconciliar o resultado líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:				
Equivalência patrimonial				
Amortização e depreciação	13/14	102.001	(212.972)	-
Amortização e depreciação - IFRS 16	15	-	-	73.462
Amortização deságio - Debêntures	19	(0)	-	381.608
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	-	-	5.024
Encargos financeiros e variação cambial sobre:				(48.548)
IFRS 16 - Encargos financeiros	15	-	-	33.681
IFRS 16 - Variação cambial	15	-	-	(29.358)
Aumento de participação em consórcio	14	-	-	-
Encargos sobre adiantamento de clientes	17	-	-	36.814
Financiamentos e empréstimos	18	-	-	475
Encargos provisão para abandono	22	-	-	14.852
Receita de juros captação debêntures		(169.268)	-	-
Despesas de juros captação debêntures	19	169.268	-	86.357
Juros empréstimos - Yinson				(20.384)
Resultado financeiro sobre instrumento financeiro				(38.365)
Baixa de imobilizado/intangível	13/14	-	-	73.044
Baixa de menos valia - arrendamento	31	-	-	(5.572)
Baixa de contrato - AFBV	15	-	-	9.063
Provisão para imposto de renda e contribuição social				5.988
Outras provisões		(3.177)	-	(107)
				2.096
<b>(Aumento) redução nos ativos operacionais:</b>				
Contas a receber de clientes	6	-	-	335.311
Estoque	7	-	-	36.894
Outras contas a receber				-
Instrumentos financeiros	31	-	-	-
Contas a receber de partes relacionadas	9	-	-	-
Impostos a recuperar	11	11	75	(122.666)
Outros ativos		23	(108)	(2.679)
				(145.229)
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais:</b>				
Fornecedores	16	5.930	946	(322.134)
Adiantamento de clientes	17	-	-	195.016
Impostos a recolher	11	(944)	(1.086)	61.612
Partes relacionadas	9	-	5.085	-
Débitos com parceiros	16	-	-	(48.143)
Obrigações de consórcios	22	-	-	51.587
Imposto de renda e contribuição social pagos				(147.542)
Juros pagos - empréstimos	18	-	-	-
Provisão de abandono (Realização)	21	-	-	(1.615)
Outros passivos		119	(1.387)	24.256
				18.417
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		(8.974)	(8.159)	524.994
				981.056
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>				
Caixa restrito	9	(2)	-	(1.012)
Emissão de debêntures - Enauta Energia		(815.043)	-	-
Recebimento de juros - debêntures	31	89.056	-	-
Aplicações financeiras	5	-	10.748	533.883
Alienação de investimento - AFPS	11	-	-	80.477
Pagamentos de imobilizado	13	-	-	(1.159.442)
Pagamentos de intangível	14	-	-	-
Adição de arrendamento	15	-	-	(59.566)
Recebimento de dividendos		23.349	449.986	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		(702.640)	460.734	(605.660)
				569.631
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>				
Captação de debêntures - líquido de custo de transação	20	815.043	-	815.043
Amortização de Empréstimos	19	-	-	(108.228)
Juros pagos - empréstimos	19	-	-	(466)
Juros pagos - debêntures	20	(89.056)	-	(89.056)
Ações em tesouraria	33	299	3.051	299
Arrendamentos - direito de uso - Pagamentos	15	-	-	(367.279)
Pagamento de dividendos		(39.511)	(449.986)	(39.511)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		686.775	(446.935)	210.802
				(830.250)
<b>Variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa</b>				
				-
				(12.940)
				2.246
<b>Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período</b>				
		(24.839)	5.640	117.196
				722.684
<b>Demonstração da variação no caixa e equivalentes de caixa no exercício:</b>				
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		63.378	307	853.938
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		38.539	5.947	971.134
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa no período		(24.839)	5.640	117.196
				722.684

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais



	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
RECEITAS		-	1.395	1.229.537	1.649.920
Vendas de gás e óleo		-	-	1.088.439	1.634.531
Outras receitas		-	1.395	77.500	(19.569)
Receitas relativas à construção de ativos próprios		-	-	63.598	34.958
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (inclui os valores dos impostos - ICMS, IPI, PIS e COFINS)		(6.793)	(6.829)	(575.536)	(628.968)
Custo dos produtos, das mercadorias e serviços vendidos		-	-	(380.591)	(558.382)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(6.793)	(6.829)	(194.945)	(70.586)
Outros		-	-	-	-
VALOR (UTILIZADO) ADICIONADO BRUTO		(6.793)	(5.434)	654.001	1.020.952
DEPRECIAÇÃO, AMORTIZAÇÃO E EXAUSTÃO	13/14	-	-	(455.070)	(337.098)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO (UTILIZADO) PELA ENTIDADE		(6.793)	(5.434)	198.931	683.854
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		71.198	213.619	261.464	395.646
Resultado de equivalência patrimonial e dividendos		(102.001)	212.977	-	-
Receitas financeiras	27	173.199	642	261.464	395.646
Outras receitas financeiras		-	-	-	-
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		<u>64.405</u>	<u>208.185</u>	<u>460.395</u>	<u>1.079.500</u>
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Remuneração direta		6.256	5.582	79.830	52.758
Benefícios		122	120	9.881	7.572
F.G.T.S		-	-	4.591	3.154
Outros		197	22	995	3.155
		<u>6.575</u>	<u>5.724</u>	<u>95.297</u>	<u>66.639</u>
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		1.251	1.117	60.412	205.185
Estaduais		-	-	36.349	48.615
Municipais		-	-	458	128
		<u>1.251</u>	<u>1.117</u>	<u>97.219</u>	<u>253.928</u>
Remuneração de capitais de terceiros:					
Juros		169.329	-	144.927	58.654
Aluguéis		-	-	1.123	1.240
Despesas bancárias		181	56	65.711	20.160
Variação monetária / cambial		6	-	169.055	477.591
		<u>169.516</u>	<u>56</u>	<u>380.816</u>	<u>557.645</u>
Remuneração de capitais próprios:					
Resultado líquido do período	32	(112.937)	201.288	(112.937)	201.288
		<u>(112.937)</u>	<u>201.288</u>	<u>(112.937)</u>	<u>201.288</u>
VALOR ADICIONADO DISTRIBUIDO		<u>64.405</u>	<u>208.185</u>	<u>460.395</u>	<u>1.079.500</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras trimestrais



## 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.

O Grupo atua, por meio de suas investidas, na exploração, produção e comercialização de petróleo, gás natural e seus derivados, seja como sócio, acionista ou outras formas de associação com outras empresas (consórcios), com ou sem personalidade jurídica.

Em linha com os objetivos estratégicos do Grupo, a Enauta Energia S.A. (“Enauta Energia”), subsidiária integral da Companhia, atua no Brasil como detentora de direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural nos regimes de concessão, seja na forma de associação com outras empresas (consórcios) ou com a totalidade de participação nas operações.

Em 30 de setembro de 2023, a Enauta Energia detinha o direito de participação em 20 concessões (21 concessões em 31 de dezembro de 2022), sendo operadora em um ativo em fase de produção, o Campo de Atlanta.

### 2. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

#### 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 NBC TG 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 informações financeiras trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, divulgados em suas respectivas notas explicativas.

As informações financeiras trimestrais foram elaboradas 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.

### 2.3. Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional da Companhia, assim como de suas controladas Enauta Energia S.A. e Enauta Petróleo e Gás Ltda., utilizada na preparação das informações financeiras trimestrais é a moeda corrente do Brasil - Real ("R\$"), sendo a que melhor reflete o ambiente econômico no qual o Grupo está inserido e a forma como é gerido. As controladas indiretas sediadas nos Países Baixos utilizam o dólar norte-americano ("USD") como moeda funcional.

A moeda de apresentação destas informações financeiras trimestrais é o Real (R\$).

#### 2.3.1. Conversão de moeda estrangeira

Os ativos e passivos das controladas no exterior são convertidos para Reais pela taxa de câmbio da data do balanço, e as correspondentes demonstrações do resultado são convertidas pela taxa de câmbio média do mês, a não ser que as taxas de câmbio flutuem significativamente, quando o uso da taxa de câmbio média para o período é inapropriado.

As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de outros resultados abrangentes - ajustes acumulados de conversão.

### 2.4. Base de consolidação

As informações financeiras trimestrais consolidadas incluem as informações financeiras trimestrais da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas, na mesma data-base.

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o período estão incluídos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

Nas informações financeiras trimestrais individuais da Companhia os investimentos em controladas diretas e indiretas são avaliados pelo método de equivalência patrimonial.



Quando necessário, as informações financeiras trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis às estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações financeiras trimestrais consolidadas.

### **2.5. Informações do segmento operacional**

A Administração da Companhia avaliou os processos de tomadas de decisões e concluiu que opera em um único segmento: exploração e produção (“E&P”) de óleo e gás e unicamente na geografia Brasil.

### **2.6. Demonstração dos fluxos de caixa (“DFC”)**

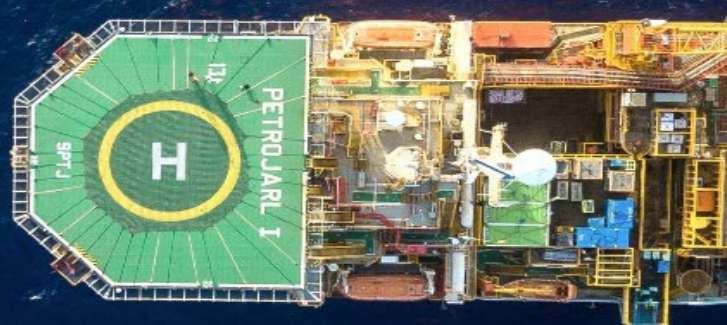
A Demonstração dos Fluxos de Caixa é elaborada através do método indireto.

### **2.7. Demonstração do Valor Adicionado (“DVA”)**

Essa demonstração tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pelo Grupo e sua distribuição durante determinado período e é apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte de suas informações financeiras trimestrais individuais e como informação suplementar às informações financeiras trimestrais consolidadas, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

### **2.8. Principais Políticas Contábeis**

As principais políticas contábeis aplicadas na elaboração dessas informações financeiras trimestrais estão descritas nas respectivas notas explicativas, abaixo. Essas práticas contábeis são consistentes com as adotadas e divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício anterior apresentadas para fins de comparação.



## 2.9. Novas Normas, Alterações e Interpretações

As normas revisadas apresentadas a seguir passaram a ser aplicáveis para períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2023 e, portanto, foram adotadas na elaboração das Informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas da Companhia referentes ao período findo em 30 de setembro de 2023, mas não tiveram impacto significativo nessas Informações financeiras trimestrais:

### Norma ou interpretação

#### Descrição

IFRS 17 / CPC 50

Contratos de Seguros

Alterações à IFRS 10 (CPC 36 (R3)) – Demonstrações Consolidadas e IAS 28 (CPC 18 (R2))

Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Joint Venture

Alterações à IAS 1 (CPC 26 (R1))

Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes

Alterações à IAS 1 e IFRS Declaração da Prática (CPC 26 (R1))

Divulgação de Políticas Contábeis

Alterações à IAS 8 (CPC 23)

Definição de Estimativas Contábeis

Alterações à IAS 12 (CPC 32)

Imposto Diferido Relacionado a Ativos e Passivos Resultantes de uma Única Transação

## 3. PRINCIPAIS JULGAMENTOS CONTÁBEIS E FONTES DE INCERTEZAS NAS ESTIMATIVAS

Na aplicação das políticas contábeis do Grupo a Administração deve fazer julgamentos e elaborar estimativas a respeito dos valores contábeis para os quais os valores não são facilmente obtidos de outras fontes. As estimativas e as respectivas premissas estão baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os resultados efetivos podem diferir dessas estimativas, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes. As estimativas e premissas são revisadas continuamente e os seus efeitos contábeis às novas estimativas contábeis são reconhecidos no exercício em que as estimativas são revisadas.





As estimativas e julgamentos significativos aplicados pela Companhia na preparação destas informações financeiras trimestrais estão apresentados nas seguintes notas explicativas:

Estimativas e julgamentos contábeis críticos	Nota explicativa
Realização do imposto de renda e contribuição social diferidos	10
Premissas para identificação de indicadores de perda e testes de recuperabilidade de ativos imobilizados	13
Determinação das taxas de depreciação do imobilizado	13
Determinação das taxas de amortização do intangível	14
Taxas de juros incrementais de arrendamento	15
Estimativas relacionadas a processos judiciais e contingências	21
Provisão para abandono	22
Avaliação de instrumentos financeiros	31
Remuneração baseada em ações	32

#### 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

- Política Contábil

São mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e risco insignificante de mudança de valor.

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda nacional	38.539	63.378	971.102	247.475
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda estrangeira	-	-	32	606.463
<b>Total</b>	<b>38.539</b>	<b>63.378</b>	<b>971.134</b>	<b>853.938</b>

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia possuía caixa e equivalente de caixa com a finalidade de atender compromissos de curto prazo, estavam aplicados em CDB (R\$), *Overnight* (USD) e *time deposits* (USD), com liquidez em até no máximo 30 dias.



Em 30 de setembro de 2023 cerca de 99,9% do caixa e equivalentes de caixa estavam alocados em reais, porém 38% deste valor (R\$371.619) contavam com proteção NDF, estando dolarizados para cumprimento dos compromissos de curto prazo, já em 31 de dezembro de 2022, cerca de 71% do valor de caixa e equivalentes estavam alocados em dólares norte-americanos em conta no exterior.

A manutenção de parte do caixa e equivalentes de caixa dolarizada via proteção de contratos NDF, tem o objetivo de proteção cambial, uma vez que parte relevante dos compromissos de curto prazo da Companhia no Sistema Definitivo de Atlanta deverá ser liquidada em dólar.

Em 30 de setembro de 2023 a rentabilidade média do caixa investido em reais era de aproximadamente 100,15 % do CDI (101,8 % do CDI em 31 de dezembro de 2022), não tendo investimento em dólar neste período, e em 31 de dezembro de 2022 a rentabilidade dos investimentos em dólares norte-americanos era de 3,4% a.a.

## 5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

- Política Contábil

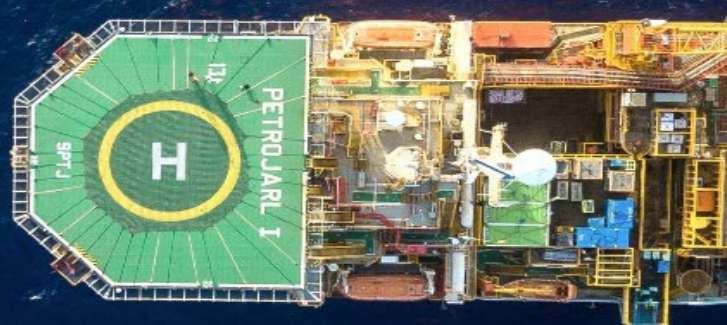
Os Títulos e Valores Mobiliários são mensurados inicialmente a valor justo e, subsequentemente, de acordo com as suas respectivas classificações:

- Custo amortizado: fluxos de caixa seguros que constituem o recebimento, em datas especificadas, de principal e juros sobre o valor do principal em aberto e o modelo de negócios objetiva manter o ativo com o fim de receber seus fluxos de caixa contratuais. A receita de juros é calculada utilizando-se o método de juros efetivos;

- Valor justo por meio do resultado: todos os demais títulos e valores mobiliários significativos.

- Composição

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Valor justo por meio do resultado:		
Operações compromissadas e CDBs em moeda nacional	-	1.045.930
Time deposits em moeda estrangeira	-	88
Conta corrente em moeda estrangeira / <i>overnight</i>	1.043.973	531.838
<b>Total</b>	<b>1.043.973</b>	<b>1.577.856</b>



Os títulos aplicados em *overnight* (USD) com liquidez em até no máximo 30 dias são classificados como títulos e valores mobiliários devido à expectativa do Grupo de utilizar estes recursos para investir na atividade da Companhia.

Em 30 de setembro de 2023 a Companhia não possuía títulos e valores mobiliários aplicados em Reais (Em 31 de dezembro de 2022, a rentabilidade dos investimentos aplicados em Reais era de 104,5% do CDI) enquanto a rentabilidade dos títulos e valores mobiliários investidos em dólar era, em média, de 5,00% a.a. (1,03% a.a. em 31 de dezembro de 2022).

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 com investimentos no Campo de Atlanta, são indexados ao dólar norte-americano.

## 6. CLIENTES

- Política Contábil

O Contas a Receber é reconhecido ao valor justo e subsequentemente mensurado pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Companhia aplica a abordagem simplificada do IFRS 9 (CPC 48) para mensurar as perdas de crédito esperadas.

- Composição

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Operações de venda de gás	42.061	63.780
Operação de venda de óleo	-	320.997
Outros	7.409	4
<b>Total</b>	<b>49.470</b>	<b>384.781</b>

- Operações de venda de gás

A Enauta Energia tem contrato de longo prazo para fornecimento à Petrobras de toda a reserva do campo de Manati, por um preço em Reais que é ajustado anualmente com base em índice contratual corrigido pela inflação brasileira, com cláusula de *take or pay*.





O término do contrato ocorrerá na primeira das seguintes datas: (i) a data em que a compradora tenha recebido uma quantidade de gás equivalente a quantidade contratual total, ou (ii) 30 de junho de 2030, mesmo que a quantidade contratual total não tenha sido integralmente entregue.

Em 30 de setembro de 2023, a Petrobras não adquiriu o volume mínimo contratado que define o *take or pay*, sendo registrado como parte do montante a receber o valor de R\$3.755 para entrega futura conforme firmado em contrato.

O recebimento da venda de gás é sempre no décimo dia do mês subsequente à emissão da nota fiscal de venda.

### - Operações de venda de óleo

A Enauta Energia possuía, desde 1º de maio de 2021, contrato com a Shell para a comercialização da totalidade da produção do campo de Atlanta, com vigência até 31 de dezembro de 2022. As vendas de óleo eram *free on board* (“FOB”) de 100% do óleo produzido pelo FPSO, com desconto fixo inferior a USD 1 por barril em relação ao Brent e o vencimento das faturas emitidas ocorrendo após 30 dias do último *Bill of Landing* (conhecimento de embarque marítimo).

Em 10 de novembro de 2022 a Enauta Energia e a Shell firmaram novo acordo de venda da totalidade do óleo produzido pelo FPSO Petrojarl I durante o Sistema de Produção Antecipado do campo de Atlanta, com início da vigência em janeiro de 2023. O novo contrato envolve melhoria nas suas condições comerciais e nos preços de realização relativos às cotações de petróleo diante das perspectivas no mercado internacional associadas a petróleo com baixo teor de enxofre.

O contrato prevê a exportação do óleo pela Enauta Energia para a *Shell Western, Supply and Trading Limited* (“Shell”).

Adicionalmente, em janeiro de 2023, passou também a vigorar um acordo com a Shell com opção de antecipar o recebimento financeiro de cargas de óleo futuras (nota explicativa 18).

A redução observada no saldo a receber deve-se, principalmente, à redução de faturamento pela parada da produção para manutenção ocorrida no trimestre.

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, não há provisão para perdas esperadas sobre saldo de contas a receber.

### - Outros

Referem-se principalmente à venda, em julho de 2023, de estoque remanescente de fluido de perfuração no valor de R\$ 7.401.



## 7. ESTOQUES

- Política Contábil

Os estoques de óleo e de materiais, insumos e combustível são classificados como ativo circulante, mensurados ao custo médio de aquisição ou produção e ajustados, quando aplicável, ao valor de sua realização líquido, quando este for inferior ao valor contábil.

O valor de realização líquido compreende o preço de venda estimado no curso normal dos negócios, deduzido dos custos estimados de conclusão e dos gastos para se concretizar a venda.

- Composição

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Bens de consumo de produção – Materiais, insumos e combustível	28.513	52.711
Produtos acabados – Óleo	16.497	20.327
<b>Total</b>	<b>45.010</b>	<b>73.038</b>

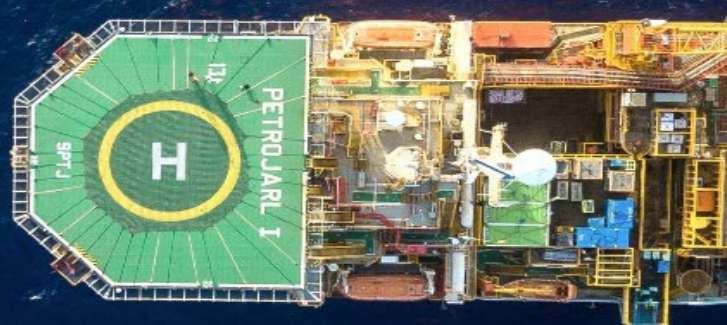
## 8. PARTES RELACIONADAS

- Composição

As políticas contábeis das Controladas são consistentes com as políticas adotadas pela Controladora. As operações entre as Controladas, incluindo saldos, ganhos e perdas não realizados nessas operações, são eliminados na consolidação.

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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Contas a receber – circulante				
Enauta Energia (a)	3.177	-	-	-
Constellation	-	-	-	144
<b>Total</b>	<b>3.177</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>144</b>
Contas a pagar – circulante				
Enauta Petróleo e Gás	524	524	-	-
Enauta Energia (b)	14.324	14.485	-	-
<b>Total</b>	<b>14.848</b>	<b>15.009</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



- (a) Refere-se ao reembolso de PIS e COFINS a ser feito para a Enauta Participações sobre as emissões de debêntures
- (b) Referem-se ao repasse de custos de opção de ações da Enauta Participações concedidos a empregados da Enauta Energia (nota explicativa 32).

- **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.

As debêntures emitidas pela Companhia são garantidas através de fiança ou garantia corporativa e alienação fiduciária ou penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands e Atlanta Field; penhor de direitos emergentes das concessões de Atlanta e Manati; e cessão fiduciária de contas vinculadas para pagamento do serviço da dívida e dos derivativos (*swaps*) relacionados à emissão das debêntures. As garantias são compartilhadas nos mesmos termos, mesmo tempo e em mesmo grau de senioridade, com os titulares das debêntures das primeira e segunda emissões da Enauta Participações (nota explicativa 20).

- **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			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Benefícios de curto e longo prazos	3.359	7.626	2.107	6.818

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Benefícios de curto e longo prazos (a)	12.459	32.800	3.739	11.759

- (a) A variação do montante de 30 de setembro de 2023 quando comparado ao montante de 30 de setembro de 2022 refere-se, principalmente, a verbas rescisórias de saída de Diretor da Companhia e bonificação a outros 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 35), o plano de *phantom shares* (nota explicativa 25) e plano de retenção de empregados e Administradores.

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.

Na AGOE da Enauta Energia de 10 de abril de 2023 foi aprovada a remuneração 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 AGOE da Companhia de 28 de abril de 2023 foi aprovada a remuneração 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.

O total dos benefícios de curto e longo prazo apresentados no período findo em 30 de setembro de 2023 inclui, além da remuneração global dos administradores, encargos e bônus de desligamento de diretoria e membros do Conselho de Administração não incluídos na aprovação da remuneração global por ocasião das AGOEs.



## 9. CAIXA RESTRITO

- Política Contábil

Os saldos apresentados como caixa restrito são mensurados ao seu valor justo por meio do resultado.

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Aplicações financeiras garantidoras:	2	-	75.976	88.231
Garantia referente a financiamento junto ao BNB (a)	-	-	-	10.561
Colateral de fiança - garantia ao financiamento BNB (a)	-	-	-	69.300
Garantia a ANP - PEM para o Bloco SEAL-M-503 (b)	-	-	-	533
Garantia referente a emissão de debentures (c)	2	-	75.976	7.837
Fundo de abandono - Manati (d)	-	-	311.684	298.417
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>387.660</b>	<b>386.648</b>
<b>Circulante</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>75.976</b>	<b>7.837</b>
<b>Não circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>311.684</b>	<b>378.811</b>

Em 30 de setembro de 2023 a rentabilidade média dos saldos em caixa restrito era de 100% do CDI.

- (a) Em 31 de dezembro de 2022 o valor de R\$10.561 refere-se à garantia referente a financiamento junto ao BNB aplicado em CDB. A Companhia também possuía CDB no valor de R\$69.300 referente a uma colateral relativa à fiança oferecida em garantia ao financiamento BNB.

Estas garantias foram liberadas para movimentação da Enauta Energia em virtude da quitação do financiamento do BNB em 19 de janeiro de 2023.

- (b) O CDB no Citibank, dado em garantia para a ANP em cumprimento do Plano Exploratório Mínimo (PEM) para o bloco SEAL-M-503, foi liberado em setembro de 2023 em virtude de cumprimento do PEM.





- (c) 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 no Banco Itaú. Os juros da dívida serão pagos semestralmente, sendo aportado, mensalmente, em conta vinculada, o equivalente a 1/6 do valor da parcela dos juros e, quando aplicável, principal. O valor na controladora refere-se ao rendimento incidente sobre os valores depositados temporariamente em conta corrente quando do pagamento dos juros das debêntures.
- (d) 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 30 de setembro de 2023 foi de 4,74% (4,94% no exercício findo em 31 de dezembro de 2022). Como referência, o rendimento anual do CDI no período findo em 30 de setembro de 2023 foi de 9,93% e a variação cambial para o mesmo período foi de -4,03%.

## 10. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

- Política Contábil

Os tributos são apurados e registrados com base nas leis tributárias promulgadas até a data da elaboração das informações financeiras trimestrais. A Companhia optou pela apuração do imposto de renda da pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL), com bases no regime tributário do lucro real, realizando recolhimentos por estimativas mensais dos impostos..

A provisão para imposto de renda e contribuição social tem base no lucro tributável do exercício. O imposto de renda e contribuição social diferidos são reconhecidos sobre as diferenças temporárias no final de cada exercício entre os saldos de ativos e passivos reconhecidos nas informações financeiras trimestrais e as bases fiscais correspondentes usadas na apuração do lucro tributável, incluindo saldo de prejuízos fiscais, quando aplicável.

Os tributos correntes e diferidos são reconhecidos no resultado, exceto quando correspondem a itens registrados em “outros resultados abrangentes” no patrimônio líquido.



Os impostos diferidos passivos são resultantes de diferenças temporárias tributáveis conforme legislação fiscal vigente no Brasil. Na elaboração das informações financeiras trimestrais os passivos fiscais diferidos são apresentados como redutores de ativo fiscal diferido quando se referem à mesma entidade jurídica.

- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

Na determinação do imposto de renda corrente e diferido, a Companhia leva em consideração o impacto de incertezas relativas às posições fiscais tomadas. A Companhia acredita que a provisão para o imposto de renda no passivo está adequada baseando-se em avaliação de diversos fatores, incluindo interpretações das leis fiscais e opinião de seus assessores jurídicos.

Os impostos diferidos ativos decorrentes de prejuízos fiscais acumulados e base negativa de contribuição social, bem como diferenças temporais, são reconhecidos apenas na medida em que o Grupo espera gerar lucro tributável futuro suficiente para sua realização com base em projeções e previsões elaboradas pela sua Administração e aprovadas pelos órgãos de governança. Estas projeções e previsões futuras preparadas anualmente incluem várias premissas relacionadas às taxas de câmbio da moeda norte-americana, taxas de inflação, volume de produção dos ativos de hidrocarbonetos, preço do barril de petróleo, gastos exploratórios e compromissos, disponibilidade de licenças, e outros fatores que podem diferir das estimativas atuais.

De acordo com a atual legislação fiscal brasileira, não há prazo para a utilização de prejuízos fiscais. No entanto, os prejuízos fiscais acumulados podem ser compensados somente em até 30% do lucro tributável anual.

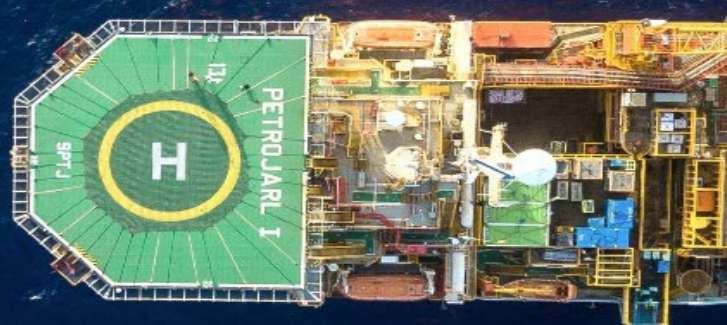
- **Incentivos Fiscais**

- 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 findo em 31 de dezembro de 2022, a investida Enauta Energia identificou dispêndios enquadráveis como inovação tecnológica, para fins de Lei do Bem, em relação ao seu Sistema de Produção Antecipada no campo de Atlanta. Tal incentivo possibilitou a redução da base de cálculo do IRPJ e da CSLL em aproximadamente R\$1.638 em 31 de dezembro de 2022.



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. A Enauta Energia irá usufruir deste benefício até 31 de dezembro de 2025. Na investida operacional Enauta Energia, o valor correspondente ao incentivo foi contabilizado no resultado e posteriormente transferido para a reserva de lucros - incentivos fiscais, no patrimônio líquido, totalizando R\$ 355.907 em 30 de setembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, uma vez que esse valor não pode ser distribuído aos acionistas. Este benefício está enquadrado como subvenção de investimento, atendendo às normas previstas no artigo 30 da Lei Federal nº 12.973/2014.

- Estaduais

Crédito presumido – ICMS

A investida Enauta Energia registra uma subvenção para investimento de ICMS nos impostos incidentes sobre as vendas, a qual é transferida para Reservas de lucros - incentivos fiscais no patrimônio líquido quando do encerramento do exercício, totalizando R\$ 170.498 em 30 de setembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, uma vez que o valor em questão não pode ser distribuído aos acionistas e conseqüentemente atendendo às normas previstas no artigo 30 da Lei Federal 12.973/2014. O benefício em questão teve seu direito encerrado a partir de maio de 2022.

• Composição

- Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Antecipação e saldo negativo de IR e CSLL (a)	2.499	2.788	74.384	8.111
Imposto retido na fonte (b)	438	161	12.163	3.242
Recuperação PIS / COFINS (c)	-	-	80.309	74.713
Crédito de PIS/COFINS (d)	-	-	49.976	8.466
Outros créditos	1	-	647	281
<b>Total</b>	<b>2.938</b>	<b>2.949</b>	<b>217.479</b>	<b>94.813</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.938</b>	<b>2.949</b>	<b>132.044</b>	<b>17.968</b>
<b>Não circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85.435</b>	<b>76.845</b>





### - Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
ICMS (e)	-	-	13.142	11.734
PIS/COFINS (f)	914	1.790	940	1.852
Royalties (g)	-	-	1.917	10.047
IRRF sobre remessas estrangeiras (h)	-	-	29	29
IR e CSLL (i)	-	-	-	81.202
IRRF sobre serviços/salários	163	48	1.533	4.781
Outros (j)	1	184	10.578	9.521
<b>Total</b>	<b>1.078</b>	<b>2.022</b>	<b>28.139</b>	<b>119.166</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.078</b>	<b>2.022</b>	<b>12.978</b>	<b>108.018</b>
<b>Não circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.161</b>	<b>11.148</b>

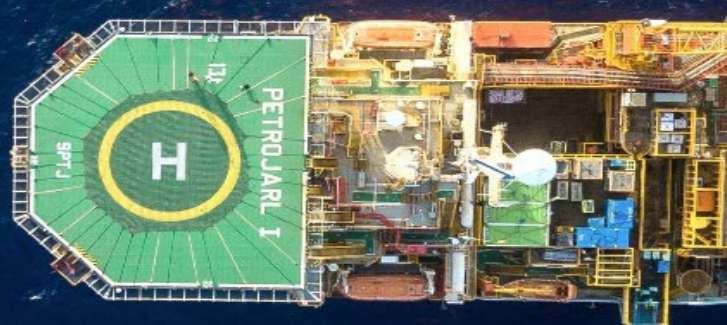
- (a) O saldo da Controladora refere-se à antecipação e a saldo negativo de imposto de renda e contribuição social do ano calendário 2022. No Consolidado, a Companhia apurou prejuízo fiscal e base negativa da contribuição, referente ao período findo em 30 de setembro de 2023 e apresenta saldo credor oriundo de antecipações do IRPJ/CSLL, calculadas com base nas estimativas mensais do período de janeiro a setembro de 2023 e que serão compensados ao final deste exercício;
- (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 insumos referente a perfuração;
- (e) Débitos sobre a venda de gás natural do campo de Manati, líquidos dos benefícios fiscais descritos na nota explicativa 24;
- (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, conforme descrito na nota explicativa 29;



- (h) O valor registrado no passivo circulante refere-se à adesão pelo Operador ao programa instituído pela Lei Federal nº 13.586/2017 de desistência das ações administrativas e judiciais relativas ao IRRF sobre remessas estrangeiras devido a contratos de aluguel de embarcações (o valor ainda não foi objeto de cash call pelo Operador);
- (i) O valor apresentado no saldo de IR e CSLL a recolher em 31 de dezembro de 2022 refere-se, principalmente, ao imposto e à contribuição apurados sobre o lucro tributável do exercício de 2022, compensado com as antecipações realizadas até 30 de novembro de 2022, liquidados em janeiro de 2023. Em 30 de setembro de 2023, o saldo corresponde ao imposto apurado sobre o lucro tributável do exercício de 2023, compensado com as antecipações realizadas até 31 de maio de 2023, saldo negativo;
- (j) Refere-se basicamente à taxa de retenção de área e tributos retidos sobre serviços prestados.

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

	Controladora			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Resultado antes do IR e CSLL	(272.488)	(112.937)	18.894	201.288
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	92.646	38.399	(6.424)	(68.438)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Equivalência patrimonial	(90.468)	(34.680)		
Incentivos Fiscais (a)			7.749	72.412
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	(327)	(275)	13	41
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(1.851)	(3.444)	(1.338)	(4.015)
<b>IR/CS no resultado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>IR/CS correntes</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>IR/CS diferidos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Resultado antes do IR e CSLL	(343.128)	(155.497)	26.347	271.553
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	116.664	52.869	(8.958)	(92.328)
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Incentivos Fiscais (a)	(20.986)	-	7.275	40.271
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	(25.517)	(6.413)	(654)	2.874
Compensação prejuízo fiscal	2.433	2.433		
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(1.954)	(6.329)	(5.116)	(21.082)
<b>IR/CS no resultado</b>	<b>70.640</b>	<b>42.560</b>	<b>(7.453)</b>	<b>(70.265)</b>
<b>IR/CS correntes</b>	<b>59.440</b>	<b>(5.988)</b>	<b>(30.418)</b>	<b>(126.027)</b>
<b>IR/CS diferidos</b>	<b>11.200</b>	<b>48.548</b>	<b>22.965</b>	<b>55.762</b>

- (a) Refere-se basicamente ao incentivo fiscal do crédito presumido do ICMS, Lucro da Exploração e doações incentivadas conforme legislação vigente.
- (b) A Companhia possuía em 30 de setembro de 2022 R\$ 7.956 de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social. A Companhia não registra ativos diferidos de imposto de renda e de contribuição social decorrentes de prejuízos fiscais de imposto de renda ou bases negativas de contribuição social, por não haver histórico de lucratividade fiscal até a corrente data e pela Companhia ser uma empresa de participação. No período findo em 30 de setembro de 2023 a controladora passou a ter R\$ 10.118 de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social.

- 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	
	30/09/2023	31/12/2022
Amortização da provisão para abandono	197.990	187.068
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	761	761
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	5.507	14.550
Provisões diversas	49.517	25.099
Rentabilidade Negativa	-	15.466
Prejuízo fiscal e base negativa	28.171	-
Provisão de fornecedores	30.919	34.202
<b>Total</b>	<b>312.865</b>	<b>277.146</b>

Composição do passivo fiscal diferido	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Tributação sobre Bases Universais - Enauta Netherlands (a)	(58.419)	(43.194)
Crédito de exclusão ICMS base de cálculo PIS e COFINS	(14.763)	(14.763)
Depreciação acelerada (b)	(45.920)	(45.920)
Provisão para abandono	(51.454)	(34.379)
Ajuste a valor justo – campo de Atlanta	(228.708)	(237.713)
Provisões diversas	(166)	(25.350)
<b>Total</b>	<b>(399.430)</b>	<b>(401.319)</b>

Ativo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	277.146
Diferenças temporárias geradas por provisões e respectivas reversões:	
Amortização da provisão para abandono	10.922
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(9.043)
Provisões diversas liquidas - adições e reversões	24.419
Rentabilidade Negativa	(15.466)
Prejuízo fiscal e base negativa	28.171
Provisão de fornecedores	(3.284)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>312.865</b>

Passivo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(401.319)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	(15.225)
Provisão para abandono	(17.075)
Amortização do ajuste a valor justo – campo de Atlanta	9.005
Provisões diversas liquidas - exclusões e reversões	25.184
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>(399.430)</b>

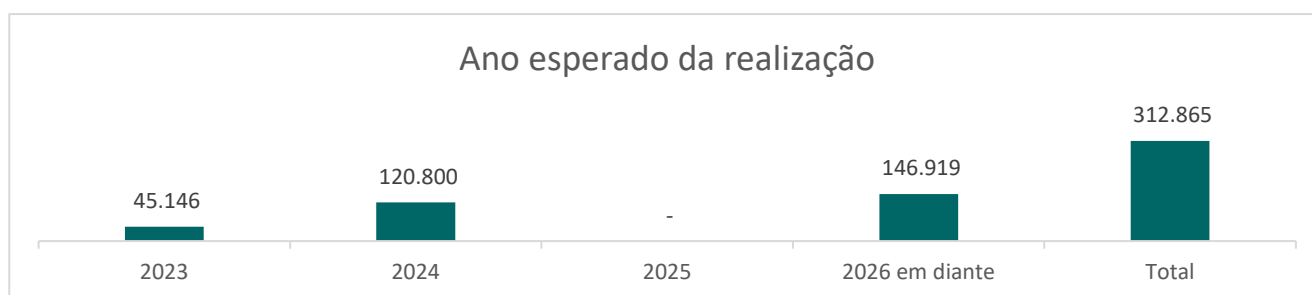
<b>Saldo passivo diferido líquido</b>	<b>(86.565)</b>
---------------------------------------	-----------------



- a) Refere-se à tributação sobre bases universais – Enauta *Netherlands* quando da apuração de lucro tributável por esta controlada. Em razão de decisão proferida em 12 de maio de 2023 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, a Enauta Energia transferiu estes tributos para a rubrica de Impostos e Contribuições a Recolher.
- 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 2022.

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:



### 11. CRÉDITOS A RECEBER

Em 31 de julho de 2023 a empresa Yinson Bouvardia Holdings Pte. Ltd. (“Yinson”), exerceu a opção de compra do FPSO Atlanta por meio da aquisição da totalidade das ações da AFPS B.V..

A venda do FPSO Atlanta reflete um valor de USD 400.000 mil (equivalente a R\$ 1.918.280 na data da transação) da AFPS B.V., na data do exercício da opção. Deste montante, USD 22.225 mil (equivalente a R\$105.379 na data da transação) foram recebidos em caixa pela AFBV até 30 de setembro de 2023, USD 318.919 mil (equivalente a R\$ 1.512.201 na data da transação) foram reconhecidos como financiamento concedido à Yinson em 31 de julho de 2023 e aproximadamente USD 59,000 compensados com créditos a pagar a Yinson e outros contas a receber. 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 (vide nota explicativa 29).





A movimentação de créditos a receber no período findo em 30 de setembro de 2023 e exercício findo em 31 de dezembro de 2022 é como segue:

	Consolidado
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	-
Créditos a receber - Yinson	1.512.201
Juros incorridos	20.384
Variação cambial	85.245
<b>Total em 30 de setembro de 2023</b>	<b>1.617.830</b>

## 12. INVESTIMENTOS

- Política Contábil

Participações da Companhia em controladas

As informações financeiras trimestrais consolidadas da Companhia em 30 de setembro de 2023 e as demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022 compreendem as informações financeiras trimestrais e demonstrações financeiras de suas controladas diretas e indiretas listadas abaixo:

Empresa	País de operação	Controle	30/09/2023		31/12/2022	
			% Participação	Quantidade de ações	% Participação	Quantidade de ações
Enauta Energia S.A.	Brasil	Direto	100%	191.262.711	100%	191.262.711
Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Brasil	Direto	100%	156.042.071	100%	156.042.071
Enauta Finance B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	1	100%	1
Enauta Netherlands	Países Baixos	Indireto	100%	1	100%	1
Atlanta Field B.V.	Países Baixos	Indireto	100%	27.214	100%	27.214
AFPS B.V. (*)	Países Baixos	Indireto	-	-	100%	1

A Enauta Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado e tem como principal objeto social a exploração, perfuração, desenvolvimento de projetos de produção, produção, importação, exportação, comércio e industrialização de petróleo, gás natural e produtos derivados, operação na navegação de apoio marítimo e participação em sociedades que se dediquem substancialmente a realizar qualquer negócio ou atividades relacionadas com seus objetivos sociais, seja como sócia, acionista ou outras formas de associação, com ou sem personalidade jurídica, mediante concessão ou autorização das autoridades competentes.



A Enauta Petróleo e Gás Ltda. (anteriormente denominada “Barra Energia do Brasil Petróleo e Gás Ltda.”) é uma sociedade limitada e tem como principal objeto social o investimento em ativos, em áreas territoriais ou marítimas, relacionadas com o segmento de energia no Brasil, a exploração, produção e comercialização de petróleo e seus derivados, gás natural e hidrocarbonetos fluídos, a exportação e importação de bens, máquinas, equipamentos e insumos relacionados às suas atividades fins, participação em outras sociedades, simples ou empresárias, como sócia, acionista ou quotista, podendo ainda representar sociedade nacionais ou estrangeiras e o exercício de atividades ancilares relacionadas ao seu objeto social.

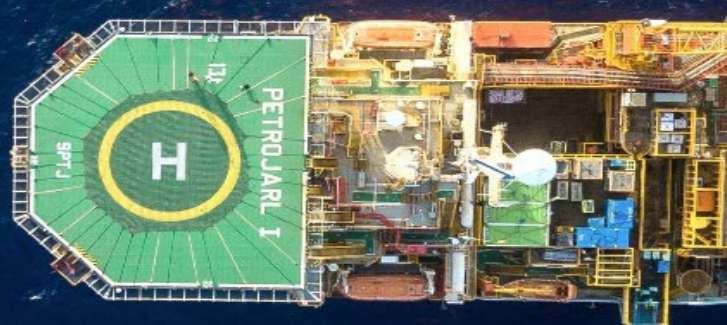
A Enauta *Netherlands* B.V., com sede na cidade de Roterdã, nos Países Baixos, tem como objeto social constituir, gerenciar e supervisionar empresas, realizar todos os tipos de atividades industriais e comerciais, bem como todas e quaisquer atividades que estejam relacionadas às já descritas.

A Enauta Finance B.V., com sede na cidade de Roterdã, Países Baixos, tem como objeto social contrair empréstimos, emprestar e angariar fundos, incluindo a emissão de *bonds*, instrumentos de dívida ou outros títulos ou provas de endividamento e celebrar acordos relacionados com as atividades acima mencionadas.

A Atlanta Field B.V., com sede na cidade de Roterdã, Países Baixos, tem como principal objeto social a aquisição, orçamento, construção, compra, venda, locação, arrendamento ou afretamento de materiais e equipamentos a serem utilizados para a exploração de hidrocarbonetos e, ainda, adquirir, participar e administrar e supervisionar negócios e sociedades. À época de sua constituição, foi criada visando a parceria com os não operadores na concessão do Bloco BS-4.

A AFPS B.V., com sede na cidade de Roterdã, Países Baixos, tem como principal objeto social possuir, arrendar, subarrendar e operar embarcações flutuantes de produção e descarga e qualquer outro equipamento de upstream ou downstream.

(\*) Em 14 de julho de 2023 a Companhia recebeu carta da Yinson informando o exercício da opção de compra do FPSO Atlanta por meio da aquisição da totalidade das ações da AFPS B.V..



- 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\$):

	30/09/2023				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	156.042	2.038.318	2.085.755	3.430
Patrimônio líquido	3.829.998	27.451	2.029.370	2.025.727	330
Resultado do período	(123.689)	21.689	650	4.825	(2.212)
Ativo total	8.092.361	38.047	2.034.049	2.027.120	2.639
Passivo total	4.262.363	10.596	4.679	1.393	2.309
Rec. operacional líquida	961.840	-	-	(23.334) (*)	-

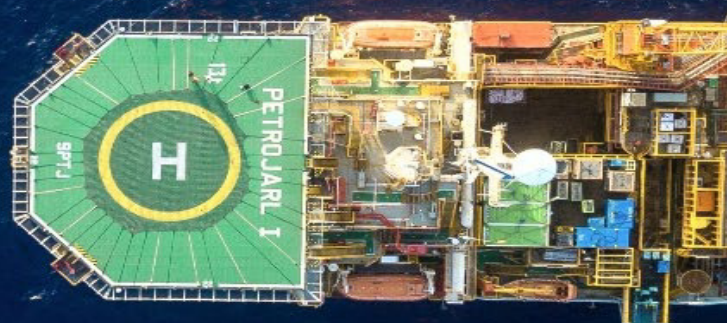
(\*) Refere-se principalmente ao impacto da amortização do instrumento financeiro, como redutora da receita que tem valor linear, independentemente de haver ou não faturamento.

	31/12/2022					
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás Ltda.	Enauta Netherlands	AFBV	AFPS BV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	156.042	1.607.208	1.658.865	1.647.129	889
Patrimônio líquido	4.035.195	5.762	1.685.730	1.677.711	1.636.102	21
Resultado do exercício	401.703	1.046	(25.639)	(21.099)	(18.349)	(880)
Ativo total	7.703.044	6.599	1.686.724	2.250.459	2.239.754	718
Passivo total	3.667.849	837	994	572.749	603.652	696
Rec. operacional líquida	2.175.363	-	-	176.443	-	-

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

	30/09/2023		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.035.195	5.762	4.040.957
Plano de opção de ações	(162)	-	(162)
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	(88.174)	-	(88.174)
Efeito hedge	6.828	-	6.828
Resultado de equivalência patrimonial	(123.690)	21.689	(102.001)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>3.829.997</b>	<b>27.451</b>	<b>3.857.448</b>





Na AGOE de 10 de abril de 2023 da Enauta Energia foi aprovada a distribuição de dividendos de R\$25.449 para a Acionista Controladora, sendo R\$14.000 propostos antecipadamente na forma de juros sobre capital próprio, conforme deliberação da Assembleia realizada em 19 de dezembro de 2022 e R\$11.449 a título de dividendos mínimos obrigatórios do exercício social findo em 31 de dezembro de 2022. O valor foi pago pela Enauta Energia à Companhia em 10 de maio de 2023.

	31/12/2022		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.116.599	-	4.116.599
Aquisição de ativos	-	4.715	4.715
Plano de opção de ações	(890)	-	(890)
Dividendos pagos (a)	(464.986)	-	(464.986)
Juros sobre capital próprio (JCP) (b)	(14.000)	-	(14.000)
Dividendos mínimos obrigatório	(11.449)	-	(11.449)
Ajustes acumulados de conversão	7.139	-	7.139
Efeito hedge	1.079	-	1.079
Resultado de equivalência patrimonial	401.703	1.047	402.750
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>4.035.195</b>	<b>5.762</b>	<b>4.040.957</b>

(a) Na AGOE de 27 de abril de 2022 da Enauta Energia foi aprovada a distribuição de dividendos de R\$450.000, representando montante adicional de R\$410.531 em relação aos dividendos mínimos e reconhecidos pela Administração nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021. O valor foi pago pela Enauta Energia à Companhia em 26 de maio de 2022.

Na Reunião do Conselho de Administração (“RCA”) de 30 de setembro de 2022 da Enauta Participações foi aprovada a destinação de valor adicional do resultado apurado na controlada direta da Companhia, Enauta Energia S.A., no montante de R\$15.000, referente ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2021, anteriormente aprovada na AGO da Enauta Energia de 27 de abril de 2022. O valor foi pago pela Enauta Energia à Companhia em 21 de outubro de 2022.

Em Assembleia Geral Extraordinária (“AGE”) de 19 de dezembro de 2022 da Enauta Energia foi aprovado o pagamento de juros sobre capital próprio, no montante de R\$14.000, referente ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2022.



### 13. IMOBILIZADO

- Política Contábil

O ativo imobilizado é registrado ao custo de aquisição, incluindo juros e demais encargos financeiros de empréstimos e financiamentos usados na formação de ativos qualificáveis deduzidos da depreciação e amortização acumuladas. O ganho e a perda oriundos da baixa ou alienação de um ativo imobilizado são determinados pela diferença entre a receita auferida, se aplicável, e o respectivo valor residual do ativo, e são reconhecidos no resultado do exercício.

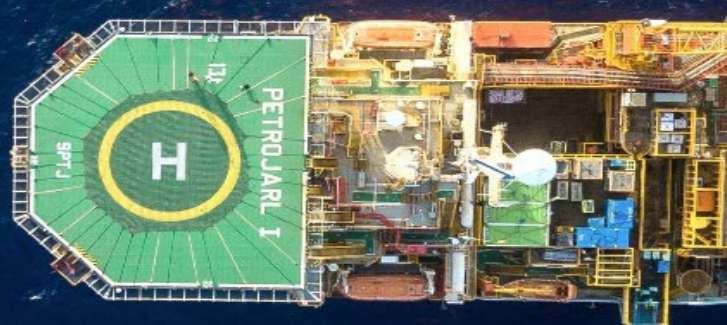
Os ativos imobilizados representados pelos ativos de exploração e desenvolvimento são registrados pelo valor de custo e amortizados pelo método de unidades produzidas que consiste na relação proporcional entre o volume anual produzido e a reserva total provada e desenvolvida do campo produtor. As reservas provadas desenvolvidas utilizadas para cálculo da amortização (em relação ao volume mensal de produção) são estimadas por geólogos e engenheiros de petróleo externos de acordo com padrões internacionais e revisados anualmente ou quando há indicação de alteração significativa.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Administração revisa a vida útil estimada dos bens do imobilizado anualmente, ao encerramento de cada exercício. Durante o período findo em 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Administração concluiu que as vidas úteis dos bens do imobilizado eram adequadas, não sendo requeridos ajustes.

As estimativas de reservas provadas e de reservas prováveis são anualmente avaliadas e atualizadas. As reservas provadas e as reservas prováveis são determinadas usando técnicas de estimativas geológicas geralmente aceitas. O cálculo das reservas requer que o Grupo assuma posições sobre condições futuras que são incertas, incluindo preços de petróleo, taxas de câmbio, taxas de inflação, disponibilidade de licenças e custos de produção. Alterações em algumas dessas posições assumidas poderão ter impacto significativo nas reservas provadas e reservas prováveis estimadas.

A estimativa do volume das reservas é premissa importante na mensuração do valor justo de ativos em transações de combinações de negócios, bem como na apuração da parcela de amortização dos correspondentes ativos em produção.



A sua estimativa de vida útil é fator preponderante para a quantificação da provisão de abandono e desmantelamento de áreas quando da baixa contábil do ativo imobilizado. Qualquer alteração nas estimativas do volume de reservas e da vida útil dos ativos a elas vinculados poderá ter impacto significativo nos encargos de amortização, reconhecidos nas informações financeiras trimestrais como custo dos produtos vendidos. Alterações na vida útil estimada poderão causar impacto significativo nas estimativas da provisão de abandono dos ativos imobilizados e intangíveis e das análises de *impairment* nos ativos de exploração e produção.

As taxas de depreciação dos itens de imobilizado dos campos em produção são estimadas tendo como base a produção do exercício sobre a reserva de óleo e gás estimadas anualmente, conforme divulgado na nota explicativa 29.

As provisões de abandono estimadas conforme divulgado na nota explicativa 22 são reconhecidas no ativo imobilizado e amortizadas conforme descrito no parágrafo acima.

- **Composição**

	Taxas de depreciação /amortização	Consolidado 30/09/2023		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
<b>Segmento corporativo</b>				
Móveis e utensílios	10%	2.990	(2.696)	294
Benfeitorias em imóveis de terceiros	20%	4.107	(4.107)	-
Benfeitorias	10%	1.557	(1.488)	69
Computadores – hardware	20%	5.295	(4.176)	1.119
Imóveis	4%	6.363	(1.736)	4.627
Terrenos	-	174	-	174
Subtotal		<u>20.486</u>	<u>(14.203)</u>	<u>6.283</u>
<b>Segmento de upstream</b>				
Gastos com exploração de recursos naturais (i)		16.842	(16.393)	449
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(ii)	3.498.994	(1.291.196)	2.207.798
Manati	(ii)	1.037.169	(1.016.689)	20.480
Subtotal		<u>4.553.005</u>	<u>(2.324.278)</u>	<u>2.228.727</u>
<b>Total</b>		<u>4573.491</u>	<u>(2.338.481)</u>	<u>2.235.010</u>



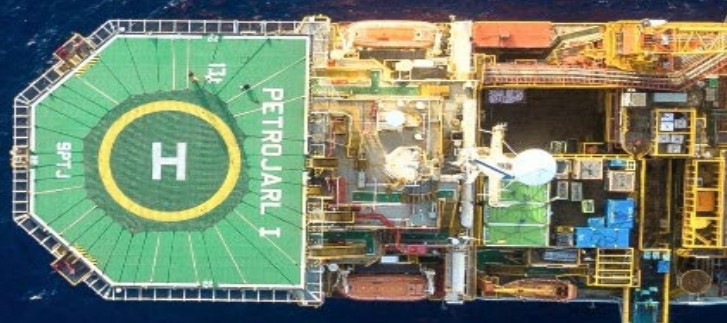


	Taxas de depreciação /amortização	Consolidado		
		Custo	31/12/2022 Depreciação	Valor líquido
<b>Segmento corporativo</b>				
Móveis e utensílios	10%	2.993	(2.554)	439
Benfeitorias em imóveis de terceiros	20%	4.108	(4.108)	-
Benfeitorias	10%	1.559	(1.371)	188
Computadores – hardware	20%	4.926	(3.830)	1.096
Imóveis	4%	6.363	(1.546)	4.817
Terrenos	-	174	-	174
Subtotal		<u>20.123</u>	<u>(13.409)</u>	<u>6.714</u>
<b>Segmento de upstream</b>				
Gastos com exploração de recursos naturais (i)		16.842	(16.301)	541
<b>Gastos com desenvolvimento</b>				
BS-4	(ii)	4.255.340	(1.231.823)	3.023.517
Manati	(ii)	1.048.548	(1.012.420)	36.128
Subtotal		<u>5.320.730</u>	<u>(2.260.544)</u>	<u>3.060.186</u>
<b>Total</b>		<b>5.340.853</b>	<b>(2.273.953)</b>	<b>3.066.900</b>

(i) Referentes a poços descobridores e delimitadores do campo de Manati.

(ii) 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 29 (b)). Os efeitos das alterações das reservas em relação à amortização são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.

Custo	Consolidado					
	Imobilizados corporativos	Desenvolvimento de recursos naturais	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati	Exploração de recursos naturais – Bacia Sergipe – Alagoas	Total
Saldo em 31 /12/2021	19.671	16.842	1.841.981	1.094.247	18.133	2.990.874
(+) Adições	567	-	2.604.110 (a)	9.848	78.745 (b)	2.693.270
(-) VC sobre ativos	-	-	(11.083)	-	-	(11.083)
VC e remensuração sobre provisão de abandono	-	-	(152.643) (d)	(55.547) (d)	-	(208.190)
(-) Baixas	(115)	-	(27.025)	-	(96.878) (c)	(124.018)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>20.123</b>	<b>16.842</b>	<b>4.255.340</b>	<b>1.048.548</b>	<b>-</b>	<b>5.340.853</b>



Custo	Consolidado					Total
	Imobilizados corporativos	Desenvolvimento de recursos naturais	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati	Exploração de recursos naturais – Bacia Sergipe – Alagoas	
(+) Adições	372	-	1.407.107 (e)	-	-	1.407.479
(-) Baixas	(9)	-	(1.940.512) (f)	-	-	(1.940.521)
(-) VC sobre ativos	-	-	(202.619)	-	-	(202.619)
VC sobre provisão de abandono	-	-	(20.322)	(11.379)	-	(31.701)
<b>Saldo em 30/09/2023</b>	<b>20.486</b>	<b>16.842</b>	<b>3.498.994</b>	<b>1.037.169</b>	<b>-</b>	<b>4.573.491</b>

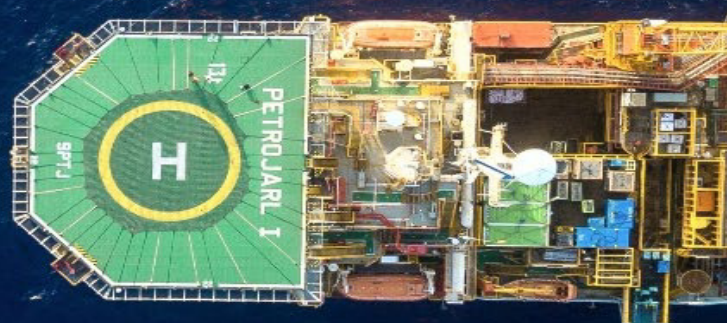
Em 31 de dezembro de 2022, as principais movimentações de imobilizado no exercício referem-se a (a) adaptação do FPSO para o Sistema Definitivo (SD), no montante de R\$1.943.187; (b) gastos incorridos na perfuração do primeiro poço exploratório do bloco SEAL-M-428 localizado na Bacia Sergipe – Alagoas; (c) baixa dos gastos incorridos e capitalizados referentes ao bloco SEAL-M-428, mencionado na letra (b) anterior, devido à não constatação da presença de hidrocarbonetos neste poço e (d) atualização do saldo de provisão de abandono (variação cambial e remensuração) dos blocos.

Em linha com a aprovação da ANP para o novo Plano de Desenvolvimento e a extensão do contrato de concessão do Campo de Atlanta até 2044, a vida útil do campo foi alterada trazendo recursos antes considerados contingentes para a composição da reserva 2P.

As taxas de desconto e inflação média foram revisadas e aplicadas na remensuração do saldo da provisão de abandono na data-base de 31 de dezembro de 2022. Essa remensuração também reflete a revisão prospectiva dos principais gastos de abandono à luz das novas tecnologias existentes e do novo patamar de custos dos prestadores de serviço para a indústria de óleo e gás (nota explicativa 22).

Em 30 de setembro de 2023, as principais movimentações referem-se: a (e) adaptação do FPSO para o Sistema Definitivo (SD), no montante de R\$143.750, adições no campo de Atlanta para perfuração dos novos poços e instalações no montante de R\$1.172.306 e capitalização dos juros e deságio sobre as debêntures no valor de R\$ 91.051, (f) baixa do FPSO Atlanta pela venda para a Yinson no valor de R\$ 1.894.221 (constituindo créditos a receber de R\$1.512.201 e transferindo para a compradora o saldo de R\$301.417 de provisões de fornecedores) e perfuração do poço 7-ATL-7H-RJS (“7H”) no montante aproximado de USD 10 milhões (equivalente a R\$46.291) no qual questões operacionais levaram à necessidade de interrupção das atividades de perfuração e consequente abandono do mesmo.





Depreciações e amortizações	Consolidado				Total
	Imobilizado corporativo	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 31/12/2021	(12.401)	(16.107)	(1.050.305)	(987.492)	(2.066.305)
Ajustes de conversão	-	-	356	-	356
(-) Amortização	(1.008)	(194)	(181.874)	(24.928)	(208.004)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>(13.409)</b>	<b>(16.301)</b>	<b>(1.231.823)</b>	<b>(1.012.420)</b>	<b>(2.273.953)</b>
Ajustes de conversão	-	-	188	-	188
(-) Baixas	9	-	-	-	9
(-) Amortização	(803)	(92)	(59.561)	(4.269)	(64.725)
<b>Saldo em 30/09/2023</b>	<b>(14.203)</b>	<b>(16.393)</b>	<b>(1.291.196)</b>	<b>(1.016.689)</b>	<b>(2.338.481)</b>

#### 14. INTANGÍVEL

- Política Contábil

A Companhia e suas controladas apresentam, substancialmente, em seu ativo intangível, os gastos com aquisição de concessões exploratórias e os bônus de assinatura correspondentes às ofertas para obtenção de concessão para exploração de petróleo ou gás natural. Eles são registrados pelo custo de aquisição, ajustados, quando aplicável, ao seu valor de recuperação e são amortizados pelo método de unidade produzida em relação às reservas provadas totais quando entram na fase de produção.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A Administração revisa a vida útil estimada dos bens do intangível anualmente, ao encerramento de cada exercício. Durante o período findo em 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Administração concluiu que as vidas úteis dos bens do intangível eram adequadas, não sendo requeridos ajustes.

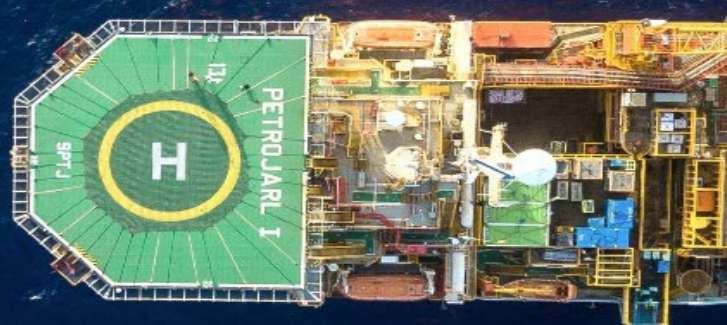


### • Composição

Os valores de composição do ativo intangível no período findo em 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 são conforme abaixo:

Custo e amortização	Consolidado					Total
	Concessão exploratória (i)	Bônus de assinatura (ii)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo- BS-4	Softwares	
Saldo em 31/12/2021	213.921	152.066	410.369	-	3.780	780.136
(+) Adições custo	-	-	-	-	399	399
(-) Baixas (custo)	-	-	-	-	(20)	(20)
(-) Amortização	(15.148)	-	(8.843)	-	(911)	(24.902)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>198.773</b>	<b>152.066</b>	<b>401.526</b>	<b>-</b>	<b>3.248</b>	<b>755.613</b>
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-	-
Adições	-	-	-	95.470(iii)	-	95.470
(-) Baixas	-	(26.744) (iv)	-	-	-	(26.744)
(-) Amortização	(3.712)	-	(7.346)	-	(746)	(11.804)
<b>Saldo em 30/09/2023</b>	<b>202.114</b>	<b>125.322</b>	<b>387.127</b>	<b>95.470</b>	<b>2.502</b>	<b>812.535</b>

- (i) 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.
- (ii) 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 29).
- (iii) O valor reclassificado se refere a assunção de gastos pela Energia em junho/23 e que inicialmente estavam registrados na AFPS porém não foram inicialmente planejados nessa empresa, e por pertencer ao projeto Atlanta a Energia assumiu esses custos e eles foram capitalizados inicialmente no imobilizado, porém como não é possível tangibiliza-los (são uma composição de gastos).
- (iv) 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 as discussões para a retirada da Enauta dessas áreas. Com a formalização de saída desses blocos, os bônus de assinatura no montante de R\$26.744 (R\$ 14.182 referente ao bloco ES-M-598 e R\$ 12.562 referentes ao bloco ES-M-673) foram contabilizados no resultado na rubrica de gastos exploratórios (nota explicativa 26).



## 15. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO

- Política Contábil

No início de um contrato com duração maior que um ano, o Grupo avalia se esse instrumento é ou contém um arrendamento mercantil. Um contrato é ou contém um arrendamento quando a Companhia obtém o direito de controlar o uso de um ativo identificado, por um período, em contrapartida de uma contraprestação.

O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que inclui o valor inicial do passivo de arrendamento ajustado por qualquer pagamento de arrendamento feito no momento ou antes da data de início. O ativo é subsequentemente amortizado de forma linear durante o período contratual ou até o final da vida útil do ativo. O passivo de arrendamento é inicialmente mensurado pelo valor presente dos pagamentos de arrendamento, descontados à taxa de juros implícita do arrendamento ou, caso essa taxa não possa ser imediatamente determinada, com base na taxa incremental de captação da Companhia.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

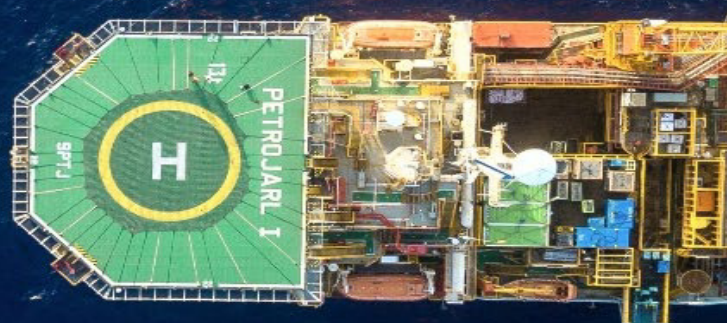
As taxas incrementais são estimadas a partir da taxa de juros nominal livre de risco, adicionada do prêmio de risco de crédito da Companhia, ajustadas para refletir ainda as condições e características específicas do arrendamento.

- Composição

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

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
FPSO Petrojaral I	546.053	795.850
Equipamentos subsea	73.615	90.967
Embarcações	82.270	142.414
Imóveis	645	829
<b>Total</b>	<b>702.583</b>	<b>1.030.060</b>





Ativos de arrendamento	Consolidado		
	Equipamentos	Imóveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	513.814	1.074	514.888
Amortização	(395.389)	(245)	(395.634)
Adições de contratos	106.737	-	106.737
Atualização de contratos (a)	804.359	-	804.359
Ajustes de conversão	(290)	-	(290)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.029.231</b>	<b>829</b>	<b>1.030.060</b>
Amortização	(476.458)	(184)	(476.642)
Ajustes de conversão	222	-	222
Atualização de contratos (a)	143.372	-	143.372
Baixa de menos valia	5.571	-	5.571
<b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b>	<b>701.938</b>	<b>645</b>	<b>702.583</b>

Passivos de arrendamento	Consolidado		
	Arrendamentos a pagar	AVP	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	714.674	(78.953)	635.721
Pagamentos	(468.173)	-	(468.173)
Adições de contratos	108.534	(1.797)	106.737
Atualização de contratos (a)	592.596	(61.337)	531.259
Variação cambial de arrendamentos	(44.675)	2.777	(41.898)
Reconhecimento AVP	-	30.780	30.780
Ajustes de conversão	3.173	-	3.173
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>906.129</b>	<b>(108.530)</b>	<b>797.599</b>
Pagamentos	(367.279)	-	(367.279)
Atualização de contratos (a)	12.261	(2.885)	9.376
Variação cambial de arrendamentos	(30.781)	1.423	(29.358)
Reconhecimento AVP	-	33.681	33.681
Ajustes de conversão	352	-	352
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>520.682</b>	<b>(76.311)</b>	<b>444.371</b>

(a) Em 30 de setembro refere-se à remensuração dos contratos de arrendamentos das embarcações Anita e Turmalina que tiveram seus prazos estendidos no 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 Petrojaral I.

No contrato do FPSO PJ1 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.



No Ativo também foram incluídos os gastos já incorridos com as melhorias realizadas no FPSO Petrojaral I (*life extension*) no valor de R\$21.944, a atualização cambial da provisão de abandono no valor de (R\$5.743) e a capitalização da parada programada no valor de R\$126.858 (sendo R\$89.236 referente a amortização do custo que foi capitalizado).

No exercício findo em 31 de dezembro de 2022 refere-se à postergação de prazo e alterações nas taxas de descontos dos contratos Anita, FPSO PJ1, Turmalina, TS Fabuloso e TS Valente.

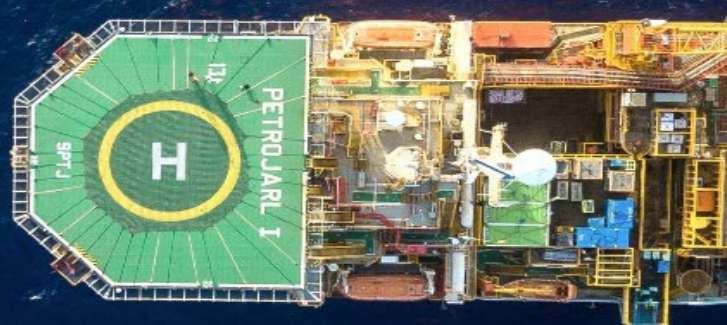
Os fluxos de pagamento são descontados a taxas que variam de 6,7% a 11,61% a.a., sendo 11,61% a.a. à taxa utilizada para desconto dos fluxos do FPSO.

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

Arrendamento mercantil	30/09/2023	31/12/2022
Passivo de arrendamento		
Sem inflação	(20.858)	(26.466)
Com inflação	(20.143)	(26.055)
Direito de uso líquido		
Sem inflação	20.569	25.899
Com inflação	19.611	25.120
Despesa financeira		
Sem inflação	(720)	(1.304)
Com inflação	(1.438)	(2.364)
Despesa de amortização		
Sem inflação	(26.136)	(28.849)
Com inflação	(25.293)	(28.136)

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.



## 16. FORNECEDORES

- Política Contábil

Os saldos de fornecedores referem-se a obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos ou utilizados no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até 12 meses. Caso contrário, são apresentadas como passivo não circulante. São mensurados pelo custo amortizado, com método de taxa efetiva de juros, quando aplicável. As provisões operacionais são decorrentes de custos e outros gastos operacionais, cujos serviços já foram prestados e/ou os produtos foram entregues pelos fornecedores, gerando uma obrigação presente para a Companhia e suas controladas no final de cada período de relatório, estimada com base nos termos contratuais junto aos seus fornecedores ou de acordo com a experiência histórica acumulada.

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Fornecedores nacionais	10.508	4.430	430.431	228.225
Fornecedores estrangeiros	-	148	27.989	643.341
<b>Total (circulante)</b>	<b>10.508</b>	<b>4.578</b>	<b>458.420</b>	<b>871.566</b>

## 17. 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 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 os débitos com parceiros, no consolidado, montam a R\$34.245 e R\$82.388, respectivamente.





### 18. ADIANTAMENTO DE CLIENTES

- Composição

Em 18 de maio de 2023 a Enauta Energia optou por receber antecipadamente parte da carga a ser vendida para a Shell ao longo do segundo semestre de 2023, conforme acordo divulgado na nota explicativa 6, tendo recebido, desta forma, o montante total de USD 75 milhões, equivalentes a R\$372.353 na data da transação, a ser abatido de exportações futuras, atualizadas por juros negociado entre as partes.

Em complemento a esta transação a Enauta Energia contratou instrumento visando a proteção de preço de vendas futuras de 333 mil barris de óleo mensais para o período de setembro a dezembro de 2023. Neste instrumento foi estabelecido um preço mínimo do barril (*floor price*) de USD 65.00 por barril (nota explicativa 29).

No trimestre findo em 30 de setembro de 2023 a Enauta Energia optou por liquidar antecipadamente parte deste adiantamento. Desta forma, em 02 de julho de 2023 liquidou (por compensação) USD 10,610 mil (equivalente a R\$ 52.676) e em 23 de agosto de 2023 liquidou USD 28,000 mil (equivalente a R\$139.572).

Adicionalmente, no trimestre findo em 30 de setembro de 2023 foram reconhecidos juros de US 2,456 mil (equivalente a R\$ 10.213) incidentes sobre este adiantamento e variação cambial de R\$4.699, remanescendo, nesta data, o saldo de R\$ 195.014 registrado como adiantamento.

### 19. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

- Política Contábil

Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, no momento do recebimento dos recursos, líquidos dos custos de transação nos casos aplicáveis. Em seguida, passam a ser mensurados pelo custo amortizado, isto é, acrescidos de encargos, juros incorridos *pro-rata temporis* e variações monetárias e cambiais conforme previsto contratualmente, incorridos até os períodos do relatório.





- Composição

			Consolidado		Vencimento até
	30/09/2023	31/12/2022	Encargos	Pagamento	
Moeda nacional					
BNB - Banco do Nordeste	-	80.960	4,71% a.a. (b)	Mensal	
FINEP- Financiadora de Estudos e Projetos:					
Subcrédito A	-	<u>27.460</u>	3,5% a.a. TJLP + Juros	Mensal	Set/23
Subcrédito B	-	9.964	(a)	Mensal	Set/23
Total Bruto	-	108.420			
Custo de captação	-	(201)			
<b>Total líquido</b>	-	<b>108.219</b>			
<b>Circulante</b>	-	<b>108.219</b>			

(a) Sobre o principal da dívida referente ao Subcrédito A incidiram juros compostos de 3,5% ao ano, *pro rata tempore*.

Sobre o principal da dívida referente ao Subcrédito B incidiram juros compostos de TJLP acrescidos de 5% ao ano a título de spread, reduzidos por equalização equivalente a 6,5% ao ano.

(b) Reduzida por bônus de adimplência de 15%.

- Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

	R\$
Saldo em 31 de dezembro de 2021	161.485
(+) Adições de juros e custos de financiamento	6.925
(-) Amortização de principal	(54.283)
(-) Amortização de juros	(5.908)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>108.219</b>
(+) Adições de juros e custos de financiamento	475
(-) Amortização de principal	(108.228)
(-) Amortização de juros	(466)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>-</b>

De acordo com os termos do contrato da FINEP, o principal da dívida deveria ser pago em 85 prestações mensais e sucessivas. O vencimento da primeira prestação ocorreu em 15 de setembro de 2016 e as demais em meses subsequentes, tendo sido liquidado, integralmente em 15 de setembro de 2023, conforme cronograma previsto.



De acordo com os termos do contrato do BNB, o principal da dívida deveria ser pago em 84 prestações mensais e sucessivas sendo o vencimento da primeira prestação em 20 de outubro de 2019. Ainda de acordo com o contrato, estava previsto que caso os projetos envolvidos (BM-CAL-12, BM-J-2 e BM-CAL-5) fossem descontinuados e devolvidos à ANP em conjunto, ocorreria a aceleração da amortização desta dívida em, no mínimo, 24 parcelas mensais, sendo que a última parcela não poderia ultrapassar setembro de 2022.

Em fevereiro de 2022 o consórcio decidiu pela devolução em definitivo do terceiro e último Bloco (BM-CAL-12) e em janeiro de 2023 quitou integralmente os valores envolvidos.

## 20. DEBÊNTURES

- 1ª Emissão de Debêntures emitidas da Enauta Participações

Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Participações S.A. 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.

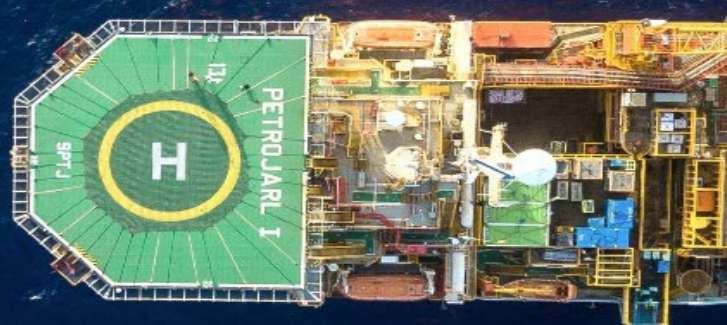
O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$ 107.197, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

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%

(\*) % 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%

(\*) % 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 Atlanta Field; penhor de direitos emergentes das concessões de Atlanta e Manati; e cessão fiduciária de contas das respectivas vinculadas para pagamento do serviço da dívida e dos derivativos (swaps) relacionados.

	R\$
(+) Captação de debêntures – 1ª emissão	1.400.000
(-) Custo de captação – 1ª emissão	(107.197)
(+) Juros no exercício	4.645
(+) Apropriação de custo de captação	303
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.297.751</b>
(+) Captação de debêntures – 2ª emissão	1.100.000
(-) Custo de captação – 2ª emissão	(284.957)
(+) Juros no período	169.268
(-) Pagamento de juros	(89.056)
(+) Apropriação de custo de captação	13.164
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>2.206.170</b>
<b>Circulante</b>	<b>84.857</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>2.121.313</b>



### 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 a 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 a 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 a 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 seja e permaneça menor ou igual a 2,50x.

Em 30 de setembro de 2023 a Companhia encontrava-se em conformidade com as obrigações e cláusulas restritivas das debêntures.

### *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures

#### a. 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 USD 30.000.000,00 (trinta milhões de dólares), 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 USD 30.000.000,00 (trinta milhões de dólares), 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

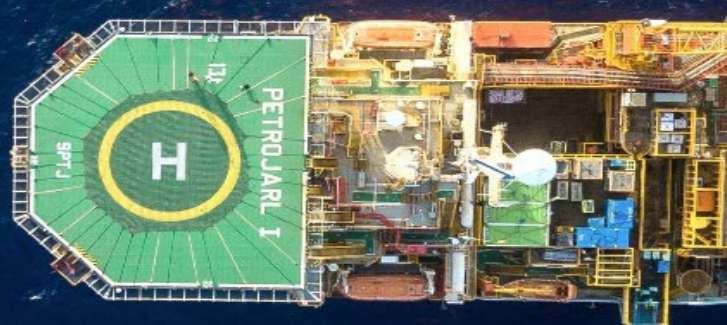
Em 23 de dezembro de 2022, a Enauta Energia realizou a 1ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em duas séries, no valor total de R\$1.400.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 1ª emissão de debêntures da Enauta Participações,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

Dos encargos financeiros incorridos até 30 de setembro de 2023 no montante total de R\$182.432 (R\$4.645 em 31 de dezembro de 2022), R\$91.051 (R\$ 2.409 em 31 de dezembro de 2022) foram capitalizados ao imobilizado em andamento e R\$ 91.381 (R\$2.236 em 31 de dezembro de 2022) foram reconhecidos como despesa financeira, no resultado do período findo em 30 de setembro de 2023.



## 21. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS

- Política Contábil

Uma provisão é reconhecida quando uma obrigação presente (legal ou presumida) resultante de um evento passado, for considerada provável pela Administração e seus assessores jurídicos que serão necessários recursos para liquidar a obrigação e for possível estimar seu valor de maneira confiável. A contrapartida da obrigação é uma despesa do exercício. Essa obrigação é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perda não seja mais considerada provável devido a mudanças nas circunstâncias, ou baixada quando a obrigação for liquidada.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa da compensação necessária para liquidar a obrigação presente na data do balanço, levando em consideração os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando se espera que alguns ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão sejam recuperados de um terceiro, um recebível é reconhecido como ativo se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

Passivos contingentes não são reconhecidos, mas são objeto de divulgação em notas explicativas quando a probabilidade de saída de recursos for possível, inclusive aqueles cujos valores não possam ser estimados.

Os ativos contingentes não são reconhecidos, mas são objeto de divulgação em notas explicativas quando a entrada de benefícios econômicos for tida como provável. Caso a entrada de benefícios econômicos seja tida como praticamente certa, o ativo relacionado não é um ativo contingente e seu reconhecimento é adequado.

Os valores referentes a obrigações fiscais, cíveis e trabalhistas e outras obrigações desta natureza têm seus montantes reconhecidos integralmente e/ou divulgados nas informações financeiras trimestrais, individuais e consolidadas.

- Estimativas e julgamentos contábeis críticos

O registro da provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas de um determinado passivo na data das informações financeiras trimestrais é feito quando o valor da perda pode ser razoavelmente estimado.

Por sua natureza, as contingências serão resolvidas quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da nossa atuação, o que dificulta a realização de estimativas precisas acerca da data precisa em que tais eventos serão verificados.





Avaliar tais passivos, particularmente no incerto ambiente legal brasileiro, e outras jurisdições, envolve o período de estimativas e julgamentos significativos da Administração e de seus assessores legais quanto aos resultados das decisões legais.

A Administração, consubstanciada na opinião de seus assessores legais externos e/ou nos termos dos contratos de consórcio relevantes, com base na opinião do Operador do Bloco respectivo (este como responsável pelo acompanhamento da demanda judicial), avaliou a probabilidade de perda de seus processos judiciais no período findo em 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022. Os processos cuja probabilidade de perda foi julgada como possível não são reconhecidos, mas são objeto de divulgação em notas explicativas. Os processos cuja probabilidade de perda foi julgada como provável são reconhecidos contabilmente e divulgados nestas informações financeiras trimestrais.

Em 30 de setembro de 2023 não há processos cuja probabilidade de perda seja julgada como provável.

- **Composição**

Prognóstico de perda	Natureza	30/09/2023	31/12/2022
Provável	Ambientais	-	104
<b>Total de causas prováveis</b>		-	<b>104</b>
Possível	Tributárias	113.323	83.481
Possível	Ambientais	13.904	11.925
Possível	Trabalhista	2.615	-
Possível	Cível (*)	-	1.057
<b>Total de causas possíveis</b>		<b>129.842</b>	<b>96.463</b>

### 21.1 Processos judiciais não provisionados

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

#### 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\$ 11.298 (participação Enauta) em 30 de setembro de 2023 (R\$10.661 em 31 de dezembro de 2022).



### 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 não sendo, desta forma, contemplada no quadro acima (\*).

### IRRF, PIS, COFINS e CIDE sobre afretamento

Não recolhimento de impostos e contribuições sobre remessas ao exterior para o pagamento de afretamento. Nos exercícios de 2008 e 2009 referem-se ao não recolhimento de IRRF e CIDE. Já nos exercícios de 2010 a 2013 referem-se ao não recolhimento de IRRF, CIDE, PIS e COFINS.

Em relação ao PIS, COFINS e CIDE, os processos estão sob litígio, ou na esfera administrativa ou já na fase judicial. A Companhia está acompanhando as defesas e estratégias sob responsabilidade do operador, Petrobras, o qual classifica como possível as chances de perda.

Em relação ao IRRF, o Operador 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.

Com relação à participação da Enauta, os valores que permanecem em discussão referentes aos afretamentos realizados de 2008 a 2013, montam a cerca de R\$77.527 em 30 de setembro de 2023 (R\$70.766 em 31 de dezembro de 2022).

## **22. PROVISÃO PARA ABANDONO**

- **Política Contábil**

A provisão para abandono constituída reflete a revisão das estimativas dos gastos a serem incorridos, incluindo e não limitados, a: (i) tamponamento dos poços; (ii) remoção das linhas e dos equipamentos de produção, e (iii) outros custos inerentes.

Os custos com abandono foram projetados com base em uma inflação que varia de 0,77% a 2,77% ao ano (em dólares norte-americanos) e foram ajustados a valor presente por uma taxa média que varia de 4,29% a 6,82% ao ano (em dólares norte-americanos).

As taxas de inflação e as taxas utilizadas no valor presente variam de acordo com a estimativa da data esperada do efetivo abandono de cada campo.





- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

O Grupo, no contexto dos consórcios, reavalia anualmente as estimativas de provisão de abandono de seus campos.

A metodologia de cálculo da provisão de abandono consiste em estimar, na data base de apresentação das informações financeiras trimestrais em 30 de setembro de 2023, quanto o Grupo desembolsaria com gastos inerentes a desmantelamento das áreas em desenvolvimento e produção naquele momento.

Revisões das estimativas na provisão de abandono são reconhecidas prospectivamente como custo do imobilizado, sendo os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto), considerados no modelo de apuração da obrigação futura, alocadas diretamente no resultado financeiro (nota explicativa 28).

A análise reflete a revisão prospectiva dos principais gastos de abandono à luz das novas tecnologias existentes e do novo patamar de custos dos prestadores de serviço para a indústria de óleo e gás projetados com base na inflação estimada pela Administração da Companhia.

- **Composição**

A movimentação da provisão para abandono no período findo em 30 de setembro de 2023 e exercício findo em 31 de dezembro de 2022 é como segue:

	Campos		Total
	Manati	Atlanta	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	285.451	505.729	791.180
Remensuração de provisão e atualização cambial (nota explicativa 13) (a)	(44.790)	(165.663)	(210.453)
Ajuste a valor presente	1.085	5.539	6.624
Saldo em 31 de dezembro de 2022	241.746	345.605	587.351
Atualização cambial	(11.445)	(26.250)	(37.695)
Realização	(1.577)	(38)	(1.615)
Ajuste a valor presente	4.955	9.897	14.852
Saldo em 30 de setembro de 2023	233.679	329.214	562.893



### 23. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS

- Composição

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
PEM a pagar	116.833	65.246
Total	116.833	65.246
Circulante	58.911	7.324
Não circulante	57.922	57.922

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o valor de R\$57.922, reconhecido como 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.

Em 12 de dezembro de 2022, por força da Resolução de Diretoria nº 645/2022, a ANP aprovou o acordo de rescisão consensual do contrato BM-CAL-12. Conseqüentemente o valor de R\$7.324 registrado em 31 de dezembro de 2022 como passivo circulante, referente ao seguro garantia, foi pago a título de PEM em 10 de fevereiro de 2023. Em março de 2023 foi assinado o Termo de devolução do bloco pelos concessionários. A baixa do respectivo ativo exploratório já havia sido provisionada pela Companhia em 2020.

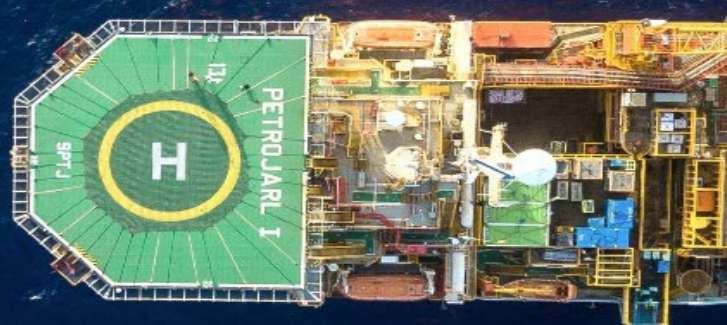
Em 31 de agosto de 2023, após recusa da Petrobras quanto à oferta de Cessão de 50% da participação da Enauta nos blocos ES-M-598 e ES-M-673, iniciaram-se as discussões para a retirada da Enauta dessas áreas. Com essa formalização de saída desses blocos, os PEMs dos blocos no montante de R\$58.911 (R\$ 51.312 referente ao bloco ES-M-598 e R\$ 7.599 referente ao bloco ES-M-673) foram provisionados.

### 24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

- Política Contábil

Receita de contrato com cliente

As receitas referentes à extração de petróleo e gás natural são reconhecidas quando ocorre a transferência do produto ao cliente e a obrigação definida em contrato é satisfeita. A mencionada mensuração inclui valores fixos e variáveis, os quais são alocados ao preço da transação, considerando a cada obrigação de desempenho, pelo valor que reflita a contraprestação à qual a Companhia espera ter direito em troca de transferência dos produtos prometidos aos clientes.



O bem é considerado transferido quando está de posse do cliente, ou seja, quando o cliente tem controle e obtém substancialmente todos os benefícios restantes do ativo em questão.

- Composição

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Receita operacional bruta	110.500	1.019.727	192.306	1.600.976
PIS	(1.058)	(4.028)	(1.891)	(6.509)
COFINS	(4.872)	(18.554)	(8.712)	(29.980)
ICMS	(8.383)	(31.999)	(14.854)	(51.244)
Imposto sobre exportação (a)	(143)	(3.306)	-	-
Créditos presumidos ICMS (b)	-	-	-	4.988
Total de deduções	(14.456)	(57.887)	(25.457)	(82.745)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>96.044</b>	<b>961.840</b>	<b>166.849</b>	<b>1.518.231</b>

- (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, classificados no código 2709 da NCM, até o dia 30 de junho de 2023.
- (b) Benefício fiscal de ICMS conforme Decreto Estadual nº 13.844/12 da Bahia, extinto no primeiro semestre de 2022 (nota explicativa 10).

## 25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

- Composição

- Custos

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Custos de extração	(85.020)	(166.747)	(65.564)	(334.881)
Royalties e participação especial	(6.366)	(55.440)	(12.935)	(85.668)
Amortizações e depreciações	(115.466)	(453.343)	(61.263)	(395.024)
Custos com parada de manutenção	(53.632)	(58.591)	-	-
<b>Total</b>	<b>(260.484)</b>	<b>(734.121)</b>	<b>(139.762)</b>	<b>(815.573)</b>





### - Despesas gerais e administrativas

	Controladora			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Pessoal (a)	(3.360)	(7.629)	(2.105)	(6.818)
Serviços contratados de terceiros	(2.314)	(7.666)	(2.882)	(5.834)
Seguros	(129)	(629)	(204)	(204)
Impostos e taxas	(465)	(1.869)	(82)	(246)
Anúncios e publicações	(15)	(241)	(2)	(384)
Outras despesas	(241)	(509)	(119)	(183)
<b>Total</b>	<b>(6.524)</b>	<b>(18.543)</b>	<b>(5.394)</b>	<b>(13.669)</b>

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Pessoal (a)	(47.053)	(112.168)	(25.777)	(75.900)
Serviços contratados de terceiros	(8.959)	(36.709)	(11.200)	(30.580)
Seguros	(149)	(469)	(771)	(1.109)
Impostos e taxas	(1.308)	(5.016)	257	(104)
Anúncios e publicações	(421)	(1.169)	(518)	(1.258)
Serviços compartilhados	(263)	(1.172)	218	(244)
Amortizações e depreciações	(568)	(1.727)	(1.998)	(3.110)
Manutenção	(2.910)	(5.797)	(2.590)	(6.888)
Locação	(297)	(1.123)	(260)	(1.239)
Outras despesas	(1.072)	(9.913)	(1.489)	(7.927)
Alocação de projetos E&P (b)	21.734	63.597	15.104	35.675
<b>Total</b>	<b>(41.266)</b>	<b>(111.666)</b>	<b>(29.024)</b>	<b>(92.684)</b>

- (a) As despesas com pessoal incluem os programas de pagamento baseado em ações: *phantom shares* e *matching shares*.
- (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:

1º outorga (2022) - nos meses de janeiro de 2024 e 2025, os beneficiários receberão o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 3 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2024 e 2025.

2º 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 30 de setembro de 2023, 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\$2.436 (R\$2.946 em 31 de dezembro de 2022), tendo sido reconhecida uma despesa de igual valor no período findo em 30 de setembro de 2023 (R\$2.053 em 30 de setembro de 2022). O valor médio da ação ENAT3 no período findo em 30 de setembro de 2023 foi de R\$ 13,67.

Em 28 de fevereiro de 2023 foi efetuado o primeiro pagamento no valor de R\$2.857 aos beneficiários do *phantom shares*.

O programa atualmente vigente é o seguinte:

	Outorga	Prazo final
Phanton Shares	abril/2022	fevereiro/2025
Phanton Shares	abril/2023	fevereiro/2026



*Matching share:*

Outorgado em agosto de 2022 e com 19.380 ações adquiridas, é um programa elegível a todos os funcionários - com exceção aos elegíveis no *phantom shares* – que podem adquirir ações da Companhia equivalente até 1 salário. O pagamento se dará diretamente na folha de pagamento, considerando todos os encargos sociais atrelados. O pagamento, equivalente a 1/3 do valor estimado, está previsto para os meses de setembro de 2023, 2024 e 2025. Em 30 de setembro de 2023, 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\$52 (R\$58 em 31 de dezembro de 2022) tendo sido reconhecida uma despesa de igual valor no período findo em 30 de setembro de 2023.

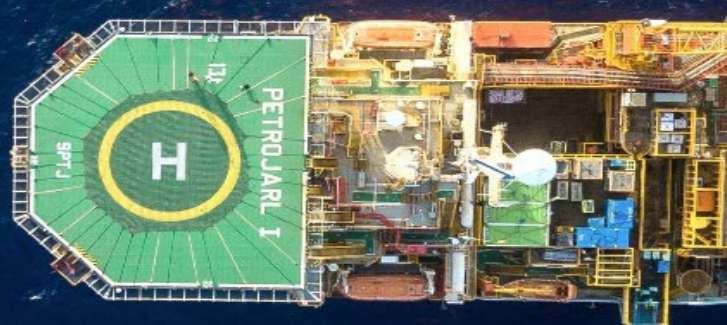
A quantidade de ações é usada apenas como referência, pois não há outorga de ações. Para o cálculo da provisão, consideramos os funcionários que optaram pelo programa até o dia 31 de agosto de 2022 e utilizamos a média do valor da ação ENAT3 em dezembro de 2022, que foi de R\$ 12,53, para a primeira parcela quitada em setembro de 2023. Para as demais parcelas, foi utilizada a média do valor da ação ENAT3 em setembro de 2023, que foi de R\$ 17,11).

**26. GASTOS EXPLORATÓRIOS PARA A EXTRAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS**

- Composição

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Gastos incorridos com blocos e poços baixados (a)	(85.718)	(139.496)	4.589	(139.106)
Aquisição / processamento de sísmica	(885)	(1.710)	(254)	(319)
Gastos com geologia e geofísica	(2.232)	(6.580)	(2.305)	(3.051)
Gastos de gerenciamento de projetos	(2.403)	(7.254)	(3.528)	(10.242)
Segurança, meio-ambiente e saúde	(786)	(3.715)	(72)	(194)
Serviços de perfuração	(822)	3.812	(4.152)	(10.987)
Outros	(840)	(2.568)	(837)	(5.837)
<b>Total</b>	<b>(93.686)</b>	<b>(157.511)</b>	<b>(6.559)</b>	<b>(169.736)</b>

(a) No período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2023, os poços baixados referem-se basicamente a: (i) R\$ 46.291 do poço 7-ATL-7H-RJS (“7H”); (ii) R\$ 7.605 devido à revisão, pelo operador, de gastos incorridos com o poço exploratório, já baixado em períodos anteriores, no Bloco SEAL-M-428; (iii) R\$ 65.494 referem-se ao bloco ES-M-598; e (iv) R\$20.163 referentes ao bloco ES-M-673



## 27. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS

- Composição

	Controladora			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Outras receitas operacionais	-	3.924	1.400	1.400
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>3.924</b>	<b>1.400</b>	<b>1.400</b>

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Receitas tributárias	1.462	22.409	-	4.016
Receitas de serviço	-	-	2.214	3.933
Receita de venda de estoque (a)	7.402	7.402	-	-
Despesas tributárias	(2.433)	(2.769)	-	(1.969)
Amortização de despesa antecipada	-	(2.244)	(1.600)	(4.695)
Amortização de seguro (b)	-	(7.286)	(3.987)	(9.944)
Impairment de investimento – AFPS (c)	1.711	(8.148)	-	-
Baixa de deságio em investimento – AFBV (d)	-	5.440	-	-
Despesa - Shell (e)	(9.527)	(9.527)	-	-
Outros	(3.594)	(1.086)	(99)	732
<b>Total</b>	<b>(4.979)</b>	<b>4.191</b>	<b>(3.472)</b>	<b>(7.927)</b>

(a) Refere-se à venda de fluído de perfuração remanescente em estoque para a Baker Hughes em julho de 2023.

(b) Refere-se à amortização dos seguros referente à reforma do FPSO para o Sistema Definitivo do Campo de Atlanta.

(c) Em junho de 2023 a Companhia reconheceu um impairment no valor de R\$ 8.148 no investimento na AFPS, que foi alienado para Yinson pelo exercício do *call option*. O impairment reconhecido deve-se principalmente a equipamentos e serviços reconhecidos no FPSO não previstos no projeto inicial.

(d) Em junho de 2023 foi realizada a baixa do deságio na aquisição da participação da Dommo no campo do Atlanta no valor de US\$ 1,121 mil (equivalente a R\$ 5.440). Este deságio foi gerado com o *valuation* da AFBV no momento da saída da Barra Energia do consórcio, com base no contrato de *sub-charter* vigente à época. Com o encerramento do contrato de *sub-charter* neste trimestre, o ativo que gerou essa menos valia foi liquidado e a menos valia foi baixada de forma associada.

(e) Em setembro de 2023 a Companhia provisionou R\$9.527 referente ao cancelamento da utilização da embarcação Front Singapore por falta de produção.





## 28. RESULTADO FINANCEIRO

- Composição

	Controladora			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Rendimento aplicações financeiras (a)	1.118	4.555	109	339
Outras receitas e despesas financeiras	<u>(1.001)</u>	<u>(872)</u>	<u>(6)</u>	<u>246</u>
Imposto s/ operações financeiras	-	(85)	(23)	(25)
Pis sobre receitas financeiras	(146)	(120)	(1)	(5)
Cofins sobre receitas financeiras	(906)	(741)	(8)	(29)
Atualização sobre créditos tributários (b)	84	236	37	120
Variações cambiais / monetárias	-	(6)	-	-
Emissão de debêntures - receita (f)	51.977	169.268	-	-
Emissão de debêntures - despesa (f)	(51.977)	(169.268)	-	-
Outros (g)	(33)	(156)	(11)	185
<b>Total</b>	<b>117</b>	<b>3.683</b>	<b>103</b>	<b>585</b>

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Rendimento aplicações financeiras (a)	42.066	108.033	20.736	(67.560)
Outras receitas e despesas financeiras	<u>(80.822)</u>	<u>(226.263)</u>	<u>17.579</u>	<u>(93.198)</u>
Receita de juros- empréstimos Yinson (b)	20.384	20.384	-	-
Juros do passivo direito de uso IFRS 16	(12.692)	(33.681)	(6.463)	(23.457)
Imposto s/ operações financeiras	(90)	(2.854)	(300)	(5.750)
Pis sobre receitas financeiras	(954)	(2.587)	(457)	(2.278)
Cofins sobre receitas financeiras	(6.090)	(15.587)	(3.113)	(14.549)
Atualização sobre créditos tributários (c)	4.236	14.390	1.631	5.016
Variações cambiais / monetárias	(1.159)	(51.560)	24.744	(37.012)
Derivativo	-	(959)	480	480
Derivativo SWAP (d)	(38.565)	73.251	-	-
Derivativo - NDF (e)	1.486	(28.056)	2.105	(3.935)
Derivativo - prêmio	-	(10.973)	-	-
Emissão de debêntures - despesa (f)	(28.846)	(86.357)	-	-
Amortização custo de captação (f)	3.625	(5.024)	-	-
Ajuste a valor presente - provisão de abandono	(5.048)	(14.852)	(909)	(5.222)
Encargos sobre adiantamento de clientes (g)	(7.818)	(49.398)	-	-
Juros tributação em bases universais - TBU - nota 10	(1.745)	(11.085)	-	-
Outros	(7.546)	(21.315)	(139)	(6.491)
<b>Total</b>	<b>(38.756)</b>	<b>(118.230)</b>	<b>38.315</b>	<b>(160.758)</b>





- (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.

Em 2022 a rentabilidade negativa refere-se ao fundo cambial encerrado em 06 de maio de 2022 (nota explicativa 9).

- (b) Valor de receita de juros pelo empréstimo à Yinson para a aquisição do FPSO Atlanta (nota explicativa 11).
- (c) Valores referem-se à atualização de juros sobre valor principal de contabilização de causa do ICMS (nota explicativa 21).
- (d) 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 31).
- (e) Operação de derivativos de moeda com o intuito de proteger a Companhia contra a variação da taxa do dólar.
- (f) Esse valor é relativo à emissão de debêntures (nota explicativa 20). O saldo no consolidado em 30 de setembro de 2023 é composto por: R\$ 86.357 de despesa financeira - R\$ 169.268 equivalentes aos juros das debêntures emitidas pela Enauta Participações, líquido dos juros capitalizados ao ativo imobilizado de R\$ 82.911 (vide nota explicativa 13) e R\$5.024 de amortização de deságio sobre as debêntures privadas emitidas pela Enauta Energia que foram adquiridas pela Enauta Participações sendo R\$ 13.164 no total com capitalização ao ativo imobilizado de R\$ 8.140.
- (g) Em maio de 2023 a Enauta Energia contratou instrumento visando a proteção de preço de vendas futuras de 333 mil barris de óleo mensais para o período de setembro a dezembro de 2023 (nota explicativa 18).



## 29. 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.

Em 9 de fevereiro de 2022, a Enauta, por meio de sua subsidiária integral indireta, a AFPS BV (AFPS), adquiriu o FPSO OSX-2 pelo montante de USD 80,000 mil (equivalente a R\$ 421.880 na data de aquisição – ptax R\$5,2735), atualmente denominado FPSO Atlanta.

O custo de aquisição e adaptação do FPSO Atlanta é de aproximadamente US\$ 500 milhões (aproximadamente R\$ 2.503.800) em 30 de setembro de 2023 e considera a adaptação do FPSO através de um Contrato *Turnkey de Engineering, Procurement, Construction and Installation* (“EPCI”), com garantia e Operação e Manutenção (“O&M”) por 24 meses assinado com o fornecedor (Yinson).

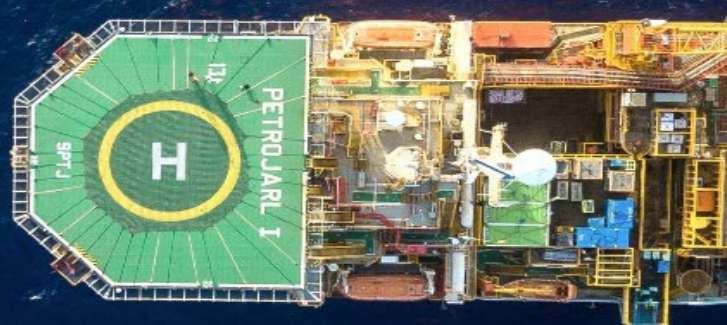
A Yinson possuía uma opção de compra das ações de emissão da empresa proprietária do FPSO Atlanta (AFPS) pelo valor estimado de USD 88.000 mil, equivalente a aproximadamente 20% do investimento na aquisição e conversão do FPSO até a data do exercício da opção, adicionado o saldo do caixa da empresa na data do exercício. A opção de compra foi exercida em 31 de julho de 2023.

- 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 Petróleo Brasileiro S/A (“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* (nota explicativa 6).

- Aquisição e baixas de poços e blocos:

No primeiro trimestre de 2022, a Companhia decidiu pela baixa de poço exploratório no Bloco SEAL-M-428, denominado 1-EMEB-3-SES. Após concluída a perfuração, perfilagem e avaliação desse poço não se constatou a ocorrência de hidrocarbonetos. Os gastos incorridos foram registrados no resultado na rubrica de gastos exploratórios no total de R\$139.106.



O Consórcio está realizando estudos complementares, integrando os dados amostrados à sua interpretação geológica regional, de forma a atualizar sua visão quanto ao potencial exploratório dos blocos situados em águas ultra-profundas na Bacia Sergipe-Alagoas.

No período findo em 30 de setembro de 2023, questões operacionais referentes à perfuração do poço 7-ATL-7H-RJS (“7H”) levaram à necessidade de interrupção das atividades de perfuração e conseqüente baixa contábil. Os custos incorridos até 30 de setembro de 2023, de aproximadamente US\$ 10 milhões (equivalente a R\$46.183), foram reconhecidos no resultado da Enauta Energia no segundo trimestre de 2023.

A Companhia já iniciou a perfuração de um novo poço, denominado 7-ATL-7HA-RJS (“7HA”), sem alteração no cronograma e no orçamento previstos do projeto SD. As licenças do IBAMA e da ANP permanecem as mesmas.

Em 30 de setembro de 2023, foi provisionado o PEM dos blocos ES-M-598 (R\$ 51.312) e ES-M-673 (R\$ 7.599) devido à comunicação da intenção de cessão da participação da Enauta para o operador dos blocos (nota explicativa 23).

### a) 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	29/10/2025	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 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 blocos SEAL-M-351 e SEAL-M-428, adquiridos na Rodada 13 (setembro de 2021), têm o compromisso de perfuração de um poço no Bloco SEAL-M-428, a qual foi concluída no 2º trimestre de 2022.

A controlada Enauta Energia detém 45% do campo de Manati, que iniciou sua produção em janeiro de 2007 e possui compromisso de abandono de suas instalações (nota explicativa 22).

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

- Royalties - O preço de referência do petróleo, a partir de janeiro de 2018, é regulamentado pela Portaria da ANP nº 703/2017 e é apurado com base nas características físico-químicas e comerciais da corrente de petróleo a que cada área estiver vinculada. O valor é divulgado mensalmente pela ANP. Já o preço de referência do gás natural é regido sob as normas da Resolução da ANP nº 40/2009, que determina que nos casos em que a exploração comercial do campo ocorrer sob a forma de consórcio, o preço será calculado a partir da média ponderada dos preços de venda do gás natural pelos volumes comercializados. Para Manati, os valores 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. 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 30 de setembro de 2023, o total de royalties referentes à produção dos campos de Manati e Atlanta foi de R\$ 55.440 (R\$ 85.499 em 30 de setembro de 2022), dos quais R\$ 1.917 (R\$ 10.047 em 31 de dezembro de 2022) permanecem no passivo a pagar naquela data. Esses gastos estão registrados na demonstração do resultado como custos com royalties.

- Participação especial - A participação especial prevista no inciso III do artigo 45 da Lei Federal nº 9.478, de 1997, constitui compensação financeira extraordinária devida pelos concessionários de exploração e produção de petróleo ou gás natural, nos casos de grande volume de produção ou de grande rentabilidade, conforme os critérios definidos no Decreto Federal nº 2705/1998, e será paga, com relação a cada campo de uma dada área de concessão, a partir do trimestre em que ocorrer a data de início da respectiva produção. No período findo em 30 de setembro de 2023 e 2022 não foram registrados valores na demonstração do resultado como custos, pois a produção não atingiu o limite 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\$1.517 para o período findo em 30 de setembro de 2023, registrado na demonstração do resultado como custos operacionais e custos exploratórios de R\$2.260 (R\$2.517 em 30 de setembro de 2022) e permanecem no passivo na linha de participações governamentais nesta data.

### b) Informações sobre as reservas

As reservas provadas de gás e óleo da Enauta Energia foram apresentadas de acordo com os conceitos definidos pela *Petroleum Resources Management System* ("PRMS"), os quais foram aprovados pela *Society of Petroleum Engineers, World Petroleum Council, American Association of Petroleum Geologists* e a *Society of Petroleum Evaluation Engineers*.

Estas reservas correspondem às quantidades estimadas de gás e óleo que, pela análise dos dados geológicos e de engenharia de reservatórios, podem ser estimadas com razoável certeza, sob condições econômicas definidas, métodos de operação estabelecidos e sob as condições regulatórias vigentes.

A estimativa de reservas possui incertezas que são ressalvadas pelas próprias certificadoras, e, assim sendo, alterações podem ocorrer à medida que se amplia o conhecimento, a partir da aquisição de novas informações geológicas.



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

	Volume total de gás (MMm3) (*)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2022 (**)	2.710
Produção em 2023	<u>(458)</u>
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 30/09/2023	<u>2.252</u>

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

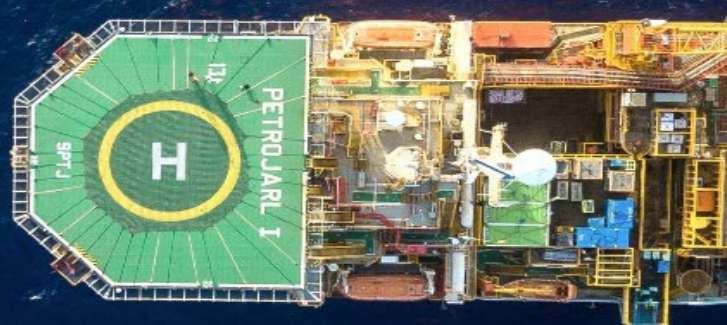
	Volume total de óleo (MMbbl) (*)
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 31/12/2022 (**)	12,8
Produção em 2023 (*)	<u>(1,8)</u>
Reserva Provada e desenvolvida de 100% da participação em 30/09/2023	<u>11,0</u>

(\*) Produção do exercício não auditada pelos auditores independentes.

(\*\*) Conforme relatórios da Gaffney, Cline & Associates – GCA, emitidos em 17 de janeiro de 2023 para o campo de Atlanta e em 10 de janeiro de 2023 para o campo de Manati.

## Garantias

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 o Grupo concedeu garantias, através de seguro garantia e fiança bancária, cuja beneficiária é a ANP, no total de R\$ 285.800 e R\$424.954, respectivamente. Essas garantias compreendem os objetos de Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, conforme demonstrado abaixo:



Bloco/campo	30/09/2023	31/12/2022	Ano do contrato	Bônus de assinatura (% Enauta) (*)
	Total garantia para o PEM (% Enauta) - MM R\$			
Manati	-	-	2000	-
CAL-M-372	-	7,3	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	-	131,7	2015	10,8
Atlanta e Oliva (BS-4)	-	-	2000	-
SEAL-M-501	-	-	2018	18,8
SEAL-M-503	0,5	0,5	2018	14,1
SEAL-M-573	-	-	2018	1,1
SEAL-M-430	-	-	2018	1,1
SEAL-M-505	0,3	0,3	2020	0,8
SEAL-M-575	0,3	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
<b>Total</b>	<b>285,8</b>	<b>424,9</b>		<b>125,3</b>

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

Essas garantias garantem ao órgão regulador ANP o valor monetário do cumprimento das obrigações do PEM (Programa Exploratório Mínimo) da Enauta Energia assumidas através dos contratos de concessão para atividades de exploração nos blocos onde temos participação.

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia tinha R\$ 31.147 em garantia corporativa à ANP, com objetivo de garantir a execução do plano de descomissionamento do Campo de Atlanta.





### 30. COMPROMISSOS

- Composição

Em 30 de setembro de 2023, o Grupo possuía compromissos contratados para fornecimento e operação de materiais e equipamentos (incluindo FPSO do Sistema Definitivo (SD)), 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:

	Compromissos (*)				Total
	2023	2024	2025	2026 em diante	
Compromissos para aquisição imobilizado (SD)	478.364	270.492	167.643	559.552	1.476.051
Compromissos de arrendamento	104.467	248.200	14	-	352.681
Serviços contratados	96.533	47.855	2.455	-	146.843
<b>TOTAL</b>	<b>679.364</b>	<b>566.547</b>	<b>170.112</b>	<b>559.552</b>	<b>1.975.575</b>

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

### 31. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

- Política Contábil

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos quando o Grupo for parte das disposições contratuais do instrumento.

A classificação de ativos financeiros de acordo com o CPC 48 (IFRS 9) é geralmente baseada no modelo de negócios no qual um ativo financeiro é gerenciado e em suas características de fluxos de caixa contratuais.

Todas as aquisições ou alienações normais de ativos financeiros são reconhecidas ou baixadas com base na data de negociação. As aquisições ou alienações normais correspondem a aquisições ou alienações de ativos financeiros que requerem a entrega de ativos dentro do prazo estabelecido, por meio de norma ou prática de mercado.





### - Ativos financeiros

#### Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Incluem os ativos financeiros mantidos para negociação (ou seja, adquiridos principalmente para serem vendidos no curto prazo), ou avaliados pelo valor justo por meio do resultado no reconhecimento inicial. Os juros, correção monetária, variação cambial e as variações decorrentes da avaliação ao valor justo são reconhecidas no resultado, como receitas ou despesas financeiras, quando incorridos. O Grupo possui equivalentes de caixa (CDB/CDI (pós-fixado) e debêntures (compromissadas), aplicações financeiras e opções de venda de óleo classificadas nesta categoria.

#### Custo amortizado

O ativo financeiro deve ser mensurado ao custo amortizado se ambas as seguintes condições forem atendidas: (a) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais; e (b) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

#### Ativo financeiro mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes

O ativo financeiro deve ser mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes se ambas as seguintes condições forem atendidas; (a) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e (b) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam exclusivamente pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

#### Redução ao valor recuperável de ativos financeiros

Ativos financeiros são avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável no final de cada exercício. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas se, e apenas se, houver evidência objetiva da redução ao valor recuperável do ativo financeiro como resultado de um ou mais eventos que tenham ocorrido após seu reconhecimento inicial, com impacto nos fluxos de caixa futuros estimados desse ativo.

Para ativos financeiros registrados ao custo, o valor da perda por redução ao valor recuperável corresponde à diferença entre o valor contábil do ativo e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados, descontada pela taxa de retorno atual para um ativo financeiro similar.



A Companhia apura as perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (“PECLD”) das contas a receber com base na abordagem simplificada prevista no CPC 48 (IFRS 9).

O valor contábil do ativo financeiro é reduzido diretamente pela perda por redução ao valor recuperável para todos os ativos financeiros, com exceção das contas a receber, em que o valor contábil é reduzido por provisão.

Recuperações subsequentes de valores anteriormente baixados são creditadas à provisão. Mudanças no valor contábil da provisão são reconhecidas no resultado.

### Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como “passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado” ou “outros passivos financeiros ao custo amortizado”. O Grupo não possui passivos financeiros a valor justo.

### Outros passivos financeiros ao custo amortizado

Os outros passivos financeiros (incluindo empréstimos) são mensurados pelo valor de custo amortizado.

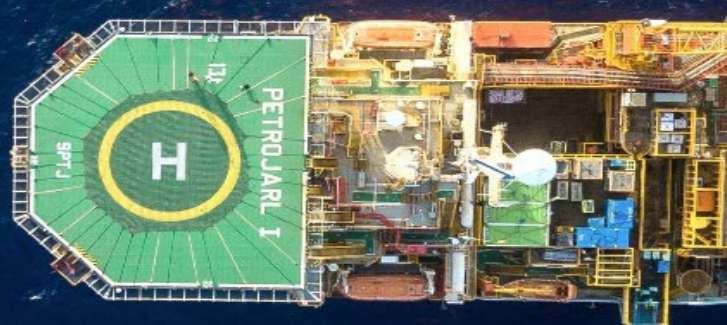
O método de juros efetivos é utilizado para calcular o custo amortizado de um passivo financeiro e alocar sua despesa de juros pelo respectivo exercício. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários pagos ou recebidos que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos) ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por um período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil.

O Grupo possui empréstimos e financiamentos classificados nesta categoria.

- **Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

O Grupo utiliza técnicas de avaliação que incluem informações que não se baseiam em dados observáveis de mercado para estimar o valor justo de determinados tipos de instrumentos financeiros, incluindo valor justo de opção de compra de ações e derivativos (operações de *hedging*). A nota oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas na determinação do valor justo de instrumentos financeiros, bem como a análise de sensibilidade dessas premissas.

A Administração acredita que as técnicas de avaliação selecionadas e as premissas utilizadas são adequadas para a determinação do valor justo dos instrumentos financeiros e sua sensibilidade.



- **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.

O Grupo adotou durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022 a prática contábil do “*hedge accounting*” no registro de suas operações de opções de venda de óleo, entendendo ser esta a melhor forma de refletir em suas informações financeiras trimestrais. A compra de opção de venda de Brent estava lastreada à produção futura de óleo e desta forma foi contabilizado um instrumento de hedge do preço de venda, sem fins especulativos, em linha com a Política de Gestão de Riscos de Mercado (veja letra “F” abaixo – risco de volatilidade de preço do petróleo). Os resultados das operações de hedge foram reconhecidos diretamente no resultado do exercício no montante de R\$ 480. No período findo em 30 de setembro de 2023 não foi contratada operação de *hedge accounting* para as operações de venda de óleo.





- Categoria dos instrumentos financeiros

	30/09/2023			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	2	2	387.660	387.660
Caixa e depósitos bancários	38.539	38.539	971.134	971.134
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.043.973	1.043.973
Contas a receber (i)	-	-	49.470	49.470
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Fornecedores (i)	10.508	10.508	458.420	458.420
Partes relacionadas	14.848	14.848	-	-
Debêntures	2.206.170	2.206.170	2.206.170	2.206.170

	31/12/2022			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	-	-	386.648	386.648
Caixa e depósitos bancários	63.378	63.378	853.938	853.938
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.577.856	1.577.856
Contas a receber (i)	-	-	384.781	384.781
Partes relacionadas	-	-	144	144
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Fornecedores (i)	4.578	4.578	953.954	953.954
Partes relacionadas	15.009	15.009	-	-
Debêntures	1.297.751	1.297.751	1.297.751	1.297.751
Empréstimos e financiamentos (ii)	-	-	108.219	108.219

O CPC 46 / IFRS 13 define valor justo como o valor/preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago na transferência de um passivo em uma transação ordinária entre participantes de um mercado na data de sua mensuração. A norma esclarece que o valor justo deve ser fundamentado nas premissas que os participantes de um mercado utilizam quando atribuem um valor/preço a um ativo ou passivo e estabelece uma hierarquia que prioriza a informação utilizada para desenvolver essas premissas.





A hierarquia do valor justo atribui maior peso às informações de mercado disponíveis (ou seja, dados observáveis) e menor peso às informações relacionadas a dados sem transparência (ou seja, dados inobserváveis). Adicionalmente, a norma requer que a empresa considere todos os aspectos de riscos de não desempenho (“*non performance risk*”), incluindo o próprio crédito da Companhia, ao mensurar o valor justo de um passivo.

O CPC 40 (IFRS 7) estabelece uma hierarquia de três níveis a ser utilizada ao mensurar e divulgar o valor justo. Um instrumento de categorização na hierarquia do valor justo baseia-se no menor nível de “*input*” significativo para sua mensuração. Abaixo está uma descrição dos três níveis de hierarquia:

Nível 1 - os “*inputs*” são determinados com base nos preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos idênticos na data da mensuração. Adicionalmente, a Companhia deve ter possibilidade de negociar nesse mercado ativo e o preço praticado não pode ser ajustado pela Companhia.

Nível 2 - Os “*inputs*” são outros que não sejam preços praticados conforme determinado pelo Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente. Os “*inputs*” do Nível 2 incluem preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos similares, preços praticados em um mercado inativo para ativos ou passivos idênticos; ou “*inputs*” que são observáveis ou que possam corroborar na observação de dados de um mercado por correlação ou de outras formas para substancialmente toda parte do ativo ou passivo.

Nível 3 - os “*inputs*” inobserváveis são aqueles provenientes de pouca ou nenhuma atividade de mercado. Esses “*inputs*” representam as melhores estimativas da Administração da Companhia de como os participantes de mercado poderiam atribuir valor/preço a esses ativos ou passivos. Geralmente, os ativos e passivos de Nível 3 são mensurados utilizando modelos de precificação, fluxos de caixa descontados, ou metodologias similares que demandam um julgamento ou estimativa significativos.

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados em sua maioria pelo nível 2 para seus principais instrumentos financeiros:

- (i) os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos não ultrapassar 60 dias.
- (ii) as mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (derivados dos preços).



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 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 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	10.508	-	10.508
Debêntures	84.857	2.121.313	2.206.170
<b>Total</b>	<b>95.365</b>	<b>2.121.313</b>	<b>2.216.678</b>

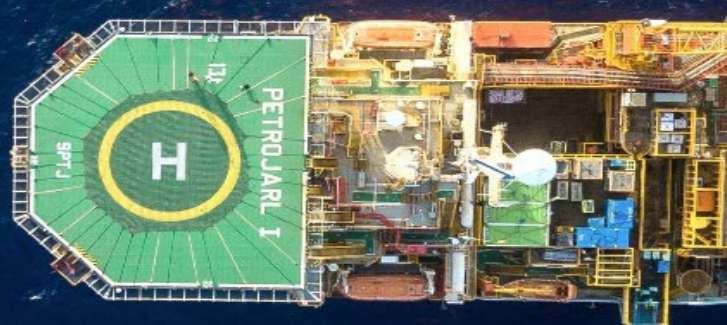
	Consolidado				
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	457.297	49	1.074	-	458.420
Debêntures	-	-	84.857	2.121.313	2.206.170
<b>Total</b>	<b>457.297</b>	<b>49</b>	<b>85.931</b>	<b>2.121.313</b>	<b>2.664.590</b>

Arrendamento – passivo	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Até um ano	382.834	467.756
De 1 a 5 anos	61.537	326.596
Após 5 anos	-	3.247
<b>Total</b>	<b>444.371</b>	<b>797.599</b>

- Instrumentos Derivativos

Swap:

Em 23 de dezembro de 2022 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 76% dos recursos referentes às debêntures da primeira série da primeira emissão 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\$560.000 com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures da 1ª série da primeira emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de  $IPCA + 9,8297\%$  a.a., por uma dívida em dólar com taxa média pré-fixada de  $8,885\%$  a.a.

Adicionalmente, em 29 de setembro de 2023 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes a 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 às 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 30 de setembro de 2023 foi reconhecida uma receita financeira decorrente destes contratos no montante de R\$ 73.251.

NDF:

Nos dias 23 de dezembro de 2022 e 29 de setembro de 2023, a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos do tipo a termo, sem entrega física (NDF) como parte de sua estratégia de dolarização do caixa, com objetivo de preservar sua capacidade de investimento em dólares norte-americanos (*hedge*).

No período findo em 30 de setembro de 2023 a despesa financeira líquida reconhecida, para as operações acima foi de R\$ 28.056.

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 (100% do saldo de clientes a receber em 30 de setembro de 2023 e 17% do saldo de clientes a receber em 31 de dezembro de 2022) e Shell (83% do saldo de clientes a receber em 31 de dezembro de 2022). A Administração entende que a concentração de seus negócios, pelo fato de a maior parte das transações ser com apenas dois clientes relevantes 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 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 não foram registradas perdas com créditos junto a esses dois clientes.

O risco de crédito nas operações com os consorciados e consórcios encontra-se descrito na nota explicativa 6.

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 30/09/2023	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u>			
CDI em 30 de setembro de 2023	9,92%		
Caixa restrito em 30 de setembro de 2023	2		
Taxa anual estimada do CDI			7,44%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023		Redução do CDI	2
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023			-





Consolidado	Saldo em 30/09/2023	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u>			
CDI em 30 de setembro de 2023	9,92%		
Caixa restrito em 30 de setembro de 2023	387.660		
Taxa anual estimada do CDI			7,44%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023		Redução do CDI	416.502
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2023			28.842

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para o exercício a findar em 31 de dezembro de 2023, de acordo com o site do BACEN no dia 16 de outubro de 2023 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	
		Saldo em US\$	Saldo em R\$
<u>Dólar efetivo em 30 de setembro de 2023 (R\$5,0076)</u>			
<u>Operação</u>			
Contratos de arrendamentos – passivo	Aumento do US\$	88.739	444.371
Fornecedores estrangeiros		5.589	27.989
NDF		(8.294)	(41.532)
SWAP		10.664	53.400
Taxa anual estimada do dólar			6,25
Contratos de arrendamento e fornecedores em 31 de dezembro de 2023			604.366
Efeito no resultado financeiro em 31 de dezembro de 2023			(120.138)



(a) Cenário provável da taxa de câmbio para o exercício a findar em 31 de dezembro de 2023, de acordo com o relatório Focus no dia 16 de outubro de 2023, emitido pelo Banco Central do Brasil, estressado por um aumento de 25% do dólar projetado.

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 USD 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. De acordo com fontes externas de mercado, a expectativa do preço do Brent em 31 de dezembro de 2023 é de US\$ 87, na data-base de 30 de setembro de 2023.

Em 18 de maio de 2023 a Enauta Energia assinou acordo contratual com a Shell para antecipação de recebíveis em montante equivalente a US\$ 75 milhões para os quais foi estabelecido um preço mínimo (*floor price*) de US\$ 65 por barril (nota explicativa 18).

Relação econômica:

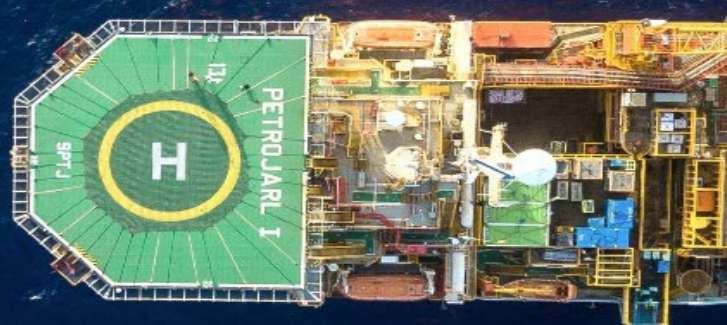
O objeto de *hedge* está exposto à variação da cotação do barril de óleo (petróleo cru – Brent), as opções de vendas realizadas para um volume de produção futura, que garantem um valor mínimo de preço de venda para o volume contratado, de modo a proteger e gerar previsibilidade para os resultados da 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 *hedgeado* poderão ser mutualmente compensados, demonstrando assim que o hedge é altamente efetivo.

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 não há instrumento financeiro derivativo contratado para proteção da volatilidade do preço do petróleo.



## 32. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Um instrumento patrimonial é qualquer contrato que evidencie uma participação residual no ativo de uma entidade após a dedução de todos os seus passivos. Instrumentos patrimoniais emitidos pela Companhia são reconhecidos quando os recursos são recebidos, líquidos dos custos diretos de emissão. Esses custos são reconhecidos líquidos dos efeitos tributários aplicáveis.

A recompra dos próprios instrumentos patrimoniais da Companhia é reconhecida e deduzida diretamente no patrimônio líquido (ações em tesouraria). Nenhum ganho ou perda é reconhecido no resultado resultante da compra, venda, emissão ou cancelamento dos próprios instrumentos patrimoniais da Companhia.

Conforme artigo 30 da Lei nº 12.973/2014, as subvenções para investimento, inclusive mediante isenção ou redução de impostos, concedidas como estímulo à implantação ou expansão de empreendimentos econômicos e as doações feitas pelo poder público não serão computadas na determinação do lucro real, desde que seja registrada em reserva de lucros a que se refere o art. 195-A da Lei nº 6.404/1976, e alterações posteriores, que somente poderá ser utilizada para: (i) Absorção de prejuízos, desde que anteriormente já tenham sido totalmente absorvidas as demais Reservas de Lucros, com exceção da Reserva Legal; ou (ii) Aumento do capital social. Na hipótese do inciso I do caput, a pessoa jurídica deverá recompor a reserva à medida que forem apurados lucros nos períodos subsequentes.

- **Composição**

- i. **Capital social**

O capital social integralizado da Companhia em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 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 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 é a seguinte:

Acionista	30/09/2023		31/12/2022	
	Nº de ações Ordinárias	% de Participação	Nº de ações Ordinárias	% de Participação
Queiroz Galvão S.A.	91.390.133	34,4%	167.459.291	63,0%
Jive Assets Gestão de Recursos Ltda.	41.157.818	15,5%	-	-
Quantum FIA	18.606.588	7,0%	18.606.588	7,0%
Travessia XI	16.271.127	6,1%	-	-
Vinci Partners Investments	7.536.449	2,8%	-	-
Ações em circulação	88.022.779	33,1%	76.880.351	28,9%
Ações em tesouraria (*)	2.331.677	0,9%	2.376.841	0,9%
Administradores	490.334	0,2%	483.834	0,2%
<b>Total</b>	<b>265.806.905</b>	<b>100%</b>	<b>265.806.905</b>	<b>100,0%</b>

(\*) nota explicativa 33.





## ii. Resultado líquido por ação

## • Política contábil

## Resultado por ação

O lucro ou prejuízo líquido por ação básico é computado pela divisão do lucro ou prejuízo líquido pela média ponderada de ações ordinárias em poder dos acionistas, excluindo as ações mantidas em tesouraria.

O lucro líquido ou prejuízo líquido por ação diluído é computado ajustando-se o lucro ou prejuízo líquido atribuível aos titulares de ações ordinárias da Companhia, bem como o número médio ponderado de ações totais em poder dos acionistas para refletir os efeitos de todas as ações ordinárias potenciais diluidoras. Não há outro instrumento diluidor, além do plano de opções de ações.

Os instrumentos de participação que serão ou poderão ser liquidados em ações da Companhia são incluídos no cálculo apenas quando sua liquidação tem um impacto de diluição sobre o resultado por ação.

30/09/2023 30/09/2022

Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação

Numerador:

Resultado do período	(112.937)	201.288
Denominador (em milhares de ações):		
Média ponderada da quantidade de ações ordinárias	263.475	263.416
Ações diluidoras	-	43
Resultado básico por ação ordinária	(0,43)	0,76

## iii. Plano de outorga de opções de compra de ações

## • Política contábil

A remuneração baseada em ações para empregados, a ser liquidada com instrumentos patrimoniais, é mensurada pelo valor justo na data da outorga.

O valor justo das opções concedidas determinado na data da outorga é registrado como despesa no resultado do exercício durante o prazo no qual o direito é adquirido, com base em estimativas da Companhia sobre quais opções concedidas serão eventualmente adquiridas, com correspondente aumento do patrimônio líquido (plano de opção 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 referentes ao ano de 2016 poderiam 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\$1,14 para o Plano de 2016.

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 2016 23/02/2016
Total de opções concedidas e outorgadas	2.334.915
Preço de exercício da opção	R\$4,88
Valor justo da opção na data da concessão	R\$1,14
Volatilidade estimada do preço da ação	33,86%
Dividendo esperado	3,59%
Taxa de retorno livre de risco	7,25%
Prazo de exercício da opção (em anos)	7

A volatilidade estimada foi definida a partir da volatilidade histórica para uma amostra compatível com o prazo da opção. Sendo a ENAT3 uma ação recentemente pública na época da determinação da volatilidade com histórico de preço limitado a quatro anos anteriores à data da outorga, a volatilidade foi estimada a partir das séries de retornos mensais da ENAT3 e de outra ação comparável no período de 7 anos.

Para compatibilizar os dados das empresas comparáveis que, no entanto, se distinguem em matéria de alavancagem e risco, foi usada a relação entre a volatilidade de ENAT3 e PETR4.

Como o modelo de avaliação adota o numerário INPC, a volatilidade esperada deve ser a volatilidade do preço da ação deflacionado por INPC, que é obtida a partir da série de retornos nominais das ações deduzidas das respectivas variações mensais do INPC.

A movimentação das opções de ações existentes no período findo de 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 está apresentada a seguir:



**Opções de ações**

Opções em circulação em 31 de dezembro de 2021	358.979
Exercício de opções em 2022	(313.815)
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2022	45.164
Exercício de opções em 2023	(45.164)
Opções em circulação em 30 de setembro de 2023	-

O intervalo de preços de exercício e a maturidade média das opções em circulação, assim como os intervalos de preços de exercício para as opções exercíveis no período findo em 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 estão sumarizadas abaixo:

Plano	Opções em circulação em		Maturidade em anos	Preço de exercício	Opções exercíveis em		Preço de exercício médio (*)
	30/09/23	31/12/22			30/09/23	31/12/22	
2016	-	45.164	7	4,88	-	45.164	6,61

(\*) Atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor (“INPC”).

Os saldos de plano de opção de ações no período findo em 30 de setembro de 2023 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 registrados no patrimônio líquido é de R\$0 e R\$29.869, respectivamente.

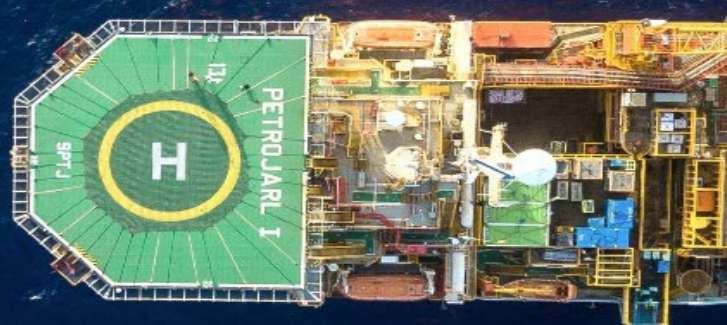
O valor de R\$29.707 registrado em 30 de setembro de 2023 refere-se ao ganho obtido referente a diferença entre o valor justo da ação e o preço de realização das ações do beneficiário.

As opções garantiam ao beneficiário o direito de compra das ações, não havendo nenhum pagamento em caixa pela Companhia. Durante o período findo em 30 de setembro de 2023, foram exercidas opções referentes ao Plano de 2016, pelo preço médio de R\$6,61.

### 33. AÇÕES EM TESOURARIA

- Política Contábil

Instrumentos patrimoniais próprios que são readquiridos são reconhecidos ao custo e deduzidos do patrimônio líquido. Nenhum ganho ou perda é reconhecido na demonstração do resultado na compra, venda, emissão ou cancelamento dos instrumentos patrimoniais próprios do Grupo. Os montantes pagos ou recebidos devem ser contabilizados diretamente no patrimônio.



- **Composição**

A Companhia 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 – R\$
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 posição das ações em tesouraria é como segue abaixo:

	Quantidade de Ações ordinárias (*)	Valor - R\$mil
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.376.841	24.205
Realização de opção de ações em 2023	(45.164)	(460)
Saldo em 30 de setembro de 2023	<u>2.331.677</u>	<u>23.745</u>

(\*)Quantidade de ações.

Custo médio histórico na aquisição das ações em tesouraria (por ação) é de R\$ 10,18.

Valor de mercado das ações em tesouraria

O valor de mercado das ações ordinárias em tesouraria em 30 de setembro de 2023:

Quantidade de ações em tesouraria	2.331.677
Cotação por ação na B3 em R\$ em 30 de setembro de 2023	18
Valor de mercado	<u>41.970</u>

As ações em tesouraria são contabilizadas com base no custo de aquisição.

A quantidade de ações em tesouraria em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 representa 0,9% do total de ações ordinárias emitidas pela Companhia.





### 34. 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 30 de setembro de 2023 são demonstrados a seguir:

Modalidade	Data de vigência		Importâncias Seguradas
	Início	Vencimento	30/09/2023
Riscos de petróleo	31/12/2022	30/06/2024	6.271.640
Proteção e indenização	20/02/2023	20/02/2024	4.506.840
Risco de construção	14/03/2022	31/03/2024	2.565.882
Responsabilidade civil de diretores e administradores	29/03/2023	29/03/2024	140.000
Patrimonial	21/07/2023	21/07/2024	14.571
Responsabilidade civil empregador	21/02/2023	21/02/2024	10.015
<b>Total</b>			<b>13.508.948</b>

### 35. 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			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Previdência privada	(31)	(89)	(29)	(83)
<b>Total</b>	<b>(31)</b>	<b>(89)</b>	<b>(29)</b>	<b>(83)</b>

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Previdência privada	(535)	(1.184)	(451)	(1.236)
<b>Total</b>	<b>(535)</b>	<b>(1.184)</b>	<b>(451)</b>	<b>(1.236)</b>

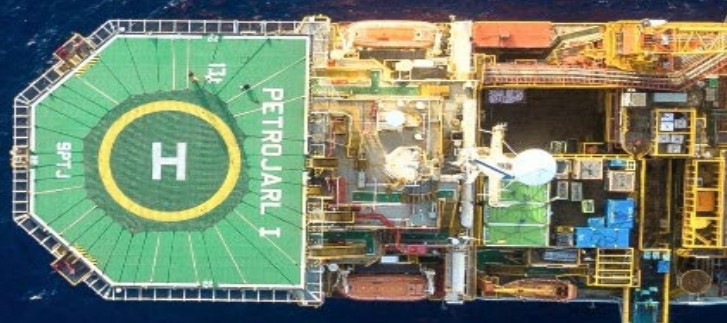
### 36. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Investimento – contraprestação Barra Energia	-	3.320	-	-
Life extension	-	-	-	45.503
Plano de opção de ações	162	-	-	-
Transferência FPSO Yinson	-	-	1.512.201	-
Transferência de Imobilizado para Intangível	-	-	95.470	-
Adições de contratos – arrendamento	-	-	-	123.424
Atualizações de contratos arrendamento	-	-	9.376	-
Capitalização juros e deságio debêntures	-	-	91.051	-
Amortização (Estoques)	-	-	8.866	18.360
IRPJ e CSLL diferido – Bases tributárias universais	-	-	11.085	-
Provisão de abandono – remensuração e atualização cambial	-	-	37.444	62.907
Fornecedor de imobilizado	-	-	252.330	228.651

### 37. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações financeiras trimestrais individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 8 de novembro de 2023 e para arquivamento junto à CVM no dia 10 de novembro de 2023.



### MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

#### Conselho de Administração

---

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

Ricardo de Queiroz Galvão

#### Controller

---

Sabrina de Brito Ramalhoto  
CRC / RJ – 112432/O

#### Contador

---

Leonardo Sodré de Souza  
CRC / RJ-127160/O-8

#### Diretoria

---

Décio Fabricio Oddone da Costa

CEO

Pedro Rodrigues Galvão de Medeiros  
CFO e Dir. Rela es com Investidores

Carlos Ferraz Mastrangelo  
Diretor de Opera es



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 artigo 27 da Resolução nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras trimestrais da Companhia relativas ao período findo em 30 de setembro de 2023.

Rio de Janeiro, 08 de novembro de 2023.

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 Rodrigues Galvão de Medeiros".

---

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

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

---

Carlos Ferraz Mastrangelo  
Diretor de Operações



**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 artigo 27 da Resolução nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, 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 30 de setembro de 2023.

Rio de Janeiro, 8 de novembro de 2023.

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