

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	7
DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	17
DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	25
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	95
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	97
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	98

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	265.367.214
Preferenciais	0
Total	265.367.214
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	9.653.023	6.117.132
1.01	Ativo Circulante	191.324	87.246
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	24.264	2.358
1.01.06	Tributos a Recuperar	398	1.117
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	398	1.117
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	166.662	83.771
1.01.08.03	Outros	166.662	83.771
1.01.08.03.01	Instrumentos Financeiros	127.765	75.931
1.01.08.03.02	Caixa Restrito	11	22
1.01.08.03.03	Contas a receber - Partes relacionadas	38.643	7.140
1.01.08.03.06	Outros	243	678
1.02	Ativo Não Circulante	9.461.699	6.029.886
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	4.849.731	2.137.359
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.849.731	2.137.359
1.02.01.10.03	Instrumentos Financeiros	4.849.731	2.137.359
1.02.02	Investimentos	4.611.968	3.892.527
1.02.02.01	Participações Societárias	4.611.968	3.892.527
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.611.968	3.892.527

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	9.653.023	6.117.132
2.01	Passivo Circulante	148.580	101.797
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	0	125
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	0	125
2.01.02	Fornecedores	3.439	994
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	3.439	994
2.01.03	Obrigações Fiscais	3.044	10.419
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	3.044	10.419
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	3.044	10.419
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	127.765	75.931
2.01.04.02	Debêntures	127.765	75.931
2.01.05	Outras Obrigações	14.332	14.328
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	14.324	14.324
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	14.324	14.324
2.01.05.02	Outros	8	4
2.01.05.02.04	Outros	8	4
2.02	Passivo Não Circulante	4.850.255	2.137.883
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.849.731	2.137.359
2.02.01.02	Debêntures	4.849.731	2.137.359
2.02.02	Outras Obrigações	524	524
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	524	524
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	524	524
2.03	Patrimônio Líquido	4.654.188	3.877.452
2.03.01	Capital Social Realizado	2.073.638	2.078.116
2.03.02	Reservas de Capital	41.297	7.722
2.03.02.04	Opções Outorgadas	41.297	31.467
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	0	-23.745
2.03.04	Reservas de Lucros	1.820.070	1.865.866
2.03.04.01	Reserva Legal	189.810	189.810
2.03.04.10	Reserva para investimento	1.630.260	1.676.056
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	494.756	-45.393
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	224.427	-28.859

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	524.916	523.568	-272.605	-116.620
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-32.333	-44.750	-6.524	-18.543
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	3.924
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	557.249	568.318	-266.081	-102.001
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	524.916	523.568	-272.605	-116.620
3.06	Resultado Financeiro	-20.272	-28.812	117	3.683
3.06.01	Receitas Financeiras	830	2.174	1.118	4.555
3.06.01.01	Rendimento aplicações financeiras	830	2.174	1.118	4.555
3.06.02	Despesas Financeiras	-21.102	-30.986	-1.001	-872
3.06.02.01	Outras receitas e despesas financeiras	-21.102	-30.986	-1.001	-872
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	504.644	494.756	-272.488	-112.937
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	504.644	494.756	-272.488	-112.937
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	504.644	494.756	-272.488	-112.937
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,9	1,86	-1,03	-0,43
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,9	1,86	-1,03	-0,43

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
4.01	Lucro Líquido do Período	504.644	494.756	-272.488	-112.937
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-47.391	253.286	75.914	-81.346
4.02.01	Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	0	0	0	6.828
4.02.02	Ajustes acumulados de conversão de empresas no exterior	-47.391	253.286	75.914	-88.174
4.03	Resultado Abrangente do Período	457.253	748.042	-196.574	-194.283

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-78.105	-8.974
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-80.915	-14.113
6.01.01.01	Lucro líquido do período	494.756	-112.937
6.01.01.02	Equivalência patrimonial	-568.318	102.001
6.01.01.04	Outras provisões	-7.353	-3.177
6.01.01.05	Receita de juros - Debêntures	-355.677	-169.268
6.01.01.06	Despesa de juros - Debêntures	355.677	169.268
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-4.211	4.997
6.01.02.01	Impostos a recuperar	719	11
6.01.02.03	Fornecedores	2.445	5.930
6.01.02.04	Impostos a recolher	-7.375	-944
6.01.03	Outros	7.021	142
6.01.03.01	Outros ativos	7.144	23
6.01.03.02	Outros passivos	-123	119
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-2.253.691	-702.640
6.02.02	Recebimento de dividendos	100.000	23.349
6.02.03	Caixa restrito	11	-2
6.02.04	Recebimento de juros - Debêntures	222.475	89.056
6.02.05	Emissão de debêntures - Enauta Energia	-2.576.177	-815.043
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	2.353.702	686.775
6.03.01	Pagamento de dividendos	0	-39.511
6.03.02	Ações em Tesouraria	0	299
6.03.03	Capitação de debêntures - líquido de custo de transação	2.576.177	815.043
6.03.04	Juros pagos - Debêntures	-222.475	-89.056
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	21.906	-24.839
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.358	63.378
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	24.264	38.539

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.078.116	7.722	1.865.866	-45.393	-28.859	3.877.452
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.078.116	7.722	1.865.866	-45.393	-28.859	3.877.452
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-4.478	-133.573	0	0	0	-138.051
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	9.831	0	0	0	9.831
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-147.882	0	0	0	-147.882
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	-4.478	4.478	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	494.756	253.286	748.042
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	494.756	0	494.756
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	253.286	253.286
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	253.286	253.286
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-45.797	45.393	0	-404
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	-45.797	45.393	0	-404
5.07	Saldos Finais	2.073.638	-125.851	1.820.069	494.756	224.427	4.487.039

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	2.078.116	5.664	1.905.377	0	120.664	4.109.821
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	2.078.116	5.664	1.905.377	0	120.664	4.109.821
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	298	-39.511	0	0	-39.213
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	-162	0	0	0	-162
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	460	0	0	0	460
5.04.06	Dividendos	0	0	-39.511	0	0	-39.511
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-112.937	-81.346	-194.283
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-112.937	0	-112.937
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-81.346	-81.346
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	6.828	6.828
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-88.174	-88.174
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	2.078.116	5.962	1.865.866	-112.937	39.318	3.876.325

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-36.377	-6.793
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-36.377	-6.793
7.03	Valor Adicionado Bruto	-36.377	-6.793
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-36.377	-6.793
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	809.788	71.198
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	568.318	-102.001
7.06.02	Receitas Financeiras	241.470	173.199
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	773.411	64.405
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	773.411	64.405
7.08.01	Pessoal	6.997	6.575
7.08.01.01	Remuneração Direta	6.880	6.256
7.08.01.02	Benefícios	113	122
7.08.01.04	Outros	4	197
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.376	1.251
7.08.02.01	Federais	1.376	1.251
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	270.282	169.516
7.08.03.01	Juros	269.896	169.329
7.08.03.03	Outras	386	187
7.08.03.03.01	Despesas bancárias	386	181
7.08.03.03.02	Variação moentária / cambial	0	6
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	494.756	-112.937
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	494.756	-112.937

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	12.699.622	8.137.085
1.01	Ativo Circulante	5.929.750	2.146.581
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	900.902	960.997
1.01.02	Aplicações Financeiras	4.473.212	818.838
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	4.473.212	818.838
1.01.03	Contas a Receber	220.177	86.950
1.01.03.01	Clientes	43.813	86.950
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	176.364	0
1.01.03.02.01	Créditos a receber - Yinson	176.364	0
1.01.04	Estoques	32.642	38.119
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	302.817	241.677
1.01.08.03	Outros	302.817	241.677
1.01.08.03.02	créditos com parceiros	1.756	1.731
1.01.08.03.03	Instrumentos financeiros	2.583	82.106
1.01.08.03.04	Outros	45.615	13.079
1.01.08.03.05	Impostos a recuperar	181.917	87.469
1.01.08.03.06	Caixa Restrito	70.946	57.292
1.02	Ativo Não Circulante	6.769.872	5.990.504
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.543.867	2.130.928
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	307.043	267.983
1.02.01.04	Contas a Receber	1.976.587	1.588.086
1.02.01.04.01	Créditos a receber - Yinson	1.976.587	1.588.086
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	260.237	274.859
1.02.01.10.03	Impostos a recuperar	167.516	182.050
1.02.01.10.04	Outros	4.973	5.061
1.02.01.10.05	Adiantamento para Aquisição de	87.748	87.748
1.02.03	Imobilizado	3.648.757	3.052.978
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.480.481	2.399.441
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	168.276	653.537
1.02.04	Intangível	577.248	806.598
1.02.04.01	Intangíveis	577.248	806.598
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	575.691	708.876
1.02.04.01.02	Software	1.557	2.252
1.02.04.01.03	Gastos com Desenvolvimento de Produção de Petróleo	0	95.470

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	12.699.622	8.137.085
2.01	Passivo Circulante	1.519.301	1.141.813
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	59.336	41.863
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	59.336	41.863
2.01.02	Fornecedores	589.457	391.674
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	589.457	391.674
2.01.02.01.01	Fornecedores	563.314	356.758
2.01.02.01.03	Débitos com parceiros	26.143	34.916
2.01.03	Obrigações Fiscais	163.018	99.656
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	148.648	80.631
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	137.517	64.196
2.01.03.01.02	PIS/COFINS	9.465	1.633
2.01.03.01.03	Outros	0	9.677
2.01.03.01.04	IRRF sobre serviços / salários	1.666	5.125
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	96	4.840
2.01.03.02.01	ICMS	96	4.840
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	14.274	14.185
2.01.03.03.01	Royalties	10.692	14.185
2.01.03.03.02	Participação especial	2.198	0
2.01.03.03.03	Outros	1.384	0
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	659.743	482.167
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	386.585	117.487
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	28.622	117.487
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	357.963	0
2.01.04.02	Debêntures	127.765	75.931
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	145.393	288.749
2.01.05	Outras Obrigações	44.688	123.394
2.01.05.02	Outros	44.688	123.394
2.01.05.02.04	Outros	44.688	62.104
2.01.05.02.06	Obrigações de consórcios	0	61.290
2.01.06	Provisões	3.059	3.059
2.01.06.02	Outras Provisões	3.059	3.059
2.01.06.02.04	Provisões para Pesquisa e Desenvolvimento	2.238	2.238
2.01.06.02.05	Multas	821	821
2.02	Passivo Não Circulante	6.693.282	3.117.820
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	5.298.541	2.282.155
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	16.561	98.250
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	16.561	98.250
2.02.01.02	Debêntures	5.242.681	2.137.359
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	39.299	46.546
2.02.02	Outras Obrigações	771.192	92.312
2.02.02.02	Outros	771.192	92.312
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	9.012	7.760
2.02.02.02.04	Obrigações com consórcios	57.922	57.922
2.02.02.02.06	Remuneração e obrigações sociais	0	15.645

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.02.02.02.07	Instrumentos Financeiros - LP	0	10.985
2.02.02.02.08	Fornecedores	704.258	0
2.02.03	Tributos Diferidos	209.982	49.415
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	209.982	49.415
2.02.04	Provisões	413.567	693.938
2.02.04.02	Outras Provisões	413.567	693.938
2.02.04.02.04	Provisão para Abandono	413.567	693.938
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.487.039	3.877.452
2.03.01	Capital Social Realizado	2.073.638	2.078.116
2.03.02	Reservas de Capital	-125.852	7.722
2.03.02.04	Opções Outorgadas	41.297	31.467
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-167.149	-23.745
2.03.04	Reservas de Lucros	1.820.070	1.865.866
2.03.04.01	Reserva Legal	189.810	189.810
2.03.04.10	Reserva para investimento	1.630.260	1.676.056
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	494.756	-45.393
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	224.427	-28.859

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	422.318	1.792.035	96.044	961.840
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-412.225	-1.302.571	-260.484	-734.121
3.03	Resultado Bruto	10.093	489.464	-164.440	227.719
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	905.999	703.326	-139.932	-264.986
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-164.626	-306.765	-41.266	-111.666
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	1.070.625	1.010.091	-98.666	-153.320
3.04.05.01	Gastos exploratórios para extração de petróleo e gás	-16.490	-42.549	-93.687	-157.511
3.04.05.02	Outras despesas operacionais	1.087.115	1.052.640	-4.979	4.191
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	916.092	1.192.790	-304.372	-37.267
3.06	Resultado Financeiro	-123.315	-417.354	-38.756	-118.230
3.06.01	Receitas Financeiras	21.454	99.556	42.066	108.033
3.06.01.01	Rendimento aplicações financeiras	21.454	99.556	42.066	108.033
3.06.02	Despesas Financeiras	-144.769	-516.910	-80.822	-226.263
3.06.02.01	Outras receitas e despesas financeiras	-144.769	-516.910	-80.822	-226.263
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	792.777	775.436	-343.128	-155.497
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-288.134	-280.680	70.640	42.560
3.08.01	Corrente	-110.935	-121.149	59.440	-5.988
3.08.02	Diferido	-177.199	-159.531	11.200	48.548
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	504.643	494.756	-272.488	-112.937
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	504.643	494.756	-272.488	-112.937

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	504.644	494.756	-272.488	-112.937
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-47.391	253.286	75.914	-81.346
4.02.01	Ajuste a valor justo de instrumento financeiro	0	0	0	6.828
4.02.02	Ajustes acumulados de conversão de empresas no exterior	-47.391	253.286	75.914	-88.174
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	457.253	748.042	-196.574	-194.283
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	457.253	748.042	-196.574	-194.283

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	983.475	524.994
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.414.880	465.097
6.01.01.01	Lucro líquido do período	494.756	-112.937
6.01.01.02	Amortização custo de captação - empréstimos	4.718	0
6.01.01.03	Amortização e depreciação	328.367	73.462
6.01.01.04	Amortização e depreciação - IFRS 16	626.701	381.608
6.01.01.05	Debêntures - Amortização deságio e despesa de juros	472.339	91.381
6.01.01.06	Imposto de renda e contribuição social diferidos	159.531	-48.548
6.01.01.07	IFRS 16 - encargos financeiros e variação cambial	64.837	4.323
6.01.01.08	Empréstimos - juros e variação cambial	76.149	475
6.01.01.09	Baixa de imobilizado / intangível	92.311	73.044
6.01.01.10	Plano de opção de ação	9.831	0
6.01.01.11	Receita de juros - empréstimo Yinson	-88.596	-20.384
6.01.01.12	Provisão para IR e CSLL	121.149	5.988
6.01.01.13	Provisão para para pesquisa e desenvolvimento	29.703	-107
6.01.01.14	Juros pagamentos suspensos TBU	2.485	0
6.01.01.15	Resultado financeiro sobre instrumento financeiro	68.538	-38.365
6.01.01.16	Resultado de alienação de participação	-720.319	0
6.01.01.17	Encargos sobre adiantamento de clientes	0	36.814
6.01.01.18	Provisão para abandono- encargos e remensuração	-322.261	14.852
6.01.01.19	Baixa arrendamento	-5.359	-5.572
6.01.01.20	Baixa de contrato - AFBV	0	9.063
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-374.572	38.320
6.01.02.01	Contas a receber	43.137	335.311
6.01.02.02	Impostos a recuperar	-84.195	-122.666
6.01.02.05	Fornecedores	-180.492	-322.134
6.01.02.06	Impostos a recolher	30.394	61.612
6.01.02.08	Obrigações de consórcios	-61.290	51.587
6.01.02.12	Débitos com parceiros	0	-48.143
6.01.02.13	Estoque	5.945	36.894
6.01.02.14	Imposto de renda e contribuição social pagos	-93.001	-147.542
6.01.02.15	Adiantamento de clientes	0	195.016
6.01.02.16	Provisão de abandono - realização	-35.070	-1.615
6.01.03	Outros	-56.833	21.577
6.01.03.01	Outros ativos	-32.473	-2.679
6.01.03.02	Outros passivos	-24.360	24.256
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-2.837.749	-605.660
6.02.01	Caixa restrito	-73.420	-1.012
6.02.02	Aplicações financeiras	-3.654.374	533.883
6.02.03	Pagamentos de imobilizado	-805.546	-1.159.442
6.02.04	Pagamentos de intangível	-75	0
6.02.05	Adição de arrendamentos	0	-59.566
6.02.07	Alienação de investimento - AFPS	0	80.477
6.02.08	Recebimento pela venda de participação de BS-4	1.695.666	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2024 à 30/09/2024	01/01/2023 à 30/09/2023
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.743.636	210.802
6.03.01	Amortização de empréstimo	-597.174	-108.228
6.03.02	Pagamento de dividendos	0	-39.511
6.03.03	Arrendamentos - Pagamentos	-317.911	-367.279
6.03.04	Ações em tesouraria	-147.882	299
6.03.05	Captação de debêntures - líquido de custo de transação	2.576.177	815.043
6.03.06	Juros pagos - empréstimos	-25.650	-466
6.03.07	Juros pagos - debêntures	-222.475	-89.056
6.03.08	Captação de empréstimos - líquido de custo de transação	729.366	0
6.03.09	Financiamentos concedidos - Yinson	-250.815	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	50.543	-12.940
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-60.095	117.196
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	960.997	853.938
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	900.902	971.134

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	2.078.116	7.722	1.865.866	-45.393	-28.859	3.877.452	0	3.877.452
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.078.116	7.722	1.865.866	-45.393	-28.859	3.877.452	0	3.877.452
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-4.478	-133.573	0	0	0	-138.051	0	-138.051
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	9.831	0	0	0	9.831	0	9.831
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-147.882	0	0	0	-147.882	0	-147.882
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	-4.478	4.478	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	494.756	253.286	748.042	0	748.042
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	494.756	0	494.756	0	494.756
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	253.286	253.286	0	253.286
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	253.286	253.286	0	253.286
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-45.797	45.393	0	-404	0	-404
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	-45.797	45.393	0	-404	0	-404
5.07	Saldos Finais	2.073.638	-125.851	1.820.069	494.756	224.427	4.487.039	0	4.487.039

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	2.078.116	5.664	1.905.377	0	120.664	4.109.821	0	4.109.821
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.078.116	5.664	1.905.377	0	120.664	4.109.821	0	4.109.821
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	298	-39.511	0	0	-39.213	0	-39.213
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	-162	0	0	0	-162	0	-162
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	460	0	0	0	460	0	460
5.04.06	Dividendos	0	0	-39.511	0	0	-39.511	0	-39.511
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-112.937	-81.346	-194.283	0	-194.283
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-112.937	0	-112.937	0	-112.937
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-81.346	-81.346	0	-81.346
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	6.828	6.828	0	6.828
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-88.174	-88.174	0	-88.174
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.078.116	5.962	1.865.866	-112.937	39.318	3.876.325	0	3.876.325

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
7.01	Receitas	2.976.587	1.229.537
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.807.748	1.088.439
7.01.02	Outras Receitas	1.076.202	77.500
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	92.637	63.598
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-422.903	-575.536
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-287.585	-380.591
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-135.318	-194.945
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.553.684	654.001
7.04	Retenções	-955.082	-455.070
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-955.082	-455.070
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.598.602	198.931
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	233.202	261.464
7.06.02	Receitas Financeiras	233.202	261.464
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.831.804	460.395
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.831.804	460.395
7.08.01	Pessoal	261.858	95.297
7.08.01.01	Remuneração Direta	243.630	79.830
7.08.01.02	Benefícios	12.925	9.881
7.08.01.03	F.G.T.S.	4.628	4.591
7.08.01.04	Outros	675	995
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	422.465	97.219
7.08.02.01	Federais	412.534	60.412
7.08.02.02	Estaduais	9.663	36.349
7.08.02.03	Municipais	268	458
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	652.725	380.816
7.08.03.01	Juros	62.856	144.927
7.08.03.02	Aluguéis	2.169	1.123
7.08.03.03	Outras	587.700	234.766
7.08.03.03.01	Despesas Bancárias	462.534	65.711
7.08.03.03.02	Variação monetária / cambial	125.166	169.055
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	494.756	-112.937
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	494.756	-112.937

Comentário do Desempenho
ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.
RESULTADOS 3T24

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Enauta pela 3R Petroleum agora são Brava Energia, uma das principais empresas integradas de óleo e gás da América Latina, com um portfólio robusto e diversificado.

No curto prazo, o foco da Administração está direcionado ao início da produção do FPSO Atlanta. O objetivo é concluir o atendimento das demandas da ANP, enquanto aguardamos a visita da agência para vistoriar o sistema de medição, programada para o fim de novembro.

Em paralelo, no início do mês, a Companhia iniciou o processo de descomissionamento do FPSO Petrojarl I e mantém o plano de reconexão dos poços para o FPSO Atlanta, que deverá ser concluído até o final do primeiro semestre de 2025, quando seis poços estarão em produção na nova unidade.

Obtido o primeiro óleo no FPSO Atlanta, os esforços estarão concentrados na entrega da curva de produção do ativo.

Gostaríamos de agradecer aos nossos colaboradores e líderes e que hoje constituem o time Brava. Não apenas pelos logros alcançados ao longo dos últimos anos, que permitiram à Companhia alcançar um papel de destaque entre as empresas independentes da América Latina, mas também pela intensa dedicação em viabilizar a combinação das companhias de maneira tão intensa e eficiente.

Comentário do Desempenho

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.

RESULTADOS 3T24

As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto onde especificado o contrário, são consolidadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") e as práticas contábeis adotadas no Brasil ("BR GAAP").

DESTAQUES DO 3T24

- Conclusão do *farm-out* de 20% em Atlanta, com recebimento de US\$ 234 milhões em caixa, que se somam à parcela de US\$ 75 milhões recebida em março de 2024
- Conexões do sistema submarino e linhas necessárias para o primeiro óleo do FPSO Atlanta concluídas
- Licença do IBAMA para o FPSO Atlanta emitida
- Receita de R\$ 422 milhões
- EBITDAX de R\$ 1.237 milhões
- Caixa total de R\$ 5.374 milhões

Principais Indicadores	3T24	3T23	Δ	2T24	Δ
Receita Líquida - R\$ milhões	422	96	4,4x	554	0,8x
EBITDAX - R\$ milhões	1.237	(103)	-12,1x	293	4,2x
EBITDA Ajustado - R\$ milhões					
Lucro Líquido - R\$ milhões	505	(272)	-1,9x	(219)	-2,3x
Produção média Enauta (mil boe/dia)	12,6	4,2	3,0x	13,8	0,9x

Em 26 de setembro, a Companhia concluiu o processo de *farm-out* de Atlanta para afiliadas da Westlawn Americas Offshore LLC, empresa do portfólio do Westlawn Group LLC. A Westlawn ingressou como parceiro, com 20% de participação na Concessão BS-4, que inclui os campos de Atlanta e de Oliva. A transação foi concluída com o pagamento de US\$ 234 milhões à Companhia, reforçando a posição de caixa da Enauta. A conclusão da transação reforça a estratégia de alocação de capital eficiente e gestão de portfólio com retorno ajustado aos riscos. Atualmente, detemos 80% de participação no ativo.

Tivemos importantes avanços para o início de produção do Sistema Definitivo de Atlanta. Todas as conexões do sistema submarino e linhas necessárias para o primeiro óleo do FPSO Atlanta foram concluídas. Em agosto, desconectamos o poço 2H do FPSO Petrojarl I, para transferência. A licença de operação foi emitida pelo IBAMA ao final de setembro. Os três módulos de bombeio (MPPs) encontram-se instalados e o processo de conexão dos demais poços segue em andamento.

No início de outubro, o poço 4H teve desconexão e no dia 31 de outubro a produção via Sistema de Produção Antecipada de Atlanta foi encerrada, para início de desconexão do poço 5H do FPSO Petrojarl IO processo de descomissionamento do FPSO Petrojarl I teve início em novembro, e o plano é ter a reconexão dos poços no FPSO Atlanta concluída até o final do primeiro semestre de 2025, quando seis poços estarão em produção na nova unidade.

Comentário do Desempenho

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.

RESULTADOS 3T24

A Companhia recebeu Ofício da ANP informando que a inspeção final dos sistemas de medição do FPSO Atlanta (Sistema Definitivo) ocorrerá entre 25 e 29 de novembro de 2024. Até o final de novembro, a Companhia concluirá o envio à ANP das respostas para as demais condicionantes para o início da operação do FPSO Atlanta. A previsão é iniciar a produção do FPSO Atlanta até o final de 2024, mediante emissão de licenças pendentes junto a ANP.

Em 1º de novembro, a Enauta Participações foi incorporada à 3R, após aprovações em assembleias. Esta é uma etapa subsequente da operação de incorporação de ações da Companhia pela 3R, que foi concluída em 31 de julho de 2024. Desta forma, a Companhia será extinta, passando a 3R a suceder a Enauta Participações em todos os seus direitos e obrigações, e terá seu registro de emissora de valores mobiliários cancelado junto à CVM. Este é um dos passos necessários para simplificação societária e aceleração da entrega das sinergias previstas na transação.

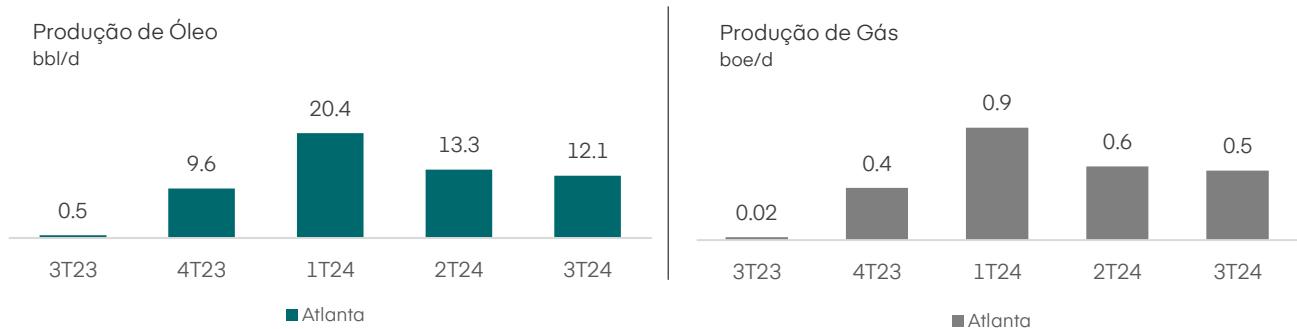
Desempenho Consolidado

RECEITA LÍQUIDA

A receita líquida total da Enauta atingiu R\$ 422 milhões no 3T24, -24% em relação a receita do 2T24, de R\$ 553,8 milhões, e superior ao 3T23, quando a receita somou R\$ 96 milhões.

No 3T24, Atlanta registrou produção média de óleo de 12,1 mil boe/d vs. 13,3 mil boe/d no 2T24. A produção total no trimestre foi de 1.114 mil barris de óleo e 49 mil boe de gás, totalizando 1.163 mil barris de óleo equivalente. O volume reflete: (i) produção do FPSO Petrojarl I retomada no final de julho após conclusão de manutenção, (ii) desconexão do poço 2H do FPSO Petrojarl I para conexão com o FPSO Atlanta ao final de agosto e (iii) produção por meio dos poços 4H e 5H no mês de setembro. Na comparação anual, destacamos que o campo não produziu quantidades expressivas no 3T23, em função da parada para substituição de componentes elétricos do sistema de bombeio submarino do Sistema de Produção Antecipada de Atlanta.

No 3T24, o *offloading* totalizou 1.077 mil barris de óleo a um preço médio de US\$ 70,8/bbl. A partir do dia 27 de setembro, inclusive, considera-se a participação de 80% da Companhia no ativo após a venda da participação de 20% para a Westlawn.



Comentário do Desempenho

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.

RESULTADOS 3T24

Manati

A Companhia não registrou receitas relativas ao Campo de Manati no 3T24. Em março de 2024, a produção do ativo foi paralisada para adequação de equipamentos, em atendimento a requisitos da ANP. A previsão de retorno da produção vem sendo atualizada desde então pelo operador, sendo a expectativa atual o primeiro trimestre de 2025.

CUSTOS OPERACIONAIS

O custo dos produtos vendidos somou R\$ 412 milhões no 3T24, em linha com 2T24 (R\$ 406 milhões) e aumento de 58% entre anos, associados especialmente à performance de Atlanta. No 3T23, o campo não produziu quantidades expressivas, em função da parada para substituição de componentes elétricos do sistema de bombeio submarino, sendo grande parte do custo capitalizado à época. O custo médio de extração (*lifting cost*) de Atlanta foi de US\$ 19,2/bbl no 3T24 e R\$ 22,8 milhões no 2T24.

Os custos de Manati totalizaram R\$ 36 milhões no 3T24, +16% em relação ao 2T24 e em linha com 3T23 (R\$ 34 milhões).

Custos Operacionais Atlanta R\$ milhões	3T24	3T23	Δ%	2T24	Δ%
Custos de produto vendido	36	116	-69%	49	-26%
Royalties	28	2	n.a.	29	-3%
Depreciação e amortização	312	109	187%	297	5%
TOTAL	377	226	66%	375	0,5%

Custos Operacionais Manati R\$ milhões	3T24	3T23	Δ%	2T24	Δ%
Custos de produto vendido	28	22	26%	24	17%
Royalties	0	5	n.a.	-	-
Depreciação e amortização	8	7	8%	7	14%
TOTAL	36	34	5%	31	16%

DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

As despesas G&A no 3T24 totalizaram R\$ 165 milhões, sendo que deste total, R\$ 121 milhões referem-se a despesas relacionadas à integração de Enauta e 3R, entre gratificações e remuneração variável, *fees* de consultorias e serviços jurídicos. As despesas no 2T24 somaram R\$ 100 milhões e no 3T23 R\$ 41 milhões.

GASTOS EXPLORATÓRIOS

Os gastos exploratórios totalizaram R\$ 16 milhões no 3T24, valor expressivamente menor aos R\$ 94 milhões registrados no 3T23, devido principalmente à baixa contábil em função de questões operacionais associadas ao poço #7 em perfuração de Atlanta ("7-ATL-7H-RJS").

Comentário do Desempenho

ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A.

RESULTADOS 3T24

OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS

Outras receitas operacionais líquidas somaram resultado líquido positivo de R\$ 1.087 milhões no 3T24, ante despesas líquida de R\$ 38 milhões no 2T24 e R\$ 5 milhões no 3T23. O trimestre foi impactado por ganho pela reversão de R\$ 341 milhões de provisão para abandono (ARO) de Manati e Atlanta, após remensuração para harmonização da metodologia aplicada aos demais ativos da 3R, e outros R\$ 720 milhões referentes ao ganho na venda de 20% de participação na Concessão BS-4 à Westlawn.

RESULTADO FINANCEIRO

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 123 milhões no 3T24, ante R\$ 310 milhões no 2T24. A melhora é explicada principalmente por redução na despesa com derivativo *swap* no total de R\$ 318 milhões, parcialmente compensada por despesa com variação cambial líquida de R\$ 40 milhões e despesa com derivativo NDF de R\$ 66 milhões.

Cabe destacar que, dos encargos financeiros incorridos no 3T24, R\$ 142 milhões relativos às emissões de debêntures incentivadas foram capitalizados ao imobilizado em andamento.

RESULTADO LÍQUIDO

No trimestre, o lucro líquido foi de R\$ 505 milhões, revertendo prejuízo de R\$ 219 milhões no 2T24 e de R\$ 272 milhões no 3T23. O principal impacto no resultado do trimestre refere-se ao ganho no *closing* da transação com Westlawn.

ESTRUTURA DE CAPITAL

Em 30 de setembro de 2024, a posição de Caixa e equivalentes de caixa era de R\$ 5.374 milhões (US\$ 986 milhões), Caixa restrito de R\$ 378 milhões (US\$ 69 milhões) e dívida bruta de R\$ 5.774 milhões (US\$ 1.059 milhões), representada principalmente pelas emissões de debêntures. A dívida líquida totalizou R\$ 399 milhões.

O crédito a receber da Yinson totalizava R\$ 2.153 milhões no encerramento do trimestre.

Com objetivo de manter a proteção cambial de seus investimentos e fluxo de caixa, em setembro de 2024 a Companhia contratou instrumentos financeiros derivativos do tipo a termo, sem entrega física (NDF), no valor total de US\$ 490 milhões como parte de sua estratégia de dolarização do caixa visando preservar a capacidade de investimento em dólares norte-americanos (*hedge*).

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

- BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023
- DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023

1.	CONTEXTO OPERACIONAL	3
2.	ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS	4
3.	CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	5
4.	APLICAÇÃO FINANCEIRA	6
5.	CLIENTES	7
6.	ESTOQUES	7
7.	PARTES RELACIONADAS	8
8.	CAIXA RESTRITO	11
9.	IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES	12
10.	CRÉDITOS A RECEBER.....	17
11.	INVESTIMENTOS	18
12.	IMOBILIZADO	21
13.	INTANGÍVEL.....	23
14.	ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO	25
15.	FORNECEDORES	27
16.	DÉBITOS COM PARCEIROS	28
17.	EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	28
18.	DEBÊNTURES.....	30
19.	PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS	39
20.	PROVISÃO PARA ABANDONO	42
21.	OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS.....	42
22.	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	43
23.	AÇÕES EM TESOURARIA.....	47
24.	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	48
25.	CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS.....	48
26.	GASTOS EXPLORATÓRIOS	52
27.	OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS	53

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

28. RESULTADO FINANCEIRO 54

29. INFORMAÇÕES ADICIONAIS SOBRE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS56

30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS 61

31. PLANO DE BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA..... 68

32. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS 69

33. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS..... 69

34. EVENTOS SUBSEQUENTES 69

MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO 70

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 e possui 100% das ações de emissão da Companhia detidas pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“3R”), sua controladora final.

Combinação de negócios

Em 26 de junho de 2024, os acionistas da Companhia aprovaram, em Assembleias Gerais Extraordinárias, a incorporação de ações da Companhia pela 3R após o cumprimento de determinadas condições previstas no Protocolo e Justificação de Incorporação das Ações de emissão da Companhia pela 3R (“Protocolo e Justificação Enauta”).

Em 4 de julho de 2024, transitou em julgado a decisão da Superintendência Geral do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”) aprovando a operação de incorporação de ações da Companhia e a operação foi considerada aprovada em definitivo, sem restrições. No dia 30 de julho de 2024 os conselhos de administração de ambas as companhias firmaram as condições de fechamento da transação, confirmando os termos previamente estabelecidos no Protocolo e Justificação de Incorporação das Ações de emissão da Companhia pela 3R Óleo e Gás S.A. (“3R OG”) e no Protocolo e Justificação de Incorporação da Maha Holding (“Protocolo e Justificação Maha Holding” e, em conjunto com o Protocolo e Justificação Enauta, os “Protocolos e Justificação”), celebrados em 17 de maio de 2024.

Em 1º de agosto de 2024, a Companhia concluiu o processo de combinação de negócios com a 3R, por meio da incorporação de suas ações. As ações de Enauta Participações deixaram de ser negociadas no segmento do Novo Mercado da B3 nessa mesma data.

Ambas as companhias atuam com foco em exploração e produção de petróleo e gás natural e são habilitadas a operarem ativos em campos *onshore* (terra) e *offshore* (mar), incluindo campos no pré-sal. Através de suas subsidiárias, atuam nos segmentos de *upstream*, e a 3R OG nos segmentos de *midstream* e *downstream* da cadeia de petróleo e gás.

Parceria nos campos de Atlanta e Oliva:

Após atingimento de todas as condições precedentes e anuência da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”), concluiu em 26 de setembro de 2024, a transação para ingresso de afiliadas da Westlawn Americas Offshore LLC (“WAO”), empresa do portfólio do Westlawn Group LLC, com participação de 20% na Concessão BS-4 que inclui os campos de Atlanta e de Oliva (nota explicativa 29).

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

2.1. Declaração de Conformidade

As informações financeiras trimestrais, individuais e consolidadas, foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovado pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), e com a norma internacional IAS34 – “Interim Financial Reporting” emitida pelo International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

2.2. Base de elaboração

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

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

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

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

2.3. Novas Normas, alterações e interpretações

Estas informações trimestrais foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2023. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1) e IAS 34, a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia, dessa forma, estas informações trimestrais devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício encerrado em 31 de dezembro de 2023. Adicionalmente, conforme requerido pelo CPC 26 (R1) e IAS 1, a Administração avaliou e não identificou políticas contábeis materiais que não estão divulgadas nas referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício encerrado em 31 de dezembro de 2023.

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda nacional	24.264	2.358	900.902	807.285
Caixa e equivalentes de caixa – em moeda estrangeira	-	-	-	153.712
Total	24.264	2.358	900.902	960.997

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

Em 30 de setembro de 2024, 100% do caixa e equivalentes de caixa estavam alocados em Reais (cerca de 84% em 31 de dezembro de 2023) porém, 40% deste valor (R\$ 362.088) contavam com proteção NDF, estando dolarizados para cumprimento dos compromissos de curto prazo (cerca de 17% em 31 de dezembro de 2023).

Em 30 de setembro de 2024 a rentabilidade média do caixa investido em Reais era de aproximadamente 101,57% do CDI (100,10% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

4. APLICAÇÃO FINANCEIRA

- Composição

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Operações compromissadas e CDBs em moeda nacional	2.307.472	-
Time deposits em moeda estrangeira	2.118.941	476.592
Conta corrente em moeda estrangeira / <i>overnight</i>	46.799	342.246
Total	4.473.212	818.838

Os títulos aplicados em *overnight* (US\$) com liquidez em até 30 dias são classificados como aplicações financeiras devido à expectativa do Grupo de utilizar estes recursos para investir em suas atividades.

A rentabilidade dos investimentos aplicados em Reais foi de 100,79% do CDI no período findo em 30 de setembro de 2024 (em 31 de dezembro de 2023 a Companhia não possuía investimentos aplicados em Reais), enquanto a rentabilidade das aplicações financeiras investidas em dólar foi de 4,87% a.a. no período findo em 30 de setembro de 2024 (4,98% a.a. no exercício findo em 31 de dezembro de 2023).

As aplicações financeiras em sua totalidade estavam alocadas em dólares norte-americanos, seja via conta corrente no exterior (48%) ou contratação de NDFs (52%) (100% em 31 de dezembro de 2023).

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

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

5. CLIENTES

• Composição

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Operações de venda de gás	-	33.562
Operação de venda de óleo	43.807	53.382
Outros	6	6
Total	43.813	86.950

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

Em 30 de setembro de 2024 não há saldo de contas a receber de gás devido à não produção do Campo de Manati no trimestre (R\$ 33.562 em 31 de dezembro de 2023).

6. ESTOQUES

• Composição

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Material de uso e consumo	27.139	30.663
Produtos acabados – Óleo	5.503	7.456
Total	32.642	38.119

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

7. PARTES RELACIONADAS

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
<u>Contas a receber</u>				
Enauta Energia (a)	38.643	7.140	-	-
<u>Debêntures</u>				
Enauta Energia (b)	4.977.496	2.213.290	-	-
Total	5.016.139	2.220.430	-	-
Circulante	247.775	83.071	-	-
Não circulante	4.768.364	2.137.359	-	-

- (a) Refere-se ao reembolso de PIS e COFINS a ser feito pela Enauta Energia para a Companhia referente às emissões de debêntures.
- (b) Em 23 de dezembro de 2022, 29 de setembro de 2023, 19 e 24 de junho de 2024 a Enauta Energia emitiu debêntures privadas e que foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, conforme condições descritas na nota explicativa 18.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
<u>Contas a pagar</u>				
Enauta Petróleo e Gás	524	524	-	-
Enauta Energia (a)	14.324	14.324	-	-
<u>Empréstimos</u>				
JIF – Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado (b)	-	-	-	100.057
Derivativos (Swap) Banco Bradesco S.A. (c)	-	-	152.944	-
Total	14.848	14.848	152.944	100.057
Circulante	14.324	14.324	-	33.391
Não circulante	524	524	152.944	66.666

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

Resultado	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Debêntures - Receita de Juros 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões (b)	167.407	355.677	51.977	169.268
Debêntures - Receita de custo de captação - 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões (b)	21.894	54.827	4.515	13.164
Total	189.301	410.504	56.492	182.432

Resultado	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
JIF – Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado (“JIF”) Juros e custo de captação (b)	2.541	10.810	-	-
Derivativos SWAP - Bradesco S.A. (c)	(15.049)	(152.944)	-	-
Total	(12.508)	(142.134)	-	-

- (a) Referem-se ao repasse de gastos com opção de ações da Enauta Participações concedidos a empregados da Enauta Energia (nota explicativa 22).
- (b) Refere-se à operação contratada pela controlada Enauta Energia, por meio de cessão, pelo JIF - Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – Crédito Privado no valor de R\$ 100.000, sendo pagos custos de captação no valor de R\$ 2.546. A Enauta Energia efetuou a liquidação desses créditos, em 17 de julho de 2024 (nota explicativa 17).
- (c) Operação de swap contratada pela controlada Enauta Energia junto ao Banco Bradesco S.A. com o objetivo de converter 76% dos recursos captados pelas debêntures para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de proteção (nota explicativa 30).

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.

A 1ª e a 2ª emissões de debêntures da Companhia são garantidas através de garantia corporativa e alienação fiduciária ou penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands, AFBV e garantia fidejussória da 3R (nota explicativa 18).

A 3ª e a 4ª emissões de debêntures da Companhia são garantidas através de garantia corporativa da Enauta Energia, Enauta Netherlands, AFBV e 3R (nota explicativa 18).

A Companhia figura como avalista nos empréstimos captados pela controlada Enauta Energia junto ao Banco BMG, em 28 de dezembro de 2023, e ao Banco BTG Pactual, em 21 de março de 2024 (nota explicativa 17).

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

• 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			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Benefícios de curto e longo prazos (a)	3.746	8.016	3.359	7.626
Total	3.746	8.016	3.359	7.626

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Benefícios de curto e longo prazos (a)	72.849	127.022	12.459	32.800
Total	72.849	127.022	12.459	32.800

(a) A variação dos benefícios quando comparado a 2023 refere-se, principalmente, à bonificação a Administradores.

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 31), o plano de *phantom shares* (nota explicativa 24) e plano de retenção de empregados e Administradores.

Na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária (“AGOE”) da Companhia em 29 de abril de 2024 foi aprovada a remuneração fixa anual global dos Administradores da Companhia para o período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2024, no valor total de até R\$ 7.941, líquido dos encargos sociais de ônus do empregador.

Na AGOE da controlada Enauta Energia em 22 de abril de 2024 foi aprovada a remuneração fixa anual global dos Administradores da Companhia para o período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2024, no valor total de até R\$ 49.159, líquido dos encargos sociais de ônus do empregador. Na Assembleia Geral Ordinária (“AGE”) do dia 26 de junho de 2024 foi aprovada a alteração do valor desta remuneração para R\$ 114.901.

O total dos benefícios de curto e longo prazo apresentados no período findo em 30 de setembro de 2024 inclui, encargos e bônus de diretoria e membros do Conselho de Administração.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

8. CAIXA RESTRITO

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Garantia referente a juros sobre emissão de debêntures (a)	11	22	70.946	57.292
Fundo de abandono - Manati (b)	-	-	-	267.983
Fundo de investimento (c)	-	-	307.043	-
Total	11	22	377.989	325.275
Circulante	11	22	70.946	57.292
Não circulante	-	-	307.043	267.983

- (a) Garantia referente ao pagamento dos juros da 1ª e 2ª emissões das debêntures emitidas em 23 de dezembro de 2022 e em 29 de setembro de 2023, depositada em conta vinculada. Os juros da dívida são pagos semestralmente, sendo aportado, mensalmente, em conta vinculada, o equivalente a 1/6 do valor da parcela dos juros e, quando aplicável, principal.
- (b) 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 possuía 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 exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de 5,41%. Este fundo teve liberação de recurso em 18 de setembro de 2024 com substituição por apólice de seguro garantia.
- (c) Em 24 de setembro de 2024, a Enauta Energia aportou R\$ 313.695 em um fundo cambial junto ao Banco BTG vinculado a garantia das debêntures emitidas pela 3R Potiguar S.A., empresa controlada do Grupo no qual a Companhia faz parte.

Em 30 de setembro de 2024 a rentabilidade média em Reais dos saldos em caixa restrito era de 97,11% em CDI e o caixa restrito referente ao fundo cambial rentabilizou-2%. Como comparativo a variação do dólar para setembro foi de - 3,68% (98,93% em 31 de dezembro de 2023).

9. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

- Incentivos Fiscais

- Federais

Lei do Bem:

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

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

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

Por possuir participação no campo de Manati, que está localizado na área de abrangência da Sudene e obedecer às premissas básicas elencadas na legislação vigente para tomada do benefício, a Enauta Energia detém o direito de redução de 75% do imposto de renda e adicional, calculados com base no Lucro da Exploração, benefício este que irá usufruir até 31 de dezembro de 2025. O valor correspondente ao incentivo foi contabilizado no resultado e posteriormente transferido para a Reserva de Lucros - Incentivos Fiscais, no patrimônio líquido, totalizando R\$ 403.248 em 31 de dezembro de 2023, uma vez que esse valor não pode ser distribuído aos acionistas. Em 30 de setembro de 2024 não houve destinação adicional, o valor foi atualizado para R\$ 402.843.

- Estaduais

Crédito presumido – ICMS

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

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

• Composição

- Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Antecipação e saldo negativo de IR e CSLL (a)	8	-	126.987	79.661
Imposto retido na fonte (b)	389	1.116	15.656	17.915
Recuperação PIS / COFINS (c)		-	89.194	82.587
Crédito de PIS/COFINS (d)		-	116.279	88.374
Outros créditos	1	1	1.317	982
Total	398	1.117	349.433	269.519
Circulante	398	1.117	181.917	87.469
Não circulante	-	-	167. 516	182.050

- Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
ICMS (e)	-	-	4.676	9.101
PIS/COFINS (f)	2.815	1.591	2.822	1.633
Royalties (g)	-	-	12.890	14.185
IR e CSLL (h)	-	8.670	137.517	64.196
PIS/COFINS/CIDE Manati (i)	-	-	6.643	-
Outros (j)	229	158	7.482	18.301
Total	3.044	10.419	172.030	107.416
Circulante	3.044	10.419	163.018	99.656
Não circulante	-	-	9.012	7.760

- (a) O valor se refere a saldo negativo de períodos anteriores, cujo saldo é atualizado pela Selic até sua compensação, e antecipações de IRPJ/CSLL do período corrente.
- (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. Seu recebimento está previsto para o ano de 2025;

Notas Explicativas

- (d) Créditos de PIS e COFINS apurados sobre os insumos do processo de perfuração. Em 31 de março de 2024 foi contabilizado o valor adicional de R\$ 13.884 como “Ativo a recuperar” contra “Outras Receitas” decorrente de decisão transitada em julgado em processo judicial, que possibilitou à Companhia reconhecer o direito de descontar créditos de PIS e COFINS, constante dos artigos 3º, II, das Leis nº 10.637/02 e 10.833/03, dos insumos relacionados às despesas com a perfuração de poços identificados como “poços secos”, atividade essencial e relevante para a indústria de petróleo, do período de 12/2014 a 12/2023;
- (e) Débitos sobre a venda de gás natural do campo de Manati, líquidos dos benefícios fiscais descritos na nota explicativa 24 e Fundo Orçamentário Temporário (“FOT”);
- (f) PIS e COFINS incidentes sobre a receita financeira
- (g) Royalties e Retenção de Área sobre o gás produzido no campo de Manati e sobre o óleo produzido no campo de Atlanta.
- (h) Em 31 de dezembro de 2023 o valor está relacionado ao IRPJ e CSLL correntes (R\$ 9.016) e à aplicação das regras brasileiras de Tributação por Bases Universais – “TBU” (R\$ 55.180). O montante de 30 de setembro de 2024 reflete a adesão da Companhia ao Edital PGFN/RFB nº 03/2023, cujo objetivo foi reduzir o contencioso tributário de relevante e disseminada controvérsia jurídica sobre a exigência do IRPJ e CSLL em virtude da tributação dos lucros ou do ajuste do valor do investimento em controlada, direta ou indireta, residentes em países signatários de tratados (“TBU”);
- (i) Refere-se a débitos de tributos PIS, COFINS e CIDE, relacionados ao auto de infração da Petrobras (nota explicativa 19). Em 15/05/2024 a Receita Federal e a PGFN publicaram o Edital 6/2024 que prevê pagamento desses débitos incidentes sobre a remessa no exterior. A Companhia aderiu, junto ao operador, na transação tributária, resultando no valor final a pagar R\$ 32.411 conforme regras de redução dispostas no referido edital.
- (j) Refere-se majoritariamente a contribuições (INSS, PIS, COFINS E CSLL) retidas sobre serviços prestados por pessoa jurídica.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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

	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Resultado antes do IR e CSLL	504.644	494.756	(272.488)	(112.937)
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	(171.579)	(168.217)	92.646	38.399
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Equivalência patrimonial	189.465	193.228	(90.468)	(34.680)
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	188	24	(327)	(275)
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(18.074)	(25.035)	(1.851)	(3.443)
IR/CS no resultado	-	-	-	-
IR/CS correntes		-	-	-
IR/CS diferidos		-	-	-

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Resultado antes do IR e CSLL	792.778	775.436	(343.128)	(155.497)
Alíquotas oficiais de imposto	34%	34%	34%	34%
Encargos de IR e CS às alíquotas oficiais	(269.545)	(263.648)	116.663	52.869
Ajuste dos encargos à taxa efetiva:				
Incentivos fiscais (a)	(6.795)	-	(20.986)	-
Despesas indedutíveis/receita não tributável:				
- Permanentes	9.613	11.683	(25.517)	(6.413)
Prejuízos fiscais não ativados (b)	(19.334)	(26.642)	(1.953)	(6.329)
- Diferença temporária sem diferido	62	62	2.433	2.433
- Ajuste entre alíquotas Brasil x Holanda	29.222	29.222	-	-
- IFRS 16 (Permanente)	2.788	2.788	-	-
- TBU (Permanente)	(34.145)	(34.145)	-	-
IR/CS no resultado	(288.134)	(280.680)	70.641	42.560
IR/CS correntes	(110.935)	(121.149)	59.440	(5.988)
IR/CS diferidos	(177.199)	(159.531)	11.200	48.548

Alíquota efetiva	36,34%	36,20%	20,6%	27,4%
-------------------------	---------------	---------------	--------------	--------------

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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

- 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	
	30/09/2024	31/12/2023
Amortização da provisão para abandono	209.577	202.495
Provisão para pesquisa e desenvolvimento	761	761
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	62.795	114.000
Provisões diversas	70.587	58.781
Prejuízo fiscal e base negativa	-	36.303
Provisão de fornecedores	802	22.740
Total	344.522	435.080

Composição do passivo fiscal diferido	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Tributação sobre Bases Universais - Atlanta Field BV		
(a)	(52.237)	(18.676)
Crédito de exclusão ICMS base de cálculo PIS e COFINS	(14.763)	(14.763)
Depreciação acelerada (b)	(45.920)	(45.920)
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(58.931)	(112.923)
Provisão para abandono	(173.053)	(56.782)
Ajuste a valor justo – campo de Atlanta	(202.837)	(224.785)
Provisões de receitas	-	(8.678)
Exclusões temporárias diversas	(6.763)	(1.968)
Total	(554.504)	(484.495)

Ativo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	435.080
Diferenças temporárias geradas por provisões e respectivas reversões:	
Amortização da provisão para abandono	7.082
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	(51.205)
Provisões diversas liquidadas - adições e reversões	11.806
Prejuízo fiscal e base negativa	(36.303)
Provisão de fornecedores	(21.938)
Saldo em 30 de setembro de 2024	344.522

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

Passivo fiscal diferido	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(484.495)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	(33.561)
Arrendamento - IFRS 16/CPC 06	53.992
Provisão para abandono	(116.271)
Amortização do ajuste a valor justo – Campo de Atlanta	21.948
Provisão de receitas	8.678
Exclusões temporárias diversas liquidas - exclusões e reversões	(4.795)
Saldo em 30 de setembro de 2024	(554.504)
Saldo passivo diferido líquido	(209.982)

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

10. CRÉDITOS A RECEBER

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

O contrato previa ainda que a Enauta financiaria a Yinson pelos custos remanescentes de adaptação do FPSO, em um valor de aproximadamente US\$ 60 milhões. Durante o período findo em 30 de setembro de 2024 foram feitos aportes no montante total de aproximadamente US\$ 50 milhões, conforme tabela abaixo, restando ainda US\$10 milhões a ser financiado.

Aportes (datas)	US\$ mil	R\$
22/02/2024	30.050	148.504
07/03/2024	6.828	33.704
04/04/2024	6.846	34.394
23/05/2024	5.289	27.211
17/06/2024	633	3.424
30/08/2024	633	3.578
Total	50.279	250.815

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Esta operação tem prazo de liquidação final em 15 anos e recebimentos trimestrais do valor de principal e dos juros.

A movimentação de créditos a receber é como segue:

	Consolidado
Total em 31 de dezembro de 2022	-
Créditos a receber – Yinson	1.512.201
Juros incorridos	44.924
Variação cambial	30.961
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.588.086
Financiamento adicional para FPSO – Yinson	250.815
Juros incorridos	88.596
Variação cambial	225.454
Saldo em 30 de setembro de 2024	2.152.951
Circulante	176.364
Não circulante	1.976.587

11. INVESTIMENTOS

As informações financeiras consolidadas da Companhia em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 compreendem as informações financeiras da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas listadas abaixo:

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

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.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

A Enauta Petróleo e Gás (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 sociedades nacionais ou estrangeiras e o exercício de atividades anexas 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.

- Composição

Abaixo, os investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial e as informações financeiras das controladas diretas e indiretas em Reais:

	30/09/2024				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	181.042	1.923.477	2.085.755	3.464
Patrimônio líquido	4.363.447	81.372	2.333.198	2.331.653	386
Resultado do período	567.310	1.008	88.960	92.714	(993)
Ativo total	12.567.514	92.538	2.334.681	2.341.505	2.090
Passivo total	8.264.067	11.166	1.483	9.852	1.704

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

	31/12/2023				
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Enauta Netherlands	AFBV	Enauta Finance
Capital social	2.042.553	181.042	1.923.477	2.085.755	3.464
Patrimônio líquido	3.812.163	80.364	1.990.986	1.986.102	1.288
Resultado do exercício	(75.107)	49.602	30.427	33.127	(1.239)
Ativo total	8.056.351	92.498	1.992.539	1.988.088	2.516
Passivo total	4.244.187	12.134	1.554	1.986	1.229

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

	30/09/2024		
	Controladora		
	Enauta Energia	Enauta Petróleo e Gás	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.812.163	80.364	3.892.527
Plano de opção de ações	(1.758)	-	(1.758)
Ajustes acumulados de conversão de investidas no exterior	253.286	-	253.286
Reserva de incentivo fiscal	(404)	-	(404)
Dividendos pagos	(100.000)	-	(100.000)
Resultado de equivalência patrimonial	567.309	1.008	568.317
Saldo em 30 de setembro de 2024	4.530.596	81.372	4.611.968

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

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

12. IMOBILIZADO

• Composição

	Taxas de depreciação/ amortização	Consolidado 30/09/2024		
		Custo	Depreciação	Valor líquido
Segmento corporativo	4% a 20%	21.350	(14.949)	6.401
Segmento de <i>upstream</i>				
Gastos com exploração de recursos naturais (a)		16.842	(16.455)	387
Gastos com desenvolvimento				
BS-4	(b)	4.803.408	(1.335.754)	3.467.654
Manati	(b)	<u>1.025.430</u>	<u>(1.019.391)</u>	<u>6.039</u>
Subtotal		5.845.680	(2.371.600)	3.474.080
Total		5.867.030	(2.386.549)	3.480.481

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

Consolidado					
Custo	Segmento corporativo	Desenvolvimento de recursos naturais (a)	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás -BS-4 (b)	Desenvolvimento de produção de petróleo e gás – Manati (b)	Total
Saldo em 31/12/2022	20.123	16.842	4.255.340	1.048.548	5.340.853
(+) Adições	613	-	1.605.170	-	1.605.783
(-) Baixas	(204)	-	(1.940.554) (c)	-	(1.940.758)
(-) VC sobre ativos	-	-	(202.635)	-	(202.635)
VC e remensuração sobre provisão de abandono	-	-	1.729	(24.529)	(22.800)
Saldo em 31/12/2023	20.532	16.842	3.719.050	1.024.019	4.780.443
(+) Adições	955	-	2.201.039	-	2.201.994
(-) Baixas (c)	(137)	-	(1.164.258)	(31.388)	(1.195.783)
(-) VC sobre ativos	-	-	604	-	604
Variação cambial sobre provisão de abandono	-	-	46.973	32.799	79.772
Saldo em 30/09/2024	21.350	16.842	4.803.408	1.025.430	5.867.030

Notas Explicativas

em 30 de setembro de 2024

- (a) Referentes a poços descobridores e delimitadores do campo de Manati.
- (b) As reservas provadas e desenvolvidas utilizadas para cálculo da depreciação (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. Os efeitos das alterações das reservas em relação à depreciação são computados de forma prospectiva, ou seja, não impactam os valores outrora registrados.
- (c) No período findo em 30 de setembro de 2024, a baixa refere-se à venda de 20% de participação na Concessão BS-4 que inclui os campos de Atlanta e de Oliva (nota explicativa 29). No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, valor refere-se baixa do FPSO Atlanta pela venda para a Yinson no valor de R\$ 1.894.263 e perfuração do poço 7-ATL-7H-RJS ("7H") no montante aproximado de US\$ 10.000 mil (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
	Segmento 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 31/12/2022	(13.409)	(16.301)	(1.231.823)	(1.012.420)	(2.273.953)
Ajustes de conversão	-	-	338	-	338
(-) Baixas	200	-	-	-	200
(-) Depreciação	(1.048)	(126)	(100.453)	(5.960)	(107.587)
Saldo em 31/12/2023	(14.257)	(16.427)	(1.331.938)	(1.018.380)	(2.381.002)
Ajustes de conversão	-	-	(549)	-	(549)
(-) Baixas	108	-	301.526	-	301.634
(-) Depreciação	(800)	(28)	(304.793)	(1.011)	(306.632)
Saldo em 30/09/2024	(14.949)	(16.455)	(1.335.754)	(1.019.391)	(2.386.549)

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

13. INTANGÍVEL

Composição

O ativo intangível no período findo em 30 de setembro de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 está apresentado conforme abaixo:

	Taxas de amortização	Consolidado 30/09/2024			
		Custo	Baixas (e)	Amortização	Valor líquido
Concessão exploratória	(a)	250.709	(38.620)	(57.610)	154.479
Bônus de assinatura – Blocos exploratórios	(b)	125.322	-	-	125.322
Aumento de participação em consórcio – Atlanta	(a)	424.960	(73.972)	(55.098)	295.890
Custo com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	(c)	95.470	(95.470)	-	-
Software	20%	12.762	(23)	(11.182)	1.557
Total		909.223	(208.085)	(123.890)	577.248

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

Consolidado						
Custo	Concessão exploratória (a)	Bônus de assinatura (b)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo - BS4	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2022	250.709	152.066	424.960	-	12.877	840.612
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-	-
(+) Adições	-	-	-	95.470 (c)	-	95.470
(-) Baixas	-	(26.744) (d)	-	-	(189)	(26.933)
Saldo em 31/12/2023	257.762	125.322	417.907	95.470	12.688	909.149
Transferência	(7.053)	-	7.053	-	-	-
(+) Adições	-	-	-	-	74	74
(-) Baixas	(38.620)	-	(73.972)	(95.470)	(23)	(208.085)
Saldo em 30/09/2024	212.089	125.322	350.988	-	12.739	701.138

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

Consolidado						
Amortização	Concessão exploratória (a)	Bônus de assinatura (b)	Aumento de participação em consórcio – Atlanta	Gastos com desenvolvimento de produção de petróleo- BS-4	Softwares	Total
Saldo em 31/12/2022	(51.935)	-	(23.431)	-	(9.633)	(84.999)
(+) Adições	(5.665)	-	(11.084)	-	(803)	(17.552)
Saldo em 31/12/2023	(57.600)	-	(34.515)	-	(10.436)	(102.551)
Transferência	7.053	-	(7.053)	-	-	-
(+) Adições	(7.063)	-	(13.531)	-	(745)	(21.339)
Saldo em 30/09/2024	(57.610)	-	(55.099)	-	(11.181)	(123.890)

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

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

- (b) Gastos para a aquisição de direitos de exploração em leilões da ANP, os quais não estão sendo amortizados, pois se referem às áreas de concessão em fase exploratória.
- (c) O valor se refere à assunção de gastos pela Enauta Energia em junho de 2023 referentes ao projeto Atlanta, e que originalmente estavam registrados no Imobilizado da AFPS. A amortização será registrada a partir do início da produção do FPSO de Atlanta.
- (d) Baixa referente ao bônus de assinatura no montante de R\$ 26.744 (R\$ 14.182 do bloco ES-M-598 e R\$ 12.562 do bloco ES-M-673), que foram contabilizados no resultado no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, na rubrica de gastos exploratórios.
- (e) Baixa refere-se à venda de 20% de participação na Concessão BS-4 que inclui os campos de Atlanta e de Oliva (nota explicativa 29).

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

14. ARRENDAMENTO – DIREITO DE USO

• Composição

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

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
FPSO Petrojarl I	-	525.414
Equipamentos subsea	-	68.733
Embarcações	167.876	58.806
Imóveis	400	584
Total	168.276	653.537

Ativos de arrendamento	Consolidado		
	Equipamentos e embarcações	Imóveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.029.231	829	1.030.060
Amortização	(640.661)	(245)	(640.906)
Ajustes de conversão	220	-	220
Atualização de contratos (a)	258.591	-	258.591
Baixa de menos valia	5.572	-	5.572
Saldos em 31 de dezembro de 2023	652.953	584	653.537
Adições de novos contratos (a)	171.638	-	171.638
Atualização de contratos (a)	31.265	-	31.265
Amortização	(687.980)	(184)	(688.164)
Saldos em 30 de setembro de 2024	167.876	400	168.276

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

Passivos de arrendamento	Consolidado		
	Arrendamentos a pagar	AVP	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	906.129	(108.530)	797.599
Pagamentos	(474.382)	-	(474.382)
Atualização de contratos (a)	12.261	(2.885)	9.376
Variação cambial de arrendamentos	(43.794)	2.252	(41.542)
Reconhecimento AVP	-	43.894	43.894
Ajustes de conversão	350	-	350
Saldo em 31 de dezembro de 2023	400.564	(65.269)	335.295
Variação cambial de arrendamentos	43.594	(2.342)	41.252
Atualização de contratos (a)	113.764	(11.291)	102.473
Pagamentos	(317.911)	-	(317.911)
Reconhecimento AVP	-	23.583	23.583
Saldo em 30 de setembro de 2024	240.011	(55.319)	184.692
Circulante			145.393
Não circulante			39.299

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

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

No período findo em 30 de setembro de 2024, foram incluídos 4 novos contratos de arrendamento de embarcações, no montante total de R\$ 171.638, revertidas provisões de gastos com as melhorias realizadas no FPSO Petrojarl I (life extension) no valor de (R\$499), reconhecida a atualização cambial da provisão de abandono no valor de R\$ 31.764 e reconhecida a reversão de passivo de arrendamento de R\$ 69.165.

Os fluxos de pagamento são descontados a taxas que variam de 6,7% a 12,18% a.a., sendo 11,61% a.a. a taxa utilizada para desconto dos fluxos do FPSO.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

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

Arrendamento mercantil	30/09/2024	31/12/2023
Passivo de arrendamento		
Sem inflação	(13.154)	(13.443)
Com inflação	(12.802)	(13.015)
Direito de uso líquido		
Sem inflação	12.955	13.237
Com inflação	12.472	(12.570)
Despesa Financeira		
Sem inflação	(704)	(904)
Com inflação	(1.304)	(1.908)
Despesa de amortização		
Sem inflação	(15.329)	(33.468)
Com inflação	(14.620)	(32.335)

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

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

15. FORNECEDORES

- Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Fornecedores nacionais	3.439	994	290.606	198.085
Fornecedores estrangeiros	-	-	976.966	158.673
Total (circulante)	3.439	994	1.267.572	356.758
Circulante	3.439	994	563.314	356.758
Não circulante	-	-	704.258	-

O aumento observado na conta de fornecedores estrangeiros no período refere-se, principalmente, à aquisição de equipamentos para o sistema definitivo de Atlanta.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

16. DÉBITOS COM PARCEIROS

• Composição

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

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 os débitos com parceiros, no consolidado, montam a R\$ 26.143 e R\$ 34.916, respectivamente.

17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

• Composição

	Consolidado				
	30/09/2024	31/12/2023	Encargos	Pagamento	Vencimento até
<u>Moeda nacional</u>					
Banco Daycoval	-	70.080	DI + 5,0% a.a.	1 parcela	Dez/24
Banco BMG - EE	50.000	50.029	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Dez/25
JIF	-	100.057	DI + 5,0% a.a.	3 parcelas	Dez/25
<u>Moeda estrangeira – US\$</u>					
Banco ABC	102.470	-	8,39% a.a.	1 parcela	Ago/25
Banco BTG Pactual	165.945	-	SOFR + 4,35% a.a.	1 parcela	Set/25
Banco XP	89.549	-	8,90% a.a.	1 parcela	Jan/25
NEOT	=	=	SOFR	1 parcela	Jun/25
Total Bruto	<u>407.964</u>	<u>220.166</u>			
Custo de captação	(4.818)	(4.429)			
Total líquido	403.146	215.737			
Circulante	386.585	117.487			
Não circulante	16.561	98.250			

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

• Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Saldo Inicial	215.737	108.219
(+) Captação de novos empréstimos	729.366	220.000
(-) Amortização de principal	(597.174)	(108.228)
(-) Pagamento de juros	(25.650)	(466)
(+) Adições de juros	40.579	641
(-) Custo de captação	(5.106)	(4.658)
(+) Amortização de custo de captação	4.718	229
(+) Variação cambial	40.676	-
Saldo Final	403.146	215.737

Em 27 de dezembro de 2023 a controlada Enauta Energia captou empréstimo junto ao Banco Daycoval no valor de R\$ 70.000 e, de acordo com os termos do contrato, o principal da dívida, acrescido de juros, com vencimento em 26 de dezembro de 2024. A Enauta Energia efetuou a liquidação antecipada do empréstimo em 29 de julho de 2024.

Em 28 de dezembro de 2023 a controlada Enauta Energia captou empréstimos junto ao Banco BMG no valor de R\$ 150.000, seguido da cessão de R\$ 100.000 ao JIF (nota explicativa 7). O principal da dívida deveria ser pago em 3 prestações iguais, sendo a primeira parcela em 27 de dezembro de 2024, a segunda parcela em 30 de setembro de 2025 e a terceira parcela em 29 de dezembro de 2025. Os juros teriam pagamentos mensais em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 29 de janeiro de 2024 e a última em 29 de dezembro de 2025. A Enauta Energia efetuou a liquidação antecipada dos empréstimos objeto da cessão ao JIF, em 17 de julho de 2024.

Em 15 de janeiro de 2024 a Companhia contratou um novo empréstimo junto ao Banco BMG no valor de R\$ 10.000, seguido da cessão do valor integral ao JIF (nota explicativa 7). O principal deverá ser pago em 3 prestações iguais, sendo a primeira em 15 de janeiro de 2025, a segunda em 15 de julho de 2025 e a terceira em 15 de janeiro de 2026. Os juros serão pagos mensalmente em 24 parcelas, sendo a primeira parcela em 15 de fevereiro de 2024 e a última em 15 de janeiro de 2026 (vide nota explicativa 36 d). A Companhia efetuou a liquidação antecipada do empréstimo em 17 de julho de 2024.

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

Em 12 de março de 2024 a controlada Enauta Energia tomou empréstimo junto ao Banco ABC no valor de US\$ 19.000 mil (equivalente a R\$ 94.645). O principal deverá ser pago em 1 parcela, acrescido de juros no dia 19 de agosto de 2025. Os juros serão pagos em 3 parcelas, tendo a primeira sido paga em 26 de agosto de 2024, a segunda a ser paga em 20 de fevereiro de 2025 e a última em 19 de agosto de 2025.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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

Em 11 de abril de 2024 a controlada Enauta Energia contratou empréstimo junto a empresa NEOT LLC. no valor de US\$ 75.000 mil (equivalentes a R\$ 400.321). O principal deverá ser pago em 1 parcela prevista para o dia 21 de março de 2025, podendo ser prorrogado para 20 de junho de 2025. Os juros serão pagos mensalmente, sendo a primeira parcela em 21 de setembro de 2024 e a última em 21 de março de 2025. Em 26 de setembro de 2024 foi realizada a cessão do empréstimo pela NEOT LLC. a Westlawn Energia Brasil Ltda., o qual foi convertido em pagamento de parte da aquisição de 20% de participação na Concessão BS-4, tendo ocorrido a quitação integral do referido empréstimo.

Os custos de captação associados a tais operações totalizaram R\$ 4.818 em 30 de setembro de 2024.

Todos os contratos de empréstimos possuem cláusulas restritivas não financeiras usuais para estes tipos de instrumentos e não possuem cláusulas que exigem o atendimento a *covenants* financeiros, com exceção ao empréstimo captado junto ao Banco BTG Pactual que tem como *covenant* financeiro a avaliação trimestral do desempenho do índice financeiro da Companhia (dívida líquida sobre EBITDAX inferior a 2,5x). Em 30 de setembro de 2024, as obrigações encontram-se plenamente atendidas.

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

18. DEBÊNTURES

1ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

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

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

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

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

1ª Série:

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

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

2ª Série:

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

Ambas as séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de junho de 2023.

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.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

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

1ª Série:

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

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

3ª Série:

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

Ambas as séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de março de 2024.

3ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

Em 19 de junho de 2024, a Companhia realizou a 3ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em três séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória, sob regime de garantia firme de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, realizada nos termos da Resolução CVM 160, no total de R\$ 2.100.000, sendo (i) R\$ 777.978 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 8,0618% a.a.; (ii) R\$ 656.073 correspondentes às debêntures da segunda série remuneradas a 13,5733% a.a.; e (iii) R\$ 665.949 correspondentes às debêntures da terceira série remuneradas a IPCA + 8,2620% a.a..

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$ 93.430, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento das debêntures, da primeira e segunda séries, ocorrerá em 15 de junho de 2030, sendo amortizadas em uma parcela única, em sua respectiva data de vencimento.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

O vencimento das debêntures da terceira série, ocorrerá em 15 de junho de 2034, sendo amortizada conforme cronograma abaixo:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de junho de 2032	33,3333%%
2ª	15 de junho de 2033	50,0000%
3ª	15 de junho de 2034	100,0000%

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

Todas as três séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de dezembro de 2024.

4ª Emissão de Debêntures da Enauta Participações:

Em 24 de junho de 2024, a Enauta Participações S.A. realizou a 4ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória, sob regime de garantia firme de colocação, a qual foi objeto de Oferta Pública, realizada nos termos da Resolução CVM 160, no total de R\$ 600.000, sendo (i) R\$ 396.000 correspondentes às debêntures da primeira série remuneradas a IPCA + 8,0560% a.a.; e (ii) R\$ 204.000 correspondentes às debêntures da segunda série remuneradas a IPCA + 8,2674% a.a..

O montante captado está apresentado líquido dos custos incorridos com a emissão, de R\$ 29.646, que serão alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures.

O vencimento das debêntures da primeira série, ocorrerá em 15 de junho de 2030, sendo amortizadas em uma parcela única, na data de vencimento.

O vencimento das debêntures da terceira série, ocorrerá em 15 de junho de 2034, sendo amortizada conforme cronograma abaixo:

Parcela	Data de Amortização das Debêntures	% (*)
1ª	15 de junho de 2032	33,3333%%
2ª	15 de junho de 2033	50,0000%
3ª	15 de junho de 2034	100,0000%

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

Todas as duas séries possuem pagamento de juros semestrais, ocorrendo a primeira parcela em juros em 15 de dezembro de 2024.

Garantias

1ª e 2ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

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

As debêntures são garantidas através de: fiança/garantia corporativa e alienação fiduciária/penhor de ações, conforme aplicável, da Enauta Energia, Enauta Netherlands e AFBV; penhor de direitos emergentes das concessões de Atlanta e Manati; e cessão fiduciária, das respectivas contas vinculadas para pagamento do serviço da dívida e dos derivativos (*swaps*) relacionados à cada uma das emissões das debêntures. Após a conclusão incorporação das ações de emissão da Companhia, a 3R aderiu às escrituras como garantidora fidejussória.

3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

As debêntures são garantidas através de: fiança/garantia corporativa da Enauta Energia, Enauta Netherlands, AFBV e 3R Petroleum Óleo e Gás.

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:

1ª e 2ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

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

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

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

O LLCR é um índice obtido pela divisão entre:

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

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

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

3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações, após aditamento previsto para ser executado quando concluída a incorporação de ações da Companhia pela 3R:

Notas Explicativas

Índices financeiros, englobando:

(a) Índice de cobertura de ativos maior ou igual a 1,50x

O índice de cobertura de ativos é um índice obtido pela divisão entre:

(1) o valor presente líquido, descontado à taxa de 10% a.a., dos fluxos de caixa oriundos das reservas provadas (1P), considerando o prazo remanescente total da totalidade de reservas existentes; e

(2) Dívida total.

(b) Dívida Financeira Líquida/EBITDA Ajustado menor ou igual a 3,0x.

As debêntures estipulam limites para a distribuição de dividendos acima dos 25% do lucro líquido, desde que, adimplentes; (i) com todas as obrigações contidas na escritura; e, (ii) com os índices financeiros apurados antes e após o efetivo pagamento;

Em 30 de setembro de 2024 a Companhia encontrava-se em conformidade com as obrigações e cláusulas restritivas das debêntures.

1ª e 2ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:

a. *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures
Eventos de Vencimento Antecipado Não Automático

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

b. Eventos de Vencimento Antecipado Automático

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

3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enauta Participações:**a. *Cross-default e cross-aceleration* da escritura das debêntures****Eventos de Vencimento Antecipado Não Automático**

Inadimplemento de quaisquer obrigações pecuniárias assumidas pela Emissora, e/ou fiadoras e/ou por suas controladas em dívida financeira bancária ou, no mercado de capitais, local ou internacional, em valor unitário ou agregado, igual ou superior a R\$ 125.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, reajustados anualmente pela variação do IPCA ou outro índice que venha substituí-lo, 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.

b. Eventos de Vencimento Antecipado Automático

Declaração de vencimento antecipado de qualquer dívida e/ou obrigação financeira ou no mercado de capitais local ou internacional, da Emissora, e/ou fiadoras e/ou de controladas, em valor individual ou agregado, igual ou superior a R\$ 125.000 mil, ou o seu equivalente em outras moedas, reajustados anualmente pela variação do IPCA ou outro índice que venha substituí-lo.

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.

3ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia:

Em 19 de junho de 2024, a Enauta Energia realizou a 3ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em três séries, no valor total de R\$ 2.100.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 3ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$ 94.136. 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.

4ª Emissão de Debêntures privadas da Enauta Energia:

Em 24 de junho de 2024, a Enauta Energia realizou a 4ª emissão privada de debêntures não conversíveis em ações, da espécie subordinada, em três séries, no valor total de R\$ 600.000, em condições de remuneração, amortização e vencimento alinhadas às da 4ª emissão de debêntures da Enauta Participações, descritas acima.

As debêntures emitidas pela Enauta Energia foram integralmente adquiridas pela Enauta Participações, com deságio de R\$ 29.687. O montante do deságio equivale aos custos incorridos pela Enauta Participações na captação dos recursos em processo de emissão pública de debêntures, neste mesmo período.

Os saldos devedores e credores desta transação entre partes relacionadas são eliminados na consolidação.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

• Movimentação

	R\$
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.297.751
(+) Captação de debêntures – 2ª emissão	1.100.000
(-) Custo de captação – 2ª emissão	(284.957)
(+) Juros no período – capitalizados 1ª e 2ª emissões	141.405
(+) Juros no período – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	113.091
(-) Pagamento de juros – 1ª emissão	(183.210)
(+) Apropriação de custo de captação – capitalizado 1ª e 2ª emissões	22.454
(+) Apropriação de custo de captação – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	6.756
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.213.290
(+) Captação de debêntures – 3ª e 4ª emissões	2.700.000
(-) Custo de captação – 3ª e 4ª emissões	(123.823)
(+) Juros apropriados - SWAP	392.950
(+) Juros no período – capitalizados 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões	281.539
(+) Juros no período – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	74.138
(-) Pagamento de juros – 1ª e 2ª emissões	(222.475)
(+) Apropriação de custo de captação – capitalizado 1ª, 2ª, 3ª e 4ª emissões	49.576
(+) Apropriação de custo de captação – contabilizado em despesa 1ª emissão (série 2)	5.251
Saldo em 30 de setembro de 2024	5.370.446
Circulante	127.765
Não circulante	5.242.681

A Enauta Energia fez a contratação de instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes as quatro emissões de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros. O valor da marcação a mercado destes contratos no período findo em 30 de setembro de 2024 é de R\$ 392.950

19. PROCESSOS JUDICIAIS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

• Composição

Prognóstico de perda	Natureza	30/09/2024	31/12/2023
Possível	Ambientais	13.355	13.733
Possível	Tributárias	32.411	116.228
Possível	Trabalhista	2.924	2.714
Possível	Cível	3.346	-
Total de causas possíveis		52.036	132.675

Processos judiciais não provisionados

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

Causas ambientais:Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis ("IBAMA")

O processo administrativo nº 02006.001664/2007-46 foi aberto em razão da lavratura do Auto de Infração nº 409516-D instaurado pelo IBAMA em 2007. Trata-se de ação decorrente do arraste de gasoduto do Campo de Manati sobre a região denominada Laje do Machadinho (BA), fato este que teria causado danos ambientais no local.

A contingência atualizada tem valor de R\$ 25.184 (R\$ 11.603 em 31 de dezembro de 2023) e a parcela atualizada da Enauta corresponde ao valor de R\$ 11.333.

Causas regulatórias:Processos junto à Agência Nacional do Petróleo – ("ANP")

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

Processo administrativo nº 48610.235396/2023-57 foi aberto em razão de auto de infração recebido em 26 de novembro de 2023, em razão de supostas não conformidades identificadas em atividade de fiscalização conduzida pela Superintendência de Segurança Operacional e Meio Ambiente (SSM), no período de 31.08.2020 a 04.09.2020 na unidade FPSO Petrojarl I. Foi apresentada em 19 de setembro de 2024, proferida decisão condenatória que fixou a multa no valor de R\$ 2.390.

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

Processo administrativo nº 48610.238683/2023-19 foi instaurado em razão de auto de infração recebido em 04 de janeiro de 2024, referente ao atraso na comunicação à ANP sobre o incidente CI 2303/000084, relacionado à queda de objetos em 'ALPHA STAR' em 12 de março de 2023, conforme registrado no Sistema Integrado de Segurança Operacional – módulo de incidentes (SISO-Incidentes). Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$ 10 a R\$ 500.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

Processo administrativo nº 48610.215099/2024-76 foi instaurado em razão de auto de infração recebido em 10 de junho de 2024, referente a supostas não conformidades identificadas e não sanadas (5 no total) em atividade de fiscalização conduzida pela SSO na unidade FPSO Petrojarl I. Foi apresentada a defesa e a multa ainda não foi fixada, podendo variar entre R\$ 5 a R\$ 2.000, por não conformidade.

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

Causas tributárias:IRRF, PIS, COFINS e CIDE sobre afretamento

Em relação ao IRRF, o operador Petrobras optou pelo pagamento especial previsto na Lei Federal nº 13.586/2017, artigo 3º, o que resultou na obrigatória desistência (parcial) dos processos que tinham por objeto os débitos deste imposto. Em 2022 o Operador foi autuado pela Receita Federal para a cobrança do PIS e COFINS sobre os valores anistiados por esta Lei Federal, cujo valor (parcela Enauta) monta R\$ 20.093 em 30 de setembro de 2024.

Em relação ao PIS, COFINS e CIDE, a operadora do consórcio (Petrobras), aderiu ao Edital PGFN/RFB nº 06/2024, cujo objetivo foi reduzir o contencioso tributário relacionado às discussões sobre incidência da CIDE, PIS e COFINS das remessas ao exterior, decorrentes da bipartição do negócio jurídico de contratos de afretamento de embarcações ou plataformas do período de 2008 a 2013. O referido edital propõe que os depósitos judiciais vinculados aos processos sejam transformados em pagamentos e o saldo remanescente da dívida reduzida em 65% (opção 1, escolhida pela Petrobras), sendo pago mediante 30% de entrada e pagamento do saldo em 06 parcelas mensais. Com relação à participação da Enauta, o valor totaliza R\$ 32.411 (já reduzido conforme disposto no Edital 06/2024).

20. PROVISÃO PARA ABANDONO

- Composição**

Os custos com abandono foram projetados com base em uma inflação de 2,55% ao ano (em dólares norte-americanos) e foram ajustados a valor presente por uma taxa de 9,40% a.a. para Atlanta e 9,03% a.a. para Manati.

A movimentação da provisão para abandono no período findo em 30 de setembro de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 é como segue:

	Campos		Total
	Manati	Atlanta	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	241.746	345.605	587.351
Remensuração de provisão e atualização cambial (nota explicativa 12)	(24.595)	112.845	88.250
Realização	(1.544)	(50)	(1.594)
Ajuste a valor presente	6.634	13.297	19.931
Saldo em 31 de dezembro de 2023	222.241	471.697	693.938
Remensuração (a)	(103.689)	(272.317)	(376.006)
Atualização cambial (nota explicativa 12)	32.799	78.737	111.536
Realização	(1.728)	(33.342)	(35.070)
Ajuste a valor presente	6.331	12.838	19.169
Saldo em 30 de setembro de 2024	155.954	257.613	413.567

- (a) A remensuração deve-se a revisão da metodologia aplicada para apuração da provisão de abandono. Adicionalmente, no bloco BS-4 reflete a baixa pela venda de 20% de participação na Concessão BS-4 conforme nota explicativa 29.

21. OBRIGAÇÕES DE CONSÓRCIOS

- Composição**

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
PEM a pagar	57.922	119.212
Total	57.922	119.212
Circulante	-	61.290
Não circulante	57.922	57.922

Em 31 de agosto de 2023, após recusa da Petrobras quanto à oferta de Cessão de 50% da participação da Enauta nos blocos ES-M-598 e ES-M-673, iniciaram-se as discussões para a retirada da Enauta dessas áreas. Com essa formalização de saída desses blocos, os PEMs dos blocos no montante de R\$ 61.077 (R\$ 52.407 referente ao bloco ES-M-598 e R\$ 7.762 referente ao bloco ES-M-673) foram provisionados e pagos em 01 de julho de 2024 conforme aprovação da cessão da saída desses blocos em 14 de junho de 2024 publicada no Diário Oficial.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 o valor de R\$ 57.922, reconhecido como obrigações de longo prazo, refere-se a adiantamentos de programa exploratório mínimo ("PEM") recebido dos sócios dos blocos PAMA-M-265, PAMA-M-337 e FZA-M-90. Estes blocos estão com contrato suspenso temporariamente em razão do aguardo do IBAMA sobre o licenciamento ambiental.

22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

- Composição

- Capital social

O capital social integralizado da Companhia em 30 de setembro de 2024 é de R\$ 2.073.638 (R\$ 2.078.116 em 31 de dezembro de 2023), dividido em 265.367.214 ações (265.806.905 em 31 de dezembro de 2023) 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 2024 e 31 de dezembro de 2023 é a seguinte:

Acionista	30/09/2024		31/12/2023	
	Nº de ações Ordinárias	% de Participação	Nº de ações Ordinárias	% de Participação
3R Petroleum óleo e Gás S.A	265.367.214	100%	-	-
Jive Assets Gestão de Recursos Ltda.	-	-	41.157.818	15,5%
Quantum FIA	-	-	18.606.588	7,0%
Travessia XI	-	-	16.271.127	6,1%
Queiroz Galvão S.A.	-	-	91.390.133	34,4%
Vinci Partners Investments	-	-	7.536.449	2,8%
Demais acionistas	-	-	88.305.110	33,2%
Ações em tesouraria	-	-	2.331.677	0,9%
Administradores	-	-	208.003	0,1%
Total	265.367.214	100,0%	265.806.905	100,0%

Em 1º de agosto de 2024, a Companhia concluiu o processo de combinação de negócios com a 3R, por meio da incorporação de suas ações (nota explicativa 1).

- Resultado líquido por ação

	Resultado básico e diluído	
	30/09/2024	30/09/2023
<u>Resultado básico e diluído por ação</u>		
Numerador:		
Resultado do período	494.756	(112.937)
Denominador (em milhares de ações):		
Média ponderada da quantidade de ações ordinárias	265.367	263.475
Resultado básico e diluído por ação ordinária	1,86	(0,43)

- Plano de outorga de opções de compra de ações

- **Composição**

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou outorgas de opções de compra de ações ordinárias para administradores e executivos da Companhia entre os anos de 2012 a 2016. As opções outorgadas se tornariam exercíveis 34% após o período de 24 meses da outorga, 33% adicionais a partir de 36 meses da outorga e 33% remanescentes a partir de 48 meses da outorga. As opções referentes ao ano de 2023 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\$ 5,57 por opção, para o Plano de 2023.

Liquidação antecipada dos planos de opção de compra de ações:

Em 16 de maio de 2024 o Conselho de Administração da Companhia aprovou a liquidação antecipada dos Planos de Opções de Compra de Ações em favor dos beneficiários dos Planos, condicionada ao cumprimento das condições precedentes previstas no Protocolo e Justificação da Incorporação das Ações de Emissão da Companhia pela 3R e previsto nos termos de adesão outorgados em novembro de 2023 e ratificados pela Assembleia Geral Extraordinária da Enauta Participações de 26 de junho de 2024.

Em 24 de julho de 2024 transitou em julgado a decisão do CADE e a Operação foi considerada aprovada em definitivo, sem restrições.

A Companhia realizou a recompra dos direitos relativos a 12.653.088 Opções de Compra de Ações que haviam sido adquiridas pelos beneficiários no valor de R\$ 61.952, sendo o pagamento realizado via entrega de 2.040.582 ações da 3R adquiridas pela Enauta Energia S.A. com valor unitário de R\$ 30,36 e mantidas na tesouraria da Enauta (dação em pagamento), tendo os beneficiários aderido a um período de restrição para comercialização dessas ações na forma aprovada pelo Conselho de Administração.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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

Data da reunião do Conselho de Administração	Plano 2023
	08/11/2023
Total de opções concedidas	6.815.289
Valor justo da opção na data da concessão	R\$ 5,57
Volatilidade estimada do preço da ação	49,70%
Prazo de exercício da opção (em anos)	7

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

A movimentação das opções de ações existentes no período findo em 30 de setembro de 2024 e no exercício findo de 31 de dezembro de 2023 está apresentada a seguir:

	Opções de ações
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2022	45.164
Exercício de opções em 2023	(45.164)
Opções de ações concedidas no exercício 2023	6.815.289
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2023	6.815.289
Opções de ações concedidas em 2024	5.837.798
Liquidação antecipada dos planos de opção de compra de ações	(12.653.087)
Saldo de 30 de setembro de 2024	=

Os saldos de plano de opção de ações no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, registrados no patrimônio líquido é de R\$ 31.289.

Em 30 de setembro de 2024, o efeito da liquidação antecipada está integralmente apresentado no resultado da Companhia na rubrica de Despesas Gerais e Administrativas no valor de R\$ 61.966.

- Ações restritas

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

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

As opções outorgadas foram liquidadas antecipadamente em julho de 2024.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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

Os saldos de ações restritas no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, registrado no patrimônio líquido, é de R\$ 178.

	Opções de ações
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2023	-
Ações concedidas no exercício 2023	<u>768.182</u>
Total ações restritas em 30 de setembro de 2024	<u>768.182</u>
Ações concedidas em 2024	<u>1.123.838</u>
Liquidação antecipada de RSU em 2024	<u>(1.892.020)</u>
Saldo em 30 de setembro de 2024	=

O Conselho de Administração, em reunião realizada em 16 de maio de 2024, aprovou a antecipação da liquidação dos atuais planos de incentivos atrelados a ações da Companhia em favor dos beneficiários dos planos em virtude da incorporação das ações de emissão da Enauta Participações S.A. pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., o que foi aprovado pela Assembleia Geral realizada em 26 de junho 2024, a fim de eliminar os direitos e opções em aberto.

O valor total da liquidação do plano de ações restritas foi R\$ 19.268 sendo o pagamento realizado via entrega de 1.892.020 ações de emissão da Enauta, ao valor unitário de R\$ 10,18 e mantidas na tesouraria da Enauta, tendo os beneficiários aderido a um período de restrição para comercialização dessas ações na forma aprovada pelo Conselho de Administração.

23. AÇÕES EM TESOURARIA

- Composição

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

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

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

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

Em 29 de julho de 2024 foi aprovado em Reunião do Conselho de Administração o cancelamento do saldo de ações mantido em tesouraria no total de 439.691 ações ordinárias, sem valor nominal, de emissão da Companhia, com redução do valor do capital social em R\$4.478, para fins de cumprimento do disposto no Protocolo e Justificação Enauta (nota explicativa 1).

Em decorrência da conclusão da combinação de negócios entre a 3R e a Companhia, as ações BRAV3, anteriormente denominadas RRRP3, antes mantidas em investimentos pela Enauta Energia foram alocadas pela Companhia em ações em tesouraria. Em 30 de setembro de 2024, a Companhia possuía 9.495.098 ações em tesouraria, no valor de R\$ 167.399.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

24. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

- Composição

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receita operacional bruta	422.318	1.807.748	110.500	1.019.727
PIS	-	(1.160)	(1.058)	(4.028)
COFINS	-	(5.342)	(4.872)	(18.554)
ICMS	-	(9.211)	(8.383)	(31.999)
Imposto sobre exportação (a)	-	-	(143)	(3.306)
Total de deduções	-	(15.713)	(14.456)	(57.887)
Receita operacional líquida	422.318	1.792.035	96.044	961.840

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

A redução dos impostos incidentes sobre vendas nacionais observada ao longo do 3º trimestre de 2024 deve-se à parada de manutenção do Campo de Manati.

25. CUSTOS E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

- Composição

- Custos

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Custos de extração	(64.602)	(247.247)	(85.020)	(166.747)
Royalties e participação especial	(28.283)	(101.934)	(6.366)	(55.440)
Amortizações e depreciações	(319.340)	(953.390)	(115.466)	(453.343)
Custo com parada de manutenção	-	-	(53.632)	(58.591)
Total	(412.225)	(1.302.571)	(260.484)	(734.121)

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

- Despesas gerais e administrativas

	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Pessoal (a)	(3.815)	(8.369)	(3.360)	(7.629)
Serviços contratados de terceiros (b)	(26.793)	(32.448)	(2.314)	(7.666)
Seguros	(210)	(420)	(129)	(629)
Impostos e taxas	(1.373)	(2.902)	(465)	(1.869)
Anúncios e publicações	(92)	(346)	(15)	(241)
Outras despesas	(50)	(265)	(241)	(509)
Total	(32.333)	(44.750)	(6.524)	(18.543)

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Pessoal (a)	(154.446)	(281.184)	(47.053)	(112.168)
Serviços contratados de terceiros (b)	(27.432)	(89.508)	(8.959)	(36.709)
Seguros	(4.486)	(4.718)	(149)	(469)
Impostos e taxas	(1.899)	(5.016)	(1.308)	(5.016)
Anúncios e publicações	(1.332)	(2.251)	(421)	(1.169)
Serviços compartilhados	1.289	2.062	(263)	(1.172)
Amortizações e depreciações	(560)	(1.678)	(568)	(1.727)
Manutenção	(2.780)	(8.631)	(2.910)	(5.797)
Locação	(1.026)	(2.169)	(297)	(1.123)
Outras despesas	(5.268)	(7.791)	(1.072)	(9.913)
Alocação de projetos E&P (c)	33.314	94.119	21.734	63.597
Total	(164.626)	(306.765)	(41.266)	(111.666)

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

Em virtude da combinação de negócios realizada pela Companhia em 31 de julho de 2024 e conforme nota explicativa 1, foi reconhecido o valor de R\$ 101.374, referente a despesas de remuneração variável e aceleração do programa de plano de opção de ações.

- (b) A variação refere-se principalmente a consultorias contratadas para pesquisas de viabilização de novos negócios. Em virtude da combinação de negócios realizada pela Companhia em 31 de julho de 2024 e conforme nota explicativa 1, foi reconhecido o valor de R\$ 19.703, referente a consultorias e serviços advocatícios.
- (c) 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.

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

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

1ª outorga (2022) - no mês de janeiro de 2024, os beneficiários receberam o prêmio, com a quantidade de *phantom shares* outorgadas, diferidas em 2 parcelas iguais nos meses de fevereiro de 2024 e 2025.

2ª outorga (2023) - no mês de janeiro de 2024, os beneficiários receberam o prêmio, com a totalidade de *phantom shares* remanescentes outorgadas, no mês de julho de 2024.

O valor justo foi 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 2024, o valor justo contabilizado na rubrica de "remuneração e obrigações sociais" correspondente a esse prêmio, incluindo encargos sociais, está registrado no passivo no montante de R\$ 2.067 (R\$ 3.680 em 31 de dezembro de 2023), tendo sido reconhecida uma despesa de R\$ 1.374 no período findo em 30 de setembro de 2024 (R\$ 380 em 30 de setembro de 2023). O valor médio da ação ENAT3 no mês de dezembro de 2023 foi de R\$ 16,14.

O Conselho de Administração, em reunião realizada em 16 de maio de 2024, aprovou a antecipação da liquidação dos atuais planos de incentivos atrelados a ações da Companhia em virtude da incorporação das ações de emissão da Companhia pela 3R, o que foi aprovado pela Assembleia Geral realizada em 26 de junho 2024, a fim de eliminar os direitos e opções em aberto.

O valor total da liquidação do plano *Phantom Shares* foi R\$ 7.949 registrado na rubrica de despesas gerais e administrativas em julho de 2024.

Matching shares:

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

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

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

O Conselho de Administração, em reunião realizada em 16 de maio de 2024, aprovou a antecipação da liquidação dos atuais planos de incentivos atrelados a ações da Companhia em virtude da incorporação das ações de emissão da Enauta Participações S.A. pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. , o que foi aprovado pela Assembleia Geral realizada em 26 de junho 2024, a fim de eliminar os direitos e opções em aberto.

O valor total da liquidação do plano *Matching Shares* foi R\$ 152 sendo pago diretamente na folha de pagamento de julho de 2024.

Matching shares – Plano 2024:

A Assembleia Geral Extraordinária aprovou o plano de incentivo de longo prazo, mediante a contrapartida dos colaboradores, na forma de Matching Shares, sujeitas a um período de carência (vesting) de até 3 (três) anos, atrelados à performance e criação de valor da Enauta.

A Companhia fez a contrapartida correspondente a mesma quantidade de ações adquiridas pelo participante, considerando o limite de aquisição das ações ENAT3 de até 50% do valor bruto recebido como incentivo de curto prazo do participante.

O valor de aquisição das ações pelo participante deveria considerar a média simples dos preços da ENAT3 apuradas no primeiro trimestre do ano de habilitação do participante.

Notas Explicativas

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

A concessão do Matching poderia ser feita por meio de ações, opções de ações, cotas de fundos que disponham de ações da ENAT3, ou outro mecanismo que permita a transferência patrimonial de ações ativos a ser especificada no respectivo Programa, respeitando-se os limites e regras gerais do presente Plano.

Em abril de 2024, os colaboradores que manifestaram interesse em participar do plano Matching Shares indicaram um percentual do bônus referente ao resultado de 2023 para aquisição de ações.

Em julho de 2024, a Enauta concedeu e liquidou o plano Matching Shares em virtude da incorporação das ações de emissão da Enauta Participações S.A. pela 3R o que foi aprovado pela Assembleia Geral realizada em 26 de junho 2024, a fim de eliminar os direitos e opções em aberto; e em conformidade com a reunião realizada em 16 de maio de 2024 pelo Conselho de Administração que aprovou a antecipação da liquidação dos atuais planos de incentivos atrelados a ações da Companhia

O valor total da liquidação do plano Matching Shares foi R\$ 6.056 sendo quitado em 122.993 ações de emissão da 3R, ao valor unitário de R\$ 27,48 por ação.

26. GASTOS EXPLORATÓRIOS

- Composição

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Gastos incorridos com blocos e poços baixados (a)	(1.187)	(1.071)	(85.718)	(139.496)
Aquisição / processamento de sísmica (b)	(5.655)	(23.642)	(885)	(1.710)
Gastos com geologia e geofísica	(804)	(2.394)	(2.232)	(6.580)
Gastos de gerenciamento de projetos	(1.284)	(6.234)	(2.403)	(7.254)
Segurança, meio-ambiente e saúde	(176)	(164)	(786)	(3.715)
Serviços de perfuração	-	(24)	(822)	3.812
Outros	(7.384)	(9.020)	(840)	(2.568)
Total	(16.490)	(42.549)	(93.686)	(157.511)

- (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.
- (b) Aquisição de dados sísmicos para novas oportunidades nas bacias de Campos e Santos a serem nominadas na próxima oferta permanente da ANP.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

27. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS

• Composição

	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Outras receitas operacionais	-	-	-	3.924
Total	-	-	-	3.924

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receitas tributárias (a)	-	13.885	1.462	22.409
Receita de venda de estoque	-	-	7.402	7.402
Liquidação de 20% de participação em BS-4. (f)	720.319	720.319	-	-
Remensuração ARO (g)	341.430	341.430	-	-
PIS / COFINS/ CIDE (b)	(32.922)	(32.922)	-	-
Tributação em bases universais – AFBV e ENBV (e)	-	14.869	-	-
Despesas tributárias	(54)	(118)	(2.433)	(2.769)
Amortização de despesa antecipada	-	-	-	(2.244)
Amortização de seguro (d)	-	-	-	(7.286)
Impairment de investimento – AFPS	-	-	1.711	(8.148)
Baixa adiantamento (c)	-	(20.706)	-	-
Baixa de deságio em investimento – AFBV (d)	-	-	-	5.440
Despesa – Shell	-	-	(9.527)	(9.527)
Outros	58.342	15.883	(3.594)	(1.086)
Total	1.087.115	1.052.640	(4.979)	4.191

(a) Em 2024, refere-se a créditos de PIS e COFINS calculados sobre os insumos do processo de perfuração (nota explicativa 9).

(b) O valor está relacionado à adesão ao Edital nº 6/2024 junto com o operador (Petrobras). De acordo com essa transação tributária os débitos totais do contencioso administrativo e judicial dos autos de infração envolvendo CIDE, PIS e COFINS relativamente aos anos de 2008 até 2013 sobre as remessas ao exterior, decorrentes da bipartição do contrato de afretamento de embarcações ou plataformas e outro de prestação de serviços (Lei nº 9.481/97) poderão ser quitados conforme regras dispostas no referido documento, que prevê que os depósitos judiciais pagos sejam transformados em pagamento definitivo e o saldo remanescente reduzido em 65% (sessenta e cinco por cento), sendo pago mediante entrada de 30% e pagamento do saldo em 6 parcelas mensais.

(c) Valor referente à baixa de caixa restrito por rescindir o contrato de compra do FPSO Cidade de Santos e conforme cláusula contratual foi provisionado o reembolso de 50% do valor dado como garantia (US\$ 3.600).

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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

(e) Reversão da provisão da multa relativa ao TBU (2020 e 2021), conforme adesão do Edital 3/2023 no valor de R\$43.194 e constituição de nova provisão no valor de R\$ 32.922.

(f) Ganho referente à venda de 20% de participação na Concessão BS-4 que inclui os campos de Atlanta e de Oliva (nota explicativa 29).

(g) Redução observada conforme nota explicativa 20.

28. RESULTADO FINANCEIRO

- Composição

	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Rendimento aplicações financeiras (a)	830	2.174	1.118	4.555
PIS /COFINS sobre receitas financeiras	(1.057)	(9.818)	(1.052)	(861)
Atualização de créditos tributários	(1)	5	84	236
Emissão de debêntures - receita (d)	167.407	355.676	51.977	169.268
Variações cambiais / monetárias	-	2	-	4
Total receitas financeiras	<u>167.179</u>	<u>348.039</u>	<u>52.127</u>	<u>173.202</u>
Despesa de juros – Empréstimos	(65)	(760)	-	-
Emissão de debêntures – despesa (d)	(167.407)	(355.676)	(51.977)	(169.268)
Prêmios pagos aos debenturistas (e)	(19.703)	(19.703)	-	-
Variações cambiais / monetárias	-	(2)	-	(10)
Outras despesas financeiras	<u>(276)</u>	<u>(710)</u>	<u>(33)</u>	<u>(241)</u>
Total despesas financeiras	<u>(187.451)</u>	<u>(376.851)</u>	<u>(52.010)</u>	<u>(169.519)</u>
Total resultado financeiro líquido	(20.272)	(28.812)	117	3.683

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Rendimento aplicações financeiras (a)	21.454	99.556	42.066	108.033
PIS /COFINS sobre receitas financeiras	(8.185)	(21.461)	(7.043)	(18.174)
Atualização de créditos tributários	3.880	14.024	4.236	14.390
Receita de juros – créditos a receber	33.057	88.596	20.384	20.384
Yinson				
Derivativos SWAP (b)	14.355	14.355	-	122.115
Derivativos NDF (c)	7.401	72.038	1.486	39.738
Variações cambiais / monetárias	82.578	291.480	24.145	168.583
Outras receitas financeiras	<u>97</u>	<u>26.369</u>	<u>232</u>	<u>14.387</u>
Total receitas financeiras	<u>154.638</u>	<u>584.957</u>	<u>85.506</u>	<u>469.456</u>
Juros do passivo direito de uso IFRS 16	(3.696)	(17.585)	(12.692)	(33.681)
Despesa de juros – Empréstimos	(12.737)	(40.579)	(118)	(620)
Emissão de debêntures – despesa (d)	(25.043)	(74.138)	(28.846)	(86.357)
Derivativos SWAP (b)	(33.650)	(460.347)	(38.565)	(46.360)
Derivativos NDF (c)	(66.491)	(66.491)	-	(81.269)
Encargos sobre adiantamento de clientes	-	-	(7.818)	(49.398)
Juros tributação em bases universais – TBU	-	-	(1.745)	(11.085)
Amortização de custo de captação	(4.421)	(8.992)	3.625	(5.024)
Variações cambiais / monetárias	(90.177)	(258.863)	(25.304)	(220.143)
Outras despesas financeiras	<u>(41.737)</u>	<u>(75.316)</u>	<u>(12.799)</u>	<u>(53.749)</u>
Total despesas financeiras	<u>(277.952)</u>	<u>(1.002.311)</u>	<u>(124.262)</u>	<u>(587.686)</u>
Total resultado financeiro líquido	(123.314)	(417.354)	(38.756)	(118.230)

- (a) Refletem receitas financeiras (ou despesas financeiras no caso da variação cambial quando da apreciação do real perante a moeda dólar norte-americano) tais como remuneração da taxa CDI para títulos privados, remuneração da variação da taxa Selic para títulos públicos e variação da moeda corrente norte americana para fundo cambial.
- (b) Operação de swap com o objetivo de converter 76% dos recursos referentes às debêntures para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de hedge e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros (nota explicativa 30).
- (c) Operação de derivativos de moeda com o intuito de proteger a Companhia contra a variação da taxa do dólar.

- (d) Valor relativo à emissão de debêntures (nota explicativa 18). Na controladora: (i) a receita refere-se à remuneração das debêntures privadas emitidas pela Enauta Energia e adquiridas pela Enauta Participações; e (ii) a despesa refere-se à remuneração das debêntures públicas emitidas pela Enauta Participações. No consolidado, a despesa financeira equivale à parcela dos juros da 2ª série da 1ª emissão das debêntures da Enauta Participações que por suas características (não incentivadas), não foram capitalizadas ao ativo imobilizado.
- (e) Pagamento de prêmio feito no dia 31 de julho de 2024 e equivalente a 0,75% sobre o saldo devedor das debêntures da 1ª e 2ª Emissão, conforme aprovação em Assembleia Geral de debenturistas realizada em 22 de julho de 2024.

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

- Blocos em fase de produção:

- Concessão 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 Western Supply and Trading Limited ("Shell"), que contratou a compra do óleo do Sistema de Produção Antecipada ("SPA") do campo.

Parceria nos campos de Atlanta e Oliva:

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

Esta transação foi concluída em 26 de setembro de 2024 com o pagamento de US\$ 234 milhões (equivalente a R\$ 1.287.059) à Companhia, considerando os ajustes previstos no contrato que se somam à parcela de US\$ 75 milhões recebida pela Companhia após assinatura em março de 2024.

- Concessão BCAM-40 - Campo de Manati

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

Aquisições de projetos:

- Concessão BC-10 – Campos de Abalone, Ostra e Argonauta (Parque das Conchas):

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

A transação tem data efetiva em 1º de julho de 2023 e valor total de US\$ 150.000. Na data de assinatura do contrato, a controlada Enauta Petróleo e Gás fez um adiantamento no valor de R\$ 73.149 (equivalentes a US\$ 15.000 naquela data). A conclusão da transação depende do atendimento de condições precedentes, entre elas, autorizações de autoridades competentes envolvidas, em especial a aprovação da ANP, dentre outros.

O preço de compra será ajustado pelo fluxo de caixa gerado por este ativo, entre 1º de julho de 2023 e a data da conclusão da transação. Além do adiantamento pago na data da assinatura do contrato, US\$ 75.000 serão pagos na data de conclusão da transação, US\$ 30.000, acrescido de juros, serão pagos 360 dias após a data de conclusão da transação; e US\$ 30.000, acrescidos de juros, serão pagos 720 dias após a data de conclusão da transação.

Em decorrência desta transação, a Enauta Petróleo e Gás possui, em 30 de setembro de 2024, o valor registrado de R\$ 73.149 na rubrica “Adiantamentos para aquisição de participação em projeto”.

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

- Concessão BS-500 - Campos de Uruguá - Tambaú:

Em 22 de dezembro de 2023, a Enauta Energia celebrou contrato com a Petrobras para a aquisição de 100% dos campos de petróleo e gás de Uruguá e Tambaú e da infraestrutura de escoamento de gás que os conectam até o Campo de Mexilhão. A transação tem valor de US\$10.000, sendo US\$3.000 (equivalente a R\$ 14.599) desembolsados na sua assinatura (classificado como adiantamento para aquisição de projetos), US\$7.000 na sua conclusão e até US\$25.000 contingentes a eventos relacionados ao desenvolvimento dos ativos e à cotação futura do preço do petróleo. As concessões têm prazo até 2032.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Em 1 de julho de 2024, a Companhia notificou a Gas Opportunity MV20 B.V. (Modec) sobre a decisão de rescindir o contrato para aquisição do FPSO Cidade de Santos, conforme previsão contratual, a qual, também prevê o reembolso à Enauta de 50% do valor desembolsado na ocasião da sua assinatura, aproximadamente US\$3.600, que ocorreu em 17 de julho de 2024. A Enauta está discutindo com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras os desdobramentos dessa decisão sobre a aquisição dos campos de petróleo e gás de Uruguá e Tambaú e do duto de escoamento de gás natural desses campos até o campo de Mexilhão.

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

-Direitos e compromissos com a ANP

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

Bacia	Bloco/ Campo	Data de concessão	Prazo fase explo- ratória	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
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-351	23/12/2015	23/03/2025	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-428	23/12/2015	23/03/2025	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-501	29/01/2018	29/04/2027	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-503	29/01/2018	29/04/2027	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-430	07/11/2018	07/02/2028	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-573	07/11/2018	07/02/2028	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-505	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-575	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Sergipe - Alagoas	SEAL-M-637	14/02/2020	14/05/2029	30	Não
Paraná	PAR-T-196	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-215	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-86	28/06/2021	28/12/2028	30	Não
Paraná	PAR-T-99	28/06/2021	28/12/2028	30	Não

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

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.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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) tinham o compromisso de perfuração de um poço que já foi cumprido.

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

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

No período findo em 30 de setembro de 2024, o total de royalties referentes à produção dos campos de Manati e Atlanta foi de R\$ 101.934 (R\$ 55.440 em 30 de setembro de 2023), registrados na demonstração do resultado como custos com royalties dos quais R\$ 10.692 (R\$ 5.938 em 31 de dezembro de 2023) permanecem no passivo a pagar naquela data.

- Participação especial - No período findo em 30 de setembro de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não foram registrados valores na demonstração do resultado como custos de participação especial, pois a produção não atingiu o limite legal para pagamento de participação especial.

- Pagamento pela ocupação ou retenção da área de concessão - Na fase de exploração, desenvolvimento e produção foi provisionado o montante de R\$ 2.198 para o período findo em 30 de setembro de 2024, registrado na demonstração do resultado como custos operacionais e custos exploratórios (R\$ 1.517 em 30 de setembro de 2023) e permanecem no passivo na linha de tributos a recolher nesta data.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

Garantias

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 o Grupo concedeu garantias, através de seguro garantia e fiança bancária, cuja beneficiária é a ANP, no total de R\$ 284.700 e R\$ 285.800, respectivamente. Essas garantias compreendem os objetos de PEM previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, conforme demonstrado abaixo:

Bloco/campo	30/09/2024		31/12/2023	
	Total garantia para o PEM (% Enauta) - MM R\$		Ano do contrato	
Manati	-	-	2000	-
CAL-M-372	-	-	2004	-
FZA-M-90	108,3	108,3	2013	18,9
PAMA-M-265	1,4	1,4	2013	3,0
PAMA-M-337	108,5	108,5	2013	35,2
SEAL-M-351	-	-	2015	19,2
SEAL-M-428	-	-	2015	10,8
Atlanta e Oliva (BS-4)	-	-	2000	-
SEAL-M-501	-	-	2018	18,8
SEAL-M-503	-	0,5	2018	14,1
SEAL-M-573	-	-	2018	1,1
SEAL-M-430	-	-	2018	1,1
SEAL-M-505	-	0,3	2020	0,8
SEAL-M-575	-	0,3	2020	0,9
SEAL-M-637	4,9	4,9	2020	0,6
PAR-T-196	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-215	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-86	1,1	1,1	2021	0,2
PAR-T-99	1,1	1,1	2021	0,2
Total	227,5	228,6		125,3

(a) Bônus de assinatura pago pela Companhia encontra-se registrado no ativo intangível (nota explicativa 13).

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

Em 30 de setembro de 2024, o Grupo possuía três garantias de descomissionamento na modalidade de seguro-garantia.

Descomissionamento – seguro garantia	30/09/2024	31/12/2023
Manati	195.391	217.418
Camarão Norte	44.307	-
Campo de Atlanta	<u>14.474</u>	<u>10.523</u>
TOTAL	254.172	227.941

As garantias descritas acima são apresentadas à ANP conforme Resolução nº 854/2021 e visam garantir o descomissionamento das atividades conforme Plano de Descomissionamento dos Campos.

Para o Campo de Camarão Norte, e em fase de devolução, a ANP solicitou à operadora (Petrobras) a realização de uma atividade adicional em um poço para a conclusão do abandono. Com isso, os concessionários apresentaram instrumento de garantia referente ao valor previsto para essa intervenção. A Enauta possuía, em 30 de setembro de 2024, seguro-garantia no valor de R\$ 44.307 para garantir o descomissionamento do Campo de Camarão Norte (não existia garantia em 31 de dezembro de 2023).

30. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

- Composição

Os principais instrumentos financeiros da Companhia são caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, caixa restrito, clientes, 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.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

- Categoria dos instrumentos financeiros

	30/09/2024			
	Controladora		Consolidado	
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Caixa restrito	11	11	70.946	70.946
Caixa e depósitos bancários	24.264	24.264	900.902	900.902
Aplicação financeira	-	-	4.473.212	4.473.212
Clientes	-	-	43.813	43.813
Partes relacionadas	38.643	38.643	-	-
Créditos a receber – Yinson	-	-	2.152.951	2.152.951
Instrumentos financeiros	209.132	209.132	24.022	24.022
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado				
Fornecedores	3.439	3.439	1.267.572	1.267.572
Partes relacionadas	14.848	14.848	-	-
Debêntures	4.977.496	4.977.496	4.977.496	4.977.496
Empréstimos e financiamentos	-	-	403.146	403.146
Arrendamentos	-	-	184.692	184.692

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

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

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 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 refletindo sua forte política de gerenciamento de liquidez.

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

	30/09/2024 - Controladora		
	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	3.439	-	3.439
Partes relacionadas	14.324	524	14.848
Debêntures	209.132	4.768.364	4.977.496
Total	226.895	4.768.888	4.995.783

	31/12/2023 - Controladora		
	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	994	-	994
Debêntures	75.931	2.137.359	2.213.290
Total	76.925	2.137.359	2.214.284

	Consolidado				
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	224.012	192.072	147.231	704.257	1.267.572
Empréstimos	-	-	397.002	6.144	403.146
Debêntures	-	-	209.132	4.768.364	4.977.496
Total	224.012	192.072	753.365	5.478.765	6.648.214

	Consolidado				
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	Até 1 ano	Acima de 1 ano	Total
Fornecedores	355.463	-	1.295	-	356.758
Debêntures	-	-	75.931	2.137.359	2.213.290
Empréstimos	-	-	85.369	32.750	118.119
Total	355.463	-	162.595	2.170.109	2.688.167

Notas Explicativas

Arrendamento – passivo	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Até um ano	145.393	288.749
De 1 a 5 anos	39.299	46.546
Total	184.692	335.295

- Instrumentos Derivativos

Swap:

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

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

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

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

Em 17 e 18 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes à terceira 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\$ 2.100.000 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da terceira emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 8,0618% a.a, Pré de 13,5733% a.a e IPCA + 8,2620% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média ponderada pré-fixada de 7,48% a.a.

Em 20 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (*Swap*) com o objetivo de converter 100% dos recursos, referentes à quarta emissão de debêntures, para uma dívida com juros fixos em dólares, com objetivo de *hedge* e diversificação dos indexadores dos passivos financeiros.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

O Swap foi contratado pelo valor nominal de R\$ 600.000 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da quarta emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de IPCA + 8,0560% a.a e IPCA + 8,2674% a.a., por uma dívida em dólar com taxa média ponderada pré-fixada de 7,53% a.a.

Em 24 de junho de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos (Swap) com o objetivo de converter aproximadamente 80% 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\$ 796.504 com os prazos e taxas de juros idênticos aos das debêntures da terceira série da segunda emissão, convertendo a dívida em reais com taxas de juros de pré-fixados em 13,9662% a.a, por uma dívida em dólar com taxa média ponderada pré-fixada de 7,67% a.a.

No período findo em 30 de setembro de 2024, foi reconhecida uma despesa financeira decorrente destes contratos no montante de R\$ 445.992 (receita financeira de R\$ 73.251 em 30 de setembro de 2023).

NDF:

Em 26 e 27 de setembro de 2024 a Enauta Energia contratou instrumentos financeiros derivativos do tipo a termo, sem entrega física (NDF), no valor total de US\$ 490.000 mil, 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 2024 a receita financeira líquida reconhecida para as operações acima foi de R\$ 5.547.

Os contratos possuem vencimentos em 30 de outubro de 2024, conforme demonstrado abaixo:

Valor de face (nominal amount)	Cotação do dólar de Compra - USD	Cotação do dólar na data-base	Posição líquida a receber – R\$ mil
US\$ 260.000	5,4618	5,4481	R\$ 824
US\$ 230.000	5,465	5,4481	R\$ 1.759

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

a) Risco de crédito

O risco de crédito é minimizado pelo fato de as vendas do Grupo serem realizadas basicamente à Petrobras (operações de venda de gás) - e à Shell (operações de venda de óleo). A Administração entende que a concentração de seus negócios, pelo fato de a maior parte das transações ser com apenas dois clientes destacados da indústria de óleo e gás, representa risco de crédito não relevante, pois historicamente não possui inadimplência ou atrasos com esses clientes. No período findo em 30 de setembro de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não foram registradas perdas com créditos junto a esses dois clientes.

b) Risco de taxa de juros

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

Análise de sensibilidade para a taxa de juros

Controladora	Saldo em 30/09/2024	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u>			
CDI em 30 de setembro de 2024	7,99%		
Caixa restrito em 30 de setembro de 2024	11		
Taxa anual estimada do CDI		Redução de CDI	5,99%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			11
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			1

Consolidado	Saldo em 30/09/2024	Risco	Cenário Provável (a)
<u>Operação:</u>			
CDI em 30 de setembro de 2024	7,99%		
Caixa restrito em 30 de setembro de 2024	70.946		
Operações compromissadas e CDBs em moeda nacional	2.307.472		
Taxa anual estimada do CDI			5,99%
Caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024		Redução do CDI	142.527
Rentabilidade sobre o caixa restrito - estimado em 31 de dezembro de 2024			2.379.053

(a) Cenário provável da taxa de juros CDI para 31 de dezembro de 2024, de acordo com o site do BACEN no dia 16 de outubro de 2024 estressado por uma redução de 25%.

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

c) Risco de taxa de câmbio

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

Análise de sensibilidade para a taxa de câmbio

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

	Risco	Consolidado	
		Cenário provável (a)	
		Saldo em US\$	Saldo em R\$
Dólar efetivo em 30 de setembro de 2024 (R\$ 5,4481)			
<u>Operação</u>			
	Aumento do US\$	33.900	184.692
Contratos de arrendamentos – passivo			
Fornecedores estrangeiros		179.322	976.966
NDF		474	2.582
SWAP		3.935	21.439
Empréstimos		65.704	357.964
Taxa anual estimada do dólar			6,75
Saldos estimados em 31 de dezembro de 2024			1.912.519
Efeito no resultado financeiro em 31 de dezembro de 2024			(368.875)

- (a) Cenário provável da taxa de juros CDI para 31 de dezembro de 2024, de acordo com o site do BACEN no dia 16 de outubro de 2024 estressado por uma redução de 25%.

31. 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			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Previdência privada	(11)	(72)	(31)	(89)
Total	(11)	(72)	(31)	(89)

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Previdência privada (a)	(472)	(1.586)	(535)	(1.184)
Total	(472)	(1.586)	(535)	(1.184)

- (a) A Companhia usou o fundo inominado da previdência privada (parcela da contribuição da Companhia referente a funcionários desligados que não cumpriram o período de *vesting*) para quitar as parcelas a contribuir referentes aos meses de abril, maio e junho (parcial).

Informações Financeiras Trimestrais Individuais e Consolidadas Referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

Notas Explicativas

32. INFORMAÇÕES ADICIONAIS AOS FLUXOS DE CAIXAS

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
		3	4	
Plano de opção de ações	9.831	162	-	-
Reserva de incentivos fiscais	403	-	-	-
Ações em tesouraria	4.478	-	-	-
Transferência FPSO Yinson	-	-	-	1.512.201
Transferência de imobilizado para intangível	-	-	-	95.470
Adições de contratos – arrendamento	-	-	171.638	-
Atualização de contratos – arrendamento	-	-	-	9.376
Gastos com ativos arrendados utilizados na construção de ativos	-	-	61.109	-
Capitalização juros e deságio debêntures	-	-	331.115	91.051
Amortização (Estoques)	-	-	396	8.866
IRPJ e CSLL diferido TBU	-	-	-	11.085
Provisão de abandono – remensuração e atualização cambial	-	-	111.536	37.444
Fornecedor de imobilizado	-	-	1.068.539	252.330

33. EMISSÃO E ARQUIVAMENTO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

As informações financeiras individuais e consolidadas foram autorizadas, pelo Conselho de Administração, para emissão e para arquivamento junto à CVM em 13 de novembro de 2024.

34. EVENTOS SUBSEQUENTES

- (a) Reorganização societária – incorporação de subsidiárias integrais e aquisição de participação societária

Em 08 de outubro de 2024 o Conselho de Administração aprovou a celebração do Protocolo e Justificação de Incorporação da Companhia pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.” (“Protocolo e Justificação”), que estabelece os termos e condições da incorporação da Companhia pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A..

Em 11 de outubro de 2024, a Enauta Energia, por meio de aumento de capital com aporte em caixa no valor de R\$ 400 milhões, adquiriu 29% da participação societária na 3R Potiguar, mediante a emissão de 579.710.145 novas ações ordinárias ao preço de emissão aproximado de R\$ 0,69 (sessenta e nove centavos) por ação.

(b) Atualização sobre o Campo de Atlanta

Em 21 de outubro a Companhia recebeu Ofício da ANP informando que a inspeção final dos sistemas de medição do FPSO Atlanta (Sistema Definitivo) ocorrerá no período entre 25 e 29 de novembro de 2024. Até o final de novembro, a Companhia concluirá o envio à ANP das respostas para as demais condicionantes para o início da operação do FPSO Atlanta. Em paralelo, a Companhia iniciará o processo de descomissionamento do FPSO Petrojarl a partir do início de novembro de 2024.

MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

Diretoria

Décio Fabricio Oddone da Costa
CEO

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
CFO e RI

Controller

Mauro Braz Rocha

Gerente de contabilidade

Wagner Pinto Medeiros
CRC / RJ – 086560/O-4

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais individuais e consolidadas

Aos Conselheiros e Diretores da
Enauta Participações S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Enauta Participações ("Companhia"), em 30 de setembro de 2024, que compreendem os balanços patrimoniais, individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, 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, e as notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão (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). A revisão de demonstrações financeiras 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 brasileiras e internacionais de auditoria e, conseqüentemente, não nos permite 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 intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, em 30 de setembro de 2024, não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase – Incorporação da Companhia pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 34 chamamos a atenção para o fato da incorporação da Enauta Participações pela 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., aprovado pelo Conselho da Administração em 08 de outubro de 2024. Estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas neste contexto. Nossa opinião não contém ressalva em relação a esse assunto.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação não é requerida às companhias fechadas e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e 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 demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

Outros Assuntos – Auditoria das demonstrações financeiras dos exercícios anteriores e Revisão das demonstrações financeiras de períodos anteriores

Os valores correspondentes relativos aos balanços patrimoniais, individuais e consolidados, em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas notas explicativas para o exercício findo nessa data, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório em 6 de março de 2024, sem modificação. Os valores correspondentes relativos as demonstrações intermediárias, individuais e consolidadas, do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa e respectivas notas explicativas para o período findo em 30 de setembro de 2023, foram anteriormente revisados por outros

auditores independentes, que emitiram relatório em 8 de novembro de 2023, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às demonstrações individuais e consolidadas do valor adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, emitiram relatório sem modificação.

Rio de Janeiro, 13 de novembro de 2024

KPMG Auditores Independentes Ltda.
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Thiago Ferreira Nunes
Contador CRC RJ-112066/O-0

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

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

Declaramos, na qualidade de diretores da 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A., sociedade anônima, com sede na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Praia de Botafogo, nº 186, salas 1401 e 1501, Botafogo, CEP 22250-145, inscrita no CNPJ sob o nº 12.091.809/0001-55 (sociedade incorporadora da ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A., que a sucedeu em todos os seus direitos e obrigações a partir de 01 de novembro de 2024, conforme deliberado em Assembleias Gerais de 30 de outubro e 31 de outubro), nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras trimestrais da Enauta Participações S.A. relativas ao período findo em 30 de setembro de 2024.

Rio de Janeiro, 13 de novembro de 2024.

Décio Fabricio Oddone da Costa
Diretor Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES 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 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A., sociedade anônima, com sede na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Praia de Botafogo, nº 186, salas 1401 e 1501, Botafogo, CEP 22250-145, inscrita no CNPJ sob o nº 12.091.809/0001-55 (sociedade incorporadora da ENAUTA PARTICIPAÇÕES S.A., que a sucedeu em todos os seus direitos e obrigações a partir de 01 de novembro de 2024, conforme deliberado em Assembleias Gerais de 30 de outubro e 31 de outubro), nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, editada pela Comissão de Valores Mobiliários em 29 de março de 2022, conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Enauta Participações S.A. referentes às informações financeiras trimestrais da Enauta Participações S.A. relativas ao período findo em 30 de setembro de 2024.

Rio de Janeiro, 13 de novembro de 2024.

Décio Fabricio Oddone da Costa
Diretor Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores