JORNAL DIARIO DO ACIONISTA LTDA:26530904000112
Assinado de forma digital por JORNAL DIARIO DO ACIONISTA LTDA:26530904000112
Dados: 2026.07.10 04:11:43 -03'00'

# CARMO ENERGY S.A.

CNPJ: 41.955.491/0001-01

**Relatório da Administração:** Senhores, Em cumprimento às disposições legais e estatutárias trazidas no Estatuto Social da Carmo Energy S.A., submetemos a apreciação de Vossas Senhorias as DFs desta Cia., levantadas em 31/12/2025, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes. RJ (RJ), 30/06/2026.

## Balanço patrimonial Em 31/12/2025 e 2024
*(em mR$, exceto quando indicado de outra forma)*

| Ativo | Nota | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| **Circulante** | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 16.831 | 814.984 |
| Contas a receber | 6 | 28 | 410 |
| Estoque | 7 | 414.502 | 542.672 |
| Despesas antecipadas | 8 | 3.368 | 21.567 |
| Tributos a recuperar | 9 | 66.645 | - |
| Ativo indenizatório de descomissionamento | 11 | 47.591 | 94.882 |
| Adiantamentos a Fornecedores | 10 | 56.690 | 103.018 |
| Adiantamentos diversos | | 3.559 | 7.676 |
| Partes Relacionadas | 12 | 159.554 | 27.980 |
| Instrumentos Financeiros | 13 | 306.146 | 56.105 |
| | | **1.074.915** | **1.669.294** |
| **Não circulante** | | | |
| **Realizável a longo prazo** | | | |
| Despesas Antecipadas | 8 | 872 | 9.152 |
| Instrumentos Financeiros | 13 | 76.421 | 58.911 |
| Depósitos Judiciais | | 326 | 341 |
| Reembolso a receber | 14 | 381.468 | 381.468 |
| Ativo indenizatório de descomissionamento | 11 | 56.910 | 85.465 |
| Adiantamentos diversos | | 5.622 | 6.342 |
| Partes Relacionadas | 12 | 54.395 | 227.559 |
| Tributos diferidos | 15 | 315.830 | 462.216 |
| | | **891.844** | **1.231.454** |
| Direito de uso | | 169 | 396 |
| Imobilizado | 16 | 9.542.529 | 9.812.120 |
| Intangível | 17 | 23.913 | 31.207 |
| | | **10.458.455** | **11.075.177** |
| **Total do ativo** | | **11.533.370** | **12.744.471** |

| Passivo | Nota | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| **Circulante** | | | |
| Fornecedores | 18 | 617.315 | 975.015 |
| Partes relacionadas | 12 | 320.714 | 4.074 |
| Arrendamentos a pagar | | 186 | 199 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | | 15.346 | 11.575 |
| Tributos a recolher | 20 | 5.355 | 32.808 |
| Descomissionamento de poços secos | 11 | 5.122 | 33.462 |
| Passivos financeiros derivativos | 13 | - | 62.096 |
| Outros Passivos | | 15.471 | 19.471 |
| | | **979.509** | **1.138.701** |
| **Não circulante** | | | |
| Partes relacionadas | 12 | 5.239.708 | 5.927.976 |
| Arrendamentos a pagar | | 2 | 188 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 21 | 402.059 | 533.474 |
| Descomissionamento de poços secos | 11 | 9.637 | 77.538 |
| Impostos Diferidos | 15 | 137.921 | 39.105 |
| Passivos financeiros derivativos | 13 | - | 9.132 |
| | | **5.789.325** | **6.587.413** |
| **Total do passivo** | | **6.768.837** | **7.726.114** |
| **Patrimônio líquido** | | | |
| Capital social | 22 | 3.922.709 | 4.381.245 |
| Lucros/Prejuízos acumulados | | 608.341 | 819.976 |
| Outros Resultados Abrangentes | | 252.487 | (10.869) |
| Ajustes acumulados de Conversão | | (19.003) | (171.996) |
| | | **4.764.535** | **5.018.357** |
| **Total do passivo e Patrimônio Líquido** | | **11.533.370** | **12.744.471** |

## Demonstração do resultado em 31/12/2025 e 2024
*(em mR$, exceto quando indicado de outra forma)*

| | Nota | 2025 | 2024 |
|---|---|---|---|
| **Receita Operacional de Vendas** | 23 | 1.516.821 | 1.548.950 |
| **Custos de Mercadorias Vendidas** | 24 | (1.127.338) | (1.162.066) |
| **Lucro Bruto** | | **389.483** | **386.884** |
| **Despesas operacionais** | **24** | **(33.436)** | **332.283** |
| Gerais e administrativas | 24 | (71.080) | (172.405) |
| Despesas comerciais | 24 | (52.827) | (16.115) |
| Outras despesas e receitas | 24 | 90.471 | 520.801 |
| **Resultado operacional antes do resultado financeiro** | | **356.047** | **719.166** |
| Receitas financeiras | 25 | 216.916 | 65.670 |
| Despesas financeiras | 25 | (550.806) | (744.810) |
| Variações cambiais, líquidas | 25 | 87.067 | 455.425 |
| **Resultado financeiro** | **25** | **(246.823)** | **(223.715)** |
| **Resultado antes dos tributos** | | **109.224** | **495.451** |
| I.R. e C.S. diferidos | 15 | (76.672) | 349.962 |
| **Lucro do exercício** | | **32.552** | **845.413** |

## Demonstração do resultado abrangente em 31/12/2025 e 2024
*(em mR$, exceto quando indicado de outra forma)*

| | | 2025 | 2024 |
|---|---|---|---|
| **Lucro do exercício** | | **32.552** | **845.413** |
| **Outros resultados abrangentes** | | | |
| Resultado não realizados de instrumentos financeiros ¹ | 13 | 262.146 | (7.606) |
| **Total do resultado abrangente do exercício / período** | | **294.698** | **837.807** |

¹ Trata-se de resultado não realizado de hedge, especificamente de NDF para gerenciar o risco do preço associado ao óleo vendido.

## Demonstração das mutações do patrimônio líquido em 31/12/2025 e 2024
*(em mR$, exceto quando indicado de outra forma)*

| | Nota | Capital Social | Lucros Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Ajuste de Conversão | Patrimônio Líquido |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Em 01/01/2024** | | **2.058.216** | **(23.089)** | **(2.552)** | **-** | **2.032.575** |
| Aumento de capital | 22 | 1.599.450 | - | - | - | 1.599.450 |
| Outros resultados abrangentes | 13 | - | - | (7.606) | - | (7.606) |
| Lucro (Prejuízo) do exercício | | - | 845.413 | - | - | 845.413 |
| Ajustes acumulados de Conversão | | - | - | - | 171.996 | (171.996) |
| Ajuste de Conversão | | 723.579 | (2.348) | (712) | - | 720.519 |
| **Em 31/12/2024** | | **4.381.245** | **819.976** | **(10.870)** | **(171.996)** | **5.018.355** |
| Aumento de capital | 22 | 28.765 | | | | 28.765 |
| Outros resultados abrangentes | 13 | - | - | 262.146 | - | 262.146 |
| Lucro (Prejuízo) do exercício | | - | 32.552 | | - | 32.552 |
| Ajustes acumulados de Conversão | | - | - | - | 152.993 | 152.993 |
| Ajuste de Conversão | | (487.301) | (244.187) | 1.211 | - | (730.277) |
| **Em 31/12/2025** | | **3.922.709** | **608.341** | **252.487** | **(19.003)** | **4.764.535** |

## Demonstração dos fluxos de caixa em 31/12/2025 e 2024
*(em mR$, exceto quando indicado de outra forma)*

| | Nota | 2025 | 2024 |
|---|---|---|---|
| **Fluxos de caixa das atividades operacionais** | | | |
| **Resultado antes dos tributos** | | **109.224** | **495.451** |
| **Ajustes de** | | | |
| Depreciação e amortização | 16 | 195.559 | 148.367 |
| Amortização do ativo de direito de uso | | 186 | 216 |
| Ajuste na provisão de descomissionamento de poços secos | 11 | (92.521) | - |
| Juros de passivo de arrendamento | | 41 | 68 |
| Juros sobre partes relacionadas | 12 | 479.028 | 472.901 |
| Juros AVP ativo indenizatório | 11 | (4.819) | (12.416) |
| Atualização Ativo Indenizatório | 11 | 1.476 | (12.601) |
| AVP do da Provisão de descomissionamento de poços | 21 | 26.230 | (30.820) |
| AVP do Descomissionamento de poços secos | 11 | 1.911 | (6.790) |
| Atualização Monetária | | - | (43.851) |
| Variação Cambial | | | |
| Descomissionamento poços secos | 11 | 6.736 | (16.226) |
| Variação Cambial da Provisão de descomissionamento de poços | 21 | 41.409 | (73.652) |
| Variação Cambial dos impostos diferidos | | 38.704 | - |
| Receita de Reembolso a Receber | | - | (377.439) |
| Variação Cambial da receita de reembolso a receber | | (42.765) | - |
| Reembolso de Juros a Receber | | - | (142.726) |
| | | **759.399** | **400.482** |
| Contas a receber | 6 | 335 | 265 |
| Estoques | 7 | 67.712 | 77.691 |
| Adiantamento a fornecedores | 10 | 34.853 | (20.772) |
| Adiantamento diversos | | 3.276 | 3.717 |
| Depósitos judiciais | | (23) | (44) |
| Contas a receber de partes relacionadas | 12 | 13.119 | (1.824) |
| Impostos recuperáveis | 9 | (66.645) | 20.366 |
| Despesas antecipadas | 8 | 23.057 | 39.297 |
| Outros Ativos | | - | 31 |
| Outros Passivos | | (1.798) | 15.377 |
| Fornecedores | 18 | (249.072) | 299.472 |
| Arrendamentos | | (263) | (82) |
| Salários e encargos sociais | | 5.059 | (531) |
| Impostos e contribuições a pagar | 20 | (23.797) | 10.199 |
| Contas a pagar de partes relacionadas | 12 | (188.753) | 1.677.264 |
| Recebimento Ativo Indenizatório | 11 | 58.626 | 5.410 |
| **Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais** | | **435.080** | **2.526.318** |
| **Fluxos de caixa das atividades de Investimento** | | | |
| Aquisição de ativo imobilizado e direito de uso | 16 | (1.154.638) | (1.502.939) |
| Pagamento por aquisição do Polo Carmópolis | | - | (1.438.026) |
| Aquisição de ativo intangível | 17 | (323) | (3.817) |
| **Caixa líquido consumido nas atividades de investimento** | | **(1.154.961)** | **(2.944.782)** |
| **Fluxos de caixa das atividades de Financiamento** | | | |
| Aumento de capital | 22 | 28.765 | 1.599.450 |
| | | **28.765** | **1.599.450** |
| **Ajustes acumulados de Conversão** | | **(107.036)** | **(392.492)** |
| **Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa líquidos** | | **(798.152)** | **788.494** |
| **Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício** | | **814.984** | **26.490** |
| **Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício** | | **16.832** | **814.984** |
| **Variação de caixa no exercício** | | **(798.152)** | **788.494** |

**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31/12/2025 e 2024** *(em mR$, exceto se indicado de outra forma)*: **1. Contexto operacional:** A Carmo Energy S.A. ("Cia." ou "Carmo Energy") é uma sociedade anônima, constituída em 20/04/2021, atualmente estabelecida na Av. Almirante Barroso, 52, sala 2202, Centro, RJ/RJ – CEP 20.031-000. A Cia. tem como principal objetivo a exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural. A Cia. é controlada pela Sergipe Energy S. L. ("SEN") anteriormente denominada como "*Servicios Integrales Cobra III S.L.*", tendo como controlador final a Vinci. Em 23/12/2021, a Cia. celebrou um contrato com a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") para adquirir todas as participações da empresa petrolífera em um conjunto de 11 concessões de campos de produção terrestres, localizados no estado de Sergipe. Essas concessões, que são conhecidas em conjunto como Polo Carmópolis, incluem instalações integradas. A efetivação deste contrato estava sujeita ao cumprimento de determinadas condições pré-acordadas, que foram satisfeitas ao longo de 2022. O valor da compra foi de US$ 1.100.000 (aproximadamente R$ 6 bilhões), sendo (i) US$ 275.000 a título de sinal; (ii) US$ 550.000 no fechamento da transação e (iii) US$ 275.000, 12 meses após o fechamento. A celebração do contrato ocorreu em 23/12/2021 e o pagamento do sinal no dia 17/01/2022. A aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica ("CADE") ocorreu em 12/01/2022 e a aprovação da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") ocorreu no dia 06/12/2022. Em dezembro de 2022, a Cia. passou a ter acesso ao Polo Carmópolis para iniciar efetivamente as atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural. Portanto, a Carmo Energy liquidou integralmente o pagamento do Polo Carmópolis, com o último pagamento realizado em janeiro de 2024, referente à última parcela de 2023, conforme apresentado na DF Anual de 2023. Não havendo parcelas remanescentes. Embora todas as parcelas tenham sido devidamente quitadas pela Cia., a Carmo Energy mantém um direito a receber relacionado ao reembolso de juros por atraso referente à última parcela paga à Petrobras. O reembolso será realizado pela Cobra Instalaciones y Servicios S.A. (CIS), acionista relevante do grupo econômico ao qual a Carmo Energy está vinculada, conforme apresentada na nota explicativa 12 – Partes Relacionadas. A Cia. está inserida no segmento de *Upstream*, focando nas atividades de exploração e produção (E&P) de petróleo e gás. Este segmento representa o estágio inicial na cadeia de valor do setor petrolífero, sendo crucial para o fornecimento de matérias-primas essenciais. A indústria petrolífera é regulada pela ANP, que assegura a conformidade com as políticas energéticas nacionais. **1.1 Polo Carmópolis:** O Polo Carmópolis compreende 11 concessões de produção terrestres, sendo: Carmópolis, Aguilhada, Angelim, Aruari, Atalaia Sul, Brejo Grande, Castanhal, Ilha Pequena, Mato Grosso, Riachuelo e Siririzinho, localizadas em diferentes municípios do estado de Sergipe, além de incluir acesso à infraestrutura de processamento, escoamento, armazenamento e transporte de petróleo e gás natural. As concessões foram 100% adquiridas pela Cia. em dezembro de 2022. Conforme os contratos de concessão para todos os campos, o final da vigência estava previsto para 2025. Contudo, durante o ano de 2023, a Cia. contratou a prorrogação do contrato de concessão do Campo Carmópolis junto a ANP, até 2052. Durante o exercício de 2024, a Cia. direcionou investimentos para a intensificação da produção em seu Polo Carmópolis, o que resultou em aumento significativo dos saldos de estoques (nota explicativa 7). Esse movimento foi acompanhado por elevação nos saldos de fornecedores (nota explicativa 18), em virtude da maior necessidade de insumos e matérias-primas para sustentar o ciclo produtivo. Sob a ótica contábil, tais variações refletem o reforço no capital de giro empregado, com a finalidade de atender à maior demanda de mercado. Como consequência, observou-se incremento na receita operacional da Cia. (nota explicativa 23), evidenciando a correlação entre a expansão do nível de estoques, o financiamento por meio de fornecedores e o crescimento das vendas. Também fazem parte do Polo Carmópolis, o Polo Atalaia, que contém, dentre outros ativos, o Terminal Aquaviário de Aracaju ("Tecarmo") e o Oleoduto Bonsucesso-Atalaia, que escoa a produção de óleo do Polo Carmópolis até o Tecarmo. **1.2 Principais eventos ocorridos durante os exercícios de 2025 e 2024: Receita de Vendas:** O CPC 47, correlacionado à norma Internacional de Contabilidade – IFRS 15, estabelece um conjunto de medidas e tratamentos a serem aplicados no reconhecimento de receita decorrente de contratos com clientes. De acordo com o pronunciamento, a Cia. reconhece a receita quando satisfazer à obrigação de desempenho ao transferir o bem ou o serviço prometido ao cliente. Portanto, com a nova norma, a contabilização da receita passou a ser inteiramente dependente do conceito de obrigação de desempenho. Assim, os cinco passos para o reconhecimento da receita de acordo com o CPC 47 utilizados pela Empresa no reconhecimento de sua receita são: • Etapa 1 – Identificar o contrato com um cliente; • Etapa 2 – Identificar as obrigações de desempenho; • Etapa 3 – Determinar o preço da transação, por obrigação de desempenho; • Etapa 4 – Alocar o preço de transação às obrigações de desempenho no contrato; e • Etapa 5 – Reconhecer a receita quando a Cia. satisfazer uma obrigação de desempenho. Em 23/12/2022, a Carmo Energy e sua parte relacionada, Julnek S.A., firmaram um contrato de adiantamento de recebíveis, no qual a Carmo Energy ofereceria petróleo bruto em troca de um adiantamento destinado a financiar o início de suas operações. A Julnek S.A., que atua no setor de comércio internacional, pertence ao mesmo grupo econômico da Carmo Energy. Após a realização da transação de adiantamento na compra de petróleo bruto (*Crude Oil*) para exportações que ainda seriam extraídas pela Cia., a Carmo obteve o compromisso de quitação dessa obrigação, que é reduzida anualmente. Em abril de 2023 a Cia. realizou sua primeira venda de petróleo, realizada para a parte relacionada Julnek S.A. No mesmo mês a Cia. pleiteou junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis–ANP a prorrogação do contrato de concessão do Polo de Carmópolis, posteriormente aprovada em novembro. No exercício de 2024, a receita operacional da Cia. registrou um crescimento expressivo em comparação ao ano anterior, conforme demonstrado na nota explicativa 23 – Receita de Vendas. Este desempenho é um reflexo direto da bem-sucedida estratégia de investimentos para a intensificação das vendas. **Polo Carmópolis:** A Cia. empreendeu uma série de investimentos estratégicos para modernizar o Polo de Carmópolis, com o objetivo de elevar sua eficiência produtiva. As iniciativas de destaque incluíram a atualização do Sistema de Controle de Instalações (SFCI) nas estações, o aprimoramento da manutenção de linhas e equipamentos, e a aquisição de dez sondas de alto desempenho, representando um investimento superior a US$ 30 milhões. Esses ativos foram distribuídos na operação da Cia., de seguinte forma: • 4 sondas foram designadas para atividades de perfuração; • 4 para operações de *workover*; • 2 foram alocadas especificamente para a região de Cipó. Por fim, houve antecipação das atividades de *workover* para a chegada das novas sondas de perfuração, garantindo a continuidade e a eficácia dos processos produtivos relacionadas. Em novembro de 2023, a Agência Nacional do Petróleo (ANP) aprovou o novo plano da concessão do campo Carmópolis, assim como a extensão da concessão do ativo até 2052. **Partes Relacionadas:** Em 23/12/2022 a Cia. celebrou um contrato de adiantamento de fornecimento de óleo e gás com a empresa Julnek S.A. ("Julnek") no valor máximo de US$ 1.000.000. Conforme os termos do contrato, o pagamento será efetuado por meio da produção de petróleo cru proveniente dos campos e entregue à Julnek dentro de um prazo de até 5 anos. Aditivos assinados posteriormente aumentaram o valor máximo do adiantamento para US$ 1.500.000 e o prazo de pagamento para até 7 anos. Vide nota explicativa 12 – Partes Relacionadas. Até a data de 31/12/2025, a Cia. possuía um saldo de total de adiantamentos junto a Julnek de US$ 1,200,000, equivalente a R$ 6.602.880 (US$ 1.212.183, equivalente a R$ 7.506.204 em 31/12/2024). **Ativo Indenizatório de descomissionamento:** A Cia. firmou um contrato com a Petrobras para o ressarcimento dos custos de descomissionamento dos poços secos no Polo Carmópolis, uma vez que a responsabilidade por essa obrigação era da Petrobras no momento da aquisição. Esse ressarcimento está registrado como um ativo indenizatório de descomissionamento, conforme demonstrado na nota explicativa 11 – Ativo Indenizatório de Descomissionamento. **Reembolso Petrobras:** A Cia. possui um pedido de reembolso junto a Petrobras, vendedora do Polo Carmópolis, em razão do tratamento inadequado e da entrega imprópria dos ativos transacionados na operação e cujo ressarcimento está previsto no Contrato de Compra e Venda (*Sale and Purchase Agreement–"SPA"*). Os ativos foram entregues à Carmo Energy em condições deterioradas, o que comprometeu sua viabilidade para produção e violou os parâmetros de entrega estabelecidos no *SPA*, resultando em gastos inesperados para a Carmo Energy. Os saldos referentes aos ativos envolvidos nesse reembolso estão apresentados na nota explicativa 14 – Reembolso a receber. **Aumento do Capital Social:** Ao longo de 2025, a Cia. realizou alguns aumentos em seu Capital Social, no montante total de R$ 28.765 equivalentes a US$ 5,378, integralizados pela SEN (Sergipe Energy), com ajuste de conversão de R$ 825, conforme demonstrado na nota explicativa 22 – Patrimônio Líquido. **1.3 Capital Circulante Líquido:** Em 31/12/2024, a Carmo apresentou um capital circulante líquido positivo de R$ 530.593 mil, influenciado pelo aumento de capital ocorrido em dezembro. Em 31/12/2025, a Carmo apresentou um capital circulante líquido positivo de R$ 95.403 mil, influenciado pela expectativa de recebimento do reembolso da Cobra Instalaciones y Servicios S.A. durante o ano de 2026. Vide Nota explicativa 12 para maiores detalhes . **2. Base de elaboração e apresentação das DFs: 2.1 Declaração de conformidade:** As DFs foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos interpretações e orientações emitidos pelo CPC e conforme as normas internacionais de relatório financeiro, *International Financial Reporting Standards* (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS") e evidenciam todas as informações relevantes próprias das DFs, e somente elas, as quais estão consistentes como as utilizadas pela administração na sua gestão. A emissão dessas DFs foi aprovada pela Diretoria da Cia. em 30/06/2026. **2.2 Base de preparação:** As políticas contábeis materiais aplicadas na preparação dessas DFs estão apresentadas na Nota 4. As DFs foram elaboradas com base no custo histórico, que no caso de determinados ativos e passivos financeiros, tem seu custo ajustado para refletir a mensuração ao valor justo. A preparação de DFs requer o uso de estimativas contábeis críticas, em conjunto ao exercício do julgamento por parte da Administração da Cia. no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e têm maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as DFs, estão divulgadas na Nota 3. **2.3 Moeda de apresentação, Moeda funcional e Conversão de Saldos: 2.3.1 Moeda de apresentação:** Em atendimento à legislação brasileira, as DFs individuais e consolidadas são apresentadas em reais, convertidas a partir das informações consolidadas preparadas na moeda funcional da Cia., que em 1º/01/2024 foi alterada para o dólar norte-americano. **2.3.2 Moeda funcional:** Os itens incluídos nas DFs são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual a Cia. atua (a "moeda funcional"). A moeda funcional da Cia. é o dólar americano (US$). A escolha da moeda funcional foi baseada nos fatores descritos abaixo: • A moeda que influencia os preços de venda dos bens e serviços; • A moeda do país cujas forças competitivas e regulamentações são decisivas na determinação dos preços de venda dos bens e serviços; • A moeda que impacta diretamente os custos de mão de obra, material e outros custos de produção, ou seja, a moeda de custos; • A moeda em que são gerados os fluxos de caixa das atividades operacionais da Cia.. A Administração da Cia. monitora periodicamente os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada. Com o aumento gradativo de representatividade das operações em dólar, o monitoramento indicou que o dólar norte-americano é a moeda mais significativa nas transações, eventos e condições subjacentes e com isso, a Cia. alterou sua moeda funcional a partir de 01/01/2024, data em que o dólar foi definido como moeda funcional da Cia.. A taxa de conversão foi de R$ 4,8413, e a conversão foi efetuada de maneira prospectiva, conforme item 35 do CPC 02 (R2)–Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de DFs, não havendo assim necessidade de abertura de valores históricos anteriores aos da data da definição da moeda funcional. Os montantes resultantes da conversão, no caso dos itens não monetários, foram tratados como se fossem seus custos históricos. Transações envolvendo ativos e passivos monetários, em moedas distintas da funcional, são convertidas para moeda funcional pela taxa de câmbio vigente na data de liquidação ou pela taxa vigente ao final do período de apresentação. A variação cambial incorrida entre a data de registro inicial da transação e a data de liquidação ou apresentação das DFs é registrada no resultado do período. **2.3.3 Conversão de saldos:** Os ativos e passivos são convertidos para reais brasileiro (BRL) utilizando a taxa de câmbio vigente na data do balanço. Enquanto os saldos de resultado são convertidos para reais brasileiro (BRL) pela taxa de câmbio média mensal referente ao mês que as operações ocorreram. As diferenças cambiais resultantes dessa conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, no balanço patrimonial. Essas diferenças cambiais são apresentadas na demonstração do fluxo de caixa, na demonstração do resultado abrangente e na demonstração da mutação do patrimônio líquido, sob a linha de "Ajustes Acumulados de Conversão". Para o exercício findo em 31/12/2025, as conversões foram realizadas utilizando as seguintes taxas de câmbio, dos respectivos períodos:

| Dólar | | |
|---|---|---|
| **Itens** | **Período** | **Taxas de Câmbio** |
| **Ativos e Passivos** *(Taxa do Fechamento do Balanço Patrimonial)* | Taxa de Fechamento em 31/12/2025 | 5,5024 |
| **Demonstrações dos Resultados** *(Taxas Médias Mensais)* | jan/25 | 6,0218 |
| | fev/25 | 5,7656 |
| | mar/25 | 5,7468 |
| | abr/25 | 5,7837 |
| | mai/25 | 5,6674 |
| | jun/25 | 5,5471 |
| | jul/25 | 5,5285 |
| | ago/25 | 5,4540 |
| | set/25 | 5,3674 |
| | out/25 | 5,3855 |
| | nov/25 | 5,3409 |
| | dez/25 | 5,4531 |

**2.4 Normas e interpretações novas e revisadas emitidas e ainda não aplicáveis**

| Norma Alteração ao CPC | Descrição | Aplicação obrigatória: exercícios anuais com início em ou após |
|---|---|---|
| Minuta do CPC 51–Apresentação e Divulgação nas DFs (correlato ao IFRS 18) | Propõe a substituição de partes do CPC 26 (R1) e introduz novos subtotais obrigatórios na demonstração do resultado, além de novas exigências de divulgação para melhorar a comparabilidade | 1º/01/2027 com aplicação para o período comparativo anterior. |

A Cia. não identificou impactos quanto às aplicações das alterações normativas emitidas pelo IASB e pelo CPC. Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre as DFs da Cia.. **2.5 Demonstração do fluxo de caixa:** A Demonstração dos Fluxos de Caixa foi elaborada em conformidade com o Pronunciamento Técnico CPC 03 (R2) – Demonstração dos Fluxos de Caixa, que está em convergência com a IAS 7 emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*. A Cia. adota o método indireto para apresentação dos fluxos de caixa, demonstrando de forma detalhada os recebimentos e pagamentos efetivos de caixa, classificados nas seguintes categorias: • Atividades operacionais: correspondem às entradas e saídas de caixa relacionadas diretamente às atividades principais da Cia., tais como recebimentos de clientes, operações com partes relacionadas e pagamentos a fornecedores, empregados e tributos. • Atividades de investimento: incluem aquisições e alienações de imobilizado, investimentos e demais aplicações que não se enquadram como operacionais ou de financiamento. • Atividades de financiamento: referem-se ao aumento de capital recebido. **3. Estimativas e julgamentos contábeis:** As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. Com base em premissas, a Administração faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. A seguir, listamos as estimativas contábeis avaliadas como as mais críticas pela Administração da Cia.:

| Nº | Notas | Estimativas e julgamentos críticos |
|---|---|---|
| 7 | Estoques | Valor realizável líquido dos estoques |
| 11 | Ativo indenizatório de descomissionamento | Descomissionamento de poços secos |
| 15 | Tributos diferidos | Tributos diferidos sobre o lucro e posições fiscais incertas |
| 16 | Imobilizado | Redução do valor recuperável dos ativos não circulantes e julgamento sobre aquisição de ativos |
| 19 | Contingências | Estimativas relacionadas a processos judiciais e contingências |
| 21 | Provisão para desmantelamento de áreas | Provisão para gastos de abandono dos ativos |
| 13 | Instrumentos Financeiros | Avaliação dos instrumentos financeiros |

**4. Políticas contábeis:** A Cia. aplicou de forma consistente as políticas contábeis descritas abaixo no exercício apresentado nesta DF. A seguir, encontra-se um descritivo das políticas contábeis materiais adotadas pela Cia. **a. Caixa e equivalentes de caixa:** Caixa e equivalentes de caixa englobam os valores em espécie, depósitos bancários à vista e investimentos financeiros de curto prazo que podem ser convertidos em dinheiro dentro de até 90 (noventa) dias a partir da data do investimento. Esses instrumentos são considerados de alta liquidez, prontamente convertíveis em um montante conhecido de dinheiro e apresentam um risco insignificante de mudança de valor. Eles são registrados pelo custo de aquisição, acrescido dos rendimentos auferidos até a data dos balanços, desde que não excedam o seu valor de mercado ou de realização. **b. Estoques:** Referem-se aos custos incorridos com a extração de óleo e gás, acrescidos da produção realizada no período, e são mensurados pelo valor mais baixo entre o custo e o valor realizável líquido. O custo dos estoques é determinado com base no princípio do custo médio ponderado de produção. O valor realizável líquido é calculado como o preço estimado de venda no curso normal dos negócios, deduzido dos custos estimados de conclusão e das despesas de vendas. **c. Contas a Receber:** Referem-se aos montantes que serão recebidos no curto prazo pela Cia., tendo como fato gerador as vendas realizadas para terceiros. Sendo este montante oriundo de venda com sucata, proveniente da produção no Polo Carmópolis. **d. Partes Relacionadas:** Conforme determina o CPC 05 (R1)/IAS 24 – Divulgação sobre partes relacionadas, transações com partes relacionadas é a transferência de recursos, serviços ou obrigações entre uma entidade que reporta a informação e uma parte relacionada, independentemente de ser cobrado um preço em contrapartida. Uma entidade está relacionada com a entidade que reporta a informação se qualquer das condições abaixo for observada: (i) A entidade e a entidade que reporta a informação são membros do mesmo grupo econômico (o que significa dizer que a controladora e cada controlada são interrelacionadas, bem como as entidades sob controle comum são relacionadas entre si), (ii) Ambas as entidades estão sob o controle conjunto (*joint ventures*) de uma terceira entidade; **e. I.R. e C.S.:** As despesas de I.R. e C.S. do exercício compreendem os tributos correntes e diferidos. Os tributos sobre renda são reconhecidos na demonstração do resultado, os encargos de I.R. e C.S. corrente e diferido são calculados com base nas normas tributarias vigentes na data do balanço. O I.R. e C.S. diferidos são calculados sobre o prejuízo fiscal, base de cálculo negativa da C.S. e sobre as diferenças entre o valor contábil dos ativos e passivos e suas respectivas bases tributáveis. Os tributos diferidos ativos são reconhecidos integralmente no ativo não circulante e apenas na extensão em que seja provável que o lucro futuro esteja disponível para ser usado na compensação dos saldos dos tributos diferidos. As alíquotas nominais definidas atualmente para determinação desses créditos diferidos, são de 25% para I.R. e 9% para C.S.. **f. Imobilizado: (i) Reconhecimento e mensuração:** Conforme determina o CPC 27/IAS 16 – Ativo Imobilizado os itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável (*impairment*), se aplicável. O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O custo de ativos construídos pela Cia. inclui: • O custo de materiais e mão de obra direta; • Quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condição necessários para que estes sejam capazes de operar da forma pretendida pela Administração; • Os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados; e • Custos de empréstimos sobre ativos qualificáveis. Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado. Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do imobilizado) são reconhecidos em outras receitas/despesas operacionais no resultado. Os ativos fixos, que compõem o Obrigações de Desmobilização de Ativos / *Asset Retirement Obligation* ("ARO") são utilizados em operações de exploração e desenvolvimento, e contabilizados pelo seu custo de aquisição e depreciados com base no método de unidades de produção. Este método reflete a depreciação proporcional ao volume produzido anualmente pelo ativo. **(ii) Custos subsequentes:** Gastos subsequentes são capitalizados na medida em que seja provável que benefícios futuros associados com os gastos serão auferidos pela Cia.. Gastos de manutenção e reparos recorrentes são registrados no resultado. **(iii) Depreciação:** Itens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear no resultado do exercício baseado na vida útil econômica estimada de cada componente. Terrenos não são depreciados. Tais itens são depreciados a partir da data em que são instalados e estão disponíveis para uso, ou em caso de ativos construídos internamente a partir do dia em que a construção é finalizada e o ativo está disponível para utilização. Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revistos a cada encerramento de exercício financeiro, e eventuais ajustes são reconhecidos como mudança de estimativas contábeis. **(iv) Depreciação dos ativos exploratórios:** A depreciação dos ativos exploratórios é realizada pelo método de unidades produzidas, de acordo com o CPC 27/IAS 16 – Ativo Imobilizado. O método de unidades produzidas resulta em despesa baseada no uso ou produção esperados. Sendo assim é avaliado o estoque inicial de produção contra a produção do período para realizar a depreciação do ativo. Ademais, quando realizado estudos para reavaliar a estimativa de produção do ativo, a reserva é reavaliada em nossos cálculos, para melhor representar a situação do ativo exploratório. **g. Ativos intangíveis:** Os ativos intangíveis com vida útil definida são mensurados ao custo, deduzido da amortização acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável. A Cia. possui intangível referente à licença para utilização do sistema SAP e aquisição de softwares. **(i) Gastos subsequentes:** Os gastos subsequentes são capitalizados somente quando eles aumentam os futuros benefícios econômicos incorporados no ativo específico aos quais se relacionam. Todos os outros gastos, incluindo gastos com ágio gerado internamente e marcas, são reconhecidos no resultado conforme incorridos. **(ii) Amortização:** A amortização é reconhecida no resultado, pelo método linear, baseada na vida útil estimada de ativos intangíveis, a partir da data em que estes estão disponíveis para uso. **h. Arrendamento:** A Cia. avalia todos os contratos que podem se enquadrar nos princípios de identificação do pronunciamento técnico CPC 06 (R2)/IFRS 16 – Arrendamentos, desconsiderando arrendamentos de curto prazo, além de arrendamentos com valores não significativos. Os pagamentos dos arrendamentos pertinentes a esses contratos são reconhecidos como despesa do exercício no decorrer do contrato. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente ao valor presente dos pagamentos do arrendamento remanescentes descontados pela taxa de juros implícita no arrendamento ou, se essa taxa não puder ser determinada imediatamente, pela taxa de empréstimo incremental da Cia.. O ativo de direito de uso é reconhecido com base no passivo de arrendamento, ajustado periodicamente reduzido pelos pagamentos antecipados ou acumulados, e por perdas por redução ao valor recuperável, se houver. Os ativos de direito de uso são depreciados linearmente, pelo menor período entre o prazo do arrendamento e a vida útil estimada dos ativos. **i. Provisão para desmantelamento de áreas:** A Cia. tem obrigações legais de remoção de equipamentos e restauração de áreas terrestres ao final das operações, sendo estas últimas as mais significativas. As estimativas de custos de futuras remoções e recuperações ambientais são realizadas com base nas informações atuais sobre custos e planos de recuperação esperados. Essas obrigações são reconhecidas a valor presente, utilizando-se uma taxa de desconto livre de risco, ajustada ao risco de crédito da Cia.. Em função dos longos períodos até a data de abandono e variações na taxa de desconto, podem ocorrer grandes variações no valor reconhecido. Os cálculos das referidas estimativas envolvem julgamentos significativos, uma vez que: i) os pagamentos das obrigações ocorrerão no longo prazo; ii) os contratos e regulamentações poss

# CARMO ENERGY S.A.

CNPJ: 41.955.491/0001-01

ções sobre desmantelamento de áreas vide nota explicativa 20. **j. Ativos Contingentes:** De acordo com o CPC 25–Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, os ativos contingentes são potenciais ativos que podem surgir de eventos futuros incertos. Os ativos contingentes são reconhecidos nas DFs apenas quando é praticamente certo que o benefício econômico associado será recebido. Caso contrário, eles são divulgados nas notas explicativas das DFs, informando a natureza do ativo e a incerteza relacionada à sua realização. Os ativos contingentes geralmente surgem de situações de litígios, onde se espera receber um montante em decorrência de uma ação judicial favorável, ou em casos de indenizações ou reembolsos que dependem de eventos futuros. **k. Instrumentos financeiros: I. Ativos financeiros:** Os ativos financeiros incluem caixa e equivalentes de caixa. ***Reconhecimento inicial e mensuração:*** Ativos financeiros são classificados como: 1. Mensurados ao custo amortizado; 2. Mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) e; 3. Mensurados a valor justo por meio do resultado (VJR). A Cia. determina a classificação dos seus ativos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial, quando ele se torna parte das disposições contratuais do instrumento. Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. **Desreconhecimento (baixa):** Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é desreconhecido quando expirarem o direito de receber fluxos de caixa do ativo. **ii. Passivos financeiros:** Os passivos financeiros incluem contas a pagar a fornecedores e outras contas a pagar. **Reconhecimento inicial e mensuração:** Os passivos financeiros da Cia. serão classificados como passivos financeiros a valor justo por meio do resultado ou ao custo. A classificação dos passivos financeiros é determinada pela Cia. no momento do seu reconhecimento inicial. Esses passivos são inicialmente reconhecidos pelo seu valor justo e, no caso de empréstimos e financiamentos futuros, são acrescidos do custo da transação diretamente relacionado. **Desreconhecimento (baixa):** Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente é substituído por outro do mesmo mutuante, com termos substancialmente diferentes, ou quando os termos de um passivo existente são significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo. A diferença nos valores contábeis correspondentes é reconhecida na demonstração do resultado. **Gestão de Riscos Financeiros e Hedge Accounting:** A estrutura de hedge *accounting* é formalizada para alinhar as práticas contábeis com as estratégias de gestão de riscos, minimizando discrepâncias contábeis e refletindo de forma mais precisa a posição financeira da Cia., utilizando derivativos e outras ferramentas financeiras para gerenciar riscos cambiais, de commodities e de taxa de juros, e adotando o hedge *accounting* como uma estratégia de proteção econômica. **l. Ajuste a valor presente de ativos e passivos:** Os ativos e passivos monetários de longo prazo são atualizados monetariamente e, portanto, estão ajustados pelo seu valor presente. O ajuste a valor presente de ativos e passivos monetários de curto prazo é calculado, e somente registrado, se considerado relevante em relação às DFs tomadas em conjunto. Para fins de registro e determinação de relevância, o ajuste a valor presente é calculado levando em consideração os fluxos de caixa contratuais e a taxa de juros explícita, e em certos casos implícita, dos respectivos ativos e passivos. Com base nas análises efetuadas e na melhor estimativa da Administração, a Cia. realizou o ajuste a valor presente de ativos e passivos monetários de acordo com a relevância em relação às DFs, a taxa utilizada no cálculo foi de 7,47% a.a. No cálculo para a provisão de desmantelamento de áreas e para o saldo da provisão do passivo indenizatório de descomissionamento, a taxa utilizada foi de 6,83% a.a., conforme a estimativa calculada pela Cia.. **m. Provisões:** Provisões são reconhecidas quando a Cia. tem uma obrigação presente (legal ou não formalizada) em consequência de um evento passado. É provável que benefícios econômicos sejam requeridos para liquidar a obrigação, e uma estimativa confiável do valor da obrigação possa ser feita. Quando a Cia. espera que o valor de uma provisão seja reembolsado, no todo ou em parte, por exemplo, por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for praticamente certo. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado, líquida de qualquer reembolso. **n. Redução ao valor recuperável de ativos não financeiros *("Impairment"):*** A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Em 31/12/2025, a Cia. não identificou quaisquer indícios de ("*impairment*") em seus ativos. **5. Caixa e equivalentes de caixa:** O caixa da Cia. inclui aplicações financeiras de alta e de imediata liquidez. Sendo a maior parte do saldo oriundo do aumento de capital realizado pela Cia., conforme nota explicativa 22 – Patrimônio Líquido.

| | | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| Caixa | | 23 | 15 |
| Bancos Contas Movimento | (i) | 9.780 | 595.960 |
| Aplicações Financeiras | (ii) | 7.020 | 219.009 |
| Total | | **16.831** | **814.984** |

(i) Os equivalentes de caixa são ativos de alta liquidez, disponíveis para atender compromissos de curto prazo assumidos pela Cia.. O saldo é composto por depósitos bancários à vista. Todo o saldo é referente a depósitos em contas movimento sem taxa de rentabilidade. (ii) As aplicações financeiras são valores com liquidez imediata, mantidos principalmente em Operações Compromissadas de Renda Fixa. A taxa de rentabilidade das aplicações financeiras é de 92% do CDI.

| **6. Contas a Receber** | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Recebimentos c/ Sucatas | 28 | 410 |
| Total | **28** | **410** |

A Cia. tem o direito ao recebimento de montantes no curto prazo decorrente da venda de sucatas que foram iniciadas a partir do 3º trimestre de 2023.

| **7. Estoques** | | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| Óleo | (i) | 132.259 | 233.835 |
| Sobressalentes e peças de reposição, uso e consumo | (ii) | 282.243 | 308.837 |
| **Total** | | **414.502** | **542.672** |

(i) Refere-se ao estoque de óleo proveniente da operação no Polo Carmópolis. (ii) Refere-se aos itens adquiridos para a expansão da operação no Polo Carmópolis. Os estoques de óleo compreendem o petróleo bruto extraído e armazenado, aguardando processamento ou venda. Os estoques de sobressalentes e peças de reposição incluem itens que são de uso contínuo e essenciais na operação de extração realizada pela Cia no Polo Carmópolis.

| **8. Despesas antecipadas** | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| **Ativo circulante** | | |
| Prêmio de seguros–Riscos de petróleo | 555 | 8.456 |
| Prêmio de seguros–Riscos do Descomissionamento | 2.629 | 13.111 |
| Prêmio de seguros – Sondas e outros equipamentos | 184 | - |
| Total | **3.368** | **21.567** |
| **Ativo não circulante** | | |
| Prêmio seguros–Riscos de petróleo | - | 6.415 |
| Prêmio seguros–Riscos do Descomissionamento | 872 | 625 |
| Servidão Anual | - | 2.112 |
| Total | **872** | **9.152** |
| **Total das Despesas Antecipadas** | **4.240** | **30.719** |

A Cia. contratou seguros para cobrir os riscos de vazamento de petróleo, riscos específicos para o descomissionamento dos poços e para servidão anual.

| **9. Impostos a recuperar** | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| **Circulante** | | |
| ICMS a recuperar | 150 | - |
| PIS e COFINS a recuperar | 54.129 | - |
| IRPJ e CSLL a recuperar | 6.763 | - |
| IRRF e CSLL retidos a recuperar | 5.603 | - |
| **Total** | **66.645** | **-** |

| **10. Adiantamento a fornecedores** | | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| **Ativo circulante** | | | |
| Adiantamento *intercompany* | (i) | 12.098 | 20.728 |
| Adiantamento para aquisição de equipamentos | (ii) | 15.048 | 61.206 |
| Adiantamento para aquisição de itens importados | | 19.291 | 10.335 |
| Adiantamento para serviços de aluguel | | 10.253 | 10.749 |
| **Total** | | **56.690** | **103.018** |

(i) O saldo refere-se a um adiantamento com a parte relacionada ESB (Energia Sustainability Brasil) que foi contabilizado na conta de adiantamento a fornecedores, conforme Nota Explicativa 12 – Partes relacionadas. (ii) Refere-se principalmente aos investimentos realizados aos itens que compõe imobilizado. **11. Ativo indenizatório de descomissionamento e descomissionamento poços secos: Ativo indenizatório de descomissionamento:** Quando a Cia. adquiriu o Polo Carmópolis, um aditivo contratual foi realizado para incluir o descomissionamento de 194 poços secos de propriedade da Petrobras. A Cia. assumiu a responsabilidade pelo descomissionamento desses poços e, em contrapartida, a Petrobras concordou em reembolsar a Cia. após a aprovação dos descomissionamentos pela ANP e a análise das aprovações comprobatórias. Na data-base de 31/12/2025, o valor presente do saldo é de R$ 104.501 sendo R$ 47.591 classificados como ativo circulante e R$ 56.910 como ativo não circulante. A taxa de desconto utilizada no cálculo do AVP foi 7,47%, no prazo de 2 anos. Na data base de 31/12/2024, o valor presente deste saldo é de R$ 180.347, sendo R$ 94.882 classificados como ativo circulante e R$ 85.465 como ativo não circulante. A taxa de desconto utilizada no cálculo do AVP foi 7,47%, no prazo de 3 anos.

| Movimentação do Ativo indenizatório | BRL | US$ |
|---|---|---|
| **Saldo em 31/12/2023 (i)** | **126.093** | **26.045** |
| Juros AVP | 12.416 | 2.005 |
| Atualização–Taxa de Ajuste | 12.604 | 12.601 |
| (-) Recebimentos | (5.410) | (962) |
| Ajuste de conversão | 34.647 | - |
| **Saldo em 31/12/2024** | **180.350** | **29.123** |
| Juros AVP | 4.819 | 876 |
| Atualização–Taxa de Ajuste | (1.476) | (268) |
| (-) Recebimentos | (58.629) | (10.740) |
| Ajuste de conversão | (20.563) | - |
| **Saldo em 31/12/2025** | **104.501** | **18.990** |

**Apresentamos a abertura do ativo indenizatório de descomissionamento**:

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Circulante | 47.591 | 94.882 |
| Não Circulante | 56.910 | 85.465 |
| | **104.501** | **180.347** |

**Descomissionamento poços secos:** O saldo da provisão do descomissionamento de poços secos em 31/12/2025 é de R$ 14.759 (R$ 111.000 em 31/12/2024), sendo R$ 5.122 classificados como passivo circulante e R$ 9.637 classificados como passivo não circulante (em 31/12/2024 foram R$ 33.462 para o passivo circulante e R$ 77.538 para o passivo não circulante), A taxa de desconto utilizada para o cálculo da provisão foi 6,83%, no prazo de 2 anos. **A movimentação do saldo da provisão para o descomissionamento de poços secos está demonstrada a seguir:**

| Campo exploratório | Saldo em 31/12/2024 | Ajuste de Conversão | Variação Cambial | Ajuste da provisão | Atualização da provisão | Saldo em 31/12/2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Aguilhada | 2.952 | (329) | (173) | (2.461) | 403 | 393 |
| Angelim | 6.176 | (688) | (361) | (5.148) | 843 | 821 |
| Aruari | 10 | (1) | (1) | (8) | 1 | 1 |
| Atalaia Sul | 2.073 | (231) | (121) | (1.728) | 283 | 276 |
| Brejo Grande | 5.694 | (634) | (333) | (4.746) | 777 | 757 |
| Carmópolis | 29.633 | (3.302) | (1.734) | (24.700) | 4.043 | 3.940 |
| Castanhal | 6.595 | (735) | (386) | (5.497) | 900 | 877 |
| Ilha Pequena | 4.444 | (495) | (260) | (3.704) | 606 | 591 |
| Mato Grosso | 1.206 | (134) | (71) | (1.005) | 165 | 160 |
| Riachuelo | 28.193 | (3.141) | (1.650) | (23.500) | 3.846 | 3.749 |
| Siririzinho | 24.024 | (2.677) | (1.406) | (20.025) | 3.278 | 3.194 |
| **Total** | **111.000** | **(12.367)** | **(6.497)** | **(92.521)** | **15.144** | **14.759** |

**Apresentamos a abertura da provisão do descomissionamento de poços secos:**

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Circulante | 5.122 | 33.462 |
| Não Circulante | 9.637 | 77.538 |
| | **14.759** | **111.000** |

| **12. Partes relacionadas** | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| **Ativo** | | |
| **Circulante** | | |
| Encargos contratuais – Julnek (ii) | 18.130 | 18.702 |
| Contas a Receber – ESB (i) | 13.253 | 9.277 |
| Reembolso de Juros – Cobra Instalaciones y Servicios S.A.. (iv) | 128.171 | - |
| **Total circulante** | **159.554** | **27.979** |
| Adiantamento Intercompany – ESB | 12.098 | 20.728 |
| **Ativo circulante total** | **171.652** | **48.707** |
| **Não circulante** | | |
| Encargos contratuais–Julnek | 54.390 | 83.312 |
| Transações Intercompany – Nacionais | 5 | 5 |
| Reembolso de Juros – Cobra Instalaciones y Servicios S.A.. (iv) | - | 144.243 |
| **Total não circulante** | **54.395** | **227.560** |
| **Ativo total** | **226.047** | **276.267** |
| **Passivo** | | |
| **Circulante** | | |
| Contas a pagar – Julnek | 316.491 | - |
| Outras transações com partes relacionadas | 4.223 | 4.074 |
| **Total circulante** | **320.714** | **4.074** |
| **Não circulante** | | |
| Contas a pagar–Julnek | 5.239.706 | 5.927.976 |
| Outras transações com partes relacionadas | - | - |
| **Total não circulante** | **5.239.706** | **5.927.976** |
| **Passivo total** | **5.560.420** | **5.932.050** |
| **Resultado** | | |
| Receitas de venda de óleo com Partes Relacionadas (iii) | 1.497.116 | 1.498.110 |
| Reembolso de Juros (iv) | - | 142.726 |
| Despesa com Juros–Julnek | (479.028) | (472.901) |
| Outras transações com partes relacionadas | 4.233 | 4.074 |
| **Total** | **1.023.311** | **1.172.009** |

(i) O saldo refere-se a uma transação de serviços com a parte relacionada ESB (Energia Sustainability Brasil). (ii) A amortização dos encargos contratuais com a Julnek vem sendo realizada ao longo de 7 anos, conforme contrato firmado. (iii) Referem-se a venda de óleo para parte relacionada Julnek. (iv) Referente ao reembolso de juros que a Cia. irá receber da Cobra Instalaciones y Servicios S.A.. A Cia. possui um contrato de adiantamento de fornecimento de óleo e gás com a Julnek S.A., que pertence ao mesmo grupo econômico. O contrato foi assinado em dólares e ficou estabelecida uma taxa de SOFR ("*Secured Overnight Financing Rate*") somada a taxa de 2.8% a.a. Conforme os termos do contrato, o pagamento do saldo pendente será efetuado por meio da produção de petróleo cru proveniente dos campos e entregue à parte relacionada dentro de um prazo de até 7 anos. Adicionalmente a esse contrato, a Cia. realizou um pagamento de *success fee* à Julnek S.A. pela venda do óleo cru à Shell S.A., que será amortizado ao longo do prazo deste contrato. Abaixo apresentamos a movimentação do saldo da da Carmo com a parte relacionada Julnek durante os exercícios findos em dezembro de 2024 e 2025:

| | |
|---|---|
| **Saldo em 31/12/2024** | **5.927.976** |
| Recebimentos | 1.278.262 |
| Juros | 479.028 |
| Comissões e outros valores a pagar | 32.989 |
| Pagamentos | (1.509.317) |
| Ajuste de Conversão | (652.741) |
| **Saldo em 31/12/2025** | **5.556.197** |

Tendo em vista a operação de compra apresentada na nota explicativa 1 – Contexto operacional entre a Carmo Energy e a Petrobras, referente a compra do Polo Carmópolis. Essa operação, gerou o contrato firmado entre Carmo Energy e a sua parte relacionada Cobra Instalaciones y Servicios, S.A, para financiar o pagamento total de US$ 1.100.000.000 (um bilhão e cem milhões de dólares) pelos ativos adquiridos com a Petrobras. Sendo a última parcela deste contrato no valor de US$ 275.000.000 (duzentos e setenta e cinco milhões de dólares) prevista para 20/12/2023, porém liquidada em 10/01/2024, no valor de US$ 298.293.696 (duzentos e noventa e oito milhões, duzentos e noventa e três mil, seiscentos e noventa e seis dólares) incluindo encargos. O atraso ao pagamento ocorreu devido a CIS, acionista no grupo econômico da Carmo, não ter conseguido fornecer a assistência financeira necessária para que a Carmo Energy efetuasse o pagamento final na data acordada. Como consequência, a Carmo enfrentou encargos moratórios de US$ 2.202.729 (dois milhões, duzentos e dois mil, setecentos e vinte e nove dólares) e juros remuneratórios pelo diferimento do pagamento no valor de US$ 21.090.966 (vinte e um milhões, noventa mil, novecentos e sessenta e seis dólares), totalizando US$ 23.293.696 (vinte e três milhões, duzentos e noventa e três mil, seiscentos e noventa e seis dólares). A CIS se comprometeu em ressarcir o montante total referente aos encargos moratórios e remuneratórios pagos pela Carmo Energy no cumprimento do pagamento final à Petrobras no valor de US$ 23.293.696 (R$ 128.171 em 31/12/2025). A Cia. tem expectativa de receber este valor durante o ano de 2026, razão pela qual reclassificou o saldo de 2025 do ativo não circulante para o ativo circulante. **Remuneração da Administração:** No exercício findo em 31/12/2025, a despesa com remuneração de administradores da Cia. totalizou R$ 2.347. **13. Instrumentos Financeiros e gestão de riscos:** A Cia. utiliza instrumentos financeiros derivativos, tais como contratos de NDFs ("*non-deliverable forwards*") de commodities e moeda, swaps de moeda e taxas de juros e opções de commodities, para proteger-se contra seus riscos de taxa de câmbio, riscos de taxa de juros e riscos de preço de commodities. Origina-se exposições em diversas direções de risco e tempo, devido a atividade operacional (comercialização de petróleo), às quais se caracterizam como transações futuras altamente prováveis. Para gerenciar tais exposições, a Cia. adota uma estratégia de hedge por meio da contratação de instrumentos financeiros derivativos. A premissa desta estratégia é utilizar contratos que apresentem uma variação de resultado inversamente proporcional ao risco da exposição original. Para garantir a eficácia da proteção, os derivativos selecionados são idênticos ou possuem características substancialmente similares às da operação que se visa proteger. Em conformidade com as normas contábeis, os instrumentos derivativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo na data de celebração do contrato. Subsequentemente, são remensurados ao valor justo em cada data de reporte. Sua classificação no balanço patrimonial é reconhecida como ativos financeiros, quando o valor justo é positivo, ou como passivos financeiros, quando negativo. A política da Cia. não permite o uso de derivativos para fins especulativos. A classificação de cada instrumento é determinada no seu reconhecimento inicial, com base na finalidade para a qual foi adquirido. Todas as operações com instrumentos financeiros estão reconhecidas nas DFs, conforme o quadro abaixo:

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| **Instrumentos financeiros ao Custo amortizado** | | |
| **Ativos financeiros** | | |
| **Circulante** | | |
| Caixas e Equivalentes | 16.831 | 814.984 |
| Parte relacionada – Julnek | 18.130 | 18.702 |
| **Não Circulante** | | |
| Parte relacionada – Julnek | 182.586 | 227.560 |
| **Total dos ativos financeiros** | **217.547** | **1.061.246** |
| **Passivos financeiros** | | |
| Circulante | | |
| Fornecedores | 617.315 | 975.015 |
| Valores a pagar por aquisições | - | - |
| Parte relacionada – Julnek | 316.491 | - |
| Outras transações com partes relacionadas | 4.223 | 4.074 |
| **Não Circulante** | | |
| Parte relacionada – Julnek | 5.239.706 | 5.927.976 |
| Outras transações com partes relacionadas | - | - |
| **Total dos passivos financeiros** | **6.177.735** | **6.907.065** |

Para fins de contabilidade de hedge, a Cia. utiliza instrumentos financeiros, especificamente NDFs de commodities, para gerenciar o risco de preço associado a essas commodities. Esses instrumentos de proteção são classificados da seguinte forma: Hedges de fluxo de caixa: utilizados para proteger a exposição à variabilidade nos fluxos de caixa, que pode ser atribuída a um risco específico relacionado a um ativo ou passivo reconhecido, a uma transação prevista altamente provável, ou ao risco de moeda estrangeira em um compromisso firme não reconhecido. No início de um relacionamento de hedge, a Cia. formaliza e documenta a relação de hedge que pretende aplicar, incluindo o objetivo e a estratégia de gerenciamento de risco a serem utilizados. A documentação necessária abrange a identificação do instrumento de hedge, do item protegido, a natureza do risco que está sendo mitigado e a metodologia que a Cia. utiliza para avaliar se a relação de hedge atende aos requisitos de efetividade. Isso inclui a análise das fontes de inefetividade e a determinação do índice de hedge. Os hedges que satisfazem os critérios de qualificação para contabilidade de hedge são registrados conforme descrito a seguir: **Instrumentos de Hedges:** A parte efetiva do ganho ou perda resultante do instrumento de hedge é reconhecida em outros resultados abrangentes, enquanto qualquer parte ineficaz é reconhecida imediatamente na demonstração do resultado. A reserva de hedge de fluxo de caixa é ajustada para o menor valor entre o ganho ou a perda acumulada no instrumento de hedge e a variação acumulada no valor justo do item protegido. A Cia. utiliza NDFs de commodities para gerenciar sua exposição à volatilidade dos preços das commodities. A parte ineficaz relacionada aos contratos de commodities é reconhecida como outras despesas operacionais. A tabela a seguir resume os ganhos e perdas associados à posição dos instrumentos de proteção designados para contabilidade de hedge de fluxo de caixa:

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Instrumentos de Hedge | | |
| Circulante | | |
| Operações de Hedge | 306.146 | 56.105 |
| Não circulante | | |
| Operações de Hedge (2) | 76.421 | 58.911 |
| Total dos ativos financeiros derivativos | **382.567** | **115.016** |
| Circulante | | |
| Operações de Hedge (3) | - | (62.096) |
| Não circulante | | |
| Operações de Hedge (4) | - | (9.132) |
| Total dos Passivos financeiros derivativos | **-** | **(71.228)** |
| Instrumentos financeiros de Hedge líquidos | **382.567** | **43.788** |
| Receita de operações de Hedge | 195.724 | 35.136 |
| Perdas com operações de Hedge | (22.532) | (150.570) |
| **Resultado líquido de Hedge** | **173.192** | **(115.434)** |
| Outros resultados abrangentes | 262.146 | (7.606) |
| Resultado de Instrumentos financeiros de Hedge | **435.338** | **(123.040)** |

Ao contratar instrumentos financeiros, a Cia. realiza a designação para contabilidade de hedge e o controle de suas posições, associando suas operações que geram exposição aos fluxos dos instrumentos financeiros contratados. As operações de hedge são formalmente reconhecidas como parte de uma estratégia intencional e documentada, visando mitigar riscos financeiros específicos, como flutuações no valor justo ou variações nos fluxos de caixa futuros. **14. Reembolso a receber:** Em 20/12/2022, a Cia. conduiu a aquisição do conjunto de concessões de produção terrestre e instalações integradas do Polo Carmópolis, anteriormente operado pela Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, a Vendedora. Vide nota explicativa 1 – Contexto Operacional. Conforme estipulado no Contrato de Compra e Venda (*Sale and Purchase Agreement–"SPA"*), a vendedora tinha a obrigação de operar e manter os ativos durante o período de transição, preservando seu valor e condições operacionais. No entanto, após o fechamento, foram identificados passivos não revelados e falhas operacionais, dando origem a 8 notificações de reembolso/indenização. Todas foram rejeitadas pela Petrobras em fevereiro/2024, o que motivou a instauração de arbitragem perante a Câmara de Comércio Internacional (CCI), conforme cláusula compromissória do SPA. Conforme o CPC 25–Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes e o CPC 48–Instrumentos Financeiros, o crédito não se caracteriza como ativo contingente, mas sim como direito de recebimento presente. O contrato firmado e o inadimplemento contratual configuram obrigação atual da Petrobras de indenizar/reembolsar, de modo que o crédito atende à definição de ativo financeiro. Sendo assim, em dezembro de 2024 a Administração contabilizou, de forma conservadora o valor de R$ 381.468 (US$ 61,600) para fins de ressarcimento dos custos incorridos com a viabilização do campo. Esse pedido de reembolso se encontra hoje em processo de arbitragem. Além dos valores acima, a Carmo Energy realizou outras reivindicações as quais, apesar de bom prognóstico de ganho, não foram reconhecidos em seus livros contábeis por não ser praticamente certo de recebimento, portanto não foram inclusas nos saldos das DFs, mas precisam ser divulgadas na nota explicativa correspondente. Tais reivindicações montam o valor total de R$ 726.710 (US$ 117,357) e serão futuramente contabilizadas somente caso o seu recebimento se torne praticamente certo. **15. Tributos diferidos:** Os ativos e passivos fiscais diferidos compõem-se de:

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Ativos diferidos sobre base negativa 2025 | 23.778 | - |
| Ativos diferidos sobre base negativa 2024 | (3.700) | 6.545 |
| Ativos diferidos sobre base negativa 2023 | 116.072 | 116.072 |
| Ativos diferidos sobre base negativa 2022 | 22.837 | 22.837 |
| Ativos diferidos sobre ARO | 42.855 | 64.268 |
| Ativos diferidos sobre reembolsos a receber | 21.730 | - |
| Ativos diferidos sobre outras provisões | 6.607 | - |
| Ativos diferidos sobre variação cambial | 85.651 | 228.276 |
| Ativos diferidos sobre Hedge | - | 24.218 |
| **Total dos ativos fiscais diferidos** | **315.830** | **462.216** |
| Passivos diferidos sobre ARO | (7.848) | - |
| Passivos diferidos sobre Hedge | (130.073) | (39.105) |
| Passivos diferidos sobre variação cambial | - | - |
| **Total dos passivos fiscais diferidos** | **(137.921)** | **(39.105)** |
| Ativos diferidos sobre base negativa | 158.986 | 145.455 |
| Ativos/Passivos diferidos sobre ARO | 42.855 | 64.268 |
| Ativos diferidos sobre Hedge | (130.073) | (14.888) |
| Ativos diferidos sobre reembolsos a receber | 21.730 | - |
| Ativos diferidos sobre outras provisões | 6.607 | - |
| Ativos diferidos sobre variação cambial | 77.803 | 228.276 |
| **Tributos fiscais diferidos, líquidos** | **177.909** | **423.111** |

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| **Lucro/Prejuízo antes do imposto e C.S.** | **109.224** | **495.451** |
| Alíquota fiscal vigente | 34% | 34% |
| **I.R. e C.S. calculados pelas alíquotas vigentes** | **(37.136)** | **(168.454)** |
| **Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo** | **433.811** | **(423.615)** |
| Efeito das Adições | 429.797 | (381.446) |
| Efeito das Exclusões | - | 16.036 |
| Efeito ARO | (62.678) | 34.711 |
| Efeito Variação Cambial | (800.930) | 754.314 |
| **I.R. e C.S. no exercício** | **(76.672)** | **349.962** |
| I.R. e C.S. correntes | - | - |
| I.R. e C.S. diferidos | (76.672) | 349.962 |
| **Alíquota efetiva** | **70%** | **(71%)** |

Os ativos diferidos de I.R. e C.S. são reconhecidos contabilmente levando-se em consideração a realização provável desses saldos a partir de projeções de resultados tributáveis futuros. As projeções são elaboradas com base em premissas internas e cenários econômicos futuros, podendo, portanto, sofrer alterações. Em 2025, o Lucro contábil foi de R$ 113.985, resultando na constituição de um imposto diferido total de R$ 76.672, fundamentado nas projeções de lucros tributáveis futuros. Abaixo, apresentamos o demonstrativo da projeção de recuperação de prejuízo fiscal para os próximos anos:

| Expectativa da realização anual dos impostos diferidos | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Após 2030 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 39,140 | 64,047 | 35,582 | 39,140 | - | 177.909 |

| **16. Imobilizado** | Edificações | Terrenos | Computadores e Informática | Veículos | Máquinas e Equipamentos | Poços e Dutos | Imobilizado em Andamento | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Saldo em 31/12/2023** | **81.533** | **102.040** | **4.175** | **2.186** | **353.532** | **5.574.070** | **495.410** | **6.612.946** |
| Adições | – | – | 1.100 | – | 541 | 7.233 | 1.494.066 | **1.502.940** |
| Reclassificações | 7.025 | – | 1.526 | – | 246.899 | 173.198 | (428.648) | **–** |
| Transferências | – | – | – | – | – | – | (789) | **(789)** |
| Depreciação | (3.311) | – | (854) | (366) | (10.115) | (133.721) | – | **(148.367)** |
| Ajuste de Conversão | 22.752 | 28.475 | 1.215 | 610 | 98.606 | 1.555.484 | 138.248 | **1.845.390** |
| **Saldo em 31/12/2024** | **107.999** | **130.515** | **7.162** | **2.430** | **689.463** | **7.176.264** | **1.698.287** | **9.812.120** |
| **Movimentação do exercício** | | | | | | | | |
| Adições | - | | | | 2.690 | 821 | 1.151.127 | **1.154.639** |
| Reclassificações | 15.142 | | 173 | | 176.784 | 855.071 | (1.047.171) | **-** |
| Ajuste do ativo de descomissionamento de poços | | | | | | (139.617) | - | **(139.617)** |
| Depreciação | (4.576) | | (1.788) | (383) | (21.208) | (163.464) | - | **(191.419)** |
| Ajuste de Conversão | (12.033) | (14.541) | (817) | (270) | (76.795) | (799.527) | (189.210) | **(1.093.193)** |
| **Saldo em 31/12/2025** | **106.532** | **115.974** | **4.730** | **1.777** | **770.934** | **6.929.548** | **1.613.033** | **9.542.529** |
| **Taxa de depreciação em anos** | 25 | N/A | 5 | 5–10 | 10¹ | (*) | | |

(*) Depreciados pelo método de unidades produzidas. (**) Para a depreciação de máquinas e equipamentos alocadas na produção de óleo, utilizamos o método de unidades produzidas. Enquanto, para as máquinas e equipamentos alocadas nos setores administrativos que representam saldo menor, utilizamos o método linear com vida útil de 10 anos. A Cia. realizou análise dos ativos adquiridos da Petrobras com o objetivo de adequá-los às práticas contábeis adotadas no Brasil e às normas internacionais (IFRS). Especificamente, foi avaliado se esses ativos se qualificavam como um negócio de acordo com o CPC 15 (R1)/IFRS 3–Combinação de Negócios, ou se tratava de uma aquisição de ativos, seguindo a orientação do CPC 27 (IAS 16)–Ativo Imobilizado. Após análise, a Cia. concluiu que a maior parte do valor justo da transação estava concentrada no grupo de ativos identificáveis, que estão interconectados de forma a serem considerados um ativo único, conhecido como Propriedade, Planta e Equipamentos (PP&E).

| **17. Intangível** | Licenças e Softwares | Intangível em Andamento | Total |
|---|---|---|---|
| **Saldo em 31/12/2023** | **–** | **20.797** | **20.797** |
| Adição | – | 3.817 | **3.817** |
| Transferências | 789 | – | **789** |
| Ajuste de Conversão | – | 5.804 | **5.804** |
| **Saldo em 31/12/2024** | **789** | **30.418** | **31.207** |
| **Movimentação do exercício** | | | |
| Adição | | 323 | **323** |
| Transferências | 21.790 | (21.790) | **0** |
| Amortização | (4.140) | - | **(4.140)** |
| Ajuste de Conversão | (88) | (3.389) | **(3.477)** |
| **Saldo em 31/12/2025** | **18.351** | **5.562** | **23.913** |
| **Média ponderada de vida útil** | 6 Anos | N/A | |

**18. Fornecedores:** Os saldos devedores com fornecedores representam as obrigações financeiras pendentes da Cia., decorrentes da aquisição de bens ou serviços utilizados nas suas atividades operacionais diárias. Essas obrigações são categorizadas como passivos circulantes quando se espera que o pagamento seja realizado dentro de um prazo de até 12 meses. Se o pagamento for previsto para um período superior a 12 meses, então essas obrigações são classificadas como passivos não circulantes. Para efeitos contábeis, o valor desses saldos é calculado com base no seu valor presente.

| | | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| Fornecedores nacionais | (i) | 196.718 | 759.824 |
| Fornecedores *confirming* | (ii) | 401.989 | 171.389 |
| Fornecedores estrangeiros | | 1.698 | 41.811 |
| Outros | | 16.910 | 1.991 |
| **Total** | | **617.315** | **975.015** |

(i) O saldo inclui os investimentos realizado em estoques concentrados na operação no Polo Carmópolis. (ii) O saldo de *confirming* refere-se a operações de antecipação de recebíveis pelos fornecedores realizadas por meio de instituições financeiras parceiras. O prazo de pagamento médio padrão negociado com os fornecedores é de 180 dias. É dada ao fornecedor a opção de aderir ao programa de *confirming* com um dos bancos parceiros da Cia.. Nessas operações, após a aprovação da fatura pela Cia., o fornecedor tem a opção de antecipar voluntariamente o recebimento junto ao banco, e a Cia. assume a obrigação de pagamento diretamente com a instituição financeira, nos prazos originais acordados. Os pagamentos decorrentes dessas operações são apresentados na Demonstração dos Fluxos de Caixa (DFC) dentro das atividades operacionais, conforme o disposto no Pronunciamento Técnico CPC 03 (R2) e nas emendas do IAS 7 (2023). A Cia. adota esse modelo puramente para oferecer uma opção ao fornecedor que auxilie o fluxo de caixa deste último, sendo que neste caso os encargos do banco são assumidos pelo fornecedor, tendo a Cia. mantido as condições comerciais e financeiras originais do contrato. **19. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas:** A Cia. está envolvida em determinados assuntos legais decorrentes do curso normal de seus negócios, que incluem processos cíveis e trabalhistas. Em 31/12/2025 e 2024 a Cia. não possui registrado saldos de característica de perda provável. Para as causas de característica de perda possível, foram identificados os seguintes saldos, nos quais estão sendo divulgados nesta DF, conforme o CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Cível | 62.403 | 57.211 |
| Trabalhista | 12.375 | 4.220 |
| **Total** | **74.778** | **61.431** |

| **20. Tributos a Recolher** | | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|---|
| **Tributos a Pagar** | | | |
| CSLL | (i) | - | 3.265 |
| **Impostos Retidos na Fonte** | | | |
| IR | (ii) | - | 3.615 |
| **Tributos retidos de Fornecedores** | (iii) | | |
| CS, PIS e COFINS | (iv) | - | 5.730 |
| INSS | | - | 9.114 |
| ISS | | 4.354 | 5.204 |
| **Outros Tributos a recolher** | | | |
| CIDE | (v) | 277 | 67 |
| ICMS, PIS e COFINS | (vi) | 666 | 5.817 |
| INSS | | - | (4) |
| ISS | | 58 | - |
| **Total** | | **5.355** | **32.808** |

(i) O saldo refere-se à C.S. sobre o Lucro Líquido a pagar, apurada com base no resultado tributável da Carmo no período. (ii) O saldo refere-se ao I.R. retido pela Cia. com base nos prejuízos ficais apurados pela Carmo no período. (iii) O saldo refere-se aos montantes de impostos e contribuições que a Cia. reteve ao realizar pagamentos a seus fornecedores de bens e serviços. A Carmo atua como substituta tributária, sendo responsável pelo recolhimento e repasse desses valores aos respectivos entes governamentais. (iv) O saldo de PIS, COFINS e CS é oriundo do pagamento de transações feitas pela Carmo,

# CARMO ENERGY S.A.

CNPJ: 41.955.491/0001-01

que atuou como substituta tributária. (v) O saldo a recolher referente à Contribuição de Intervenção no Domínio Econômico, gerado por operações específicas da Carmo, como comercialização de combustíveis ou remessas de royalties ao exterior. (vi) Os saldos a pagar foram apurados com base no faturamento da Cia.. Os valores são calculados mensalmente sob o regime de não cumulatividade, no qual os débitos gerados nas vendas de mercadorias e/ou na prestação de serviços são confrontados com os créditos apropriados nas aquisições. **21. Provisão para desmantelamento de áreas:** A Cia. possui provisão para recuperação ambiental de áreas em exploração e desmobilização de ativos, cujo saldo em 31/12/2025 é de R$ 402.059. A taxa de desconto utilizada para o cálculo da provisão foi de 6,83%. Os gastos com a recuperação ambiental e desmobilização de ativos foram registrados como parte dos custos destes ativos em contrapartida da provisão que suportará tais gastos, e levam em conta as estimativas da Administração da Cia.. As estimativas de gastos são revistas periodicamente ajustando-se, sempre que necessário, os valores já contabilizados.

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Aguilhada | 991 | 1.521 |
| Angelim | 1.210 | 1.646 |
| Aruari | 597 | 858 |
| Atalaia Sul | 805 | 1.054 |
| Brejo Grande | 1.510 | 2.409 |
| Carmópolis | 121.025 | 208.752 |
| Castanhal | 126.193 | 131.374 |
| Ilha Pequena | 1.118 | 1.575 |
| Mato Grosso | 13.450 | 16.482 |
| Riachuelo | 69.244 | 88.287 |
| Siririzinho | 65.916 | 79.516 |
| **Total** | **402.059** | **533.474** |

A movimentação do saldo da provisão para abandono está demonstrada a seguir:

| Campo exploratório | Saldo em 31/12/2024 | Ajuste de Conversão | Variação Cambial | Ajuste da provisão | AVP do ARO | Saldo em 31/12/2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Aguilhada | 1.521 | (250) | 167 | (563) | 106 | 991 |
| Angelim | 1.646 | (197) | 137 | (463) | 87 | 1.210 |
| Aruari | 858 | (118) | 82 | (277) | 52 | 597 |
| Atalaia Sul | 1.054 | (112) | 78 | (264) | 50 | 805 |
| Brejo Grande | 2.409 | (407) | 283 | (956) | 180 | 1.510 |
| Carmópolis | 208.752 | (39.678) | 27.643 | (93.203) | 17.510 | 121.025 |
| Castanhal | 131.374 | (2.344) | 1.632 | (5.504) | 1.034 | 126.193 |
| Ilha Pequena | 1.575 | (207) | 144 | (486) | 91 | 1.118 |
| Mato Grosso | 16.482 | (1.371) | 955 | (3.221) | 605 | 13.450 |
| Riachuelo | 88.287 | (8.611) | 6.001 | (20.232) | 3.801 | 69.244 |
| Siririzinho | 79.516 | (6.151) | 4.285 | (14.449) | 1.345 | 65.916 |
| **Total** | **533.474** | **(59.436)** | **41.409** | **(139.617)** | **26.230** | **402.059** |

As revisões na base de cálculo das estimativas dos gastos de abandono são reconhecidas como custo do imobilizado, sem efeito caixa, e os efeitos da passagem do tempo (depreciação) são alocadas diretamente no resultado do exercício. As estimativas de vencimento das obrigações estão apresentadas a seguir:

| Vencimento | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 | 2052 | Total 31/12/2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Provisão para desmantelamento** | 44.811 | 63.925 | 121.605 | 116.001 | 55.717 | **402.059** |

**22. Patrimônio Líquido: Capital Social:** Ao longo do ano de 2025, a Cia. realizou aumento de Capital Social, subscrito e integralizado pela acionista e parte relacionada Sergipe Energy (SEN) no montante de R$ 28.765 (R$ 1.599.450 em 31/12/2024). Este aumento resultou na emissão de ações ordinárias nominativas, de classe única. O ajuste acumulado de conversão para a moeda de apresentação da Cia. totalizou R$ 487.301 (R$ 723.579 em 2024). Em 31/12/2025 o capital social da Cia. é de R$ 3.922.709, com a emissão de ações ordinárias nominativas, de classe única, totalmente subscritas e integralizadas. O capital social subscrito e integralizado da Cia. é composto conforme apresenta quadro abaixo, em reais:

| Acionistas | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Sergipe Energy S.L. | 3.922.709 | 4.381.245 |
| Cobra Brasil Serviços, Comunicações e Energia S.A. | - | - |
| **Total** | **3.922.709** | **4.381.245** |

| 23. Receitas de Vendas | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Receita c/ Venda de Óleo–Exportação | 1.497.116 | 1.498.110 |
| Outras receitas | 5.585 | 14.613 |
| Serviços e Aluguéis | 14.298 | 37.466 |
| **Total de Receita Bruta** | **1.516.999** | **1.550.189** |
| Impostos sobre Vendas | (178) | (1.239) |
| **Total** | **1.516.821** | **1.548.950** |

As receitas de vendas da Cia. são majoritariamente provenientes da comercialização de óleo, que atingiu um nível recorde no último ano desde a fundação da Carmo Energy. Tal desempenho é um reflexo da expansão das operações, impulsionada pelos investimentos significativos realizados pela Cia. ao longo do período. Outrossim, a Cia. capitaliza subprodutos gerados durante o processo produtivo. Após o devido processamento, esses subprodutos são disponibilizados no mercado como materiais secundários, incluindo sucatas e serviços de destinação final de água oleosa. **24. Custos e despesas gerais e administrativas por natureza:** (a) Custos dos produtos vendidos ("CPV") e serviços prestados.

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Depreciação | (199.158) | (141.511) |
| Custos com Contas de Consumo | (87.616) | (54.794) |
| Custos com Materiais | (26.658) | (7.170) |
| Custos com Pessoal | (84.999) | (77.759) |
| Custos com Serviços | (693.648) | (741.726) |
| Royalties | (117.008) | (136.112) |
| Outros Custos | (18.250) | (2.994) |
| **Total** | **(1.127.338)** | **(1.162.066)** |

Despesas com vendas, gerais e administrativas por natureza:

| | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Despesa com Contas de Consumo | (1.410) | (1.551) |
| Despesa com Serviços | (31.098) | (129.900) |
| Despesa com Pessoal | (20.459) | (16.058) |
| Despesas com Material | (432) | (23.359) |
| Despesas com Depreciação | (4.653) | (778) |
| Despesas com Tributos | (13.028) | (759) |
| **Total** | **(71.080)** | **(172.405)** |

| (b) Despesas Comerciais | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Despesas Comerciais | (52.827) | (16.115) |
| **Total** | **(52.827)** | **(16.115)** |

| (c) Outras despesas e receitas | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| Ajuste de provisão de Abandono | 90.782 | - |
| Reembolsos (i) | - | 521.238 |
| Outras Despesas | (311) | (437) |
| **Total** | **90.471** | **520.801** |

(i) Conforme nota explicativa 14. Reembolso a receber e 12. Partes Relacionadas.

| 25. Resultado financeiro | 31/12/2025 | 31/12/2024 |
|---|---|---|
| **Receitas financeiras** | | |
| Receita de Aplicações Financeiras | 17.141 | 4.885 |
| Receita de Operações de Hedge | 195.724 | 35.136 |
| Receita de Juros e Descontos | 4.051 | 25.649 |
| | **216.916** | **65.670** |
| **Despesas financeiras** | | |
| Encargos de empréstimos | - | (5) |
| Encargos de adiantamento de partes relacionadas | (479.028) | (472.901) |
| Encargos de descomissionamento de poços (ARO) | (29.038) | (40.957) |
| Encargos de arrendamentos | (40) | (68) |
| Despesas bancárias | (417) | (584) |
| Juros passivos | (14.988) | (45.224) |
| Tributos sobre operações financeiras | (4.282) | (20.180) |
| Perdas com operações de Hedge | (22.532) | (150.570) |
| Outras despesas financeiras | (481) | (14.321) |
| | **(550.806)** | **(744.810)** |
| **Variação cambial, líquida** | | |
| Variação cambial ativa | 175.833 | 491.994 |
| Variação cambial passiva | (88.768) | (36.569) |
| | **87.065** | **455.425** |
| **Resultado Financeiro** | **(246.823)** | **(223.715)** |

**26. Gestão de riscos financeiros e análise de sensibilidade:** A gestão de riscos financeiros da Carmo Energy é um processo contínuo e integrado à sua estratégia de negócios, visando identificar, mensurar, mitigar e monitorar exposições que possam impactar negativamente seu desempenho financeiro e a execução de seus planos de investimento. A Cia. está exposta a riscos inerentes ao setor de Óleo e Gás, a Cia. enfrenta desafios como a volatilidade dos preços das commodities e flutuações nas taxas de juros. Para mitigar esses impactos, a Carmo adota estratégias de hedge com derivativos, que têm como objetivo proteger seu fluxo de caixa e garantir a rentabilidade. Além disso, realiza análises de sensibilidade para avaliar a resiliência financeira em diferentes cenários de mercado, o que subsidia decisões estratégicas. A gestão de riscos abrange a identificação e avaliação de riscos associados a instrumentos financeiros, incluindo risco de taxa de juros, risco de liquidez e risco de mercado. **26.1 Risco de taxa de juros:** A exposição da Carmo ao risco de taxa de juros origina-se de suas transações financeiros, como contratos firmados que geram obrigações a liquidar e/ou direitos a receber, cuja mensuração está atrelada a taxas flutuantes. Em caso de variação nos indexadores de mercado resultam em impactos direto no resultado financeiro da Cia. e no seu fluxo de caixa. A Cia. possui um contrato de venda com parte relacionada, cujo recebível é remunerado pela taxa flutuante SOFR ("Secured Overnight Financing Rate") somada a taxa de 2.8% a.a., com margem para eventuais mudanças para qualquer outra taxa de juros que seja mutuamente acordada entre as partes. Conforme, demonstrado no quadro abaixo:

| Instrumento / Obrigação | Classificação | Indexador Principal | Saldo em 31/12/2025 |
|---|---|---|---|
| Encargos Contratuais–Julnek | Partes Relacionadas– NE 12 | SOFR + 2,8% a.a. | 200.696 |

Outrossim, a Carmo Energy possui passivos contratuais e provisionados cujos valores são corrigidos por índices de inflação. Os quais estão apresentados abaixo: **a) Contratos de Arrendamento:** Os passivos de arrendamento para o escritório e residências de colaboradores são reajustados pelo IGPM e IPCA, respectivamente, impactando as despesas operacionais.

| Instrumento / Obrigação | Classificação | Indexador Principal | Montante em 31/12/2025 |
|---|---|---|---|
| Contratos de Arrendamento (Escritório / Residências) | Passivo de Arrendamento | IGPM / IPCA | 188 |

**b) Provisão para Descomissionamento:** A obrigação de longo prazo para o descomissionamento de poços é atualizada monetariamente pelo IGP-DI, e sua variação afeta o valor do passivo no balanço.

| Instrumento / Obrigação | Classificação | Indexador Principal | Saldo em 31/12/2025 |
|---|---|---|---|
| Provisão para Descomissionamento | Passivo | Taxa de desconto de 6,83% | 416.818 |

Por fim, a Cia. possui contratos diversos de derivativos de NDFs de commodities para minimizar esse risco de suas transações e preços de commodities. **26.2 Risco de liquidez:** É o risco da Cia. em não dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre seus recebimentos e pagamentos previstos. A Cia. busca manter disponibilidades suficientes para arcar com suas obrigações de curto prazo, reduzindo o risco de inadimplência para com seus credores. A tabela abaixo demonstra o prazo para vencimento das obrigações contratuais atuais da Cia.:

| 31/12/2025 | Em até 6 meses R$ | Em até 6 meses US$ | 7 a 12 meses R$ | 7 a 12 meses US$ | 13 a 24 meses R$ | 13 a 24 meses US$ | 25 meses+ R$ | 25 meses+ US$ | Total R$ | Total US$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo de adiantamento de clientes | - | - | 316.491 | 57.519 | 795.469 | 144.568 | 4.444.237 | 807.691 | **5.556.197** | **1.009.777** |
| **Total** | **-** | **-** | **316.491** | **57.519** | **795.469** | **144.568** | **4.444.237** | **807.691** | **5.556.197** | **1.009.777** |

| 31/12/2024 | Em até 6 meses R$ | Em até 6 meses US$ | 7 a 12 meses R$ | 7 a 12 meses US$ | 13 a 24 meses R$ | 13 a 24 meses US$ | 25 meses+ R$ | 25 meses+ US$ | Total R$ | Total US$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo de adiantamento de clientes | - | - | - | - | - | - | 5.927.976 | 957.314 | **5.927.976** | **957.314** |
| **Total** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5.927.976** | **957.314** | **5.927.976** | **957.314** |

| Exercício findo em 31/12/2025 | R$ | US$ |
|---|---|---|
| Curto Prazo | 316.491 | 57.518 |
| Longo Prazo | 5.239.706 | 952.259 |
| **Total** | **5.556.197** | **1.009.777** |

**26.3 Análise de Sensibilidade:** A análise de sensibilidade estima o valor potencial dos instrumentos financeiros derivativos da Carmo Energy S.A. e as respectivas exposições objetos de proteção (hedge) em cenários hipotéticos de estresse do principal fator de risco de mercado ao qual estão expostos, o preço do petróleo bruto tipo Brent (ICE Brent Crude), mantendo-se todas as demais variáveis constantes. Provável: Foram projetados os fluxos de caixa futuros associados à venda da produção de petróleo da Cia., visando mitigar o risco e garantir maior previsibilidade de receita. A estimativa foi realizada com base nas cotações de referência para o petróleo Brent, utilizando ICE Brent Crude. - Cenário Provável: Na data de referência, em 31/12/2025, a carteira de derivativos possuía um valor justo positivo de R$388.895. - Cenário I (Alta de 10% no preço): Em um cenário de alta nos preços do petróleo, a Cia. se beneficiaria na venda de sua produção física (não coberta e coberta) a preços maiores. Contudo, os instrumentos de hedge gerariam uma perda não realizada significativa, reduzindo o valor justo total da carteira para R$ 144.683. Essa perda no derivativo compensa parcialmente o ganho "extra" na receita, alinhado ao objetivo de estabilizar o fluxo de caixa. - Cenário II (Queda de 10% no preço): Em um cenário de baixa nos preços, a receita da Cia. com a venda de petróleo seria reduzida. Essa perda de receita seria, no entanto, mitigada por um ganho substancial no valor dos derivativos. O valor justo da carteira de hedge atingiria um ativo de R$ 633.107, protegendo o fluxo de caixa da Cia. contra a queda de preços. É importante ressaltar que a Cia. adota uma política de hedge parcial. Isso significa que a sensibilidade aqui demonstrada se aplica apenas à porção coberta da produção. A tabela abaixo demonstra o impacto potencial no valor justo dos instrumentos financeiros derivativos da Cia., considerando cenários hipotéticos de estresse no preço do petróleo Brent. Os valores estão em Reais.

| Operação (Instrumento Derivativo) | Cenário Provável | Cenário I (+10%) | Cenário II (-10%) |
|---|---|---|---|
| Derivativo 60000 | 88.899.920 | 46.574.206 | 131.225.634 |
| Derivativo 70000 | 90.767.548 | 51.480.071 | 130.055.025 |
| Derivativo 80000 | 82.201.570 | 37.319.065 | 127.084.054 |
| Derivativo 90000 | 50.432.762 | 12.746.361 | 88.119.162 |
| Derivativo 100000 | 29.160.651 | (9.587.000) | 67.908.301 |
| Derivativo 110000 | 47.432.967 | 6.150.659 | 88.715.276 |
| **Valor Justo Total dos Derivativos** | **388.895.418** | **144.683.382** | **633.107.452** |

**27. Seguros:** Em 31/12/2025, a Cia. possuía as coberturas de seguros a seguir, para cobrir os riscos atrelados a exploração de petróleo.

| Risco Coberto | Seguradora | Vigência De | Vigência Até | Valor máximo de cobertura | Valor do Prêmio |
|---|---|---|---|---|---|
| Riscos de petróleo | Tokio Marine Seguradora | 15/12/2024 | 30/05/2026 | 687.800 | 5.285 |
| Drones | Essor Seguros S.A. | 07/11/2025 | 07/11/2026 | 990 | 62 |
| Descomissionamento | Junto Seguros | 02/10/2023 | 12/30/2027 | 289.222 | 6.067 |
| Sondas | Fairfax Brasil Seguros Corporativos S.A. | 12/02/2025 | 12/02/2026 | 109.497 | 848 |
| Riscos Ambientais | Allianz Seguros S/A | 17/12/2025 | 17/12/2026 | 35.168 | 83 |
| Rebocadores | Seguros Sura S/A | 31/10/2025 | 31/10/2026 | 10.000 | 39 |

**28. Eventos subsequentes:** Não ocorreram eventos subsequentes após o encerramento do exercício, que requeiram ajuste ou divulgação nas DFs da Carmo Energy.

**Jaime Antônio Llopis Juesas - Presidente // Antonio Plano Campo - Diretor // Leonardo Matheus Miranda de Assunção - Contador - CRC-RJ 095250/O-0**

## Relatório do auditor independente sobre as Demonstrações Financeiras

Aos Diretores, Conselheiros e Administradores da **CARMO ENERGY S.A.** RJ (RJ): **Opinião:** Examinamos as DFs da **CARMO ENERGY S.A.** ("Cia."), que compreendem o balanço patrimonial em **31/12/2025** e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as DFs referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **CARMO ENERGY S.A.,** em 31/12/2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS). **Base para opinião:** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das DFs". Somos independentes em relação à Entidade, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Responsabilidade da Administração e da Governança sobre as DFs:** A Administração da Cia. é responsável pela elaboração e adequada apresentação das DFs de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de DFs livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das DFs, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cia. continuar operando e divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das DFs, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Cia. ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Cia. são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das DFs. **Responsabilidades do auditor pela auditoria das DFs:** Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as DFs, estão livres de distorções relevantes, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas DFs. Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevantes nas DFs, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção e distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. • Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cia.. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cia.. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas DFs ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cia. a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das DFs, inclusive as divulgações e se as DFs representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. • Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio para expressar uma opinião sobre as DFs. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria, consequentemente pela opinião de auditoria. • Comunicamo-nos com os responsáveis pela Administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos. RJ, 30/06/2026.

TATICCA AUDITORES INDEPENDENTES S.S

RICARDO MASSERA - Contador CRC PR-066.333/O-2-S-RJ

Documento assinado digitalmente conforme MP nº 2.200-2 de 24/08/2001, que institui a Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil

A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ou pelo link ttps://diariodoacionista.com.br/caderno-publicacoes-digitais/