



# RELEASE DE RESULTADOS 4T25 E 2025

**ORIZON**  
VALORIZAÇÃO DE RESÍDUOS

## TELECONFERÊNCIA

26 de março de 2026  
11h00 (BRT) | 10h00 (EDT)  
Webcast [clique aqui](#)

## MERCADO DE CAPITAIS

ORVR3 (31/12): R\$ 69,92 por ação  
Valor de Mercado: R\$ 6,7 bilhões

São Paulo, 25 de março de 2026: A Orizon Valorização de Resíduos S.A. (B3: ORVR3) divulga aos seus acionistas e ao mercado em geral os resultados referentes ao quarto trimestre de 2025 (4T25) e ao ano 2025. As informações financeiras e operacionais apresentadas a seguir, exceto quando indicado de forma diversa, estão expressas em milhares de reais e foram elaboradas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), em consonância com a Lei nº 6.404/76, os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM). Este documento deve ser analisado em conjunto com as informações contábeis intermediárias e as notas explicativas referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

## SUMÁRIO

|                                     |    |
|-------------------------------------|----|
| MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO           | 4  |
| NOTA EXPLICATIVA AO MERCADO         | 6  |
| EVENTOS DO PERÍODO                  | 8  |
| EVENTOS SUBSEQUENTES                | 11 |
| DESEMPENHO OPERACIONAL CONSOLIDADO  | 13 |
| RESULTADOS FINANCEIROS CONSOLIDADOS | 17 |
| DESEMPENHO DAS AÇÕES                | 25 |
| ESG NO 4T25 E EM 2025               | 26 |
| ANEXOS                              | 28 |

## Sumário de Tabelas

|   |    |
|---|----|
| Tabela 1: Volume de Resíduos por Ecoparque .....                            | 13 |
| Tabela 2: Média Mensal do Volume de Biogás Capturado .....                  | 14 |
| Tabela 3: Créditos de Carbono Gerados .....                                 | 15 |
| Tabela 4: Volume de Energia Gerada .....                                    | 15 |
| Tabela 5: Volume de Entrada de Resíduos por Unidade de Beneficiamento ..... | 16 |
| Gráfico 6: Variação de Receita por Segmento .....                           | 18 |
| Gráfico 7: Custos e Despesas .....  | 19 |
| Tabela 8: Lucro Bruto e Margem .....  | 20 |
| Tabela 9: EBITDA .....  | 20 |
| Tabela 10: Resultado Financeiro Líquido .....                               | 21 |
| Tabela 11: Lucro Líquido .....  | 22 |
| Tabela 13: Dívida Líquida .....   | 23 |
| Tabela 12: Alavancagem (DL/EBITDA) .....                                    | 23 |
| Tabela 14: Cronograma de Amortização .....                                  | 24 |
| Tabela 15: Capex .....  | 24 |
| Tabela 16: Desempenho das ações (ORVR3) desde o IPO .....                   | 25 |
| Tabela 17: Balanço Patrimonial .....  | 28 |
| Tabela 18: Demonstração de Resultados .....                                 | 29 |
| Tabela 19: Receita Operacional Líquida – Segmentação Antiga .....           | 29 |
| Tabela 20: Margem Bruta – Segmentação Antiga .....                          | 29 |
| Tabela 21: Aproveitamento Energético, Biogás e Biometano por Ativo .....    | 30 |
| Tabela 22: Benefício Sudam/Sudene por Ativo .....                           | 31 |

## MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO



A Orizon encerra o ano com evolução consistente na qualidade dos seus resultados e no fortalecimento de uma plataforma cada vez mais integrada, preparada para capturar oportunidades estruturais na agenda de valorização de resíduos e transição energética.

Em 2025, a Companhia registrou receita líquida de R\$ 1,05 bilhão, com expansão de 16,3%, e EBITDA de R\$ 500,4 milhões, avanço de 15,4%, refletindo a maturação dos ativos, maior eficiência operacional e uma estratégia comercial disciplinada, com ganhos reais de preço no segmento de destinação final.

No quarto trimestre, observamos uma aceleração relevante dos resultados, com alta de 14,8% na receita líquida e de 38,0% no EBITDA na comparação anual, além de expansão de 8,5 p.p. na margem EBITDA, evidenciando a alavancagem operacional e a evolução do mix de receitas.

Ao longo do ano, avançamos na execução das nossas principais frentes estratégicas. Em crescimento e consolidação, realizamos aquisições seletivas, incluindo o aterro de Presidente Prudente, ampliando nossa presença geográfica e fortalecendo nossa base operacional.

Na valorização de ativos ambientais, evoluímos na monetização de créditos de carbono e iniciamos, no primeiro trimestre de 2026, a operação comercial das plantas de biometano de Paulínia e Jabotão, dois dos principais projetos da Companhia, ampliando a geração de receitas de maior valor agregado.

No pilar de estrutura de capital, avançamos no fortalecimento da base financeira, com a realização do *follow-on*, redução do custo médio da dívida e alongamento dos prazos, alinhando ainda mais o perfil financeiro da Companhia ao ciclo de maturação dos ativos.

O ambiente setorial segue evoluindo de forma favorável, com avanços na agenda de encerramento de lixões, maior rigor regulatório, desenvolvimento do mercado de carbono e incentivos à transição energética e à economia circular. Destaca-se também a evolução dos modelos de contratação, com maior adoção de concessões e contratos de longo prazo, associados a investimentos intensivos em capital e retornos compatíveis com o perfil do setor. Esse contexto amplia a demanda por soluções estruturadas e reforça a importância de operadores com escala e capacidade de execução.

A incorporação da Vital Engenharia Ambiental e suas coligadas, anunciada em dezembro de 2025, representa um passo estratégico relevante na consolidação da Orizon como uma plataforma integrada de soluções ambientais. A operação amplia de forma significativa nossa atuação, adicionando contratos de longo prazo, maior previsibilidade de receitas e complementaridade operacional ao portfólio existente, além de elevar nossa escala, capilaridade e relevância no setor. A combinação com a Vital fortalece nossa capacidade de captura de sinergias e amplia o

*pipeline* de crescimento em um setor ainda fragmentado, reforçando o posicionamento da Companhia como agente ativo na consolidação do mercado.

Já no início de 2026, mantivemos o ritmo de execução, com destaque para o êxito no leilão de reserva de capacidade, no qual contratamos 52,7 MW, reforçando a estratégia de monetização dos ativos de energia e ampliando a previsibilidade de receitas.

Seguimos avançando em iniciativas voltadas à descarbonização, à valorização de resíduos e ao desenvolvimento das regiões onde atuamos. A evolução recente da Companhia, incluindo a incorporação da Vital, amplia também nossa proximidade com a sociedade, reforçando nosso papel na prestação de serviços essenciais e o impacto direto nas comunidades atendidas.

A Orizon entra no próximo ciclo com bases sólidas, combinando escala, maior captura de valor ao longo da cadeia de resíduos e uma estrutura de capital mais eficiente. Esse posicionamento reforça o papel da Companhia como protagonista na consolidação do setor e sustenta sua capacidade de liderar a agenda de transição energética e gestão integrada de resíduos no Brasil.

Agradecemos aos nossos colaboradores, parceiros, clientes, conselheiros e acionistas pela confiança e pelo compromisso ao longo deste período.

Atenciosamente,

**Milton Pilão Jr.**  
CEO

**Leonardo Santos**  
CFO e DRI

## NOTA EXPLICATIVA AO MERCADO



A Companhia revisou a apresentação das informações por segmento em suas demonstrações financeiras a partir do trimestre encerrado em 30 de junho de 2025. Essa atualização tem como objetivo refletir, de forma mais precisa, a visão da Administração sobre o desempenho das Unidades Geradoras de Caixa (“UGCs”) no contexto atual.

Em conformidade com o Pronunciamento Técnico CPC 22 – Informações por Segmento, a nova estrutura implicará ajustes nos saldos comparativos das informações financeiras.

As UGCs estão agora organizadas conforme os segmentos operacionais abaixo:

### Destinação Final:

- ◊ Tratamento e Destinação de Resíduos (Receitas e Custos)
- ◊ Plantas de Biogás (Receitas e Custos)
- ◊ Projetos de Créditos de Carbono (Receitas e Custos)

### Transição Energética:

- ◊ Plantas de Energia / UTEs (Receitas e Custos)
- ◊ Plantas de Biometano (Receitas e Custos)
- ◊ Plantas de Recuperação Energética | WtE (Receitas e Custos)

### Economia Circular:

- ◊ Plantas de Blendagem para co-processamento (Receitas e Custos)
- ◊ Plantas de Reciclagem | UTMs (Receitas e Custos)
- ◊ Plantas de Beneficiamento de Finos Siderúrgicos (Receitas e Custos)
- ◊ Plantas de Compostagem (Receitas e Custo)

### **Renomeação de Ativos**

- |                                    |   |                      |
|------------------------------------|---|----------------------|
| ◊ Ecoparque Jabotão dos Guararapes | ➔ | Ecoparque Jabotão    |
| ◊ Ecoparque Aparecida de Goiânia   | ➔ | Ecoparque Cerrado    |
| ◊ Ecoparque Rodolfo Fernandes      | ➔ | Ecoparque Alto Oeste |

## DESTAQUES DO PERÍODO

Tabela 1 – Destaques Operacionais e Financeiros:

|   | 4T25           | 3T25           | Δ             | 4T24           | Δ            | 2025             | 2024           | Δ            |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|--------------|------------------|----------------|--------------|
| <b>Destaques operacionais – Volume</b>                      |                |                |               |                |              |                  |                |              |
| Volume de Resíduos (k ton)                                  | 2.250          | 2.227          | 1,0%          | 2.149          | 4,7%         | 8.866            | 8.690          | 2,0%         |
| Beneficiamento de Resíduos (k tons)                         | 28             | 33             | -16,4%        | 37             | -24,7%       | 130              | 129            | 0,8%         |
| Biogás (Nm <sup>3</sup> /hora) Média Mensal <sup>1</sup>    | 58.971         | 57.361         | 2,8%          | 62.102         | -5,0%        | 59.197           | 61.785         | -4,2%        |
| Energia (MWh) <sup>3</sup>                                  | 64.259         | 79.269         | -18,9%        | 96.129         | -33,2%       | 306.517          | 381.023        | -19,6%       |
| Crédito de Carbono Gerado (tCO <sub>2</sub> e) <sup>2</sup> | 670.490        | 819.192        | -18,2%        | 893.070        | -24,9%       | 3.242.725        | 3.558.289      | -8,9%        |
| <b>Destaques financeiros (R\$ mil)</b>                      |                |                |               |                |              |                  |                |              |
| <b>Receita operacional líquida</b>                          | <b>264.309</b> | <b>281.050</b> | <b>-6,0%</b>  | <b>230.206</b> | <b>14,8%</b> | <b>1.050.340</b> | <b>903.473</b> | <b>16,3%</b> |
| Destinação final  | 208.592        | 214.251        | -2,6%         | 178.913        | 16,6%        | 812.683          | 743.317        | 9,3%         |
| Transição energética  | 40.330         | 45.146         | -10,7%        | 31.213         | 29,2%        | 162.038          | 82.038         | 97,5%        |
| Economia circular   | 15.387         | 21.653         | -28,9%        | 20.080         | -23,4%       | 75.619           | 78.118         | -3,2%        |
| <b>EBITDA</b>   | <b>134.012</b> | <b>130.804</b> | <b>2,5%</b>   | <b>97.114</b>  | <b>38,0%</b> | <b>500.442</b>   | <b>433.597</b> | <b>15,4%</b> |
| Margem EBITDA (%)   | 50,7%          | 46,5%          | 4,2 pts       | 42,2%          | 8,5 pts      | 47,6%            | 48,0%          | -0,3 pts     |
| <b>Resultado Líquido</b>                                    | <b>23.420</b>  | <b>27.342</b>  | <b>-14,3%</b> | <b>(8.133)</b> | <b>n.a.</b>  | <b>73.962</b>    | <b>74.476</b>  | <b>-0,7%</b> |
| Dívida Líquida/EBITDA LTM (x)                               | 2,40x          | 1,84x          | 0,56x         | 2,71x          | -0,31x       | -                | -              | -            |

### 🔗 Crescimento com expansão de rentabilidade

A Companhia apresentou crescimento consistente ao longo de 2025, com receita líquida de R\$ 1,05 bilhão (+16,3%) e EBITDA de R\$ 500,4 milhões (+15,4%), refletindo a maturação dos ativos, ganhos reais de preço e evolução do mix de receitas. No quarto trimestre, os resultados aceleraram, com crescimento de 14,8% da receita e de 38,0% do EBITDA em relação ao mesmo período do ano anterior, acompanhado de expansão relevante de margem.

### 🔗 Disciplina comercial e ganho de preços

No segmento de destinação final, a receita avançou 9,3% no ano, sustentada principalmente por ganhos reais de preço. O preço médio consolidado aumentou 8,7% (IPCA + 4,3 p.p.), refletindo reajuste de preços e renegociação de contratos, enquanto os volumes cresceram 2,0%.

### 🔗 Monetização de ativos ambientais

A agenda de créditos de carbono evoluiu em 2025, com vendas de 1.086,2 mil tCO<sub>2</sub>e e receita de R\$ 35,5 milhões, refletindo o avanço comercial e a qualidade dos ativos. As vendas foram realizadas diretamente para cerca de 15 clientes globais de alta qualidade de crédito e reputação, evidenciando o reconhecimento do portfólio. No quarto trimestre, foram comercializadas 461,8 mil tCO<sub>2</sub>e, totalizando R\$ 16,5 milhões em receita.

A redução na geração de créditos reflete, principalmente, a menor captura de biogás associada à transição para o biometano, com impacto temporário.

## 🔄 Transição energética e evolução do portfólio

O segmento de energia apresentou crescimento relevante no ano (+97,5%), impulsionado pela consolidação das térmicas e pela evolução do portfólio. No trimestre, os resultados refletiram um efeito temporário da transição operacional, com operação das térmicas, em linha com o início da produção de biometano e seu período de *ramp-up*, movimento que marca a transição para soluções de maior valor agregado.

## EVENTOS DO PERÍODO



### Aquisição do Ecoparque Oeste Paulista

Em 1º de outubro, a Companhia concluiu a aquisição de um aterro sanitário localizado no município de Regente Feijó, na Região Metropolitana de Presidente Prudente. O ativo está inserido em uma região estratégica do interior do Estado de São Paulo, com influência também sobre municípios do Mato Grosso do Sul e do Paraná, reforçando o posicionamento da Orizon no principal mercado do país.

Além da relevância geográfica, a região de Presidente Prudente vem se consolidando como um polo emergente na agenda de biometano no Brasil, com iniciativas pioneiras de produção e distribuição do combustível renovável no interior paulista. Inserido em um contexto de forte base agroindustrial e crescente desenvolvimento de infraestrutura energética, o ativo amplia a capacidade da Companhia de capturar valor adicional a partir do biogás ao longo do tempo.

À época da aquisição, o aterro recebia aproximadamente 10 mil toneladas mensais de resíduos sólidos urbanos e possui potencial para dobrar o volume atualmente destinado.

O *enterprise value* atribuído à transação foi de R\$ 40 milhões, do qual foram deduzidas as dívidas financeiras e operacionais da companhia. O ativo gera atualmente entre R\$ 7,5 milhões e R\$ 8,5 milhões de EBITDA por ano. A transação inclui ainda uma parcela variável do preço de aquisição (*earn-out*), sujeita a métricas específicas definidas nos documentos da operação.

Para mais detalhes, acesse o [Fato Relevante](#).

### Incorporação da Vital Engenharia Ambiental, Orbis Ambiental e GBio Energia

Em 17 de dezembro de 2025, a Companhia celebrou acordo com a Vital Engenharia Ambiental, a Orbis Ambiental e a GBio Energia estabelecendo os termos para uma reorganização societária que envolve a incorporação de uma holding (*NewCo*) pela Orizon, consolidando a totalidade dos ativos e operações dessas companhias sob uma única estrutura.

A operação amplia a escala e o escopo de atuação da Companhia no setor de gestão e valorização de resíduos, com a incorporação de ativos complementares ao portfólio atual.

A Vital aporta um conjunto relevante de ativos, com forte presença em contratos de concessão de longo prazo e operações integradas de serviços ambientais, totalizando 17 ativos operacionais distribuídos em diferentes regiões do país, incluindo 12 aterros sanitários e iniciativas de biometano com plantas operacionais e projetos em desenvolvimento, além de projetos de geração de créditos de carbono.

No exercício de 2025, considerando sua participação nos ativos e o ajuste do ICPC-01<sup>1</sup>, a Vital reportou receita líquida de aproximadamente R\$ 1,6 bilhão, EBITDA de R\$ 520 milhões e lucro líquido de R\$ 327 milhões. A companhia também apresenta escala operacional relevante, com destinação de 5,5 milhões de toneladas de resíduos, geração média de biogás superior a 26 mil Nm<sup>3</sup>/h e emissão de mais de 1,4 milhão de créditos de carbono no período.

A combinação dos negócios reforça a complementaridade entre as operações, unindo a atuação da Orizon em destinação final e valorização energética com a presença da Vital em contratos de longo prazo e serviços integrados.

Com a operação, a Companhia passa a incorporar o modelo de contratos de gestão integrada, que contribui para maior previsibilidade de fluxo de caixa e maior captura de valor por tonelada recebida. Adicionalmente, a integração dos ativos da Vital apresenta oportunidades relevantes de ganhos operacionais, com destaque para a otimização de custos, evolução de preços e volumes nos aterros, maior captação de biogás e incremento na geração de créditos de carbono.

A operação também deverá permitir ganhos de eficiência na estrutura corporativa e na alocação de capital da Companhia.

Como parte da transação, serão emitidas 41.197.230 ações ordinárias da Orizon e 5.646.849 bônus de subscrição ao acionista controlador da Vital, que passará a deter aproximadamente 30% do capital social total da Companhia após a conclusão da operação.

Após a conclusão, a Orizon deverá manter uma estrutura de capital sólida e equilibrada, com flexibilidade para sustentar sua estratégia de crescimento.

O plano de integração encontra-se em andamento, com frentes de trabalho dedicadas aos principais temas operacionais, organizacionais e tecnológicos, respeitando os limites regulatórios aplicáveis até a conclusão da operação.

O fechamento da operação permanece sujeita ao cumprimento de condições precedentes usuais, incluindo aprovações societárias e regulatórias, em especial do CADE.

Para mais detalhes, acesse o [Fato Relevante](#).

---

<sup>1</sup> Os ajustes realizados estão relacionados à norma contábil ICPC-01, típica de contratos de concessão com metas de investimentos, que distancia o resultado contábil da geração de caixa. Mais detalhes podem ser consultados no Release de Resultados de 2025 da Vital, disponível em seu site de RI.

## Pré-pagamento de dívida e emissão de debêntures

Em 18 de dezembro, a Companhia realizou a 7ª emissão de debêntures da Orizon Meio Ambiente e a 6ª emissão de debêntures da OrizonVR, no valor de R\$ 200 milhões cada, totalizando R\$ 400 milhões.

As operações tiveram como principais objetivos o pré-pagamento integral das debêntures da 5ª emissão da OMA e o financiamento e reembolso de investimentos, incluindo despesas de capital relacionadas ao projeto da controlada Barueri Energia Renovável S.A.

As novas emissões foram estruturadas da seguinte forma:

- 7ª emissão da OMA: R\$ 200 milhões, com prazo de 10 anos e remuneração de CDI + 1,45% a.a., com pagamento de juros semestral a partir do 12º mês e amortização anual a partir do 6º ano.
- 6ª emissão da OrizonVR: R\$ 200 milhões, com prazo de 14 anos e remuneração de IPCA + 7,93% a.a. (equivalente a NTN-B 2035 + 0,4% à época), com pagamento de juros semestral e amortização anual a partir do 6º ano.

Em 29 de dezembro de 2025, a Companhia realizou o resgate integral das debêntures da 5ª emissão da OMA, emitidas em novembro de 2022 ao custo de CDI + 2,40% a.a. e com vencimento final em novembro de 2028.

A operação resultou em redução relevante do custo financeiro e alongamento significativo do perfil da dívida, reforçando a estratégia de gestão ativa do passivo da Companhia, com foco na otimização do custo de capital e no fortalecimento de sua estrutura financeira.

Para mais detalhes, acesse o [Comunicado ao Mercado](#).

## Contrato de financiamento do Projeto de Biometano no Ecoparque de Paulínia

No 4T25, a Companhia firmou contrato de financiamento, por meio da Biometano Verde Paulínia S.A., com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”), no valor total de R\$ 449,7 milhões.

A operação foi estruturada com 80% dos recursos provenientes do Fundo Clima e 20% por meio da linha FINEM, com prazo total de 16 anos e vencimento final em setembro de 2041.

O primeiro desembolso, no montante de R\$ 242,5 milhões, ocorreu em 17 de dezembro de 2025 e foi destinado ao pré-pagamento integral do empréstimo ponte anteriormente contratado, com vencimento em 31 de dezembro de 2025.

A operação teve como objetivo a substituição de uma dívida de curto prazo por *funding* de longo prazo, resultando no alongamento do perfil da dívida e no melhor alinhamento da estrutura de capital ao ciclo de maturação do projeto.

Para mais detalhes, acesse o [Comunicado ao Mercado](#).

## Renovação da Concessão de Barra Mansa

Em 19 de dezembro de 2025, foi celebrado o aditivo contratual da concessão do Ecoparque de Barra Mansa, com prorrogação do prazo por 20 anos (até 2051) e reequilíbrio econômico-financeiro do contrato.

A operação reforça a visibilidade de longo prazo e a previsibilidade de geração de caixa do ativo, a partir de uma base contratual reequilibrada e com maior segurança jurídica. Adicionalmente, a dinâmica contratual do setor permite, ao longo do tempo, ajustes e extensões que contribuem para a continuidade operacional dos ativos.

O Ecoparque de Barra Mansa permanece como principal solução de destinação na sua região de influência, no Sul Fluminense, com atendimento também a municípios do estado de São Paulo, reforçando seu caráter estratégico no atendimento regional.

## EVENTOS SUBSEQUENTES



### Certificação do Ecoparque São Gonçalo pela Gold Standard

Em 18 de fevereiro de 2026, o Ecoparque de São Gonçalo foi certificado pela Gold Standard, representando mais um marco relevante na estratégia da OrizonVR na geração e monetização de créditos de carbono.

O projeto possui capacidade estimada de geração anual superior a 450 mil créditos de carbono e recebeu rating A (ex ante) da BeZero, avaliação independente baseada em critérios como estrutura técnica, adicionalidade e integridade ambiental.

A certificação reforça a qualidade e a credibilidade dos projetos da Companhia, além de ampliar a robustez e a diversificação do portfólio de créditos de carbono.

Nos últimos anos, a OrizonVR tem expandido de forma consistente seu portfólio, consolidando uma base ampla, diversificada e de alta qualidade de projetos de créditos de carbono, permitindo à Companhia atender de forma abrangente às diferentes demandas do mercado, com soluções alinhadas às melhores práticas internacionais.

Este é o sexto projeto da OrizonVR registrado no mercado voluntário de carbono, consolidando seu posicionamento como um dos principais players na agenda de descarbonização.

## Contratação de Capacidade no Leilão de 2026

Em 18 de março de 2026, a Orizon foi vencedora no Leilão de Capacidade, com aproximadamente 53 MW contratados, referentes as térmicas de Paulínia, João Pessoa e Jaboaão.

A contratação contempla ativos já implantados e foi realizada em condições econômicas atrativas, com receita fixa de longo prazo, baixo capex incremental e forte geração de caixa.

O início de operação está previsto para agosto de 2026, no caso de Paulínia, e outubro de 2028 para os projetos de Jaboaão e João Pessoa.

O resultado do leilão permite a maximização do valor dos ativos, ao viabilizar uma nova frente de monetização para as plantas térmicas, em complementaridade à estratégia de expansão do biometano.

A participação no leilão reforça o posicionamento da Orizon como player integrado entre resíduos e energia, com uma plataforma capaz de capturar valor por múltiplas avenidas e otimizar a utilização de suas unidades.

A efetivação da contratação permanece sujeita ao cumprimento das etapas previstas no edital, incluindo a celebração dos Contratos de Reserva de Capacidade para Potência (CRCAPs).

Para mais detalhes, acesse o [Comunicado ao Mercado](#).

# DESEMPENHO OPERACIONAL CONSOLIDADO

## Destinação Final

O segmento de Destinação Final apresentou desempenho resiliente em 2025, com crescimento de volumes ao longo do ano e manutenção de ganho real de preços, refletindo a maturação dos ativos e a disciplina comercial da Companhia.

No período, a dinâmica operacional foi impactada por fatores pontuais associados à transição para o biometano, com efeitos temporários na captura de biogás e na geração de créditos de carbono. Ainda assim, o segmento manteve evolução consistente na monetização de ativos ambientais, sustentado pela qualidade do portfólio e pelo avanço das iniciativas comerciais.

## Tratamento e destinação final

Tabela 1: Volume de Resíduos por Ecoparque

| Ecoparque                             | Volume de Resíduos (k ton) |                |             | Volume de Resíduos (k ton) |             |                | Volume de Resíduos (k ton) |             |  |
|---------------------------------------|----------------------------|----------------|-------------|----------------------------|-------------|----------------|----------------------------|-------------|--|
|                                       | 4T25                       | 3T25           | Δ           | 4T24                       | Δ           | 2025           | 2024                       | Δ           |  |
| Ecoparque Barra Mansa                 | 64,3                       | 69,1           | -6,9%       | 68,9                       | -6,7%       | 278,0          | 295,4                      | -5,9%       |  |
| Ecoparque João Pessoa                 | 157,3                      | 156,0          | 0,8%        | 178,5                      | -11,9%      | 644,2          | 713,1                      | -9,7%       |  |
| Ecoparque Jaboatão                    | 291,6                      | 305,3          | -4,5%       | 281,6                      | 3,5%        | 1.222,4        | 1.280,6                    | -4,5%       |  |
| Ecoparque Nova Iguaçu                 | 330,1                      | 357,2          | -7,6%       | 352,7                      | -6,4%       | 1.333,3        | 1.470,1                    | -9,3%       |  |
| Ecoparque São Gonçalo                 | 213,0                      | 198,9          | 7,1%        | 208,9                      | 2,0%        | 829,4          | 853,5                      | -2,8%       |  |
| Ecoparque Pantanal                    | 81,9                       | 84,3           | -2,9%       | 80,1                       | 2,2%        | 334,1          | 304,5                      | 9,7%        |  |
| Ecoparque Paulínia                    | 387,8                      | 376,1          | 3,1%        | 394,5                      | -1,7%       | 1.545,2        | 1.538,8                    | 0,4%        |  |
| Ecoparque Tremembé                    | 108,1                      | 116,2          | -6,9%       | 106,2                      | 1,7%        | 439,6          | 378,5                      | 16,1%       |  |
| Ecoparque Itapevi                     | 76,3                       | 71,1           | 7,4%        | 67,0                       | 13,9%       | 288,6          | 281,5                      | 2,5%        |  |
| Ecoparque Itaboraí <sup>1</sup>       | 0,0                        | 0,0            | n.a.        | 0,0                        | n.a.        | 0,0            | 0,0                        | n.a.        |  |
| Ecoparque Maceió                      | 201,6                      | 205,8          | -2,0%       | 197,1                      | 2,3%        | 809,3          | 753,8                      | 7,4%        |  |
| Ecoparque Sergipe                     | 157,3                      | 152,6          | 3,1%        | 96,5                       | 63,0%       | 576,9          | 408,9                      | 41,1%       |  |
| Ecoparque Cerrado                     | 39,1                       | 34,7           | 12,8%       | 33,5                       | 16,7%       | 141,5          | 113,9                      | 24,2%       |  |
| Ecoparque Santa Luzia                 | 38,1                       | 35,3           | 7,7%        | 30,9                       | 23,2%       | 141,0          | 122,4                      | 15,1%       |  |
| Ecoparque Porto Velho                 | 46,4                       | 40,1           | 15,7%       | 35,7                       | 29,8%       | 162,4          | 134,1                      | 21,1%       |  |
| Ecoparque Juazeiro                    | 16,6                       | 16,2           | 2,5%        | 14,6                       | 13,7%       | 61,4           | 38,6                       | 59,1%       |  |
| Ecoparque Alto Oeste                  | 9,1                        | 8,1            | 12,1%       | 2,1                        | n.a.        | 27,6           | 2,1                        | n.a.        |  |
| Ecoparque Oeste Paulista <sup>2</sup> | 31,0                       | -              | n.a.        | -                          | n.a.        | 31,0           | -                          | n.a.        |  |
| <b>Total<sup>3</sup></b>              | <b>2.249,5</b>             | <b>2.226,9</b> | <b>1,0%</b> | <b>2.148,8</b>             | <b>4,7%</b> | <b>8.865,9</b> | <b>8.689,7</b>             | <b>2,0%</b> |  |

<sup>1</sup> O Ecoparque Itaboraí permanece sem operação no período. Os volumes anteriormente destinados ao ativo foram integralmente redirecionados para o Ecoparque São Gonçalo.

<sup>2</sup> Aquisição realizada em 01/10/2025 conforme [Fato Relevante](#).

<sup>3</sup> A Companhia não detém participação integral nos seguintes ecoparques: João Pessoa (67%), Porto Velho (51%), Juazeiro do Norte (51%), Alto Oeste (51%), Cerrado (50%) e Santa Luzia (50%). Os resultados dos dois últimos são reconhecidos por meio do método de equivalência patrimonial

No quarto trimestre de 2025, o volume total de resíduos cresceu 4,7% na comparação com o 4T24 e 1,0% frente ao trimestre anterior, com desempenho positivo em diversos ecoparques. Os principais destaques foram Sergipe, Porto Velho, Jaboatão, Itapevi e Oeste Paulista, incorporado ao portfólio no período. O crescimento reflete a maturação dos ativos e o aumento da demanda decorrente de novos contratos, tendência que deve se manter em 2026.



No acumulado de 2025, o volume de resíduos recebidos foi 2,0% superior ao de 2024, refletindo a estratégia da Companhia de retenção e expansão da base de clientes, aquisição de ativos em regiões prioritárias e foco na qualidade operacional. Os principais vetores de crescimento no período foram Sergipe, Tremembé, Maceió e Porto Velho.

Destaca-se ainda a aquisição do Ecoparque Oeste Paulista, na região de Presidente Prudente, que passou a contribuir a partir do 4T25 e já apresenta crescimento acelerado de volumes, confirmando o plano de negócios da aquisição.

O preço médio no 4T25 atingiu R\$ 84,8/ton, alta de 5,6% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o IPCA médio 4,3% no período, o resultado representa um crescimento real de 1,3% nos preços.

No ano de 2025, o preço médio foi R\$ 83,81/ton, correspondendo a aumento real de 4,2% em comparação ao ano anterior. A evolução reforça o valor estratégico dos ativos e a disciplina comercial da Companhia, em um setor ainda marcado por ineficiências estruturais, com mais de 40 milhões de toneladas anuais destinadas de forma inadequada.

Para 2026, a expectativa é de continuidade no crescimento de volumes, especialmente nos ecoparques em *ramp-up*, além de manutenção de ganhos reais de preços.

## Biogás

Tabela 2: Média Mensal do Volume de Biogás Capturado

| Biogás (Nm <sup>3</sup> /hora) Média Mensal <sup>1</sup> | 4T25   | 3T25   | Δ    | 4T24   | Δ     | 2025   | 2024   | Δ     |
|--|--------|--------|------|--------|-------|--------|--------|-------|
| Total  | 58.971 | 57.361 | 2,8% | 62.102 | -5,0% | 59.197 | 61.785 | -4,2% |

No ano de 2025, o volume médio mensal de biogás foi 4,2% inferior ao do ano anterior, principalmente em função do descomissionamento das termelétricas de Jaboatão e Paulínia, em preparação para o início das operações das plantas de biometano. No período de testes ocorre o redirecionamento temporário do fluxo, reduzindo momentaneamente o aproveitamento do biogás.

<sup>1</sup> Atualmente, a Companhia realiza a captura de biogás, ainda que de forma parcial ou em estágio inicial, nos ecoparques de Nova Iguaçu, São Gonçalo, Barra Mansa, Itapevi, Paulínia, Tremembé, Jaboatão, João Pessoa, Sergipe e Maceió. Dentre esses, apenas alguns projetos já contam com a monetização do biogás. Nos demais ativos, ainda não há plantas instaladas, em razão do estágio de maturidade em que os projetos se encontram.

## Crédito de Carbono

Tabela 3: Créditos de Carbono Gerados

| Crédito de Carbono Gerado (tCO <sub>2</sub> e) <sup>2</sup> | 4T25    | 3T25    | Δ      | 4T24    | Δ      | 2025      | 2024      | Δ     |
|---|---------|---------|--------|---------|--------|-----------|-----------|-------|
| Total   | 670.490 | 819.192 | -18,2% | 893.070 | -24,9% | 3.242.725 | 3.558.289 | -8,9% |

<sup>2</sup> Volume gerado nos ecoparques de Sergipe, Barra Mansa, Maceió, João Pessoa, Jaboatão, Nova Iguaçu, São Gonçalo, Paulínia, Itapevi e Tremembé.

A geração de créditos de carbono totalizou 670,5 mil tCO<sub>2</sub>e no trimestre, com variação negativa de 24,9% na comparação anual. No acumulado de 2025, a geração apresentou redução de 8,9%, refletindo, principalmente, a menor captura de biogás, conforme explicado anteriormente, e o descomissionamento das plantas de energia para a transição à produção de biometano.

Ao longo de 2025, a companhia vendeu 1.086,2 mil tCO<sub>2</sub>e para cerca de 15 clientes, que geraram uma receita de R\$ 35,5 milhões, sendo R\$ 16,5 milhões no 4T25 (referentes à venda de 461,8mil tCO<sub>2</sub>e). Com isso, a Companhia fechou o ano com vendas realizadas em todos seus trimestres (apenas três deles com reconhecimento de receita), reforçando a recorrência da unidade de negócios.

A Companhia também obteve avaliações e ratings independentes de excelência para diversas operações, reforçando a credibilidade de seu portfólio ambiental. O rigor técnico, aliado ao amadurecimento da estratégia comercial, consolidou um diferencial competitivo relevante, refletido nas aquisições realizadas por grandes empresas globais, reconhecidas por elevados padrões de diligência e governança, com destaque para o contrato com o Google firmado com créditos de carbono futuros do Ecoparque Pantanal.

No primeiro trimestre de 2026, o Ecoparque de São Gonçalo foi certificado pela Gold Standard, ampliando o portfólio de créditos disponíveis para comercialização. A OrizonVR mantém uma forte agenda de registro de projetos e comercialização de créditos de carbono.

## Transição Energética

Tabela 4: Volume de Energia Gerada

| Energia (MWh) <sup>3</sup> | 4T25   | 3T25   | Δ      | 4T24   | Δ      | 2025    | 2024    | Δ      |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|--------|
| Total                      | 64.259 | 79.269 | -18,9% | 96.129 | -33,2% | 306.517 | 381.023 | -19,6% |

<sup>3</sup> Os ecoparques de Barra Mansa, João Pessoa, Jaboatão, Paulínia e Tremembé atualmente geram energia elétrica em plantas próprias ou de terceiros.

O volume total de energia gerada em 2025 foi 19,6% inferior ao do ano anterior, refletindo a menor disponibilidade operacional da UTE Jaboatão e da UTE Paulínia Verde. Nessas unidades, o início das operações de biometano demandou a redução gradual das atividades de geração elétrica nos ecoparques, com a destinação crescente do biogás para a produção de biometano.

Ambos os projetos se encontram em fase de *ramp-up* e operam em linha com os níveis previstos contratualmente para essa etapa.

## Economia Circular

Tabela 5: Volume de Entrada de Resíduos por Unidade de Beneficiamento

| Volume de Resíduos (k tons)                 | 4T25        | 3T25        | Δ             | 4T24        | Δ             | 2025         | 2024         | Δ           |
|---|-------------|-------------|---------------|-------------|---------------|--------------|--------------|-------------|
| Un. Beneficiamento de Magé                  | 9,4         | 15,9        | -40,7%        | 10,0        | -5,6%         | 46,4         | 31,5         | 47,2%       |
| Un. Beneficiamento de Volta Redonda         | 0,0         | 0,0         | n.a.          | 3,9         | n.a.          | 6,8          | 13,5         | -49,8%      |
| Un. Beneficiamento de Sorocaba              | 18,3        | 17,2        | 6,1%          | 22,9        | -20,2%        | 76,9         | 84,0         | -8,5%       |
| <b>Total de Volume de Resíduos (k tons)</b> | <b>27,7</b> | <b>33,1</b> | <b>-16,4%</b> | <b>36,7</b> | <b>-24,7%</b> | <b>130,1</b> | <b>129,1</b> | <b>0,8%</b> |

No 4T25, as unidades de beneficiamento processaram 27,7 mil toneladas de resíduos, volume 16% inferior ao registrado no 3T25 e 25% abaixo da comparação anual, refletindo menor atividade na unidade de Magé.

No acumulado de 2025, o volume total de resíduos cresceu 1% em comparação a 2024. A redução em Volta Redonda está associada à conclusão do projeto desenvolvido na região.

As vendas de CDRs no trimestre ficaram 4,8% abaixo do 4T24, mas apresentaram recuperação frente ao trimestre anterior, em linha com a retomada gradual da atividade observada ao longo de 2025.

O preço médio de venda dos reciclados atingiu R\$ 1.796,66 por tonelada no 4T25, aumento de 6,5% na comparação anual. No acumulado do ano, o preço médio alcançou R\$ 1.944,50 por tonelada, crescimento de 38,3% frente a 2024. Esse desempenho reflete o fortalecimento da atuação comercial junto aos clientes e o reconhecimento crescente dos resíduos sólidos urbanos (RSU) como insumo relevante para cadeias produtivas vinculadas à economia circular.

Preço Médio Reciclados 4T25:  
R\$1.796,66/ton

**+5,9%**

em relação ao 4T24

# RESULTADOS FINANCEIROS CONSOLIDADOS



## Receita Líquida

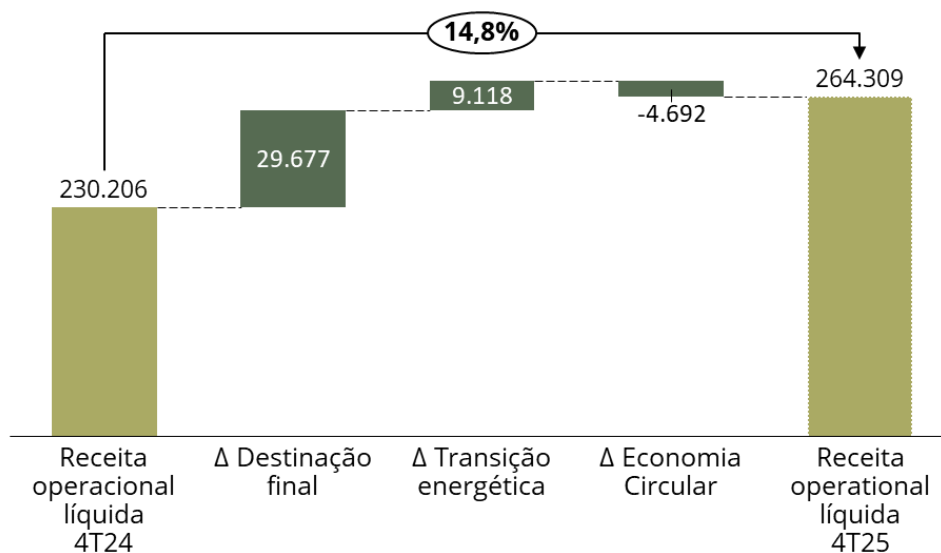
A receita líquida cresceu 16,3% em 2025, totalizando R\$ 1,05 bilhão. A vertical de Destinação Final manteve trajetória positiva, impulsionada por ganhos de preços e conquista de novos clientes. Já o segmento de Transição Energética apresentou forte crescimento, refletindo a aquisição das térmicas no final de 2024.

No trimestre, a receita atingiu R\$ 264,3 milhões, alta de 14,8% em relação ao 4T24 e queda de 6,0% frente a 3T25. O desempenho reflete, por um lado, o avanço da estratégia de transição energética - com descomissionamento das plantas de energia e início da operação de biometano - e, por outro lado, o aumento de volumes e ganho real de preços na destinação final.

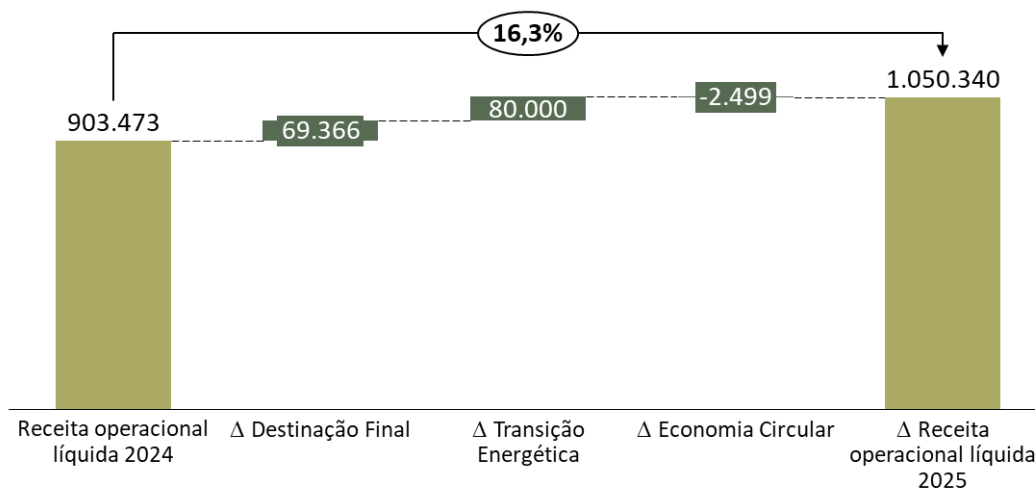
- i. **Destinação Final de Resíduos:** os volumes permaneceram consistentes. O preço médio registrou mais um trimestre de crescimento, encerrando o ano em R\$ 84,8/ton, resultado da reprecificação seletiva de contratos e do mix comercial por ativo e região. As vendas de créditos de carbono totalizaram R\$ 35,5 milhões em 2025.
- ii. **Transição Energética:** a receita cresceu com a consolidação das termelétricas adquiridas ao longo de 2024, ainda que impactada, no curto prazo, pela transição para o biometano. Esse movimento envolve o redirecionamento do biogás — anteriormente utilizado na geração elétrica — para a produção de combustível renovável, com efeitos sobre os volumes de energia, mas alinhado à captura de maior valor ao longo do tempo.
- iii. **Economia Circular:** a receita apresentou leve retração de 3,2% em 2025, refletindo menor atividade em algumas unidades ao longo do período. Ainda assim, o segmento registrou evolução relevante em preços e indicadores comerciais, com destaque para o fortalecimento da demanda por recicláveis e o avanço de iniciativas estruturantes, como o Ecoponto Orizon, reforçando as perspectivas de crescimento no médio prazo.

Gráfico 6: Variação de Receita por Segmento

### Variação da Receita por Segmento | 4T25 vs 4T24 (R\$ 000)



### Variação da Receita por Segmento | 2025 vs 2024 (R\$ 000)



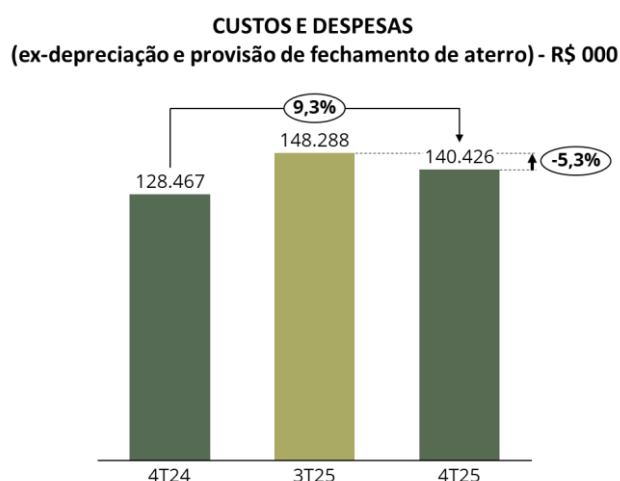
## Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais, excluindo depreciação e provisões para fechamento de aterros, totalizaram R\$ 562,6 milhões em 2025, aumento de 14,0% em relação a 2024, principalmente em função da consolidação dos ativos adquiridos no segundo semestre de 2024, além da expansão das operações.

No 4T25, os custos e despesas apresentaram crescimento de 9,3% na comparação anual, acompanhando o ritmo mais acelerado das atividades. Em relação ao 3T25, houve redução de 5,3%, refletindo, principalmente, menores dispêndios com combustíveis e materiais de produção e consumo.

Vale destacar que a atual estrutura de custos e despesas da Companhia reflete a expansão orgânica e inorgânica dos últimos anos. Com a maturação dos ativos atuais, o avanço de novos projetos de biometano e a incorporação da Vital (além de potenciais novas aquisições), a Companhia espera capturar ganhos de escala e eficiência operacional, com diluição relevante de despesas ao longo do tempo.

Gráfico 7: Custos e Despesas



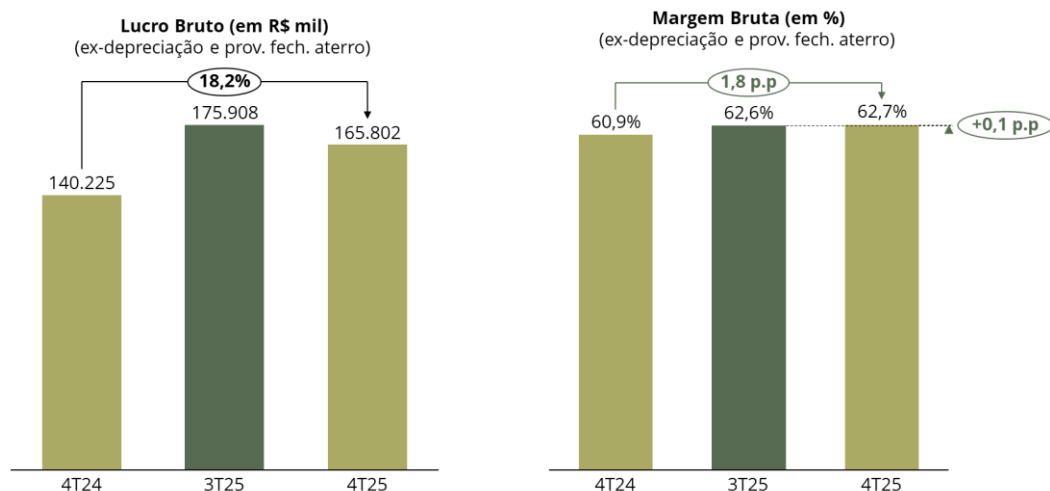
## Lucro Bruto

O lucro bruto, excluindo depreciação e provisões para fechamento de aterros, totalizou R\$ 165,8 milhões no 4T25, crescimento de 18,2% em relação ao mesmo período do ano anterior e 5,7% menor que o 3T25.

A margem bruta atingiu 62,7%, em linha com o trimestre anterior e com expansão de 1,8 p.p. na comparação anual, refletindo a combinação de ganhos de preço, eficiência operacional e melhor mix de receitas.

A expansão de margem reforça a capacidade da Companhia de traduzir crescimento em rentabilidade, mesmo em um ambiente de investimentos e transformação operacional.

Tabela 8: Lucro Bruto e Margem



## EBITDA

Tabela 9: EBITDA

|                                       | 4T25           | 3T25           | Δ           | 4T24          | Δ            | 2025           | 2024           | Δ            |
|---------------------------------------|----------------|----------------|-------------|---------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO          | 23.420         | 27.342         | -14,3%      | (8.133)       | n.a.         | 73.962,3       | 74.476,0       | -0,7%        |
| IRPJ E CSLL                           | 5.759          | 3.384          | 70,2%       | 6.086         | -5,4%        | 22.907         | 27.872         | -17,8%       |
| RESULTADO FINANCEIRO                  | 55.437         | 53.755         | 3,1%        | 49.057        | 13,0%        | 213.082        | 170.770        | 24,8%        |
| DEPRECIÇÃO E AMORTIZAÇÃO <sup>1</sup> | 49.395         | 46.323         | 6,6%        | 50.104        | -1,4%        | 190.491        | 160.479        | 18,7%        |
| <b>EBITDA</b>                         | <b>134.012</b> | <b>130.804</b> | <b>2,5%</b> | <b>97.114</b> | <b>38,0%</b> | <b>500.442</b> | <b>433.597</b> | <b>15,4%</b> |

<sup>1</sup> Considera provisão para fechamento de aterro.

O EBITDA totalizou R\$ 500,4 milhões em 2025, crescimento de 15,4% em relação a 2024, refletindo a expansão da base de ativos, o crescimento consistente na venda de créditos de carbono e a diversificação das fontes de receita, com forte contribuição de créditos de carbono e energia. No trimestre, o EBITDA cresceu 38,0% em relação ao 4T24 e 2,5% frente ao 3T25, evidenciando a alavancagem operacional e a evolução do mix de receitas.

## Resultado Financeiro Líquido

Tabela 10: Resultado Financeiro Líquido

| RESULTADO FINANCEIRO (R\$ mil)          | 4T25            | 3T25            | Δ             | 4T24            | Δ             | 2025             | 2024             | Δ            |
|---|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>             | <b>32.198</b>   | <b>36.113</b>   | <b>-10,8%</b> | <b>28.989</b>   | <b>11,1%</b>  | <b>112.079</b>   | <b>58.643</b>    | <b>91,1%</b> |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>             | <b>(87.635)</b> | <b>(89.868)</b> | <b>-2,5%</b>  | <b>(78.046)</b> | <b>12,3%</b>  | <b>(325.161)</b> | <b>(229.413)</b> | <b>41,7%</b> |
| JUROS DE EMPRÉSTIMOS                    | (66.766)        | (68.203)        | -2,1%         | (65.573)        | 1,8%          | (265.644)        | (190.746)        | 39,3%        |
| OUTRAS DESPESAS FINANCEIRAS             | (20.869)        | (21.665)        | -3,7%         | (12.473)        | 67,3%         | (59.517)         | (38.667)         | 53,9%        |
| <b>TOTAL RESULTADO FINANCEIRO</b>       | <b>(55.437)</b> | <b>(53.755)</b> | <b>3,1%</b>   | <b>(49.057)</b> | <b>13,0%</b>  | <b>(213.082)</b> | <b>(170.770)</b> | <b>24,8%</b> |
| <b>IMPACTO PRÉ-PAGAMENTO DEBÊNTURES</b> | <b>19.554</b>   | <b>14.533</b>   | <b>34,5%</b>  | -               | <b>n.a.</b>   | <b>34.087</b>    | -                | <b>n.a.</b>  |
| EFEITO CAIXA                            | 4.493           | 5.973           | -24,8%        | -               | n.a.          | 10.466           | -                | n.a.         |
| EFEITO NÃO-CAIXA                        | 15.061          | 8.560           | 75,9%         | -               | n.a.          | 23.621           | -                | n.a.         |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO AJUSTADO</b>    | <b>(35.883)</b> | <b>(39.222)</b> | <b>-8,5%</b>  | <b>(49.057)</b> | <b>-26,9%</b> | <b>(178.995)</b> | <b>(170.770)</b> | <b>4,8%</b>  |

O resultado financeiro líquido no 4T25 foi negativo em R\$ 55,4 milhões, aumento de 13,0% em relação ao 4T24 e de 3,1% frente ao 3T25, refletindo, principalmente, o impacto do pré-pagamento de debêntures realizado no período, maior parte com efeito não-caixa, uma vez que o pré-pagamento levou ao reconhecimento, no resultado, de custos de estruturação já desembolsados anteriormente.

Desconsiderando esse efeito não recorrente, o resultado financeiro apresentou melhora de 26,9% em relação ao 4T24 e de 8,5% frente ao 3T25, evidenciando a evolução da estrutura de capital da Companhia.

No acumulado do ano, o resultado financeiro, ajustado pelo efeito do pré-pagamento, apresentou crescimento de 4,8%, refletindo as captações realizadas no período, com foco no alongamento do prazo médio e na redução do custo da dívida. O movimento está alinhado ao fortalecimento da estrutura de capital após o *follow-on* realizado em maio de 2025, que captou R\$ 635 milhões.

## Resultado Líquido

Tabela 11: Lucro Líquido

| RESULTADO LÍQUIDO (R\$ mil)               | 4T25           | 3T25           | Δ             | 4T24           | Δ              | 2025           | 2024           | Δ            |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA               | 264.309        | 281.050        | -6,0%         | 230.206        | 14,8%          | 1.050.340      | 903.473        | 16,3%        |
| CUSTOS DOS SERVIÇOS PRESTADOS             | (140.802)      | (144.278)      | -2,4%         | (132.089)      | 6,6%           | (565.077)      | (489.926)      | 15,3%        |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                        | <b>123.507</b> | <b>136.772</b> | <b>-9,7%</b>  | <b>98.117</b>  | <b>25,9%</b>   | <b>485.263</b> | <b>413.547</b> | <b>17,3%</b> |
| DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS         | (49.020)       | (50.333)       | -2,6%         | (46.482)       | 5,5%           | (187.978)      | (164.183)      | 14,5%        |
| OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) LÍQUIDAS       | 10.095         | (2.982)        | n.a.          | (7.273)        | n.a.           | 5.851          | 9.067          | n.a.         |
| RESULTADO FINANCEIRO                      | (55.437)       | (53.755)       | 3,1%          | (49.057)       | 13,0%          | (213.082)      | (170.770)      | 24,8%        |
| <b>RESULTADO ANTES DA EQ. PATRIMONIAL</b> | <b>29.146</b>  | <b>29.702</b>  | <b>-1,9%</b>  | <b>(4.695)</b> | <b>-720,8%</b> | <b>90.054</b>  | <b>87.661</b>  | <b>2,7%</b>  |
| EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL                  | 34             | 1.024          | -96,7%        | 2.648          | -98,7%         | 6.815          | 14.687         | -53,6%       |
| IR E CSLL                                 | (5.760)        | (3.384)        | 70,2%         | (6.086)        | -5,4%          | (22.907)       | (27.872)       | -17,8%       |
| <b>RESULTADO LÍQUIDO</b>                  | <b>23.420</b>  | <b>27.342</b>  | <b>-14,3%</b> | <b>(8.133)</b> | <b>n.a.</b>    | <b>73.962</b>  | <b>74.476</b>  | <b>-0,7%</b> |
| <b>IMPACTO PRÉ-PAGAMENTO DEBÊNTURES</b>   | <b>19.554</b>  | <b>14.533</b>  | <b>34,5%</b>  | <b>-</b>       | <b>n.a.</b>    | <b>34.087</b>  | <b>-</b>       | <b>n.a.</b>  |
| EFEITO CAIXA                              | 4.493          | 5.973          | -24,8%        | -              | n.a.           | 10.466         | -              | n.a.         |
| EFEITO NÃO-CAIXA                          | 15.061         | 8.560          | 75,9%         | -              | n.a.           | 23.621         | -              | n.a.         |
| <b>RESULTADO LÍQUIDO AJUSTADO</b>         | <b>42.974</b>  | <b>41.875</b>  | <b>2,6%</b>   | <b>(8.133)</b> | <b>n.a.</b>    | <b>108.049</b> | <b>74.476</b>  | <b>45,1%</b> |

No 4T25, a Companhia reverteu o prejuízo líquido de R\$ 8,1 milhões registrado no 4T24, alcançando lucro de R\$ 23,4 milhões, refletindo a melhora operacional e a expansão das margens. Desconsiderando o impacto do pré-pagamento de debêntures, o resultado teria sido de R\$ 43 milhões, crescimento de 2,6% em relação ao 3T25.

No acumulado de 2025, o lucro líquido totalizou R\$ 74,0 milhões, praticamente em linha com 2024. O desempenho reflete o atual ciclo de expansão da Companhia, marcado pela transição para o biometano, pela consolidação de aquisições recentes, pela implantação de novos projetos e pelo aperfeiçoamento da estrutura de capital — incluindo os efeitos do pré-pagamento de debêntures — fatores que impactaram temporariamente os resultados.

Desconsiderando o efeito do pré-pagamento de debêntures, o lucro líquido em 2025 teria alcançado R\$ 108,0 milhões, crescimento de 45,1% em relação ao ano anterior, evidenciando a evolução operacional e o potencial de geração de resultados à medida que os ativos avancem em suas curvas de maturação.

## Estrutura de Capital

A alavancagem da OrizonVR encerrou 2025 em 2,40x Dívida Líquida/EBITDA, refletindo uma estrutura de capital sólida e com perfil predominantemente de longo prazo.

Com prazo médio de 7,4 anos, o endividamento da Companhia evidencia uma gestão de capital focada na redução do custo e no alongamento do perfil da dívida.

Ao longo do período, a Companhia avançou na reestruturação de seu passivo com a emissão de duas debêntures, com vencimentos em 2035 e 2039, remuneradas a CDI + 1,45% a.a. e IPCA + 7,93% a.a. (equivalente a NTN-B 2035 + 0,4% à época), respectivamente. Adicionalmente, realizou o pré-pagamento das debêntures da 5ª emissão da OMA, que possuíam custo de CDI + 2,40% a.a.. Ainda, a Biometano Verde Paulínia, JV com a Edge, firmou contrato de financiamento com o BNDES, por meio de recursos do Fundo Clima e da linha FINEM, com vencimento em 2041. Essas iniciativas contribuíram para a redução do custo da dívida e o alongamento do prazo médio do fluxo de pagamento, reforçando a estrutura de capital para o ciclo de crescimento da OrizonVR.

Em relação ao capital próprio, a Companhia realizou um *follow-on* em maio de 2025, com captação de aproximadamente R\$ 635 milhões, marcando a entrada da eB Capital no bloco de controle. No contexto da oferta, também foram emitidos bônus de subscrição, a serem exercidos no 1º semestre de 2027, representando uma relevante entrada de capital já contratada.

Destaca-se ainda a transação de incorporação da Vital, a ser realizada por meio de troca de ações. A Vital apresenta uma estrutura de capital mais leve e ativos com elevada contribuição proporcional de EBITDA, o que, após a incorporação, tende a resultar em uma Companhia combinada com ainda maior flexibilidade de balanço.

Em conjunto, essas iniciativas reforçam a solidez financeira da Companhia e asseguram uma estrutura de capital robusta e flexível, alinhada à execução de seu pipeline de investimentos. Com uma base de capital fortalecida, baixo nível de alavancagem e instrumentos adicionais de *funding* já contratados, a OrizonVR se posiciona com amplo espaço para acelerar seu crescimento, tanto de forma orgânica — com investimentos em valorização do biogás e expansão das plataformas existentes — quanto por meio de crescimento inorgânico, com disciplina na alocação de capital e foco na geração de valor ao acionista.

Tabela 13: Alavancagem (DL/EBITDA)

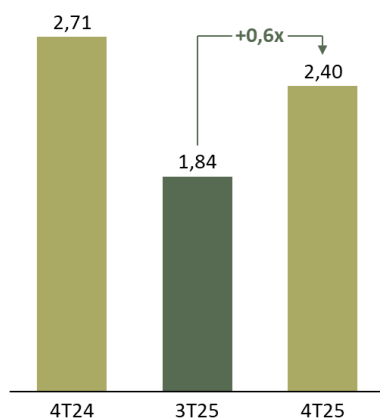
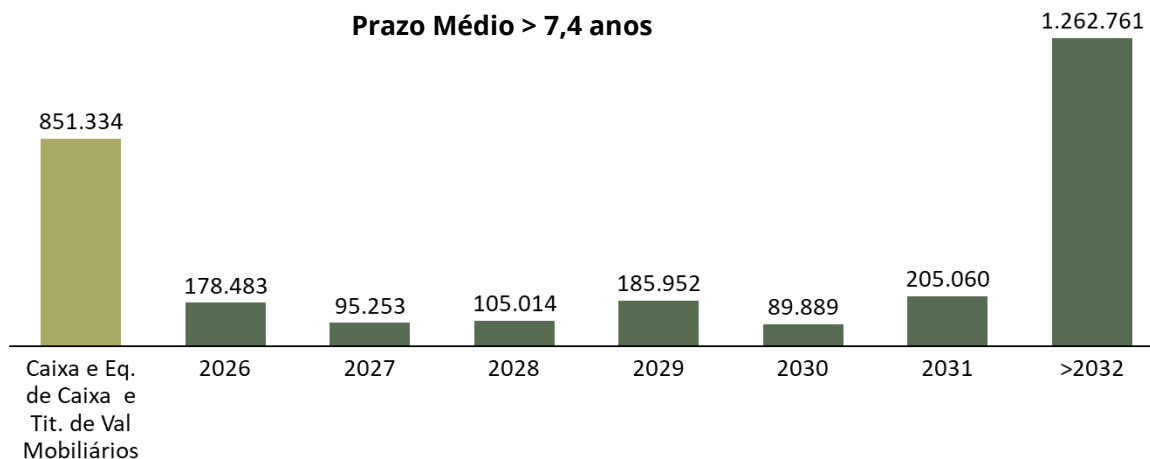


Tabela 12: Dívida Líquida

| ENDIVIDAMENTO (R\$mil)               | 4T25<br>Realizado |
|--------------------------------------|-------------------|
| DÍVIDA FINANCEIRA LÍQUIDA            | 1.200.043         |
| AQUISIÇÕES A PAGAR (CP + LP)         | 2.647             |
| <b>DÍVIDA LÍQUIDA</b>                | <b>1.202.690</b>  |
| EBITDA 12M                           | 500.442           |
| <b>DÍVIDA LÍQUIDA/EBITDA LTM (x)</b> | <b>2,40</b>       |

Tabela 14: Cronograma de Amortização

**Cronograma de amortização de empréstimos e financiamentos (R\$ 000)**



**CAPEX**

Tabela 15: Capex

| CAPEX (R\$ mil)      | 4T25           |               |                |
|----------------------|----------------|---------------|----------------|
|                      | Expansão       | Manutenção    | Total          |
| DESTINAÇÃO FINAL     | 12.083         | 21.358        | 33.441         |
| TRANSIÇÃO ENERGÉTICA | 114.434        | -             | 114.434        |
| ECONOMIA CIRCULAR    | 5.122          | 2.266         | 7.388          |
| <b>Total</b>         | <b>131.640</b> | <b>23.624</b> | <b>155.264</b> |

No 4T25, o CAPEX totalizou R\$ 155,3 milhões, sendo R\$ 131,6 milhões destinados à expansão e R\$ 23,6 milhões à manutenção, em linha com o momento de crescimento da Companhia. O volume investido representa aumento de R\$ 12,6 milhões em relação ao trimestre anterior.

Os investimentos em expansão foram direcionados, nos ecoparques, principalmente às plantas de biogás e estações de tratamento de chorume, e, na frente de transição energética, às plantas de biometano e à Usina de Recuperação Energética (URE).

A alocação de capital no trimestre reflete a priorização de projetos estruturantes e de maior retorno esperado, alinhados à estratégia de crescimento e diversificação das fontes de receita da Companhia.

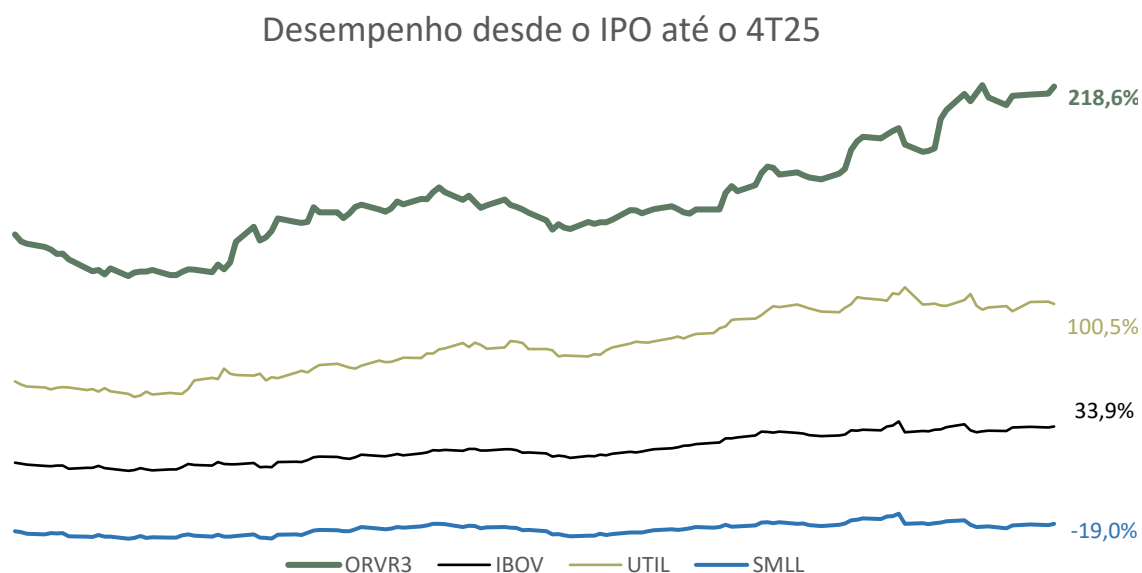
## DESEMPENHO DAS AÇÕES

As ações da Companhia encerraram o mês de dezembro cotadas a R\$ 69,92, correspondendo a um valor de mercado de R\$ 6,7 bilhões. O volume médio diário negociado no 4T25 foi de R\$ 25,8 milhões, mantendo o patamar consistente de liquidez observado nos trimestres anteriores.

Desde o IPO, realizado em 2021, a OrizonVR tem se destacado como uma das companhias com melhor desempenho entre os novos entrantes da B3, figurando entre os IPOs de maior valorização segundo análises de mercado.

Até o ano de 2025, a ação acumulava alta de 218,6% desde a oferta, desempenho que supera amplamente os principais índices de referência — +100,5% do setor de *Utilities*, +33,9% do Ibovespa e -19,0% do Índice *Small Caps*. No ano, a Orizon acumulou crescimento de 26% no preço das suas ações.

Tabela 16: Desempenho das ações (ORVR3) desde o IPO



## ESG NO 4T25 E EM 2025

O ano de 2025, impulsionado pela adoção das normas IFRS S1 e S2, marcou avanços estruturais relevantes na agenda ESG da Orizon, tanto no âmbito estratégico quanto operacional. A incorporação dessas diretrizes resultou na implementação de novas políticas, procedimentos e controles nos sistemas de gestão da Companhia. Destaca-se também a adoção dos Padrões de Desempenho do IFC, que passaram a orientar ações e melhorias em diversas frentes, elevando os padrões de qualidade, meio ambiente, saúde e segurança da OrizonVR.

Ao longo do ano, a Companhia revisou sua matriz de materialidade, aprofundando a identificação de riscos e impactos socioambientais relevantes, além de fortalecer a governança e a mensuração de indicadores financeiros associados às métricas climáticas.

Outro marco relevante foi o início das operações das plantas de biometano em Paulínia e Jaboatão. A produção de biometano fortalece o mercado de combustíveis renováveis e contribui para as agendas regulatórias de descarbonização nos setores de transporte urbano e marítimo, ao demonstrar a viabilidade técnica e econômica dessa solução. Nesse contexto, observam-se avanços nas relações institucionais e maior engajamento de governos e municípios na construção de marcos regulatórios e incentivos ao setor.

No quarto trimestre, a agenda ESG ganhou ainda mais relevância com o fortalecimento das relações institucionais globais, impulsionadas pela COP. Em parceria com o Instituto de Pesquisa e Tecnologia (IPT), a Orizon participou do painel “Cidades de Baixo Carbono: Inovação, Tecnologia e Sustentabilidade”, contribuindo para o debate sobre os desafios e oportunidades da transição urbana para modelos de baixo carbono. O evento reuniu representantes do setor público, privado, sociedade civil e instituições internacionais para discutir soluções voltadas à redução de emissões, ao aumento da resiliência urbana e à melhoria da qualidade de vida.

Ao posicionar o setor de resíduos no centro das discussões sobre descarbonização e transição energética, a Orizon reforça seu papel como agente de transformação, convertendo um passivo urbano relevante em soluções sustentáveis e geração de valor.

A Companhia também ampliou seu impacto socioambiental com a inauguração do primeiro Ecoponto em Recife (PE). A iniciativa fortalece a cadeia de reciclagem por meio de educação ambiental, capacitação e geração de renda para catadores, com fornecimento de equipamentos de segurança, doações de roupas para os catadores e familiares, treinamentos e remuneração acima dos valores praticados no mercado. O engajamento dos participantes contribuiu para o aumento do volume de recicláveis destinados à Unidade de Triagem Mecanizada (UTM) de Jaboatão (PE), consolidando os avanços na agenda de Economia Circular.

Em paralelo, 2025 marcou a consolidação e o amadurecimento do Instituto Orizon Social, com a escalabilidade dos programas, o estabelecimento de novas parcerias e o fortalecimento do posicionamento institucional, incluindo a participação em eventos internacionais como a IV Conferência *Impact Minds*, em Medellín, Colômbia, e a COP 30, em Belém (PA).

Em outubro, foi realizado o primeiro encontro presencial do Programa “Escolas em Rede: Formação pelo Clima”, em Paulínia (SP), direcionado a educadores da rede pública de ensino, com a formação “Transformação Climática na Escola”. No mesmo mês, ocorreu o Inspiral – Festival das Juventudes, em Campinas (SP), reunindo dezenas de jovens universitários para, por meio da cultura e de intervenções artísticas, refletirem sobre questões climáticas.

Em novembro, o Instituto Orizon Social esteve presente na COP 30, em Belém (PA), e promoveu o Dia Mão na Massa do Impulso – Programa de Voluntariado, em Jaboatão (PE) e Paulínia (SP), beneficiando instituições nas comunidades do entorno. Ao final do ano, ocorreu a grande final do Prêmio Geração 360º, definindo os vencedores da segunda edição.

A ampliação da atuação da Companhia, com a incorporação da Vital, também reforça de forma estrutural a proximidade com as comunidades atendidas, ampliando a presença da Orizon no cotidiano da população por meio dos serviços de coleta e limpeza urbana. Essa atuação fortalece a dimensão social do negócio, ao contribuir diretamente para a qualidade de vida, saúde pública e organização das cidades, ao mesmo tempo em que potencializa impactos ambientais positivos, com a destinação adequada de resíduos e a mitigação de poluição em rios, mares e áreas urbanas. Ao integrar escala operacional, proximidade com o cliente final e geração de impacto socioambiental, a Orizon consolida seu papel como protagonista na transformação do setor, posicionando-se de forma única para liderar a evolução da gestão de resíduos no Brasil.

## ANEXOS



Tabela 17: Balanço Patrimonial

| Balanço Patrimonial (R\$ mil)                    |                  |                  | Balanço Patrimonial (R\$ mil)         |                  |                  |
|--|------------------|------------------|---------------------------------------|------------------|------------------|
| Ativo  | Consolidado      |                  | Passivo                               | Consolidado      |                  |
|  | 31/12/2025       | 31/12/2024       |                                       | 31/12/2025       | 31/12/2024       |
| <b>Circulante</b>                                |                  |                  | <b>Circulante</b>                     |                  |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                    | 851.334          | 493.299          | Empréstimos e financiamentos          | 178.483          | 140.957          |
| Títulos e valores mobiliários                    | 71.035           | 108.524          | Arrendamentos                         | 49.243           | 45.319           |
| Contas a receber de clientes                     | 281.694          | 194.288          | Fornecedores                          | 145.788          | 106.723          |
| Debêntures                                       | 0                | 0                | Outorgas a pagar                      | 15.963           | 12.502           |
| Impostos e contribuições a recuperar             | 67.166           | 50.927           | Salários e encargos sociais           | 31.894           | 32.093           |
| Outros ativos                                    | 74.018           | 64.710           | Impostos e contribuições a recolher   | 45.024           | 42.905           |
| Total do ativo circulante                        | 1.345.247        | 911.748          | Parcelamento de impostos              | 12.673           | 24.544           |
| <b>Não circulante</b>                            |                  |                  | Adiantamento a clientes               | 83.833           | 8.561            |
| Títulos e Valores Mobiliários                    | 0                | 42.402           | Contas a pagar                        | 973              | 5.830            |
| Contas a receber de clientes                     | 37.686           | 59.975           | Outros passivos circulantes           | 5.599            | 3.659            |
| Partes relacionadas                              | 39.506           | 9.478            | Total do passivo circulante           | 569.473          | 423.093          |
| Depósitos judiciais e cauções                    | 6.066            | 6.066            | <b>Passivo Não Circulante</b>         |                  |                  |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 82.325           | 79.973           | Empréstimos e financiamentos          | 1.943.929        | 1.726.341        |
| Investimentos                                    | 117.461          | 112.801          | Arrendamentos não circulante          | 54.834           | 62.382           |
| Imobilizado, Líquido                             | 2.070.525        | 1.556.269        | Parcelamento de Impostos              | 30.047           | 41.286           |
| Intangível                                       | 490.998          | 450.867          | Provisão para perdas em investimentos | 158              | 158              |
| Direito de uso                                   | 98.014           | 98.549           | Passivo com partes relacionadas       | 12.267           | 3.426            |
| Outros ativos                                    | 6.117            | 6.070            | Provisão para contingências           | 14.619           | 19.091           |
| Total do ativo não circulante                    | 2.948.698        | 2.422.450        | Pis e cofins diferidos                | 2.728            | 3.680            |
|  |                  |                  | Adiantamento a clientes               | 75.000           | 150.000          |
|  |                  |                  | Contas a pagar                        | -                | -                |
|  |                  |                  | Outros passivos                       | 39.253           | 30.870           |
|  |                  |                  | Total do passivo não circulante       | 2.172.835        | 2.037.234        |
|  |                  |                  | <b>Patrimônio líquido</b>             |                  |                  |
|  |                  |                  | Capital social                        | 1.191.127        | 1.091.127        |
|  |                  |                  | Reserva para investimentos            | 957.066          | 453.262          |
|  |                  |                  | Ajuste de avaliação patrimonial       | 10.359           | 10.359           |
|  |                  |                  | (-) Prejuízos acumulados              | (727.704)        | (787.846)        |
|  |                  |                  | Outros resultados abrangentes         | 11.254           | 11.254           |
|  |                  |                  | Participação de não controladores     | 109.535          | 95.715           |
|  |                  |                  | Total Patrimônio Líquido              | 1.551.637        | 873.871          |
| <b>Total do ativo</b>                            | <b>4.293.945</b> | <b>3.334.198</b> | <b>Total Passivo e do PL</b>          | <b>4.293.945</b> | <b>3.334.198</b> |

Tabela 18: Demonstração de Resultados

| Demonstração dos Resultados (R\$ mil)                           | 4T25            | 3T25             | Δ             | 4T24            | Δ               | 2025             | 2024             | Δ            |
|---|-----------------|------------------|---------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Receita operacional líquida</b>                              | <b>264.309</b>  | <b>281.050</b>   | <b>-6,0%</b>  | <b>230.206</b>  | <b>14,8%</b>    | <b>1.050.340</b> | <b>903.473</b>   | <b>16,3%</b> |
| Destinação final  | 208.592         | 214.251          | -2,6%         | 178.913         | 16,6%           | 812.683          | 743.317          | 9,3%         |
| Transição energética  | 40.330          | 45.146           | -10,7%        | 31.213          | 29,2%           | 162.038          | 82.038           | 97,5%        |
| Economia circular   | 15.387          | 21.653           | -28,9%        | 20.080          | -23,4%          | 75.619           | 78.118           | -3,2%        |
| <b>Custo dos serviços prestados - sem deprec. e prov. fech.</b> | <b>(98.507)</b> | <b>(105.142)</b> | <b>-6,3%</b>  | <b>(89.981)</b> | <b>9,5%</b>     | <b>(402.912)</b> | <b>(359.703)</b> | <b>12,0%</b> |
| Destinação final  | (74.909)        | (78.792)         | -4,9%         | (67.463)        | 11,0%           | (302.426)        | (275.354)        | 9,8%         |
| Transição energética  | (9.889)         | (8.178)          | 20,9%         | (4.731)         | 109,0%          | (36.400)         | (7.498)          | n.a.         |
| Economia circular   | (13.709)        | (18.172)         | -24,6%        | (17.787)        | -22,9%          | (64.085)         | (76.851)         | -16,6%       |
| <b>Lucro bruto antes da depreciação e prov. fech. aterro</b>    | <b>165.802</b>  | <b>175.908</b>   | <b>-5,7%</b>  | <b>140.225</b>  | <b>18,2%</b>    | <b>647.428</b>   | <b>543.770</b>   | <b>19,1%</b> |
| Custos de depreciação e prov. fech. aterro                      | (42.295)        | (39.136)         | 8,1%          | (42.108)        | 0,4%            | (162.165)        | (130.223)        | 24,5%        |
| <b>Lucro bruto</b>  | <b>123.507</b>  | <b>136.772</b>   | <b>-9,7%</b>  | <b>98.117</b>   | <b>25,9%</b>    | <b>485.263</b>   | <b>413.547</b>   | <b>17,3%</b> |
| Despesas gerais e administrativas                               | (49.020)        | (50.333)         | -2,6%         | (46.482)        | 5,5%            | (187.978)        | (164.183)        | 14,5%        |
| Outras receitas (despesas) líquidas                             | 10.095          | (2.982)          | n.a.          | (7.273)         | -238,8%         | 5.851            | 9.067            | -35,5%       |
| <b>Resultado antes do resultado finan. eq. patrimonial</b>      | <b>84.583</b>   | <b>83.457</b>    | <b>1,3%</b>   | <b>44.362</b>   | <b>90,7%</b>    | <b>303.136</b>   | <b>258.431</b>   | <b>17,3%</b> |
| Receitas financeiras  | 32.198          | 36.113           | -10,8%        | 28.989          | 11,1%           | 112.079          | 58.643           | 91,1%        |
| Despesas financeiras  | (87.635)        | (89.868)         | -2,5%         | (78.046)        | 12,3%           | (325.161)        | (229.413)        | 41,7%        |
| <b>Resultado antes equivalência patrimonial</b>                 | <b>29.146</b>   | <b>29.702</b>    | <b>-1,9%</b>  | <b>(4.695)</b>  | <b>-720,8%</b>  | <b>90.054</b>    | <b>87.661</b>    | <b>2,7%</b>  |
| Resultado de equivalência patrimonial                           | 34              | 1.024            | -96,7%        | 2.648           | -98,7%          | 6.815            | 14.687           | -53,6%       |
| <b>Resultado antes do IR e CS</b>                               | <b>29.180</b>   | <b>30.726</b>    | <b>-5,0%</b>  | <b>(2.047)</b>  | <b>-1525,5%</b> | <b>96.869</b>    | <b>102.348</b>   | <b>-5,4%</b> |
| IR corrente   | (6.210)         | (4.940)          | 25,7%         | (7.607)         | -18,4%          | (26.219)         | (33.704)         | -22,2%       |
| IR diferido   | 451             | 1.556            | -71,0%        | 1.521           | -70,4%          | 3.312            | 5.832            | -43,2%       |
| <b>Resultado Líquido</b>  | <b>23.420</b>   | <b>27.342</b>    | <b>-14,3%</b> | <b>(8.133)</b>  | <b>-388,0%</b>  | <b>73.962</b>    | <b>74.476</b>    | <b>-0,7%</b> |
| <b>EBITDA</b>   | <b>134.012</b>  | <b>130.804</b>   | <b>2,5%</b>   | <b>97.114</b>   | <b>38,0%</b>    | <b>500.442</b>   | <b>433.597</b>   | <b>15,4%</b> |

## Receita Líquida e Margem Bruta por Segmento (no formato utilizado até o 1T25)

Tabela 19: Receita Operacional Líquida – Segmentação Antiga

| Receita operacional líquida (R\$ mil) | 4T25           | 3T25           | Δ            | 4T24           | Δ            | 2025             | 2024           | Δ            |
|---------------------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|------------------|----------------|--------------|
| Tratamento e destinação final         | 181.962        | 182.316        | -0,2%        | 167.406        | 8,7%         | 717.240          | 652.768        | 9,9%         |
| Energia, biogás e crédito de carbono  | 66.961         | 77.080         | -13,1%       | 41.805         | 60,2%        | 257.481          | 170.605        | 50,9%        |
| Beneficiamento de resíduos/WTE        | 11.639         | 17.292         | -32,7%       | 16.410         | -29,1%       | 62.529           | 57.171         | 9,4%         |
| Engenharia Ambiental                  | 3.748          | 4.362          | -14,1%       | 4.585          | -18,3%       | 13.090           | 22.929         | -42,9%       |
| <b>Receita operacional líquida</b>    | <b>264.309</b> | <b>281.050</b> | <b>-6,0%</b> | <b>230.206</b> | <b>14,8%</b> | <b>1.050.340</b> | <b>903.473</b> | <b>16,3%</b> |

\* O quadro acima apresenta a receita por segmento, mantendo a estrutura de abertura utilizada pela Companhia até o 1º trimestre de 2025, a fim de permitir comparações consistentes.

Tabela 20: Margem Bruta – Segmentação Antiga

| MARGEM BRUTA (R\$ mil) <sup>1</sup>  | 4T25         | 3T25         | Δ              | 4T24         | Δ              |
|--------------------------------------|--------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| Tratamento e destinação final        | 59,7%        | 59,7%        | 0,0 pts        | 60,5%        | -0,8 pts       |
| Energia, Biogás e crédito de carbono | 81,5%        | 79,6%        | 1,9 pts        | 94,2%        | -12,7 pts      |
| Beneficiamento de resíduos/WTE       | 16,5%        | 10,3%        | 6,2 pts        | 4,4%         | 12,1 pts       |
| Engenharia ambiental                 | 18,9%        | 32,8%        | -13,8 pts      | 1,3%         | 17,6 pts       |
| <b>Margem Bruta</b>                  | <b>62,7%</b> | <b>62,6%</b> | <b>0,1 pts</b> | <b>60,9%</b> | <b>1,8 pts</b> |

<sup>1</sup> ex-depreciação e provisão para fechamento de aterros.

Tabela 21: Aproveitamento Energético, Biogás e Biometano por Ativo

| Ativos                      | Potencial Projeto de Aproveitamento Energético?<br>(Biometano / Energia Elétrica) | Monetizam o Biogás (Parcial ou Total) na Atualidade? | Contrato de Compra e Venda de Biometano Assinado? |
|-----------------------------|---|--|---|
| <b>Aterros Próprios</b>     |   |  |   |
| 1                           | <b>Ecoparque Barra Mansa</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 2                           | <b>Ecoparque João Pessoa</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 3                           | <b>Ecoparque Jaboaão</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 4                           | <b>Ecoparque Nova Iguaçu</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 5                           | <b>Ecoparque São Gonçalo</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 6                           | <b>Ecoparque Pantanal</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| 7                           | <b>Ecoparque Paulínia</b>   | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 8                           | <b>Ecoparque Tremembé</b>   | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 9                           | <b>Ecoparque Itapevi</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 10                          | <b>Ecoparque Itaboraí</b>   | Não  | Não   |
| 11                          | <b>Ecoparque Maceió</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| 12                          | <b>Ecoparque Sergipe</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 13                          | <b>Ecoparque Cerrado</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 14                          | <b>Ecoparque Santa Luzia</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 15                          | <b>Ecoparque Porto Velho</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 16                          | <b>Ecoparque Juazeiro do Norte</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 17                          | <b>Ecoparque Alto Oeste</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| 18                          | <b>Ecoparque Oeste Paulista</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| <b>Aterros de Terceiros</b> |   |  |   |
| 19                          | <b>Piratininga</b>  | <b>Sim</b>   | n.a.  |
| 20                          | <b>Fazenda Rio Grande</b>   | <b>Sim</b>   | n.a.  |
| 21                          | <b>Guatapar</b>  | <b>Sim</b>   | n.a.  |

Tabela 22: Benefício Sudam/Sudene por Ativo

|    | Ativos                             | Potencial Benefício Sudam/Sudene? | Tem Benefício? | Usa Benefício? |
|----|------------------------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|
| 1  | <b>Ecoparque Barra Mansa</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 2  | <b>Ecoparque João Pessoa</b>       | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | Não            |
| 3  | <b>Ecoparque Jaboatão</b>          | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | <b>Sim</b>     |
| 4  | <b>Ecoparque Nova Iguaçu</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 5  | <b>Ecoparque São Gonçalo</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 6  | <b>Ecoparque Pantanal</b>          | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | 2026           |
| 7  | <b>Ecoparque Paulínia</b>          | Não                               | Não            | Não            |
| 8  | <b>Ecoparque Tremembé</b>          | Não                               | Não            | Não            |
| 9  | <b>Ecoparque Itapevi</b>           | Não                               | Não            | Não            |
| 10 | <b>Ecoparque Itaboraí</b>          | Não                               | Não            | Não            |
| 11 | <b>Ecoparque Maceió</b>            | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | <b>Sim</b>     |
| 12 | <b>Ecoparque Sergipe</b>           | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | <b>Sim</b>     |
| 13 | <b>Ecoparque Cerrado</b>           | Não                               | Não            | Não            |
| 14 | <b>Ecoparque Santa Luzia</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 15 | <b>Ecoparque Porto Velho</b>       | <b>Sim</b>                        | Sim            | 2026           |
| 16 | <b>Ecoparque Juazeiro do Norte</b> | <b>Sim</b>                        | Não            | Não            |
| 17 | <b>Ecoparque Alto Oeste</b>        | <b>Sim</b>                        | Não            | Não            |
| 18 | <b>Ecoparque Oeste Paulista</b>    | Não                               | Não            | Não            |



# Earning Release 4T25 and 2025

**ORIZON**  
VALORIZAÇÃO DE RESÍDUOS

## TELECONFERENCE

March, 26<sup>th</sup> 2026  
11h00 (BRT) | 10h00 (EDT)  
Webcast [click here](#)

## CAPITAL MARKET

ORVR3 (12/31): R\$ 69.92 per stock  
Market Value: R\$ 6.7 billions

São Paulo, March 25, 2026 – Orizon Valorização de Resíduos S.A. (B3: ORVR3) announces its results for the fourth quarter of 2025 (4Q25) and full year 2025. Unless otherwise stated, the financial and operational information presented below is expressed in thousands of Brazilian reais and has been prepared in accordance with Brazilian GAAP (BR GAAP), in line with Law No. 6,404/76, the accounting standards issued by the Brazilian Accounting Pronouncements Committee (CPC), and the regulations of the Brazilian Securities Commission (CVM). This document should be read in conjunction with the interim financial information and the accompanying notes for the period ended December 31, 2025.

## SUMMARY

|                                      |                                       |
|--------------------------------------|---------------------------------------|
| MESSAGE FROM MANAGEMENT              | <b>Erro! Indicador não definido.</b>  |
| EXPLANATORY NOTE TO THE MARKET       | <b>Erro! Indicador não definido.</b>  |
| HIGHLIGHTS FOR THE PERIOD            | <b>Erro! Indicador não definido.</b>  |
| SUBSEQUENT EVENTS                    | 9                                     |
| CONSOLIDATED OPERATIONAL PERFORMANCE | 10                                    |
| CONSOLIDATED FINANCIAL RESULTS       | <b>Erro! Indicador não definido.</b>  |
| SHARE PERFORMANCE                    | 22                                    |
| ESG IN 4T25 AND 2025                 | 24                                    |
| APPENDICES                           | <b>Erro! Indicador não definido.5</b> |

## MESSAGE FROM MANAGEMENT



Orizon closes the year with consistent progress in the quality of its results and the strengthening of an increasingly integrated platform, well positioned to capture structural opportunities in the waste valorization and energy transition agenda.

In 2025, the Company reported Net Revenue of R\$ 1.05 billion, up 16.3%, and EBITDA of R\$ 500.4 million, an increase of 15.4%, reflecting asset maturation, improved operational efficiency, and a disciplined commercial strategy, with real price gains in the final disposal segment.

In the fourth quarter, results accelerated meaningfully, with Net Revenue growing 14.8% and EBITDA increasing 38.0% year-over-year, alongside an 8.5 p.p. expansion in EBITDA margin, highlighting operating leverage and an improved revenue mix.

Throughout the year, we advanced in the execution of our key strategic priorities. In growth and consolidation, we carried out selective acquisitions, including the Presidente Prudente landfill, expanding our geographic footprint and strengthening our operational base.

In environmental asset monetization, we progressed in carbon credit sales and, in the first quarter of 2026, commenced commercial operations at the biomethane plants in Paulínia and Jaboaão, two of the Company's flagship projects, expanding higher value-added revenue streams.

On the capital structure front, we further strengthened our financial position through the follow-on offering, reduced the average cost of debt, and extended maturities, further aligning the Company's financial profile with the asset maturation cycle.

The sector environment continues to evolve favorably, with progress in landfill closures, increased regulatory enforcement, the development of the carbon market, and incentives for energy transition and the circular economy. Contracting models have also evolved, with greater adoption of concessions and long-term agreements, typically associated with capital-intensive investments and returns consistent with the sector's profile. This backdrop increases demand for structured solutions and reinforces the importance of scaled operators with strong execution capabilities.

The incorporation of Vital Engenharia Ambiental and its affiliates, announced in December 2025, represents a significant strategic step in consolidating Orizon as an integrated environmental solutions platform. The transaction meaningfully expands our operations by adding long-term contracts, greater revenue visibility, and operational complementarity to our existing portfolio, while increasing our scale, geographic reach, and relevance in the sector. The combination with Vital strengthens our ability to capture synergies and expands our growth pipeline in a still fragmented market, reinforcing the Company's positioning as an active consolidator.

At the beginning of 2026, we maintained our execution pace, highlighted by the successful outcome in the capacity reserve auction, where we secured 52.7 MW, reinforcing our strategy to monetize energy assets and enhancing revenue visibility.

We continue to advance initiatives focused on decarbonization, waste valorization, and regional development in the areas where we operate. The Company's recent evolution, including the incorporation of Vital, also strengthens our connection with society, reinforcing our role in delivering essential services and generating direct impact in the communities we serve.

Orizon enters the next cycle on a strong foundation, combining scale, enhanced value capture across the waste value chain, and a more efficient capital structure. This positioning reinforces the Company's role as a leading player in sector consolidation and supports its ability to lead the energy transition and integrated waste management agenda in Brazil.

We thank our employees, partners, clients, board members, and shareholders for their trust and commitment throughout this period.

Sincerely,

**Milton Pilão Jr.**  
CEO

**Leonardo Santos**  
CFO and Investor Relations Officer

## EXPLANATORY NOTE TO THE MARKET



The Company updated the presentation of segmental information in its financial statements starting from the quarter ending on June 30, 2025. The update aims to more faithfully reflect Management's view of the Company's Cash-Generating Units ("CGUs") in the current scenario.

In accordance with Technical Pronouncement CPC 22 – Segment Reporting, this update will result in adjustments to the comparative balances.

The Cash-Generating Units for each segment are presented as follow:

### Final Waste Destination:

- ◊ Waste Treatment and Final Disposal (Revenue and Costs)
- ◊ Biogas Plant (Revenue and Costs)
- ◊ Carbon Credit Projects (Revenue and Costs)

### Energy Transition:

- ◊ Power Plants / Thermoelectric Plants (Revenue and Costs)
- ◊ Biomethane Plants (Revenue and Costs)
- ◊ Waste-to-Energy Plants WtEs (Revenue and Costs)

### Circular Economy:

- ◊ Blending Plants for co-processing (Revenue and Costs)
- ◊ Recycling Plants UTMs (Revenue and Costs)
- ◊ Steel Fines Beneficiation Plants (Revenue and Costs)
- ◊ Composting Plants (Revenue and Costs)

### **Asset Renaming**

- |                                    |   |                      |
|------------------------------------|---|----------------------|
| ◊ Ecoparque Jaboaão dos Guararapes | ➔ | Ecoparque Jaboaão    |
| ◊ Ecoparque Aparecida de Goiânia   | ➔ | Ecoparque Cerrado    |
| ◊ Ecoparque Rodolfo Fernandes      | ➔ | Ecoparque Alto Oeste |

## HIGHLIGHTS FOR THE PERIOD

## Highlights for 2025

Table 1: Operational and Financial Highlights:

| Operational and Financial Highlights                        | 4Q25           | 3Q25           | Δ               | 4Q24           | Δ               | 2025         | 2024         | Δ                |
|---|----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|--------------|--------------|------------------|
| <b>Operational Highlights</b>                               |                |                |                 |                |                 |              |              |                  |
| Waste Volume (k ton)  | 2,250          | 2,226.9        | 1%              | 2,149          | 5%              | 8,866        | 8,690        | 2%               |
| Waste Processing (k tons)                                   | 28             | 33.1           | -16%            | 37             | -25%            | 130          | 129          | 1%               |
| Biogas <sup>1</sup> (Nm <sup>3</sup> /hour) Monthly Average | 58,971         | 57,361         | 3%              | 62,102         | -5%             | 59,197       | 61,785       | -4%              |
| Energy Volume <sup>2</sup> (Mwh)                            | 64,259         | 79,269         | -19%            | 96,129         | -33%            | 306,517      | 381,023      | -20%             |
| Carbon Credit Generated <sup>3</sup> (tCO <sub>2</sub> e)   | 670,490        | 819,192        | -18%            | 893,070        | -25%            | 3,242,725    | 3,558,289    | -9%              |
| <b>Financial Highlights (R\$ thousands)</b>                 |                |                |                 |                |                 |              |              |                  |
| <b>Net Revenue</b>  | <b>264,309</b> | <b>281,050</b> | <b>-6%</b>      | <b>230,206</b> | <b>15%</b>      | 1,050,340    | 903,473      | 16%              |
| Final disposal  | 208,592        | 214,251        | -3%             | 178,913        | 17%             | 812,683      | 743,317      | 9%               |
| Energy transition   | 40,330         | 45,146         | -11%            | 31,213         | 29%             | 162,038      | 82,038       | 98%              |
| Circular economy  | 15,387         | 21,653         | -29%            | 20,080         | -23%            | 75,619       | 78,118       | -3%              |
| <b>EBITDA</b>   | <b>134,012</b> | <b>130,804</b> | <b>2%</b>       | <b>97,114</b>  | <b>38%</b>      | 500,442      | 433,597      | 15%              |
| <i>Adjusted EBITDA Margin (%)</i>                           | <i>50.7%</i>   | <i>46.5%</i>   | <i>4.2 p.p.</i> | <i>42.2%</i>   | <i>8.5 p.p.</i> | <i>47.6%</i> | <i>48.0%</i> | <i>-0.3 p.p.</i> |
| <b>Net income</b>   | <b>23,420</b>  | <b>27,342</b>  | <b>-14%</b>     | <b>(8,133)</b> | <b>n.a.</b>     | 73,962       | 74,476       | -1%              |
| Net Debt/Adjusted EBITDA LTM (x)                            | 2.40           | 1.84           | 0.56x           | 2.71           | -0.31x          | -            | -            | -                |

### 🔄 Growth with expanding profitability

The Company delivered consistent growth throughout 2025, with Net Revenue of R\$ 1.05 billion (+16.3%) and EBITDA of R\$ 500.4 million (+15.4%), reflecting asset maturation, real price gains, and an improved revenue mix. In the fourth quarter, results accelerated, with revenue increasing by 14.8% and EBITDA by 38.0% compared to the same period of the previous year, accompanied by a meaningful margin expansion.

### 🔄 Commercial discipline and price gains

In the final disposal segment, revenue increased by 9.3% in the year, primarily driven by real price gains. The consolidated average price rose by 8.7% (IPCA + 4.3 p.p.), reflecting price adjustments and contract renegotiations, while volumes grew by 2.0%.

### 🔄 Environmental asset monetization

The carbon credit agenda advanced in 2025, with sales of 1,086.2 thousand tCO<sub>2</sub>e and revenue of R\$ 35.5 million, reflecting commercial progress and the quality of the asset base. Sales were conducted directly with approximately 15 high-credit-quality global clients, highlighting the recognition of the Company's portfolio. In the fourth quarter, 461.8 thousand tCO<sub>2</sub>e were sold, totaling R\$ 16.5 million in revenue.

The decline in credit generation primarily reflects lower biogas capture associated with the transition to biomethane, with a temporary impact..

### 🔄 Energy transition and portfolio evolution

The energy segment delivered strong growth in the year (+97.5%), driven by the consolidation of thermal plants and portfolio development. In the quarter, results reflected a temporary effect from the operational transition, with reduced thermal plant operations in line with the

start of biomethane production and its ramp-up phase—marking the shift toward higher value-added solutions.

## SUBSEQUENT EVENTS



### Acquisition of Ecoparque Oeste Paulista

On October 1, the Company completed the acquisition of a landfill located in the municipality of Regente Feijó, in the Metropolitan Region of Presidente Prudente. The asset is situated in a strategic region in the interior of the state of São Paulo, with influence over municipalities in Mato Grosso do Sul and Paraná, reinforcing Orizon's positioning in the country's main market.

In addition to its geographic relevance, the Presidente Prudente region has been emerging as a key hub in Brazil's biomethane agenda, with pioneering initiatives for the production and distribution of renewable fuel in the interior of São Paulo. Within a context of a strong agro-industrial base and ongoing development of energy infrastructure, the asset enhances the Company's ability to capture additional value from biogas over time.

At the time of the acquisition, the landfill received approximately 10 thousand tons of municipal solid waste per month and has the potential to double its current disposal volume.

The enterprise value attributed to the transaction was R\$ 40 million, from which the company's financial and operational debt was deducted. The asset currently generates between R\$ 7.5 million and R\$ 8.5 million in EBITDA per year. The transaction also includes a variable portion of the purchase price (earn-out), subject to specific performance metrics defined in the transaction documents.

For further details, please refer to the relevant [Material Fact](#).

### Incorporation of Vital Engenharia Ambiental, Orbis Ambiental and GBio Energia

On December 17, 2025, the Company entered into an agreement with Vital Engenharia Ambiental, Orbis Ambiental, and GBio Energia establishing the terms for a corporate reorganization involving the incorporation of a holding company (NewCo) by Orizon, consolidating all assets and operations of these companies under a single structure.

The transaction expands the Company's scale and scope within the waste management and valorization sector, incorporating assets that are complementary to its current portfolio.

Vital contributes a relevant portfolio of assets, with a strong presence in long-term concession contracts and integrated environmental service operations, totaling 17 operational assets across different regions of Brazil, including 12 landfills, biomethane initiatives with operational plants and projects under development, as well as carbon credit generation projects.

In 2025, considering proportional ownership in its assets and ICPC 01 adjustments, Vital reported Net Revenue of approximately R\$ 1.6 billion, EBITDA of R\$ 520 million, and Net Income of R\$ 327 million. The company also has significant operational scale, with 5.5 million tons of waste disposed, average biogas generation exceeding 26 thousand Nm<sup>3</sup>/h, and the issuance of more than 1.4 million carbon credits during the period.

The combination of the businesses reinforces operational complementarity, combining Orizon's capabilities in final disposal and energy valorization with Vital's presence in long-term contracts and integrated services.

Following the transaction, the Company will incorporate the integrated waste management contract model, contributing to greater cash flow visibility and higher value capture per ton received. In addition, the integration of Vital's assets presents meaningful opportunities for operational gains, including cost optimization, improvements in pricing and volumes at landfills, increased biogas capture, and enhanced carbon credit generation.

The transaction is also expected to drive efficiencies in the Company's corporate structure and capital allocation.

As part of the transaction, 41,197,230 common shares and 5,646,849 warrants will be issued to Vital's controlling shareholder, who will hold approximately 30% of the Company's total share capital upon completion.

Following completion, Orizon is expected to maintain a solid and balanced capital structure, with flexibility to support its growth strategy.

The integration plan is currently underway, with dedicated workstreams across key operational, organizational, and technological areas, in compliance with applicable regulatory constraints prior to closing.

Completion of the transaction remains subject to customary conditions precedent, including corporate and regulatory approvals, particularly from CADE.

For further details, please refer to the relevant [Material Fact](#).

## Debt Prepayment and Debenture Issuance

On December 18, the Company completed OMA's 7th debenture issuance and OrizonVR's 6th debenture issuance, each in the amount of R\$ 200 million, totaling R\$ 400 million.

The transactions were primarily aimed at the full prepayment of OMA's 5th debenture issuance, as well as the financing and reimbursement of investments, including capital expenditures related to the Barueri Energia Renovável S.A. project, a controlled subsidiary.

The new issuances were structured as follows:

- OMA's 7th issuance: R\$ 200 million, with a 10-year maturity and remuneration of CDI + 1.45% p.a., with semiannual interest payments starting in the 12th month and annual amortization starting in the 6th year.
- OrizonVR's 6th issuance: R\$ 200 million, with a 14-year maturity and remuneration of IPCA + 7.93% p.a. (equivalent to NTN-B 2035 + 0.4% at the time), with semiannual interest payments and annual amortization starting in the 6th year.

On December 29, 2025, the Company fully redeemed the debentures from OMA's 5th issuance, originally issued in November 2022 at a cost of CDI + 2.40% p.a. and with final maturity in November 2028.

The transaction resulted in a meaningful reduction in financing costs and a significant extension of the debt maturity profile, reinforcing the Company's active liability management strategy, focused on optimizing its cost of capital and strengthening its financial structure.

For further details, please refer to the [Notice to the Market](#).

## Financing Agreement for the Biomethane Project at the Ecoparque Paulínia

In 4Q25, the Company entered into a financing agreement through Biometano Verde Paulínia S.A. with the Brazilian Development Bank (BNDES), totaling R\$ 449.7 million.

The transaction was structured with 80% of the funding sourced from the Climate Fund and 20% through the FINEM line, with a total tenor of 16 years and final maturity in September 2041.

The first disbursement, in the amount of R\$ 242.5 million, took place on December 17, 2025, and was used for the full prepayment of the previously contracted bridge loan, which matured on December 31, 2025.

The transaction aimed to replace short-term debt with long-term funding, resulting in an extension of the debt maturity profile and a better alignment of the capital structure with the project's maturation cycle.

For further details, please refer to the [Notice to the Market](#).

## Renewal of the Barra Mansa Concession

On December 19, 2025, an amendment to the concession agreement for the Ecoparque Barra Mansa was executed, extending the term by 20 years (through 2051) and providing for the economic-financial rebalancing of the contract.

The transaction enhances long-term visibility and cash flow predictability for the asset, supported by a rebalanced contractual framework with greater legal certainty. In addition, the contractual dynamics of the sector allow for periodic adjustments and extensions over time, supporting the continued operation of assets.

The Ecoparque Barra Mansa remains the primary disposal solution within its area of influence in the Southern Fluminense region, also serving municipalities in the state of São Paulo, reinforcing its strategic role in regional waste management

## SUBSEQUENT EVENTS



### Gold Standard Certification of the Ecoparque São Gonçalo

On February 18, 2026, the Ecoparque São Gonçalo was certified under the Gold Standard, representing another important milestone in OrizonVR's strategy for carbon credit generation and monetization.

The project has an estimated annual generation capacity of over 450 thousand carbon credits and received an A (ex-ante) rating from BeZero, an independent assessment based on criteria such as technical structure, additionality, and environmental integrity.

The certification reinforces the quality and credibility of the Company's projects, while also enhancing the robustness and diversification of its carbon credit portfolio.

In recent years, OrizonVR has consistently expanded its portfolio, building a broad, diversified, and high-quality base of carbon credit projects, enabling the Company to address a wide range of market demands with solutions aligned with international best practices.

This is OrizonVR's sixth project registered in the voluntary carbon market, consolidating its position as a leading player in the decarbonization agenda.

## Capacity Contracting in the 2026 Auction

On March 18, 2026, Orizon was awarded capacity in the Capacity Auction, with approximately 53 MW contracted, related to the thermal plants in Paulínia, João Pessoa, and Jaboatão dos Guararapes.

The contracting covers already operational assets and was secured under attractive economic terms, with long-term fixed revenues, low incremental capex, and strong cash generation.

The start of operations is expected in August 2026 for Paulínia, and in October 2028 for the Jaboatão and João Pessoa projects.

The auction outcome enables the maximization of asset value by unlocking a new monetization avenue for the thermal plants, complementing the Company's biomethane expansion strategy.

Participation in the auction reinforces Orizon's positioning as an integrated player across waste and energy, with a platform capable of capturing value through multiple avenues and optimizing the utilization of its assets.

The effectiveness of the contracting remains subject to the fulfillment of the steps set forth in the auction rules, including the execution of the Power Capacity Reserve Agreements (CRCAPs).

For further details, please refer to the [Notice to the Market](#).

# CONSOLIDATED OPERATIONAL PERFORMANCE

## Final Disposal

The Final Disposal segment delivered resilient performance in 2025, with volume growth throughout the year and sustained real price gains, reflecting asset maturation and the Company's commercial discipline.

During the period, operating dynamics were impacted by one-off factors related to the transition to biomethane, with temporary effects on biogas capture and carbon credit generation. Nevertheless, the segment maintained consistent progress in the monetization of environmental assets, supported by the quality of its portfolio and the advancement of commercial initiatives.

## ◊ Treatment and final disposal

**Table 2: Waste Volumes by Ecopark (k tons):**

| Ecopark                               | Waste Volume (k tons) |                |             |                |             |                |                |             |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|----------------|-------------|
|                                       | 4Q25                  | 3Q25           | Δ           | 4Q24           | Δ           | 2025           | 2024           | Δ           |
| Ecoparque Barra Mansa                 | 64.3                  | 69.1           | -6.9%       | 68.9           | -6.7%       | 278.0          | 295.4          | -5.9%       |
| Ecoparque João Pessoa                 | 157.3                 | 156.0          | 0.8%        | 178.5          | -11.9%      | 644.2          | 713.1          | -9.7%       |
| Ecoparque Jaboatão                    | 291.6                 | 305.3          | -4.5%       | 281.6          | 3.5%        | 1,222.4        | 1,280.6        | -4.5%       |
| Ecoparque Nova Iguaçu                 | 330.1                 | 357.2          | -7.6%       | 352.7          | -6.4%       | 1,333.3        | 1,470.1        | -9.3%       |
| Ecoparque São Gonçalo                 | 213.0                 | 198.9          | 7.1%        | 208.9          | 2.0%        | 829.4          | 853.5          | -2.8%       |
| Ecoparque Pantanal                    | 81.9                  | 84.3           | -2.9%       | 80.1           | 2.2%        | 334.1          | 304.5          | 9.7%        |
| Ecoparque Paulínia                    | 387.8                 | 376.1          | 3.1%        | 394.5          | -1.7%       | 1,545.2        | 1,538.8        | 0.4%        |
| Ecoparque Tremembé                    | 108.1                 | 116.2          | -6.9%       | 106.2          | 1.7%        | 439.6          | 378.5          | 16.1%       |
| Ecoparque Itapevi                     | 76.3                  | 71.1           | 7.4%        | 67.0           | 13.9%       | 288.6          | 281.5          | 2.5%        |
| Ecoparque Itaboraí <sup>1</sup>       | 0.0                   | 0.0            | n.a.        | 0.0            | n.a.        | 0.0            | 0.0            | n.a.        |
| Ecoparque Maceió                      | 201.6                 | 205.8          | -2.0%       | 197.1          | 2.3%        | 809.3          | 753.8          | 7.4%        |
| Ecoparque Sergipe                     | 157.3                 | 152.6          | 3.1%        | 96.5           | 63.0%       | 576.9          | 408.9          | 41.1%       |
| Ecoparque Cerrado                     | 39.1                  | 34.7           | 12.8%       | 33.5           | 16.7%       | 141.5          | 113.9          | 24.2%       |
| Ecoparque Santa Luzia                 | 38.1                  | 35.3           | 7.7%        | 30.9           | 23.2%       | 141.0          | 122.4          | 15.1%       |
| Ecoparque Porto Velho                 | 46.4                  | 40.1           | 15.7%       | 35.7           | 29.8%       | 162.4          | 134.1          | 21.1%       |
| Ecoparque Juazeiro                    | 16.6                  | 16.2           | 2.5%        | 14.6           | 13.7%       | 61.4           | 38.6           | 59.1%       |
| Ecoparque Alto Oeste                  | 9.1                   | 8.1            | 12.1%       | 2.1            | n.a.        | 27.6           | 2.1            | n.a.        |
| Ecoparque Oeste Paulista <sup>2</sup> | 31.0                  | -              | n.a.        | -              | n.a.        | 31.0           | -              | n.a.        |
| <b>Total<sup>3</sup></b>              | <b>2,249.5</b>        | <b>2,226.9</b> | <b>1.0%</b> | <b>2,148.8</b> | <b>4.7%</b> | <b>8,865.9</b> | <b>8,689.7</b> | <b>2.0%</b> |

<sup>1</sup> Currently, the Ecoparque Itaboraí is not operational. All waste previously directed to the landfill has been redirected to the Ecoparque São Gonçalo.

<sup>2</sup> Acquisition completed on October 1, 2025, as disclosed in the relevant material fact.

<sup>3</sup> The Company does not hold a full ownership interest in the following ecoparks: João Pessoa (67%), Porto Velho (51%), Juazeiro do Norte (51%), Alto Oeste (51%), Cerrado (50%), and Santa Luzia (50%). The results of the latter two are accounted for under the equity method.

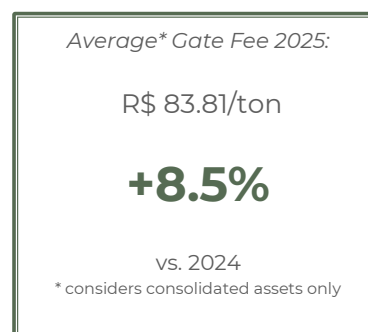
In the fourth quarter of 2025, total waste volumes increased by 4.7% compared to 4Q24 and by 1.0% versus the previous quarter, with positive performance across several ecoparks. The main highlights were Sergipe, Porto Velho, Jaboatão, Itapevi, and Oeste Paulista, which was

incorporated into the portfolio during the period. The growth reflects asset maturation and increased demand driven by new contracts, a trend expected to continue into 2026.

For full year 2025, waste volumes received were 2.0% higher than in 2024, reflecting the Company's strategy of client retention and expansion, acquisitions in priority regions, and a focus on operational quality. The main growth drivers during the period were Sergipe, Tremembé, Maceió, and Porto Velho.

The acquisition of the Ecoparque Oeste Paulista, in the Presidente Prudente region, is also noteworthy. The asset began contributing in 4Q25 and is already showing accelerated volume growth, confirming the acquisition's business plan.

The average price in 4Q25 reached R\$ 84.8/ton, up 5.6% compared to the same period of the previous year. Considering the average IPCA of 4.3% in the period, this represents a real price increase of 1.3%.



In 2025, the average price was R\$ 83.81/ton, corresponding to a real increase of 4.2% compared to the previous year. This performance reinforces the strategic value of the Company's assets and its commercial discipline, in a sector still characterized by structural inefficiencies, with more than 40 million tons per year being improperly disposed of.

For 2026, the outlook points to continued volume growth, particularly at ecoparks in ramp-up, as well as the maintenance of real price gains

## Biogas

**Table 3: Average Monthly Biogas Capture Volume (Nm<sup>3</sup>/h):**

| Biogas <sup>1</sup> (Nm <sup>3</sup> /hour) Monthly Average | 4Q25   | 3Q25   | Δ    | 4Q24   | Δ     | 2025   | 2024   | Δ     |
|---|--------|--------|------|--------|-------|--------|--------|-------|
| Total   | 58,971 | 57,361 | 2.8% | 62,102 | -5.0% | 59,197 | 61,785 | -4.2% |

<sup>1</sup> The Company currently captures biogas, albeit partially or at an early stage, at the Nova Iguaçu, São Gonçalo, Barra Mansa, Itapevi, Paulínia, Tremembé, Jaboaão, João Pessoa, Sergipe, and Maceió ecoparks. Among these, only a limited number of projects have already achieved biogas monetization. At the remaining sites, no processing facilities have yet been installed, reflecting the current stage of project development.

In 2025, the average monthly biogas volume was 4.2% lower than in the previous year, primarily due to the decommissioning of the Jaboaão and Paulínia thermal plants in preparation for the start of biomethane operations. During the testing phase, gas flows are temporarily redirected, resulting in a short-term reduction in biogas utilization.

## Carbon Credit

**Table 4: Carbon Credits Generated (tCO<sub>2</sub>e):**

| Carbon Credit Generated <sup>2</sup> (tCO <sub>2</sub> e) | 4Q25    | 3Q25    | Δ      | 4Q24    | Δ      | 2025      | 2024      | Δ     |
|---|---------|---------|--------|---------|--------|-----------|-----------|-------|
| Total   | 670,490 | 819,192 | -18.2% | 893,070 | -24.9% | 3,242,725 | 3,558,289 | -8.9% |

<sup>2</sup> Volumes generated at the Sergipe, Barra Mansa, Maceió, João Pessoa, Jaboatão, Nova Iguaçu, São Gonçalo, Paulínia, Itapevi, and Tremembé ecoparks.

Carbon credit generation totaled 670.5 thousand tCO<sub>2</sub>e in the quarter, representing a decline of 24.9% year-over-year. For full year 2025, generation decreased by 8.9%, primarily reflecting lower biogas capture, as previously explained, and the decommissioning of power plants as part of the transition to biomethane production.

Throughout 2025, the Company sold 1,086.2 thousand tCO<sub>2</sub>e to approximately 15 clients, generating revenue of R\$ 35.5 million, of which R\$ 16.5 million was recorded in 4Q25 (related to the sale of 461.8 thousand tCO<sub>2</sub>e). As a result, the Company recorded sales in all quarters of the year (with revenue recognition in three of them), reinforcing the recurring nature of this business unit.

The Company also obtained high-quality independent assessments and ratings across several operations, reinforcing the credibility of its environmental portfolio. Technical rigor, combined with the maturation of its commercial strategy, has established a meaningful competitive advantage, reflected in transactions with major global companies recognized for high standards of diligence and governance, notably including the agreement with Google involving future carbon credits from the Ecoparque Pantanal.

In the first quarter of 2026, the Ecoparque São Gonçalo was certified under the Gold Standard, expanding the portfolio of credits available for commercialization. OrizonVR continues to maintain a strong pipeline of project registrations and carbon credit sales.

## Energy Transition

**Table 5: Energy Volume (MWh):**

| Energy (MWh) <sup>3</sup> | 4Q25   | 3Q25   | Δ      | 4Q24   | Δ      | 2025    | 2024    | Δ      |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|--------|
| Total                     | 64,259 | 79,269 | -18.9% | 96,129 | -33.2% | 306,517 | 381,023 | -19.6% |

<sup>3</sup> The Barra Mansa, João Pessoa, Jaboatão, Paulínia, and Tremembé ecoparks currently generate electricity through owned or third-party plants.

Total energy generation in 2025 was 19.6% lower than in the previous year, reflecting reduced operational availability at the Jaboatão and Paulínia Verde thermal plants. At these sites, the start of biomethane operations required a gradual reduction in power generation activities, with an increasing share of biogas being directed toward biomethane production.

Both projects are currently in the ramp-up phase and are operating in line with the levels contractually expected for this stage.

## Circular Economy

**Table 5: Waste Intake Volume by Processing Unit (k tons):**

| Waste Volume (k tons)              | 4Q25        | 3Q25        | Δ             | 4Q24        | Δ             | 2025         | 2024         | Δ           |
|------------------------------------|-------------|-------------|---------------|-------------|---------------|--------------|--------------|-------------|
| Un. Magé                           | 9.4         | 15.9        | -40.7%        | 10.0        | -5.6%         | 46.4         | 31.5         | 47.2%       |
| Un. Volta Redonda                  | 0.0         | 0.0         | n.a.          | 3.9         | n.a.          | 6.8          | 13.5         | -49.8%      |
| Un. Sorocaba                       | 18.3        | 17.2        | 6.1%          | 22.9        | -20.2%        | 76.9         | 84.0         | -8.5%       |
| <b>Total Waste Volume (k tons)</b> | <b>27.7</b> | <b>33.1</b> | <b>-16.4%</b> | <b>36.7</b> | <b>-24.7%</b> | <b>130.1</b> | <b>129.1</b> | <b>0.8%</b> |

In 4Q25, the processing units handled 27.7 thousand tons of waste, down 16% compared to 3Q25 and 25% year-over-year, reflecting lower activity at the Magé facility.

For full year 2025, total processed waste increased by 1% compared to 2024. The decline observed in Volta Redonda is associated with the completion of the project developed in the region.

CDR sales in the quarter were 4.8% lower than in 4Q24 but showed a recovery compared to the previous quarter, in line with the gradual recovery in activity observed throughout 2025.

The average selling price of recyclables reached R\$ 1,796.66 per ton in 4Q25, up 5.9% year-over-year. For the full year, the average price reached R\$ 2,039.00 per ton, representing a 45% increase compared to 2024. This performance reflects the strengthening of commercial engagement with customers and the growing recognition of municipal solid waste (MSW) as a relevant input for value chains linked to the circular economy.

Average Price of Recyclables  
4Q25: R\$1,796.66/ton

**+5.9%**

Compared to 4Q24

# CONSOLIDATED FINANCIAL RESULTS



## Net Revenues

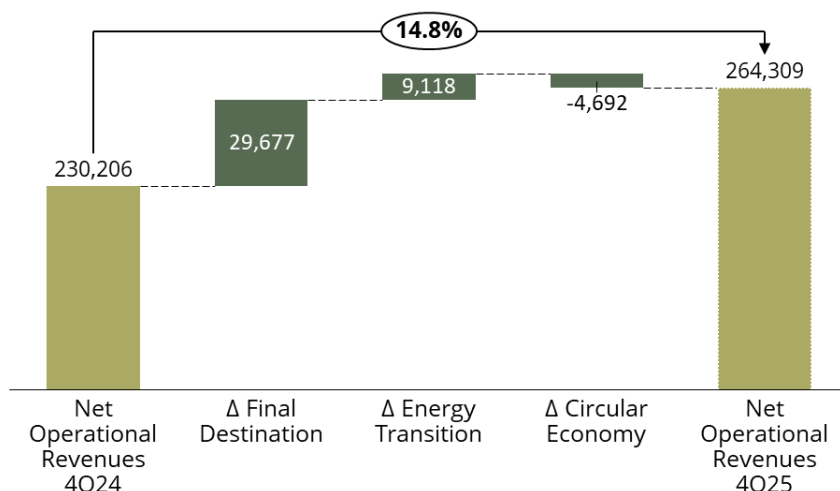
Net Revenue increased by 16.3% in 2025, totaling R\$ 1.1 billion. While the Final Disposal segment still accounted for 77% of the Company's revenue, the Energy Transition vertical maintained double-digit growth and was the main highlight of the period.

In the quarter, revenue reached R\$ 264.3 million, up 14.8% compared to 4Q24 and down 6.0% compared to 3Q25, reflecting the progress of energy transition initiatives—particularly the decommissioning of power plants and the start of biomethane operations—as well as real price gains in final disposal.

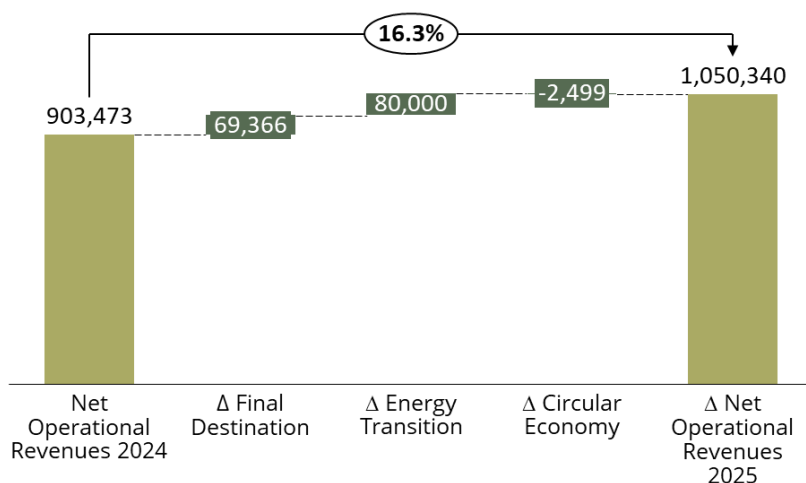
- i. **Final Waste Disposal:** volumes remained consistent. The average price recorded another quarter of growth, closing the year at R\$ 84,8, driven by selective contract repricing and the commercial mix by asset and region. Carbon credit sales totaled R\$ 35,5 million in 2025.
- ii. **Energy Transition:** revenue increased following the consolidation of the thermal power plants acquired throughout 2024, although temporarily impacted by the transition to biomethane. This shift involves redirecting biogas—previously used for power generation—toward the production of renewable fuel, affecting energy volumes in the short term but aligned with higher value capture over time.
- iii. **Circular Economy:** revenue declined slightly by 3.2% in 2025, reflecting lower activity at certain units during the period. Despite this, the segment delivered meaningful improvements in pricing and commercial indicators, supported by stronger demand for recyclables and progress in strategic initiatives such as the Orizon Ecopoint, reinforcing medium-term growth prospects.

Chart 1: Revenue Variation by Segment (R\$ thousand)

Revenue Variation by Segment | 4Q25 vs. 4Q24 (R\$ thousands)



Revenue Variation by Segment | 2025 vs. 2024 (R\$ thousands)



Operating Costs and Expenses

Operating costs and expenses, excluding depreciation and landfill closure provisions, totaled R\$ 562.6 million in 2025, an increase of 14.0% compared to 2024, mainly driven by the consolidation of assets acquired in the second half of 2024, as well as higher personnel expenses and other operating costs, in line with the expansion of the Company's activities.

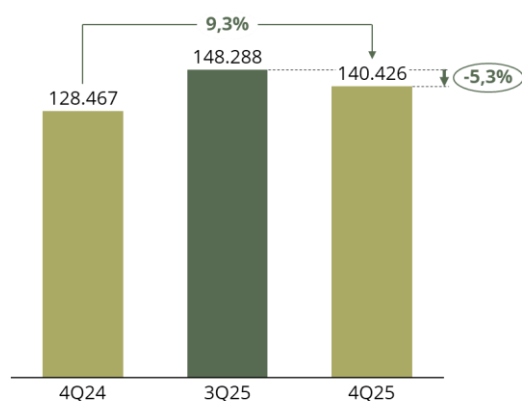
In 4Q25, operating costs and expenses increased by 9.3% year-over-year, mainly driven by higher personnel expenses, in line with the accelerated pace of operations. Compared to 3Q25, costs declined by 5.3%, primarily reflecting lower spending on fuel and production and consumable materials.

It is important to note that the Company's current cost and expense structure reflects its organic and inorganic expansion in recent years. As existing assets mature, new biomethane projects advance, and the incorporation of Vital progresses (along with potential new acquisitions), the Company expects to capture scale and operational efficiency gains, with a meaningful dilution of expenses over time.

**Chart 2: Costs and Expenses ex-Depreciation and Landfill Closure Provisions (R\$ thousand):**

**Operating costs and expenses 4Q25 (R\$000)**

*(Ex-Depreciation and Provision for Landfill Closure)*



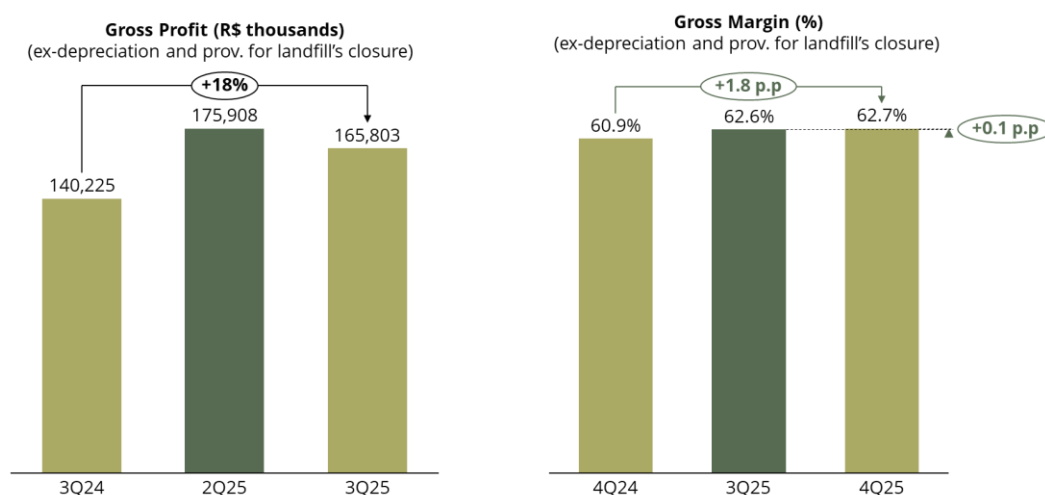
## Gross Profit

Gross profit, excluding depreciation and landfill closure provisions, totaled R\$ 165.8 million in 4Q25, up 18.2% compared to the same period of the previous year and 5.7% lower than in 3Q25.

Gross margin remained in line with 3Q25 at 62.7% and increased by 1.8 percentage points compared to 4Q24. The continued margin expansion reflects OrizonVR's operational optimization, with efficiency gains and an improved price-volume mix.

Margin expansion reinforces the Company's ability to translate growth into profitability, even in a context of ongoing investments and operational transformation.

**Chart 3: Gross Profit (R\$ thousand) and Gross Margin (%):**



## EBITDA

**Table 6: EBITDA (R\$ thousand):**

| EBITDA (R\$ thousand)         | 4Q25           | 3Q25           | Δ           | 4Q24            | Δ            | 2025           | 2024           | Δ            |
|-------------------------------|----------------|----------------|-------------|-----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| NET RESULT FOR THE PERIOD     | 23.420,3       | 27.341,7       | -14,3%      | (8.132,9)       | n.a.         | 73.962,3       | 74.476,0       | -0,7%        |
| TAXES                         | 5.759,0        | 3.384,0        | 70,2%       | 6.086,0         | -5,4%        | 22.907,0       | 27.872,0       | -17,8%       |
| FINANCIAL RESULTS             | 55.437,0       | 53.755,0       | 3,1%        | 49.057,0        | 13,0%        | 213.082,0      | 170.770,0      | 24,8%        |
| DEPRECIATION AND AMORTIZATION | 49.395,3       | 46.323,0       | 6,6%        | 50.104,0        | -1,4%        | 190.491,0      | 160.479,0      | 18,7%        |
| <b>EBITDA</b>                 | <b>134.012</b> | <b>130.804</b> | <b>2,5%</b> | <b>97.114,1</b> | <b>38,0%</b> | <b>500.442</b> | <b>433.597</b> | <b>15,4%</b> |

<sup>1</sup> Includes landfill closure provisions.

EBITDA totaled R\$ 500.4 million in 2025, an increase of 15.4% compared to 2024, reflecting the expansion of the asset base, consistent growth in carbon credit sales, and the progressive diversification of revenue streams. In the quarter, EBITDA increased by 38% compared to 4Q24 and by 2.5% versus 3Q25, which included non-recurring events.

## Net Financial Result

**Table 7: Financial Result (R\$ thousand):**

| FINANCIAL RESULT (R\$ thousands)    | 4Q25            | 3Q25            | Δ             | 4Q24            | Δ             | 2025             | 2024             | Δ            |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>FINANCIAL REVENUE</b>            | <b>32,198</b>   | <b>36,113</b>   | <b>-10.8%</b> | <b>28,989</b>   | <b>11.1%</b>  | <b>112,079</b>   | <b>58,643</b>    | <b>91.1%</b> |
| <b>FINANCIAL EXPENSES</b>           | <b>(87,635)</b> | <b>(89,868)</b> | <b>-2.5%</b>  | <b>(78,046)</b> | <b>12.3%</b>  | <b>(325,161)</b> | <b>(229,413)</b> | <b>41.7%</b> |
| LOANS AND FINANCING INTERESTS       | (66,766)        | (68,203)        | -2.1%         | (65,573)        | 1.8%          | (265,644)        | (190,746)        | 39.3%        |
| OTHER FINANCIAL EXPENSES            | (20,869)        | (21,665)        | -3.7%         | (12,473)        | 67.3%         | (59,517)         | (38,667)         | 53.9%        |
| <b>TOTAL FINANCIAL RESULT</b>       | <b>(55,437)</b> | <b>(53,755)</b> | <b>3.1%</b>   | <b>(49,057)</b> | <b>13.0%</b>  | <b>(213,082)</b> | <b>(170,770)</b> | <b>24.8%</b> |
| <b>DEBENTURES PREPAYMENT IMPACT</b> | <b>19,554</b>   | <b>14,533</b>   | <b>34.5%</b>  | <b>-</b>        | <b>n.a.</b>   | <b>34,087</b>    | <b>-</b>         | <b>n.a.</b>  |
| CASH EFFECT                         | 4,493           | 5,973           | -24.8%        | -               | n.a.          | 10,466           | -                | n.a.         |
| NON CASH EFFECT                     | 15,061          | 8,560           | 75.9%         | -               | n.a.          | 23,621           | -                | n.a.         |
| <b>RECURRING FINANCIAL RESULT</b>   | <b>(35,883)</b> | <b>(39,222)</b> | <b>-8.5%</b>  | <b>(49,057)</b> | <b>-26.9%</b> | <b>(178,995)</b> | <b>(170,770)</b> | <b>4.8%</b>  |

Net financial result in 4Q25 was an expense of R\$ 55.4 million, an increase of 13.0% compared to 4Q24 and 3.1% versus 3Q25. This reflects primarily the impact of the debenture prepayment carried out during the period, largely with a non-cash effect, as the prepayment led to the recognition in profit or loss of structuring costs that had been previously disbursed.

Excluding this non-recurring effect, net financial result improved by 26.9% compared to 4Q24 and by 8.5% versus 3Q25, highlighting the continued strengthening of the Company's capital structure.

For the full year, financial result, adjusted for the prepayment effect, increased by 4.8%, reflecting the financings completed during the period, with a focus on extending average maturities and reducing the cost of debt. This movement is aligned with the strengthening of the capital structure following the follow-on carried out in May 2025, which raised R\$ 635 million.

## Net Income

**Table 8: Net Income (R\$ thousand):**

| RESULTADO LÍQUIDO (R\$ mil)               | 4T25           | 3T25           | Δ             | 4T24           | Δ              | 2025           | 2024           | Δ            |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA               | 264.309        | 281.050        | -6,0%         | 230.206        | 14,8%          | 1.050.340      | 903.473        | 16,3%        |
| CUSTOS DOS SERVIÇOS PRESTADOS             | (140.802)      | (144.278)      | -2,4%         | (132.089)      | 6,6%           | (565.077)      | (489.926)      | 15,3%        |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                        | <b>123.507</b> | <b>136.772</b> | <b>-9,7%</b>  | <b>98.117</b>  | <b>25,9%</b>   | <b>485.263</b> | <b>413.547</b> | <b>17,3%</b> |
| DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS         | (49.020)       | (50.333)       | -2,6%         | (46.482)       | 5,5%           | (187.978)      | (164.183)      | 14,5%        |
| OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) LÍQUIDAS       | 10.095         | (2.982)        | n.a.          | (7.273)        | n.a.           | 5.851          | 9.067          | n.a.         |
| RESULTADO FINANCEIRO                      | (55.437)       | (53.755)       | 3,1%          | (49.057)       | 13,0%          | (213.082)      | (170.770)      | 24,8%        |
| <b>RESULTADO ANTES DA EQ. PATRIMONIAL</b> | <b>29.146</b>  | <b>29.702</b>  | <b>-1,9%</b>  | <b>(4.695)</b> | <b>-720,8%</b> | <b>90.054</b>  | <b>87.661</b>  | <b>2,7%</b>  |
| EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL                  | 34             | 1.024          | -96,7%        | 2.648          | -98,7%         | 6.815          | 14.687         | -53,6%       |
| IR E CSLL                                 | (5.760)        | (3.384)        | 70,2%         | (6.086)        | -5,4%          | (22.907)       | (27.872)       | -17,8%       |
| <b>RESULTADO LÍQUIDO</b>                  | <b>23.420</b>  | <b>27.342</b>  | <b>-14,3%</b> | <b>(8.133)</b> | <b>n.a.</b>    | <b>73.962</b>  | <b>74.476</b>  | <b>-0,7%</b> |
| <b>IMPACTO PRÉ-PAGAMENTO DEBÊNTURES</b>   | <b>19.554</b>  | <b>14.533</b>  | <b>34,5%</b>  | <b>-</b>       | <b>n.a.</b>    | <b>34.087</b>  | <b>-</b>       | <b>n.a.</b>  |
| EFEITO CAIXA                              | 4.493          | 5.973          | -24,8%        | -              | n.a.           | 10.466         | -              | n.a.         |
| EFEITO NÃO-CAIXA                          | 15.061         | 8.560          | 75,9%         | -              | n.a.           | 23.621         | -              | n.a.         |
| <b>RESULTADO LÍQUIDO AJUSTADO</b>         | <b>42.974</b>  | <b>41.875</b>  | <b>2,6%</b>   | <b>(8.133)</b> | <b>n.a.</b>    | <b>108.049</b> | <b>74.476</b>  | <b>45,1%</b> |

In 4Q25, the Company reversed the net loss of R\$ 8.1 million recorded in 4Q24, reaching net income of R\$ 23.4 million, reflecting operational improvements and margin expansion. Excluding the impact of the debenture prepayment, net income would have reached R\$ 43 million, representing a 2.6% increase compared to 3Q25.

For full year 2025, net income totaled R\$ 74.0 million, broadly in line with 2024. This performance reflects the Company's current expansion cycle, marked by the transition to biomethane, the consolidation of recent acquisitions, the development of new projects, and the optimization of its capital structure—including the effects of the debenture prepayment—which temporarily impacted results.

Excluding the effect of the debenture prepayment, net income in 2025 would have reached R\$ 108.0 million, representing a 45.1% increase compared to the previous year, highlighting operational progress and the Company's earnings generation potential as assets advance along their maturation curves.

## Capital Structure

OrizonVR's leverage stood at 2.40x Net Debt/EBITDA at the end of 2025, reflecting a solid capital structure with a predominantly long-term profile.

With an average maturity of 7.4 years, the Company's debt profile highlights a capital management strategy focused on reducing funding costs and extending maturities.

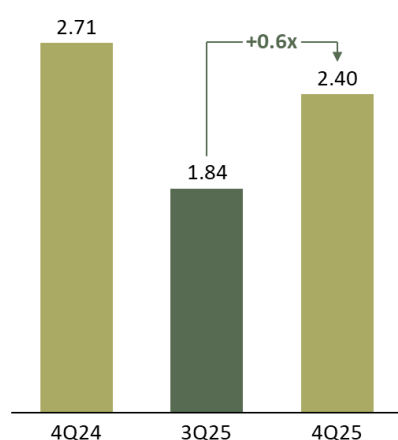
During the period, the Company advanced in the restructuring of its liabilities through the issuance of two debentures, maturing in 2035 and 2039, remunerated at CDI + 1.45% p.a. and IPCA + 7.93% p.a. (equivalent to NTN-B 2035 + 0.4% at the time), respectively. In addition, it prepaid OMA's 5th debenture issuance, which carried a cost of CDI + 2.40% p.a. Furthermore, Biometano Verde Paulínia, a JV with Edge, entered into a financing agreement with BNDES, funded through the Climate Fund and the FINEM line, with maturity in 2041. These initiatives contributed to reducing the cost of debt and extending the average maturity profile, reinforcing the capital structure to support OrizonVR's growth cycle.

On the equity side, the Company completed a follow-on offering in May 2025, raising approximately R\$ 635 million and marking the entry of eB Capital into the controlling group. In the context of the offering, warrants were also issued, to be exercised in the first half of 2027, representing a meaningful source of already contracted future capital inflow.

Also noteworthy is the announced incorporation of Vital, to be carried out through a share exchange. Vital has a lighter capital structure and assets with strong proportional EBITDA contribution, which, following the transaction, is expected to result in a combined company with even greater balance sheet flexibility.

Taken together, these initiatives reinforce the Company's financial strength and ensure a robust and flexible capital structure aligned with the execution of its investment pipeline. With a strengthened capital base, low leverage, and additional funding instruments already secured, OrizonVR is well positioned to accelerate its growth, both organically—through investments in biogas valorization and the expansion of existing platforms—and inorganically, with disciplined capital allocation and a focus on shareholder value creation.

**Chart 4: Leverage (Net Debt/EBITDA):**

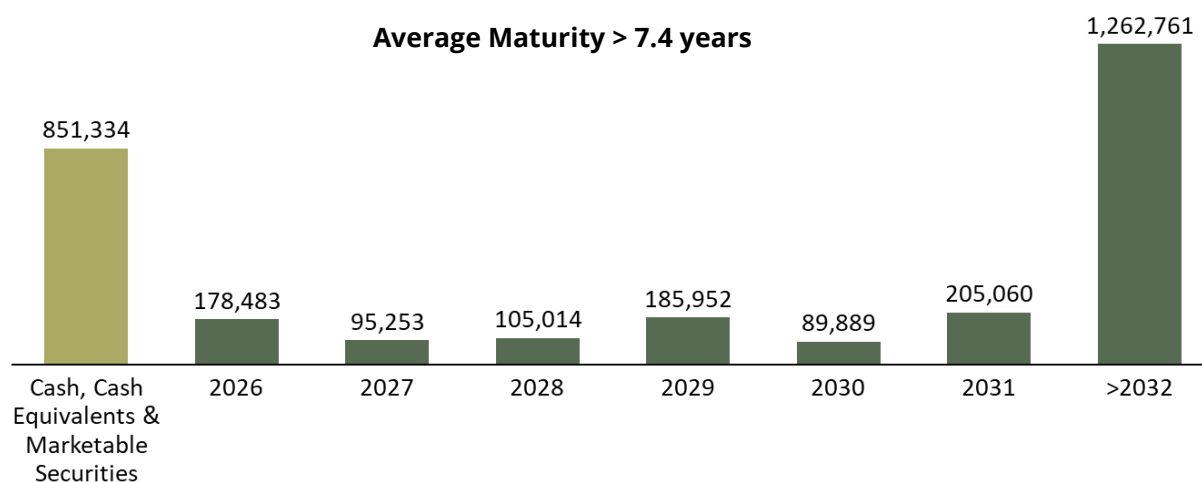


**Table 8: Indebtedness (R\$ thousand):**

| INDEBTEDNESS (R\$ thousand)     | 4Q25             |
|---------------------------------|------------------|
| NET DEBT - BANK                 | 1,200,043        |
| AQUISITION TO PAY (ST+LT)       | 2,647            |
| <b>NET DEBT</b>                 | <b>1,202,690</b> |
| EBITDA 12M                      | 500,442          |
| <b>NET DEBT/ EBITDA LTM (x)</b> | <b>2.40</b>      |

**Chart 5: Amortization Schedule (R\$ thousand):**

**Amortization Schedule of Loans and Financing (R\$ thousand)**



**CAPEX**

**Table 9 - CAPEX (R\$ thousand):**

| CAPEX (R\$ thousands) | 4Q25           |               |                |
|-----------------------|----------------|---------------|----------------|
|                       | Expansion      | Maintenance   | Total          |
| FINAL DISPOSAL        | 12,083         | 21,358        | 33,441         |
| ENERGY TRANSITION     | 114,434        | -             | 114,434        |
| CIRCULAR ECONOMY      | 5,122          | 2,266         | 7,388          |
| <b>Total</b>          | <b>131,640</b> | <b>23,624</b> | <b>155,264</b> |

In 4Q25, CAPEX totaled R\$ 155.3 million, with R\$ 131.6 million allocated to expansion and R\$ 23.6 million to maintenance, in line with the Company's current growth phase. The amount invested represents an increase of R\$ 12.6 million compared to the previous quarter.

Expansion investments were primarily directed, at the ecoparks, toward biogas plants and leachate treatment facilities, and, within the energy transition front, toward biomethane plants and the Waste-to-Energy (WtE) facility.

Capital allocation in the quarter reflects the prioritization of strategic, high-return projects, aligned with the Company's growth strategy and the diversification of its revenue streams.

## SHARE PERFORMANCE

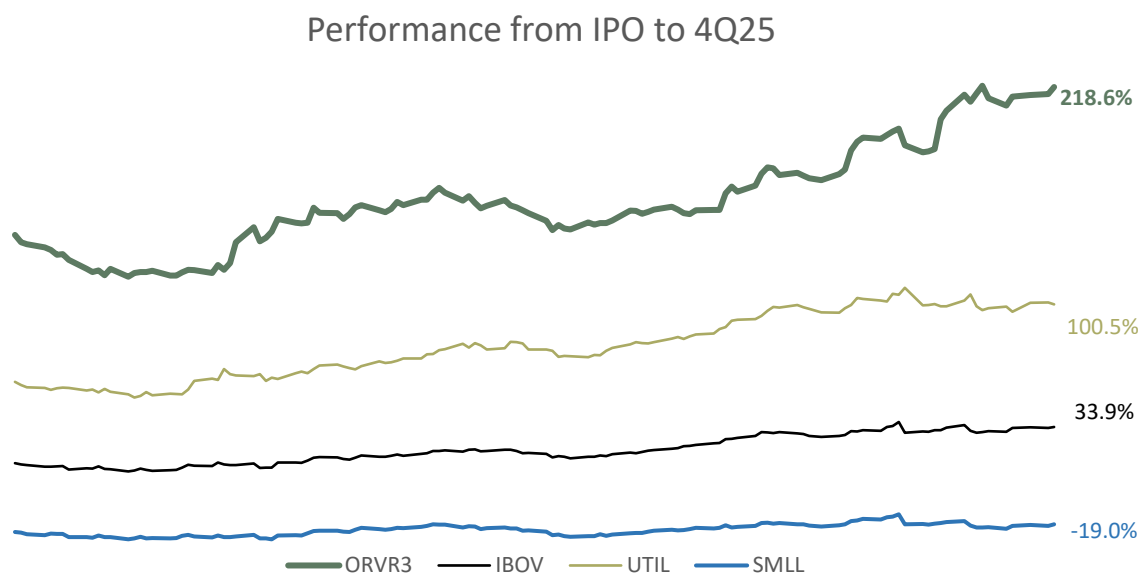


The Company's shares closed December at R\$ 69.92, corresponding to a market capitalization of R\$ 6.7 billion. Average daily trading volume in 4Q25 was R\$ 25.8 million, maintaining the consistent liquidity levels observed in previous quarters.

Since its IPO in 2021, OrizonVR has stood out as one of the best-performing companies among recent listings on B3, ranking among the top-performing IPOs according to market analyses.

As of 2025, the Company's shares had appreciated by 218.6% since the offering, significantly outperforming key benchmarks — +100.5% for the Utilities sector, +33.9% for the Ibovespa, and -19.0% for the Small Caps Index. In 2025 alone, Orizon's shares increased by 26%.

**Chart 6: ORVR Share Performance (%):**



## ESG IN THE 4Q25 AND 2025

2025 marked a year of significant structural progress in Orizon's ESG agenda, driven by the adoption of IFRS S1 and S2 standards, both at the strategic and operational levels. The incorporation of these guidelines led to the implementation of new policies, procedures, and controls within the Company's management systems. Notably, OrizonVR also adopted the IFC Performance Standards, which now guide actions and improvements across multiple fronts, raising standards in quality, environment, health, and safety.

Throughout the year, the Company reviewed its materiality matrix, further refining the identification of relevant socio-environmental risks and impacts, while strengthening governance and enhancing the measurement of financial indicators associated with climate-related metrics.

Another key milestone was the start of operations at the biomethane plants in Paulínia and Jabotão. Biomethane production supports the development of the renewable fuels market and contributes to decarbonization agendas in urban and maritime transport, demonstrating the technical and economic viability of this solution. In this context, institutional engagement advanced, with greater involvement from governments and municipalities in the development of regulatory frameworks and sector incentives.

In the fourth quarter, the ESG agenda gained further relevance with the strengthening of global institutional relationships, driven by COP-related initiatives. In partnership with the Institute for Technological Research (IPT), Orizon participated in the panel "Low-Carbon Cities: Innovation, Technology and Sustainability," contributing to discussions on the challenges and opportunities of the urban transition toward low-carbon models. The event brought together representatives from the public and private sectors, civil society, and international institutions to discuss solutions aimed at reducing emissions, enhancing urban resilience, and improving quality of life.

By positioning the waste management sector at the center of discussions on decarbonization and energy transition, Orizon reinforces its role as a transformative agent, converting a relevant urban liability into sustainable solutions and value creation.

The Company also expanded its socio-environmental impact with the inauguration of its first Ecopoint in Recife (PE). The initiative strengthens the recycling value chain through environmental education, training, and income generation for waste pickers, including the provision of safety equipment, clothing donations for workers and their families, training programs, and compensation above market levels. Participant engagement contributed to increased volumes of recyclables directed to the Mechanized Sorting Unit (UTM) in Jabotão, consolidating progress in the Circular Economy agenda.

In parallel, 2025 marked the consolidation and maturation of the Orizon Social Institute, with the scaling of its programs, the establishment of new partnerships, and the strengthening of its institutional positioning, including participation in international events such as the IV Impact Minds Conference in Medellín, Colombia, and COP 30 in Belém (PA).

In October, the first in-person meeting of the “Schools in Network: Climate Education Program” was held in Paulínia (SP), targeting public school educators through the “Climate Transformation in Schools” training initiative. In the same month, the Inspiral – Youth Festival took place in Campinas (SP), bringing together dozens of university students to reflect on climate issues through cultural activities and artistic interventions.

In November, the Orizon Social Institute participated in COP 30 in Belém (PA) and promoted the “Impulso Hands-On Day” volunteer program in Jaboatão (PE) and Paulínia (SP), benefiting local community institutions. At year-end, the grand final of the Geração 360° Award was held, recognizing the winners of its second edition.

The expansion of the Company’s operations, with the incorporation of Vital, also structurally strengthens its proximity to the communities it serves, increasing Orizon’s presence in people’s daily lives through waste collection and urban cleaning services. This role reinforces the social dimension of the business by directly contributing to quality of life, public health, and urban organization, while also enhancing positive environmental impacts through proper waste disposal and the mitigation of pollution in rivers, oceans, and urban areas.

By combining operational scale, proximity to the end user, and the generation of socio-environmental impact, Orizon consolidates its role as a key agent in transforming the sector, uniquely positioning itself to lead the evolution of waste management in Brazil.

## APPENDICES

Table 1: Balance Sheet:

| Balance Sheet (R\$ thousand)               | Consolidated     |                  | Balance Sheet (R\$ thousand)                | Consolidated     |                  |
|--|------------------|------------------|---|------------------|------------------|
| Assets                                     | 12/31/2025       | 12/31/2024       | Liabilities                                 | 12/31/2025       | 12/31/2024       |
| <b>Current Assets</b>                      |                  |                  | <b>Current Liabilities</b>                  |                  |                  |
| Cash and equivalents                       | 851,334          | 493,299          | Loans and financing                         | 178,483          | 140,957          |
| Securities                                 | 71,035           | 108,524          | Leasing                                     | 49,243           | 45,319           |
| Accounts receivables                       | 281,694          | 194,288          | Suppliers                                   | 145,788          | 106,723          |
| Debentures                                 | 0                | 0                | Grants to pay                               | 15,963           | 12,502           |
| Income tax and social contribution         | 67,166           | 50,927           | Payroll                                     | 31,894           | 32,093           |
| Other current assets                       | 74,018           | 64,710           | Taxes and social contributions              | 45,024           | 42,905           |
| <b>Total Current Assets</b>                | <b>1,345,247</b> | <b>911,748</b>   | Taxes installments                          | 12,673           | 24,544           |
| <b>Non-current Assets</b>                  |                  |                  | Advance payment                             | 83,833           | 8,561            |
| Securities                                 | 0                | 42,402           | Accounts payable                            | 973.00           | 5,830            |
| Accounts receivables                       | 37,686           | 59,975           | Other current liabilities                   | 5,599            | 3,659            |
| Related parties                            | 39,506           | 9,478            | <b>Total current liabilities</b>            | <b>569,473</b>   | <b>423,093</b>   |
| Judicial deposits and securities           | 6,066            | 6,066            | <b>Non-current Liabilities</b>              |                  |                  |
| Defferred Income tax and social contributi | 82,325           | 79,973           | Loans and financing                         | 1,943,929        | 1,726,341        |
| Investments                                | 117,461          | 112,801          | Leasing                                     | 54,834           | 62,382           |
| Immobilized, net                           | 2,070,525        | 1,556,269        | Taxes installments                          | 30,047           | 41,286           |
| Intangible                                 | 490,998          | 450,867          | Provision for estimated losses              | 158              | 158              |
| Right of use                               | 98,014           | 98,549           | Related parties                             | 12,267           | 3,426            |
| Other Non Current Assets                   | 6,117            | 6,070            | Provision for litigation                    | 14,619           | 19,091           |
| <b>Total Non-current Asset</b>             | <b>2,948,698</b> | <b>2,422,450</b> | Deferred taxes                              | 2,728            | 3,680            |
|  |                  |                  | Advance payment                             | 75,000           | 150,000          |
|  |                  |                  | Accounts payable                            | -                | -                |
|  |                  |                  | Other non-current Liabilities               | 39,253           | 30,870           |
|  |                  |                  | <b>Total Non-current Liabilities</b>        | <b>2,172,835</b> | <b>2,037,234</b> |
|  |                  |                  | <b>Shareholders' Equity</b>                 |                  |                  |
|  |                  |                  | Equity                                      | 1,191,127        | 1,091,127        |
|  |                  |                  | Special good will reserve                   | 957,066          | 453,262          |
|  |                  |                  | Capital Reserve                             | 10,359.00        | 10,359.00        |
|  |                  |                  | (-) Accumulated profits/losses              | (727,704)        | (787,846)        |
|  |                  |                  | Other comprehensive results                 | 11,254           | 11,254           |
|  |                  |                  | Non-controlling shareholders' share         | 109,535          | 95,715           |
|  |                  |                  | <b>Total Shareholders' Equity</b>           | <b>1,551,637</b> | <b>873,871</b>   |
| <b>Total Asset</b>                         | <b>4,293,945</b> | <b>3,334,198</b> | <b>Liabilities and Shareholders' Equity</b> | <b>4,293,945</b> | <b>3,334,198</b> |

**Table 2: Income Statement:**

| Income Statement (R\$ thousand)                                     | 4Q25            | 3Q25             | Δ             | 4Q24            | Δ               | 1H25             | 1H24             | Δ            |
|---|-----------------|------------------|---------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Net operating revenue</b>  | <b>264,309</b>  | <b>281,050</b>   | <b>-6.0%</b>  | <b>230,206</b>  | <b>14.8%</b>    | <b>1,050,340</b> | <b>903,473</b>   | <b>16.3%</b> |
| Final disposal  | 208,592         | 214,251          | -2.6%         | 178,913         | 16.6%           | 812,683          | 743,317          | 9.3%         |
| Energy transition   | 40,330          | 45,146           | -10.7%        | 31,213          | 29.2%           | 162,038          | 82,038           | 97.5%        |
| Circular economy  | 15,387          | 21,653           | -28.9%        | 20,080          | -23.4%          | 75,619           | 78,118           | -3.2%        |
| <b>Cost of services provided - without depreciation</b>             | <b>(98,507)</b> | <b>(105,142)</b> | <b>-6.3%</b>  | <b>(89,981)</b> | <b>9.5%</b>     | <b>(402,912)</b> | <b>(359,703)</b> | <b>12.0%</b> |
| Cost of final disposal  | (74,909)        | (78,792)         | -4.9%         | (67,463)        | 11.0%           | (302,426)        | (275,354)        | 9.8%         |
| Cost of energy transition   | (9,889)         | (8,178)          | 20.9%         | (4,731)         | 109.0%          | (36,400)         | (7,498)          | n.a.         |
| Cost of circular economy  | (13,709)        | (18,172)         | -24.6%        | (17,787)        | -22.9%          | (64,085)         | (76,851)         | -16.6%       |
| <b>Gross profit before depreciation &amp; landfill closure acc.</b> | <b>165,802</b>  | <b>175,908</b>   | <b>-5.7%</b>  | <b>140,225</b>  | <b>18.2%</b>    | <b>647,428</b>   | <b>543,770</b>   | <b>19.1%</b> |
| Depreciation costs & landfill closure acc.                          | (42,295)        | (39,136)         | 8.1%          | (42,108)        | 0.4%            | (162,165)        | (130,223)        | 24.5%        |
| <b>Gross profit</b>   | <b>123,507</b>  | <b>136,772</b>   | <b>-9.7%</b>  | <b>98,117</b>   | <b>25.9%</b>    | <b>485,263</b>   | <b>413,547</b>   | <b>17.3%</b> |
| General and administrative expenses                                 | (49,020)        | (50,333)         | -2.6%         | (46,482)        | 5.5%            | (187,978)        | (164,183)        | 14.5%        |
| Other net income (expenses)   | 10,095          | (2,982)          | n.a.          | (7,273)         | -238.8%         | 5,851            | 9,067            | -35.5%       |
| <b>Profit before equity in financial results</b>                    | <b>84,583</b>   | <b>83,457</b>    | <b>1.3%</b>   | <b>44,362</b>   | <b>90.7%</b>    | <b>303,136</b>   | <b>258,431</b>   | <b>17.3%</b> |
| Financial income  | 32,198          | 36,113           | -10.8%        | 28,989          | 11.1%           | 112,079          | 58,643           | 91.1%        |
| Financial expenses  | (87,635)        | (89,868)         | -2.5%         | (78,046)        | 12.3%           | (325,161)        | (229,413)        | 41.7%        |
| <b>Profit before equity income</b>                                  | <b>29,146</b>   | <b>29,702</b>    | <b>-1.9%</b>  | <b>(4,695)</b>  | <b>-720.8%</b>  | <b>90,054</b>    | <b>87,661</b>    | <b>2.7%</b>  |
| Equity income   | 34              | 1,024            | -96.7%        | 2,648           | -98.7%          | 6,815            | 14,687           | -53.6%       |
| <b>Profit before income tax and social contribution</b>             | <b>29,180</b>   | <b>30,726</b>    | <b>-5.0%</b>  | <b>(2,047)</b>  | <b>-1525.5%</b> | <b>96,869</b>    | <b>102,348</b>   | <b>-5.4%</b> |
| Current income tax  | (6,210)         | (4,940)          | 25.7%         | (7,607)         | -18.4%          | (26,219)         | (33,704)         | -22.2%       |
| Deferred income tax   | 451             | 1,556            | -71.0%        | 1,521           | -70.4%          | 3,312            | 5,832            | -43.2%       |
| <b>Net income</b>   | <b>23,420</b>   | <b>27,342</b>    | <b>-14.3%</b> | <b>(8,133)</b>  | <b>-388.0%</b>  | <b>73,962</b>    | <b>74,476</b>    | <b>-0.7%</b> |
| <b>EBITDA</b>   | <b>134,012</b>  | <b>130,804</b>   | <b>2.5%</b>   | <b>97,114</b>   | <b>38.0%</b>    | <b>500,442</b>   | <b>433,597</b>   | <b>15.4%</b> |

**Net Revenue and Gross Margin by Segment (format used up to 1Q25)****Table 3: Net Operating Revenue (R\$ thousand) – Previous Format:**

| Net revenue (R\$ thousands)          | 4Q25           | 3Q25           | Δ            | 4Q24           | Δ            | 2025             | 2024           | Δ            |
|--------------------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|------------------|----------------|--------------|
| Final disposal of solid waste        | 181,962        | 182,316        | -0.2%        | 167,406        | 8.7%         | 717,240          | 652,768        | 9.9%         |
| Energy, biogas and carbon credits    | 66,961         | 77,080         | -13.1%       | 41,805         | 60.2%        | 257,481          | 170,605        | 50.9%        |
| Waste processing and Waste-to-energy | 11,639         | 17,292         | -32.7%       | 16,410         | -29.1%       | 62,529           | 57,171         | 9.4%         |
| Environmental Engineering            | 3,748          | 4,362          | -14.1%       | 4,585          | -18.3%       | 13,090           | 22,929         | -42.9%       |
| <b>Net revenue</b>                   | <b>264,309</b> | <b>281,050</b> | <b>-6.0%</b> | <b>230,206</b> | <b>14.8%</b> | <b>1,050,340</b> | <b>903,473</b> | <b>16.3%</b> |

\* The table above presents revenue by segment, maintaining the same breakdown structure used by the Company through the first quarter of 2025, in order to ensure consistent comparability.

**Table 4: Gross Margin (R\$ thousand) – Previous Format:**

| Gross Margin <sup>1</sup> (R\$ thousand) | 4Q25         | 3Q25         | Δ              | 4Q24         | Δ              |
|--|--------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| Final disposal of solid waste            | 59.7%        | 59.7%        | 0.0 pts        | 60.5%        | -0.8 pts       |
| Energy, biogas and carbon credits        | 81.5%        | 79.6%        | 1.9 pts        | 94.2%        | -12.7 pts      |
| Waste processing and Waste-to-energy     | 16.5%        | 10.3%        | 6.2 pts        | 4.4%         | 12.1 pts       |
| Environmental Engineering                | 18.9%        | 32.8%        | -13.8 pts      | 1.3%         | 17.6 pts       |
| <b>GROSS MARGIN</b>                      | <b>62.7%</b> | <b>62.6%</b> | <b>0.1 pts</b> | <b>60.9%</b> | <b>1.8 pts</b> |

<sup>1</sup> excluding depreciation and landfill closure provisions

**Table 5: Energy Recovery, Biogas and Biomethane – Status by Asset:**

| Ativos                      | Potencial Projeto de Aproveitamento Energético?<br>(Biometano / Energia Elétrica) | Monetizam o Biogás (Parcial ou Total) na Atualidade? | Contrato de Compra e Venda de Biometano Assinado? |
|-----------------------------|---|--|---|
| <b>Aterros Próprios</b>     |   |  |   |
| 1                           | <b>Ecoparque Barra Mansa</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 2                           | <b>Ecoparque João Pessoa</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 3                           | <b>Ecoparque Jaboatão</b>   | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 4                           | <b>Ecoparque Nova Iguaçu</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 5                           | <b>Ecoparque São Gonçalo</b>  | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 6                           | <b>Ecoparque Pantanal</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| 7                           | <b>Ecoparque Paulínia</b>   | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 8                           | <b>Ecoparque Tremembé</b>   | <b>Sim</b>   | <b>Sim</b>  |
| 9                           | <b>Ecoparque Itapevi</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 10                          | <b>Ecoparque Itaboraí</b>   | Não  | Não   |
| 11                          | <b>Ecoparque Maceió</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| 12                          | <b>Ecoparque Sergipe</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 13                          | <b>Ecoparque Cerrado</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 14                          | <b>Ecoparque Santa Luzia</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 15                          | <b>Ecoparque Porto Velho</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 16                          | <b>Ecoparque Juazeiro do Norte</b>  | <b>Sim</b>   | Não   |
| 17                          | <b>Ecoparque Alto Oeste</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| 18                          | <b>Ecoparque Oeste Paulista</b>   | <b>Sim</b>   | Não   |
| <b>Aterros de Terceiros</b> |   |  |   |
| 19                          | <b>Piratininga</b>  | <b>Sim</b>   | n.a.  |
| 20                          | <b>Fazenda Rio Grande</b>   | <b>Sim</b>   | n.a.  |
| 21                          | <b>Guatapar</b>  | <b>Sim</b>   | n.a.  |

**Table 6: SUDAM/SUDENE Tax Incentives – Status by Asset:**

|    | Ativos                             | Potencial Benefício Sudam/Sudene? | Tem Benefício? | Usa Benefício? |
|----|------------------------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|
| 1  | <b>Ecoparque Barra Mansa</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 2  | <b>Ecoparque João Pessoa</b>       | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | Não            |
| 3  | <b>Ecoparque Jaboatão</b>          | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | <b>Sim</b>     |
| 4  | <b>Ecoparque Nova Iguaçu</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 5  | <b>Ecoparque São Gonçalo</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 6  | <b>Ecoparque Pantanal</b>          | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | 2026           |
| 7  | <b>Ecoparque Paulínia</b>          | Não                               | Não            | Não            |
| 8  | <b>Ecoparque Tremembé</b>          | Não                               | Não            | Não            |
| 9  | <b>Ecoparque Itapevi</b>           | Não                               | Não            | Não            |
| 10 | <b>Ecoparque Itaboraí</b>          | Não                               | Não            | Não            |
| 11 | <b>Ecoparque Maceió</b>            | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | <b>Sim</b>     |
| 12 | <b>Ecoparque Sergipe</b>           | <b>Sim</b>                        | <b>Sim</b>     | <b>Sim</b>     |
| 13 | <b>Ecoparque Cerrado</b>           | Não                               | Não            | Não            |
| 14 | <b>Ecoparque Santa Luzia</b>       | Não                               | Não            | Não            |
| 15 | <b>Ecoparque Porto Velho</b>       | <b>Sim</b>                        | Sim            | 2026           |
| 16 | <b>Ecoparque Juazeiro do Norte</b> | <b>Sim</b>                        | Não            | Não            |
| 17 | <b>Ecoparque Alto Oeste</b>        | <b>Sim</b>                        | Não            | Não            |
| 18 | <b>Ecoparque Oeste Paulista</b>    | Não                               | Não            | Não            |