

# INVENTÁRIO DE EMISSÕES DE GASES DE EFEITO ESTUFA 2025



Institucional



Metodologia



Resultados



Asseguração

## A Be8

A Be8 atua na produção de biodiesel, um biocombustível renovável, obtido a partir de oleaginosas e gorduras animais. Inserida na cadeia do agronegócio, a companhia também industrializa farelo de soja e outros subprodutos, reforçando seu papel estratégico no setor.

A Be8 pauta sua atuação pela busca contínua da excelência e da qualidade, asseguradas por meio de certificações nacionais e internacionais. Destaca-se também ao implementar a primeira usina de etanol de grande porte do Rio Grande Sul e a primeira linha de produção de glúten vital do Brasil.

A Be8 tem como propósito liderar a renovação energética e contribuir para a construção de um futuro sustentável. Alinhada a esse compromisso, a companhia estabeleceu a meta de se tornar carbono neutro até 2030. Em 2023, a trilha de descarbonização desenvolvida delineou caminhos estratégicos para o alcance dessa meta, gerando resultados expressivos nos âmbitos ambiental e social. Nesse contexto de crescimento responsável, a Be8 ampliou sua capacidade produtiva com a aquisição de três novas fábricas de biodiesel, localizadas nos estados de Mato Grosso, Piauí e Pará, o que representa um aumento de 35,6% em sua capacidade de produção, reforçando seu posicionamento como referência na transição energética sustentável.



Imagem: Nova Marilândia (indústria)

# Nossos Números



Imagem: Marialva (indústria)

**20 ANOS**  
de história

**21**  
Estados do Brasil  
Abastecidos pela empresa

**11**  
Países abastecidos pela Be8

**1ª**  
usina de etanol de  
grande porte do RS em  
construção

**1.3 Mi**  
de m<sup>3</sup> de biodiesel produzidos  
por ano (maior produtora de  
biodiesel do Brasil)

**7**  
unidades industriais de  
produção de biodiesel no  
mundo



Imagem: Santo Antônio do Tauá (indústria)

# Metodologia Utilizada

O inventário é elaborado a partir dos conceitos, princípios e diretrizes estabelecidos pela **metodologia GHG Protocol**, divulgados pelo Programa Brasileiro GHG Protocol (PBGHGP), utilizando as suas especificações para contabilização, quantificação e publicação de Inventários Corporativos de Emissões de Gases de Efeito Estufa.

Também são utilizadas equações fornecidas pelo **Painel Intergovernamental de Mudanças do Clima (IPCC)** para cálculo das emissões de determinadas fontes e sumidouros.

A estrutura do relatório segue as especificações da norma **ISO 14.064:2007** - Sistema de Gestão de Gases do Efeito Estufa” – Organização Internacional de Normatização (International Organization Standartization), 2007.

## Cálculo de Emissões

Foram utilizados fatores de emissões divulgados pelo **Programa Brasileiro GHG Protocol** através de sua ferramenta de cálculo mais recente: "ferramenta\_ghg\_protocol\_v2026.0.1". Para o consumo de **Biodiesel (B100) em fontes móveis**, adotou-se os fatores de emissão disponíveis na "ferramenta\_ghg\_protocol\_v2025.0.1"

Para as unidades da Be8 na Suíça e no Paraguai, foram utilizados fatores de emissões dos respectivos **inventários de emissões nacionais** e, quando fatores específicos não estavam disponíveis, foram usados fatores de emissões do **Departamento de Negócios, Energia e Estratégia Industrial do Reino Unido (DEFRA)**, assim como do banco de dados de análise de ciclo de vida do **Ecoinvent v3.11**.

O potencial de aquecimento global utilizado para os cálculos é o divulgado pelo **IPCC Fifth Assessment Report: Climate Change 2013 (AR5)**.

A Ecofinance Negócios é responsável pelo cálculo de emissões de GEE e pela elaboração desse relatório. A Be8 é responsável pelos dados de atividades fornecidos para o cálculo de emissões.



Imagem: Floriano (indústria)

## Período do Inventário

O presente inventário abrange as emissões provenientes de atividades realizadas pela Be8 **no ano de 2025**, contemplando todas as emissões diretas e parte das indiretas, incluindo todos os empreendimentos que o grupo possui controle operacional no Brasil, Suíça e Paraguai.

## Ano-Base do Inventário

O **ano-base** do inventário de emissões de GEE da Be8 é **2022\***, ano que foi base para o desenvolvimento da trilha de descarbonização da empresa.

\* As emissões de GEE dos anos de 2022, 2023 e 2024 foram recalculadas, em razão da mudança da metodologia utilizada para o cálculo das emissões decorrente do tratamento de efluentes, em 2025.

## Limites Organizacionais

O inventário de emissões da Be8 segue a abordagem de controle operacional de contabilização fornecida pela metodologia GHG Protocol.

Na abordagem de controle operacional, são contabilizadas 100% das emissões dos empreendimentos que o Grupo mantém controle sobre a operação, independentemente de sua participação acionária na fonte. Assim, foram contabilizadas as emissões de todas as **unidades da empresa no Brasil** (Passo Fundo – Indústria, Marialva – Indústria, Passo Fundo – Escritório, São Paulo – Escritório, Usina de Etanol – em construção, CGH – Soledade, Santo Antônio do Tauá – Indústria, Nova Marilândia – Indústria, Floriano – Indústria e Cuiabá – Escritório), **na Suíça** (Domdidier – Indústria; e escritório) e **no Paraguai** (La Paloma – Indústria).



Imagem: Passo Fundo (indústria)

## Limites Operacionais

A Be8 contabiliza todas as suas emissões de escopo 01 (diretas), escopo 02 e fontes de emissões relevantes de escopo 03.

### No escopo 01, são consideradas as seguintes fontes:

- **Estacionárias:** Combustão estacionária para geração de eletricidade, vapor, calor ou energia com o uso de equipamento em um local fixo;
- **Móveis:** Combustão móvel para transportes, como veículos próprios ou controlados pela empresa, tratores, pás carregadeiras e empilhadeiras;
- **Processos Industriais e Usos de Produtos (IPPU)** – Uso de Lubrificantes em equipamentos industriais e uso de CO<sub>2</sub> para soldagem.
- **Fugitivas:** Liberações não intencionais de substâncias, como hidrofluorcarbonos (HFCs) durante o uso de equipamento de refrigeração e ar-condicionado e CO<sub>2</sub> em extintores;
- **Efluentes:** Provenientes do tratamento efluentes líquidos dentro dos limites da organização em Lagoa anaeróbia, Lagoa aeróbia, Reator anaeróbio, Fossas sépticas e destinação final dos efluentes.
- **Atividades de Agricultura:** Efluentes tratados lançados em solos agrícolas para fins de fertirrigação.

< [1](#) - [2](#) - [3](#) - [4](#) >

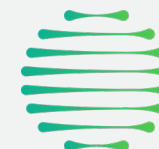
## Limites Operacionais

**No escopo 02**, são contabilizadas as emissões decorrentes da aquisição de energia elétrica.

E no escopo 03, foram contabilizadas:

- **Transporte e distribuição (*upstream*)**: Veículos alugados ou contratados *custeados pela Be8* sob controle de terceiros utilizados para transporte matéria-prima e/ou produtos/subprodutos adquiridos ou vendidos pela Be8 (Transporte Rodoviário, Ferroviário e Marítimo);
- **Transporte e distribuição (*downstream*)**: Veículos alugados ou contratados *não custeados pela Be8* sob controle de terceiros utilizados para transporte matéria-prima e/ou produtos/subprodutos adquiridos ou vendidos pela Be8 (Transporte Rodoviário, Ferroviário e Marítimo);
- **Atividades relacionadas com combustível e energia não inclusas nos Escopos 1 e 2**: Emissões relativas à extração, produção e transporte de combustíveis e energia comprados e consumidos pela empresa.

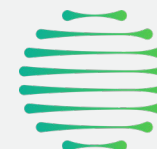
< [1](#) - [2](#) - [3](#) - [4](#) >



## Limites Operacionais

- **Deslocamento de funcionários:** Vans fretadas pela empresa para deslocamento de funcionários no trajeto casa-trabalho;
- **Viagens a negócios:** Viagens aéreas de funcionários;
- **Resíduos sólidos:** Resíduos destinados à compostagem, incineração e aterro em locais não controlados pela empresa;
- **Efluentes:** Provenientes do tratamento efluentes líquidos fora dos limites da organização (rede pública de esgoto);
- **Uso de produtos vendidos:** Uso final de bens e serviços vendidos pela organização inventariante (Biodiesel);

< [1](#) - [2](#) - [3](#) - [4](#) >

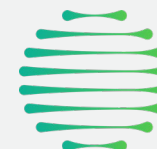


## Limites Operacionais

O inventário contabiliza ainda os seguintes dados:

- **Emissões evitadas:** Quantidade de gases de efeito estufa que está deixando de ser emitida em decorrência da geração de energia renovável e do uso do biodiesel comercializado pela empresa.
- **Estoque de carbono:** Quantidade de carbono não disponível na atmosfera, encontrando-se mantidos, por exemplo, na biomassa acima e abaixo do solo, na matéria orgânica morta, na matéria orgânica incorporada ao solo, dentre outros.
- **Emissões biogênicas:** Emissões de CO<sub>2</sub> gerados na combustão da biomassa (como cavaco de madeira, biodiesel, etanol e bagaço de cana-de-açúcar) ou conversões no uso do solo que resultem em diminuição do estoque de carbono, exceto se esta for uma área de vegetação primária.

< [1](#) - [2](#) - [3](#) - [4](#) >



## Fontes Excluídas

Não foram consideradas as emissões de GEE de reservatórios hidrelétricos. Conforme ELETROBRÁS (2012), não há um “consenso científico internacional sobre metodologia que permita estimar as emissões de GEE nestes reservatórios e calcular o balanço de emissões (ou emissões líquidas) de corpos hídricos”.

No caso dos gases não listados no Protocolo de Quioto, porém regulados pelo Protocolo de Montreal, foi identificado apenas o uso de HCFC-22 (R-22), que foi devidamente contabilizado e relatado em seção específica.



Imagem: La Paloma (Paraguai)

# Emissões por Fonte (tCO<sub>2</sub>e)

Emissões por Fonte (tCO<sub>2</sub>e): Be8 Total

| Fontes de Emissão                      | Emissões totais    |               |
|--|--------------------|---------------|
|  | tCO <sub>2</sub> e | %             |
| <b>Escopo 1</b>                        | <b>30.916,29</b>   | <b>15,88%</b> |
| Efluentes                              | 20.092,80          | 10,32%        |
| Combustão Estacionária                 | 9.772,17           | 5,02%         |
| Combustão Móvel                        | 578,95             | 0,30%         |
| Emissões Fugitivas                     | 459,07             | 0,24%         |
| IPPU                                   | 7,91               | 0,00%         |
| Atividades agrícolas                   | 5,39               | 0,00%         |
| <b>Escopo 2 (escolha de compra)</b>    | <b>9,76</b>        | <b>0,01%</b>  |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 9,76               | 0,01%         |
| <b>Escopo 2 (localização)</b>          | <b>3.789,70</b>    | <b>-</b>      |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 3.789,70           | -             |
| <b>Escopo 3</b>                        | <b>163.732,75</b>  | <b>84,11%</b> |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 101.291,40         | 52,04%        |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 37.461,25          | 19,24%        |
| Uso de produtos vendidos               | 19.760,99          | 10,15%        |
| Ativ. rel. a combustível e energia     | 2.245,14           | 1,15%         |
| Resíduos                               | 2.200,08           | 1,13%         |
| Viagens a negócios                     | 513,61             | 0,26%         |
| Deslocamento de Funcionários           | 255,08             | 0,13%         |
| Efluentes                              | 5,20               | 0,00%         |
| <b>Total Geral (escolha de compra)</b> | <b>194.658,80</b>  | <b>100%</b>   |
| <b>Total Geral (localização)</b>       | <b>198.438,74</b>  | <b>-</b>      |

Emissões por Fonte (tCO<sub>2</sub>e): Be8 Brasil

| Fontes de Emissão                      | Emissões totais    |               |
|--|--------------------|---------------|
|  | tCO <sub>2</sub> e | %             |
| <b>Escopo 1</b>                        | <b>30.452,70</b>   | <b>15,78%</b> |
| Efluentes                              | 20.086,70          | 10,41%        |
| Combustão Estacionária                 | 9.364,11           | 4,85%         |
| Combustão Móvel                        | 533,05             | 0,28%         |
| Emissões Fugitivas                     | 459,02             | 0,24%         |
| IPPU                                   | 5,55               | 0,00%         |
| Atividades agrícolas                   | 4,27               | 0,00%         |
| <b>Escopo 2 (escolha de compra)</b>    | <b>1,48</b>        | <b>0,00%</b>  |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 1,48               | 0,00%         |
| <b>Escopo 2 (localização)</b>          | <b>3.781,42</b>    | <b>-</b>      |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 3.781,42           | -             |
| <b>Escopo 3</b>                        | <b>162.584,77</b>  | <b>84,22%</b> |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 101.291,40         | 52,47%        |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 37.461,25          | 19,41%        |
| Uso de produtos vendidos               | 18.868,20          | 9,77%         |
| Ativ. rel. a combustível e energia     | 2.043,76           | 1,06%         |
| Resíduos                               | 2.163,94           | 1,12%         |
| Viagens a negócios                     | 498,51             | 0,26%         |
| Deslocamento de Funcionários           | 255,08             | 0,13%         |
| Efluentes                              | 2,64               | 0,00%         |
| <b>Total Geral (escolha de compra)</b> | <b>193.038,95</b>  | <b>100%</b>   |
| <b>Total Geral (localização)</b>       | <b>196.818,89</b>  | <b>-</b>      |

Obs.: Na tabela Be8 total, estão incluídas as emissões das unidades da Be8 na Suíça e Paraguai

## Emissões por Fonte (tCO<sub>2</sub>e)

No ano de 2025, a Be8 emitiu **194.658,80 tCO<sub>2</sub>e**. As emissões diretas (**escopo 1**) concentraram **15,88%** do total de emissões (30.916,29 tCO<sub>2</sub>e), sendo as principais fontes diretas o **tratamento de efluentes em Lagoas Anaeróbias profundas** (9,12% das emissões totais; 17.746,45 tCO<sub>2</sub>e) e o **uso cavaco de madeira** (3,99% das emissões totais; 7.772,91 tCO<sub>2</sub>e) e **GLP** (0,76% das emissões totais; 1.475,75 tCO<sub>2</sub>e), ambas as fontes pertencentes à categoria de Combustão Estacionária. Ademais, a utilização do **Bevant**, produzido pela própria Be8, em equipamentos móveis nas unidades de Passo Fundo e Marialva, impactou positivamente as emissões de escopo 1 da empresa, devido à redução do uso de óleo diesel.

As emissões indiretas de **escopo 2 (escolha de compra)** decorreram da aquisição de energia elétrica no mercado livre convencional, no mercado livre incentivado e no Sistema Interligado Nacional, totalizando 9,76 tCO<sub>2</sub>e, **0,01% das emissões da empresa**. As emissões da escolha de compra foram inferiores do que aquelas da abordagem por localização, em razão da compra de I-RECs para todas as unidades industriais da companhia sediadas no Brasil e parte dos escritórios, o que resultou em uma diferença de **3.779,94 tCO<sub>2</sub>e** entre as duas abordagens.

As fontes indiretas da Be8 (**escopo 3**) concentram a maior parte das emissões da empresa, totalizando **84,11% (163.732,75 tCO<sub>2</sub>e)**, com destaque para as emissões de **Transporte e Distribuição** de terceiros não custeados pela Be8 - **downstream (52,04%; 101.291,40 tCO<sub>2</sub>e)**, **Transporte e Distribuição** de terceiros custeados pela Be8 - **upstream (19,24%; 37.461,25 tCO<sub>2</sub>e)** e as emissões decorrentes de **Uso de produtos vendidos** pela Be8, especialmente as emissões de CH<sub>4</sub> e N<sub>2</sub>O decorrentes da combustão do biodiesel (**10,15%; 19.760,99 tCO<sub>2</sub>e**).

## Emissões por Unidade de Negócio

| Unidades                          | Emissões totais (tCO <sub>2</sub> e) |                        |                              |                   | Total (escolha de compra) |               | Total (localização) |               |
|-----------------------------------|--------------------------------------|------------------------|------------------------------|-------------------|---------------------------|---------------|---------------------|---------------|
|                                   | Escopo 1                             | Escopo 2 (localização) | Escopo 2 (escolha de compra) | Escopo 3          |                           | %             |                     | %             |
| Passo Fundo - indústria           | 5.810,10                             | 2.453,51               | 0,00                         | 102.803,39        | <b>108.613,49</b>         | <b>55,80%</b> | <b>111.067,00</b>   | <b>55,97%</b> |
| Marialva - indústria              | 7.880,14                             | 817,62                 | 0,00                         | 54.118,71         | <b>61.998,84</b>          | <b>31,85%</b> | <b>62.816,47</b>    | <b>31,66%</b> |
| Nova Marilândia - Indústria       | 6.728,76                             | 201,95                 | 0,00                         | 2.605,85          | <b>9.334,61</b>           | <b>4,80%</b>  | <b>9.536,56</b>     | <b>4,81%</b>  |
| Floriano - Indústria              | 5.273,38                             | 129,52                 | 0,00                         | 1.337,53          | <b>6.610,91</b>           | <b>3,40%</b>  | <b>6.740,43</b>     | <b>3,40%</b>  |
| Santo Antônio do Tauá - Indústria | 4.707,15                             | 172,91                 | 0,00                         | 1.227,85          | <b>5.935,00</b>           | <b>3,05%</b>  | <b>6.107,91</b>     | <b>3,08%</b>  |
| Usina Etanol                      | 52,06                                | 0,00                   | 0,00                         | 439,36            | <b>491,41</b>             | <b>0,25%</b>  | <b>491,41</b>       | <b>0,25%</b>  |
| São Paulo - escritório            | 0,02                                 | 1,48                   | 1,48                         | 31,39             | <b>32,89</b>              | <b>0,02%</b>  | <b>32,89</b>        | <b>0,02%</b>  |
| Escritório Cuiabá                 | 1,09                                 | 1,24                   | 0,00                         | 16,93             | <b>18,02</b>              | <b>0,01%</b>  | <b>19,26</b>        | <b>0,01%</b>  |
| Passo Fundo - escritório centro   | 0,00                                 | 3,17                   | 0,00                         | 3,74              | <b>3,74</b>               | <b>0,00%</b>  | <b>6,91</b>         | <b>0,00%</b>  |
| Soledade - CGH                    | 0,00                                 | 0,00                   | 0,00                         | 0,04              | <b>0,04</b>               | <b>0,00%</b>  | <b>0,04</b>         | <b>0,00%</b>  |
| <b>Total Brasil</b>               | <b>30.452,70</b>                     | <b>3.781,42</b>        | <b>1,48</b>                  | <b>162.584,77</b> | <b>193.038,95</b>         | <b>99,17%</b> | <b>196.818,89</b>   | <b>99,18%</b> |
| La Paloma - indústria             | 391,56                               | 0,00                   | 0,00                         | 928,85            | <b>1.320,41</b>           | <b>0,68%</b>  | <b>1.320,41</b>     | <b>0,67%</b>  |
| Suiça - indústria                 | 72,03                                | 8,28                   | 8,28                         | 218,97            | <b>299,27</b>             | <b>0,15%</b>  | <b>299,27</b>       | <b>0,15%</b>  |
| Suiça - escritório                | 0,00                                 | 0,00                   | 0,00                         | 0,16              | <b>0,16</b>               | <b>0,00%</b>  | <b>0,16</b>         | <b>0,00%</b>  |
| <b>Total Be8</b>                  | <b>30.916,29</b>                     | <b>3.789,70</b>        | <b>9,76</b>                  | <b>163.732,75</b> | <b>194.658,80</b>         | <b>100%</b>   | <b>198.438,74</b>   | <b>100%</b>   |

## Emissões por Unidade de Negócio

No ano de 2025, as **duas unidades industriais de Passo Fundo e Marialva** representaram **87,65% das emissões** de GEE da empresa, com **Passo Fundo – Indústria** emitindo **55,80% dos GEE** e **Marialva – indústria, 31,85%**. Em **Passo Fundo**, as principais fontes de emissão decorreram das emissões indiretas (**escopo 3**) (**94,65%** das emissões da unidade), especificamente do **Transporte e Distribuição de produtos não custeado pela Be8 (downstream)**, fonte que somou **65,84% das emissões**. Já com relação às emissões de escopo 1 (5,35% das emissões da unidade), as principais fontes foram a utilização do **cavaco de madeira** em caldeira e secador de grãos (**2,87%** das emissões da unidade), e o **tratamento de efluentes (1,98%** das emissões), especialmente o tratamento em **Lagoa anaeróbia (1,07%** das emissões da unidade).

As principais fontes da unidade de **Marialva** são semelhantes às fontes de Passo Fundo, com o **escopo 3** representando **87,29%** das emissões da unidade, dentro do qual está o **Transporte e Distribuição (downstream), 48,02%** das emissões totais. As principais fontes de emissão do escopo 1 foram o **tratamento de efluentes (8,70%)**, com destaque para a **lagoa anaeróbia (8,66%)**, e o **uso de GLP (2,35%)** e **cavaco de madeira (1,51%)** em caldeira.

Das unidades fora do Brasil, La Paloma (Paraguai) foi a unidade com o maior nível de emissão, contribuindo com 0,68% das emissões da Be8. As emissões reportadas nesta unidade estão concentradas sobretudo no **escopo 3 (70,35%)**, sendo a principal fonte de emissões deste escopo o uso do biodiesel por consumidores (54,06%). No **escopo 1 (29,65%)**, a combustão estacionária foi a principal responsável pelas emissões (25,45% das emissões da unidade), em decorrência, especialmente, da **queima de lenha nas caldeiras e secadores de grãos (25,38%** das emissões da unidade). Ainda no escopo 1, o **tratamento de efluente** representou 0,46% das emissões, em razão do tratamento em lagoa anaeróbia na unidade.

As emissões associadas aos escritórios de São Paulo, Cuiabá, Passo Fundo e Suíça, juntamente com a planta industrial na Suíça, a CGH e a usina de etanol em construção, representam menos de 0,5% do total de emissões da empresa.

## Emissões por Unidade de Negócio

Em Janeiro de 2025, a Be8 concluiu o processo de aquisição de três unidades industriais da Biopar: **Nova Marilândia (MT), Floriano (PI), Santo Antônio do Tauá (PA)**, além do escritório administrativo de **Cuiabá (MT)**. As **novas unidades** representaram **11,25% das emissões totais da Be8**, que se concentram principalmente nas **emissões diretas decorrentes do tratamento de efluentes industriais** (Escopo 1). As emissões de transporte e distribuição, apesar de relevantes para o inventário de GEE da Be8, não foram contabilizadas em razão da dificuldade de obtenção dados primários consolidados no período de reporte, decorrente do processo em curso de integração dos sistemas.

A unidade de **Nova Marilândia** representou **4,80% das emissões da Be8**, tendo como principais fontes de emissão o tratamento de efluentes (65,85% das emissões da unidade), o Uso de produtos vendidos (26,19% das emissões da unidade), e a combustão estacionária (5,66% das emissões da unidade).

As principais fontes da unidade de **Floriano** e **Santo Antônio do Tauá** são semelhantes às fontes de Nova Marilândia. Em **Floriano**, o **tratamento de efluentes** e o **Uso de produtos vendidos** representaram **69,90% e 18,85%** das emissões da unidade, respectivamente.

Em **Santo Antônio do Tauá**, a **combustão estacionária** totalizou **46,14%** das emissões de GEE da unidade, o **tratamento de efluentes** concentrou **29,98%** e o **Uso de produtos vendidos** teve uma representatividade de **17,59%** no total de emissões da unidade.

A Be8 já vem trabalhando para a **redução de emissões das novas unidades**. Embora as emissões provenientes dos efluentes das novas unidades industriais adquiridas representem uma parcela significativa das emissões totais de Escopo 1 da Companhia (cerca de **40,58%**), observou-se, nos últimos quatro meses do ano, uma **redução significativa** dessas emissões em decorrência das intervenções implementadas pela Be8 para a **melhoria do tratamento de efluentes**. Comparando-se os últimos quatro meses do ano com os primeiros oito meses, as **emissões médias mensais** foram **reduzidas** em **82,53%, 23,08% e 20,40%** nas unidades de Santo Antônio do Tauá, Nova Marilândia e Floriano, respectivamente.

## Emissões Biogênicas (tCO<sub>2</sub>e)

### Be8 Total

| Fontes de Emissão                      | Emissões totais     |               |
|--|---------------------|---------------|
|  | tCO <sub>2</sub> e  | %             |
| <b>Escopo 1</b>                        | <b>482.351,46</b>   | <b>13,14%</b> |
| Combustão Estacionária                 | 477.308,50          | 13,00%        |
| Combustão Móvel                        | 5.042,96            | 0,14%         |
| <b>Escopo 3</b>                        | <b>3.189.456,37</b> | <b>86,86%</b> |
| Uso de produtos vendidos               | 3.169.339,14        | 86,32%        |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 13.903,25           | 0,38%         |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 5.547,59            | 0,15%         |
| Resíduos                               | 626,84              | 0,02%         |
| Deslocamento de Funcionários           | 39,55               | 0,00%         |
| <b>Total Geral</b>                     | <b>3.671.807,83</b> | <b>100%</b>   |

### Be8 Brasil

| Fontes de Emissão                      | Emissões totais     |               |
|--|---------------------|---------------|
|  | tCO <sub>2</sub> e  | %             |
| <b>Escopo 1</b>                        | <b>457.840,67</b>   | <b>12,62%</b> |
| Combustão Estacionária                 | 457.550,52          | 12,61%        |
| Combustão Móvel                        | 290,15              | 0,01%         |
| <b>Escopo 3</b>                        | <b>3.171.080,92</b> | <b>87,38%</b> |
| Uso de produtos vendidos               | 3.150.963,69        | 86,83%        |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 13.903,25           | 0,38%         |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 5.547,59            | 0,15%         |
| Resíduos                               | 626,84              | 0,02%         |
| Deslocamento de Funcionários           | 39,55               | 0,00%         |
| <b>Total Geral</b>                     | <b>3.628.921,59</b> | <b>100%</b>   |

Em 2025, o uso dos produtos vendidos, especialmente do biodiesel, pelos consumidores (escopo 3) concentrou 86,32% (3.169.339,14 tCO<sub>2</sub>e) das emissões biogênicas totais da empresa, sendo a fonte biogênica mais representativa neste ano. Destacam-se também as emissões da combustão estacionária – escopo 1 (13,00% das emissões biogênicas totais; 477.308,5 tCO<sub>2</sub>e) provenientes, principalmente, da queima do cavaco de madeira em caldeiras e no secador de grãos.

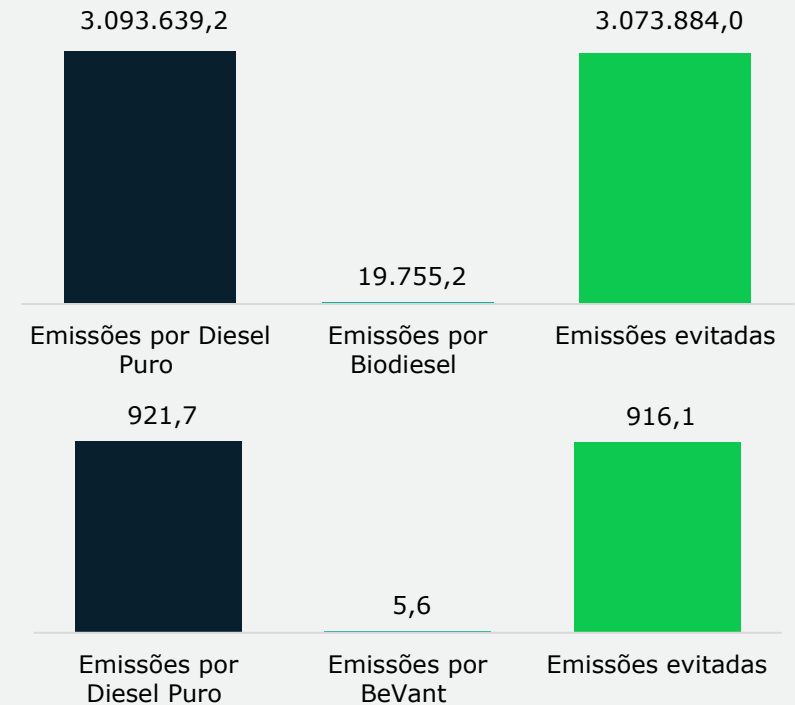
## Emissões Evitadas (tCO<sub>2</sub>e)

O biodiesel comercializado pela Be8 evita a emissão direta de GEE dos usuários desse combustível. A emissão direta decorrente do **uso do Biodiesel** por consumidores é de 19.755,2 tCO<sub>2</sub>e. Contudo, se, ao invés de Biodiesel, o óleo diesel puro fosse utilizado em veículos, a emissão direta seria de 3.093.639,2 tCO<sub>2</sub>e. Portanto, pode-se afirmar que a emissão evitada em razão da venda do Biodiesel é **de 3.073.884,0 tCO<sub>2</sub>e**.

Em 2025, a Be8 deu início à comercialização do Bevant, um biocombustível capaz de substituir integralmente o diesel em aplicações móveis e estacionárias. Caso o diesel puro tivesse sido utilizado em substituição ao Bevant, estima-se que as emissões diretas teriam alcançado 921,7 tCO<sub>2</sub>e, em contraste com as emissões associadas ao uso do Bevant, que totalizaram 5,6 tCO<sub>2</sub>e. Logo, foram evitadas as emissões de **916,1 tCO<sub>2</sub>e**.

Além disso, a compra de I-RECs garantiu a origem 100% renovável da energia elétrica das unidades da Be8 no Brasil (exceto para o escritório de São Paulo), reduzindo as emissões de escopo 2 em **3.779,94 tCO<sub>2</sub>e**.

Emissão Evitada (tCO<sub>2</sub>e) – venda biodiesel

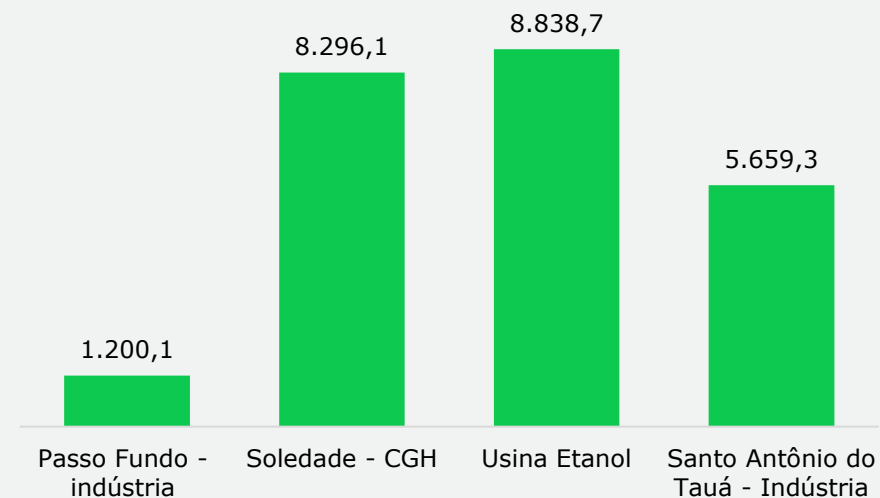


Nota - Emissões por diesel puro: Emissões que ocorreriam caso fosse consumido diesel em detrimento de biodiesel

## Estoque de Carbono

A Be8 também possui um estoque de carbono que totaliza **23.994,15 tCO<sub>2</sub>e (6.543,86 tC)**, considerando o carbono acima e abaixo do solo, em razão das áreas de Mata Atlântica conservadas nas unidades de Passo Fundo, Soledade – CGH, Usina de Etanol, e da área de Amazônia em Santo Antônio do Tauá. Destaca-se a o estoque de carbono associado à CGH – Soledade (8.296,1 tCO<sub>2</sub>e) e à Usina de Etanol (região de Passo Fundo; 8.838,7 tCO<sub>2</sub>e).

### Estoque de Carbono (tCO<sub>2</sub>e)



## 2025 x 2024

A aquisição de novas unidades em 2025 (Floriano, Santo Antônio do Tauá e Nova Marilândia) ampliou a estrutura operacional da Companhia, o que refletiu no aumento das emissões absolutas de GEE registradas no inventário corporativo. Contudo, para fins de comparabilidade, as emissões de 2025 das unidades que já integravam a Companhia em 2024 são analisadas em relação às emissões do inventário corporativo referentes ao ano de 2024.

Entre estes anos, houve uma redução de 22,8% nas emissões de GEE da Be8, considerando escopos 1 e 2, e um aumento de 0,7%, considerando escopos 1, 2 e 3.

< [1](#) | [2](#) >

| Fontes de Emissão                      | Emissão (tCO <sub>2</sub> e) |                           |                   |   |                                    |
|--|------------------------------|---------------------------|-------------------|---|------------------------------------|
|  | 2024                         | 2025 (unidades base 2024) | 2025              | Varição das unidades base 2024 (tCO <sub>2</sub> e) | Varição das unidades base 2024 (%) |
| <b>Escopo 1</b>                        | <b>15.790,20</b>             | <b>14.205,91</b>          | <b>30.916,29</b>  | <b>-1.584,29</b>                                    | <b>-10,03%</b>                     |
| Efluentes                              | 8.562,41                     | 7.544,75                  | 20.092,80         | -1.017,66   | -11,9%                             |
| Combustão Estacionária                 | 5.729,25                     | 5.995,07                  | 9.772,17          | 265,82  | 4,6%                               |
| Combustão Móvel                        | 858,28                       | 548,47                    | 578,95            | -309,81   | -36,1%                             |
| Emissões Fugitivas                     | 537,64                       | 106,79                    | 459,07            | -430,85   | -80,1%                             |
| IPPU                                   | 2,97                         | 5,44                      | 7,91              | 2,47  | 83,0%                              |
| Atividades agrícolas                   | 99,66                        | 5,39                      | 5,39              | -94,26  | -94,6%                             |
| <b>Escopo 2 (localização)</b>          | <b>3.724,03</b>              | <b>3.284,07</b>           | <b>3.789,70</b>   | <b>-439,96</b>                                      | <b>-11,8%</b>                      |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 3.724,03                     | 3.284,07                  | 3.789,70          | -439,96   | -11,8%                             |
| <b>Escopo 2 (escolha de compra)</b>    | <b>2.634,52</b>              | <b>9,76</b>               | <b>9,76</b>       | <b>-2.624,76</b>                                    | <b>-99,6%</b>                      |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 2.634,52                     | 9,76                      | 9,76              | -2.624,76   | -99,6%                             |
| <b>Escopo 3</b>                        | <b>153.147,52</b>            | <b>158.544,59</b>         | <b>163.732,75</b> | <b>5.397,07</b>                                     | <b>3,5%</b>                        |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 90.200,50                    | 101.291,40                | 101.291,40        | 11.090,89   | 12,3%                              |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 42.731,74                    | 37.461,25                 | 37.461,25         | -5.270,49   | -12,3%                             |
| Uso de produtos vendidos               | 14.489,81                    | 15.026,41                 | 19.760,99         | 536,60  | 3,7%                               |
| Ativ. rel. a combustível e energia     | 2.635,32                     | 1.990,02                  | 2.245,14          | -645,30   | -24,5%                             |
| Resíduos                               | 2.469,42                     | 2.102,62                  | 2.200,08          | -366,80   | -14,9%                             |
| Viagens a negócios                     | 356,39                       | 441,89                    | 513,61            | 85,50   | 24,0%                              |
| Deslocamento de Funcionários           | 252,19                       | 225,80                    | 255,08            | -26,39  | -10,5%                             |
| Bens e serviços comprados              | 7,53                         | 0,00                      | 0,00              | -7,53   | -100,0%                            |
| Efluentes                              | 4,62                         | 5,20                      | 5,20              | 0,57  | 12,4%                              |
| <b>Total Geral (escolha de compra)</b> | <b>171.572,25</b>            | <b>172.760,26</b>         | <b>194.658,80</b> | <b>1.188,02</b>                                     | <b>0,7%</b>                        |
| <b>Total Geral (localização)</b>       | <b>172.661,76</b>            | <b>176.034,58</b>         | <b>198.438,74</b> | <b>3.372,82</b>                                     | <b>2,0%</b>                        |

## 2025 x 2024

No escopo 1, as emissões de GEE reduziram 10,03%. A fonte que mais influenciou na redução das emissões de escopo 1 foi o tratamento de efluentes. Apesar do aumento no DQO médio dos efluentes, as ações implementadas no tratamento de Marialva ocasionaram em uma redução de 27,03% no volume de efluentes destinado à primeira lagoa anaeróbia da unidade, o que resultou em uma diminuição de 1.103,29 tCO<sub>2</sub>e nas emissões desta lagoa, sendo esta a principal influência na redução de 1.017,66 tCO<sub>2</sub>e (-11,89%) da categoria "Efluentes". Adicionalmente, o uso do BeVant, biocombustível produzido pela própria Be8 e passível de substituição integral ao diesel, proporcionou uma redução de emissões em equipamentos móveis das unidades de Passo Fundo e Marialva, contribuindo para a redução de 280,6 tCO<sub>2</sub>e observada na queima do óleo diesel em fontes móveis.

No escopo 2, embora o consumo absoluto de energia elétrica da Be8 tenha aumentado em 2,79% entre 2024 e 2025, houve uma redução de 11,81% nas emissões do escopo 2 pela abordagem localização, em razão da redução de 15,4% do fator de emissão do SIN entre 2024 e 2025. Pela abordagem escolha de compra, a redução de emissões foi de 99,63% em decorrência da aquisição de I-RECS para garantir a origem 100% renovável da energia elétrica de todas as unidades industriais da companhia sediadas no Brasil e parte dos escritórios.

No escopo 3, observou-se um aumento de 3,5%. Esse crescimento decorre, principalmente, do aumento de 12,3% nas emissões de Transporte e Distribuição Downstream (11.090,89 tCO<sub>2</sub>e), que foi parcialmente compensado pela redução de 12,3% nas emissões associadas ao Transporte e Distribuição Upstream (-5.270,49 tCO<sub>2</sub>e). Vale ressaltar que este aumento de 3,5% nas emissões de escopo 3 é inferior ao crescimento da produção de Biodiesel dessas unidades no período, que foi de 6,0%.

# Emissões por gases não-Quoto

O gás HCFC-22 (R22), utilizado em aparelhos de ar-condicionado da unidade industrial de Passo Fundo, foi o único gás **não controlado pelo Protocolo de Quioto** emitido pela Be8, totalizando **1,94 tCO<sub>2</sub>e**.

## Emissões por Gases Não-Quoto

| Fonte de Emissão                       | Emissões Totais tCO <sub>2</sub> e |
|--|------------------------------------|
| <b>Escopo 1</b>                        | <b>1,94</b>                        |
| <b>Passo Fundo - indústria</b>         |                                    |
| Aparelhos de ar-condicionado (HCFC-22) | 1,94                               |
| <b>Total Geral</b>                     | <b>1,94</b>                        |

### Emissões por GEE Be8 Total

| GEE             | Emissões em toneladas métricas |                                  |  |            | Emissões em toneladas métricas de CO <sub>2</sub> equivalente (tCO <sub>2</sub> e) |                                  |  |                   |
|-----------------|--------------------------------|----------------------------------|--|------------|--|----------------------------------|--|-------------------|
|                 | Escopo 1                       | Escopo 2 (Abordagem localização) | Escopo 2 (Abordagem escolha de compra) | Escopo 3   | Escopo 1   | Escopo 2 (Abordagem localização) | Escopo 2 (Abordagem escolha de compra) | Escopo 3          |
| <b>CO2</b>      | 2.240,13                       | 3.789,70                         | 9,76                                   | 139.894,46 | 2.240,13   | 3.789,70                         | 9,76                                   | 139.894,46        |
| <b>CH4</b>      | 833,87                         |                                  |  | 498,50     | 23.348,49  |                                  |  | 13.957,98         |
| <b>N2O</b>      | 18,37                          |                                  |  | 37,28      | 4.869,08   |                                  |  | 9.880,30          |
| <b>R-410A</b>   | 0,24                           |                                  |  | -          | 458,59   |                                  |  | -                 |
| <b>HFC-134a</b> | -                              |                                  |  | -          | -  |                                  |  | -                 |
| <b>Total</b>    |                                |                                  |  |            | <b>30.916,29</b>   | <b>3.789,70</b>                  | <b>9,76</b>                            | <b>163.732,75</b> |

### Emissões por GEE Be8 Brasil

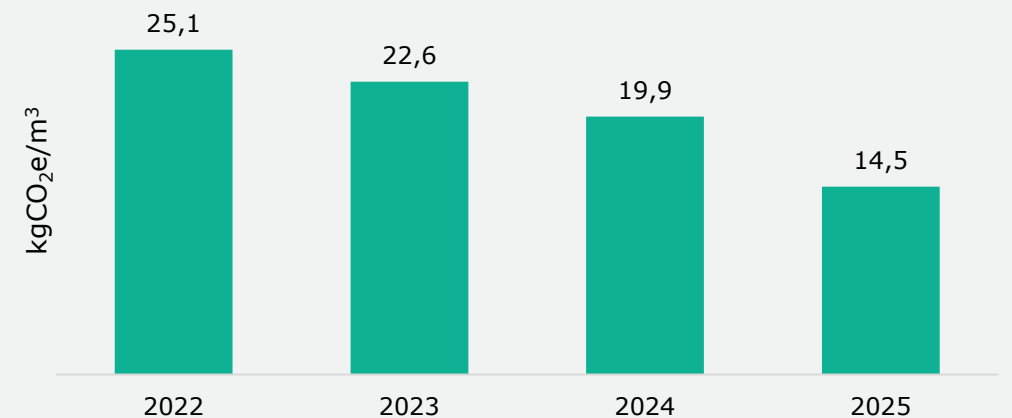
| GEE             | Emissões em toneladas métricas |                                  |  |            | Emissões em toneladas métricas de CO <sub>2</sub> equivalente (tCO <sub>2</sub> e) |                                  |  |                   |
|-----------------|--------------------------------|----------------------------------|--|------------|--|----------------------------------|--|-------------------|
|                 | Escopo 1                       | Escopo 2 (Abordagem localização) | Escopo 2 (Abordagem escolha de compra) | Escopo 3   | Escopo 1   | Escopo 2 (Abordagem localização) | Escopo 2 (Abordagem escolha de compra) | Escopo 3          |
| <b>CO2</b>      | 2.120,44                       | 3.781,42                         | 1,48                                   | 139.673,43 | 2.120,44   | 3.781,42                         | 1,48                                   | 139.673,43        |
| <b>CH4</b>      | 828,36                         |                                  |  | 495,86     | 23.193,94  |                                  |  | 13.884,09         |
| <b>N2O</b>      | 17,66                          |                                  |  | 34,07      | 4.679,73   |                                  |  | 9.027,25          |
| <b>R-410A</b>   | 0,24                           |                                  |  | -          | 458,59   |                                  |  | -                 |
| <b>HFC-134a</b> | -                              |                                  |  | -          | -  |                                  |  | -                 |
| <b>Total</b>    |                                |                                  |  |            | <b>30.452,70</b>   | <b>3.781,42</b>                  | <b>1,48</b>                            | <b>162.584,77</b> |

## Indicador

A fim de medir a evolução da performance da empresa, a organização monitora um indicador que representa a quantidade de kgCO<sub>2</sub>e de escopo 1 e 2 emitidos para cada m<sup>3</sup> de biodiesel produzido. No ano de 2025, considerando somente a produção das unidades que já integravam o grupo em 2024, a Be8 produziu 978.647,9 m<sup>3</sup> de biodiesel e emitiu 14.215,67 tCO<sub>2</sub>e (escopo 1 e 2). Portanto, o indicador de emissão da empresa em 2025 foi 14,5 kgCO<sub>2</sub>e/m<sup>3</sup>, uma **redução de 27,2%** com relação a **2024** e de **42,2%** em relação ao ano-base (**2022**).

As emissões e a produção das novas unidades, adquiridas no início de 2025, não foram contabilizadas no indicador, pois não integravam a base de comparação considerada para fins de análise de desempenho.

### Intensidade de emissões (escopos 1 e 2)

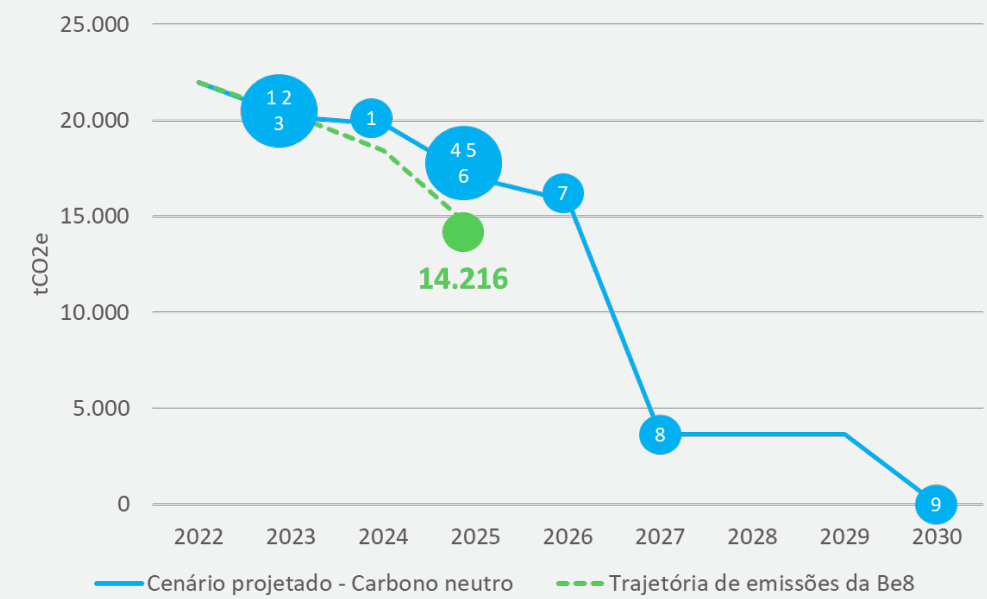


**Obs.:** As emissões de GEE dos anos de 2022, 2023 e 2024 de escopo 1 e 2 foram recalculadas, em razão da mudança da metodologia, em 2025, para o cálculo das emissões decorrente do tratamento de efluentes.

## Trilha de descarbonização

A Be8 tem como objetivo alcançar a **neutralidade de carbono até 2030**, com relação aos escopos 1 e 2. Para isso, em 2023, foi desenvolvida uma **Trilha de Descarbonização**, conduzida pela equipe de Meio Ambiente em parceria com a consultoria Ecofinance Negócios, na qual foram mapeadas possíveis ações para reduzir as emissões de GEE.

Em 2025, pelo segundo ano consecutivo, a Be8 alcançou uma **redução de emissões maior do que a projetada na Trilha**. Essa melhoria de desempenho foi impulsionada, principalmente, em razão **da compra de I-RECs (principal ação prevista para o período) e pelas melhorias implementadas no tratamento de efluentes**. O aumento do uso de etanol em fontes móveis e a substituição parcial de óleo diesel por BeVent também contribuíram para a redução de emissões. No total, houve uma redução de **22,8%** nas emissões brutas de escopo 1 e 2 de 2025, em relação a 2024.



| Número no gráfico | Projeto de redução de emissões            | tCO <sub>2</sub> e |
|-------------------|---|--------------------|
| 1                 | Redução do uso de cavaco de madeira       | 1.189              |
| 2                 | Compra de eletricidade da CGH             | 159                |
| 3                 | Melhoria da eficiência da produção (2023) | 790                |
| 4                 | Etanol em fontes móveis                   | 45                 |
| 5                 | Projetos de energia solar                 | 543                |
| 6                 | Compra de I-RECS                          | 2.264              |
| 7                 | Uso de biodiesel na caldeira a GLP        | 1.147              |
| 8                 | Projetos biogás                           | 12.176             |
| 9                 | Compensação de emissões residuais         | 3.665              |
| <b>Total</b>      |   | <b>21.978</b>      |

## Consolidação das Emissões

| Fontes de Emissão                      | Emissões totais (tCO <sub>2</sub> e) |                      |                             |                      |                                   |                 |                        |                   |                |                       |                  | Total Geral        |             |
|--|--------------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------|-----------------------------------|-----------------|------------------------|-------------------|----------------|-----------------------|------------------|--------------------|-------------|
|  | Passo Fundo - Unidades               | Marialva - indústria | Nova Marilândia - Indústria | Floriano - Indústria | Santo Antônio do Tauá - Indústria | Usina de Etanol | São Paulo - escritório | Escritório Cuiabá | Soledade - CGH | La Paloma - indústria | Suíça - Unidades | tCO <sub>2</sub> e | %           |
| <b>Escopo 1</b>                        | 5.810,10                             | 7.880,14             | 6.728,76                    | 5.273,38             | 4.707,15                          | 52,06           | 0,02                   | 1,09              | -              | 391,56                | 72,03            | 30.916,29          | 15,88%      |
| Efluentes                              | 2.145,97                             | 5.392,68             | 6.146,62                    | 4.621,24             | 1.779,10                          | -               | -                      | 1,09              | -              | 6,10                  | -                | 20.092,80          | 10,32%      |
| Combustão Estacionária                 | 3.120,46                             | 2.414,49             | 528,73                      | 509,94               | 2.738,42                          | 52,06           | -                      | -                 | -              | 336,05                | 72,01            | 9.772,17           | 5,02%       |
| Combustão Móvel                        | 489,80                               | 12,75                | 8,45                        | 7,52                 | 14,51                             | -               | 0,02                   | -                 | -              | 45,88                 | 0,02             | 578,95             | 0,30%       |
| Emissões Fugitivas                     | 50,95                                | 55,79                | 44,26                       | 134,10               | 173,91                            | -               | -                      | -                 | -              | 0,05                  | -                | 459,07             | 0,24%       |
| IPPU                                   | 2,92                                 | 0,16                 | 0,70                        | 0,57                 | 1,20                              | -               | -                      | -                 | -              | 2,36                  | -                | 7,91               | 0,00%       |
| Atividades agrícolas                   | -                                    | 4,27                 | -                           | -                    | -                                 | -               | -                      | -                 | -              | 1,12                  | -                | 5,39               | 0,00%       |
| <b>Escopo 2 (escolha de compra)</b>    | -                                    | -                    | -                           | -                    | -                                 | -               | 1,48                   | -                 | -              | -                     | 8,28             | 9,76               | 0,01%       |
| Aquisição de Energia Elétrica          | -                                    | -                    | -                           | -                    | -                                 | -               | 1,48                   | -                 | -              | -                     | 8,28             | 9,76               | 0,01%       |
| <b>Escopo 2 (localização)</b>          | 2.456,69                             | 817,62               | 201,95                      | 129,52               | 172,91                            | -               | 1,48                   | 1,24              | -              | -                     | 8,28             | 3.789,70           | 1,95%       |
| Aquisição de Energia Elétrica          | 2.456,69                             | 817,62               | 201,95                      | 129,52               | 172,91                            | -               | 1,48                   | 1,24              | -              | -                     | 8,28             | 3.789,70           | 1,95%       |
| <b>Escopo 3</b>                        | 102.807,12                           | 54.118,71            | 2.605,85                    | 1.337,53             | 1.227,85                          | 439,36          | 31,39                  | 16,93             | 0,04           | 928,85                | 219,13           | 163.732,75         | 84,11%      |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 71.518,38                            | 29.773,02            | -                           | -                    | -                                 | -               | -                      | -                 | -              | -                     | -                | 101.291,40         | 52,04%      |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 21.304,32                            | 16.156,93            | -                           | -                    | -                                 | -               | -                      | -                 | -              | -                     | -                | 37.461,25          | 19,24%      |
| Uso de produtos vendidos               | 7.039,80                             | 7.093,82             | 2.444,29                    | 1.246,30             | 1.043,98                          | -               | -                      | -                 | -              | 713,78                | 179,01           | 19.760,99          | 10,15%      |
| Ativ. rel. a combustível e energia     | 1.220,60                             | 553,50               | 99,09                       | 61,93                | 93,54                             | 13,59           | 0,93                   | 0,56              | -              | 180,79                | 20,59            | 2.245,14           | 1,15%       |
| Resíduos                               | 1.227,21                             | 447,26               | 51,30                       | 14,61                | 31,55                             | 391,97          | -                      | -                 | 0,04           | 31,80                 | 4,34             | 2.200,08           | 1,13%       |
| Viagens a negócios                     | 356,34                               | 6,59                 | 11,17                       | 14,69                | 29,50                             | 33,80           | 30,07                  | 16,36             | -              | 0,23                  | 14,87            | 513,61             | 0,26%       |
| Deslocamento de Funcionários           | 138,22                               | 87,58                | -                           | -                    | 29,28                             | -               | -                      | -                 | -              | -                     | -                | 255,08             | 0,13%       |
| Efluentes Esc 3                        | 2,25                                 | -                    | -                           | -                    | -                                 | -               | 0,39                   | -                 | -              | 2,24                  | 0,32             | 5,20               | 0,00%       |
| <b>Total Geral (escolha de compra)</b> | <b>108.617,23</b>                    | <b>61.998,84</b>     | <b>9.334,61</b>             | <b>6.610,91</b>      | <b>5.935,00</b>                   | <b>491,41</b>   | <b>32,89</b>           | <b>18,02</b>      | <b>0,04</b>    | <b>1.320,41</b>       | <b>299,43</b>    | <b>194.658,80</b>  | <b>100%</b> |
| <b>Total Geral (localização)</b>       | <b>111.073,91</b>                    | <b>62.816,47</b>     | <b>9.536,56</b>             | <b>6.740,43</b>      | <b>6.107,91</b>                   | <b>491,41</b>   | <b>32,89</b>           | <b>19,26</b>      | <b>0,04</b>    | <b>1.320,41</b>       | <b>299,43</b>    | <b>198.438,74</b>  | <b>-</b>    |

< 1 | 2 >

Emissões por Fonte (tCO<sub>2</sub>e)      Emissões por Unidade de Negócio      Emissões Biogênicas      Emissões Evitadas      Estoque de Carbono      2025x2024      Emissão por Gases Não-Quito      Emissões por GEE      Indicador      Trilha de Descarbonização      [Consolidação das Emissões](#)

## Consolidação das Emissões Biogênicas

| Fontes de Emissão                      | Emissões biogênicas (tCO <sub>2</sub> e) |                      |                             |                           |                                   |              |                        |                |                       |                  | Total Geral         |             |
|--|--|----------------------|-----------------------------|---------------------------|-----------------------------------|--------------|------------------------|----------------|-----------------------|------------------|---------------------|-------------|
|  | Passo Fundo - Unidades                   | Marialva - indústria | Nova Marilândia - Indústria | Florianópolis - Indústria | Santo Antônio do Tauá - Indústria | Usina Etanol | São Paulo - escritório | Soledade - CGH | La Paloma - indústria | Suíça - Unidades | tCO <sub>2</sub> e  | %           |
| <b>Escopo 1</b>                        | 183.881,19                               | 55.087,59            | 30.390,09                   | 29.743,29                 | 158.707,79                        | 29,98        | 0,74                   | -              | 23.111,76             | 1.399,03         | 482.351,46          | 13,14%      |
| Combustão Estacionária                 | 183.655,53                               | 55.030,12            | 30.387,53                   | 29.741,65                 | 158.705,71                        | 29,98        | -                      | -              | 19.757,98             | -                | 477.308,50          | 13,00%      |
| Combustão Móvel                        | 225,65                                   | 57,47                | 2,57                        | 1,64                      | 2,08                              | -            | 0,74                   | -              | 3.353,79              | 1.399,03         | 5.042,96            | 0,14%       |
| <b>Escopo 3</b>                        | 1.188.940,31                             | 1.191.406,60         | 408.193,79                  | 208.134,87                | 174.401,40                        | 3,95         | -                      | 0,0004         | 4.997,53              | 13.377,91        | 3.189.456,37        | 86,86%      |
| Uso de produtos vendidos               | 1.175.637,97                             | 1.184.657,98         | 408.193,79                  | 208.130,15                | 174.343,80                        | -            | -                      | -              | 4.997,53              | 13.377,91        | 3.169.339,14        | 86,32%      |
| Transporte e Distribuição (downstream) | 10.067,97                                | 3.835,28             | -                           | -                         | -                                 | -            | -                      | -              | -                     | -                | 13.903,25           | 0,38%       |
| Transporte e Distribuição (upstream)   | 3.154,03                                 | 2.393,57             | -                           | -                         | -                                 | -            | -                      | -              | -                     | -                | 5.547,59            | 0,15%       |
| Resíduos                               | 59,11                                    | 506,32               | -                           | 4,72                      | 52,75                             | 3,95         | -                      | 0,0004         | 0,00                  | -                | 626,84              | 0,02%       |
| Deslocamento de Funcionários           | 21,24                                    | 13,46                | -                           | -                         | 4,85                              | -            | -                      | -              | -                     | -                | 39,55               | 0,00%       |
| <b>Total Geral</b>                     | <b>1.372.821,49</b>                      | <b>1.246.494,19</b>  | <b>438.583,89</b>           | <b>237.878,16</b>         | <b>333.109,19</b>                 | <b>33,93</b> | <b>0,74</b>            | <b>0,0004</b>  | <b>28.109,30</b>      | <b>14.776,94</b> | <b>3.671.807,83</b> | <b>100%</b> |

## Relatório de asseguarção limitada dos auditores independentes sobre o Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa 2025

Aos Administradores e Acionistas

Be8 S.A.

Passo Fundo – RS

### Introdução

1 Fomos contratados pela Be8 S.A. ("Be8" ou "Companhia") para apresentar nosso relatório de asseguarção limitada sobre os dados contidos no "Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa 2025" ou "Inventário de GEE 2025") da Companhia, relativo ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025. O referido relatório contém, entre outras informações, a descrição dos procedimentos de quantificações significativas, os critérios, a metodologia para elaboração do Inventário de GEE 2025 e os limites organizacionais e operacionais relacionados com as atividades da Companhia.

2 Nossa asseguarção limitada não se estende a informações de períodos anteriores ou a qualquer outra informação divulgada em conjunto com o Inventário de GEE 2025, incluindo quaisquer imagens, arquivos de áudio ou vídeos incorporados.

### Responsabilidade da administração da Be8 S.A.

3 A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação de forma adequada dos dados contidos no ("Inventário de GEE 2025"), de acordo com os critérios definidos no parágrafo 4 e limites definidos no parágrafo 5 do presente relatório, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração dessas informações livres de distorções relevantes, independentemente se causadas por fraude ou erro.

4 A administração da Be8 S.A. é responsável por:

(a) Selecionar ou estabelecer critérios adequados para a preparação e apresentação das informações constantes no Inventário de GEE 2025.

(b) Preparar as informações de acordo com as Especificações do Programa Brasileiro GHG Protocol: Contabilização, Quantificação e Publicação de Inventários Corporativos de Emissões de Gases de Efeito Estufa 2a edição e suas notas técnicas; com a norma ABNT NBR ISO 14064-1/2022: Parte 1 - "Especificação e orientação a organizações para quantificação e elaboração de relatórios de emissões e remoções de gases de efeito estufa";

(c) Desenhar, implementar e manter controles internos sobre os dados relevantes para a preparação das informações constantes no Inventário de Emissões de GEE 2025, para que estejam livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

5 Conforme estabelecido pelos critérios supracitados, foi definido o limite organizacional do Inventário de GEE 2025 considerando a abordagem de controle operacional. Os limites operacionais considerados incluem as fontes de emissões dos Escopos 1 e 2 conforme o Programa Brasileiro GHG Protocol, bem como as seguintes categorias de emissão do Escopo 3: Transporte e distribuição (upstream), Transporte e distribuição (downstream), Atividades relacionadas com combustível e energia não inclusas nos Escopos 1 e 2, Deslocamento de funcionários, Viagens a negócios, Uso de produtos vendidos, Resíduos sólidos, e Efluentes.

### Limitações na preparação e apresentação das informações relacionadas a gases do efeito estufa

6 A administração, na preparação e apresentação dos cálculos das emissões de Gases do Efeito Estufa (GEE) apresentadas no Inventário de GEE 2025, seguiu as definições das Especificações do Programa Brasileiro GHG Protocol, portanto, as informações apresentadas no Inventário de Emissões de GEE não possuem o objetivo de assegurar o cumprimento de leis e regulações sociais ou econômicas.

7 A ausência de um conjunto significativo de práticas estabelecidas nas quais se basear para avaliar e medir informações não financeiras permite técnicas de avaliação e medição diferentes, porém aceitáveis, que podem afetar a comparabilidade entre entidades e ao longo do tempo.

## Nossa independência e gestão de qualidade

8 Cumprimos com os requisitos de independência e outras exigências éticas do Conselho Federal de Contabilidade (CFC), que são fundamentados nos princípios de integridade, objetividade, competência e zelo profissional e que, também, consideram o sigilo e o comportamento dos profissionais.

9 Aplicamos a NBC PA 01 - "Gestão de Qualidade para Firms (Pessoas Jurídicas e Físicas) de Auditores Independentes", e, conseqüentemente, projetamos, implementamos e mantemos um sistema de gestão de qualidade abrangente, incluindo políticas e procedimentos relacionados com o cumprimento dos requisitos éticos, padrões profissionais e requisitos legais e regulatórios aplicáveis.

## Responsabilidade dos auditores independentes

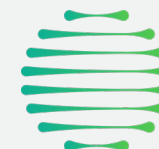
10 Nossa responsabilidade é expressar uma conclusão sobre os dados contidos no Inventário de GEE 2025 da Companhia, de acordo com as normas NBC TO 3000 - "Trabalhos de Asseguração Diferente de Auditoria e Revisão" e NBC TO 3410 - "Trabalhos de Asseguração para Declarações de Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE) e de Mudanças Climáticas", emitidas pelo CFC, que são equivalentes às normas internacionais ISAE 3000 - Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information e ISAE 3410 - Assurance Engagements on Greenhouse Gas Statements, respectivamente, ambas emitidas pelo International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB), aplicáveis a informações não financeiras.

11 Essas normas requerem que o trabalho seja planejado e executado com o objetivo de obter segurança limitada de que os dados contidos no Inventário de GEE 2025, tomados em conjunto, estão livres de distorções, seja por fraude ou erro, e emitir um relatório de asseguração limitada que inclui a nossa conclusão.

12 Um trabalho de asseguração limitada conduzido de acordo com as normas NBC TO 3000 e NBC TO 3410 consiste, principalmente de indagações à administração e a outros profissionais da Companhia que estão envolvidos na elaboração das informações, assim como pela aplicação de procedimentos analíticos para se obter evidência que possibilite concluir na forma de asseguração limitada sobre as informações tomadas em conjunto. Um trabalho de asseguração limitada requer, também, a execução de procedimentos adicionais, quando o auditor independente toma conhecimento de assuntos que o leve a acreditar que as informações, tomadas em conjunto, podem apresentar distorções relevantes.

13 Como parte de um trabalho de asseguração limitada de acordo com a NBC TO 3000 (ISAE 3000) e NBC TO 3410 (ISAE 3410), exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional durante todo o trabalho. Nós também:

- (a) Determinamos a adequação nas circunstâncias da Companhia do uso das das Especificações do Programa Brasileiro GHG Protocol como base para a elaboração do Inventário de Emissões de GEE 2025.
- (b) Executamos procedimentos de avaliação de risco, incluindo a obtenção de um entendimento dos controles internos relevantes para o trabalho, para identificar onde é provável que surjam distorções relevantes, seja devido a fraude ou erro, mas não com o objetivo de fornecer uma conclusão sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- (c) Desenhamos e executamos procedimentos que respondam aos casos em que é provável que surjam distorções relevantes nas informações sobre emissões de GEE. O risco de não detectar uma distorção relevante resultante de fraude é maior do que para uma resultante de erro, pois a fraude pode envolver conluio, falsificação, omissões intencionais, ou a violação dos controles internos.



## Sumário dos procedimentos executados

14 Os procedimentos selecionados basearam-se na nossa compreensão dos aspectos relativos à compilação e apresentação dos dados contidos no Inventário de GEE 2025, de outras circunstâncias do trabalho e da nossa consideração sobre áreas onde distorções relevantes poderiam existir. Os procedimentos compreenderam:

- (a) o planejamento dos trabalhos, considerando os critérios e limites descritos nos parágrafos anteriores, a relevância, o volume de informações quantitativas e qualitativas e os sistemas operacionais e de controles internos que serviram de base para a obtenção dos dados contidos no Inventário de GEE 2025 da Companhia;
- (b) entendimento da metodologia de cálculo e dos procedimentos para a compilação dos dados de emissão, mediante entrevistas com os gestores responsáveis pela elaboração das informações;
- (c) realização visitas técnicas e vídeo conferências com a sede e demais unidades operacionais consideradas relevantes, com o objetivo de realizar entrevistas com os gestores e coletar dados e informações; e
- (d) aplicação de procedimentos analíticos e testes substantivos, conforme aplicável, sobre as informações quantitativas, bem como indagações sobre as informações qualitativas e sua correlação com os dados contidos no Inventário de GEE 2025.

15 Nossos procedimentos não incluíram a avaliação da adequação do desenho ou da eficácia operacional dos controles, o teste dos dados nos quais as estimativas se baseiam ou separadamente desenvolver nossa própria estimativa para comparar com a estimativa da Be8 S.A.

16 Acreditamos que as evidências obtidas em nosso trabalho são suficientes e apropriadas para fundamentar nossa conclusão na forma limitada.

## Alcance e limitações

17 Os procedimentos aplicados em um trabalho de asseguarção limitada são substancialmente menos extensos do que aqueles aplicados em um trabalho de asseguarção razoável, que tem por objetivo emitir uma opinião sobre os dados contidos no Inventário de GEE 2025. Consequentemente, não nos possibilitam obter segurança razoável de que tomamos conhecimento de todos os assuntos que seriam identificados em um trabalho de asseguarção razoável, que tem por objetivo emitir uma opinião. Caso tivéssemos executado um trabalho com o objetivo de emitir uma opinião, poderíamos ter identificado outros assuntos e eventuais distorções que podem existir nos dados contidos no Inventário de GEE 2025. Dessa forma, não expressamos uma opinião sobre essas informações.

18 Os dados não financeiros estão sujeitos a mais limitações inerentes que os dados financeiros, dada a natureza e a diversidade dos métodos utilizados para determinar, calcular ou estimar esses dados. Interpretações qualitativas de materialidade, relevância e precisão dos dados estão sujeitos a pressupostos individuais e a julgamentos. Além disso, não realizamos nenhum trabalho em dados informados para os períodos anteriores, nem em relação a projeções futuras e metas.

19 As informações e os dados referentes às ações e às atividades de sustentabilidade, informações gerais e pontos de vista relacionados ao tema de mudanças climáticas, descrição de atividades de gestão do processo de elaboração do Inventário de GEE 2025, e descrição de atividades operacionais, que não são base para o Inventário de GEE 2025, não fazem parte do escopo dos trabalhos desenvolvidos e, sendo assim, não foram objeto de nossos trabalhos de asseguarção limitada.

## Conclusão

20 Com base nos procedimentos realizados, descritos neste relatório, nada chegou ao nosso conhecimento que nos leve a acreditar que os dados contidos no Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa 2025 da Be8 S.A., relativo ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, não estejam apresentados, em todos os aspectos relevantes, de acordo com os critérios descritos no parágrafo 4 e os limites definidos no parágrafo 5 acima.



## Outros assuntos – Restrições de uso e distribuição

21 Este relatório foi elaborado para uso da Be8 S.A. e poderá ser apresentado ou distribuído a terceiros, desde que estejam familiarizados com o objeto e critérios aplicáveis a este trabalho de asseguarção, tendo em vista sua finalidade específica descrita no primeiro parágrafo deste relatório.

22 Qualquer outra parte que não seja a Be8 S.A. que obtiver acesso a este relatório, ou à cópia deste, e confiar nas informações nele contidas irá fazê-lo por própria conta e risco. Não aceitamos ou assumimos qualquer responsabilidade e negamos qualquer responsabilidade perante qualquer outra parte que não seja a Be8 S.A. pelo nosso trabalho, pelo relatório de asseguarção ou pelas nossas conclusões.

São Paulo, 15 de abril de 2026.

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Maurício Colombari  
Contador CRC 1SP195838/O-3

Desenvolvido por:



Institucional



Metodologia

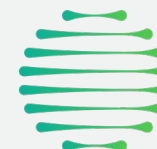


Resultados

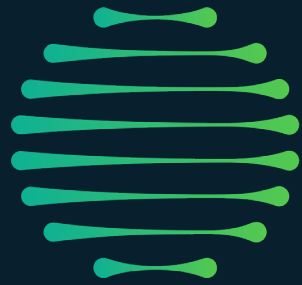


Asseguarção IGEE

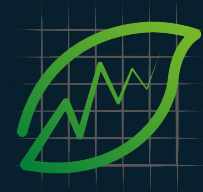
[Voltar](#) | [Página Inicial](#)



Be8



Be8



Ecofinance  
NEGÓCIOS