

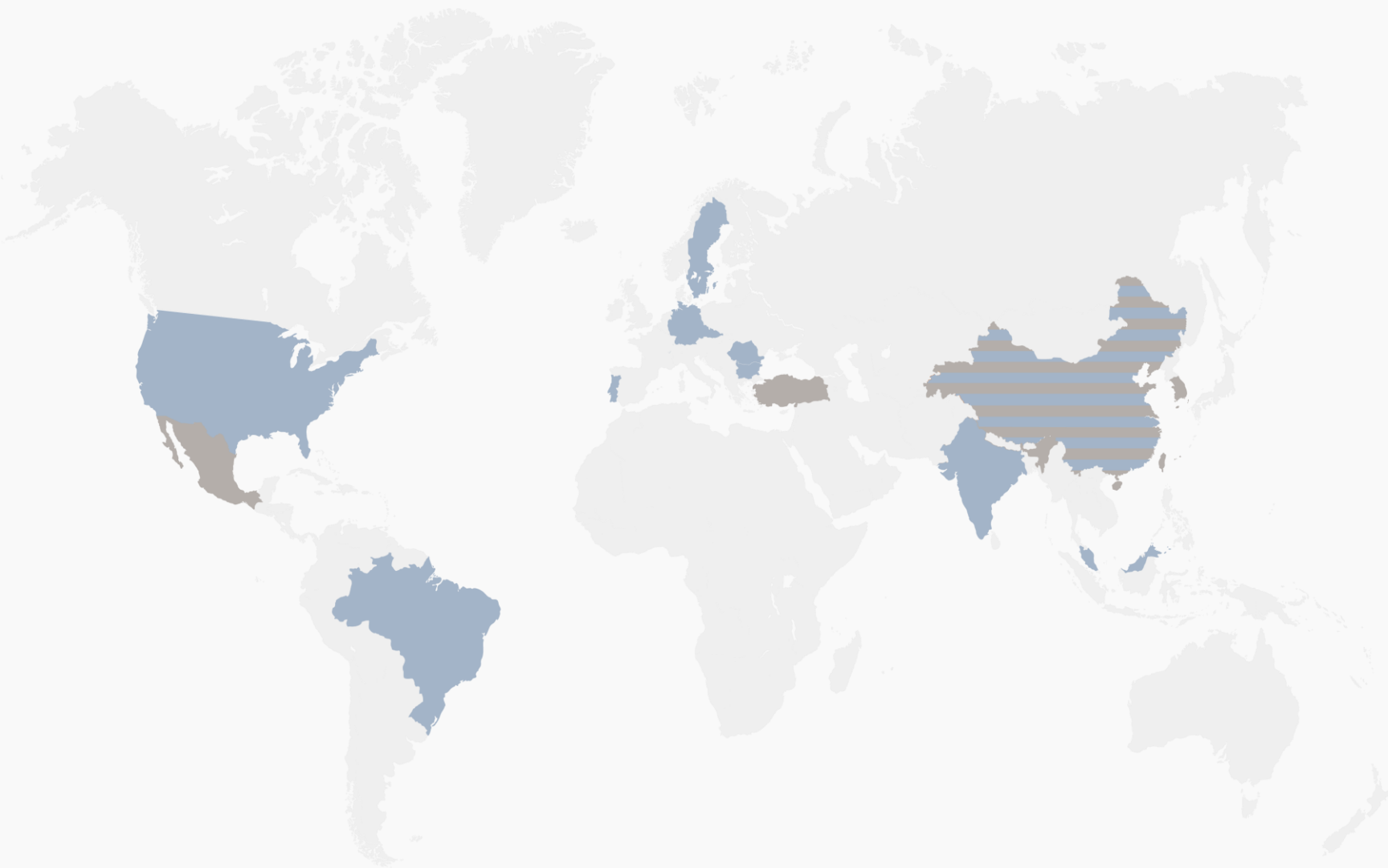
Determinação dos Gases com Efeito de Estufa (Âmbitos 1, 2 e 3)

Elaborado por Andreia Borges

Ano de referência: 2023



09/06/2024



Presença Global

BORGSTENA UNITS

DUAL UNITS

DUAL BORGSTENA



TEXTILE



TRIM

99

Anos de experiência

+5500

Colaboradores

22

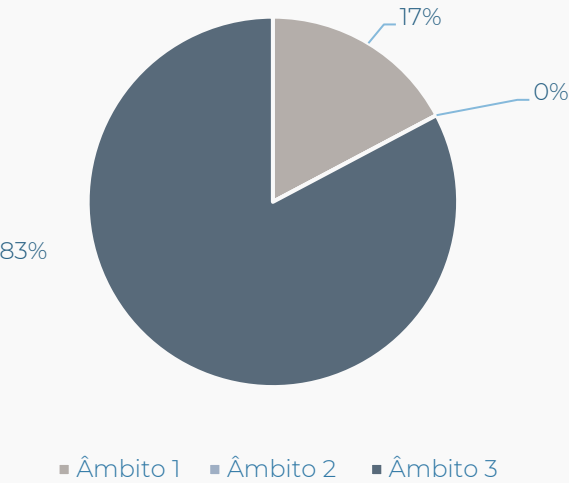
Localizações em todo o mundo

54

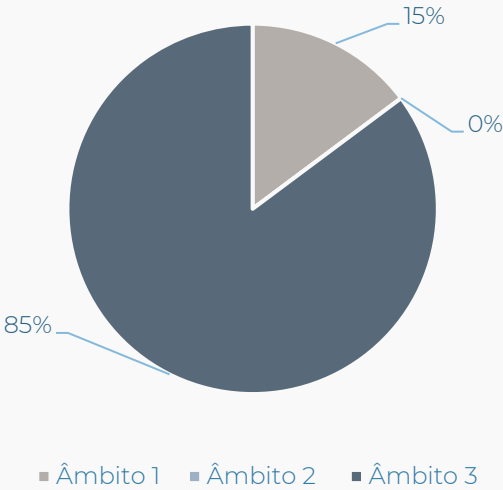
Anos no sector automotivo

Emissões de Gases com Efeito de Estufa 2023

Emissões Gases com efeito de Estufa Market-based method 2022



Emissões Gases com efeito de Estufa Market-based method 2023



Emissões de Gases com Efeito de Estufa - Abordagem

GHG consolidation approach		Definition
Equity share approach		GHG accounting considers the share of equity in the organization's operations. This approach reflects the economic interest, which is the extent of rights an organization must be the risks and rewards flowing from an operation.
Control approach	Operational control approach	GHG accounting considers 100 per cent of the GHG emissions from the organization's operations over which it has control. It does not account for GHG emissions from operations in which it owns an interest but has no control.
	Financial control approach	The organization has financial control over an operation for GHG accounting purposes if the operation is fully consolidated in the organization's financial accounts. GHG accounting for partnerships, where partners have joint financial control and joint reporting requirements, is based on the equity share approach.

Na Dual Borgstena Textile Portugal a abordagem de cálculo baseou-se no **controle operacional** o que quer dizer que apenas considerámos para o calculo as emissões de gases de estufa para as quais temos controlo.

Emissões de Gases com Efeito de Estufa – Limites

Emission category	Emission source
GHG emissions Scope 1 (Direct emissions)	
Stationary combustion emissions	Natural gas consumption
	Propane gas consumption

Emissões de Gases com Efeito de Estufa – Limites

Emission category	Emission source
	Diesel consumption
Mobile combustion emissions (service fleet and fleet assigned to employees by role)	Diesel consumption
	Petrol consumption
Fugitive emissions	R-410A emissions
	R-407C emissions
Process emissions	Wastewater treatment emissions (CH ₄ and N ₂ O emissions) Gaseous emissions
GHG emissions Scope 2 (Electricity indirect emissions)	
Emissions from purchased or acquired electricity	Location-based method
	Market-based method

Emissões de Gases com Efeito de Estufa – Método de cálculo



O cálculo teve em consideração os procedimentos explanados no “GHG protocol”.

Política de Recálculo

2019 foi identificado como ano base ou ano de referência para as emissões de Gases com Efeito de Estufa (GEE) para a Dual Borgstena Textile Portugal associados aos objetivos definidos para o ano de 2025 para o âmbito 1 e 2. Este ano foi o selecionado visto ser o mais representativo pois o ano de 2020 foi afetado pela pandemia e consequente Lay-off.

No sentido de podermos acompanhar com precisão o progresso das nossas ações em relação ao cumprimento das metas, iremos ajustar o nosso inventário de emissões do ano base sempre que existam mudanças significativas (caso estas gerem um aumento/diminuição nas emissões superiores a 5% de acordo com a orientação do guia *GHG protocol Traking Emissions Over Time*).

Política de Recálculo

Podemos também optar por proceder à actualização dos cálculos, ainda que os valores sejam inferiores a 5% quando:

- Alterações estruturais (Aquisições/alienações);
- Mudanças na metodologia de calculo ou no âmbito;
- Erros de dados ou outras alterações;
- Identificação de novos fluxos-fonte;

Estas alterações serão sempre devidamente identificadas nos cálculos do corrente ano onde são identificadas as necessidades de recálculo.

Os valores obtidos serão divulgados no relatório de sustentabilidade assim como no CDP e SAQ, bem como nos inquéritos dos clientes sempre que nos seja solicitado.

Pegada de Carbono – Recálculo

Desde o primeiro cálculo efetuado foram alterados alguns cálculos efetuados, levando ao recálculo das emissões de CO₂, nomeadamente:

- Cálculo do CO₂ emitido pelos efluentes gasosos referente ao capítulo *emissões de processo*;
- Desconsideração das emissões para a água da ETAR uma vez que a partir de junho de 2021 procedeu-se à ligação ao colector municipal. Na ETAR municipal não existe digestão anaerobia pelo que não existe a emissão de CH₄ nem de N₂O;
- Em 2021, no primeiro cálculo, os valores referentes à frota eram iguais aos de 2020 visto não existir à data do cálculo valores disponíveis. Este valor foi posteriormente atualizado;
- Foi identificado no dia 18/01/2024 que os valores referentes ao factor de emissão associado à eletricidade para location based não estariam bem seleccionados pois o cálculo estava a ser efetuado de acordo com a Tabela de Mix de produção quando devia ser o valor presente na tabela de fornecedores.

Exclusões

Para a determinação dos GEE nos âmbitos 1 e 2 **não foram** consideradas exclusões.

Para o âmbito 3 foram consideradas as seguintes exclusões:

- ✓ As emissões a jusante provenientes da utilização de produtos vendidos (Categoria 11) não são aplicáveis, uma vez que não fazem parte da atividade comercial da Borgstena Textile Portugal. Os produtos vendidos pela Borgstena Textile Portugal são têxteis para a indústria automóvel, pelo que não estão associadas emissões diretas da fase de utilização dos produtos vendidos ao longo da sua vida útil.
- ✓ As emissões a jusante de ativos arrendados (Categoria 13) não são aplicáveis uma vez que a Borgstena Têxtil Portugal não arrenda quaisquer ativos a outras entidades.
- ✓ As emissões a jusante de franquias (Categoria 14) não são aplicáveis, uma vez que a atividade empresarial da Borgstena Textile Portugal não compreende a operação de qualquer franquia.
- ✓ As emissões a jusante de investimentos (Categoria 15) não são aplicáveis, uma vez que a Borgstena Textile Portugal não detém posição de capital noutras entidades (onde não tem controlo sobre as operações), nem qualquer investimento de dívida ou financiamento de projetos.

Síntese dos valores do primeiro cálculo e do cálculo final

ÂMBITO 1 & ÂMBITO 2 (market Based)

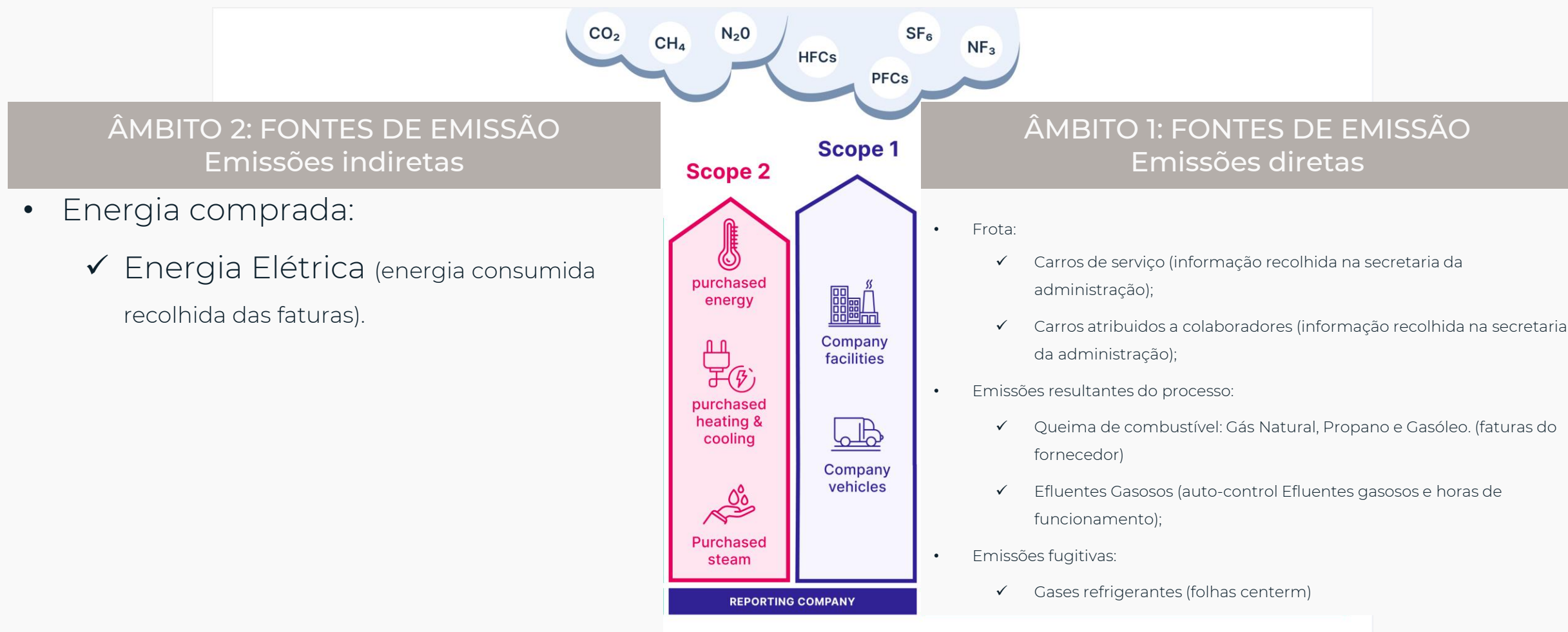
	1.º cálculo (tCO ₂) dados submetidos no CDP 2021	Cálculo final (tCO ₂)
2019	9 870	9 960
2020	7 117	7 159
2021	7 814	7 899
2022	5 858	5 846

Síntese dos valores do primeiro cálculo e do cálculo final

ÂMBITO 2 – Location Based

	1.º cálculo (tCO ₂) dados submetidos no CDP 2021	Cálculo final (tCO ₂)
2019	2 395,31	2 395,31
2020	1 930,23	3 399,52
2021	1 721,70	2 477,37
2022	1 434,38	3 802,31

Emissões de Gases com Efeito de Estufa

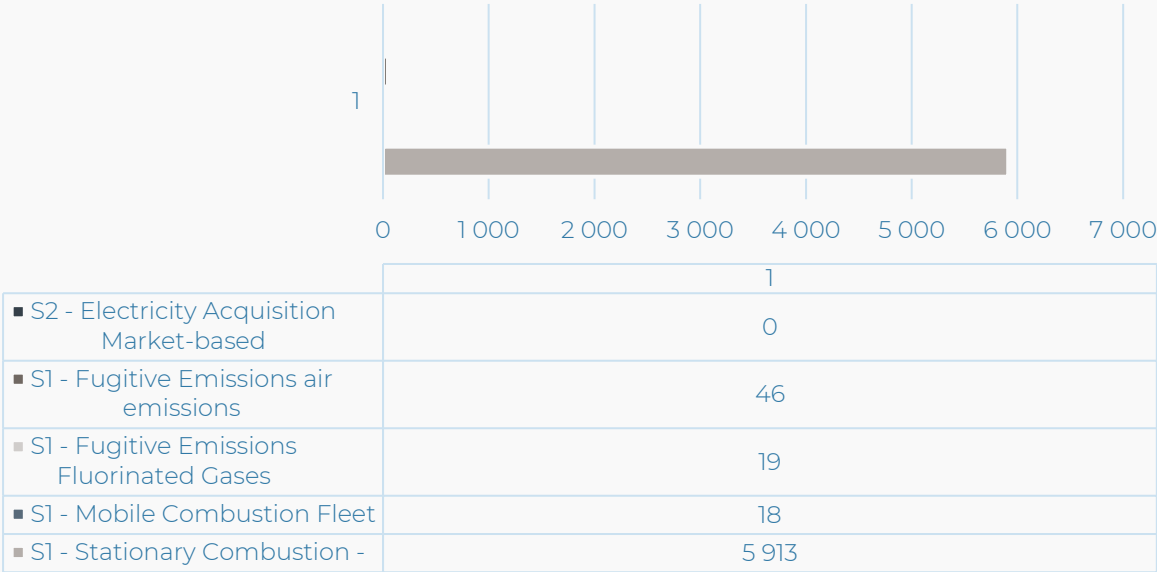


Resultados

2023

Âmbito 1

Gases com Efeito de Estufa
Âmbito 1 (tCO₂) Market-based
2023



Frota:

- 2 veículos de serviço;
- 6 veículos atribuídos a colaboradores;
- Consumos de combustíveis calculados de acordo com média do consumo de cada veículo e media de km percorridos durante esse ano civil;

Combustíveis de fontes fixas:

- Determinam a pegada de CO2 neste âmbito, representando 98% das emissões do mesmo, valor esse que aumentou 1% em relação ao ano anterior.

Fugas de gases refrigerantes, emissões para o ar:

- Representam um menor impacto no âmbito 1.

Âmbito 1

Emissões GHG

			Units (tCO ₂ /ano)			
Âmbito	Categoria	Fonte de emissão	CO ₂ e	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
Âmbito 1	Combustão estacionária	Gás Natural	5 837,1	5 806,9	0,1	0,1
		Gás propano	74,7	73,4	0,0	0,0
		Gasoleo	1,8	1,4	0,0	0,0
	Combustão móvel	Frota de serviço	1,9	1,9	0,0	0,0
		Frota assignada aos colaboradores	16,4	16,3	0,0	0,0
		R410-A	13,8	-	-	-
		Emissões fugitivas	R407 C	4,9	-	-
	Emissões de processo	Efluentes gasosos	45,6	0,0	0,0	0,0
		Extintores	0,0	0,0	0,0	0,0
		fugas de SF6	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL ÂMBITO 1			5 996,2	5 900,0	0,1	0,1
Âmbito 2	Consumo eletricidade	location-based	4 671,2	0,0	0,0	0,0
		Market-based	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL ÂMBITO 1 +2 Location based			10 667,4	5 900,0	0,1	0,1
TOTAL AMBITO 1 +2 Market based			5 996,2	5993,1	0,1	0,1

Âmbito 2



Celebração do contrato de fornecimento de energia proveniente exclusivamente de fontes de energia renovável, no final do ano de 2021.

Market-based

Zero emissões de CO₂e

Location-based

4 671 tCO₂e

Âmbito 3

Scope 3 emission category	GHG Emissions	
	tCO ₂ e	%
Category 1: Purchased goods and services	28 994	85
Category 2: Capital goods	384	1
Category 3: Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2 (market-based)	854	3
<i>Category 3: Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2 (location-based)</i>	<i>1 367</i>	-
Category 4: Upstream transportation and distribution	1 810	5
Category 5: Waste generated in operations	94	0
Category 6: Business travel	283	1
Category 7: Employee Commuting	213	1
Category 8: Upstream Leased Assets	20	0
Category 9: Downstream transportation and distribution	721	2
Category 10: Processing of sold products	170	0
Category 12: End-of-life treatment of sold products	976	2
Total Scope 3 GHG emissions 2022 (market-based)	34 856	100%
<i>Total Scope 3 GHG emissions 2022 (location-based)</i>	<i>35 379</i>	-

Comparação dos valores obtidos

2019-2023

Objetivo no que respeito a redução de Gases com Efeito de Estufa – Âmbito 1 & 2

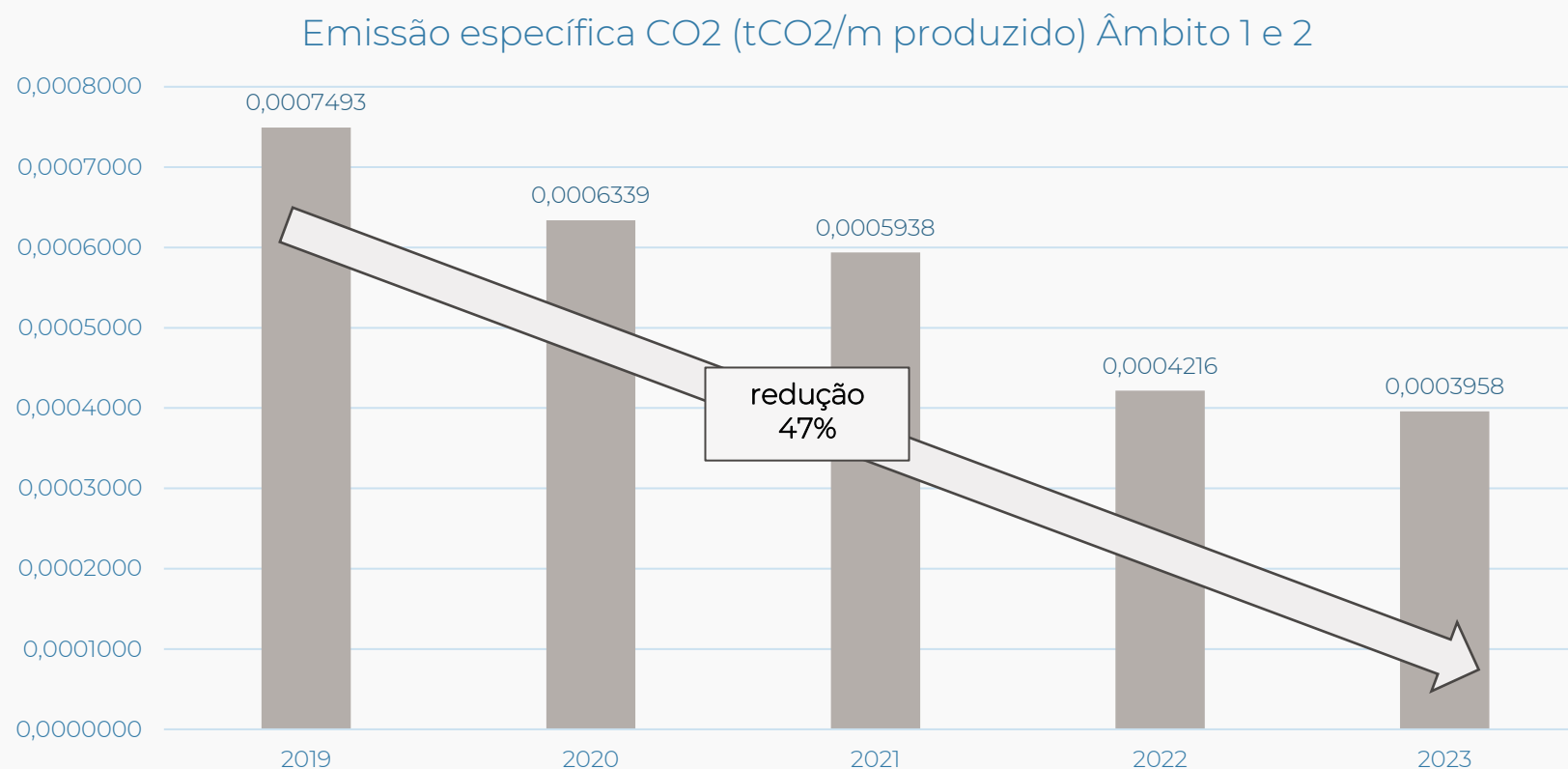


Reduce CO2 emissions by 50% until 2025

Our goal is to reduce scope 1 and 2 CO2 emissions by 50% until 2025 following the GHG Protocol methodology.

- Redefine our production processes, buy new machinery and convert installations
- Reduce natural gas consumption by 2% per year
- 100% renewable electricity acquisition

Emissões Específicas de Gases com Efeito de Estufa 2019 - 2023



Outras informações a considerar

Actividades realizadas

Actions	Description	achieving's
	Consumption 100% green electricity since the end of 2021	36% reduction on scope 1 and 2 emissions. Scope 2 became 0 on a market- based approach.
	Re-use of wastewater in process	15 – 20 % re-used wastewater
	Installation of a new stenter with more efficient burners.	2% natural gas reduction yearly
	Improvements in the process of dyeing, washing and drying.	
	Install a new Jet for dyeing process, with less electricity, water and steam consumption	