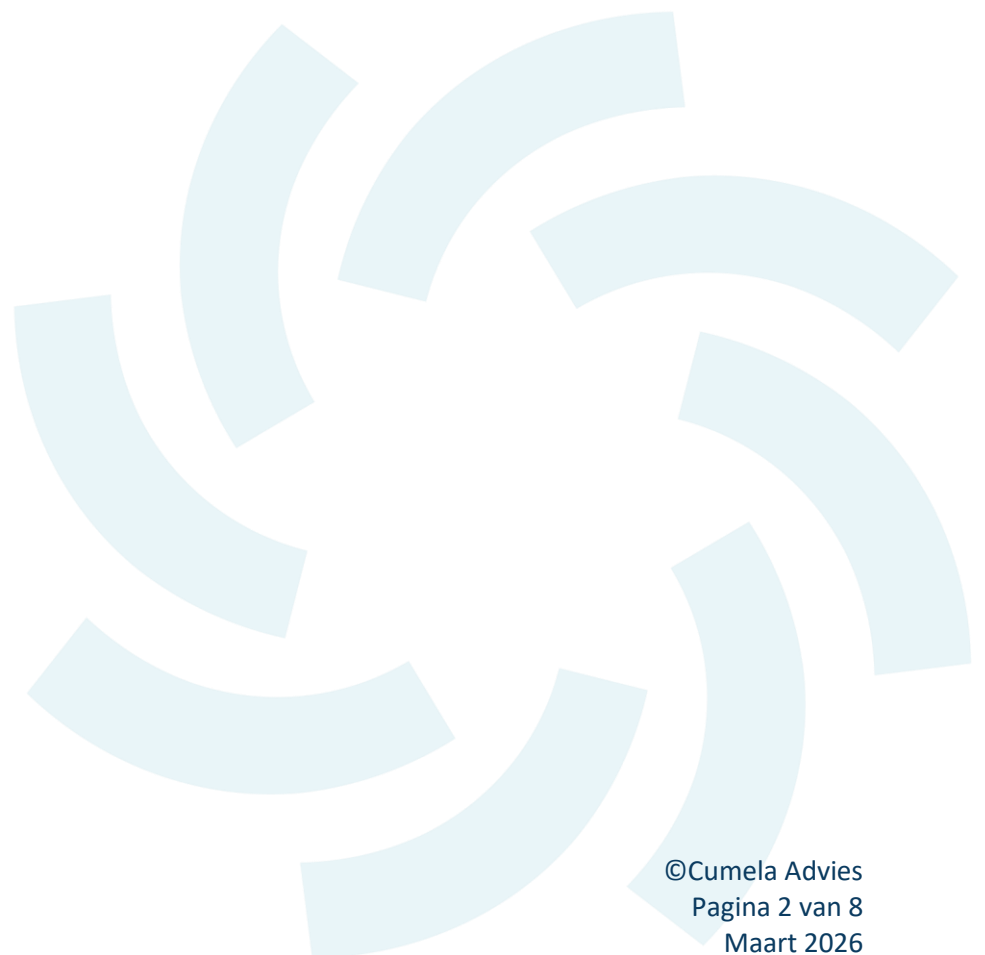


# Emissie inventaris rapport

## VOF Martens Oudenbosch



1.	Inleiding en verantwoording .....	3
2.	Beschrijving van de organisatie .....	3
3.	Verantwoordelijke .....	3
4.	Basisjaar en rapportage .....	3
5.	Afbakening.....	3
6.	Directe en indirecte GHG-emissies.....	4
7.	Kwantificeringsmethoden .....	6
8.	Emissiefactoren .....	6
9.	Onzekerheden .....	7
10.	Rapportage volgens ISO 14064 deel 9.....	7



### 1. Inleiding en verantwoording

In dit rapport wordt de emissie inventaris over 2025 besproken en richt zich op invalshoek A (inzicht van de CO2 prestatieladder. De CO2 voetafdruk geeft een inventarisatie van de totale hoeveelheid uitgestoten broeikasgassen: de GHG emissies. Daarnaast geeft het inzicht in de herkomst van deze emissies met een verdeling naar directe en indirecte GHG emissies (respectievelijk scope 1, scope 2 en business travel).

De inventarisatie is een verantwoording van onderdeel 3.A.1 uit de prestatieladder en is uitgevoerd conform de ISO 14064-1:2018. In dit rapport wordt de voetprint gerapporteerd volgens § 9.3.1 van deze norm, in het laatste hoofdstuk is hiertoe een cross reference table opgenomen.

### 2. Beschrijving van de organisatie

Beschrijf een korte presentatie van je bedrijf en waarom CO2-reductie voor jouw bedrijf belangrijk is. Wij vinden het werken aan een duurzame wereld belangrijk en met ons certificaat continueren wij het werk bij onze opdrachtgevers. Wij zijn actief in grondverzet en landschapsverzorging, bosbouw en natuurwerken.

### 3. Verantwoordelijke

De verantwoordelijkheid voor de stuurcyclus CO2 reductie alsmede alle activiteiten die hier aan gekoppeld zijn, zoals het behalen van de doelstellingen, is Arnold Martens. Hij rapporteert rechtstreeks aan de directie.

### 4. Basisjaar en rapportage

Dit rapport betreft het jaar 2025 en 2023 dient tevens als referentiejaar voor de CO2-reductiedoelstellingen. Tijdens het schrijven van dit rapport zijn de cijfers van het lopende jaar nog niet beschikbaar. Er kan nog geen vergelijking gemaakt worden met het voorgaande jaar.

### 5. Afbakening

In hoofdstuk 3 van het GHG protocol worden twee methodes beschreven waarop de “organizational boundary” kan worden bepaald, de GHG methode en de Laterale Methode. [VOF Martens Oudenbosch] heeft ervoor gekozen om de GHG methode te hanteren. Als Boundary wordt gekozen: VOF Martens Oudenbosch. Onder VOF Martens Oudebosch valt de volledig werkmaatschappij. Er zijn geen activiteiten in andere b.v.’s. Er wordt naar buiten getreden als VOF Martens Oudenbosch. Onderstaand wordt de juridische entiteit genoemd die geldt voor het berekenen van de CO2-footprint, de bijbehorende CO2-reductiedoelstellingen en ook als naam zal worden gebruikt op het CO2-bewust certificaat.

#### VOF Martens Oudenbosch

#### Met inbegrip van vestiging

Industrieweg 24  
4731 SC Oudebosch.

#### En dochterondernemingen

Geen

Dat wil zeggen dat alle operationele werkzaamheden door VOF Martens Oudenbosch worden verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam VOF-loonbedrijf P. Martens. De daarbij behorende CO2-uitstoot zal als input worden gebruikt voor het berekenen van

de CO<sub>2</sub>-footprint. Onderstaand volgt verdere toelichting op deze boundary volgens de aandelen methode (equity share approach).

VOF Martens:

- heeft alleen aandelen van het eigen bedrijf;
- is geen onderdeel van een joint venture;
- heeft geen samenwerking met andere bedrijven waarvan zij ook aandelen bezit;
- heeft geen franchise activiteiten;
- is geen A-leverancier van een ander bedrijf binnen hetzelfde concern/ holding;
- heeft geen A-leveranciers die tevens concern-aanbieders zijn.

## 6. Directe en indirecte GHG-emissies

In dit hoofdstuk worden de berekende GHG emissies toegelicht.

### Berekende GHG emissies

De directe en indirecte GHG emissie bedroeg in 2025 414,3 ton CO<sub>2</sub>. Hiervan werd 414,3 ton CO<sub>2</sub> veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) en nul ton CO<sub>2</sub> door indirecte GHG emissie (scope 2) en nul ton CO<sub>2</sub> door indirecte GHG emissie (business travel scope 3). Er is geen sprake van business travel.

*Bron 315.1 Emissie inventaris*

### Scope 1

Het verbruik van lasgassen is aanwezig maar de hoeveelheden, zijn nihil en hebben geen significante invloed op de emissies en/of reductiebeleid. Het verbruik van koudemiddelen hebben geen of nauwelijks invloed op de totale emissie en reductiebeleid.

Wij maken geen gebruik van olie- en smeermiddelen als bedoeld op [www.co2emissiefactoren.nl](http://www.co2emissiefactoren.nl) (Brandstoffen energiecentrales en individuele warmteopwekking). Olie- en smeermiddelen en evenals AdBlue zijn geen brandstoffen en veroorzaken geen CO<sub>2</sub>-uitstoot. Hoeveelheden worden bepaald aan de hand van ontvangen overzichten van de brandstof leveranciers en registratie vanuit de tankpassen.

### Scope 2

Er wordt gebruik gemaakt van Green Choice, er is een certificaat Garantie van Oorsprong als bedoeld en uitgegeven door CertiQ of SMK keurmerk. Conversiefactor "groene stroom" is 0.

### Scope 3

Er is geen sprake van business travel omdat er niet met privé auto's gereden wordt voor het bedrijf.

### Bedrijfsgrootte

De totale emissie bedraagt 414,26 ton/CO<sub>2</sub>, volledig afkomstig vanuit scope 1. Er is in scope 2 geen emissie omdat er 100% groene stroom aanwezig is. 13 ton CO<sub>2</sub> is afkomstig van kantoor/werkplaats en kantine. De bijbehorende bedrijfsgrootte volgens de criteria van tabel 4.1 van het handboek versie 3.1 is **Klein**

### Verificatie

De emissie-inventaris zal door onze CI Normec-NCK worden geverifieerd.

### Verbranding biomassa

Verbranding van biomassa vond niet plaats bij VOF Martens Oudenbosch in [2025].

**GHG verwijderingen**

Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden bij VOF Martens Oudenbosch in 2025.

**Uitzonderingen**

Er zijn geen noemenswaardige uitzonderingen te noemen op het GHG protocol.

**Belangrijkste beïnvloeders**

Binnen VOF Martens Oudenbosch zijn geen individuele personen te benoemen die een dermate invloed op de CO2 footprint hebben dat gedragsverandering van deze individuele persoon alleen al zou zorgen voor een significante verandering in de CO2 footprint.

**Toekomst**

De emissie in de paragrafen hierboven zijn vastgesteld voor het jaar 2025. De verwachting is dat deze emissie in het komende jaar, 2026, niet aan grote verandering onderhevig zal zijn. Wel zal, gezien de doelstellingen van VOF Martens Oudenbosch de CO2 uitstoot met 1 à 2% dalen.

**Significante veranderingen**

Zoals in hoofdstuk 4 beschreven geldt 2023 als basisjaar. In deze paragraaf worden al de eerste veranderingen gepresenteerd van 2025 t.o.v. 2023. Verder om reëel beeld van de reductie te krijgen, is ervoor gekozen om naast de CO2 uitstoot in kg ook de uitstoot per brutomarge en sinds dit jaar per FTE weer te geven. Immers hoe meer werk er uitgevoerd wordt, hoe meer CO2 uitstoot.

Scope 1	2023r	2024	2025	2026
Gasverbruik	1.310	5.281	6.071	
Brandstofverbruik diesel incl tankpassen	114.550	119.579	119.208	
Brandstofverbruik benzine incl tankpassen	1.540	4.040	4.786	
<b>Totaal scope 1 in ton CO2</b>	<b>381,97</b>	<b>412,02</b>	<b>414,26</b>	
Scope 2				
Electraverbruik groen (Green Choice)	32.868	26.777	29.506	
<b>Totaal scope 2 in ton CO2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Scope 3				
Business travel	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	
<b>Totaal scope 1, 2 &amp; 3 in ton CO2</b>	<b>381,97</b>	<b>412,02</b>	<b>414,26</b>	
<b>FTE</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	
<b>CO2 per FTE</b>	<b>47,74</b>	<b>51,50</b>	<b>51,78</b>	
<b>Brutomarge (t.o.v. basisjaar)</b>	<b>100%</b>	<b>-24,90%</b>	<b>-2,91%</b>	
<b>Omzet (t.o.v. basisjaar)</b>				
<b>CO2 scope 1 (t.o.v. basisjaar)</b>	<b>100%</b>	<b>+7,66%</b>	<b>+8,16%</b>	
<b>CO2 scope 2 (t.o.v. basisjaar)</b>	<b>100%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	
<b>CO2 scope 3 (t.o.v. basisjaar)</b>				
<b>Reductie scope 1 (CO<sup>2</sup>-BM)</b>	<b>100%</b>	<b>+30,65%</b>	<b>+10,83%</b>	
<b>Reductie scope 2 (CO<sup>2</sup>-BM)</b>	<b>100%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	
<b>Reductie scope 3 (CO<sup>2</sup>-BM)</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	

**Toelichting op tabel:**

Op basis van bovenstaande tabel, blijkt dat we de doelstelling niet behaald hebben. Wel is de CO2 uitstoot per ton gelijk gebleven met 2024. Bovendien is de brutomarge in 2025 veel hoger dan in 2024. De emissie CO2 per 1.000K euro per Brutomarge van 2025 is ter vergelijking met het referentiejaar is 10,83% gestegen. Echter wanneer 2025 vergelekt wordt met 2024 blijkt er sprake te zijn van 28,5% daling. Waarbij ondanks de hogere brutomarge dan 2024, toch een effect terug te zien is in de CO2 per 1000kg/bruto marge.

Zoals eerder vermeld is in het referentiejaar 2023 is veel werk uitgevoerd met de innovatieve 'stofzuiger' voor het opruimen van restjes van zonnepanelen wat zorgt voor omzet met een zeer laag brandstofverbruik. Dit komt doordat er nagenoeg stationair gereden worden. Omdat dit werk is wat alleen uitgevoerd wordt bij calamiteiten met zonnepanelen is het onvoorspelbaar wat de omzet van dit specifieke werk de komende jaren is. Wellicht dat 2023 geen goed basisjaar is en voor een onrealistisch beeld zorgt. In het aankomende jaar 2026 zal met de nieuwe norm 4.0 hier aandacht aan worden besteed. De doelstelling voor scope 2 is 0 omdat we 100% groene stroom inkopen en gebruik maken van zonnepanelen.

Echter, onze doelstellingen zijn gerelateerd aan de bruto marge. Dit doen wij omdat in ons type bedrijven de bruto marge een meer constante is dan omzet en totaal uitstoot. Wanneer wij stoppen met de helft van onze activiteiten gaan wij uiteraard veel minder uitstoten maar dat zegt nog niets of onze reductiemaatregelen functioneren. Door het te relateren aan de bruto marge hebben we meer inzicht in wat de reductiemaatregelen concreet uitwerken onafhankelijk van het uit te besteden werk. Er is een toename van 2.871kwh in gebruik van scope 2, maar door gebruik van zonnepanelen en groene stroom is dit 0 CO2 per ton uitstoot.

Emissie CO2 per €1.000.000 BM	2023r	2024	2025	Vershil t.o.v. Basisjaar 2023
Scope 1	22,45	32,38	25,18	10,83%
Scope 2	0	0	0	
Emissie CO2 totaal per €1M BM	22,45	32,38	25,18	10,83%

**7. Kwantificeringsmethoden**

Voor het kwantificeren van de CO2 uitstoot is gebruik gemaakt van een voor VOF Martens Oudenbosch op maat gemaakt model. In het model kunnen alle verbruiken worden ingevuld. Vervolgens wordt de daarbij behorende CO2 uitstoot automatisch berekend en vergeleken met het basisjaar. Hierbij zijn de emissiefactoren zoals weergegeven op [www.co2emissiefactoren.nl](http://www.co2emissiefactoren.nl) gehanteerd.

**8. Emissiefactoren**

Voor de inventarisatie van de CO2 uitstoot van VOF Martens Oudenbosch over het jaar 2025 zijn de emissiefactoren zoals weergegeven op [www.co2emissiefactoren.nl](http://www.co2emissiefactoren.nl) gehanteerd. Omdat het gaat om specifieke emissiefactoren op nationaal niveau, zijn de gehanteerde emissiefactoren zeer geschikt voor het omrekenen van de broeikasgas activiteiten data naar de daarmee gepaard gaande CO2 emissie. Alle gebruikte emissiefactoren zijn opgenomen in de berekening van de CO2 footprint. De emissiefactoren van VOF Martens Oudenbosch zullen te allen tijde mee gaan met wijzigingen in de emissiefactoren zoals weergegeven op [www.co2emissiefactoren.nl](http://www.co2emissiefactoren.nl). Er zijn geen "Removal factors" van toepassing.

### 9. Onzekerheden

De gepresenteerde resultaten moeten worden gezien als de beste inschatting van de werkelijke waarden. Bijna alle gebruikte gegevens voor de berekening van de CO2 footprint zijn gebaseerd op facturen en/of werkelijk gemeten aantallen. Hierdoor is de onzekerheidsmarge zeer gering. Er zijn geen onzekerheden.

### 10. Rapportage volgens ISO 14064 deel 9

Dit rapport is opgesteld volgens de eisen uit ISO 14064-1 paragraaf 9.3.1 In onderstaande tabel is een cross reference gemaakt van de onderdelen uit ISO 14064 en de hoofdstukken in het rapport.

Eisen § 9.3 GHG report content		Deze rapportage
a	Description of the reporting organization	2
b	Person or entity responsible for the report	3
c	Reporting period covered	4
d	Documentation of organizational boundaries	5
e	Documentation of reporting boundaries, including criteria determined by the organization to define significant emissions	5
f	Direct GHG emissions, quantified separately for CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O, NF <sub>3</sub> , SF <sub>6</sub> and other appropriate GHG groups (HFC's, PFCs, etc.) in tonnes of CO <sub>2</sub> e	6
g	A description of how biogenic CO <sub>2</sub> emissions and removals are treated in the GHG inventory and the relevant biogenic CO <sub>2</sub> emissions and removals quantified separately in tonnes of CO <sub>2</sub> e	6
h	If quantified, direct GHG removals, in tones of CO <sub>2</sub> e	6
i	Explanation of the exclusion of any significant GHG sources or sinks from the quantification	6
j	Quantified indirect GHG emissions separated by category in tonnes of CO <sub>2</sub> e	6
k	The historical base selected and the base-year GHG inventory	4
l	Explanation of any change to the base year or other historical GHG data or categorization and any recalculation of the base year or other historical GHG inventory and documentation of any limitations to comparability resulting from such recalculation	4
m	Reference to, or description of, quantification approaches, including reasons for their selection	8
n	Explanation of any change to quantification approaches previously used	8
o	Reference to, or documentation of, GHG emission or removal factors used	8
p	Description of the impact of uncertainties on the accuracy of the GHG emissions and removals data per category	9
q	Uncertainty assessment description and results	9
r	A statement that the GHG report has been prepared in accordance with ISO 14064-1:2018	10
s	A disclosure describing whether the GHG inventory, report or statement has been verified, including the type of verification and the level of assurance achieved	6
t	The GWP values used in the calculation, as well as their source. If the GWP values are not taken from the latest IPCC report, include	8

	the emission factors or the database reference used in the calculation, as well as their source.	
--	--	--

