

Emissie inventaris rapport CO2 prestatieladder



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

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

Loonbedrijf Dekker B.V. uit Vriezenveen, is in april 1999 opgericht door vader en zoon Dekker. Zij zijn destijds begonnen met het leveren van agrarische diensten. Een jaar na de oprichting is het leveringspakket uitgebreid met grondverzet en kraanverhuur. Het daaropvolgende jaar (2001) heeft er een overname plaatsgevonden. Loonbedrijf Bokdam uit Vriezenveen is toen door Loonbedrijf Dekker overgenomen. De daaropvolgende jaren is het leveringspakket steeds verder uitgebreid. Naast agrarische diensten en grondverzet, heeft er een enorme ontwikkeling plaatsgevonden op het gebied van cultuurtechnische werken en in de groenvoorziening. Hierdoor heeft het bedrijf zich ontwikkeld tot een toonaangevend loonbedrijf in de grond, groen en infra, met een zeer compleet leveringsprogramma.

Er wordt steeds meer gekeken naar CO2 uitstoot, daarom houdt Dekker Vriezenveen zich bezig met het in beeld brengen en reduceren van de CO2 uitstoot om zo bij te dragen aan het klimaat.

3. Verantwoordelijke

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

De stuurcyclus en taakverdeling worden jaarlijks beoordeeld tijdens de managementreview en indien nodig geactualiseerd.

4. Basisjaar en rapportage

Dit rapport betreft het jaar 2025. Als referentiejaar voor de CO2 reductiedoelstellingen dient 2024. Voor de inventarisatie van de CO2 uitstoot zijn de emissiefactoren gehanteerd zoals weergegeven op www.co2emissiefactoren.nl.

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. Dekker Vriezenveen heeft ervoor gekozen om de GHG methode te hanteren. Als Boundary wordt gekozen: H. Dekker Vriezenveen Holding B.V. 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.

H. Dekker Vriezenveen Holding B.V.

Met inbegrip van vestiging

Horstweg 10
7671 RJ Vriezenveen

En dochterondernemingen

Geen

Dat wil zeggen dat alle operationele werkzaamheden door Dekker Vriezenveen worden verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam Dekker Vriezenveen. De daarbij behorende CO₂-uitstoot zal als input worden gebruikt voor het berekenen van de CO₂-footprint. Onderstaand volgt verdere toelichting op deze boundary volgens de aandelen methode (equity share approach).

H. Dekker Vriezenveen Holding B.V.:

- 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 1685,9 ton CO₂. Hiervan werd 1673 ton CO₂ veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) en 12,9 ton CO₂ door indirecte GHG emissie (scope 2), 0 ton CO₂ door indirecte GHG emissie (business travel scope 3)

Bron 315.1 Emissie inventaris

Scope 1

Het verbruik van lasgassen is bekend maar de hoeveelheden, 150 liter = 0,2 ton = 0,05% van de footprint, zijn nihil en hebben geen significante invloed op de emissies en/of reductiebeleid. Toch willen we ons bezighouden met het verminderen hiervan.

In 2025 zijn er geen koudemiddelen gebruikt, airco onderhoud heeft wel plaatsgevonden, maar zonder levering en / of afvoer koudemiddelen.

Wij maken geen gebruik van olie- en smeermiddelen als bedoeld op www.co2emissiefactoren.nl (Brandstoffen energiecentrales en individuele warmteopwekking). Olie- en smeermiddelen en evenals AdBlue zijn geen brandstoffen en veroorzaken geen CO₂-uitstoot.

Scope 2

Voor de berekening van de CO₂-uitstoot van elektriciteitsverbruik is gekozen voor de emissiefactor 'Stroom (onbekend) gridmix' uit CO₂emissiefactoren.nl.

Deze keuze is gemaakt omdat de gebruikte elektriciteit via energieleverancier Zonneplan wordt afgenomen, middels een dynamisch contract. Zonneplan geeft in het officiële stroometiket aan dat de geleverde elektriciteit administratief als grijze stroom wordt beschouwd en geen gebruik maakt van Garanties van Oorsprong (GvO's) als bedoeld en uitgegeven door CertiQ of SMK keurmerk om de stroom als groen aan te merken. Hierdoor kan geen aantoonbaar groene stroomfactor worden toegepast.

Volgens de methodiek van CO₂emissiefactoren.nl mag in situaties waarbij de herkomst van de stroom niet aantoonbaar groen is of geen GvO's beschikbaar zijn, gebruik worden gemaakt van de factor 'Stroom (onbekend) gridmix'. Deze factor sluit aan bij de gemiddelde Nederlandse elektriciteitsmix.

Op basis hiervan is geconcludeerd dat toepassing van deze het meest passend en verdedigbaar is binnen de eisen van de CO2-Prestatieladder.

Scope 3

Geen van onze uitvoerders rijdt met een privé auto.

Bedrijfs grootte

De totale emissie bedraagt 1685,9 ton, waarvan 12,9 ton kantoor en 1673 ton voor werken. De bijbehorende bedrijfs grootte volgens de criteria van tabel 4.1 van het handboek versie 3.1 is Klein.

Verificatie

De emissie-inventaris zal door onze CI worden geverifieerd.

Verbranding biomassa

Verbranding van biomassa vond niet plaats bij Dekker Vriezenveen in 2025.

GHG verwijderingen

Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden bij Dekker Vriezenveen in 2025.

Uitzonderingen

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

Belangrijkste beïnvloeders

Binnen Dekker Vriezenveen 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 is het, gezien de doelstellingen van Dekker Vriezenveen, de doelstelling dat de CO2 uitstoot met 1% daalt.

Significante veranderingen

Zoals in hoofdstuk 4 beschreven geldt 2024 als basisjaar. In deze paragraaf worden al de eerste veranderingen gepresenteerd van 2025 t.o.v. 2024.

Scope 1	2024	2025	2026	2027	Verschil 2025 t.o.v. 2024
Gasverbruik	8,1	7,9			-2,47%
Brandstofverbruik diesel	1605,0	1660,8			+3,48%
Brandstofverbruik Aspen	3,5	4,3			+22,86%
Totaal scope 1	1616,6 ton	1673 ton			+3,49%
Scope 2					
Electraverbruik (grijs)	20,9	12,9			-38,28%

Totaal scope 2	20,9 ton	12,9 ton			-38,28%
Scope 3					
Business travel	0	0			-
Totaal scope 1, 2 & 3	1637,6 ton	1685,9 ton			+2,95
FTE	30.92	29.39			-4.95%
CO2 per FTE	52.96	57.36			+8,31%
Brutomarge / 100.000	-	-			-
CO2 per 100.000 BM	-	-			-

7. Kwantificeringsmethoden

Voor het kwantificeren van de CO2 uitstoot is gebruik gemaakt van een voor Dekker Vriezenveen 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 gehanteerd.

8. Emissiefactoren

Voor de inventarisatie van de CO2 uitstoot van Dekker Vriezenveen over het jaar 2025 zijn de emissiefactoren zoals weergegeven op 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 Dekker Vriezenveen zullen te allen tijde mee gaan met wijzigingen in de emissiefactoren zoals weergegeven op 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 CO2, CH4, N2O, NF3, SF6 and other appropriate GHG groups (HFC's, PFCs, etc.) in tonnes of CO2e	6
g	A description of how biogenic CO2 emissions and removals are treated in the GHG inventory and the relevant biogenic CO2 emissions and removals quantified separately in tonnes of CO2e	6

h	If quantified, direct GHG removals, in tonnes of CO ₂ 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 ₂ 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 the emission factors or the database reference used in the calculation, as well as their source.	8