

Emissie inventaris rapport (3.A.1-2)

Inhoudsopgave

- 1 Inleiding en verantwoording
- 2 Beschrijving van de organisatie
- 3 Verantwoordelijke
- 4 Basisjaar en rapportage
- 5 Afbakening
- 6 Directe en indirecte GHG-emissies
 - 6.1 Berekende GHG-emissie
 - 6.2 Verbranding biomassa
 - 6.3 GHG-verwijdering
 - 6.4 Uitzonderingen
 - 6.5 Belangrijkste beïnvloeders
 - 6.6 Toekomst
 - 6.7 Significante veranderingen
- 7 Kwantificeringsmethoden
- 8 Emissiefactoren
- 9 Onzekerheden
- 10 Rapportage volgens ISO 14064 deel 9



1 Inleiding en verantwoording

In dit rapport wordt de emissie inventaris over 2024 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 en scope 2).

De inventarisatie is een verantwoording van onderdeel 3.A.1 uit de prestatieladder en is uitgevoerd conform de ISO 14064-1: 2018 (E) “quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals”. In dit rapport wordt de voetprint gerapporteerd volgens § 9.1.3 van deze norm, in het laatste hoofdstuk is hiertoe een cross reference table opgenomen.

2 Beschrijving van de organisatie

Derks heeft inmiddels een geschiedenis van 90 jaar. Aanvankelijk was het bedrijf vooral gericht op agrarische werkzaamheden in akkerbouw en veehouderij. Tegenwoordig bestaat ca. 75 % van de omzet uit werkzaamheden in GGI. Daarbij zijn vooral grondverzet in infrastructurele projecten en onderhoud aan bermen en watergangen en andere groenprojecten van belang.

De directie van Derks realiseert zich dat het bedrijf een bijdrage kan leveren aan de vermindering van CO₂ emissie bij de uitvoering van de werkzaamheden. Om deze ambitie aantoonbaar te maken en om mee te denken met andere gecertificeerde bedrijven is besloten om het certificaat CO₂ Prestatieladder niveau 5 te behalen.

3 Verantwoordelijke

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

4 Basisjaar en rapportage

Dit is het 7e maal dat een emissie-inventaris volgens het GHG-protocol wordt opgesteld. Dit rapport betreft het jaar 2024. Het jaar 2018 dient tevens als referentiejaar voor de CO₂-reductiedoelstellingen. De CO₂ reductie van 2018 tot 2025 is afgenomen met 37,58 ton CO₂.

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. Derks Groep B.V. heeft ervoor gekozen om de GHG methode te hanteren. Als Boundary wordt gekozen: Derks Groep B.V. Alle onder Derks Groep B.V. vallende bedrijven zijn: Derks Groen, Grond, Infra en Loonwerkcombinatie Land van Cuijk en Maasduinen. Deze bedrijven zijn in de boundary opgenomen. Er wordt naar buiten getreden als Derks Haps. 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.

Derks Groep B.V.

Met inbegrip van vestiging

Straatkantseweg 12, Haps.

En dochterondernemingen

Derks Groen Grond Infra B.V.

Loonwerkcombinatie Land van Cuijk en Maasduinen B.V.



Dat wil zeggen dat alle operationele werkzaamheden door Derks Groen Grond Infra B.V. en Loonwerkcombinatie Land van Cuijk en Maasduinen B.V. worden verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam Derks Groen Grond Infra B.V. en Loonwerkcombinatie Land van Cuijk en Maasduinen. 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).

Derks Groen Grond Infra 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 wel A-leverancier van een ander bedrijf binnen hetzelfde concern/ holding;
- heeft geen A-leveranciers die tevens concern-aanbieders zijn.

Loonwerkcombinatie Land van Cuijk en Maasduinen 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 wel A-leveranciers die tevens concern-aanbieders zijn.

6 Directe en indirecte GHG-emissies

In dit hoofdstuk worden de berekende GHG emissies toegelicht.

6.1 Berekende GHG emissies

De directe en indirecte GHG emissie bedroeg in 2024 863,4 ton CO₂. Hiervan werd 849,49 ton CO₂ veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) en 13,91 ton CO₂ door indirecte GHG emissie (scope 2). Bron: 315.1 Emissie inventaris.

Scope 1

Het verbruik diesel is bepaald door opgave van de dieselleverancier over 2024. Daarop is in mindering gebracht het verbruik door derden. Deze hoeveelheid hebben we exact kunnen vast stellen, omdat met een sleutel is getankt, en de hoeveelheden per sleutel worden geregistreerd.

Het verbruik van lasgassen is bekend maar de hoeveelheid, 100 liter = 0,15 ton = 0,05% van de footprint, zijn nihil en hebben geen significante invloed op de emissies en/of reductiebeleid. Het verbruik van koudemiddelen, 0,5 kg, benzine (Aspen) 45 liter en olie- en smeermiddelen hebben geen invloed op de totale emissie en reductiebeleid.

Scope 2

Er wordt gebruik gemaakt van Engie, er is geen duidelijke "garantie van oorsprong" als bedoeld en uitgegeven door CertiQ of SMK keurmerk. Conversiefactor "grijze stroom" is gerekend; 536 gram per kWh.



Bedrijfsgrootte

De totale emissie bedraagt 863,40 ton, waarvan 22,02 ton kantoor en werkplaats en 841,38 ton voor werken. De bijbehorende bedrijfsgrootte volgens de criteria van tabel 4.1 van het handboek versie 3.1 is "klein bedrijf".

Met opmerkingen [SW1]: 2,55% van het totaal

Verificatie

Eis 3.A.2, verificatie emissie inventaris. De directie heeft er voor gekozen haar emissie-inventaris niet door een CI / NEA-erkend bureau te laten verifiëren.

6.2 Verbranding biomassa

Verbranding van biomassa vond niet plaats bij Derks in 2024.

6.3 GHG verwijderingen

Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden bij Derks in 2024.

6.4 Uitzonderingen

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

6.5 Belangrijkste beïnvloeders

Binnen Derks 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.

6.6 Toekomst

De emissie in de paragrafen hierboven zijn vastgesteld voor het jaar 2024. De verwachting is dat deze emissie in het komende jaar niet aan grote verandering onderhevig zal zijn. Wel zal, gezien de doelstellingen van Derks., de CO₂ uitstoot met 1% dalen.

6.7 Significante veranderingen

Zoals in hoofdstuk 3 beschreven geldt 2018 als basisjaar. In deze paragraaf worden al de eerste veranderingen gepresenteerd van 2024 t.o.v. 2018 & 2019 & 2020 & 2021 & 2022 & 2023.



Scope 1	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Vershil tov 2023	Vershil tov 2018
Gasverbruik	16,50	13,60	14,90	15,90	14,50	16,55	11,34	-5,21	-5,16
Brandstofverbruik diesel	652,70	597,20	717,70	870,40	802,90	698,25	838,15	139,90	185,45
Totaal scope 1	669,20	610,80	732,60	886,30	817,40	714,80	849,49	134,69	180,29
Scope 2									
Elektraverbruik - grijs	14,30	9,70	10,40	11,50	12,90	12,28	13,91	1,63	-0,39
Totaal scope 2	14,30	9,70	10,40	11,50	12,90	12,28	13,91	1,63	-0,39
Totaal scope 1 & 2	683,50	620,50	743,00	897,80	830,30	727,08	863,40	136,32	179,90
Aantal FTE	10,00	14,00	16,00	18,00	18,00	18,00	19,00	1,00	9,00
CO₂ per FTE	68,35	44,32	46,44	49,88	46,13	40,39	45,44	5,05	-22,91
Brutomarge / 100.000	13,33	12,95	15,51	18,51	14,66	17,98	28,69	10,71	15,36
CO₂ per 100.000 euro BM	51,28	47,92	47,92	48,50	56,63	52,51	30,09	-22,42	-21,19

Tabel 1 Verschillen CO₂ uitstoot 2018 & 2019 & 2020 & 2021 & 2022 & 2023 & 2024 (in tonnen CO₂)

7 Kwantificeringsmethoden

Voor het kwantificeren van de CO₂ uitstoot is gebruik gemaakt van een voor Derks 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 uit de CO₂ prestatieladder gehanteerd www.co2emissiefactoren.nl.

8 Emissiefactoren

Voor de inventarisatie van de CO₂ uitstoot van Derks over het jaar 2024 zijn de emissiefactoren van de CO₂ www.emissiefactoren.nl website 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 Derks zullen te allen tijde mee gaan met wijzigingen in de emissiefactoren van de www.emissiefactoren.nl website. 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 ₂ , CH ₄ , N ₂ O, NF ₃ , SF ₆ and other appropriate GHG groups (HFC's, PFCs, etc.) in tonnes of CO ₂ e	6
g	A description of how biogenic CO ₂ emissions and removals are treated in the GHG inventory and the relevant biogenic CO ₂ emissions and removals quantified separately in tonnes of CO ₂ e	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

Tabel 2 Cross reference ISO 14064-1

