

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 en scope 2, business travel is niet van toepassing). De inventarisatie is een verantwoording van onderdeel 1.A.2 uit de CO2- 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. Tevens is in dit rapport de energiebeoordeling opgenomen.

1. Beschrijving van de organisatie

1962 startte Jan Kamphorst sr. als loonwerker door boeren in de buurt te helpen. Zijn zoons Henk en Beert zetten dit werk voort en kochten in 1969 hun eerste kraan achter de tractor. Dat was het begin van Fa. Kamphorst als bedrijf voor grondverzet, een specialisme dat steeds belangrijker werd in de loop van de jaren. Tegenwoordig staat het familiebedrijf onder leiding van Jan en Leendert, de zonen van Beert. Zij hebben de werkzaamheden uitgebreid op meerdere terreinen o.a. grondwerk, straat- & asfaltwerk, rioolwerk, sloopwerk, recycling, bodemsaneringen, verhuur van machinerie en ontwerp & advies. Bij het werk maken we gebruik van ons uitgebreide machinepark, dat zorgvuldig wordt onderhouden in onze eigen werkplaats.

Fa. Kamphorst werkt veel voor overheden, projectontwikkelaars en bouwbedrijven in de wijde regio én voor particulieren. Ruim 45 gekwalificeerde medewerkers en een groot netwerk aan professionals staan voor u klaar om ieder project, van groot tot klein en van ontwerp tot uitvoering, te verzorgen. Daardoor kunt u uw project optimaal realiseren!

Fa. Kamphorst vindt het van belang bewust te zijn van de CO2 uitstoot om zo stil te kunnen staan bij de mogelijkheden tot het reduceren hiervan. Ook omdat wij zien dat er met kleine stappen in de goede richting al grote resultaten kunnen worden behaald. Overigens vraagt dit wel de betrokkenheid en verantwoordelijk bij het gehele personeelsbestand.

2. Verantwoordelijke

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

3. Basisjaar en rapportage

Dit rapport betreft het jaar 2025 en dit jaar 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

4. Organisatorische grenzen

Voor het bepalen van de 'organizational boundary' is gekozen voor de consolidatiebenadering Operational control in combinatie met Top down methode. De keuze voor de methode is gepubliceerd op de organisatiepagina van de CO₂- prestatieladder.

Als Boundary wordt gekozen: Kamphorst onroerende zaak B.V.. Onder dit bedrijf valt fa. Kamphorst B.V., dit bedrijf is in de boundary opgenomen. Er wordt naar buiten getreden als fa. Kamphorst B.V. Onderstaand wordt de juridische entiteit genoemd die geldt als basis voor het energie- en CO2-

managementsysteem. Deze juridische entiteit zal ook als naam zal worden gebruikt op het CO2-Prestatieladder certificaat

fa. Kamphorst B.V.

Met inbegrip van vestiging
Rodeschuurderwegje 26-28
3853LS, Ermelo

En dochterondernemingen
Geen

Dat wil zeggen dat alle operationele werkzaamheden door fa. Kamphorst B.V. worden verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam fa. Kamphorst B.V.

Onderstaand volgt verdere toelichting op de consolidatiebenadering uit het GHG protocol, operational control:

Fa. Kamphorst 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.

Jaarlijks wordt gecontroleerd of de organisatorische grenzen nog actueel zijn.

5. Omvang van de organisatie

Fa. Kamphorst B.V. is volgens de CO2-prestatieladder een kleine organisatie aangezien zij aan tenminste twee van de volgende drie voorwaarden over het voorgaande jaar voldoet:

- de personeelsomvang is gelijk aan of minder dan 250FTE;
- de jaaromzet is gelijk aan of minder dan 50 miljoen euro;
- het balanstotaal is gelijk aan of minder dan 25 miljoen euro

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 1414 ton CO2.. Hiervan werd 1391,4 ton CO2 veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) 22,6 ton CO2 door indirecte GHG emissie (scope 2).
Bron 315.1 Emissie inventaris

Scope 1

Het verbruik van lasgassen is bekend maar de hoeveelheden hebben geen significante invloed op de emissies en/of reductiebeleid. Het verbruik van lasgassen (460L) en benzine / Aspen (240L) hebben weinig tot geen invloed op het totale emissie en reductiebeleid.

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

Er wordt zowel gebruik gemaakt van groene stroom (afkomstig uit eigen zonnepanelen) en daarnaast wordt grijze stroom ingekocht. Hiervoor is de conversiefactor “grijze stroom” gerekend; 497 gram per kWh.

7. Inschatting of niet-CO₂-broeikasgasemissies tot de materiële scope 1- en scope 2-emissies behoren

Niet-CO₂-broeikasgassen zijn alle broeikasgassen, uitgezonderd CO₂, die erkend worden in het Kyoto Protocol en die met hun aardopwarmingsvermogen omgerekend kunnen worden naar CO₂-equivalenten, dit zijn:

- Methaan (CH₄), uitstoot door menselijke activiteiten is afkomstig van:
 - de landbouw (door darmgisting bij herkauwers, het gebruik van mesthopen en drijfmest)
 - de behandeling van huishoudelijk afval (storten en compostering)
 - de exploitatie en distributie van aardgas (lekken, onvolledig of niet verbrand gas)
- lachgas (N₂O), de uitstoot door menselijke activiteiten is afkomstig van:
 - de landbouw (het gebruik van stikstofhoudende meststoffen)
 - de chemische industrie (bv. de productie van salpeterzuur)
 - de verbranding van fossiele brandstoffen voor huisverwarming en transport
- HFC's / PFC's (Fluorkoolwaterstoffen, een groep synthetische gassen die voornamelijk worden gebruikt voor koeling en koeltechniek, solvent (o.m. voor de schoonmaak van elektronica), brandblusmiddel en worden gebruikt in de productie van aluminium en kunststofschuim)
- SF₆ (Zwavelhexafluoride, gebruikt in transformatoren en dubbel glas (geluidsisolatie)
- NF₃ (Stikstoftrifluoride, wordt steeds meer gebruikt als industriële ontvetter in de productie van LCD-schermen en fotovoltaïsche cellen (zonnecellen))

Gelet op onze organisatieactiviteiten kunnen wij stellen dat deze niet-CO₂-broeikasgasemissies niet tot onze materiële scope 1- en scope 2-emissies behoren.

8. Verificatie

De emissie-inventaris zal door onze CI worden geverifieerd.

9. Verbranding biomassa

Verbranding van biomassa vond afgelopen jaar niet plaats

10. GHG-verwijderingen

Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden het afgelopen jaar

11. Uitzonderingen

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

12. Belangrijkste beïnvloeders

Binnen fa. Kamphorst B.V. 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.

13. 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 en ondernomen stappen de CO2 uitstoot met 1% dalen.

14. Significante veranderingen

Zoals in hoofdstuk 4 beschreven geldt 2025 als basisjaar. Daarom kunnen er op dit moment nog geen veranderingen worden gepresenteerd.

Scope 1	2025	2026	2027	2028
Gasverbruik	20,7			
Brandstofverbruik diesel	1370			
Brandstofverbruik benzine / Aspen	0,8			
Totaal scope 1	1391,4			
Scope 2				
Electraverbruik (grijs / groen)	22,6			
Totaal scope 2	22,6			
Totaal scope 1 & 2	1414,0			
Brutomarge (t.o.v. basisjaar)	100%			
fte (t.o.v. basisjaar)	100%			
CO2 scope 1 (t.o.v. basisjaar)	100%			
CO2 scope 2 (t.o.v. basisjaar)	100%			
Reductie scope 1 (CO²-BM)	0			
Reductie scope 2 (CO²-BM)	0			
Reductie scope 1 (CO²-fte)	0			
Reductie scope 2 (CO²-fte)	0			

15. Energiebalans

In 2025 bedraagt de totale energiebalans:

Energiebalans (MJ)	2025	2026
Scope 1	19.264.577	
Scope 2	319.763	
Totaal	19.584.340	

16. Analyse van de (potentiële) rol van de organisatie bij flexibiliteit in het energiesysteem

Onze potentiële rol bij flexibiliteit in het energiesysteem (gaat) worden vertaald in:

- Het inzetten van energieopslag (accu's)
- Het inzetten van een EMS (energiemanagementsysteem)
- het afnemen van hernieuwbare elektriciteit die aantoonbaar (bijvoorbeeld middels tijdsgebonden certificaten) geproduceerd is op het moment dat de organisatie deze gebruikt.

17. Energiebeoordeling volgens 1.A.1-1

Inleiding

De energiebeoordeling volgens §6.3 uit ISO 50001 geeft een analyse van de meest significante energieaspecten. Het verslag omvat de volgende onderdelen.

- Analyse op hoofdlijnen van de huidige en historische energieverbruiken en -productie
- Identificatie van significant energieverbruik
- Identificeren, vastleggen van prioriteiten en documenteren van opportuniteiten.

Analyse op hoofdlijnen van de huidige en historische energieverbruiken en -productie

De organizational boundary is het afgelopen jaar niet gewijzigd. Het jaarlijkse energieverbruik over het laatste volledige kalenderjaar is vastgesteld op basis de eindafrekeningen van de elektriciteits- en gasmaatschappij en opgave brandstofleveranciers.

Scope 1	2025	2026
Gasverbruik (m3)	9698	
Brandstofverbruik diesel (liter)	532.738	
Brandstofverbruik benzine (liter)	240	
Scope 2		
Electraverbruik (grijs) kWh	45.421	
Electraverbruik (groen) kWh	43.402	

Identificatie van significant energieverbruik

Verantwoordelijk voor het verbruik zijn het kantoor, de werkplaats en de projectlocaties. Met betrekking tot kantoor en werkplaats heeft temperatuur een grote invloed. Met betrekking tot de projectlocatie is het weer, de activiteit en de afstand naar de projectlocatie van grote invloed op het diesel verbruik.

Gas: verwarming kantoor en werkplaats, lasgassen werkplaats
Brandstof: materieel, bedrijfsauto's, transport en handgereedschap
Elektriciteit: verlichting, gereedschap, kantoor- en keukenapparatuur

Vastleggen van prioriteiten en opportuniteiten

Kantoor

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO2-emissie.

Werkplaats:

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO₂-emissie.

Machines / bedrijfsauto's:

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO₂-emissie.

Personeel

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO₂-emissie.

Organisatie / planning

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO₂-emissie.

Opdrachtgevers / leveranciers

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO₂-emissie.

Projectlocaties:

Zie 316.3 voor de maatregelen die wij gaan nemen. Alle maatregelen hebben een hoge prioriteit. In 2026 zal de status van de te nemen maatregelen voor het eerst worden beoordeeld. Er zijn geen wijzigingen geweest het afgelopen jaar die een significante invloed hebben gehad op de CO₂-emissie.

18. Kwantificeringsmethoden

Voor het kwantificeren van de CO₂ uitstoot is gebruik gemaakt van een 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.

19. Emissiefactoren

Voor de inventarisatie van de CO₂ uitstoot zijn de emissiefactoren op www.co2emissiefactoren.nl gehanteerd, actueel op datum van dit document. 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 zullen ten allen tijde mee gaan met wijzigingen op www.co2emissiefactoren.nl. Er zijn geen "Removal factors" van toepassing.

20. Onzekerheden

De gepresenteerde resultaten moeten worden gezien als de beste inschatting van de werkelijke waarden. Alle gebruikte gegevens voor de berekening van de CO₂ footprint zijn gebaseerd op facturen en/of werkelijk gemeten aantallen. Hierdoor is de onzekerheidsmarge minder dan 5%. Er zijn geen significante onzekerheden.

21. 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	Beschrijving van de rapporterende organisatie	2
b	Persoon of entiteit die verantwoordelijk is voor de rapportage	3
c	Periode waarover gerapporteerd wordt	4
d	Documentatie van de organisatorische grenzen	5
e	Documentatie van de rapportagegrenzen, inclusief de criteria waarmee de organisatie haar significante emissies bepaalt	5
f	Directe broeikasgasemissies, apart gekwantificeerd voor CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, NF ₃ , SF ₆ en overige relevante groepen van broeikasgassen (HFC's, PFC's, etc.) in tonnen CO ₂ -equivalenten	7
g	Beschrijving van hoe de organisatie biogene CO ₂ -emissies en biogene verwijderingen behandelt in de emissie-inventaris en een kwantificering van de relevante CO ₂ emissies en biogene verwijderingen in tonnen CO ₂ -equivalenten	7
h	Als gekwantificeerd: de directe broeikasgasverwijderingen in tonnen CO ₂ -equivalenten	10
i	Verklaring dat de organisatie significante broeikasgasbronnen of CO ₂ -sinks uit de kwantificering uitsluit	10
j	Indirecte broeikasgasemissies, apart gekwantificeerd per categorie in tonnen CO ₂ -equivalenten	10
k	Gekozen historische basisjaar en de emissie-inventaris uit het basisjaar	14
l	Verklaring van iedere verandering in het basisjaar of in andere historische broeikasgasdata of -categorisering en een verklaring van iedere herberekening in het basisjaar of in iedere andere historische emissie-inventaris, en documentatie van iedere beperking in de vergelijkbaarheid als gevolg deze herberekening	4
m	Verwijzing naar, of documentatie van, de gekozen manieren van kwantificeren inclusief de redenen voor deze keuze	17
n	Verklaring van iedere verandering in de voorheen gekozen manieren van kwantificeren	17
o	Verwijzing naar, of documentatie van, gekozen broeikasgasemissiefactoren of -verwijderingsfactoren	17
p	Beschrijving van de impact van onzekerheden op de accuraatheid van de broeikasgasemissies- en verwijdering en data per categorie	18
q	Beschrijving van de onzekerheidsanalyse en de resultaten	18
r	Verklaring dat de emissie-inventaris is opgesteld volgens de ISO 14064-1	19
s	Verklaring of de emissie-inventaris, het rapport of de verklaring is geverifieerd, inclusief het type verificatie en het behaalde niveau van zekerheid	8
t	Gehanteerde GWP-waarden in de berekening, inclusief hun bronnen. Als de GWP-waarden niet uit het laatste IPCC-rapport komen, moet de organisatie de emissiefactoren of een verwijzing naar de gebruikte database opnemen, inclusief hun bron.	9