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 2.A.2 uit de CO2- prestatieladder en is uitgevoerd conform de ISO 14064-1:2018. In dit rapport wordt de footprint 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.

2. Beschrijving van de organisatie

Oosterhuis BV is gevestigd in Nijeveen en bestaat uit twee werkmaatschappijen: Loonbedrijf Oosterhuis, Aannemersbedrijf Oosterhuis en Mechanisatiebedrijf Oosterhuis. Het loonbedrijf richt zich op agrarische werkzaamheden in de omgeving van Nijeveen. Aannemersbedrijf Oosterhuis houdt zich bezig met werkzaamheden op het gebied van grondverzet, bouwrijp maken, natuurinrichting/-herstel en waterbouwkundige werkzaamheden. Daarnaast is er nog een derde werkmaatschappij, Mechanisatiebedrijf Oosterhuis. Deze voert ondersteunende activiteiten uit voor de andere twee maatschappijen met betrekking tot het onderhoud van materieel.
CO2-reductie is voor ons van belang vanwege de algemene reductie van broeikasgassen, maar ook vanwege de uitstraling voor ons bedrijf en de wens cq. eis van opdrachtgever voor inschrijvingen. Daarnaast is CO2-reductie direct gekoppeld aan vermindering van brandstofverbruik, hetgeen ook een financieel voordeel oplevert.

3. Verantwoordelijke

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

4. 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

5. 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 CO_2- prestatieladder.

Als Boundary wordt gekozen: Oosterhuis BV. Alle onder Oosterhuis BV vallende bedrijven zijn: Aannemersbedrijf Oosterhuis BV, Loonbedrijf Oosterhuis BV en Mechanisatiebedrijf Oosterhuis BV Deze bedrijven zijn in de boundary opgenomen. Er wordt naar buiten getreden als Oosterhuis BV. 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

Oosterhuis b.v.

Met inbegrip van vestiging
Kolderveense Bovenboer 31
7948 LT Nijeveen

En dochterondernemingen:
Aannemersbedrijf Oosterhuis BV
Loonbedrijf Oosterhuis BV
Mechanisatiebedrijf Oosterhuis BV

Dat wil zeggen dat alle operationele werkzaamheden door Oosterhuis BV worden verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam Oosterhuis BV

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

Oosterhuis BV
- 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.

6. Omvang van de organisatie

Oosterhuis 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

7. 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 2.164 ton CO2.. Hiervan werd 2.158 ton CO2 veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) en 5,4 ton CO2 door indirecte GHG emissie (scope 2), 0 ton CO2 door indirecte GHG emissie (business travel scope 3)
Bron 316.1 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. Het verbruik van koudemiddelen, 0,5 kg, en benzine (Aspen) 50 liter hebben geen invloed op de 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 gebruik gemaakt van Essent Groene stroom tot 22 februari 2025. Omdat dit geen groene stroom uit Nederland betreft, moet dit als grijze stroom worden aangeduid. Vanaf 23 februari 2025 betrekken we stroom van Eneco Groene Stroom. Deze is wel aantoonbaar uit Nederland en kan derhalve als Groene Stroom worden aangehouden. Van deze leverancier hebben we een "garantie van oorsprong" als bedoeld en uitgegeven door CertiQ of SMK keurmerk.

Scope 3

Business travel is bij ons niet van toepassing. Er zijn geen personen die zakelijke kilometers rijden met een privéauto.

Niet-materiële Scope 1- en 2-emissies mogen uit de emissie-inventaris en voetafdruk worden weggelaten mits deze gezamenlijk niet meer dan 5% van het totaal bedragen. Bovenstaande niet meegenomen emissies zijn minder dan 5% van het totaal.

8. Kwalitatieve OBE-analyse (trede 2)

Overige beïnvloedbare emissies zijn emissies die volgens het GHG Protocol voor de organisatie buiten scope 1, scope 2 of scope 3 vallen. Voor een juiste beoordeling is de OBE vragenlijst doorlopen (zie document 316.13 Vragenlijst-Overige-Beinvloedbare-Emissies)

Directe biogene CO2-emissies
Oosterhuis b.v. gebruikt als brandstof voor het materieel:
- Diesel B7
- HVO-100

Groen gas, biogas of houtpellets worden niet gebruikt.

Indirecte biogene emissies, CO2 verwijderingen en Vermeden emissies zijn niet relevant voor Oosterhuis b.v.

Enkel directe biogene emissies zijn relevant voor de sector waarin wij opereren en waarin wij als organisatie activiteiten uitvoeren. Wij zien geen rol voor ons als organisatie om hier invloed op uit oefenen.

Binnen de CO2-prestatieladder projecten zal er een eigen beoordeling plaatsvinden van de OBE-emissies.

9. Inschatting of niet-CO_2-broeikasgasemissies tot de materiële scope 1- en scope 2-emissies en de relevante scope 3 emissies behoren

Niet-CO_2-broeikasgassen zijn alle broeikasgassen, uitgezonderd CO_2, die erkend worden in het Kyoto Protocol en die met hun aardopwarmingsvermogen omgerekend kunnen worden naar CO_2-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-CO_2-broeikasgasemissies niet tot onze materiële scope 1- en scope 2-emissies en relevante scope 3 emissies behoren.

10. Verificatie
De emissie-inventaris zal door onze CI worden geverifieerd.

11. Verbranding biomassa
Verbranding van biomassa vond afgelopen jaar niet plaats.

12. GHG verwijderingen
Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden het afgelopen jaar

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

14. Belangrijkste beïnvloeders
Binnen ons bedrijf 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.

15. 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 Oosterhuis BV, de CO2 uitstoot met 2,5% dalen.

16. Significante veranderingen

Zoals in hoofdstuk 4 beschreven geldt 2025 als basisjaar. In deze paragraaf worden de veranderingen gepresenteerd van 2026 tot 2028

Scope 1	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**
Gasverbruik	9,4			
Brandstofverbruik diesel	2.027			
Brandstofverbruik benzine	0,7			
Brandstofverbruik HVO 100	121			
Totaal scope 1	**2.158**			
Scope 2				
Electraverbruik (grijs)	5,4			
Electraverbruik (groen)	0,0			
Totaal scope 2	**5,4**			
Totaal scope 1 & 2				
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 (CO^2-BM)	0			
Reductie scope 2 (CO^2-BM)	0			
Reductie scope 1 (CO^{2-}-fte)	0			
Reductie scope 2 (CO^{2-}-fte)	0			

17. Energiebalans

In 2025 bedraagt de totale energiebalans:

Energiebalans (MJ)	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**
Scope 1	34.476.651			
Scope 2	155.963			
Totaal	**34.632.614**			

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

Onze bedrijfslocatie bevindt zich niet in een regio met een verhoogde kans op congestie op het lokale elektriciteitsnet. Op dit moment beperkt ons stroomverbruik zich tot verbruik op kantoor en werkplaats en vormt qua capaciteit geen probleem. In de nabije toekomst kan dit wel ene probleem vormen door de aanschaf van elektrisch materieel en het daarop laden van dit materieel. We zullen op dat moment de volgende maatregelen overwegen als onderdeel van onze potentiele rol bij flexibiliteit in het energiesysteem:

- Het inzetten van energieopslag (accu's)
- Het inzetten van slimme aggregaten met hybride aandrijving
- Het inzetten van een EMS (energiemanagementsysteem)

19. Energiebeoordeling

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	
Gasverbruik (m3)	4.408	
Brandstofverbruik diesel (liter)	623.547	
Brandstofverbruik HVO 100	274.324	
Brandstofverbruik benzine (liter)	247	
Scope 2		
Electraverbruik (groen) kWh	32.525	
Electraverbruik (grijs) kWh	10.798	
Business travel (km)	0	

Identificatie van significant energieverbruik
In onderstaande tabel, gebaseerd op de energiebalans 316.1 is een gedetailleerde analyse gemaakt van de energiebalans voor het identificeren van de faciliteiten, systemen, processen of apparatuur die een significante invloed hebben op de energieverbruiken en -productie. Het overzicht is bedoeld om prioriteiten te identificeren en vast te leggen en kansen voor verbetering van de energieprestatie te documenteren op basis van de verbruiken en/of de potentie tot het verbeteren van de energieprestaties. Hieruit concluderen we dat de grootste kans voor het verbeteren van de energieprestaties gezocht moeten bij de uitvoering van projecten en inzet van materieel (98% van de totale energie).

Alleen de materiële emissies zijn meegenomen.

Activiteiten	Processen	Faciliteiten, systemen en apparatuur	Energiestroom	Eenheid	Verbruik	MJ	Procentueel
Werkzaamheden kantoor- en werkplaats	Plannen en voorbereiden, ondersteunde en managementprocessen volgens bedrijfsmodel titelblad	Verwarming	Gas	M3	4.408	139.513	0,4%
	Plannen en voorbereiden, ondersteunde en managementprocessen volgens bedrijfsmodel titelblad	Licht, computer en softwaresystemen	Stroom		Verwaarloosbaar op het totaal	0	0%
Uitvoering projecten	Uitvoeren werkzaamheden volgens bedrijfsmodel	Werkbussen Machines en handgereedschap	Diesel	liter	623.547	22.385.337	64,6%
	Uitvoeren werkzaamheden volgens bedrijfsmodel	Werkbussen Machines en handgereedschap	HVO100	liter	274.324	11.944.067	34,5%
	Uitvoeren werkzaamheden conform bedrijfsmodel	Handgereedschap	Benzine	liter	Verwaarloosbaar op het totaal	7.734	0%
	Uitvoeren werkzaamheden volgens bedrijfsmodel	Werkbussen Machines en handgereedschap	Stroom	kWh	43.323	155.963	0,5%
Overig							
Totaal						34.632.614	100,0%

20. 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.

21. Emissiefactoren

Voor de inventarisatie van de CO_2 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 CO_2 emissie. Alle gebruikte emissiefactoren zijn opgenomen in de berekening van de CO_2 footprint. De emissiefactoren zullen te allen tijde mee gaan met wijzigingen op www.co2emissiefactoren.nl .Er zijn geen "Removal factors" van toepassing.

22. Onzekerheden

De gepresenteerde resultaten moeten worden gezien als de beste inschatting van de werkelijke waardes. Alle gebruikte gegevens voor de berekening van de CO_2 footprint zijn gebaseerd op facturen en/of werkelijk gemeten aantallen. Hierdoor is de onzekerheidsmarge minder dan 5%. Er zijn geen significante onzekerheden.

23. 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 CO2, CH4, N2O, NF3, SF6 en overige relevante groepen van broeikasgassen (HFC's, PFC's, etc.) in tonnen CO2- equivalenten	7
g	Beschrijving van hoe de organisatie biogene CO2-emissies en biogene verwijderingen behandelt in de emissie-inventaris en een kwantificering van de relevante CO2 emissies en biogene verwijderingen in tonnen CO2-equivalenten	7
h	Als gekwantificeerd: de directe broeikasgasverwijderingen in tonnen CO2-equivalenten	11
i	Verklaring dat de organisatie significante broeikasgasbronnen of CO2-sinks uit de kwantificering uitsluit	11
j	Indirecte broeikasgasemissies, apart gekwantificeerd per categorie in tonnen CO2- equivalenten	11
k	Gekozen historische basisjaar en de emissie-inventaris uit het basisjaar	15
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	18
n	Verklaring van iedere verandering in de voorheen gekozen manieren van kwantificeren	18

o	Verwijzing naar, of documentatie van, gekozen broeikasgasemissiefactoren of -verwijderingsfactoren	18
p	Beschrijving van de impact van onzekerheden op de accuraatheid van de broeikasgasemissies- en verwijdering en data per categorie	19
q	Beschrijving van de onzekerheidsanalyse en de resultaten	19
r	Verklaring dat de emissie-inventaris is opgesteld volgens de ISO 14064-1	20
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.	10