

Nebest Adviesgroep B.V.

Marconiweg 2 T 085 489 01 00
4131 PD Vianen F 085 489 01 01
Postbus 106 E info@nebest.nl
4130 EC Vianen I www.nebest.nl

Energiemanagement Actieplan 2021-2025

CO₂-Prestatieladder



Opdrachtgever Nebest Adviesgroep B.V.

Rapportnummer CO₂-rapport 01

Status Definitief

Rapportdatum 15 juli 2021

Projectleider Wilma Melchers

Autorisatie	Naam	Paraaf	Datum
Auteur	Wilma Melchers		15 juli 2021
Vrijgave	Michiel Post		15 juli 2021

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

INHOUDSOPGAVE

1	INLEIDING	4
1.1	Onderwerp en toepassingsgebied	4
2	BESCHRIJVING VAN DE ORGANISATIE	6
2.1	Bedrijfsprofiel	6
2.2	Organizational Boundary.....	6
2.3	Beleid	7
2.4	Rechtspersoon en verantwoordelijkheden.....	7
3	BASISJAAR EN RAPPORTAGEPERIODE	8
4	CO₂-PRESTATIELADDER	9
4.1	Invalshoek A: Inzicht	9
4.2	Invalshoek B: Reductie	9
4.3	Invalshoek C: Transparantie	9
4.4	Invalshoek D: Participatie.....	9
5	BEREKENINGSMETHODEN	10
5.1	Inleiding.....	10
5.2	Brandstofverbruik	10
5.3	Kantoren.....	10
5.4	Zakelijk verkeer - vliegreizen	10
5.5	Zakelijk verkeer – privé auto	10
5.6	Kwalitatieve analyse.....	11
5.7	Kwantitatieve analyse	11
5.8	Verbranding van biomassa	11
5.9	GHG verwijderingen.....	11
5.10	Uitzonderingen	11
6	PROJECTEN MET GUNNINGSVOORDEEL	12
6.1	Procedure.....	12
6.2	Project emissie-inventarisatie	13

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

7	CONTROLE	14
7.1	Monitoring en meting.....	14
7.2	Beoordeling van de naleving wettelijke en andere eisen.....	14
7.3	Interne audit	14
7.4	Afwijkingen, corrigerende en preventieve maatregelen.....	14
7.5	Beheersing van registraties	14
7.6	Verificatie emissie-inventaris	14
8	ONZEKERHEDEN	15

Bijlage 1 Conversiefactoren

Bijlage 2 Rapportage volgens NEN-EN-ISO 14064 Deel 1

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO₂-Prestatieladder

Rapportnummer : CO₂-rapport 01

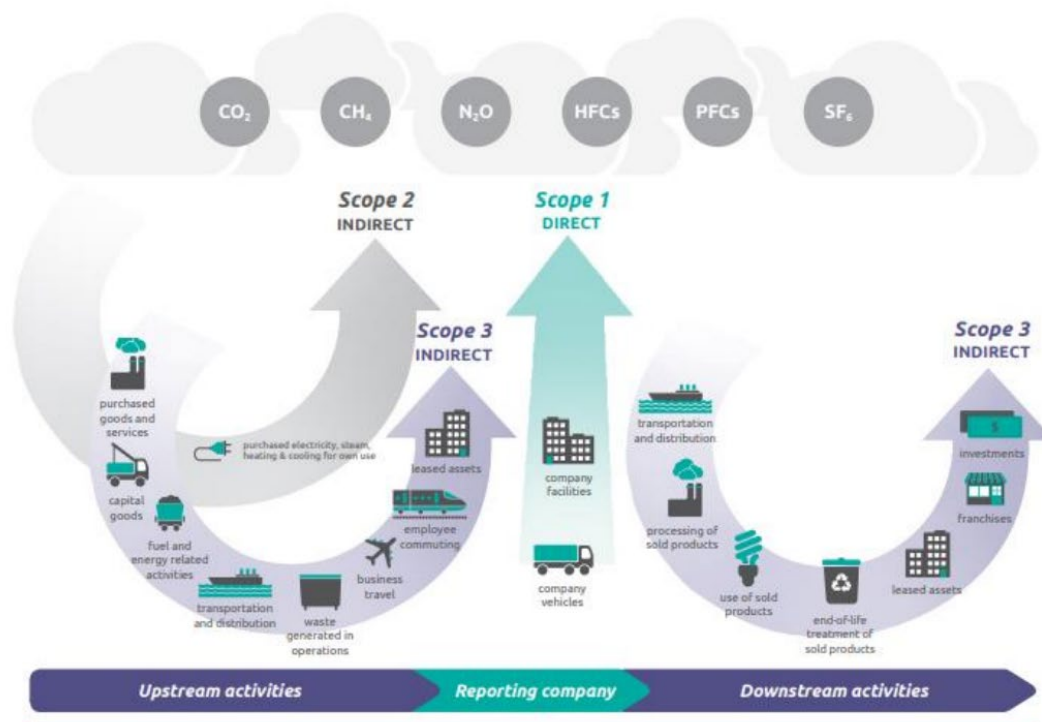
4

1 INLEIDING

Dit Energiemanagement Actieplan heeft tot doel de wijze waarop Nebest Adviesgroep B.V. (hierna: Nebest) voldoet aan de voorwaarden voor certificatie voor niveau 5 van de CO₂-Prestatieladder aan te tonen en inzichtelijk te maken.

Inhoudelijk is dit document opgesteld conform ISO 14064-1. De cijfers die worden getoond zijn omgezet volgens - de door Stichting Klimaatvriendelijk Aanbesteden en Ondernemen (SKAO) voorgeschreven conversiefactoren. Een lijst van de conversiefactoren volgens het Handboek CO₂-Prestatieladder 3.1 (versie 22 juni 2020) is terug te vinden op de website www.co2emissiefactoren.nl. In Bijlage 1 is een lijst opgenomen van gebruikte conversiefactoren voor de berekening van de emissie.

Certificatie voor niveau 3 vergt onder andere inzicht te hebben in de 'scope 1 en 2-emissies', in Figuur 1.1 weergegeven. Vanaf niveau 4 worden ook de emissies behorend tot 'scope 3' meegenomen.



Bron: Handboek CO₂-Prestatieladder 3.1

Figuur 1.1: CO₂-emissies onderverdeeld naar scopes

1.1 Onderwerp en toepassingsgebied

Mede met het verkrijgen van het CO₂-bewust certificaat op niveau 5 toont Nebest aan bij de uitvoering van projecten te voldoen aan de EMVI-eisen die bij de aanbestedingen voor dit niveau worden gesteld.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO₂-Prestatieladder

Rapportnummer : CO₂-rapport 01

5

De beleidsmatige, organisatorische en administratieve maatregelen om aan de CO₂-Prestatieladder te voldoen worden tevens geborgd door de bij Nebest gecertificeerde managementsystemen:

- NEN-EN-ISO 9001:2015
- NEN-EN-ISO 14001:2015
- VCA** 2017/6.0

Als onderdeel van de certificatie voor de CO₂-Prestatieladder is binnen Nebest een werkwijze voor structurele monitoring en evaluatie van de in deze portfolio opgenomen CO₂-inventarisatie en reductiemaatregelen ontwikkeld.

Externe belanghebbenden bij certificatie voor de CO₂-Prestatieladder zijn, naast het algemeen belang dat CO₂-reductie dient, voor Nebest met name haar opdrachtgevers die eisen kunnen stellen aan CO₂-prestaties van de organisatie, als zodanig en binnen projecten.

2 BESCHRIJVING VAN DE ORGANISATIE

2.1 Bedrijfsprofiel

Nebest is een onafhankelijk ingenieurs-/adviesbureau, gespecialiseerd in inspectie, technisch advies en projectmanagement in de infrastructuur, niet alleen op het gebied van civiele, werktuigbouwkundige en elektrotechnische maar ook bouwkundige projecten. Daarnaast is Nebest continu bezig met ontwikkeling van nieuwe, geavanceerde onderzoeksmethoden.

Nebest bestaat uit de volgende werkmaatschappijen:

- Nebest B.V.
- Nebest Duikinspectie B.V.
- Nebest Laboratorium B.V.
- Nebest Survey B.V.
- Geobest B.V.

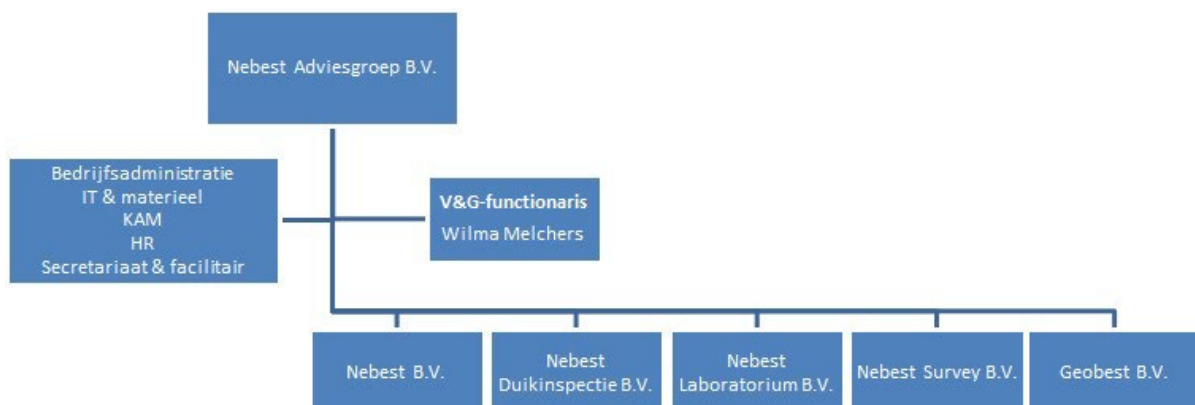
2.2 Organizational Boundary

2.2.1 Bedrijfsgrootte

De CO₂-emmissie over de jaren 2011 t/m 2020 bedraagt jaarlijks minder dan 2.500 ton CO₂. Op basis van de CO₂-emissie inventaris voor wat betreft Scope 1 en 2 kan worden vastgesteld dat Nebest thans in de categorie tussen 500 ton en 2.500 ton per jaar CO₂-uitstoot per jaar valt en derhalve kan worden geclassificeerd als middelgroot bedrijf overeenkomstig § 4.2 van Handboek CO₂-Prestatieladder 3.1.

2.2.2 Organisatiegrenzen

De organisatiegrenzen van Nebest zijn in het kader van CO₂-bewustzijn bepaald volgens het GHG-protocol. Binnen het GHG-protocol wordt dit omschreven als 'organizational boundary'.



Figuur 2.1: Organogram Nebest Adviesgroep B.V.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

7

2.3 Beleid

Nebest verplicht zich tot continue verbetering van de energie-efficiëntie en vermindering van de CO₂-uitstoot in haar bedrijfsvoering. Nebest heeft zich ten doel gesteld om eind 2025 per scope de hieronder genoemde reductie in CO₂-uitstoot behaald te hebben ten opzichte van het basisjaar 2019. Hierbij wordt de bedrijfsomvang in 2019 ook als referentie gehanteerd en wordt bedrijfsgroei of krimp evenredig verdisconteerd in de doelstellingen. Voor de tussenliggende jaren wordt uitgegaan van een lineaire voortgang ten opzichte van het basisjaar.

Op de verschillende emissiescopes wordt reductiebeleid toegepast om de doelstellingen te behalen. Dit is weergegeven in onderstaande tabel.

Scope	Onderdeel	Reductiemaatregel	Reductie t.o.v. 2019
1	Gas	<ul style="list-style-type: none"> • groen gas 	3% in 2025
	Leaseauto's	<ul style="list-style-type: none"> • verder elektrificeren van ons wagenpark • Het Nieuwe Werken 	
2	Elektriciteit	<ul style="list-style-type: none"> • continueren groene stroom • optimalisatie gebruik kantooroppervlak 	2% in 2025
	Zakelijke kilometers privéauto	<ul style="list-style-type: none"> • Het Nieuwe Werken 	
3	Vluchten	<ul style="list-style-type: none"> • niet van toepassing 	-
	Onderaannemers	<ul style="list-style-type: none"> • met onderaannemers in gesprek • faciliteren van reductie bij onderaannemers • stimuleren van actief reductiebeleid bij onderaannemers 	25% in 2021 heeft CO ₂ -reductiebeleid
	Gevelherstel	<ul style="list-style-type: none"> • ontwikkelen instrument voor duurzame alternatieven • toepassen van instrument bij uitbrengen advies en monitoring resultaten 	5% van projecten advies uitbrengen

2.4 Rechtspersoon en verantwoordelijkheden

Voor de inhoud van de CO₂-boekhouding ligt de verantwoordelijkheid bij de directie van Nebest, in de persoon van de heer ir. M.L. Post.

De verantwoordelijkheid voor het opstellen van de CO₂-boekhouding en de kwartaalrapportages en communicatie daarover berust bij mevrouw W.M.C. Melchers-Dijkema, KAM-manager van Nebest.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

8

3 BASISJAAR EN RAPPORTAGEPERIODE

De inventaris van CO₂-emissie is voor Nebest voor de eerste maal uitgevoerd in 2011. Er zijn dus geen historische gegevens beschikbaar die verder terug in de tijd gaan. In 2021 zijn er nieuwe reductiedoelstellingen bepaald voor 2025. Het referentiejaar is bepaald op 2019. De reden hiervoor is dat door de Corona-pandemie het jaar 2020 niet representatief is.

De rapportageperiode is gelijk aan het fiscale boekjaar. Het boekjaar voor Nebest loopt van 1 januari tot en met 31 december.

In januari 2021 zijn de conversiefactoren voor benzine en diesel gewijzigd. Voor benzine van 2.740 g CO₂/Nm³ naar 2.784 g CO₂/Nm³ en voor diesel van 3.230 g CO₂/Nm³ naar 3.262 g CO₂/Nm³. Ook dit heeft geen gevolgen gehad voor de berekeningen van voorgaande jaren.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

9

4 CO₂-PRESTATIELADDER

4.1 Invalshoek A: Inzicht

Certificatie voor niveau 3 vergt onder andere inzicht te hebben in de 'scope 1 en 2-emissies', in Figuur 1.1 weergegeven.

De scope 1 en 2-emissies, inclusief de emissies voor zakelijke vluchten (scope 3) zijn voor elk jaar afzonderlijk beschreven in de rapportage "CO₂ Emissie-inventaris".

De scope 3 emissies worden jaarlijks berekend door middel van de kwalitatieve en kwantitatieve "Scope 3 Analyses".

4.2 Invalshoek B: Reductie

De jaarlijkse reductiedoelstellingen voor scope 1 en 2 zijn beschreven in de rapportage "Reductie". De gekozen strategie en reductiedoelstellingen voor de keten (scope 3) staan beschreven in de rapportage "Strategisch Plan scope 3".

4.3 Invalshoek C: Transparantie

De interne en externe communicatie met betrekking tot het Energiemanagement Actieplan, de CO₂-boekhouding, reductiedoelstellingen en realisatie daarvan, is beschreven in de rapportage "Communicatieplan".

4.4 Invalshoek D: Participatie

De deelname van Nebest aan initiatieven om bij te dragen aan de ontwikkelingen op het gebied CO₂-reductie zijn beschreven in de rapportage "Participatieplan".

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO₂-Prestatieladder

Rapportnummer : CO₂-rapport 01

10

5 BEREKENINGSMETHODEN

5.1 Inleiding

De verificatie van de CO₂-emissie-inventarisatie in het kader van de certificatie voor de CO₂-Prestatieladder is niet uitgevoerd.

De berekeningsmethode is identiek voor voorgaande jaren.

5.2 Brandstofverbruik

De basis voor de cijfers vormt de BP database, waarbij de splitsing is gemaakt in type brandstof. De brandstoffen die in het buitenland zijn getankt worden niet meegenomen in deze inventarisatie.

Analyse van de CO₂-emissies toont aan dat de CO₂-emissies van het wagenpark het grootste aandeel vormt van de totale CO₂-emissie van Nebest. De verwachting is dat dit structureel zo is.

5.3 Kantoren

Nebest beschikt over 1 kantoorlocatie, te weten in Vianen aan de Marconiweg.

De CO₂-emissieberekening wordt primair bepaald op basis van jaarafrekeningen en meterstanden. Dit wordt onderscheiden in elektriciteit (kWh) en gasverbruik (Nm₃).

5.3.1 Aardgasverbruik

Het aardgasverbruik van Nebest is met name gekoppeld aan de kantoorlocatie. De gegevens in het Excel bestand zijn voornamelijk gebaseerd op jaarafrekeningen en meterstanden.

5.3.2 Elektriciteitsverbruik

Het elektriciteitsverbruik van Nebest is met name gekoppeld aan de kantoorlocatie. De gegevens in het eerder genoemde Excel bestand zijn voornamelijk gebaseerd op meterstanden.

De registratie van het vloeroppervlak is de verantwoordelijkheid van Nebest.

Het elektriciteitsverbruik van het laadplein is onderdeel van het totale elektriciteitsverbruik gekoppeld aan de kantoorlocatie, maar ook inzichtelijk via de leverancier.

5.3.3 Warmte

Er wordt geen gebruik gemaakt van stadsverwarming.

5.4 Zakelijk verkeer - vliegreizen

Deze gegevens worden centraal bijgehouden op het secretariaat van Nebest. In de CO₂-emissie-inventarisatie zijn zij gekoppeld aan afstanden om aan de hand van de in het Handboek aangereikte conversiefactoren de CO₂-uitstoot te bepalen.

5.5 Zakelijk verkeer – privé auto

Deze gegevens zijn beschikbaar gesteld door de financiële administratie, met behulp van de kilometerdeclaraties van de medewerkers. Een nadere toelichting is op verzoek aan te leveren.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

11

5.6 Kwalitatieve analyse

De kwalitatieve analyse, ofwel dominantieanalyse, wordt opgesteld aan de hand van een aantal verschillende zaken. Allereerst wordt de omzetverdeling over de verschillende BV's gebruikt om een inzicht te creëren in de relatieve grootte van de product-marktcombinaties. Als dit is gedaan, wordt bij de meest relevante PMC's – momenteel Nebest voor overheidspartijen en Nebest voor private partijen – de keten verder uitgelicht op basis van de toelichting bij eis 4.A.1 in het Handboek 3.1. Hieruit volgt een rangorde met de kwalitatieve scope 3 emissies.

5.7 Kwantitatieve analyse

De kwantitatieve analyse wordt uitgevoerd op basis van de inkooplijst. Deze inkooplijst wordt aan de hand van de conversiefactoren van DEFRA omgezet naar een ingeschatte waarde van de CO₂-uitstoot in de keten. De emissies worden onderverdeeld in verschillende onderdelen, waaronder *onderaannemers*, *ICT* en *ingehuurd materieel*. In de komende jaren wordt gekeken naar een mogelijkheid om deze emissiestromen nog verder inzichtelijk te maken. Het verbeteren van inzicht gebeurt o.a. door middel van de ketenanalyse over onderaannemers.

5.8 Verbranding van biomassa

Verbranding van biomassa (als onderdeel van scope 1 en 2) vindt niet plaats bij Nebest.

5.9 GHG verwijderingen

In paragraaf 7 van de NEN-ISO 14064-1 wordt gesproken over CO₂-emissies uit het verbranden van biomassa en broeikasverwijdering (binding van CO₂).

Er vindt geen biomassa (GFT, rioolslib) verbranding plaats bij Nebest. Daarnaast worden er ook geen broeikasgassen verwijderd.

5.10 Uitzonderingen

Alle geïdentificeerde bronnen en putten van CO₂ zijn verantwoord in de rapportage.

Met uitzondering van de CO₂-uitstoot ten gevolge van de chlorideproeven en gebruik van de AAS (acetyleen), deze uitstoot is dusdanig klein dat deze als niet significant is beoordeeld.

Wel kan worden opgemerkt:

- dat koude middelen behoren tot de directe GHG-emissies, maar het is in het kader van de CO₂-Prestatieladder 3.1 (nog) niet vereist om koude middelen te registreren.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

12

6 PROJECTEN MET CO2-GERELATEERD GUNNINGSVOORDEEL

Wanneer een project wordt uitgevoerd die verkregen is door CO₂-gerelateerd gunningsvoordeel, zal deze aan een aantal eisen moeten voldoen.

6.1 Procedure

In onderstaande procedure staat weergegeven wat op projectbasis geregeld dient te worden, wie daarvoor verantwoordelijk is en hoe dat geborgd wordt.

Activiteit	Verantwoordelijk	Werkwijze	Borging
Stakeholdersanalyse uitvoeren	Projectleider/ KAM-manager	Belanghebbenden van het project benoemen	CO ₂ -Projectplan
Vaststellen energiestromen	Projectleider/ KAM-manager	Op basis van de bedrijfsfootprint, uitgaande van de werkzaamheden en eventuele gebruikte middelen in het project, worden energiestromen vastgesteld	CO ₂ -Projectplan
Vaststellen methode emissie-inventarisatie	KAM-manager	Keuzen maken facturen, monitoren of kentallen (zie § 6.2)	CO ₂ -Projectplan
Reductiemogelijkheden inventariseren	Projectleider/ KAM-manager	Bij aanvang van het project zal een inventarisatie gemaakt worden van de reductiemogelijkheden en de haalbaarheid hiervan	CO ₂ -Projectplan
Reductiemaatregelen vaststellen	Projectleider	Bepalen of en zo ja welke mogelijkheden worden omgezet in maatregelen en op welke wijze deze zullen worden uitgevoerd	CO ₂ -Projectplan
Reductiemaatregelen uitvoeren	Projectleider	Gekozen reductiemaatregelen uitvoeren en monitoren	CO ₂ -Projectplan
Opstellen emissie-inventarisatie	KAM-manager	Per halfjaar wordt de scope 1 en 2 footprint van het project opgesteld op basis van de aangeleverde data in lijn met de gekozen emissie inventarisatie-methode	Kwartaalrapportage
Beoordelen volledigheid van de vastgelegde energiestromen	Projectleider/ KAM-manager	Per halfjaar wordt getoetst of er veranderingen zijn in de energiestromen. Op basis van de waarneming- en wordt gecontroleerd of alle relevante energiestromen worden vastgesteld	Kwartaalrapportage
Communiceren footprint en reductiemaatregelen	KAM-manager	Per halfjaar footprint en voortgang van de projectspecifieke reductiemaatregelen opnemen in de kwartaalrapportage (KAM-manager) en communiceren naar projectmedewerkers (Projectleider)	Kwartaalrapportage Projectteam
Uitvoeren energieaudit	KAM-manager	Minimaal jaarlijks wordt per project een interne audit uitgevoerd overeenkomstig de procedure voor interne audits (alleen projecten van 6 mnd of langer)	Interne auditverslag

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

13

Voor elk project zal een CO₂-Projectplan worden opgesteld.

6.2 Project emissie-inventarisatie

Specifiek over het project zal een emissie-inventarisatie worden opgesteld. De werkwijze voor het opstellen van de emissie-inventarisatie voor projecten is hieronder beschreven.

Uitgangspunt voor het opstellen van de emissie-inventarisatie voor projecten is de emissie-inventarisatie van Nebest. De energiestromen uit de emissie-inventarisatie van Nebest, die op projecten van toepassing zijn, zijn:

- Brandstoffen vervoer (benzine, diesel en gedeclareerde kilometers)
- Energieopwekking (gas en elektriciteit)

Wanneer een project is verkregen met CO₂-gerelateerd gunningsvoordeel worden de relevante energiestromen voor het project vastgesteld. Vervolgens wordt per energiestroom bepaald hoe deze gekwantificeerd kan worden. De volgende methode wordt hierbij gehanteerd:

- Voor brandstoffen vervoer wordt bij voorkeur de hoeveelheden per energiedrager vastgesteld door middel van facturen.
- Wanneer dit niet haalbaar is, zal er gekeken worden of de hoeveelheden per energiedrager gemonitord kunnen worden.
- Wanneer dit niet haalbaar is, zal er een inschatting gemaakt worden op basis van kentallen van het verbruik.
- De verdeelsleutel zal per projecten worden bepaald.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

14

7 CONTROLE

7.1 Monitoring en meting

Om vorm te geven aan haar energiebeleid heeft Nebest een Energiemanagement actieplan volgens NEN-EN 50001 en ISO 14064-1 opgezet, waarin het energiegebruik systematisch wordt beoordeeld, de (significante) energiestromen in kaart zijn gebracht en worden geactualiseerd, reductiemaatregelen zijn geformuleerd, gepland en worden uitgevoerd, het resultaat van die reductiemaatregelen periodiek wordt beoordeeld, geformuleerde doelstellingen jaarlijks worden geactualiseerd en gecommuniceerd en het management periodiek wordt geïnformeerd over de voortgang. Eventuele veranderingen ten opzichte van het referentiejaar met betrekking tot veranderingen in de operationele en de organisatorische boundary en in de GHG-kwalificatiemethoden zullen op basis van nacalculatie worden aangepast.

7.2 Beoordeling van de naleving wettelijke en andere eisen

De jaarlijkse controle, de directiebeoordeling en de interne audits vormen een optimale beoordeling op:

- het energiebeleid;
- het Energiemanagement actieplan;
- de voortgang van de doelstellingen en de reductiemaatregelen;
- de wettelijke en andere eisen;
- de documentatie en registraties.

7.3 Interne audit

Nebest hanteert een intern auditsysteem waarbij door eigen medewerkers vooraf geplande en gecoördineerde audits binnen het bedrijf worden uitgevoerd. Op die manier wordt het effect van de managementsystemen getest. De aangestelde interne auditors hebben geen directe verantwoordelijkheid over de activiteiten die zij controleren. Door onpartijdigheid wordt het effect geoptimaliseerd. Jaarlijks vindt de energie-audit plaats. Deze energie audit betreft een inventarisatie van alle energiestromen en de mogelijkheden tot reductie hierin.

7.4 Afwijkingen, corrigerende en preventieve maatregelen

De reductiemaatregelen worden jaarlijks beoordeeld. Indien zij niet het beoogde resultaat opleveren kunnen de doelstellingen en de maatregelen bijgestuurd worden of desgewenst kunnen er corrigerende of preventieve maatregelen getroffen worden.

7.5 Beheersing van registraties

Registraties ten behoeve van het energieverbruik en de CO₂-emissie worden door de KAM-manager verzameld en gearchiveerd.

7.6 Verificatie emissie-inventaris

De opgestelde emissie-inventaris wordt niet conform ISO 14064-1 geverifieerd door een geaccrediteerde of daartoe bevoegde certificerende instantie.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

15

8 ONZEKERHEDEN

De gepresenteerde resultaten moeten altijd geïnterpreteerd worden met een bepaalde onzekerheidsmarge. Daarnaast moesten als gevolg van enkele praktische beperkingen aannames worden gemaakt. Het is de verwachting dat deze nauwelijks invloed hebben op de daadwerkelijke CO₂-emissiecijfers.

1. Wat betreft de jaarrekeningen van energieleveranciers is deze niet altijd gelijk met het boekjaar. Wij hebben aangenomen dat dat geen verschil in CO₂-emissie geeft.
2. Binnen de administratie wordt niet apart bijgehouden wat de privé kilometers van auto's van de zaak zijn. Deze afgelegde kilometers voor privé doeleinden zijn meegenomen in het totaal van het brandstofverbruik, dat hierdoor hoger uitkomt.
3. Rechtsom Juristen en Tebodin Bilfinger huren kantoorruimte van Nebest Adviesgroep, totaal 75 m². Deze uitstoot is dusdanig klein dat deze als niet significant is beoordeeld.

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

Bijlage 1 Conversiefactoren

In de onderstaande tabel worden de gebruikte conversiefactoren weergegeven. De bron van al deze conversiefactoren is de website www.co2emissiefactoren.nl.

Categorie	Specificatie	g CO₂	Eenheid
Personenvervoer vliegtuig	< 700 km	297	reizigerskm
	700 - 2.500 km	200	
	> 2.500 km	147	
Brandstoffen voertuigen	Benzine E95 (nl)	2.740	liter brandstof
	Diesel (nl)	3.230	
	LPG (nl)	1.798	
Personenvervoer conventionele personenauto	Brandstoftype onbekend	220	voertuigkm
Elektriciteitsverbruik	Groene stroom 'B' Windkracht	0	kiloWattuur
	Grijze stroom	556	
Overige energiedragers voor andere doeleinden dan vervoer	Aardgas	1.884	Nm ³ brandstof
	Biogas (stortgas)	398	
	Biogas (covergisting)	1.039	

Titel : Energiemanagement Actieplan 2021-2025 CO2-Prestatieladder

Rapportnummer : CO2-rapport 01

Bijlage 2 Rapportage volgens NEN-EN-ISO 14064 Deel 1

Dit document is opgesteld overeenkomstig de eisen uit NEN-EN-ISO 14064-1:2019, paragraaf 9.3.

Onderstaande cross reference tabel beschrijft de relatie tussen de eis van de voornoemde norm en het hoofdstuk van dit rapport waarin wordt beschreven op welke wijze aan de betreffende eis wordt voldaan.

ISO 14064-1	§ 9.3 GHG report content	Beschrijving	Hoofdstuk onderhavig rapport
	A	Reporting organization	2
	B	Person responsible	2
	C	Reporting period	3
5.1	D	Organizational boundaries	2
	E	Reporting boundaries	2
5.2.2	F	Direct GHG emissions	5
5.2.2	G	Combustion of biomass	§ 5.6
5.2.2	H	GHG removals	§ 5.7
5.2.3	I	Exclusion of sources or sinks	§ 5.8
5.2.4	J	Indirect GHG emissions	5
6.4.1	K	Base year	3
6.4.1	L	Changes or recalculations	3
6.2	M	Methodologies	5
6.2	N	Changes of methodologies	3
6.2	O	Emission or removal factors used	Bijlage 1
8.3	P	Uncertainties	7
8.3	Q	Uncertainty assessment	7
	R	Statement in accordance with ISO 14064	Bijlage 2
	S	Statement whether the GHG inventory has been verified	§ 7.6
	T	GWP values used in the calculation	Bijlage 1