

PLAN VAN AANPAK 2026–2028

CO₂-Prestatieladder 4.0 – Trede 2 – Eis 2.B.2

J. Jonker en Zonen
Korte termijn CO₂- en energiebeleid
Versie 2.0 DEF. 26-09-2026

Organisatie	J. Jonker en Zonen
Rapportage-/referentiejaar	2025
Formeel basisjaar	2025 (Handboek 4.0); 2018 blijft historisch referentiejaar
Planperiode	2026–2028
CO ₂ -verantwoordelijke	Dhr. J.D.C. Jonker
CO ₂ -administratie	Dhr. W. van Duijn

1. Doel en aansluiting op het klimaattransitieplan

Dit plan van aanpak vertaalt het Klimaattransitieplan 2025–2035 van J. Jonker en Zonen naar concrete acties, maatregelen en kwantitatieve doelstellingen voor de korte termijn 2026–2028. De korte termijn bedraagt 1 tot 3 jaar. De belangrijkste activiteit is Onderhoud groene buitenruimte. De maatregelen zijn tevens organisatiebreed toepasbaar waar dat praktisch en doelmatig is.

De voorkeursvolgorde wordt gevolgd: eerst het finale energiegebruik beperken, vervolgens duurzame energie benutten en daarna resterende fossiele energiedragers zo efficiënt en CO₂-arm mogelijk inzetten. HVO wordt daarbij als overgangsmaatregel gebruikt voor geschikt dieselmaterieel waarvoor elektrificatie nog niet passend is.

2. Kortetermijndoelstellingen 2028

Overkoepelende kortetermijndoelstelling

Voor de belangrijkste activiteit Onderhoud groene buitenruimte geldt één overkoepelende CO₂-reductiedoelstelling voor 2028: van circa 2.161,17 t CO₂e in 2025 naar maximaal circa 2.010 t CO₂e in 2028. Dit is circa 7,0% absolute reductie. Relatief geldt een CO₂-intensiteitsindex van 100 in 2025 en maximaal 93,0 in 2028. De Scope 1-, Scope 2- en Scope 3-doelen in de tabel zijn de monitorbare subdoelen. Omdat dit de eerste kortetermijndoelstelling met 2025 als formeel basisjaar is, bestaat nog geen eerdere kortetermijndoelstelling op dezelfde basis waarmee aanvullend kan worden vergeleken.

KPI	2025	Doel 2028	Verandering 2025–2028	Relatie 2035
Scope 1 organisatie-intensiteit	3,04 t CO ₂ e/productie-eenheid	≤ 2,80 t	-7,9%	Op weg naar ≤2,17 t in 2035
Scope 1 Onderhoud absoluut	464,56 t CO ₂ e	≤ 430 t CO ₂ e	-7,4%	Op weg naar ≤325,19 t in 2035
Scope 2 Onderhoud market-based	34,33 t CO ₂ e (organisatiebreed 52,82 t)	0 t CO ₂ e	-100% uiterlijk 2028	0 t behouden in 2035
Scope 3 Onderhoud absoluut	1.662,28 t CO ₂ e	≤ 1.580 t CO ₂ e	-5,0%	Op weg naar ≤1.246,71 t in 2035
Energie-intensiteit	36,81 GJ/productie-eenheid	≤ 34,5 GJ	-6,3%	Op weg naar ≤30,51 GJ in 2035
Eigen benutting PV	42,9%	≥ 50%	+7,1 procentpunt	Op weg naar ≥60% in 2035
Totaal Onderhoud S1+S2+S3	2.161,17 t CO ₂ e	≤ 2.010 t CO ₂ e	circa -7,0%	Op weg naar ≤1.571,90 t in 2035
CO ₂ -intensiteitsindex Onderhoud	100 (2025)	≤ 93,0	circa -7,0% per productie-eenheid	Op weg naar ≤72,7 in 2035

2025 is het formele basisjaar voor Handboek 4.0 voor Scope 1, Scope 2, Scope 3 en energie. Het jaar 2018 blijft als historisch referentiejaar beschikbaar voor langjarige trendinformatie waar gegevens vergelijkbaar zijn. De kortetermijndoelen 2026–2028 worden formeel tegen 2025 gevolgd; historische vergelijkingen met 2018 zijn aanvullend.

3. Plan van aanpak 2026–2028

Nr.	Actie / maatregel	Planning	Verwachte bijdrage	Verantwoordelijk	Bewijs / KPI
1	HVO daadwerkelijk inzetten bij technisch geschikt dieselmaterieel, waaronder vrachtwagens, tractoren,	Start 2026; jaarlijks evalueren	Scope 1-reductie; overgang voor materieel dat nog	Directie / materieelbeheer	Liters HVO, facturen, materieelgroepen, toegepaste emissiefactor

Nr.	Actie / maatregel	Planning	Verwachte bijdrage	Verantwoordelijk	Bewijs / KPI
	grondverzetmachines en maaimachines. Geen vooraf verplicht volume; inzet jaarlijks bepalen.		niet passend ZE kan.		
2	Bij ieder relevant vervangingsmoment aantoonbaar beoordelen of een elektrisch/zero-emissie alternatief operationeel en economisch passend is.	2026–2028, bij elk vervangingsbesluit	Structurele daling fossiel energiegebruik en Scope 1.	Directie / materieelbeheer	Vervangingsbesluit met ZE-afweging; aantal ZE-aankopen
3	Brandstofverbruik per materieelgroep minimaal jaarlijks analyseren en afwijkingen/grootverbruikers bespreken.	Vanaf 2026; jaarlijks	Energiebesparing en betere sturing op Scope 1.	CO ₂ -administratie / directie	Liters en CO ₂ per materieelgroep; jaarlijkse analyse
4	Zuinig gebruik bevorderen: onnodig stationair draaien beperken, passende machinekeuze en bewust gebruik opnemen in werkoverleg/instructie.	2026 invoeren; jaarlijks herhalen	Finale energiebesparing en Scope 1-reductie.	Directie / uitvoerders	Werkoverleg/instructieregistratie; trend brandstofintensiteit
5	Laadmomenten van elektrisch materieel/voertuigen waar praktisch mogelijk verschuiven naar uren met eigen PV-productie.	2026–2028 gefaseerd	Meer eigen duurzame energie benutten; minder netbelasting.	Directie / technisch beheer	PV-opwek, teruglevering, laadprofiel, eigen benuttingspercentage
6	Elektriciteitsbalans structureel op bruto basis registreren: nefatname, PV-opwek, teruglevering en direct eigen gebruik afzonderlijk.	Vanaf 2026; jaarlijks	Betrouwbare monitoring duurzame energie en flexibiliteit.	CO ₂ -administratie	Jaaroverzicht kWh per stroom
7	Eigen benutting van PV verhogen van 42,9% naar minimaal 50% in 2028 door tijdmatching, slim laden en verbruikssturing.	2026–2028	Duurzame energiegebruik en flexibiliteit; ca. 81.600 kWh eigen benutting bij gelijkblijvende PV-productie.	Directie / technisch beheer	% eigen benutting PV; kWh direct eigen gebruik
8	Kwartierwaarden, PV-profiel, teruglevering, laadbehoefte en netcongestie verzamelen als voorbereiding op opslag-/flexibiliteitsbesluit uiterlijk 2030.	Dataverzameling 2026–2028	Voorbereidende actie; maakt toekomstige opslag/flexibiliteit onderbouwd.	Directie / CO ₂ -administratie	Meetdata en jaarlijkse analyse; eisen voor businesscase
9	Voor belangrijke Scope 3-inkopen CO ₂ , levensduur, hergebruik en duurzame alternatieven meenemen wanneer opdracht- en besteisen dit toelaten.	Vanaf 2026	Bijdrage aan -5% Scope 3 Onderhoud in 2028.	Directie / inkoop / werkvoorbereiding	Voorbeelden inkoopafwegingen; leveranciersinformatie

Nr.	Actie / maatregel	Planning	Verwachte bijdrage	Verantwoordelijk	Bewijs / KPI
10	Met relevante leveranciers/ingehuurde partijen primaire emissiegegevens en reductiemogelijkheden bespreken; spend-based data waar mogelijk verbeteren.	2026–2028	Scope 3-reductie én hogere datakwaliteit.	CO ₂ -administratie / inkoop	Leveranciersdata; aangepaste emissieberekeningen
11	Groenreststromen nauwkeurig registreren en scheiden; kansen voor hoogwaardiger verwerking en houtige fracties jaarlijks beoordelen.	2026–2028	Scope 3-reductie in afvalverwerking; vermeden emissies apart rapporteren.	Uitvoering / CO ₂ -administratie	Ton per reststroom/verwerkingsroute; Scope 3 cat. 5
12	Jaarlijks toetsen of doelpad 2028 wordt gehaald en zo nodig aanvullende maatregelen vaststellen.	Jaarlijks bij CO ₂ -beoordeling	Borging resultaat en tijdige bijsturing.	Dhr. J.D.C. Jonker / Dhr. W. van Duijn	Voortgangsverslag en directiebesluit

4. Jaarmijlpalen

Jaar	Minimaal te realiseren / aantoonbaar te maken
2026	HVO-inzet beoordelen t.a.v. haalbaarheid; ZE-afweging in vervangingsproces vastgelegd; bruto elektriciteitsbalans en PV-eigengebruik gemonitord; Scope 3-leveranciers/data-actie gestart; medewerkersinstructie uitgevoerd.
2027	HVO- en elektrificatiekeuzes geëvalueerd; energie- en CO ₂ -intensiteit aantoonbaar gevolgd; slim laden/tijdmatching verder toegepast; datakwaliteit Scope 3 verbeterd; tussentijdse toets op 2028-doelen.
2028	Doelwaarden 2028 beoordelen; PV-eigenbenutting ≥50% nastreven; driejaarsresultaat vastleggen; resterende databehoeft voor batterij/flexibiliteitsbusinesscase definiëren; nieuwe kortetermijndoelstelling voor volgende cyclus vaststellen.

5. Monitoring en rekenregels

- Productie-index: bestaande methodiek consequent toepassen en de formule/brongegevens jaarlijks documenteren. Omdat de index een afgeleide is, de absolute emissies aanvullend blijven volgen.
- Scope 1 Onderhoud: zolang directe activiteitmeting ontbreekt, de vastgestelde 65/35-allocatie transparant toepassen en verbeteren zodra betere gebruiksdata beschikbaar zijn.
- Scope 2: market-based uitstoot jaarlijks onderbouwen met geldige bewijsstukken voor ingekochte groene elektriciteit; bruto elektriciteitsstromen niet met elkaar salderen in de energiebalans.
- Aanvullende maatregel 2026-2028: uiterlijk 2028 overstappen op een elektriciteitsproduct waarvan herkomst én additionaliteit aantoonbaar voldoen aan Handboek 4.0. Tot dat moment wordt EuropeseWind conservatief als grijze stroom gerekend. KPI: market-based Scope 2 van 52,819 t CO₂e (2025) naar 0 t CO₂e uiterlijk 2028.
- Scope 3 Onderhoud: 2025 als operationeel referentiejaar; emissiefactoren en activiteitstoedeling jaarlijks actualiseren en wijzigingen documenteren.
- HVO: werkelijk ingekochte liters en producttype vastleggen; emissiereductie alleen berekenen met de op dat moment voor de Ladder geldige emissiefactor en passend bewijs.
- PV-eigenbenutting: (PV-opwek - teruglevering) / PV-opwek × 100%. Bij 163.194,2 kWh gelijkblijvende opwek betekent 50% circa 81.597 kWh eigen benutting.
- Voortgang: minimaal jaarlijks analyseren of de doelen naar verwachting worden gehaald; significante afwijkingen onderzoeken en corrigerende/aanvullende maatregelen vastleggen.

6. Verantwoordelijkheden

Rol	Verantwoordelijkheid
Dhr. J.D.C. Jonker	Eindverantwoordelijk voor CO ₂ -beleid, goedkeuring maatregelen, investerings- en vervangingsbesluiten en jaarlijkse beoordeling.
Dhr. W. van Duijn	CO ₂ -administratie, verzamelen en consolideren van energie-/emissiedata, KPI-berekeningen en voorbereiding voortgangsrapportage.
Materieelbeheer / directie	HVO-toepassing, vervangingsplanning en beoordeling ZE-alternatieven.
Uitvoerders / medewerkers	Uitvoering van zuinig gebruik, juiste inzet van materieel en praktische terugkoppeling over maatregelen.
Inkoop / werkvoorbereiding	CO ₂ - en circulariteitsaspecten meenemen bij relevante inkopen en leveranciersgesprekken waar beïnvloedbaar.

7. Ambitie, sectorvergelijking en maatregellijst

De actuele Maatregellijst 2026 is volgens het dossier op 18 september 2026 in Mijn CO₂-Prestatieladder geactualiseerd en nadien nog eens aangescherpt.

De CO₂-intensiteitswaarde voor 2025 bedraagt 103,81 ton CO₂e per FTE: (Scope 1 714,69 t + Scope 2 market-based 52,82 t + Scope 3 2.762,09 t) / 34 FTE. Deze waarde is in Mijn CO₂-Prestatieladder ingevoerd.

Voor de sectorvergelijking gebruikt Jonker zes relevante Nederlandse groen-/buitenruimtebedrijven: Verheij Integrale Groenzorg, Dolmans Landscaping Group, Vebego Groen, Donker Groep, Weverling Groenproviders en A.P. Verhart. De vergelijking richt zich op doelstellingen, ZE/elektrificatie, duurzame brandstoffen, duurzame elektriciteit/eigen opwek en Scope 3/ketenmaatregelen.

7.1 Actuele Maatregellijst 2026

Maatregel	Niveau	Onderbouwing Jonker	Auditbewijs / aandachtspunt
LED-buitenverlichting	A	100% LED-buitenverlichting.	Visuele/factuuronderbouwing.
Efficiëntere diesel of smeerolie	B	Alle vrachtwagens gebruiken Diesel Premium (X-mile).	Nog productbewijs bewaren: ≥3% brandstofbesparing.
Onderhoud eigen materieel	A	Minimaal 75% volgens fabrieks-/onderhoudsschema.	Onderhoudsregistratie/facturen.
Nieuw stallen materieel	B	Waar praktisch mogelijk op/nabij projecten stallen om transportkilometers te beperken.	Concrete projectvoorbeelden.
Elektrificeren handgereedschap (BM10)	A	Circa 50% van geschikt handgereedschap is elektrisch.	Materieeloverzicht/aankoopgegevens.
ZE mobiele werktuigen 56–560 kW (BM21)	A	2 van circa 35 = circa 5,7% ZE; in eigendom.	Type-/eigendomgegevens rupskraan en maaiboot.
Emissieloze vaartuigen (WS11)	B	Eén elektrische maaiboot operationeel in eigendom.	Type-/eigendomgegevens.
Eigen duurzame elektriciteit (OA30)	B	69.931,2 kWh direct PV-gebruik / 176.206,2 kWh totaal = 39,7%.	Elektriciteitsbalans en meterdata.

Maatregel	Niveau	Onderbouwing Jonker	Auditbewijs / aandachtspunt
Fiets/e-bike regeling	C	Fietsplan via CAO Hoveniersbedrijf.	Fietsplanovereenkomsten archiveren.

7.2 Sectorvergelijking

Peer	Openbaar aantoonbare vergelijkingspunten	Gebruik in benchmark
Verheij Integrale Groenzorg	Ontwerp, aanleg, beheer en onderhoud groenvoorzieningen; CO ₂ -Prestatieladdercertificering.	Sterk vergelijkbaar activiteitenprofiel.
Dolmans Landscaping Group	30% Scope 1+2-reductiedoel per omzet 2023–2028; eind 2025 27,7%; ZE en HVO.	HVO en elektrificatie als relevante ontwikkelrichting.
Vebego Groen	Groenbeheer/-onderhoud; actuele CO ₂ -rapportage en keten-/circulariteitsaanpak.	Scope 3, reststromen en ketensamenwerking.
Donker Groep	Niveau 5; elektrificatie; doel max. 3.000 t Scope 1+2 eind 2028; CO ₂ -neutraal 2035 als ambitie.	Langetermijntransitie en elektrificatie.
Weverling Groenproviders	2025: 494 t CO ₂ ; 10% reductie t.o.v. 2024; HVO30; verdere Scope 3-aanpak.	Duurzame brandstof en Scope 3.
A.P. Verhart	Groen en infra; openbare emissie-inventaris Scope 1/2/3 en business travel.	Zeer vergelijkbaar profiel; kwantitatief alleen met methodische voorzichtigheid.

Bronnen benchmark (geraadpleegd september 2026): openbare CO₂-/duurzaamheidspagina's en rapportages van de zes genoemde peers. Links/afdrukken worden in het auditdossier bewaard.

8. Koppeling aan 2.B.3 voortgang

De voortgang op dit plan wordt jaarlijks vastgelegd in een voortgangsverslag. Daarin wordt per doelstelling en maatregel aangegeven: gerealiseerd resultaat, bewijs, afwijking ten opzichte van planning, verklaring en eventuele bijsturing. Wanneer de realisatietermijn nog niet is verstreken, moet uit aantoonbare resultaten blijken dat Jonker op een realistisch pad ligt naar de 2028-doelen.

9. Goedkeuring

J.D.C. Jonker stelt dit Plan van Aanpak 2026–2028 namens de directie vast. Daarmee onderschrijft de directie de doelstellingen, maatregelen, maatregellijst, sectorvergelijking en zelfclassificatie en stelt zij de benodigde organisatorische capaciteit en, na reguliere besluitvorming, benodigde financiële middelen beschikbaar.

Vastgesteld namens de directie door: J.D.C. Jonker – Directie / CO₂-verantwoordelijke

Bijlage – Dossierstukken bij 2.B.2

- Bronafdrukken/links van de zes peers.
- Bijlage – Dossierstukken bij 2.B.2
Bronafdrukken/links van de gebruikte peerinformatie worden als onderliggende broninformatie in het CO₂-dossier beheerd.
- Bewijs elektrische rupskraan en elektrische maaiboot.
- Elektriciteitsbalans 2025 en Vattenfall-certificaat 2025.
- CO₂-footprint 2025 en Scope 3-berekening.
- Berekening CO₂-intensiteit 2025: 3.529,60 t CO₂e / 34 FTE = 103,81 t CO₂e/FTE.

- Actuele Excel-uitdraai Mijn maatregellijst 2026 (18 september 2026) tevens nadien op details fijngeslepen.

Bijlage A – Auditcheck 2.B.2

Onderdeel	Status / actie
2.B.2-1 CO ₂ -doel korte termijn	Opgenomen: 2028-doelen met monitorbare subdoelen Scope 1, 2 en 3.
2.B.2-2 Energie & duurzame energie	Opgenomen: energie-intensiteit ≤34,5 GJ/productie-eenheid en PV-eigenbenutting ≥50%.
2.B.2-3 Concrete maatregelen	Opgenomen met planning, bijdrage, verantwoordelijke en bewijs/KPI.
Trias Energetica	Expliciet toegepast in voorkeursvolgorde.
Maatregellijst	Inhoudelijk voorbereid; daadwerkelijke actuele Excel-uitdraai uit Mijn CO ₂ -Prestatieladder als auditbewijs bij het dossier houden.
CO ₂ -intensiteitswaarde in Mijn CO ₂ -Prestatieladder	103,81 t CO ₂ e/FTE voor 2025, Scope 1+2+3 / 34 FTE.
Sectorvergelijking / positie	Benchmark met zes relevante peers; zelfclassificatie 2026: middenmoter.
Publicatie	Plan van aanpak inclusief doelstellingen en maatregellijst volgens toepasselijke publicatieverplichting publiceren/uploaden.
CO ₂ -Prestatieladderprojecten	2025: geen projecten met CO ₂ -gerelateerd gunningvoordeel. Bij toekomstige projecten projectplan en projectmaatregellijst toepassen.

10. Managementborging, middelen en projecten

De directie borgt dat voor de uitvoering van dit plan voldoende organisatorische capaciteit, kennis, tijd en na reguliere besluitvorming financiële middelen beschikbaar zijn. Verantwoordelijken rapporteren relevante afwijkingen, knelpunten en verbetermogelijkheden aan D.M. Jonker/ J.D.C. Jonker. Waar maatregelen onvoldoende effect hebben, worden oorzaak, bijsturing en eventuele gevolgen voor doelstellingen vastgelegd in de voortgangsbeoordeling.

Alle projecten van J. Jonker en Zonen vallen onder het energie- en CO₂-managementsysteem. Indien een project wordt verkregen met CO₂-gunningvoordeel, worden de projectspecifieke eisen van Handboek 4.0 afzonderlijk geborgd en wordt de vereiste projectinformatie via Mijn CO₂-Prestatieladder beschikbaar gesteld. Voor de huidige beoordelingsperiode zijn geen CO₂-Prestatieladderprojecten met gunningvoordeel bekend; daarom is projectspecifieke documentatie voor deze periode niet van toepassing.