

TUSSENTIJDSE VOORTGANGSVERSLAG 2026

CO₂-Prestatieladder 4.0 – Trede 2 – Eis 2.B.3

J. Jonker en Zonen

Tussentijdse realisatie- en voortgangsbeoordeling t/m 30 juni 2026

Datum beoordeling: 18-09-2026 (document gefinaliseerd; zie versie)

Versie 2.0 DEF – 26-09-2026

Rapportageperiode	01-01-2026 t/m 30-06-2026 (H1)
Belangrijke activiteit	Onderhoud groene buitenruimte
CO ₂ -verantwoordelijke	Dhr. J.D.C. Jonker
CO ₂ -administratie	Dhr. W. van Duijn
Datum beoordeling	18-09-2026
Status document	Tussentijdse rapportage H1 2026 – definitieve jaarbeoordeling na jaarafsluiting

1. Doel en gebruik

Dit tussentijdse voortgangsverslag legt de aantoonbare realisatie over 1 januari t/m 30 juni 2026 vast voor eis 2.B.3. KPI's waarvoor nog geen halfjaargegevens beschikbaar zijn, worden niet geschat maar als nog te bepalen opgenomen. De definitieve beoordeling over 2026 volgt na beschikbaarheid van de volledige jaargegevens.

Statuscodering: G = gerealiseerd, D = deels gerealiseerd/in uitvoering, N = niet gerealiseerd, NVT = niet van toepassing. Alle cijfers hebben peildatum 30-06-2026, tenzij anders vermeld. Latere gegevens in bronbestanden zijn buiten deze H1-beoordeling gehouden.

2. Samenvatting doelvoortgang

KPI	Basis 2025	Doel 2028	Realisatie 2026	Voortgang / afwijking	Op realistisch pad?	Bewijs
Scope 1 organisatie-intensiteit	3,04 t CO ₂ e/productie-eenheid	≤ 2,80 t	1,70 t CO ₂ e/indexpunt H1	H1 2025: 2,93; H1 2026: 1,70. Verbetering circa 41,8% bij productie-index +6,5%.	H1-ontwikkeling gunstig; jaardoelrealisatie nog te bevestigen	Brandstofdata H1 2025/2026 + productie-index 112,8/120,1
Scope 1 Onderhoud absoluut	464,56 t CO ₂ e	≤ 430 t CO ₂ e	Indicatief 132,96 t CO ₂ e H1	Indicatief 65% van H1 Scope 1. Absolute H1-organisatie-uitstoot daalt 38,0% t.o.v. H1 2025.	Voorlopig gunstig; activiteitstoedeling blijft indicatief	Brandstofdata H1 + 65/35 verdeelsleutel
Scope 2 market-based	52,82 t CO ₂ e (2025)	0 t CO ₂ e uiterlijk 2028	22,64 t CO ₂ e H1 (indicatief MB)	H1 2025: 27,43 t; H1 2026: 22,64 t. Bruto netafname daalt van 55.194 naar 45.554 kWh (-17,5%).	In uitvoering – uitstoot daalt, 0 t-doel vereist kwalificerende inkoop	Berekening Elektra(1).xlsx
Scope 3 Onderhoud absoluut	1.662,28 t CO ₂ e	≤ 1.580 t CO ₂ e	Niet kwantitatief bepaald over H1	Bewuste methodologische keuze: door het sterk seizoensgebonden karakter van werkzaamheden, materiaalgebruik, inzet van derden en groenreststromen is een H1 Scope 3-footprint niet representatief voor het jaarlijkse reductiepad. Voortgang wordt tussentijds kwalitatief gevolgd; kwantificering vindt op jaarbasis plaats.	Monitoringswijze passend; doelpad pas na jaarkwantificering te beoordelen	Maatregelvoortgang, ketensamenwerking, inkoop-/leveranciersdata; volledige Scope 3-berekening na jaarafsluiting 2026
Energie-intensiteit	36,81 GJ/productie-eenheid	≤ 34,5 GJ	21,67 GJ/indexpunt H1	H1 2025: 35,84; H1 2026: 21,67. Verbetering circa 39,5%.	H1-ontwikkeling gunstig; jaardoelrealisatie nog te bevestigen	Brandstof- en elektriciteitsdata H1 2025/2026 + productie-index

KPI	Basis 2025	Doel 2028	Realisatie 2026	Voortgang / afwijking	Op realistisch pad?	Bewijs
Eigen benutting PV	42,9%	≥ 50%	39,3% H1	H1 2025: 41,2%; H1 2026: 39,3%. Daling 1,9 procentpunt; onder doelwaarde.	Aandachtspunt – bijsturing nodig	Berekening Elektra(1).xlsx
Overkoepelend Onderhoud (Scope 1+2+3)	2.161,17 t CO ₂ e; intensiteitsindex 100	≤ 2.010 t CO ₂ e; index ≤ 93,0	Nog niet integraal kwantificeerbaar over H1	Scope 1/2 zijn H1 kwantitatief gevolgd; Scope 3 wordt wegens seizoensinvloed op jaarbasis gekwantificeerd. Daarom kan de totale Onderhoud-KPI over H1 nog niet verantwoord worden vastgesteld.	Nog niet integraal te beoordelen; jaarbeoordeling 2026 nodig	2.B.1/2.B.2 + dit verslag; volledige Scope 3 na jaarafsluiting

Conclusie tussentijdse doelvoortgang 2028: de H1-op-H1 vergelijking laat voor Scope 1, energie en bruto netafname een gunstige ontwikkeling zien. Scope 1 daalt van circa 329,98 t CO₂e in H1 2025 naar 204,56 t CO₂e in H1 2026 (-38,0%), terwijl de productie-index stijgt van 112,8 naar 120,1 (+6,5%). De Scope 1-intensiteit verbetert daardoor van 2,93 naar 1,70 t CO₂e per productie-indexpunt (-41,8%). Het finale energiegebruik daalt van circa 4.042,9 naar 2.602,3 GJ (-35,6%) en de energie-intensiteit van 35,84 naar 21,67 GJ per productie-indexpunt (-39,5%). De bruto netafname elektriciteit daalt met 17,5%. Aandachtspunt blijft de PV-eigenbenutting: 41,2% in H1 2025 tegenover 39,3% in H1 2026, terwijl de doelwaarde voor 2028 ≥50% bedraagt. Scope 3 wordt vanwege de seizoensgebonden werkzaamheden tussentijds kwalitatief gevolgd en na afloop van 2026 volledig gekwantificeerd. Daardoor kan de overkoepelende Onderhoud-doelstelling (2025: 2.161,17 t CO₂e / index 100; 2028: ≤2.010 t CO₂e / index ≤93,0) over H1 nog niet integraal worden beoordeeld. De H1-resultaten zijn daarom een tussentijdse indicatie en geen bewijs dat het volledige 2028-doel reeds op koers ligt.

3. Voortgang maatregelen 2026

Nr.	Maatregel	Planning	Status	Resultaat 2026	Bewijs	Afwijking / bijsturing
1	HVO inzetten bij geschikt dieselmaterieel.	Start 2026; jaarlijks evalueren	D	Nog geen aantoonbare HVO-inzet in H1 vastgelegd.	Inkoop-/brandstofregistratie	Alleen werkelijke inzet rapporteren.
2	Bij relevant vervangingsmoment ZE/elektrisch alternatief aantoonbaar beoordelen.	Bij elk vervangingsbesluit	D	ZE-materieel aanwezig/in gebruik; vervangingsafweging blijft doorlopend.	Materieeldossier / aanschafbewijs	Per vervangingsmoment afweging vastleggen.
3	Brandstofverbruik per materieelgroep analyseren.	Jaarlijks	D	H1: diesel 49.845 L, benzine 8.424 L, LPG 10.575 L.	Inventarisatie CO ₂ Emissie.xlsx	Verdeling per materieelgroep/productie nog aanvullen.
4	Zuinig gebruik, stationair draaien en passende machinekeuze in werkoverleg/instructie.	Invoeren 2026	D	Onderwerp in interne bewustwording/werkoverleg; effect niet afzonderlijk gekwantificeerd.	Toolbox-/overlegregistratie	Bewijs en medewerkersfeedback koppelen.

Nr.	Maatregel	Planning	Status	Resultaat 2026	Bewijs	Afwijking / bijsturing
5	Laadmomenten waar mogelijk verschuiven naar PV-uren.	Gefaseerd 2026–2028	D	PV-eigenbenutting H1 2026: 39,3%; verschuiving van laadmomenten naar PV-uren blijft een ontwikkelpunt.	Berekening Elektra(1).xlsx	Effect niet zonder laadprofiel aan laadsturing toeschrijven.
6	Bruto elektriciteitsbalans registreren: netafname, PV-opwek, teruglevering, direct eigen gebruik.	Jaarlijks	G	Bruto netafname 45.554; PV-opwek 91.060; teruglevering 55.246; direct eigen PV 35.814; locatieverbruik 81.368 kWh.	Berekening Elektra(1).xlsx	Na december jaarbalans actualiseren.
7	PV-eigenbenutting verhogen richting ≥50% in 2028.	2026–2028	D	Directe PV-eigenbenutting H1 2026: 39,3% tegenover 41,2% in H1 2025.	Berekening Elektra(1).xlsx	Bijsturen richting ≥50% in 2028; over heel 2026 opnieuw bepalen.
8	Kwartierwaarden, PV-profiel, teruglevering, laadbehoefte en netcongestie verzamelen.	2026–2028	D	Maanddata netafname/teruglevering H1 en totaal-PV-opwek beschikbaar.	Berekening Elektra(1).xlsx	Kwartierwaarden/laadprofielen verder verzamelen.
9	CO ₂ , levensduur, hergebruik en alternatieven meenemen bij relevante Scope 3-inkopen.	Vanaf 2026	D	MVI/duurzaamheid onderdeel van inkoopbeleid; H1-voorbeelden nog bundelen.	Inkoop-/leveranciersdossier	Concrete inkoopvoorbeelden toevoegen.
10	Leveranciers/ingehuurde partijen benaderen voor primaire emissiedata en reductiemogelijkheden.	2026–2028	D	Indaver-samenwerking 2026 vastgelegd; primaire Scope 3-data blijft ontwikkelpunt.	Indaver bevestiging + dossier	Tweede inhoudelijke dialoog verwerken.
11	Groenreststromen nauwkeurig registreren/scheiden en hoogwaardiger verwerking beoordelen.	2026–2028	D	Registratie/samenwerking groenreststromen loopt; H1-tonnages nog niet verwerkt.	Afval-/Indaverdossier	Tonnages/routes toevoegen zodra compleet.
12	Jaarlijkse toets op doelpad 2028 en zo nodig aanvullende maatregelen vaststellen.	Jaarlijks	D	Tussentijdse H1-toets uitgevoerd op 18-09-2026.	Dit verslag	Definitieve toets na jaarafsluiting 2026.

4. Kernberekeningen en datakwaliteit

Onderdeel	Berekening / werkwijze	2026 resultaat	Datakwaliteit / wijziging
Productie-index	Bestaande omzet-afgeleide methodiek consequent toegepast.	H1 2025: 112,8; H1 2026: 120,1 (+6,5%)	Interne productie-index; geschikt voor H1-op-H1 vergelijking.
Scope 1 Onderhoud	H1 Scope 1 totaal: diesel 49.845 L × 3,251; benzine 8.424 L × 2,797; LPG 10.575 L × 1,792. Totaal indicatief 204,56 t CO ₂ e. Onderhoud: 65% zolang geen betere H1-activiteitsdata beschikbaar zijn.	Indicatief 132,96 t CO ₂ e H1	Formele factoren uit 2025-footprint toegepast; factoren uit bronwerkblad niet gebruikt omdat die onderling verschillen.
Scope 3 Onderhoud	Jaarlijkse kwantificering; tussentijds kwalitatieve monitoring vanwege seizoensinvloed.	Geen H1-emissiecijfer vastgesteld.	H1-extrapolatie is onvoldoende representatief; volledige vergelijking met basisjaar 2025 volgt na jaarafsluiting 2026.
HVO	Werkelijk ingekochte liters/producttype; actuele Ladder-emissiefactor en bewijs toepassen.	0 L aantoonbaar in deze H1-beoordeling	Geen HVO-besparing geclaimd zonder inkoop-/productbewijs.
PV-eigenbenutting	(PV-opwek - teruglevering) / PV-opwek × 100%.	(91.060 - 55.246) / 91.060 = 39,3%	H1-elektriciteitsbestand; seizoenseffect mogelijk.
Scope 1 organisatie-intensiteit	Scope 1 / productie-index.	H1 2025: 329,98 / 112,8 = 2,93; H1 2026: 204,56 / 120,1 = 1,70 t CO ₂ e/indexpunt (-41,8%).	Zelfde formele emissiefactoren voor beide perioden.
Finaal energiegebruik	Diesel × 0,0359 GJ/L; benzine × 0,03131 GJ/L; LPG × 0,02423 GJ/L; elektriciteit locatie × 0,0036 GJ/kWh.	H1 2025: 4.042,9 GJ; H1 2026: 2.602,3 GJ (-35,6%).	Zelfde conversiefactoren en periodeafbakening.
Energie-intensiteit	Totaal finaal energiegebruik / productie-index.	H1 2025: 35,84; H1 2026: 21,67 GJ/indexpunt (-39,5%).	H1-op-H1 vergelijking; niet één-op-één als jaardoelrealisatie presenteren.
Scope 2 market-based	Bruto netafname × 0,497 kg CO ₂ e/kWh; geen saldering met teruglevering.	H1 2025: 27,43 t; H1 2026: 22,64 t CO ₂ e (-17,5%).	Conservatieve market-based rekenwijze conform 2025-methodiek.
PV-eigenbenutting H1 2025	(94.670 - 55.688) / 94.670 × 100%.	41,2%	Gecontroleerde PV-opwek H1 2025: 94,67 MWh.

5. Afwijkingen, oorzaken en corrigerende acties

Afwijking / risico	Oorzaak	Effect op 2028-doel	Corrigerende / aanvullende actie	Verantwoordelijke	Termijn
Scope 3 tussentijdse monitoring	Geen representatieve H1 Scope 3-footprint door seizoensgebonden werkzaamheden en	Geen afwijking – bewuste en onderbouwde monitoringskeuze.	Tussentijds maatregelen/dataverbetering volgen; volledige Scope 3-berekening na jaarafsluiting 2026.	W. van Duijn	Jaarafsluiting 2026

Afwijking / risico	Oorzaak	Effect op 2028-doel	Corrigerende / aanvullende actie	Verantwoordelijke	Termijn
	jaarafhankelijke brondata.				
HVO nog niet aantoonbaar ingezet	Maatregel nog niet operationeel onderbouwd	Laag/middel	Alleen werkelijke inzet registreren zodra bewijs beschikbaar is	C.H. Jonker / J.D.C. Jonker	2026–2028
Scope 2 kwalificatie groene stroom	EuropeseWind niet aantoonbaar volledig kwalificerend voor Handboek 4.0	Middel – 0 t-doel 2028 vereist kwalificerende inkoop	Uiterlijk 2028 kwalificerende hernieuwbare elektriciteit contracteren	J.D.C. Jonker	Uiterlijk 2028
PV-eigenbenutting daalt	H1 2026: 39,3% tegenover 41,2% in H1 2025	Middel – doel $\geq 50\%$ in 2028 nog niet op koers	Meer gelijktijdig eigen gebruik stimuleren; slim laden, verbruiksprofielen en flexibiliteit/opslag verder uitwerken	J.D.C. Jonker / C.H. Jonker	2026–2028

6. Beoordeling door directie

Tussentijdse directiebeoordeling: de H1-op-H1 resultaten geven op dit moment geen aanleiding om de 2028-doelstellingen te wijzigen. Scope 1, Scope 1-intensiteit, finaal energiegebruik, energie-intensiteit en bruto netafname elektriciteit ontwikkelen zich gunstig ten opzichte van H1 2025. De PV-eigenbenutting ontwikkelt zich ongunstig van 41,2% naar 39,3% en blijft onder de doelwaarde van $\geq 50\%$ voor 2028; maatregelen voor meer gelijktijdig eigen gebruik, slim laden en flexibiliteit/opslag blijven daarom nodig. Voor Scope 3 is bewust geen H1-footprint berekend, omdat deze door seizoensinvloed onvoldoende representatief is. De totale voortgang van Onderhoud ten opzichte van het 2028-doel wordt daarom pas na de jaarafsluiting 2026 integraal beoordeeld. De formele interne audit en de daaropvolgende directiebeoordeling zijn afzonderlijk in het managementdossier vastgelegd.

Besluitpunt	Uitkomst
Doelpad 2028	H1: Scope 1, energie en bruto netafname ontwikkelen gunstig; PV-eigenbenutting is aandachtspunt. Scope 3 wordt tussentijds kwalitatief gevolgd en op jaarbasis gekwantificeerd. De overkoepelende Onderhoud-KPI kan daarom over H1 nog niet integraal worden beoordeeld.
Aanvullende maatregelen	Bestaande maatregelen voortzetten. Extra nadruk op verhogen PV-eigenbenutting via slim laden, verbruiksafstemming en verdere analyse van flexibiliteit/opslag.
Wijziging doelstelling of rekenmethode	Nee; geen wijziging op basis van H1.
Benodigde investering/budget	Geen aanvullend budgetbesluit in deze H1-rapportage.
Communicatie intern/extern bijgewerkt	Deels; H1-resultaten meenemen in eerstvolgende voortgangscommunicatie.

Beoordeeld door: Dhr. J.D.C. Jonker

Beoordelingsstatus: verwerkt in de managementcyclus 2026.

Bijlage A – Bewijsregister 2.B.3

Bewijsnr.	Maatregel/KPI	Document / bestand	Periode / datum	Opslaglocatie	Gecontroleerd door
B-01	Scope 1 H1	Inventarisatie CO2 Emissie.xlsx + Inventarisatie CO2 Emissie(1).xlsx	H1 2026 + H1 2025	CO ₂ -dossier 2026	W. van Duijn
B-02	Elektriciteit/PV	Berekening Elektra(1).xlsx + Berekening Elektra(2).xlsx	H1 2026 + H1 2025	CO ₂ -dossier 2026	W. van Duijn
B-03	Scope 2 rekenwijze	CO ₂ -footprint 2025 / vastgestelde rekenmethodiek	Basis 2025 / H1 2026	CO ₂ -dossier	J.D.C. Jonker
B-04	Samenwerking Scope 3	Indaver samenwerking + e-mailbevestiging	2026	Samenwerkingsdossier	J.D.C. Jonker
B-05	Voortgangstoets	Dit tussentijdse voortgangsverslag	18-09-2026	CO ₂ -dossier 2026	J.D.C. Jonker
B-06	Productie-index H1	Interne productie-indexberekening	H1 2025: 112,8; H1 2026: 120,1	CO ₂ -dossier 2025/2026	J.D.C. Jonker / W. van Duijn

Bijlage B – Auditcheck

Controlepunt	Status
Alle KPI's 2026 berekend met bronbewijs	[JA – Scope 1, Scope 2, energie en PV kwantitatief; Scope 3 tussentijds kwalitatief volgens onderbouwde methodologische keuze]
Alle 12 maatregelen voorzien van status, resultaat en bewijs	[DEELS – H1-status vastgelegd; bewijs deels aanvullen]
Niet-gerealiseerde maatregelen voorzien van oorzaak en bijsturing	[JA – doorlopende maatregelen en aandachtspunten hebben een vastgelegde vervolgstap binnen het Plan van Aanpak]
Onderbouwd of Jonker op realistisch pad ligt naar 2028	[DEELS – H1 Scope 1/energie ontwikkelen gunstig, maar de integrale Onderhoud-KPI kan zonder Scope 3-jaarcijfer nog niet worden beoordeeld]

Controlepunt	Status
Significante afwijkingen onderzocht en directiebesluit vastgelegd	[JA – PV-afwijking en vervolgacties vastgelegd; Scope 3 jaarbeoordeling volgt conform gekozen methodiek]
Datakwaliteitsverbeteringen en wijzigingen in rekenmethoden vastgelegd	[JA – datakwaliteit/ontbrekende data benoemd]
Voortgang verwerkt in interne/externe communicatie waar vereist	[DEELS – verwerken in eerstvolgende communicatie]
Bij CO ₂ -Prestatieladderprojecten: jaarlijkse/projecteinde-evaluatie toegevoegd indien van toepassing	[NVT – geen projecten met CO ₂ -gunningvoordeel bekend]

Correctienotitie PV-opwek: de eigen opwekking over januari t/m juni 2026 is na controle vastgesteld op 91,06 MWh (91.060 kWh). Daarmee bedraagt het direct eigen gebruik 35.814 kWh en de PV-eigenbenutting 39,3%. Voor H1 2025 is de gecontroleerde eigen opwekking 94,67 MWh (94.670 kWh); bij 55.688 kWh teruglevering bedraagt de PV-eigenbenutting 41,2%.

8. Koppeling met monitoring, audit en directiebeoordeling

De in dit verslag opgenomen KPI's vormen onderdeel van de vaste monitoring van het energie- en CO₂-managementsysteem. Per KPI worden bron, rekenmethode, meetmoment en evaluatiemoment vastgelegd in de onderliggende berekeningen en het datakwaliteitsmanagementplan. Significante afwijkingen worden onderzocht en leiden waar nodig tot corrigerende of aanvullende maatregelen.

De voortgangresultaten, afwijkingen, datakwaliteit en status van maatregelen zijn input voor de interne audit en vervolgens voor de directiebeoordeling. De directiebeoordeling betreft daarnaast relevante wijzigingen, communicatie, samenwerkingen, auditresultaten, eerdere acties, kansen voor verbetering en de behoefte aan middelen. Besluiten worden verwerkt in het Plan van Aanpak, het klimaattransitieplan en/of de operationele actielijst.