



Herziene periodieke rapportage 2025 - H1

30-04-2026

Inhoudsopgave

Inleiding	3
1. Basisgegevens	4
1.1 Beschrijving van de organisatie	4
1.2 Verantwoordelijkheden	4
1.3 Basisjaar	4
1.4 Rapportageperiode	4
1.5 Verificatie	4
2. Afbakening	5
2.1 Organisatorische grenzen	5
2.2 Operationele grenzen	6
2.3 Projecten met gunningsvoordeel	6
3. Berekeningsmethodiek	7
3.1 Actuele berekeningsmethodiek & conversiefactoren	7
3.2 Berekening / allocatie van emissies binnen projecten met gunningvoordeel	7
3.3 Wijzigingen berekeningsmethodiek	7
3.4 Herberekening basisjaar & historische gegevens	7
3.5 Uitsluitingen	7
3.6 Opname van CO ₂	7
3.7 Biomassa	7
4. Analyse van de voortgang	8
4.1 Herberekening basisjaar & historische gegevens	8
4.2 Directe & Indirecte emissies over H1 2025	8
4.3 Trends	9
4.4 Voortgang reductiedoelstellingen	9
4.5 Onzekerheden	11
4.6 Medewerker bijdrage	11

Inleiding

Als onderdeel van haar implementatie van de CO₂-Prestatieladder rapporteert Schot Infra elk halfjaar over haar CO₂-uitstoot, maatregelen en voortgang op de reductiedoelstellingen.

Deze periodieke rapportage beschrijft de volgende aspecten:

- een analyse van de CO₂-uitstoot van 2025 (periode 01-01-2025 t/m 30-06-2025);
- de voortgang op reductiedoelstellingen door analyse van trends;
- eventuele wijzigingen in de berekeningsmethode.

Het opstellen van de periodieke rapportage is onderdeel van de stuurcyclus binnen het energiemanagementsysteem dat in het kader van de CO₂-prestatieladder is ingevoerd. Deze stuurcyclus staat beschreven in het kwaliteitsmanagementplan.

Deze periodieke rapportage beschrijft alle zaken zoals beschreven in § 9.3.1 uit de ISO 14064-1. Een koppelingstabel vindt u hieronder.

§ 9.3.1 ISO 14064-1	Omschrijving richtlijn	Periodieke rapportage
A	Beschrijving van de organisatie	§ 1.1
B	Verantwoordelijke persoon	§ 1.2
C	Rapportage periode	§ 1.4
D	Organisatorische grenzen	§ 2.1
E	Directe GHG-Emissies in ton CO ₂	§ 4.2
F	Verbranding biomassa	§ 3.7
G	Broeikasgasverwijdering	§ 3.6
H	Uitsluitingen van bronnen	§ 3.5
I	Energie uit indirecte GHG-emissie, gerelateerd aan ingekochte elektriciteit, ..	§ 4.2
J	Het historische basisjaar en het basisjaar van de GHG-inventarisatie	§ 1.3 + § 4.1
K	Uitleg van veranderingen in het basisjaar en herberekeningen	§ 3.4 + § 4.1
L	Verwijzing naar of beschrijving van berekenings-methodes, incl. selectiecriteria	§ 3.1
M	Uitleg van veranderingen van berekeningsmethodes zoals eerder gehanteerd	§ 3.3
N	Wijziging in methode	§ 3.1
O	Verwijzing gehanteerde GHG-emissie of verwijderings-factoren	§ 4.5
P	Beschrijving van de onzekerheden	Inleiding
Q	Invloed van onzekerheden in de nauwkeurigheid van GHG-emissie	§ 1.5
R	Verklaring dat de GHG-rapportage is opgesteld volgens dit deel van ISO 14064	Inleiding
S	Een verklaring of de GHG-inventaris of -rapportage is geverifieerd	§ 1.5
T	Emissie-factoren en wijziging hiervan	§ 3.1

Tabel 1: Koppelingstabel periodieke rapportage en § 9.3.1 uit de ISO 14064-1

1. Basisgegevens

1.1 Beschrijving van de organisatie

De werkzaamheden van Schot Infra bestaan uit het uitvoeren van projecten in de grond- weg en waterbouw.

1.2 Verantwoordelijkheden

- Eindverantwoordelijke (directie-verantwoordelijke): E. de Waal
- Verantwoordelijke stuurcyclus (KAM-coördinator): R. Schouten
- Contactpersoon emissie-inventaris : R. Schouten

1.3 Basisjaar

Het basisjaar is 2013

Om een goede vergelijkingsbasis tussen het gerapporteerde jaar en het basisjaar te kunnen blijven garanderen wordt bij een wijziging van de conversiefactoren het basisjaar herberekend. Als er een wijziging in emissiefactoren optreedt die invloed heeft op het basisjaar of andere historische gegevens dan wordt dit beschreven in § 2.3. Het herberekende basisjaar wordt in dat geval beschreven in § 4.1.

1.4 Rapportageperiode

Deze Periodieke rapportage beschrijft de CO₂-emissies over 2025 H1 (01-01-2025 t/m 30-06-2025).

1.5 Verificatie

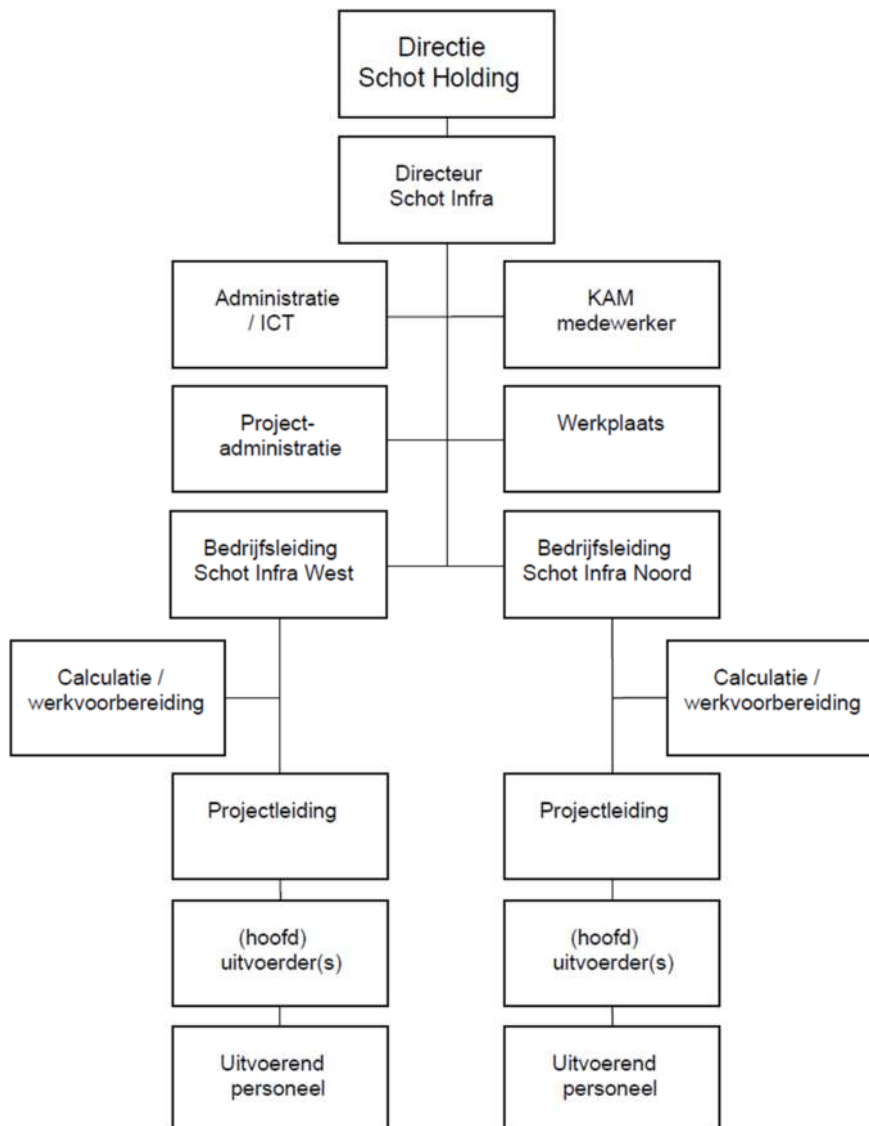
De emissie-inventaris is niet geverifieerd.

2. Afbakening

2.1 Organisatorische grenzen

De organisatorische grenzen zijn bepaald met behulp van de operationele zeggenschapsmethode en de uittreksels van de Kamer van Koophandel.

Organisatiestructuur



Organisatorische grenzen

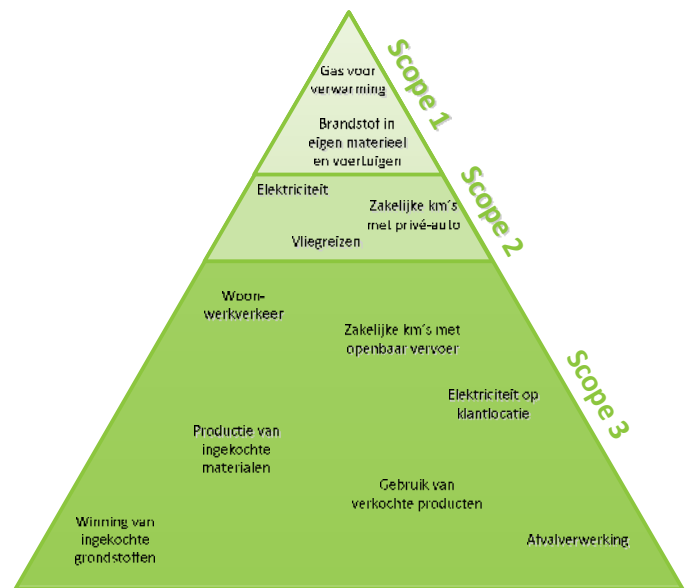
Voor de CO₂-Prestatieladder zijn de bovenstaande organisatieonderdelen meegenomen binnen de organisatorische grenzen. Van de aangegeven onderdelen is een actueel uittreksel van de Kamer van Koophandel beschikbaar.

2.2 Operationele grenzen

Bij het bepalen van de operationele grenzen wordt onderscheid gemaakt tussen Scope 1, 2 & 3 categorieën.

In de scope-indeling van de CO₂-Prestatieladder houdt dit het volgende in:

- Scope 1 is alle directe CO₂-uitstoot van het bedrijf.
- Scope 2 is alle indirecte CO₂-uitstoot die direct te beïnvloeden is, namelijk uitstoot door elektriciteit, vlieguren en zakelijke kilometers met privéauto's.
- Scope 3 is alle overige indirecte uitstoot.



Als onderdeel van het energiemanagementsysteem wordt een Energie beoordelingsverslag actueel gehouden dat de energiegebruikers binnen de organisatie beschrijft en een overzicht geeft van de emissiebronnen. Als er binnen de organisatie door veranderde organisatiegrenzen of de aankoop van nieuwe kapitale goederen sprake is van nieuwe emissiestromen dan worden het Energie beoordelingsverslag en de emissie-inventaris aangepast.

De wijzigingen binnen de emissiestromen in de afgelopen periode zijn:

- Scope 1: Geen grote wijzigingen uitgezonderd afname aantal brandstofvoertuigen;
- Scope 2: Geen grote wijzigingen uitgezonderd uitbreiding elektrificatie wagenpark;
- Scope 3: Geen wijzigingen.

De actuele emissiestromen binnen de operationele grenzen zijn:

- Scope 1:
 - verwarming kantoren en overige bedrijfsgebouwen;
 - brandstofverbruik wagenpark (bedrijfswagens);
 - brandstofverbruik materieel.
- Scope 2 & zakelijke kilometers:
 - elektriciteit kantoren en overige bedrijfsgebouwen;
 - getankte stroom door elektrische bedrijfs- en leaseauto's;
 - zakelijke kilometers met privé auto's (uitstoot laag ten opzichte van vrachtwagens en machines).
- Scope 3:
 - Inhuur van materieel;
 - Inzet van onderaannemers op projecten;
 - Overig transport van leveranciers t.b.v. de bedrijfsvoering / projecten.

2.3 Projecten met gunningsvoordeel

In deze periode zijn de volgende projecten met gunningsvoordeel actief en vormen onderdeel van deze rapportage:

- Er zijn geen projecten met gunningsvoordeel aangenomen.

3. Berekeningsmethodiek

Het opstellen van de periodieke rapportage is onderdeel van het Energiemanagementsysteem dat in het kader van de CO₂-prestatieladder is ingevoerd. Om deze reden is het meest recente Handboek (3.1) CO₂-prestatieladder zoals uitgegeven door de Stichting Klimaatneutraal Aanbesteden & Ondernemen (SKAO) leidend binnen de berekeningsmethodiek.

3.1 Actuele berekeningsmethodiek & conversiefactoren

Het meest recente Handboek CO₂-prestatieladder zoals uitgegeven door de SKAO vormt de basis voor de berekeningen binnen elke Periodieke Rapportage. De emissiefactoren zoals genoemd op de website <https://co2emissiefactoren.nl/> worden aangehouden. Voor een lijst met gebruikte conversiefactoren binnen deze Periodieke rapportage zie de website <https://www.co2emissiefactoren.nl/>.

3.2 Berekening / allocatie van emissies binnen projecten met gunningsvoordeel

Er zijn geen projecten met gunningsvoordeel aangenomen.

3.3 Wijzigingen berekeningsmethodiek

De CO₂-emissiegegevens tussen 2021 en 2025 zijn marginaal gewijzigd als gevolg van een rekenfout bij de bepaling van CO₂-emissie door propaan gas en was een hoeveelheid aan getankte ULSD niet meegenomen. Daarnaast was een onvolkomenheid in het aantal FTE terechtgekomen en die hersteld is.

3.4 Herberekening basisjaar & historische gegevens

Het basisjaar is herberekend t.g.v. de gewijzigde emissiefactoren op <https://www.co2emissiefactoren.nl/>.

3.5 Uitsluitingen

Er zijn geen overige uitsluitingen.

3.6 Opname van CO₂

De afgelopen periode heeft geen opname van CO₂ plaatsgevonden binnen de bedrijfsactiviteiten of is dat te verwaarlozen ten opzichte van de totale door de bedrijfsvoering veroorzaakte CO₂-uitstoot.

3.7 Biomassa

In de afgelopen periode is geen gebruik gemaakt van biomassaverbranding.

4. Analyse van de voortgang

4.1 Herberekening basisjaar & historische gegevens

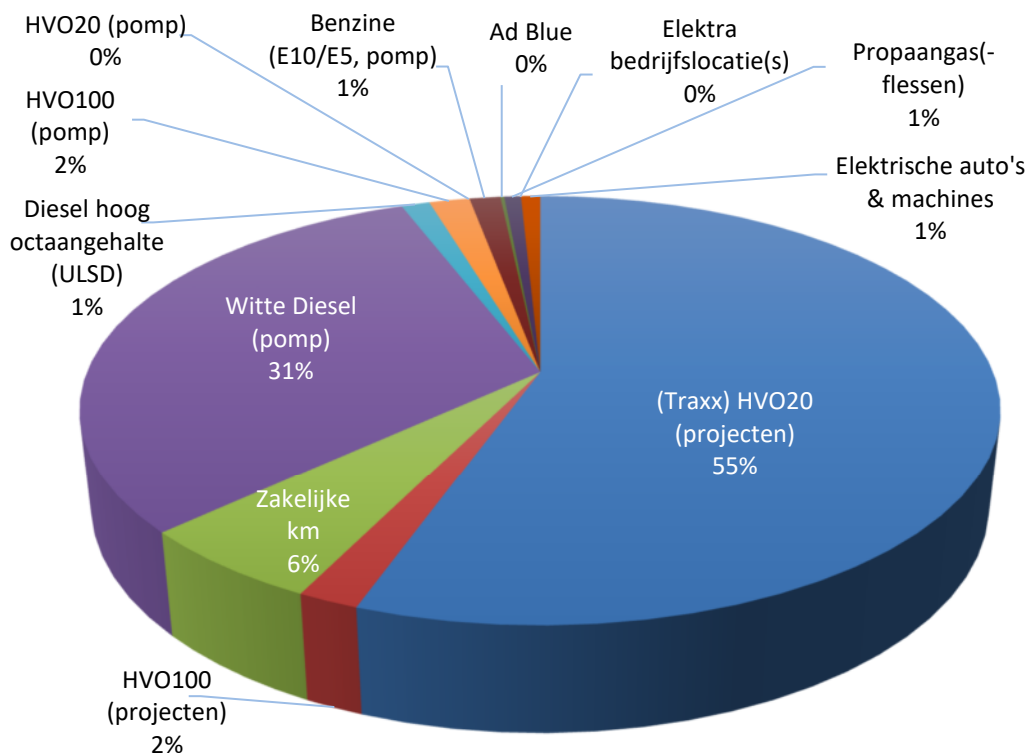
Het basisjaar is herberekend t.g.v. de gewijzigde emissiefactoren op <https://www.co2emissiefactoren.nl/>.

4.2 Directe & Indirecte emissies over H1 2025

Over het 1^e halfjaar van 2025 bedraagt de CO₂-footprint van Schot Infra **286** ton.

Als we naar de verdeling kijken in de onderstaande grafiek is te zien dat **± 97,5%** van de uitstoot wordt veroorzaakt door het brandstofverbruik van de machines en (bedrijfs-)auto's. Besparingsmaatregelen op dit vlak leveren de meeste milieuwinst op en het bedrijfsbeleid is hier voor een groot deel op gericht.

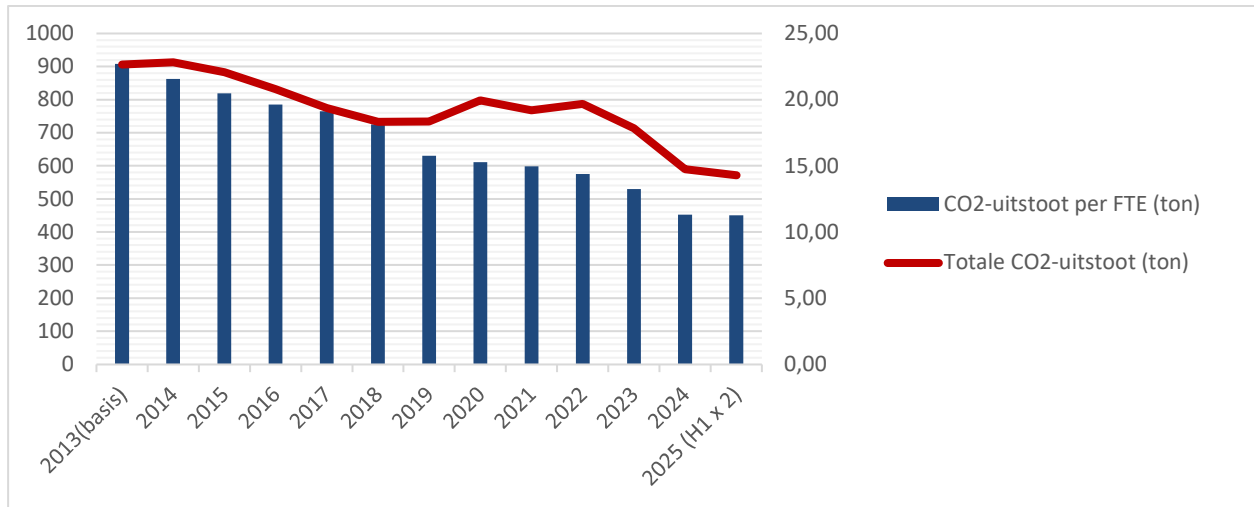
Verdeling CO₂-uitstoot per bron H1 2025



Het aandeel brandstofgebruik blijft onverminderd hoog als grootste veroorzaker van de CO₂-emissie zoals zichtbaar is in de grafiek.

De projecten veroorzaken met een aandeel van ± 96% eveneens de hoogste CO₂-uitstoot in de bedrijfsvoering. Het aandeel overhead is in deze periode uitgekomen ± 4%. De verwachting is dat de invloed hiervan gering zal blijven ondanks de toename van administratieve aan de projecten gebonden werkzaamheden, meer uitbesteed werk en verdere elektrificatie van machines en materieel.

4.3 Trends



Energiestroom	Eenheid	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025 H1 (x2)
Totale CO ₂ uitstoot	ton	906	913	883	833	776	729	734	797	769	789	715	589	573
CO ₂ / FTE ^(A)	ton	22.70	21.56	20.48	19.64	19.13	18.13	15.75	15.28	14.97	14.39	13.24	11.30	11.26
Emissies scope 1	ton	877	887	856	806	753	711	717	775	746	775	701	565	536
Emissies scope 2 ^(B) + zakelijke kilometers	ton	28.7	26.0	26.8	26.2	22.5	18.1	16.6	22.4	23.2	14.3	14.4	26.5	36.6
Uitstoot projecten scope 1	ton	857	872	840	785	738	695	705	762	727	757	688	551	518
Uitstoot projecten scope 2 ^(C)	ton	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	14,7	23.7
Uitstoot projecten scope 3 ^(D)	ton	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

^(A) Uitstoot ten opzichte van het basisjaar 2013 verrekend met het aantal FTE en de gemaakte uren in dat jaar (zie tabel 2 Energiebeoordeling verslag).

^(B) Gestegen (groene zonne-)stroomverbruik sinds 2019 op de bedrijfslocatie maakt geen deel uit van deze beschouwing aangezien het voor de CO₂-prestatieladder geen waarde heeft.

^(C) Uitstoot elektrisch materieel in scope 2 is verwaarloosbaar op de projecten. Aansluitingen gas en stroom nauwelijks gebruikt, opwekking met aggregaten, propaangas of bij derden (= scope 3). Uitstoot zakelijk / woon-werk-woon verkeer met eigen vervoer vanaf 2024 meegenomen in de tabel.

^(D) Vanaf 2021 wordt ook de scope 3 uitstoot op de projecten in ogenschouw genomen mocht daarvoor gunningsvoordeel zijn behaald bij de aanbesteding.

Schot Infra heeft gekozen voor 2013 als basisjaar, doordat dit jaar het beste referentiekader geeft, de uitstoot minder onzekerheden bevat en meer aansluit op de huidige werkzaamheden, zoals grotere projecten inclusief het verzorgen van brandstof voor ingeleende partijen.

De totale CO₂-emissie van Schot Infra is wederom iets gedaald t.o.v. de voorgaande jaren en het basisjaar 2013. Mede door het stijgende aandeel aan biobrandstof, bredere inzet van onderaannemers op projecten en verdere elektrificatie van lease en bedrijfsauto's.

Duurzame brandstoffen met of zonder bijmenging van conventionele brandstof (HVO20 / HVO50 etc...) zijn nog niet in voldoende mate beschikbaar en tevens maar op een beperkt aantal tankstations. Mede door het stoppen van investeringen in duurzame biobrandstof productielocaties door verscheidene leverancier(s) verwachten wij hier niet snel verandering in. Mogelijk zal toekomstig noodgedwongen weer dienen te worden overgestapt naar conventionele diesel met als gevolg een stijgende CO₂-emissie in Scope 1.

Uitgevoerde acties t.b.v. het realiseren van brandstof- en energiebesparing:

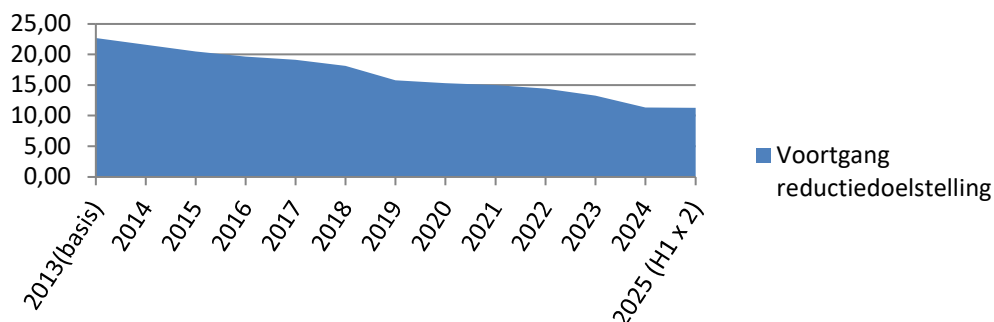
- Aanschaf en inzet van duurzaam materieel;
- Bewustwording stimuleren bij de medewerkers op het realiseren van energiebesparing;
- Inzet van een 2^e volledige elektrische bedrijfswagen v.v. doorspuitinrichting voor de riolering;
- Inzet van een 2^e elektrische minigraver;
- Toolboxen CO₂-prestatieladder;
- Afname van aantoonbare groene stroom volgens het stroometiket;
- Beleidsaanpassing voor de bedrijfsmatige personenmobiliteit;
- Vervangen 6x6 kraanwagen door een 8x2 (EURO 5 voor EURO 6);
- Uitbreiding van de PV-installatie op de hoofdvestiging van Schot Infra;
- Toepassen van een energieopslagsysteem op de bedrijfsvestiging;
- Uitbreiding het aantal laadpunten (geschikt voor onder andere elektrische machines);
- Vervangen bedrijfsauto's op diesel door elektrische uitvoeringen;
- Vervangen benzineauto's door elektrische uitvoeringen;

In 2025 staat verder ingepland:

- Gereedschappen / materieelstukken met gewicht < 5 ton elektrificeren;
- In gebruik nemen DC-laadpunt voor elektrische vrachtwagen en / of zware machines;
- Onderzoek naar mogelijkheden vervangen brandstofvrachtwagen door een elektrische uitvoering;
- Onderzoek naar verdere verduurzaming en energiezuinigheid van de bedrijfslocatie(s).

4.4 Voortgang reductiedoelstellingen

Grafiek reductiedoelstelling uitstoot CO₂ per FTE



De reductiedoelstelling van Schot Infra bedraagt 30% CO₂-reductie in 2027 ten opzichte van 2013. Dat betekent ongeveer 1% CO₂-reductie per jaar. Vanaf 2014 is gestart met het implementeren van (kleine) besparingsmaatregelen die, zoals zichtbaar in de grafiek met ± 50% reductie een groot effect hebben.

Nadere gegevensanalyse laat zien dat momenteel al ruimschoots aan de 30% doelstelling van de absolute CO₂-reductie in 2027 wordt voldaan. Het resultaat wordt bijna geheel bepaald door de lopende projecten die gezamenlijk hierin een aandeel van ± 96% hebben. Doorgaans wordt modern brandstofmaterieel ingezet op de projecten wat zorgt voor een lagere roet en fijnstof (NO_x-) emissie. Het leidt echter niet automatisch tot verdere reductie van de CO₂-emissie. De in werking gestelde overstap naar elektrische (bedrijfs-)auto's en machines levert daarentegen wel een grote reductie op. Kanttekening hierbij is dat hiervoor voldoende (net)stroom beschikbaar dient te zijn op de werklocatie(s). Netcongestie begint echter steeds meer invloed te krijgen en te zorgen voor vertragingen bij het verduurzamen van de bedrijfsvoering.

Voor scope 3 kan worden vermeld dat CO₂-reductie door leveranciers en onderaannemers momenteel wordt ingeschat op ± 2,75% bedraagt per jaar. Dit getal betreft een weloverwogen aanname aan de hand van eerder geanalyseerde Scope-3 informatie en stijgende CO₂-emissies bij een aantal ketenpartners in 2024. In 2026 zullen de behaalde resultaten over 2025 meer nauwkeurig worden geanalyseerd middels input en, of jaarpublicaties van de onderaannemers en leveranciers.

4.5 Onzekerheden

Het brandstofverbruik van privéauto's voor zakelijke doeleinden en / of woon-werk is gebaseerd op kilometerstaten en middels postcodes. Het aandeel is met 4,9% stijgend en significant hoger dan de in het recente verleden gedane aannames in meerdere rapportages.

Zoals is vermeld bij paragraaf 4.4 berust de door onderaannemers en leveranciers behaalde CO₂-besparing op de projecten op een realistische aanname naar aanleiding van de analyse over 2024.

Het aandeel elektrisch tanken in de footprint is waarschijnlijk nog lager dan momenteel wordt aangenomen. Voor het laden bij derden of huisadressen heeft de afgenomen stroom voor de CO₂-footprint namelijk een onbekende herkomst. Daarnaast stijgt deze CO₂-emissiefactor de laatste jaren waarbij de invloed hiervan op de CO₂-footprint van Schot Infra echter wel verwaarloosbaar klein is.

Het stopzetten van productiecapaciteit van duurzame brandstoffen kan mogelijk van invloed worden op de te behalen CO₂-reductie en voor het wel of niet behalen van de reductiedoelstelling.

4.6 Medewerker bijdrage

Schot Infra maakt het op de volgende manier mogelijk voor medewerkers om bij te dragen aan en mee te denken over CO₂-reductie:

- Personeel kan ideeën voor verdere CO₂-reductie aangeven aan directie of KAM-coördinator;
- Medewerkers kunnen bewust omgaan met brandstof- en elektriciteitsverbruik en anderen aanspreken op milieubewust handelen;
- Medewerkers kunnen bewust kiezen voor leveranciers en onderaannemers die proactief bezig zijn met duurzaam ondernemen en CO₂-reductie;
- Medewerkers kunnen door medewerkers van leveranciers en onderaannemers vrijblijvend geïnformeerd worden over mogelijke nieuwigheden inzake behaalde CO₂-reductie en de verkregen informatie vervolgens intern delen binnen de organisatie voor gebruik als leermoment.

De medewerkers hebben in deze periode de volgende acties ondernomen:

- Ze zijn bewust omgegaan met brandstof en elektriciteit;
- Medewerkers hebben aan toolboxes deelgenomen over de CO₂-prestatieladder en het milieu.

Werknemers van Schot Infra zijn intern aantoonbaar geïnformeerd over de voortgang van het CO₂-reductieprogramma in de organisatie en de lopende ontwikkelingen m.b.t. de verduurzaming van de bedrijfsvoering. Tevens wordt in de keten samen met opdrachtgevers, leveranciers en onderaannemers in de projectvoorbereidingsfase gezocht naar mogelijkheden om zoveel mogelijk CO₂-reductie op de projecten te kunnen behalen. Dat geldt zowel voor duurzaam materieelgebruik, de logistieke processen als voor de materialisatie en de mogelijkheden voor hergebruik.