

# Energie audit & CO<sub>2</sub> rapportage 1<sup>e</sup> helft 2023 C.A. de Groot Holding B.V.



Energie audit & CO<sub>2</sub> rapportage 1e helft 2023  
C.A. de Groot Holding B.V.

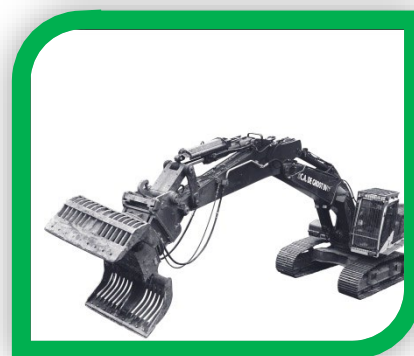
**Opgesteld door:** P.C. Kesselaar(KAM/HR-manager)

**Datum:** 14-08-2023

**Vrijgave door:** K.J. de Groot (Algemeen Directeur)

## Inleiding

Voor u ligt het CO<sub>2</sub> rapport van de C.A. de Groot Holding B.V. Dit rapport geeft inzicht in de uitgevoerde CO<sub>2</sub> inventarisatie binnen C.A. de Groot en is opgesteld conform de internationale norm ISO verific-1: Specification with guidance at the organization level for quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals.



In het kader van het speerpunt met betrekking tot de verbruik van energie en grondstoffen en de CO<sub>2eq</sub> productie die dit oplevert is deze rapportage opgesteld. Aan de hand van de CO<sub>2</sub> footprint zullen doelen worden geformuleerd, welke moeten resulteren in een verbetering van de CO<sub>2eq</sub> footprint van de organisatie op onze planeet.

## Inhoud

Inleiding .....	1
1 Leeswijzer ISO 14064-1.....	3
2 Basisgegevens.....	4
2.1 Beschrijving van de organisatie .....	4
2.2 Verantwoordelijkheden.....	4
2.3 Basisjaar.....	4
2.4 Rapportageperiode.....	4
2.5 Verificatie .....	4
3 Afbakening.....	5
3.1 Organisatorische grenzen.....	5
3.2 Operationele grenzen.....	5
3.3 Projecten met een gunningvoordeel.....	6
4 berekeningsmethodiek.....	7
4.1 Actuele berekeningsmethodiek & conversiefactoren.....	7
4.2 Berekening / allocatie van emissies binnen projecten met gunningvoordeel	7
4.3 Wijzigingen berekeningsmethodiek .....	7
4.4 Uitsluitingen.....	7
4.5 Opname van CO <sub>2</sub> .....	7
4.6 Biomassa.....	7
5. Directe en indirect emissies.....	8
5.1 CO <sub>2</sub> emissie binnen scope 1 .....	9
5.2 CO <sub>2</sub> emissie binnen scope 2 .....	10
5.3 Herberekening basisjaar & historische gegevens.....	11
5.4 Trends .....	11
5.5 Voortgang reductiedoelstellingen .....	11
5.6 Onzekerheden .....	11

## 1 Leeswijzer ISO 14064-1

Om duidelijk inzicht te geven dat alle eisen vanuit de ISO 14064-1 zijn opgenomen in deze rapportage is onderstaand een referentietabel opgenomen met de verwijzing waar welk onderdeel van de norm in de rapportage terug is te vinden.



NEN-EN-ISO 14064-1:2019	Eisnr. §9.3.1	Paragraaf emissie inventaris	Rapporteringeis
	A.	2.1	Beschrijving van rapporterende organisatie
	B.	2.2	Verantwoordelijke persoon/personen
	C.	2.4	Periode waarover organisatie rapporteert
5.1	D.	3.1 / 3.2	Documentatie van de organisatorische grenzen
	E.	3.1 / 3.2	Documentatie van genoemde organisatorische grenzen en bijbehorende criteria
5.2.2	F.	5.1 / 5.2	Directe GHG emissies gescheiden in ton CO <sub>2</sub>
Bijlage D	G.	4.6	Beschrijving van CO <sub>2</sub> uitstoot door biomassa
5.2.2	H.	5.7	GHG verwijderingen in ton CO <sub>2</sub>
5.2.3	I.	4.4	Verklaring van weglaten CO <sub>2</sub> bronnen en –putten
5.2.4	J.	5.1 / 5.2	Indirecte GHG emissies gescheiden in ton CO <sub>2</sub>
6.4.1	K.	2.3	GHG emissie inventarisatie basis jaar
6.4.1	L.	5.3	Verklaring verandering en nacalculaties van basisjaar
6.2	M.	4.1	Referentie/beschrijving incl. reden voor gekozen berekenmethode
6.2	N.	4.3	Verklaring veranderingen in gekozen berekenmethode t.o.v. andere jaren
6.2	O.	4.3	Referentie/documentatie van gebruikte GHG factoren en verwijderdata
8.3	P.	2.5	Beschrijving impact van onzekerheden op accuraatheid GHG emissies en verwijderdata
8.3	Q.	5.6	Onzekerheden van beoordelings- omschrijvingen en uitkomsten
	R.	Inleiding	Opmerking dat emissie inventaris is gemaakt in overeenstemming met NEN-EN-ISO 14064-1:2019
	S.	2.5	Opmerking dat emissie inventarisatie is geverifieerd incl. type verificatie
	T.	4.7	de GWP-waarden die bij de berekening zijn gebruikt, evenals hun bron.

## 2 Basisgegevens

### 2.1 Beschrijving van de organisatie

C.A. de Groot is officieel op 1 november 1954 door haar naamgever, Cornelis Anthonius de Groot, opgericht. Begonnen met het geheel handmatig slopen van Conservenfabriek Hoogenstraaten te Alkmaar is het bedrijf inmiddels uitgegroeid tot een organisatie welke de beschikking heeft over circa 50 vakkundige medewerkers, een geavanceerd machinepark en een schat aan kennis en ervaring op het gebied van sloop en demontage, asbestsanering, milieutechniek en reststoffenverwerking.



Maatschappelijk Verantwoord Ondernemen is bij C.A. de Groot verweven met de dagelijkse gang van zaken in het bedrijf en dus geen doel op zich. Desondanks sturen wij hier wel actief op aan. C.A. de Groot draagt haar MVO prestaties actief uit, zowel intern als extern. Bewustwording, zelfontplooiing, motivatie en betrokkenheid van medewerkers, het bewerkstelligen van goede en veilige werkomstandigheden en MVO, gekoppeld aan het reduceren van grondstoffen- en energieverbruik en CO<sub>2</sub>-uitstoot zijn speerpunten binnen C.A. de Groot.

In het kader van het speerpunt met betrekking tot de verbruik van energie en grondstoffen en de CO<sub>2</sub> productie die dit oplevert is deze rapportage opgesteld. Aan de hand van de CO<sub>2</sub> footprint zullen doelen worden geformuleerd, welke moeten resulteren in een verbetering van de CO<sub>2</sub> footprint van de organisatie op onze planeet.

### 2.2 Verantwoordelijkheden

Activiteit	Verantwoordelijke
Actualiseren beleid en doelstellingen	Managementteam C.A. de Groot Groep B.V.
Verantwoordelijke stuurcyclus (energiemanager)	P.C. Kesselaar, KAM/HR-manager
Contactpersoon emissie inventarisatie	P.C. Kesselaar, KAM/HR-manager
Communicatie	M. van Blokland, Markering en Communicatie

### 2.3 Basisjaar

Het basisjaar is het gehele kalenderjaar 2022.

### 2.4 Rapportageperiode

Deze periodieke rapportage beschrijft de CO<sub>2</sub>-emissies in de 1e helft van 2023.

### 2.5 Verificatie

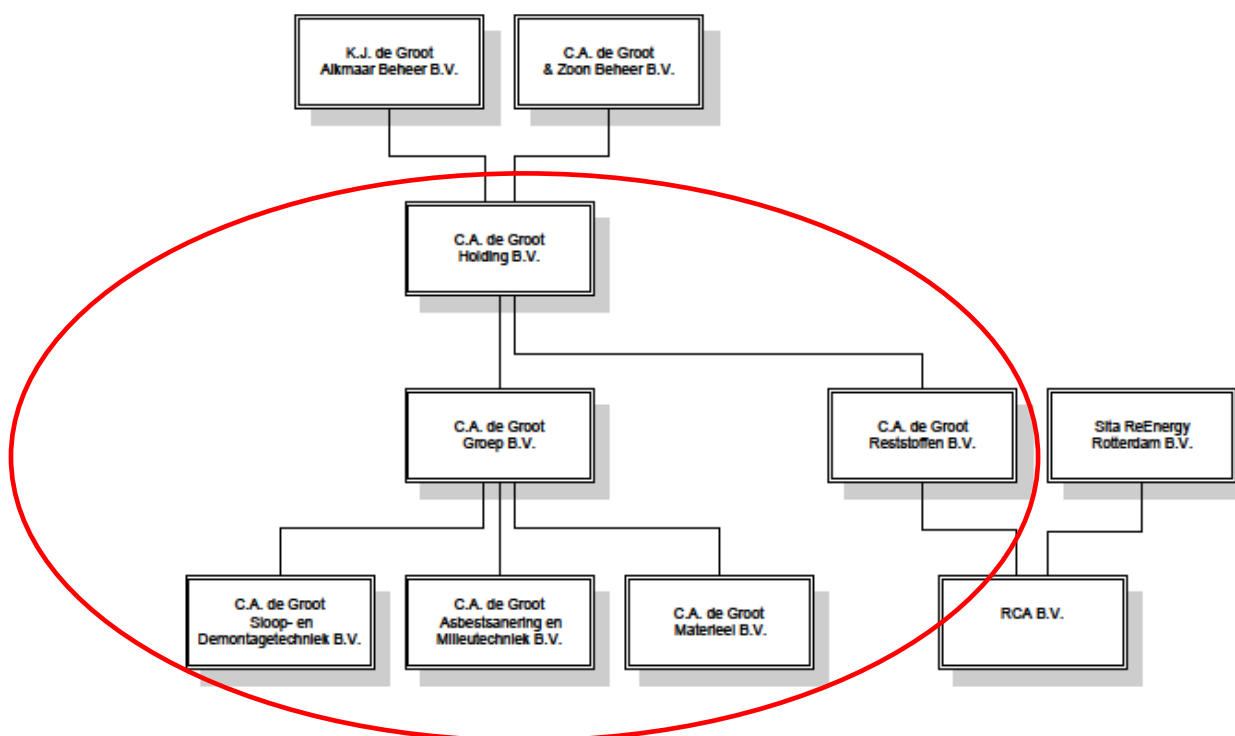
Er heeft geen verificatie van de footprint plaatsgevonden

### 3 Afbakening

#### 3.1 Organisatorische grenzen

De organisatiegrens wordt beoordeeld op basis van de Greenhouse Gas (GHG) protocol methode (paragraaf 9.3.1 GHG protocol). Er is een keuze gemaakt voor de 'control approach', waarbinnen gekozen is voor de 'operational control':

- Gezien vanaf de top van de organisatiehiërarchie worden alle bedrijven die tot C.A. de Groot Holding B.V. behoren tot de boundary gerekend;
- Omdat het startbedrijf de holding betreft en er geen dochterbedrijven of deelnemingen buiten de scope zijn gelaten hoeft de laterale methode (op basis van inkoopanalyse) niet toegepast worden.
- RCA (Reststoffen Centrale Alkmaar) valt voor 50% onder de controle van de C.A. de Groot Holding B.V. De emissies binnen deze organisatie zijn dan ook voor de helft meegeteld als emissies gerelateerd aan de C.A. de Groot bedrijven.



Statutair verantwoordelijk persoon voor de rapporterende organisatie is directeur de heer K.J. de Groot, Algemeen Directeur van C.A. de Groot Holding B.V.

#### 3.2 Operationele grenzen

Om de operationele grenzen (scope) af te bakenen is gebruik gemaakt van de categorisering van het Greenhouse Gas Protocol. Dit protocol maakt een onderscheid in drie bronnen van emissies, scope 1, 2 en 3. De onderstaande categorisering is aangehouden voor dit onderzoek.

**Scope 1**

In scope 1 gaat het om de directe uitstoot van broeikasgassen. CO<sub>2</sub> vormt het meest dominante broeikasgas. Directe uitstoot van CO<sub>2</sub> wordt veroorzaakt door het gebruik van fossiele energiedragers (aardgas, benzine etc.). Voor het bepalen van de CO<sub>2</sub>-uitstoot wordt dus het gebruik van fossiele brandstoffen in kaart gebracht. Vervolgens kan de CO<sub>2</sub>-uitstoot die gepaard gaat met dit energiegebruik aan de hand van specifieke conversiefactoren worden bepaald.

**Scope 2**

Naast directe emissie van broeikasgassen (scope 1) wordt in een CO<sub>2</sub>-voetafdruk ook indirecte CO<sub>2</sub>- uitstoot ten gevolge van het elektriciteitsgebruik meegenomen. Bij de omzetting van elektrische energie in 'bruikbare' energie komt weliswaar geen CO<sub>2</sub>-emissie vrij (m.a.w.: in een elektrisch apparaat vindt geen verbrandingsproces plaats), maar bij de productie van elektriciteit in de elektriciteitscentrale gebeurt dat wel. Door het inkopen van elektriciteit is C.A. de Groot dus indirect verantwoordelijk voor deze CO<sub>2</sub>-uitstoot.

**Scope 3\***

Tenslotte komt er bij een organisatie indirecte CO<sub>2</sub>-emissie vrij als gevolg van de activiteiten van het bedrijf die voortkomen uit bronnen die geen eigendom van het bedrijf zijn, noch beheerd worden door het bedrijf. Zo ontstaat er CO<sub>2</sub>-emissie door woon-werkverkeer van de medewerkers, door verwerking van door de organisatie geproduceerd afval, door productie van materialen die de organisatie inkoopt, zakelijke kilometers die door privé auto's worden gereden als wel het zakelijk vliegverkeer. De organisatie heeft geen directe invloed op de emissies die hierbij vrijkomen. Deze indirecte emissies worden scope 3 emissies genoemd.

\*Binnen deze footprint zijn geen Scope 3 emissiebronnen meegenomen. Er zijn in het document 'doelstellingen en kansenregister' Scope 3 doelstellingen opgenomen ten aanzien van reductie op gebruik van papier en productie van afval. Deze zullen in de toekomst worden meegenomen tijdens de inventarisatie op het gebied van CO<sub>2</sub> emissie.

**3.3 Projecten met een gunningvoordeel**

Er zijn geen projecten met gunningvoordeel uitgevoerd in de 1e helft van 2023.

## 4 berekeningsmethodiek

De berekening is uitgevoerd door het Directieteam van de C.A. de Groot Groep B.V.



### 4.1 Actuele berekeningsmethodiek & conversiefactoren

De CO<sub>2</sub> berekening is uitgevoerd conform de eisen uit de internationale norm ISO 14064-1: Specification with guidance at the organization level for quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals. De conversiefactoren zijn toegepast komen van [www.co2emissiefactoren.nl](http://www.co2emissiefactoren.nl).

### 4.2 Berekening/allocatie emissies binnen projecten met gunningsvoordeel

Er zijn geen projecten met gunningsvoordeel uitgevoerd.

### 4.3 Wijzigingen berekeningsmethodiek

Er zijn ten tijde van het opstellen van deze rapportage geen wijzigingen in de berekeningsmethodiek te vermelden. Wel zijn er wijziging en de conversiefactoren doorgevoerd, zoals deze dienen te worden gehanteerd voor de berekening van de footprint.

### 4.4 Uitsluitingen

RCA (Reststoffen Centrale Alkmaar) valt voor 50% onder de controle van de C.A. de Groot Holding B.V. De emissies binnen deze organisatie zijn dan ook voor de helft meegeteld als emissies gerelateerd aan de C.A. de Groot bedrijven.

### 4.5 Opname van CO<sub>2</sub>

Er hebben geen activiteiten plaatsgevonden waarbij CO<sub>2</sub> is opgenomen uit de atmosfeer.

### 4.6 Biomassa

Er hebben geen activiteiten met betrekking tot Biomassa plaatsgevonden.

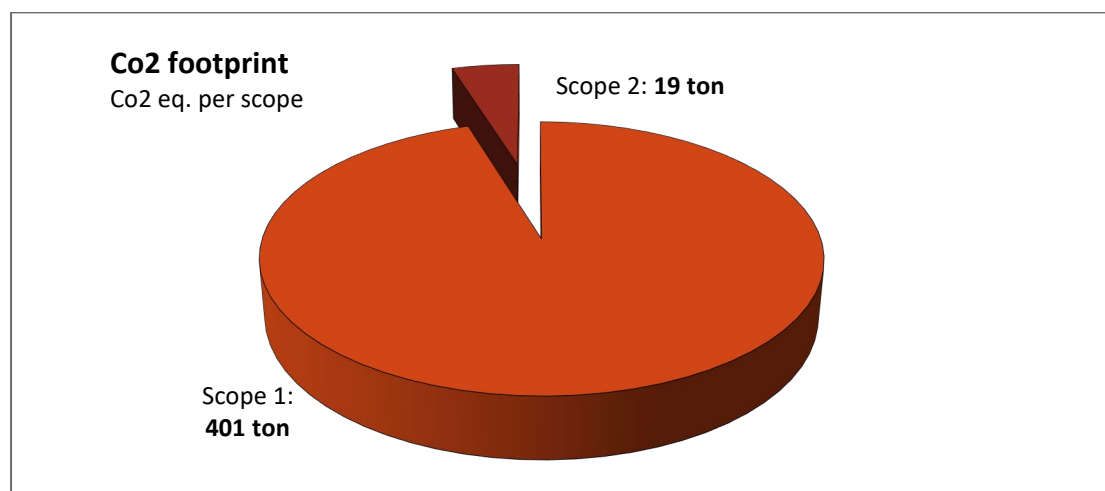
### 4.7 GWP waarden berekening en bron

Omdat het gaat om specifieke emissiefactoren op nationaal niveau, zijn de gehanteerde emissiefactoren zeer geschikt voor het omrekenen van de data van de broeikasgas activiteiten naar de daarmee gepaard gaande CO<sub>2</sub>-emissies.



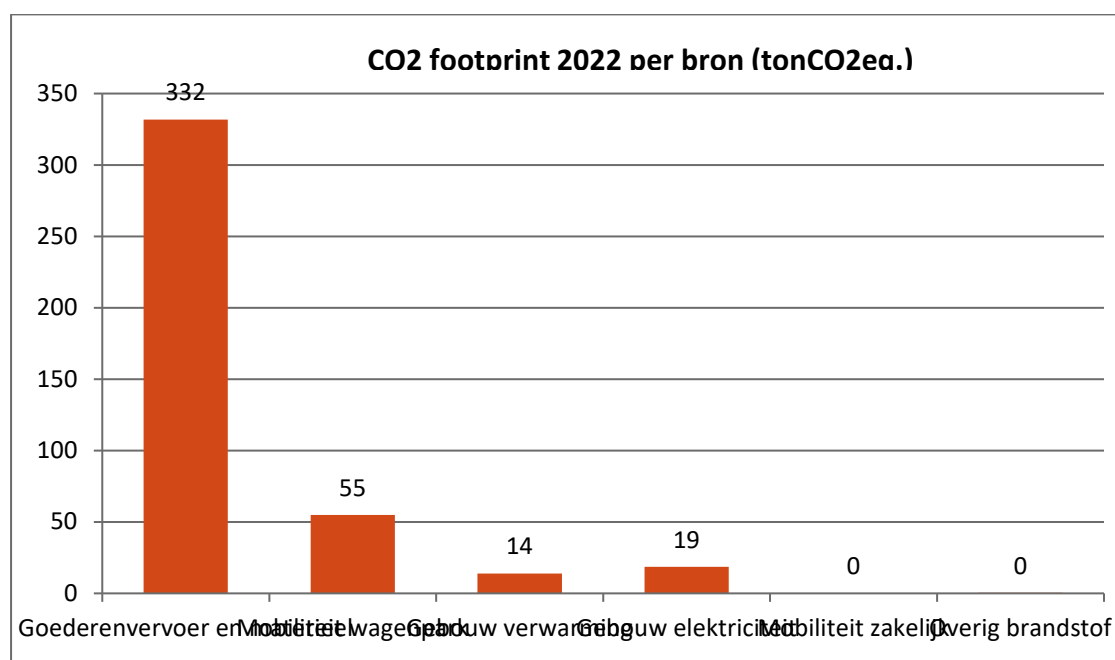
## 5. Directe en indirecte emissies

De totale CO<sub>2</sub> emissie van C.A. de Groot Holding B.V. (scope 1&2) 1<sup>e</sup> helft 2023 bedraagt **420 ton CO<sub>2</sub>eq.**

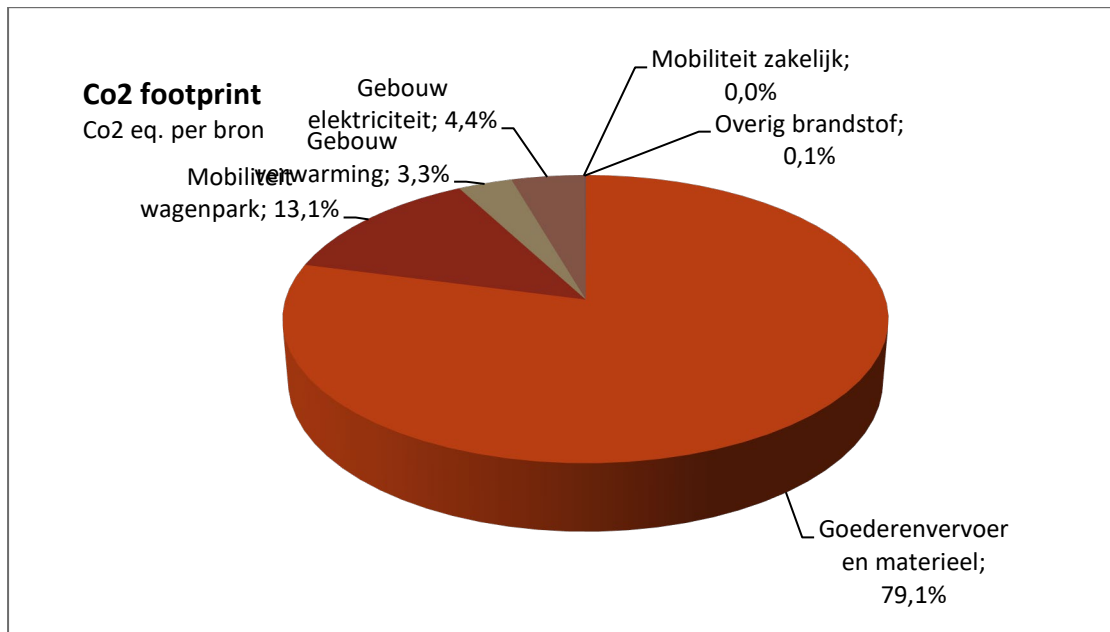


Figuur 1: Totale CO<sub>2</sub> emissie in de 1<sup>e</sup> helft van 2023

In figuur 2 en 3 is een overzicht gegeven van de totale emissie voor de 1e helft van 2023 per emissiebron. Hieruit blijkt duidelijk dat de emissiebron 'Goederenvervoer en materieel' de grootste emissiebron is (333 ton CO<sub>2</sub>eq). De emissiebron 'Mobiliteit wagenpark' is de op één na grootste emissiebron (55 ton CO<sub>2</sub>eq). De emissiebronnen 'Gebouw Verwarming' veroorzaakt 14 ton CO<sub>2</sub>eq. De emissiebron 'Gebouw elektriciteit' is gesteld op 19 ton.



Figuur 2: ton CO<sub>2</sub>eq per bron in de 1e helft van 2023



Figuur 3: percentage CO<sub>2</sub>eq per bron in de 1e helft van 2023

### Uitstoot per medewerker

De totale CO<sub>2</sub> emissie van C.A. de Groot Holding B.V. (scope 1&2) voor de 1e helft van 2023 bedraagt **420 ton CO<sub>2</sub>eq**. In deze periode zijn **69 personen** (gemiddeld) werkzaam geweest binnen de organisatie. Het gaat hier om 45 eigen medewerkers en 24 ingehuurde medewerkers. Deze hoeveelheid is gekoppeld aan de berekeningssystematiek van de VCA\*\* norm.

Wanneer wordt gekeken naar de emissie van **420 ton CO<sub>2</sub>eq**, over **69 medewerkers**, dan is de uitstoot per medewerker **6,0 ton CO<sub>2</sub>eq** over de 1e helft van 2023.

## 5.1 CO<sub>2</sub> emissie binnen scope 1

De totale CO<sub>2</sub> emissie binnen scope 1 bedraagt 401 ton CO<sub>2eq</sub>. De onderstaande tabel geeft de verdeling van deze emissie weer. Om een zo duidelijk mogelijk beeld te scheppen van de huidige CO<sub>2</sub> emissie en de mogelijkheden voor reductie is zijn de verschillende bronnen, waar mogelijk, verder onderverdeeld in specifieke activiteiten.

Bron	Activiteit / locatie	Hoeveelheid	Eenheid	Conversiefactor (kg CO <sub>2</sub> eq / eenheid)	Co2 emissie (ton CO <sub>2</sub> eq.)	% binnen scope	% t.a.v. totaal
Gebouw verwarming via aardgas	Koelmalaan 55 Alkmaar	3.636	m3	2,079	8	1,9%	1,8%
	Werkplaats / magazijn	2.669	m3	2,079	6	1,4%	1,3%
	Staalstraat 139 Velsen Noord	364	m3	2,079	1	0,2%	0,2%
Mobiliteit wagenpark	Benzineauto's	5.151	liter	2,821	15	3,6%	3,5%
	Dieselauto's	12.384	liter	3,256	40	10,1%	9,6%
Goederenvervoer en materieel	Dieselverbruik vrachtwagens	34.002	liter	3,256	111	27,6%	26,4%
	Dieselverbruik werkmaterieel	67.871	liter	3,256	221	55,1%	52,7%
Overig brandstof	Benzine	-	liter	2,821	0	0,0%	0,0%
	2 takt	130	liter	2,821	0	0,1%	0,1%
	Argon	-	m3	0,5	0	0,0%	0,0%
	Propaan	-	m3	1,725	0	0,0%	0,0%
	Petroleum	-	liter	3,009	0	0,0%	0,0%
<b>Totaal</b>					<b>401</b>	<b>100,0%</b>	<b>95,6%</b>

\* Voor 2-takt staat in de CO<sub>2</sub> prestatieladder geen emissiefactor weergegeven. Hiervoor is dezelfde emissiefactor als voor benzine gehanteerd. Eventuele onnauwkeurigheid die hierdoor optreedt zal zeer beperkt zijn aangezien de totale emissie als gevolg van het verbranden van 2-takt 0% van de totale emissie bedraagt.

Tabel 1 CO<sub>2</sub> emissie binnen scope 1

## 5.2 CO<sub>2</sub> emissie binnen scope 2

Bron	Activiteit / locatie	Hoeveelheid	Eenheid	Conversiefactor (kg CO <sub>2</sub> eq / eenheid)	Co2 emissie (ton CO <sub>2</sub> eq.)	% binnen scope	% t.a.v. totaal
Elektriciteit gebouw (groene stroom)	Koelmalaan 55 Alkmaar	14.603	kWh	0,456	7	35,8%	1,6%
	Werkplaats / magazijn	24.571	kWh	0,456	11	60,2%	2,6%
	Staalstraat 139 Velsen Noord	1.640	kWh	0,456	1	4,0%	0,2%
<b>Totaal</b>					<b>19</b>	<b>100,0%</b>	<b>4,4%</b>

Tabel 2 CO<sub>2</sub> emissie binnen scope 2

### 5.3 Herberekening basisjaar & historische gegevens

Het eerste basisjaar wat is bepaald was 2013. In 2023 is tijdens overleg met de CO<sub>2</sub> werkgroep besloten een nieuw basisjaar te bepalen. Het nieuwe basisjaar is 2022.

### 5.4 Trends

Er is geen trendanalyse opgesteld.

### 5.5 Voortgang reductiedoelstellingen

De reductiedoelstellingen zijn opgenomen om het kansenregister. Hierbij wordt tevens een verklaring en toelichting gegeven op de getallen en percentages van de uitstoot van de organisatie.

### 5.6 Onzekerheden

De energieverbruikscijfers over 2023 zijn afkomstig van facturen en overzichten van leveranciers, het ERP systeem, de tanksoftware (Self) en het fleetlogsysteem.

Het is een aandachtspunt om te sturen op de administratie van brongegevens. Dit om de betrouwbaarheid van ons CO<sub>2</sub>-managementsysteem te verhogen. Als uitgangspunt is gesteld is dat per kwartaal de gegevens zullen worden verzameld en geregistreerd.

De verbruikte hoeveelheden Propaan en butaan zijn zeer laag (bijna 0). Daarmee is de invloed op de footprint te verwaarlozen.

De onzekerheid op de berekening van de footprint is kleiner dan 5%.

### 5.7 GHG verwijderingen.

Binding van CO<sub>2</sub> (broeikasverwijdering) heeft in de eerste helft van 2023 niet plaatsgevonden.