



PERIODIEKE RAPPORTAGE
DUC DIVING B.V.

Title:	Periodieke Rapportage
Document ID:	DMG-PR-CO2
Revision:	1.0
Date:	9-1-2024



INDEX

LIST OF TABLES.....	2
LIST OF FIGURES	2
1 INLEIDING	3
2 BASISGEGEVENS	4
2.1 Introductie	4
2.2 Verantwoordelijkheden.....	4
2.3 Referentie jaar.....	4
2.4 Rapportage periode	4
2.5 Onze reductie doelstellingen	4
3 AFBAKENING.....	5
3.1 Organisatorische grenzen	5
3.2 Operationele grenzen	5
3.3 Projecten met gunnings voordeel	6
3.4 Openbare publicatie	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 Herberekening referentiejaar & historische gegevens	7
4.5 Uitsluitingen	7
4.6 Opname van CO2.....	7
4.7 Biomassa.....	7
4.8 Onzekerheden	7
4.9 Medewerker bijdrage	8

LIST OF TABLES

Table 1 - Koppelingstabel Periodieke Rapportage en § 9.3 uit de ISO 14064-1	3
--	----------

LIST OF FIGURES

Figure 1 - Scope-indeling CO2-prestatieladder.....	5
---	----------

1 INLEIDING

Als onderdeel van haar implementatie van de CO2-Prestatieladder rapporteert DUC Diving elk jaar over haar CO2- uitstoot, maatregelen en voortgang op de reductiedoelstellingen.

Deze periodieke rapportage beschrijft de volgende aspecten:

- Een analyse van de CO2-uitstoot van 2023
- 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 Periodieke rapportage beschrijft alle zaken zoals beschreven in § 9.3 uit de ISO 14064-1. Een koppelingstabel vindt u hieronder.

Criteria		Vindplaats
A	Beschrijving van de rapporterende organisatie	2.1
B	Verantwoordelijke persoon/personen	2.2
C	Periode waarover de organisatie rapporteert	2.4
D	Documentatie van de organisatorische grenzen	3.1
E	Documentatie van genoemde organisatorische grenzen en bijbehorende criteria	3.1 & AC Analyse
F	Directe GHG-emissies gescheiden in ton CO 2	Footprint 2023 document
G	Beschrijving van CO2-uitstoot door biomassa	4.7
H	GHG verwijderingen in ton CO2	Footprint 2023 document
I	Verklaring van weglaten CO2 -bronnen en -putten	Footprint 2023 document
J	Indirecte GHG-emissies gescheiden in ton CO 2	Footprint 2023 document
K	GHG-emissie inventarisatie basisjaar	2.3 en Footprint 2023 document
L	Verklaring verandering en nacalculaties van basisjaar	NVT
M	Referentie/beschrijving incl. reden voor gekozen berekenmethode	4.1 & 4.2
N	Verklaring veranderingen in gekozen berekenmethode t.o.v. andere jaren	4.3
O	Referentie/documentatie van gebruikte GHG emissiefactoren en verwijderdata	4.1
P	Beschrijving impact van onzekerheden op accuraatheid GHG-emissies en verwijderdata	4.8
Q	Onzekerheden van beoordelingsomschrijvingen en uitkomsten	4.8
R	Opmerking dat emissie inventaris is gemaakt in overeenstemming met NENEN-ISO 14064-1:2019	Footprint 2023 document
S	Opmerking dat emissie inventarisatie is geverifieerd incl. type verificatie	4
T	De GWP-waarden die bij de berekening zijn gebruikt, evenals hun bron	NVT

Table 1 - Koppelingstabel Periodieke Rapportage en § 9.3 uit de ISO 14064-1

2 BASISGEGEVENS

2.1 Introductie

DUC Diving kent sinds 1984 een indrukwekkende historie en kenmerkt zich heden ten dage als een vooruitstrevend en veelzijdig bedrijf. DUC Diving heeft zich ontwikkeld tot een betrouwbare speler in de markt welke veelal met eigen materieel en mensen duik- en marine activiteiten uitvoert.

2.2 Verantwoordelijkheden

De SHEQ Manager samen met de SHEQ Engineer van DUC Diving is verantwoordelijk voor het opstellen van de periodieke rapportage.

2.3 Referentie jaar

Sinds 2020 houdt DUC Diving de gegevens bij om een footprint te kunnen maken. Echter dankzij COVID 19 werd een eerdere certificatie dan 2022 onmogelijk gemaakt. Als referentie jaar houden wij 2020 aan.

2.4 Rapportage periode

Deze Periodieke rapportage beschrijft de CO2-emissies van 2023.

2.5 Onze reductie doelstellingen

Scope	Korte termijn (2024)	Lange term (2030)
1	7% ten opzichte van vorig jaar	40% ten opzichte van 2020
2	7% ten opzichte van vorig jaar	40% ten opzichte van 2020

3 AFBAKENING

3.1 Organisatorische grenzen

De beschrijving van de organisatorische grenzen is opgenomen in het Boundary Rapport 2023.

3.2 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, namelijk uitstoot door elektriciteit
- Scope 3 is alle overige indirecte uitstoot als vliegreizen.

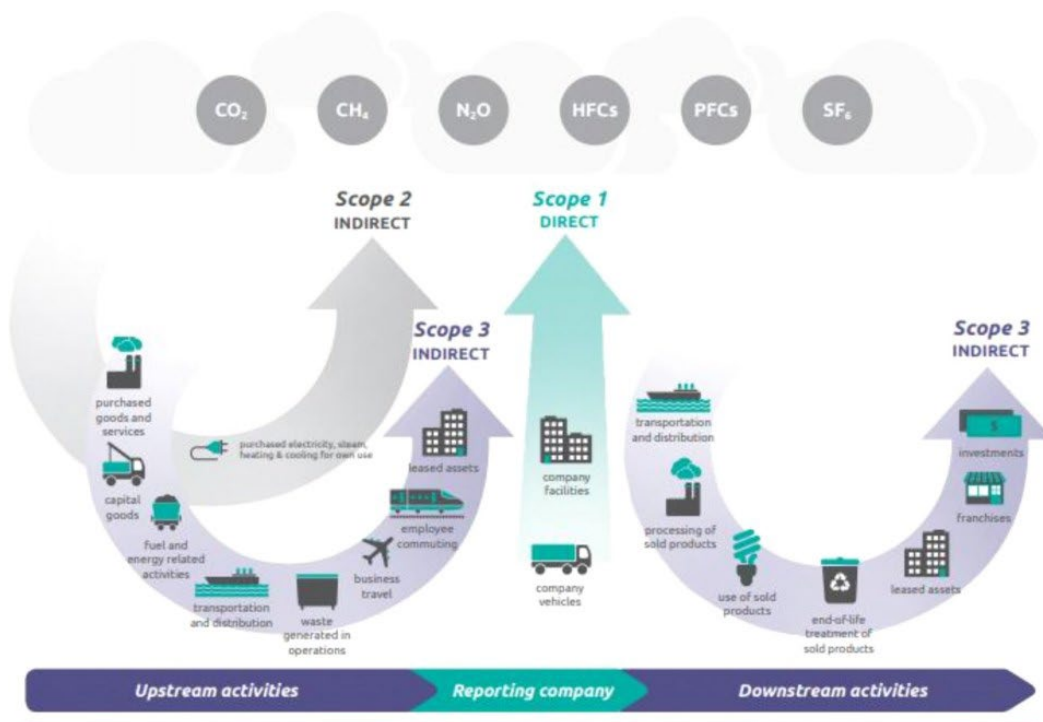


Figure 1 - Scope-indeling CO₂-prestatieladder

Als onderdeel van het energiemanagementsysteem wordt een Energiebeoordeling 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 de Energiebeoordeling en de emissie-inventaris aangepast.

De wijzigingen binnen de emissiestromen in de afgelopen periode zijn:

- Door projecten in het buitenland is de volgende emissie stroom in Scope 3 behoorlijk vermeerderd: Vliegreizen > 2500

De actuele emissiestromen binnen de operationele grenzen zijn:

Scope 1:

- Verwarming hoofdkantoor en werkplaats (Marsdiep 23), Verwarming Loods (Keteldiep 12)
- Brandstofverbruik wagenpark (leaseauto's en bedrijfswagens);
- Brandstofverbruik materieel;
- Brandstofverbruik LPG
- Verbruik koudemiddelen
- Verbruik VOS

Scope 2:

- Elektriciteit hoofdkantoor en werkplaats (Marsdiep23), Elektriciteit loods (Keteldiep 12).

Scope 3:

- Vlieguren < 700
- Vlieguren 700 – 2500 km
- Vlieguren > 2500

3.3 Projecten met gunnings voordeel

Er zijn nog geen projecten met gunnings voordeel toegekend.

3.4 Openbare publicatie

Publiekelijk worden de volgende onderdelen gedeeld:

- CO2 footprint 2020 (reference year)
- Infographic van alle jaren (Scope 1+2)
- Periodieke reporting van alle jaren (dit document)

4 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 CO2-prestatieladder zoals uitgegeven door de Stichting Klimaatneutraal Aanbesteden & Ondernemen (SKAO) leidend binnen de berekeningsmethodiek.

4.1 Actuele berekeningsmethodiek & conversiefactoren

Het Handboek CO2-prestatieladder 3.1 zoals uitgegeven door de SKAO vormt de basis voor de berekeningen binnen elke Periodieke Rapportage. De conversiefactoren zoals vermeld op de website www.co2emissiefactoren.nl worden toegepast.

4.2 Berekening/ allocatie van emissies binnen projecten met gunningvoordeel

Een project dat wordt verkregen op basis van CO2-gerelateerd gunningvoordeel, krijgt een aparte CO2-footprint. Dit wordt berekend op basis van de verwachte inzet van het materieel. Voor de berekening wordt uitgegaan van de projectbegroting. Aan het einde van het project (en bij de halfjaarlijkse berekening) wordt de definitieve CO2- footprint bepaald aan de hand van facturen en de werkelijk geboekte uren van het eigen materieel op de projecten.

In 2023 zijn er geen projecten in uitvoering geweest met CO2-gerelateerd gunningvoordeel.

4.3 Wijzigingen berekeningsmethodiek

Er zijn geen wijzigingen in de berekeningsmethodiek.

4.4 Herberekening referentiejaar & historische gegevens

Er heeft geen herberekening van het referentiejaar plaatsgevonden.

4.5 Uitsluitingen

CO2-emissies voortkomend uit het verbruik van gassen worden niet meegenomen binnen de CO2-rapportage, omdat deze verwaarloosbaar zijn ten opzichte van de andere emissiestromen.

Er zijn geen overige uitsluitingen.

4.6 Opname van CO2

Er heeft in de afgelopen periode geen opname van CO2 plaatsgevonden binnen de bedrijfsactiviteiten.

4.7 Biomassa

Er is in de afgelopen periode geen gebruik gemaakt van biomassaverbranding.

4.8 Onzekerheden

Beschrijving van de belangrijkste onzekerheden.

SCOPE 1:

De meetgegevens van het gebruik van gassen voor stationaire verbrandingsapparatuur en overige gassen zijn afkomstig van meterstanden en aflevergegevens van de betreffende gasleverancier. Bij de opstelling van deze rapportage wordt uitgegaan van de eigen meterstanden en deels facturen van de leveranciers.

De meetgegevens van het wagenpark zijn door de brandstofleveranciers aangeleverd aan de onderneming die de brandstofpassen, die gekoppeld zijn aan de voertuigen, beheerd.

SCOPE 2:

De meetgegevens van de locaties hoofdkantoor (Marsdiep 23) en Loods (Keteldiep 12) zijn verzameld van facturen en meteropnames, welke op basis van meterstanden van elektriciteitsmeters zijn samengesteld. De factuurgegevens van de leverancier worden verder als voldoende betrouwbaar geacht.

SCOPE 3:

De meetgegevens voor het bepalen van de scope 3 emissies worden bepaald aan de hand van de gevlogen kilometers welke op <https://www.afstand-berekenen.nl/vliegtijd-berekenen> te vinden zijn.

De afwijking die dit als gevolg kan hebben voor de footprint.

De afwijking in de meetgegevens van scope 1,2 en 3 emissies wordt verwaarloosbaar klein geacht.

4.9 Medewerker bijdrage

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

- Half jaarlijks digitaal formulier sturen naar medewerkers om CO2 emissie verbetervoorstellen in te dienen
- Directe melding aan KAM QHSE@ducmaringroup.com
- Melden tijdens toolboxmeetings

Mogelijkheden voor eigen bijdrage aan CO2-reductie worden aangedragen middels de Inductie booklet.