



## Energi & klimaregnskap 2023

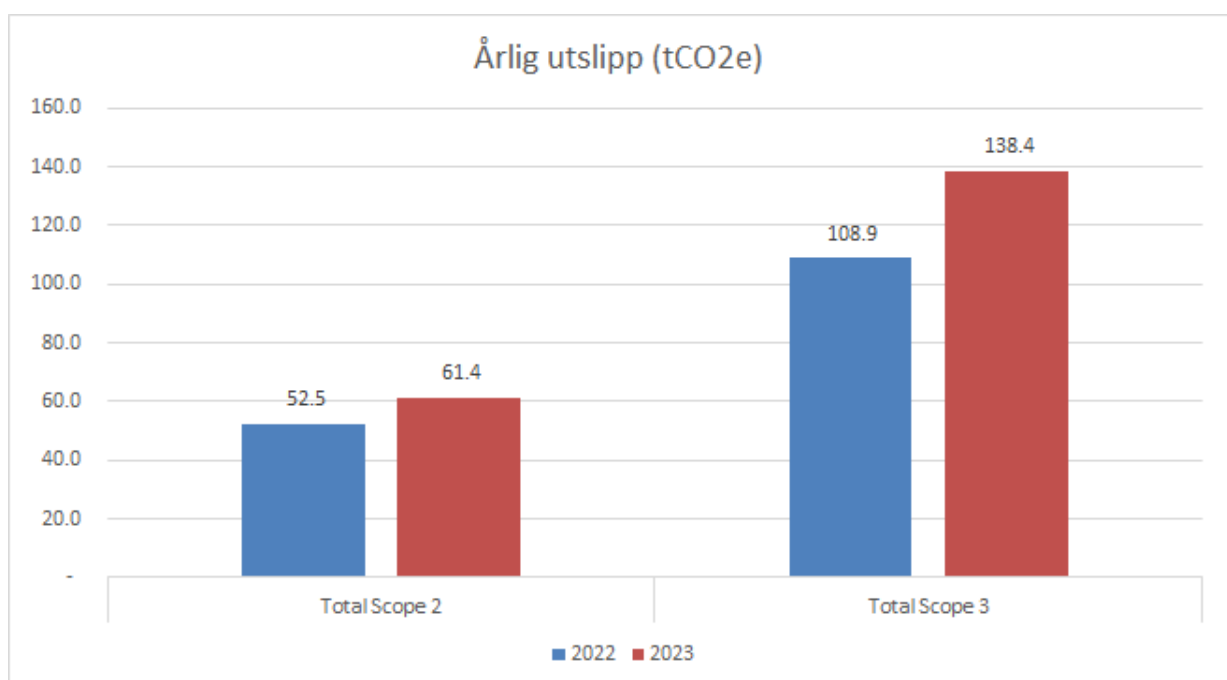
---

### VITA

Hensikten med denne rapporten er å vise oversikten over organisasjonens klimagassutslipp (GHG-utslipp), som en integrert del av en overordnet klimastrategi. Et klimaregnskap er et viktig verktøy i arbeidet med å identifisere konkrete tiltak for å redusere sitt energiforbruk og tilhørende GHG-utslipp. Denne årlige rapporten gjør organisasjonen i stand til å måle nøkkeltall og dermed evaluere seg selv over tid.

Rapporten omfatter VITA AS - butikker, lager, kontor og produksjon for året 2023.

Informasjonen som benyttes i et klimaregnskap stammer både fra eksterne og interne kilder, og blir omregnet til tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter. Analysen er basert på den internasjonale standarden "A Corporate Accounting and Reporting Standard", som er utviklet av "the Greenhouse Gas Protocol Initiative" - GHG protokollen. Dette er den mest anvendte metoden verden over for å måle sine utslipp av klimagasser. ISO standard 14064-I er basert på denne.



## Reporting Year Energy and GHG Emissions

Utslippskilde	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp tCO <sub>2</sub> e	Utslippsandel
<b>Elektrisitet total</b>				<b>2,191.8</b>	<b>61.4</b>	<b>30.7 %</b>
Elektrisitet Nordisk miks	Kontor	27,346.0	kWh	27.3	0.8	0.4 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lager	320,887.0	kWh	320.9	9.0	4.5 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 1	517,456.0	kWh	517.5	14.5	7.3 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 2	507,096.4	kWh	507.1	14.2	7.1 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 3	819,036.0	kWh	819.0	22.9	11.5 %
<b>Scope 2 total</b>				<b>2,191.8</b>	<b>61.4</b>	<b>30.7 %</b>
<b>Oppstrøms transport og distribusjon total</b>				-	<b>90.5</b>	<b>45.3 %</b>
Truck avg.	Helt hjem	29.6	tCO <sub>2</sub> e	-	29.6	14.8 %
Lastebil 7.5-17t	Postnord	60.4	tCO <sub>2</sub> e	-	60.4	30.2 %
Lastebil 7.5-17t	Bring	0.5	tCO <sub>2</sub> e	-	0.5	0.3 %
<b>Avfall total</b>				-	<b>7.1</b>	<b>3.6 %</b>
Industriavfall til forbrenning		10,510.0	kg	-	5.8	2.9 %
Bølgepappavfall, resirkulert		54,075.0	kg	-	1.2	0.6 %
Matavfall til biogass		550.0	kg	-	-	-
Treavfall til forbrenning/energigjenvinning		5,500.0	kg	-	0.1	0.1 %
Metalavfall til resirkulering		1,060.0	kg	-	-	-
Plastic packaging waste, recycled		1,630.0	kg	-	-	-
<b>Tjenestereiser total</b>				-	<b>40.8</b>	<b>20.4 %</b>
Hotel nights, Nordic		511.0	nights	-	3.8	1.9 %
Air travel, domestic, incl. RF		259.0	flight trip	-	32.7	16.4 %
Air travel, continental, incl. RF		17.0	flight trip	-	3.5	1.8 %
Taxi		611.9	km	-	0.1	0.1 %
Km-godtgj.bil(NO)		9,576.0	km	-	0.7	0.3 %
<b>Scope 3 total</b>				-	<b>138.4</b>	<b>69.3 %</b>
<b>Total</b>				<b>2,191.8</b>	<b>199.8</b>	<b>100.0 %</b>
<b>KJ</b>			<b>7,890,557,040.0</b>			

## Energi og klimaregnskap 2023

### VITA Group AS

#### Scope 1:

Scope 1 er obligatorisk rapportering inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk eller transportbehov (egeneide, leiede eller leasede kjøretøy, oljekjeler etc.).

For VITA inkluderer Scope 1 ingen utslipp i 2023, da VITA ikke lenger har firmabiler.

#### Scope 2:

Scope 2 er obligatorisk å rapportere på iht. GHG - protokollen og er indirekte utslipp fra innkjøpt elektrisitet, varme og kjøling. Utslipp fra elektrisitet og fjernvarme eller fjernkjøling er beregnet basert på faktisk forbruksdata eller faktura fra strømleverandører.

Utslipp fra Scope 2 kan beregnes ved bruk av lokasjonsbasert- eller markedsbasert metode. Her er en forklaring på de to metodene:

**Lokasjonsbasert metode:** Utslippsfaktoren for elektrisitet er basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Innenfor dette området er det forskjellige energiprodusenter som benytter en miks av energibærere, der de fossile energibærerne (kull, gass og olje) medfører direkte utslipp av klimagasser. Disse klimagassene reflekteres gjennom utslippsfaktoren og fordeles dermed til hver enkelt forbruker.

**Markedsbasert metode:** Beregningen av utslippsfaktor baseres på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. VITA Group AS har kjøpt opprinnelsesgarantier, som gir et utslipp fra elektrisitet på 0 tCO<sub>2</sub>e ved bruk av markedsbasert metode.

VITA Group AS sine Scope 2 utslipp var allikevel i 2023 på 61,4 tCO<sub>2</sub>e sammenlignet med 52,5 tCO<sub>2</sub>e i 2022 hvis vi ser på de faktiske utslippene fra elektrisiteten som forbrukes (lokasjonsbasert metode). Disse utslippene fordeler seg på hovedkontoret, lager og butikker og utgjør 30,7% av den totale andelen utslipp i 2023.

VITA Group AS sine Scope 2 utslipp har økt med totalt 17% i 2023 grunnet et høyere strømforbruk i butikk og på lager. Det totale forbruket har økt med 8,5% fra 2019,4 MWh i 2022 til 2191,8 MWh i 2023. Hovedkontoret har ellers redusert forbruket sitt med 36,1%.

#### Scope 3:

Scope 3 er rapportering av indirekte utslipp knyttet til utslipp videre ut i verdikjeden. Dette er utslipp som

indirekte kan knyttes til organisasjonens aktiviteter, men som foregår utenfor deres kontroll. Typisk Scope 3 rapportering vil inkludere flyreiser, transport av varer, egengenerert avfall og innkjøpte varer og tjenester.

Et klimaregnskap skal inkludere nok relevant informasjon slik at det kan brukes som beslutningsstøtteverktøy for virksomhetens ledelse. Det er viktig å inkludere de rapporteringspunktene som har økonomisk relevans og tyngde, og som det er mulig å gjøre noe med.

VITA Group AS har inkludert utslipp fra Scope 3 kategoriene transport og distribusjon, egengenerert avfall, og tjenestereiser.

Utslippene i Scope 3 tilsvarer 138,4 tCO<sub>2</sub>e i 2023 mot 108,9 tCO<sub>2</sub>e i 2022. Det er en økning på 27,1% i Scope 3 mellom 2022 og 2023. Det skyldes blant annet en økning i innenlandsreiser i 2023 og mer presis data på egengenerert avfall.

### Scope 3 kategori 4 - transport og distribusjon

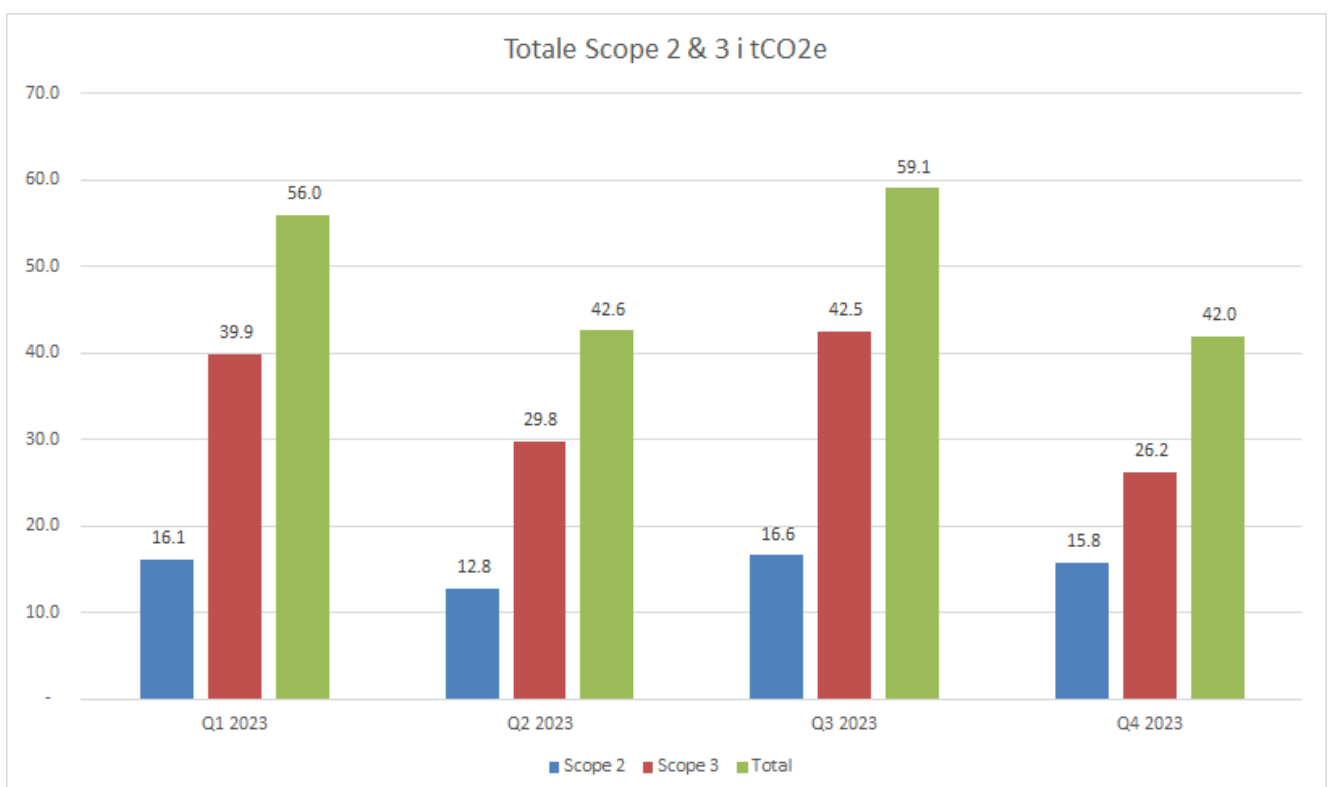
Her inkluderes alle utslipp knyttet til innkjøpt transport og distribusjon i rapporteringsperioden. Denne kategorien står for 45,3% av den totale utslippsandelen til selskapet i 2023. VITA Group AS har i 2022 og 2023 inkludert utslipp fra transportleverandørene Bring, Helthjem og Postnord. Utslipet har økt fra 71,5 tCO<sub>2</sub>e i 2022 til 90,5 tCO<sub>2</sub>e i 2023. Det skyldes en økning i frakt av Postnord i året 2023.

### Scope 3 kategori 5 og 6 - utslipp fra egengenerert avfall og forretningsreiser

Utslippene fra avfall og forretningsreiser utgjør 24% av den totale utslippsandelen til selskapet i 2023. Her utgjør egengenerert avfall som papp, papir og industrielt avfall et utslipp på 7,1 tCO<sub>2</sub>e i 2023, mot 3,4 tCO<sub>2</sub>e i 2022. Det er en økning på 108,8 % fordi det er hentet inn mer nøyaktig data i 2023 sammenlignet med 2022.

VITA Group har reist både innenlands og i Europa i 2023, og det er vært en økning på 20% mellom årene 2022 og 2023. De totale utslippene var 34 tCO<sub>2</sub>e i 2022, og 40,8 tCO<sub>2</sub>e i 2023. Økningen skyldes flere innenlandsreiser i 2023. Ellers er det redusert reisevirksomhet internasjonalt, med taxi, og hotellovernattinger.

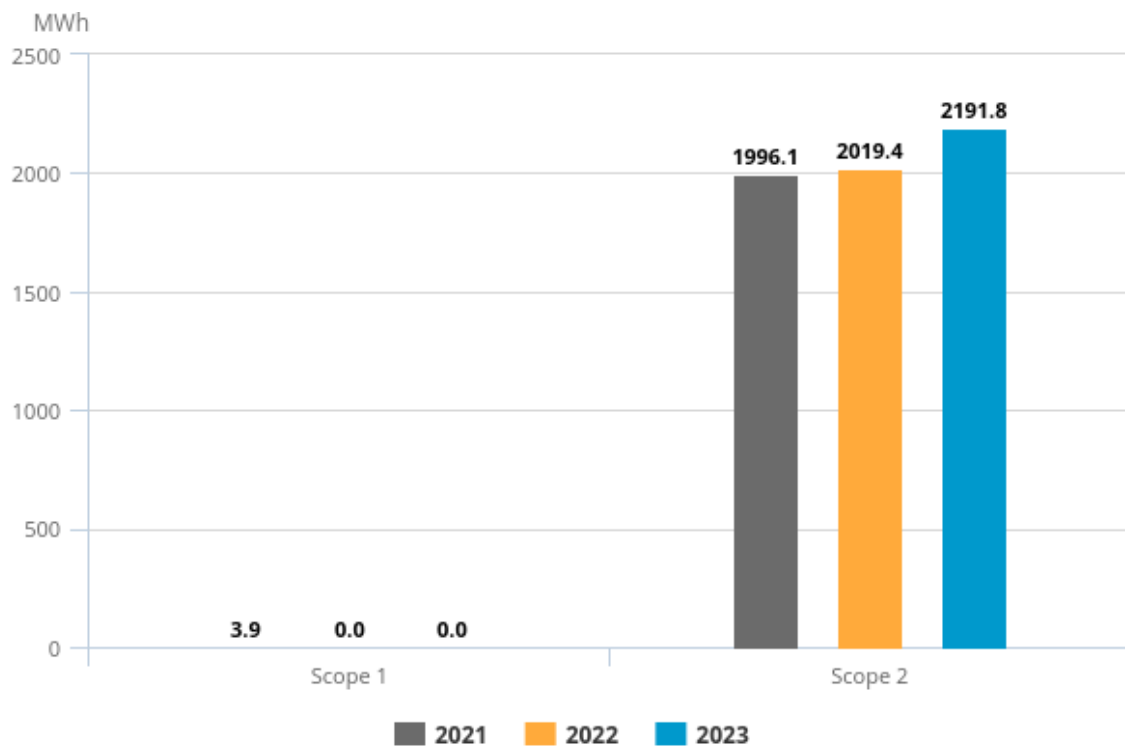
**Totale utslipp for VITA Group i 2023 var 199,8 tCO<sub>2</sub>e som gir en økning på 23,8% mellom årene 2022 og 2023.**



## Årlige klimagassutslipp

Kategori	Forklaring	2021	2022	2023	% endring fra forrige år
<b>Transport total</b>		<b>0.8</b>	-	-	-
DIESEL (NO)		0.8	-	-	-
<b>Scope 1 total</b>		<b>0.8</b>	-	-	-
<b>Electricity location-based total</b>		<b>61.9</b>	<b>52.5</b>	<b>61.4</b>	<b>17.0 %</b>
Elektrisitet Nordisk miks	Kontor	0.5	1.1	0.8	-27.3 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lager	9.9	7.0	9.0	28.6 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 1	15.2	12.7	14.5	14.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 2	16.7	12.4	14.2	14.5 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 3	19.6	19.3	22.9	18.7 %
Elbil Nordisk		-	-	-	-
<b>Scope 2 total</b>		<b>61.9</b>	<b>52.5</b>	<b>61.4</b>	<b>17.0 %</b>
<b>Oppstrøms transport og distribusjon total</b>		<b>86.0</b>	<b>71.5</b>	<b>90.5</b>	<b>26.6 %</b>
Lastebil 7.5-17t	Bring	6.4	0.4	0.5	25.0 %
Lastebil 7.5-17t	Postnord	54.8	41.9	60.4	44.2 %
Truck avg.	Helt hjem	-	29.2	29.6	1.4 %
Truck avg.	Helthjem	24.8	-	-	-
<b>Avfall total</b>		<b>5.4</b>	<b>3.4</b>	<b>7.1</b>	<b>108.8 %</b>
Residual waste, incinerated		4.4	2.4	-	-100.0 %
Industriavfall til forbrenning		-	-	5.8	100.0 %
Bølgepappavfall, resirkulert		-	-	1.2	100.0 %
Matavfall til biogass		-	-	-	-
Treavfall til forbrenning/energi gjenvinning		-	-	0.1	100.0 %
Metalavfall til resirkulering		-	-	-	-
Plastic packaging waste, recycled		-	-	-	-
Restavfall til forbrenning		0.4	1.0	-	-100.0 %
Papiravfall til resirkulering	Papp/papir - brunt	-	-	-	-
Papiravfall til resirkulering	Kontorpaper	-	-	-	-
Pappavfall til resirkulering	Bølgepapp	0.6	-	-	-
<b>Tjenestereiser total</b>		<b>9.9</b>	<b>34.0</b>	<b>40.8</b>	<b>20.0 %</b>
Hotel nights, Nordic		1.4	3.3	3.8	15.2 %
Taxi		0.2	0.2	0.1	-50.0 %
Air travel, domestic, incl. RF		3.5	22.0	32.7	48.6 %
Air travel, continental, incl. RF		4.4	6.6	3.5	-47.0 %
Km-godtgj.bil(NO)		0.4	1.9	0.7	-63.2 %
<b>Scope 3 total</b>		<b>101.3</b>	<b>108.9</b>	<b>138.4</b>	<b>27.1 %</b>
<b>Total</b>		<b>164.0</b>	<b>161.4</b>	<b>199.8</b>	<b>23.8 %</b>
<b>Prosentvis endring</b>		<b>100.0 %</b>	<b>-1.6 %</b>	<b>23.8 %</b>	

## Årlig energiforbruk(MWh) Scope 1 &amp; 2



## Årlige markedsbaserte utslipp

Kategori	Enhet	2021	2022	2023
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO <sub>2</sub> e	-	-	-
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO <sub>2</sub> e	-	-	-
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO <sub>2</sub> e	102.1	108.9	138.4
Prosentvis endring		100.0 %	6.7 %	27.1 %

## Årlige nøkkeltall og klimaindikatorer

Navn	Enhet	2021	2022	2023	% endring fra forrige år
Scope 1 + 2 utslipp (tCO <sub>2</sub> e)		62.7	52.5	61.4	16.9 %
Totale utslipp(S1+S2+S3) (tCO <sub>2</sub> e)		164.0	161.4	199.8	23.8 %

## Metodikk og kilder

GHG-protokollen er utviklet av «World Resources Institute» (WRI) og «World Business Council for Sustainable Development» (WBCSD). Analysen i denne rapporten er utført iht. "A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised edition", én av fire regnskapsstandarder under GHG-protokollen. Standarden omfatter følgende klimagasser, som omregnes til CO<sub>2</sub>-ekvivalenter: CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> (metan, N<sub>2</sub>O (lystgass, SF<sub>6</sub>, NF<sub>3</sub>, HFK og PFK gasser.

Denne analysen er basert på operasjonell kontroll aspektet, som dermed definerer hva som skal inngå i klimaregnskapet av en organisasjons driftsmidler, så vel som fordeling mellom de ulike scopene. I metoden skilles det mellom operasjonell kontroll og finansiell kontroll. Hvis operasjonell kontrollmetoden benyttes så inkluderes utslippskilder som organisasjonen fysisk kontrollerer, men ikke nødvendigvis eier. Man rapporterer dermed heller ikke over utslippskilder som man eier, men ikke har kontroll (f.eks. det er leietaker som rapporterer strømforbruket i scope 2, ikke utleier.

Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes som består av både direkte og indirekte utslippskilder.

Scope 1 Obligatorisk rapportering inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk eller transportbehov (egeneide, leiede eller leasede kjøretøy, oljekjeler etc.. Videre inkluderes eventuelle direkte prosessutslipp (av de seks klimagassene.

Scope 2 Obligatorisk rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. Dette gjelder f.eks. for bygg som man leier og ikke nødvendigvis eier. Utslippsfaktorene som benyttes i CEMAsys for elektrisitet er basert på nasjonale brutto produksjonsmikser fra International Energy Agency's statistikk (IEA Stat. I forhold til utslippsfaktorer på fjernvarme benyttes enten faktisk produksjonsmikser basert på innhentet informasjon fra den enkelte produsent, eller gjennomsnittsmikser basert på IEA statistikk (se kildehenvisning.

I januar 2015 ble GHG Protokollens (2015 nye retningslinjer for beregning av utslipp fra elektrisitetsforbruk publisert. Her åpnes det for todelt rapportering av elektrisitetsforbruk.

I praksis betyr det at virksomheter som rapporterer sine klimagassutslipp skal synliggjøre både reelle klimagassutslipp som stammer fra produksjonen av elektrisitet, og de markedsbaserte utslippene knyttet til kjøp av opprinnelsesgarantier. Hensikten med denne endringen er på den ene siden å vise effekten av energieffektivisering og sparetiltak (fysisk, og på den annen siden å vise effekten av å inngå kjøp av fornybar elektrisitet gjennom opprinnelsesgaranti (marked. Dermed belyses effekten av samtlige tiltak som en virksomhet kan gjennomføre knyttet til forbruk av elektrisitet.

Fysisk perspektiv (lokasjonsbasert metode: Denne utslippsfaktoren er basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Innenfor dette området er det ulike energiprodusenter som benytter en mikse av energibærere, der de fossile energibærerne (kull, gass, olje medfører direkte utslipp av klimagasser. Disse klimagassene reflekteres gjennom utslippsfaktoren og fordeles dermed til hver enkelt forbruker.

Markedsbasert perspektiv: Beregningen av utslippsfaktor baseres på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. Ved kjøp av opprinnelsesgarantier dokumenterer leverandøren at kjøpt elektrisitet kommer fra kun fornybare kilder, som gir en utslippsfaktor på 0 gram CO<sub>2</sub>e per kWh.

Elektrisitet som ikke er knyttet til opprinnelsesgarantier får en utslippsfaktor basert på produksjonen som er igjen etter at opprinnelsesgarantiene for fornybar andel er solgt. Dette kalles *residual mikse*, og er normalt signifikant høyere enn den lokasjonsbaserte faktoren.

Scope 3 Frivillig rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester. Dette er utslipp som indirekte kan knyttes til organisasjonens aktiviteter, men som foregår utenfor deres kontroll (derav indirekte. Typisk scope 3 rapportering vil inkludere flyreiser, logistikk/transport av varer, avfall, forbruk av ulike råstoff etc.



Generelt bør et klimaregnskap inkludere nok relevant informasjon slik at det kan brukes som beslutningsstøtteverktøy for virksomhetens ledelse. For å få til dette er det viktig å inkludere de elementer som har økonomisk relevans og tyngde, og som det er mulig å gjøre noe med.

---

Referanser:

[Department for Business, Energy & Industrial Strategy](#) (2022). Government emission conversion factors for greenhouse gas company reporting (DEFRA)

IEA (2022). CO2 emission factors, International Energy Agency (IEA), Paris.

IEA (2022). Electricity information, International Energy Agency (IEA), Paris.

Ecoinvent 3.8 and 3.9.1. Wernet, G., Bauer, C., Steubing, B., Reinhard, J., Moreno-Ruiz, E., and Weidema, B., 2016. The ecoinvent database version 3 (part I): overview and methodology. The International Journal of Life Cycle Assessment.

IMO (2020). Reduction of GHG emissions from ships - Third IMO GHG Study 2014 (Final report). International Maritime Organisation, <http://www.iadc.org/wp-content/uploads/2014/02/MEPC-67-6-INF3-2014-Final-Report-complete.pdf>

IPCC (2014). IPCC fifth assessment report: Climate change 2013 (AR5 updated version November 2014). <http://www.ipcc.ch/report/ar5/>

AIB, RE-DISS (2022). Reliable disclosure systems for Europe – Phase 2: European residual mixes.

WBCSD/WRI (2004). The greenhouse gas protocol. A corporate accounting and reporting standard (revised edition). World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 116 pp.

WBCSD/WRI (2011). Corporate value chain (Scope 3) accounting and reporting standard: Supplement to the GHG Protocol corporate accounting and reporting standard. World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 149 pp.

WBCSD/WRI (2015). GHG protocol Scope 2 guidance: An amendment to the GHG protocol corporate standard. World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 117 pp.

Referanselisten over er ikke komplett, men inneholder de viktigste referansene som benyttes i CEMAsys. I tillegg vil det være en rekke lokale/nasjonale kilder som kan være aktuelle, avhengig av hvilke utslippsfaktorer som benyttes.