



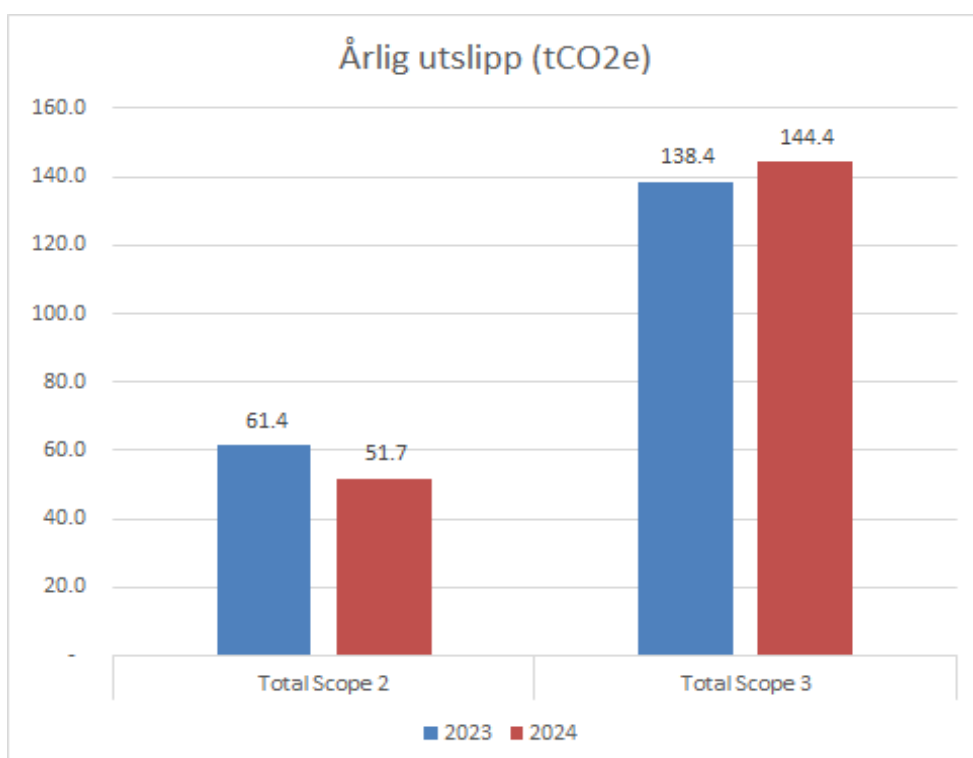
Energi & klimaregnskap 2024

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 2024.

Informasjonen som benyttes i et klimaregnskap stammer både fra eksterne og interne kilder, og blir omregnet til tonn CO₂-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 14064-1 er basert på denne.



Energi- og klimagassutslipp for rapporteringsåret

Utslippskilde	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp tCO ₂ e	Utslippsandel
Elektrisitet total				1,916.4	51.7	26.4 %
Elektrisitet Nordisk miks	Kontor	25,083.7	kWh	25.1	0.7	0.3 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lager	218,523.7	kWh	218.5	5.9	3.0 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 1	468,540.4	kWh	468.5	12.7	6.4 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 2	479,508.2	kWh	479.5	12.9	6.6 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 3	724,756.3	kWh	724.8	19.6	10.0 %
Scope 2 total				1,916.4	51.7	26.4 %
Oppstrøms transport og distribusjon total				-	73.9	37.7 %
Lastebil (gj.snitt)	Helt hjem	29.5	tCO ₂ e	-	29.5	15.0 %
Lastebil 7.5-17t	Postnord	43.7	tCO ₂ e	-	43.7	22.3 %
Lastebil 7.5-17t	Bring	0.7	tCO ₂ e	-	0.7	0.4 %
Avfall total				-	1.8	0.9 %
Industriavfall til forbrenning		2,750.0	kg	-	1.3	0.7 %
Bølgepappavfall, resirkulert		55,230.0	kg	-	0.4	0.2 %
Matavfall til biogass		2,650.0	kg	-	-	-
Treavfall til forbrenning/energigjenvinning		5,160.0	kg	-	-	-
Metalavfall til resirkulering		-	kg	-	-	-
Plastic packaging waste, recycled		2,850.0	kg	-	-	-
Papiravfall til resirkulering		589.0	kg	-	-	-
Tjenestereiser total				-	68.7	35.0 %
Hotellovernattinger (Norden)		839.0	nights	-	6.3	3.2 %
Air travel, domestic, incl. RF		373.0	flight trip	-	47.1	24.0 %
Air travel, continental, incl. RF		63.0	flight trip	-	13.0	6.6 %
Taxi		2,952.0	km	-	0.6	0.3 %
Km-godtgj.bil(NO)		27,282.0	km	-	1.8	0.9 %
Scope 3 total				-	144.4	73.6 %
Total*				1,916.4	196.2	100.0 %
KJ*				6,899,084,100.0		
*The total numbers for MWh and KJ include only Scope 1 + Scope 2						

Markedsbaserte utslipp i rapporteringsåret

Kategori	Enhet	2024
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO ₂ e	-
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	-
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	144.4

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 2024, 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 tCO₂e ved bruk av markedsbasert metode.

VITA Group AS sine Scope 2 utslipp var 51.7 tCO₂e i 2024 sammenlignet med 61,4 tCO₂e i 2023 hvis vi ser på de faktiske utslippene fra elektrisiteten som forbrukes (lokasjonsbasert metode).

Disse utslippene fordeler seg på hovedkontoret, lager og butikker og utgjør 26.4% av den totale andelen utslipp i 2024.

VITA Group AS sine Scope 2 utslipp er redusert med totalt 15.8% i 2024 noe som kan skyldes et lavere strømforbruk i butikk, kontor og på lager. Det totale forbruket er redusert med 275.4 MWh i 2024 fra 2191,8 MWh i 2023 til 1916,4 MWh i 2024.

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 144.4 tCO₂e i 2024 mot 138,4 tCO₂e i 2023. Det er en økning på 4.3% i Scope 3 mellom 2023 og 2024. Det skyldes blant annet en økning i innenlands- og utenlandsreiser, utslipp fra taxi, antall hotellovernattinger i 2024.

Scope 3 kategori 4 - transport og distribusjon

Her inkluderes alle utslipp knyttet til innkjøpt transport og distribusjon i rapporteringsperioden. Denne kategorien står for 37.7% av den totale utslippsandelen til selskapet i 2024. VITA Group AS har i 2023 og 2024 inkludert utslipp fra transportleverandørene Bring, Helthjem og Postnord.

Utslippet er redusert med 18.3% i 2024 til 73.9 tCO₂e fra 90.5 tCO₂e i 2023, hovedsakelig på grunn av en nedgang i utslipp fra frakt med Postnord.

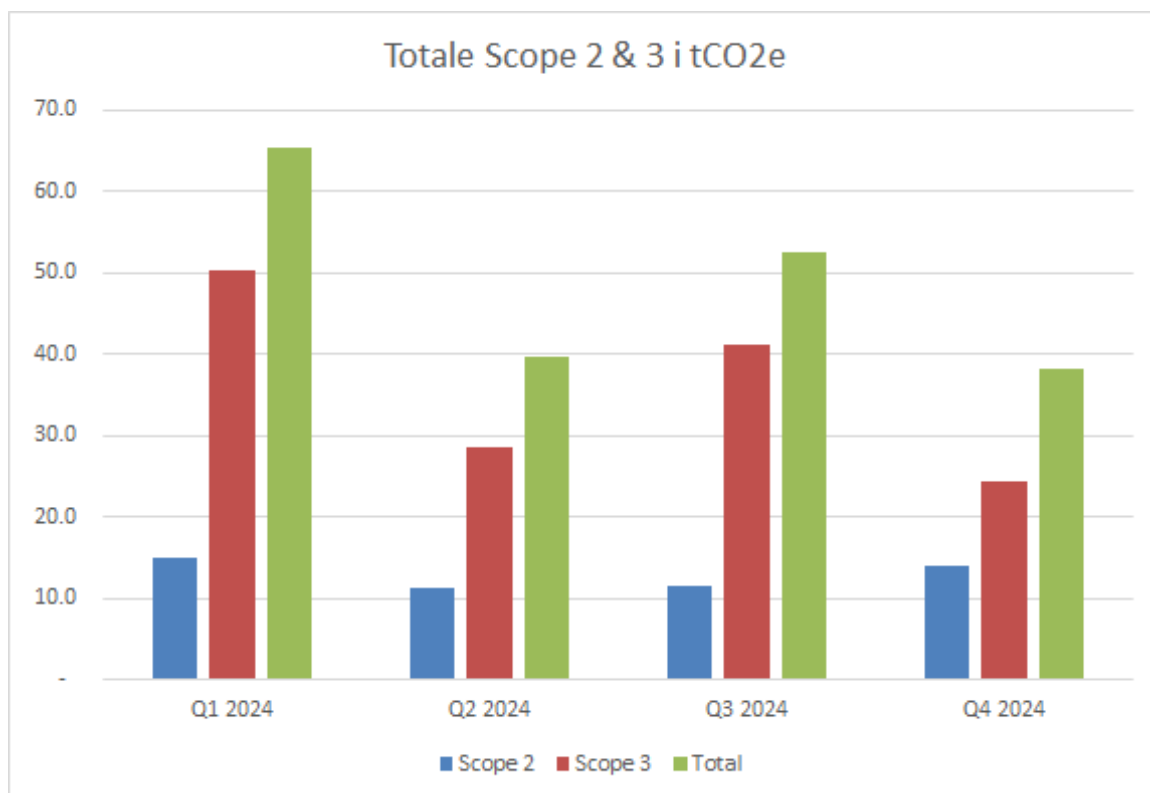
Scope 3 kategori 5 og 6 - utslipp fra egengenerert avfall og forretningsreiser

Utslippene fra avfall og forretningsreiser utgjør 35,9% av den totale utslippsandelen til selskapet i 2024. Her utgjør egengenerert avfall som papp, papir og industrielt avfall et utslipp på 1.8 tCO₂e i 2024 mot 7,1 tCO₂e i 2023. Det er en reduksjon på 74.6% fordi det er kastet mye mindre avfall i 2024 sammenlignet med 2023.

VITA Group har reist både innenlands og i Europa i 2024, og det er vært en økning på 68.4% mellom årene 2023 og 2024. De totale utslippene var 68.7 tCO₂e i 2024, og 40,8 tCO₂e i 2023. Økningen skyldes flere innenlands - og utenlandsreiser i 2024. Ellers er det økt reisevirksomhet internasjonalt, med taxi, og antall hotellovernattinger.

Totale utslipp:

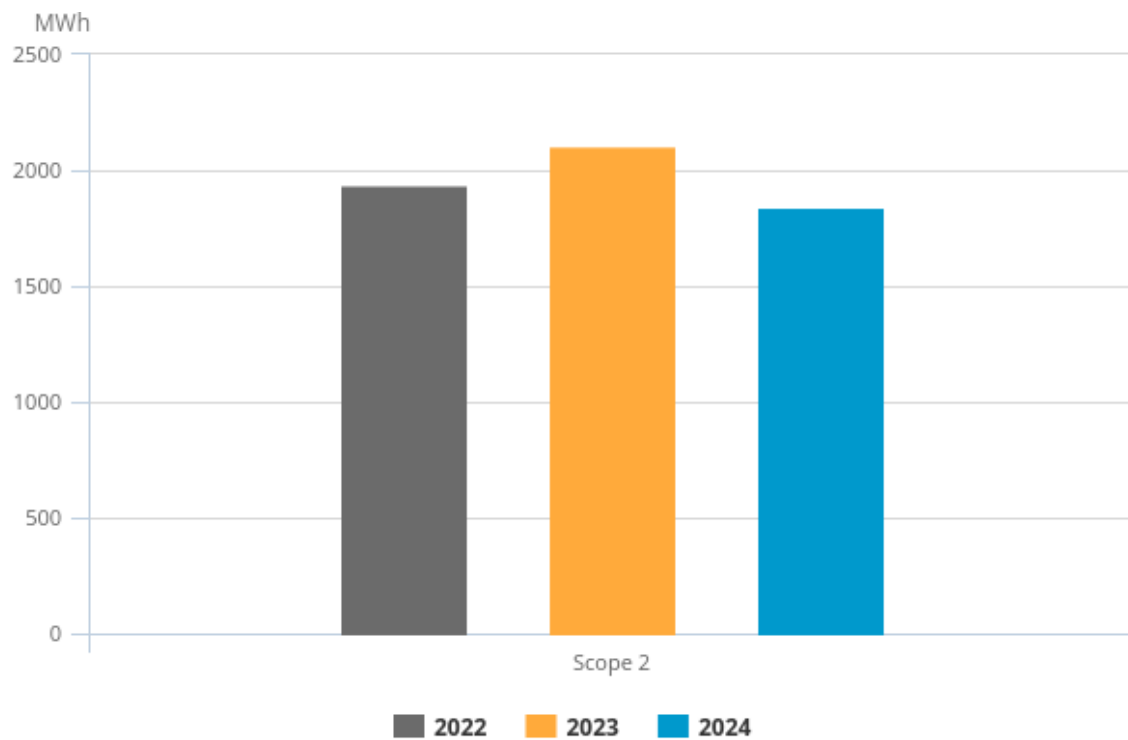
Totale utslipp for VITA Group AS i 2024 var 196.2 tCO₂e, en reduksjon på 1.8% fra 2023, da utslippet var 199.8 tCO₂e.



Årlige klimagassutslipp

Kategori	Forklaring	2022	2023	2024	% endring fra forrige år
Elektrisitet lokasjonsbasert total		52.5	61.4	51.7	-15.8 %
Elektrisitet Nordisk miks	Kontor	1.1	0.8	0.7	-12.5 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lager	7.0	9.0	5.9	-34.4 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 1	12.7	14.5	12.7	-12.4 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 2	12.4	14.2	12.9	-9.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 3	19.3	22.9	19.6	-14.4 %
Elbil Nordisk		-	-	-	-
Scope 2 total		52.5	61.4	51.7	-15.8 %
Oppstrøms transport og distribusjon total		71.5	90.5	73.9	-18.3 %
Lastebil 7.5-17t	Bring	0.4	0.5	0.7	40.0 %
Lastebil 7.5-17t	Postnord	41.9	60.4	43.7	-27.6 %
Lastebil (gj.snitt)	Helt hjem	29.2	29.6	29.5	-0.3 %
Avfall total		3.4	7.1	1.8	-74.6 %
Restavfall, forbrenning		2.4	-	-	-
Industriavfall til forbrenning		-	5.8	1.3	-77.6 %
Bølgepappavfall, resirkulert		-	1.2	0.4	-66.7 %
Matavfall til biogass		-	-	-	-
Treavfall til forbrenning/energigjenvinning		-	0.1	-	-100.0 %
Metalavfall til resirkulering		-	-	-	-
Plastic packaging waste, recycled		-	-	-	-
Papiravfall til resirkulering		-	-	-	-
Blandet avfall til resirkulering		1.0	-	-	-
Tjenestereiser total		34.0	40.8	68.7	68.4 %
Hotellovernattinger (Norden)		3.3	3.8	6.3	65.8 %
Taxi		0.2	0.1	0.6	500.0 %
Air travel, domestic, incl. RF		22.0	32.7	47.1	44.0 %
Air travel, continental, incl. RF		6.6	3.5	13.0	271.4 %
Km-godtgj.bil(NO)		1.9	0.7	1.8	157.1 %
Scope 3 total		108.9	138.4	144.4	4.3 %
Total		161.4	199.8	196.2	-1.8 %
Prosentvis endring			23.8 %	-1.8 %	

Annual energy consumption (MWh) Scope 1 & 2



Årlige markedsbaserte utslipp

Kategori	Enhet	2022	2023	2024
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO ₂ e	-	-	-
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	-	-	-
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	108.9	138.4	144.4
Prosentvis endring			27.1 %	4.3 %

Årlige nøkkeltall og klimaindikatorer

Navn	Enhet	2022	2023	2024	% endring fra forrige år
Scope 1 + 2 utslipp (tCO ₂ e)		52.5	61.4	51.7	-15.7 %
Totale utslipp(S1+S2+S3) (tCO ₂ e)		161.4	199.8	196.2	-1.8 %

Metodikk og kilder

The Greenhouse Gas Protocol initiative (GHG Protocol) was developed by the World Resources Institute (WRI) and World Business Council for Sustainable Development (WBCSD). This analysis is done according to *A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised edition*, currently one of four GHG Protocol accounting standards on calculating and reporting GHG emissions. The reporting considers the following greenhouse gases, all converted into CO₂-equivalents: CO₂, CH₄ (methane), N₂O (laughing gas), SF₆, HFCs, PFCs and NF₃.

For corporate reporting, two distinct approaches can be used to consolidate GHG emissions: the equity share approach and the control approach. The most common consolidation approach is the control approach, which can be defined in either financial or operational terms.

The carbon inventory is divided into three main scopes of direct and indirect emissions.

Scope 1 includes all direct emission sources. This includes all use of fuels for stationary combustion or transportation, in owned and, depending on the consolidation approach selected, leased, or rented assets. It also includes any process emissions, from e.g. chemical processes, industrial gases, direct methane emissions etc., as well as leakage of refrigerants.

Scope 2 includes indirect emissions related to purchased energy, including electricity and heating/cooling in assets owned/controlled by the organisation.

In January 2015, the GHG Protocol published new guidelines for calculating emissions from electricity consumption. Primarily two methods are used to “allocate” the GHG emissions generated by electricity production to the end consumers on a given grid, namely the location-based and the market-based method. The location-based method reflects the average emission intensity of the grids on which energy consumption occurs, while the market-based method reflects emissions from electricity that companies have purposefully chosen (or not chosen).

Organisations who report on their GHG emissions will now have to disclose both the location-based emissions from the production of electricity, and the market-based emissions related to the potential purchase of Guarantees of Origin (GoOs) and Renewable Energy Certificates (RECs).

The purpose of this amendment in the reporting methodology is on the one hand to show the impact of energy efficiency measures, and on the other hand to display how the acquisition of GoOs or RECs affect the GHG emissions. Using both methods in the emissions accounting highlights the effect of both of these types of measures regarding electricity consumption.

The location-based method: The location-based method is based on statistical emissions information and electricity output aggregated and averaged within a defined geographic boundary and during a defined time period. Within this boundary, the different energy producers utilize a mix of energy resources, where the use of fossil fuels (coal, oil, and gas) result in direct GHG-emissions. These emissions are reflected in the location-based emission factor. Most location-based electricity emission factors used in CEMAsys are based on national gross electricity production mixes and are published by the International Energy Agency's statistics (IEA Stat). Emission factors per fuel type are in these calculations based on assumptions in the IEA methodological framework. Emission factors for district heating/cooling are either based on actual (local) production mixes, or average national statistics.

The market-based method: The choice of emission factors when using this method is determined by whether the organisation acquires GoOs/RECs or not. When selling GoOs for renewable electricity or RECs, the supplier guarantees that the same amount of electricity has been produced exclusively from renewable sources, which is assumed to have an emission factor of 0 grams CO₂e per kWh. However, for electricity without GoOs or RECs, the emission factor should instead be based on the remaining electricity supply after all GoOs for renewable electricity and/or RECs have been sold and cancelled. This is called the residual mix, which in most cases is connected to a substantially higher emission factor than the location-based emission

factor.

Scope 3 includes indirect emissions resulting from other value chain activities. The scope 3 emissions are a result of the company's upstream and downstream activities, which are not directly controlled by the organisation. Examples include production of purchased goods and services, business travel, goods transportation, waste handling, use of sold products, etc.

In general, the carbon accounting should include information that stakeholders, both internal and external to the company, need for their decision making. An important aspect of relevance is the selection of an appropriate inventory boundary which reflects the substance and economic reality of the company's business relationships.

Sources:

DEFRA (2023). UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting, [Department for Business, Energy & Industrial Strategy](#) (DEFRA)

IEA (2023). Emission Factors database, International Energy Agency (IEA), Paris.

Ecoinvent 3.8, 3.9.1, and 3.10. 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, <https://www.imo.org/en/ourwork/environment/pages/greenhouse-gas-studies-2014.aspx>

IPCC (2007). IPCC Fourth Assessment Report: Climate Change 2007 (AR4). <https://www.ipcc.ch/report/ar4/>

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

AIB (2023). European Residual Mixes 2022, Association of Issuing Bodies.

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.

The reference list above is not necessarily complete, but contains the most essential references used in CEMAsys. In addition, several local/national sources may be used, depending on the selection of emission factors.