



Carbon Accounting Report 2021

Middelbart Sparekasse

Målet med denne rapport er at danne et overblik over vores CO₂-udledning. Klimaregnskabet er et vigtigt værktøj i arbejdet med at identificere konkrete tiltag for dernæst at reducere eget forbrug og dertilhørende CO₂-udledning. Den årlige rapport gør os i stand til at opstille nøgletal og dermed løbende vurdere egne fremskridt. Rapporten omfatter vores scope 1 udledninger, som primært består af brændstofforbruget fra Sparekassens egne biler. Scope 2 indgår ligeledes i rapporten, hvor elektricitet og fjernvarme fra vores hovedkontor, filialer samt lager indgår. Scope 3 inkluderer bl.a. vores vandforbrug samt mængden af papir som sendes til genbrug. Scope 3 bliver mere fyldestgørende i de kommende år, hvor bl.a. forretningsrejser og affald bliver medregnet. Data, som benyttes i klimaregnskabet, er baseret på information fra både interne og eksterne kilder og bliver omregnet til ton CO₂-ækvivalenter (tCO₂e). Analysen er baseret på den internationale standard A Corporate Accounting and Reporting Standard som er udviklet af the Greenhouse Gas Protocol Initiative (GHG-protokollen). Denne standard er den mest anvendte metode til at måle sine drivhusgasudslip på verdensplan, og ISO-standard 14064-1 er baseret på denne.

Reporting Year Energy and GHG Emissions

Emission source	Beskrivelse	Consumption_head	Energi (MWh)	Emissioner tCO ₂ e	% share
Transport total			45.9	11.1	-
DIESEL (B5)		3,680.0 liters	39.1	9.5	-
Benzin		703.0 liters	6.8	1.6	-
Stationær forbrænding total			17.0	2.7	-
Naturgas (DK)		17,000.0 kWh	17.0	2.7	-
Scope 1 total			62.9	13.9	-
Elektricitet* total			986.5	123.3	0.3 %
Elektricitet Danmark 125%		986,460.2 kWh	986.5	123.3	0.3 %
Fjernvarmestød total			1,654.2	176.4	0.4 %
Fjernvarme Denmark mix		1,153,201.0 kWh	1,153.2	130.8	0.3 %
DISTRICT HEATING DK/FYN		199,128.0 kWh	199.1	23.8	0.1 %
Fjernvarme DK / Kolding		145,630.0 kWh	145.6	14.7	-
Fjernvarme DK / Roskilde		3,551.0 kWh	3.6	0.3	-
Fjernvarme Aarhus		152,738.0 kWh	152.7	6.8	-
Scope 2 total			2,640.7	299.7	0.7 %
Indkøbte varer og tjenesteydelser total			-	0.3	-
Water supply, municipal		1,984.0 m ³	-	0.3	-
Affald genereret under virksomhedsdrift total			-	3.7	-
Paper waste, recycled		7,148.0 kg	-	0.2	-
Cardboard waste, recycled		640.0 kg	-	-	-
Residual waste, incinerated		7,062.0 kg	-	3.5	-
Forretningsrejser total			-	32.6	0.1 %
Mileage all. car (DK)		227,684.0 km	-	31.9	0.1 %
Train (DK)		718.0 kgCO ₂ e	-	0.7	-
Investeringer total			-	43,685.2	99.2 %
Other emissions	Egne investeringer og investeringer på vegne af kunder	43,685.2 tCO ₂ e	-	43,685.2	99.2 %
Scope 3 total			-	43,721.8	99.3 %
Total			2,703.6	44,035.4	100.0 %
KJ			9,732,966,732.0		

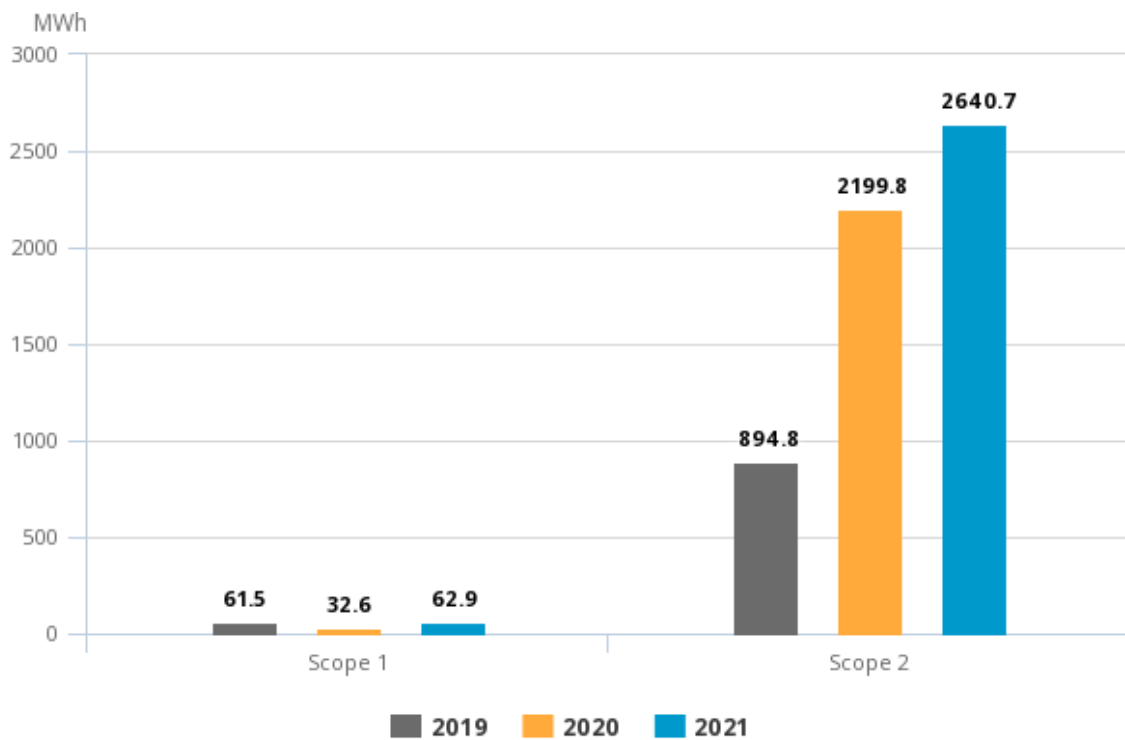
Reporting Year Market-Based GHG Emissions

Kategori	Enhed	2021
Electricity market-based	tCO ₂ e	-
Scope 2 market-based	tCO ₂ e	176.4
Total market-based	tCO ₂ e	43,912.1

Annual GHG Emissions

Kategori	Beskrivelse	2019	2020	2021	% ændringer fra tidligere år
Transport total		14.8	7.9	11.1	41.3 %
DIESEL (B5)		13.1	6.6	9.5	44.1 %
Benzin		1.7	1.3	1.6	27.1 %
Stationær forbrænding total		-	-	2.7	-
Naturgas (DK)		-	-	2.7	100.0 %
Scope 1 total		14.8	7.9	13.9	76.2 %
Elektricitet* total		180.8	139.7	123.3	-11.7 %
Elektricitet Danmark 125%		180.8	139.7	123.3	-11.7 %
Fjernvarmestød total		-	140.0	176.4	26.0 %
Fjernvarme Danmark mix		-	108.3	130.8	20.8 %
Fjernvarme Aarhus		-	2.1	6.8	228.0 %
Fjernvarme DK / Kolding		-	13.8	14.7	6.8 %
DISTRICT HEATING DK/FYN		-	15.9	23.8	49.6 %
Fjernvarme DK / Roskilde		-	-	0.3	100.0 %
Scope 2 total		180.8	279.7	299.7	7.2 %
Affald genereret under virksomhedsdrift total		0.2	4.1	3.7	-10.5 %
Paper waste, recycled		0.2	0.1	0.2	10.8 %
Cardboard waste, recycled		-	-	-	14.3 %
Residual waste, incinerated		-	4.0	3.5	-11.3 %
Forretningsrejser total		65.8	41.5	32.6	-21.4 %
Mileage all. car (DK)		62.7	39.6	31.9	-19.5 %
Train (DK)		3.0	1.9	0.7	-61.5 %
Indkøbte varer og tjenesteydelser total		-	0.4	0.3	-17.1 %
Water supply, municipal		-	0.4	0.3	-17.1 %
Investeringer total		-	-	43,685.2	-
Other emissions	Egne investeringer og investeringer på vegne af kunder	-	-	43,685.2	100.0 %
Scope 3 total		66.0	46.0	43,721.8	94,979.6 %
Total		261.6	333.6	44,035.4	13,101.7 %
Procentvis ændring		100.0 %	27.5 %	13,101.7 %	

Årlig energiforbrug (MWh) Scope 1+2



Annual Market-Based GHG Emissions

Kategori	Enhed	2019	2020	2021
Electricity market-based	tCO ₂ e	-	-	-
Scope 2 market-based	tCO ₂ e	-	140.0	176.4
Total market-based	tCO ₂ e	80.8	193.9	43,912.1
Procentvis ændring		100.0 %	139.9 %	22,549.1 %

Metodologi og kilder

GHG-protokollen er udviklet af World Resources Institute (WRI) og World Business Council for Sustainable Development (WBCSD). Analysen i denne rapport er udført i henhold til A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised edition, en af de fire regnskabsstandarder for udregninger af drivhusgasudslip under GHG-protokollen. Rapporten omfatter følgende drivhusgasser, som omregnes til CO₂-ækvivalenter: CO₂, CH₄ (metan), N₂O (lattergas), SF₆, HFK- og PFK-gasser.

Analysen er baseret på operationel kontrol, som definerer hvad der skal indgå i klimaregnskabet af driftsmidler, såvel som fordelingen mellem de forskellige scopes. Når der anvendes operationel kontrol-metoden, skelnes der mellem operationel kontrol og finansiel kontrol. De udslipsskilder virksomheden kontrollerer, men som ikke ejes, skal inkluderes (dvs. de filialer, hvor vi bor til leje, skal indgå). Omvendt skal udslipsskilder som virksomheden ejer, men ikke har kontrol over, ikke rapporteres (dvs. da vi ejer nogle bygninger, er det lejer som rapporterer forbruget, og ikke os som udlejer).

Klimaregnskabet er inddelt i tre niveauer (scopes), som består af både direkte og indirekte udledning.

Scope 1: Obligatorisk rapportering som inkluderer alle udslipsskilder knyttet til driftsmidler, hvor organisationen har operationel kontrol. Dette inkluderer al brug af fossile brændstoffer til egen varmeproduktion, stationær brug eller transportbehov (egne, lejede eller leasede udslipsskilder som f.eks. køretøjer eller oliiefyr.). Endvidere inkluderes direkte procesudslip fra f.eks. kemiske processer, industrielle gasser, direkte metan-udslip osv. (de seks klimagasser).

Scope 2: Obligatorisk rapportering af indirekte udslip forbundet med indkøb af energi, altså elektricitet eller fjernvarme/-køling. Dette gælder også for bygninger, som man lejer og ikke nødvendigvis ejer. Vi anvender CEMAsys i rapporteringen. Udslipsfaktorerne som benyttes i CEMAsys for elektricitet er baseret på nationale produktionsgennemsnit fra statistik der udgives årlig af International Energy Agency (IEA Stat). Den nordiske gennemsnitsfaktor dækker produktionen i Sverige, Finland, Norge og Danmark og reflekterer det fælles nordiske markedsområde (Nord Pool Spot). Hvad angår udslipsfaktorer for fjernvarme/-køl benyttes her enten faktiske produktionsmiks baseret på indhentede informationer fra den enkelte producent eller gennemsnitsmiks baseret på IEA statistik (se kildehenvisning).

I januar 2015 blev GHG Protokollens (2015) nye retningslinjer for beregning af udslip fra elektricitetsforbrug publiceret. Med disse nye retningslinjer blev der åbnet for todelt rapportering af elektricitetsforbrug. Dette betyder at virksomheder som rapporterer sine drivhusgasudslip skal synliggøre både reelle drivhusgasudslip som stammer fra produktion af elektricitet, såvel som de markedsbaserede udslip forbundet med køb af oprindelsesgarantier. Hensigten med denne ændring er på den ene side at vise effekten af energieffektivisering og sparetiltag (fysisk), og på den anden side at vise effekten af at købe fornybar elektricitet gennem oprindelsesgarantier (marked). Dermed kan man belyse effekten af samtlige tiltag som en virksomhed kan gennemføre i forbindelse med dets forbrug af elektricitet.

Fysisk perspektiv (lokationsbaseret metode): Denne udslipsfaktor er baseret på de faktiske udslip forbundet med elektricitetsproduktion indenfor et specifikt geografisk område. Indenfor dette område er der forskellige energiproducenter som benytter et miks af energikilder, hvoraf de fossile energikilder (kul, gas og olie) medfører direkte udslip af drivhusgasser. Disse drivhusgasser reflekteres i udslipsfaktoren og fordeles dermed til hver enkelt forbruger.

Markedsbaseret perspektiv: Beregningen af udslipsfaktorer baseres på om virksomheden vælger at købe oprindelsesgarantier. Ved køb af oprindelsesgarantier dokumenterer leverandøren at den købte elektricitet kommer fra udelukkende fornybar energikilder som giver en udslipsfaktor på 0 gram CO₂e per kWh. Elektriciteten som ikke er forbundet til oprindelsesgarantier, får en udslipsfaktor baseret på den producerede energi som er tilbage efter oprindelsesgarantierne for den fornybare andel energi er solgt. Denne udslipsfaktor kaldes residual mix, og er normal betydeligt højere end den lokationsbaserede udslipsfaktor.

Scope 3: Frivillig rapportering af indirekte udslip forbundet med indkøbte varer eller tjenester. Dette

scope gælder udslip, som indirekte kan knyttes til organisationens aktiviteter, men som foregår udenfor dets kontrol (deraf indirekte). Typisk vil scope 3 rapportering inkludere flyrejser, logistik og transport af varer, affald, samt forbrug af forskellige råstoffer mm.

Generelt bør et klimaregnskab inkludere nok relevant information til at det kan bruges som et beslutningsværktøj for virksomhedens ledelse såvel som eksterne interesserede (f.eks. investorer). Derfor er det vigtigt at inkludere de elementer, som har økonomisk relevans og tyngde, og som det er muligt at arbejde videre med på baggrund af den endelige rapport.

Referencer:

Department for Business, Energy & Industrial Strategy (2020). Government emission conversion factors for greenhouse gas company reporting (DEFRA)

IEA (2020). CO2 emission from fuel combustion, International Energy Agency (IEA), Paris. IEA (2020). Electricity information, International Energy Agency (IEA), Paris.

IMO (2014). 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 (2020). 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.