



Energi & klimaregnskap 2018

SpareBank 1 Nord-Norge

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 alle registrerte utslipp fra SpareBank 1 Nord-Norge bedrift.

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 klimaregnskap

Kategori	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp (tCO _{2e})	Utslipp (fordeling)
<i>Transport</i>				98.8	23.8	2.7%
Diesel (B5)		5 644.0	liter	59.7	14.4	1.7%
Bensin		4 085.0	liter	39.1	9.4	1.1%
Scope 1 total				98.8	23.8	2.7%
<i>Elektrisitet*</i>				4 792.5	215.7	24.7%
Elektrisitet Nordisk miks		4 792 452.0	kWh	4 792.5	215.7	24.7%
<i>Fjernvarme/kjøling Nordiske lok.</i>				249.6	6.6	0.8%
Fjernvarme Norsk miks		249 577.0	kWh	249.6	6.6	0.8%
Scope 2 total				5 042.0	222.2	25.5%
<i>Flyreiser</i>				-	553.7	63.5%
Fly kontinentalt		437 007.0	pkm	-	37.5	4.3%
Fly interkontinentalt		124 132.0	pkm	-	13.9	1.6%
Fly innenlands		3 103 358.0	pkm	-	489.6	56.2%
Fly nordisk		80 112.0	pkm	-	12.6	1.4%
<i>Forretningsreiser</i>				-	52.4	6.0%
Km-godtgj.bil(NO)		374 000.0	km	-	52.4	6.0%
<i>Avfall</i>				-	19.5	2.2%
Restavfall,forbrenning		37 610.0	kg	-	18.9	2.2%
Papir,gjenvinning		15 220.0	kg	-	0.3	-
Glass,gjenvinning		20.0	kg	-	-	-
Organisk,gjenvinning		14 590.0	kg	-	0.3	-
Hazardous waste, recycled		-	kg	-	-	-
Scope 3 total				-	625.6	71.8%
<i>Total</i>				<i>5 140.8</i>	<i>871.7</i>	<i>100.0%</i>
<i>*Alternativ beregning utslipp fra el (Markedbasert metode)</i>					<i>1385</i>	

Klimaregnskap 2018

SpareBank 1 Nord-Norge hadde i 2018 et totalt klimagassutslipp på 871,7 tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e). Dette er en total reduksjon på 20% sammenlignet med 2017, tilsvarende med 216 tCO₂e.

Klimagassutslippene fordelt i 2018:

Scope 1: 3% (24 tCO₂e)

Scope 2: 25% (222 tCO₂e)

Scope 3: 72% (626 tCO₂e)

Det har vært en reduksjon i alle Scopene sammenlignet med 2017.

Energiforbruk per areal og totalt energiforbruk er redusert med 23%

Utslipp per årsverk er redusert med 26%, og utslipp per mill. NOK omsetning er redusert med 22%

Scope 1

Transport: Faktisk forbruk av fossilt brensel i selskapets kjøretøy (eiet, leiet, leaset). Bruk av diesel (B5) og bensin står i 2018 for utslipp tilsvarende 23,8 tCO₂e. Dette er en nedgang på 14,6 % fra året før.

Scope 2

Elektrisitet: Målt forbruk av elektrisitet i egen-eide eller leide lokaler/bygg. Tabellen viser klimagassutslipp fra elektrisitet utregnet med den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren Nordisk miks. Utslippene fra elektrisitetsbruk er redusert med 34% i forhold til 2017. Dette tilsvarer 111,8 tCO₂e.

En av årsaken til denne nedgangen er at utslippsfaktoren Nordisk miks er redusert med 13% siden 2017, noe som reflekterer at det er produsert strøm fra kilder med lavere klimagassutslipp (som vannkraft sammenlignet med gasskraft) i 2017 sammenlignet med året før.

Elektrisitet med en markedsbasert faktor er presentert under tabellene i denne rapporten. Ettersom SpareBank 1 Nord-Norge ikke har kjøpt opprinnelsesgarantier (OG) for sitt elektrisitetsforbruk i 2018 er faktoren Nordisk residualmiks brukt. Praksisen med å presentere utslippene fra elektrisitetsforbruk med to ulike utslippsfaktorer er videre forklart under Scope 2 i Metode og kilder.

Fjernvarme: Bruk av fjernvarme i eide/leide bygg. Totale utslipp fra fjernvarme er økt med 1,3% fra 2017 til 2018, og utgjør 6,6 tCO₂e.

Scope 3

Flyreiser: Målt reiste personkilometer (pkm) per region. Utslipp fra flyreiser tilsvarer 553,6 tCO₂e, og utgjør 63,5 % av totale utslipp i 2018 for banken. Fra forrige år har derimot SpareBank 1 Nord-Norge er redusert flyreise utslippet med 11%.

Km.godtgjørelse: I 2018 er det gitt godtgjørelse for 374 000 km. Dette gir et utslipp på 52,4 tCO₂e, og er redusert med 17 % fra 2017.

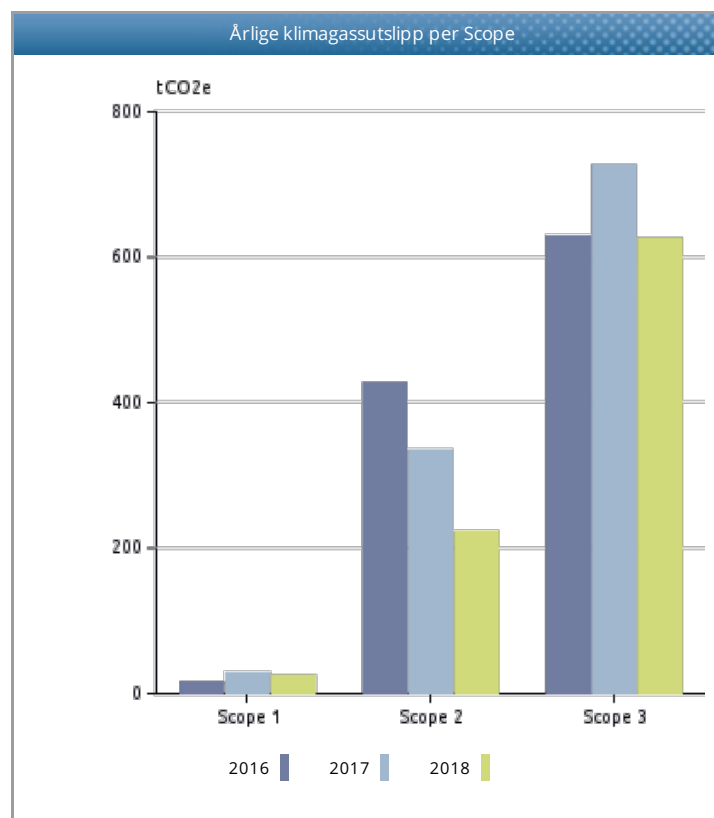
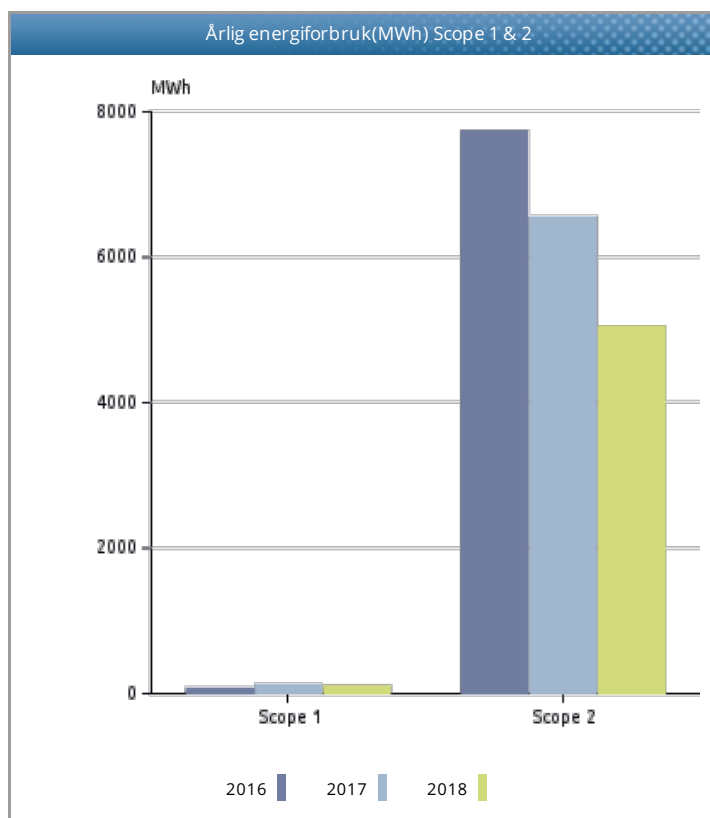
Avfall: Rapportert avfall i kg fordelt på ulike avfallsfraksjoner, samt behandlingsmetode (resirkulert, energigjenvunnet, deponert). Avfall står for et totalt utslipp på 19,5 tCO₂e i 2018, og utgjør 2,2% av det totale klimagassutslippet for banken. Restavfall forbrenning som kategori innenfor avfall har redusert utslippet fra fjor året med 52,4%. Det er en reduksjon på 41 405 kg registrert restavfall.

Årsrapport - klimaregnskap (tCO2e)

Kategori	Forklaring	2016	2017	2018	% endring fra forrige år
<i>Transport</i>					-
Diesel (B5)		10.5	16.9	14.4	-14.5%
Bensin		4.6	11.1	9.4	-14.8%
Scope 1 Utslipp		15.0	27.9	23.8	-14.6%
<i>Fjernvarme/kjøling Nordiske lok.</i>					-
Fjernvarme Norsk miks		6.2	6.5	6.6	1.3%
<i>Elektrisitet*</i>					-
Elektrisitet Nordisk miks		420.5	327.5	215.7	-34.2%
Scope 2 Utslipp		426.7	334.0	222.2	-33.5%
<i>Flyreiser</i>					-
Fly kontinentalt		22.6	125.3	37.5	-70.1%
Fly innenlands				489.6	100.0%
Fly interkontinentalt		35.7	14.0	13.9	-%
Fly nordisk		465.4	482.5	12.6	-97.4%
<i>Avfall</i>					-
Glass,gjenvinning			-	-	-
Hazardous waste, recycled		-	0.1	-	-100.0%
Organisk,gjenvinning		0.4	0.5	0.3	-40.1%
Papir,gjenvinning		0.4	0.7	0.3	-54.6%
Spesialavfall		0.1			-
Restavfall,forbrenning		28.9	39.7	18.9	-52.4%
<i>Forretningsreiser</i>					-
Km-godtgj.bil(NO)		74.9	63.1	52.4	-17.0%
Scope 3 Utslipp		628.3	725.8	625.6	-13.8%
Total		1 070.0	1 087.7	871.7	-19.9%
<i>Prosentvis endring</i>			<i>1.7%</i>	<i>-19.9%</i>	
<i>*Alternativ beregning utslipp fra el (Markedbasert metode)</i>		<i>2169.9</i>	<i>1732</i>	<i>1385</i>	
<i>Prosentvis endring</i>			<i>-20.2%</i>	<i>-20%</i>	

Nøkkeltall - Energi og klimaindikatorer

Navn	Enhet	2016	2017	2018	% endring fra forrige år
Sum kWh/m ²		192.1	162.6	125.3	-23.0%
Totalt energiforbruk Scope 1+2 (MWh)		7 789.3	6 660.8	5 140.8	-22.8%
Totale utslipp(S1+S2+S3) (tCO ₂ e)		1 070.0	1 087.7	871.7	-19.9%
Totale tCO ₂ e/årsverk		2.0	2.0	1.5	-24.4%
Total tCO ₂ e/omsetning		0.5	0.5	0.4	-22.5%



Metode og referanser

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 CO₂-ekvivalenter: CO₂, CH₄ (metan), N₂O (lystgass), SF₆, 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 skiller 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 produksjonsmikser, historisk treårs rullerende gjennomsnitt (IEA Stat). Den nordiske miksfaktoren dekker produksjonen i Sverige, Finland, Norge og Danmark og reflekterer det felles nordiske markedsområdet (Nord Pool Spot). 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 elektrisitets-forbruk 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 endringer 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 mikser 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 CO₂e 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 mikser*, 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](#) (2018). Government emission conversion factors for greenhouse gas

company reporting (DEFRA)

IEA (2018). CO2 emission from fuel combustion, International Energy Agency (IEA), Paris.

IEA (2018). 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/>

RE-DISS (2018). 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 aktuelle, avhengig av hvilke utslippsfaktorer som benyttes.