

Vedlegg



SpareBank 1 SMN
Klimaregnskap
Rapporteringsåret 2023



Om konsernets klimaarbeid

Grønn omstilling av Midt-Norge driver utviklingen

Midt-Norge er et attraktivt sted for både næringsliv og folk – og det skal det være i lang tid fremover. Derfor er bærekraftig utvikling av regionen vår helt sentralt når vi beskriver vårt samfunnsansvar. Dette betyr å være en aktiv og synlig pådriver for grønn omstilling av Midt-Norge og fremme ansvarlig forretningspraksis.

For oss innebærer dette mer enn bare å minimere vår egen miljøpåvirkning. Finansnæringen har begrensede direkte utslipp, og vår påvirkning på klima gjennom daglig drift kommer stort sett fra utslipp knyttet til kontordrift, energiforbruk og reisevirksomhet. Selv om det er viktig for oss å senke våre utslipp fra daglig drift, ser vi også at vårt aller største bidrag ligger i hvordan vi klarer å påvirke våre leverandører og våre kunder i en mer bærekraftig retning.

Våre klimaambisjoner

Styret vedtok i 2022 en ambisjon om netto null utslipp innen 2050. For å hjelpe oss å dreie utslippene våre mot null har vi etablert overgangsplaner for ulike sektorer i utlånsporteføljene. Sammen med nullutslippsambisjonen vil overgangsplanene i stor grad påvirke hvordan vi finansierer disse bransjene fremover.

I 2023 fortsatte vi å styrke vårt arbeid med å utarbeide klimamål og overgangsplaner. I august vedtok styret å utarbeide klimamål for validering i henhold til Science Based Targets initiative (SBTi). SBTi er et globalt initiativ som hjelper bedrifter å sette vitenskapelig baserte klimamål for å redusere utslippene i tråd med Parisavtalen. Dette innebærer at vi i SpareBank 1 SMN, over de neste to årene, skal utvikle og få godkjent både kortsiktige og langsiktige mål med tilhørende handlingsplaner for å oppnå vår nullutslippsambisjon. Videre forplikter vi oss til å offentlig redegjøre for våre utslippsmål, reduksjonsplaner og fremgang i tråd med Parisavtalen.

Et robust og transparent klimaregnskap er et viktig verktøy for oss i arbeidet med å nå våre klimaambisjoner. For å nå målene våre er vi helt avhengig av å kunne kartlegge, måle og styre våre klimagassutslipp. Det betyr å beregne påvirkningen av all vår økonomiske aktivitet på et slik detaljnivå at vi, og våre interessenter, har muligheten til å forstå vår påvirkning og hva som skaper den.

Det er viktig å understreke at vi er på god vei, men ikke helt i mål. Vi har tatt store steg i vår rapportering av klimagassutslipp siden vi utarbeidet klimaregnskap for første gang i 2019.

I 2022 var vi blant de bankene som inkluderte utslipp fra utlånsporteføljen – såkalte finansierte utslipp. Disse utslippene anser vi for helt sentrale i vårt arbeid mot grønn omstilling av Midt-Norge, og i 2023 ble det etablert en prosjektgruppe som skal arbeide med å sikre at våre ambisjoner og overgangsplaner er i tråd med Parisavtalen.

Behandling av usikkerhet i datagrunnlaget

I arbeidet med klimaregnskapet står vi overfor flere utfordringer, spesielt knyttet til datakvalitet og usikkerhet i dataene. Et område vi har viet spesiell oppmerksomhet er tilgjengeligheten av pålitelige og oppdaterte data. Majoriteten av våre oppstrøms- og nedstrømsutslipp dekkes av sekundærdata. Videre er beregningsmetodikker og -standarder i stadig utvikling, noe som kan føre til inkonsistens i hvordan utslipp beregnes og rapporteres over tid. Endringer i datakvaliteten for utslippsfaktorer kan føre til endringer i rapporterte utslipp, selv uten endringer i den økonomiske aktiviteten. Dette påvirker påliteligheten i klimaregnskapet som måleverktøy, og er noe vi prioriterer høyt. For at klimaregnskapet skal være et godt styringsverktøy må vi samtidig etterstrebe å sikre at rapporterte endringer i utslipp i størst mulig grad gjenspeiler reelle klimatiltak og faktiske forbedringer i stedet for endringer i metodikk eller eksterne faktorer.

Sammenlignbarhet med tidligere år

I 2023 ble vi nødt til å revidere våre rapporterte klimaregnskap for fjoråret (2022) og vårt basisår (2019). Endringer i de metodiske forutsetningene og underliggende data i utslippsfaktorene for våre indirekte oppstrømsutslipp var av en vesentlighetsgrad som gjorde oss nødt til å beregne foregående år om igjen med oppdaterte forutsetninger for å sikre bedre sammenlignbarhet. Vi er bevisste disse utfordringene og usikkerhetene i vårt klimaregnskap, og det er et prioritert område vi jobber med å forbedre i 2024.

Samarbeidspartnere

Vi har i 2023 fortsatt vårt samarbeid med SpareBank 1 Regnskapshuset SMN AS og Asplan Viak AS i utarbeidelsen av klimaregnskapet. Vi tror på at kombinasjonen av lokal ekspertise og kjennskap til SpareBank 1 SMN, i møte med internasjonal fagdybde, har bidratt positivt til utviklingen av klimaregnskapet.



Prinsippnote for klimaregnskapet

Overordnede prinsipper og organisatorisk avgrensning

Klimaregnskapet følger standardene, anbefalingene og retningslinjene gitt i GHG-protokollen. Dette inkluderer *GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard*, *GHG Protocol Scope 2 Guidance*, og *The Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard*.

I tråd med GHG-protokollen kategoriserer vi våre klimautslipp i tre overordnede kategorier, såkalte scopes. Disse definerer vi som:

- **Scope 1:** direkte utslipp fra kilder som vi eier eller kontrollerer, som gjennom forbrenning eller direkte utslipp slipper ut klimagasser til luft. Relevante utslippskilder vil kunne være utslipp fra eide kjøretøy.
- **Scope 2:** indirekte utslipp fra produksjon av kjøpt elektrisitet, oppvarming og kjøling som vi benytter på våre kontorer.
- **Scope 3:** indirekte utslipp som oppstår i vår verdikjede som vi forårsaker gjennom våre innkjøp og salg av varer og tjenester. Dette kan inkludere utslipp fra produksjon av kjøpte varer og tjenester som IT- og kontorutstyr, forretningsreiser til ansatte, utslipp fra det vi finansierer gjennom våre utlån m.m.

I tillegg benyttes begrepene *oppstrøm* og *nedstrøm* om indirekte utslipp som forårsakes henholdsvis før oss i verdikjeden (innkjøp) og etter oss i verdikjeden (finansierte utslipp).

Omfang og organisatorisk avgrensning

Klimaregnskapet er utarbeidet på grunnlag av innsamlede energi- og regnskapsdata fra SpareBank 1 SMN.¹

Innenfor rammen av GHG-protokollen defineres organisasjonens ansvarsområder for utslipp gjennom organisatoriske avgrensninger. Disse spesifiserer hvilke utslipp en organisasjon er ansvarlig for, og omfatter direkte utslipp fra kilder som organisasjonen eier eller kontrollerer, samt indirekte utslipp fra kilder utenfor organisasjonens kontroll.

Valget av organisatoriske avgrensninger påvirker hvilke utslipp som rapporteres og hvordan de rapporteres. Selskaper kan velge mellom egenkapitalmetoden eller kontrollmetoden. Egenkapitalmetoden inkluderer utslipp fra operasjoner som organisasjonen eier, uavhengig av om den har operasjonell kontroll over dem, mens kontrolltilnærmingen inkluderer utslipp fra operasjoner som organisasjonen enten har operasjonell eller finansiell kontroll over, uavhengig av eierskap.

I SpareBank 1 SMN benytter vi operasjonell kontroll i vårt klimaregnskap. Denne metoden definerer hvilke klimagassutslipp, fra eksempelvis driftsmidler, som skal inngå i klimaregnskapet og hva som faller innenfor de ulike scopene hvor vi inkluderer vi utslipp fra aktiviteter som selskapet har bestemmende kontroll over.

Datakilder og beregningsmetoder

For at klimaregnskapet skal kunne fungere som et godt styringsverktøy, og for at våre interessenter skal få så god informasjon som mulig om vårt klimaarbeid er vi avhengig av et komplett klimaregnskap. Vi bruker derfor flere datakilder og ulike beregningsmetoder for å gi et transparent bilde av våre utslipp.

I tråd med GHG-protokollen baserer vi oss på to hovedtyper av data; primær- og sekundærdata. Primærdata omfatter aktivitets- og/eller utslippsdata samlet inn direkte fra selskapet eller leverandørkjeden. I vårt klimaregnskap betrakter vi primærdata som kvantifiserte data fra våre aktiviteter, som forbruk av drivstoff eller strøm, kombinert med så spesifikke utslippsfaktorer som mulig.

Sekundærdata er som alle andre estimerte eller beregnede data. Dette kan for eksempel være stipulert strømforbruk på lokasjoner der vi ikke har måleravlesning, eller utslippsberegninger basert på kostnader.

Klimaregnskapet er utarbeidet ved bruk av tre beregningsmetoder:



Fysiske data

Beregning av primære datakilder med spesifikke utslippsfaktorer

- Vi beregner klimaeffekten av direkte og indirekte utslipp gjennom konvertering av primærdata til utslipp gjennom utslippsfaktorer. Eksempelvis henter vi inn måleravlesninger og multipliserer kilowattimene med en utslippsfaktor for å estimere vårt klimagassutslipp knyttet til forbruk av energi.
- I hovedsak gjelder denne metoden beregning av indirekte energirelaterte utslipp i Scope 2, samt beregning av enkelte finansierte utslipp i Scope 3. Dette er den mest spesifikke og pålitelige metoden for beregning av klimagassutslipp.

Spend-basert metode

Beregning av sekundære datakilder ved bruk av regnskapsdata

- Når vi ikke har tilgang på primærdata bruker vi sekundære datakilder. For våre indirekte utslipp knyttet til innkjøp av varer og tjenester bruker vi *Klimakost*, en vitenskapelig forankret utslippsmodell fra Asplan Viak AS. Modellen estimerer klimaavtrykket knyttet til driftskostnader og er spesielt nyttig for å estimere våre driftsrelaterte Scope 3-utslipp.
- Klimakostmodellen, en miljøutvidet kryssløpsmodell (EEIOA), benytter utslippsstatistikk fra ulike land, nærings- og industrisektorer, samt handel mellom disse for å estimere klimaavtrykket per krone brukt på varer og tjenester. Selv om denne metoden gir et oversiktsbilde over hvilke innkjøpsarter og aktiviteter som har størst påvirkning, er den ikke i stand til å skille utslipp ned på enkeltprodukter eller leverandører.
- Denne metoden er av den grunn best egnet til å identifisere hovedkildene til våre utslipp, noe som gjør det mulig for oss å fokusere på de mest vesentlige utslippsdriverne ved hjelp av fysiske data.

Partnership for Carbon Accounting Financials (PCAF)

Beregning av finansierte utslipp ved bruk av primære og sekundære datakilder

- I vår nedstrøms verdikjede finner vi majoriteten av vårt klimagassutslipp. I utgangen av 2021 ble vi medlem av Partnership for Carbon Accounting Financials (PCAF), et globalt samarbeid mellom finansinstitusjoner for å harmonisere estimering, måling og opplysninger om klimagassutslipp knyttet til sine utlansporteføljer.
- Vi tar utgangspunkt i PCAF-metodikken, samt Finans Norges oppdaterte veileder på PCAF og finansierte utslipp for å estimere våre klimautslipp i utlansporteføljene.

¹ Fra 1. mai 2023 ble SpareBank 1 SMN og SpareBank 1 Søre Sunnmøre slått sammen. Fra denne datoen ble også SpareBank 1 Søre Sunnmøre inkludert i datainnsamlingen for SpareBank 1 SMN. Utslippene som skjedde fra 1. januar 2023 til 30. april 2023, samt for hele regnskapsåret 2022, er beregnet på proforma-basis. Dette er i tråd med hvordan den finansielle rapporteringen er utført.

Prinsippnote for klimaregnskapet

Vesentlige endringer

Det er fire vesentlige endringer som påvirker klimaregnskapet for 2023, og som nødvendiggjør en tilbakeregning av tidligere års klimaregnskap for å sikre sammenlignbarhet mellom basisår, fjorår og årets rapportering.

Fusjon med SpareBank 1 Søre Sunnmøre

1. mai 2023 ble SpareBank 1 SMN og SpareBank 1 Søre Sunnmøre fusjonert. Klimagassberegningene fra begge bankene rapporteres samlet fra og med 1. mai 2023.

Oppstrømsutslippene fra 1. januar 2023, til og med 30. april 2023, samt for hele regnskapsåret 2022, er beregnet på proforma-basis for å danne et sammenligningsgrunnlag for våre utslipp knyttet til daglig drift. Klimagassutslippene presentert med proforma-informasjon er å finne på siste side i klimaregnskapet.

Presentasjonen av proforma-informasjon er i tråd med hvordan den finansielle rapporteringen og tilhørende noteverk er utarbeidet. Nedstrømsutslipp eller nøkkeltallsberegninger for SpareBank 1 Søre Sunnmøre er ikke inkludert vår proforma-beregning.

Endring i utslippsfaktorer i Klimakostmodellen (Asplan Viak AS)

Ved utarbeidelsen av årets klimaregnskap oppdaget vi en nedgang i utslipp sammenligning mot fjorårets klimaregnskap. Nedgangen kunne ikke forklares med redusert økonomisk aktivitet eller mer klimateffektiv drift. I tillegg har vi fusjonert med SpareBank 1 Søre Sunnmøre, noe som kunne ha forårsaket en økning i utslipp isolert sett.

Vi oppdaget at endringene skyldtes oppdaterte utslippsfaktorer for 2023¹. Disse oppdateringene, som inkluderte flere mindre metodiske justeringer og usikkerheter i det statistiske grunnlaget, resulterte i en vesentlig samlet endring. Endringen av fjorårets klimaregnskap forårsaket en utslippsøkning i 2023, fremfor en utslippsreduksjon.

Endringen i utslippsfaktorer var av en vesentlighetsgrad som medførte at klimaregnskapet ikke var sammenlignbart med tidligere år, uten en justering med det nye faktorsettet.

Endring i PCAF-metodikken

Metodikken for å estimere klimagassutslippene fra utlånsporteføljen er i år oppdatert for å være i tråd med Finans Norge sin oppdaterte «Veileder for beregning av finansierte klimagassutslipp». Utslippsfaktorene ble høsten 2023 oppdatert til en ny versjon av EXIOBASE, uten manuelle justeringer og korrigeringer av ekstremverdier. Dette har ført til betydelige endringer i utslippsfaktorene.

Vi har sett til den oppdaterte veiledningen for PCAF-databasen og rådført oss med Asplan Viak AS for å evaluere utslippsfaktorene. Basert på deres tilbakemeldinger og i samråd med andre banker i SpareBank 1 Alliansen, har vi valgt å bytte fra norske utslippsfaktorer til EU-faktorer og korrigert noen ekstremverdier. På grunn av disse betydelige endringene i målemetoden, har vi estimert de historiske tallene for 2022 på nytt med den oppdaterte målemetoden. Dette sikrer at rapporterte endringer i størst mulig grad reflekterer endringer i faktiske klimagassutslipp, og ikke bare tekniske justeringer i målemetoden.

Justering av utslippsfaktor for elektrisitet

Tidligere klimaregnskap benyttet to ulike kilder for elektrisitetsrelaterte utslipp. I Scope 2 ble en nordisk elektrisitetsmiks (136g CO₂e/kWh) benyttet for lokasjonsbaserte utslipp², mens markedsbaserte Scope 2-utslipp ble beregnet med en residualmiks fra NVE (405g CO₂e/kWh)³. Samtidig benyttet vi en norsk forbruksmiks fra NVE i lokasjonsbaserte utslippsfaktorer i vår beregning av finansierte utslipp, samt den samme residualmiksen for markedsbaserte utslipp som for oppstrømsutslippene.

For 2023 har vi valgt å benytte samme faktorsett fra NVE i Scope 2 både oppstrøms og nedstrøms i klimaregnskapet. Dette gjelder både for lokasjons- og markedsbaserte strømrelaterte utslipp, hhv. norsk forbruksmiks (19g CO₂e/kWh) og europeisk residualmiks (502g CO₂e/kWh)^{3,4}. Vi har tilbakeregnet Scope 2-beregningen for 2019 og 2022 med tilsvarende NVE-faktorer for å sikre sammenlignbarhet mellom rapporteringsårene.



¹ Oppdateringene inkluderte justeringer i utslippsfaktorene, som revidert globalt oppvarmingspotensial (GWP) for klimagasser, omfordeling av utslipp i noen norske sektorer, og endringer i intensiteter basert på ny økonomisk data. Intensiteter for 2022 og 2023 er justert med konsumprisindeksen, noe som innebærer usikkerheter. Det er en forsinkelse i tilgjengeliggjøringen av statistikk, som ikke samsvarer med finansielle rapporteringsår. Dette betyr at 2023-utslippsfaktorene er påvirket av makroøkonomiske forhold fra 2021, hvor den globale pandemien sannsynligvis forklarer avvik i rapporterte utslipp fra mange industrisektorer.

² NS3720 - estimert snitt for EU-miks

³ Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE): Varedeklarasjon for strømleverandører

⁴ Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE): Klimadeklarasjon for fysisk levert strøm

Klimagassutslipp i egen drift

Rapporteringsåret 2023

Om resultatene

Vi har et totalt beregnet oppstrøms klimagassutslipp¹ på 14 744 tCO₂e i 2023, mot 13 967 tCO₂e i 2022. Dette utgjør en økning på 6%.

I samme periode var økningen i selskapets salgsinntekter større enn den beregnede økningen i utslipp fra daglig drift. I tillegg ble SpareBank 1 Søre Sunnmøre fra 1. mai 2023 fusjonert inn.

Det er sannsynlig at den absolutte utslippsøkningen skyldes en økning i aktivitet etter justering av fjorårstall.

• Scope 1

Vi rapporterer i dag ingen utslipp i Scope 1. Direkte utslipp fra kilder som vi eier eller kontrollerer begrenser seg for oss til utslipp fra eide kjøretøy. Eventuelle utslipp fra eide kjøretøy er estimert basert på kostnad og er lagt under forretningsreiser i Scope 3.

• Scope 2

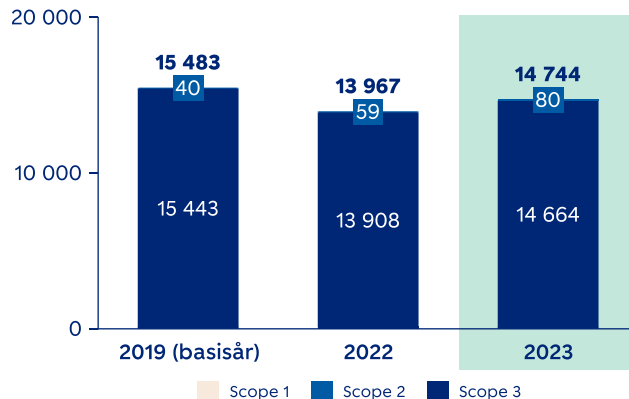
Indirekte klimagassutslipp knyttet til forbruk av innkjøpt energi, herunder elektrisitet, fjernvarme og -kjøling i våre kontorlokaler i Midt-Norge, Sunnmøre og Oslo.

Vårt totale estimerte energiforbruk i 2023 var 3 542 MWh. Sammenlignet med 2022 er dette en økning på 32%. Dette består av en andel fjernvarme (14%) og en andel elektrisitet (86%).

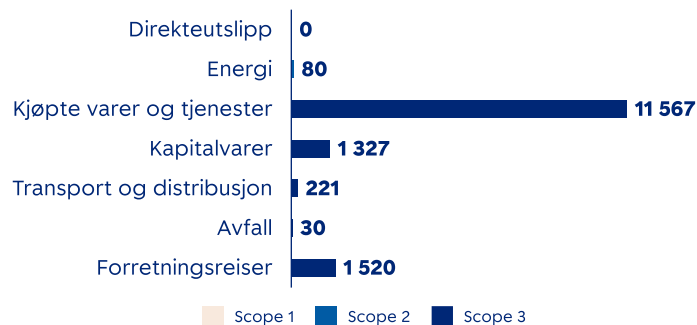
• Scope 3

Majoriteten (99%) av våre oppstrømsutslipp knytter seg til indirekte utslipp fra daglig drift. De største bidragsyterne stammer fra innkjøp av IT-relaterte tjenester, reisekostnader, kapitalslit, leie lokaler, markedsføring og media, samt øvrige driftsavtaler.

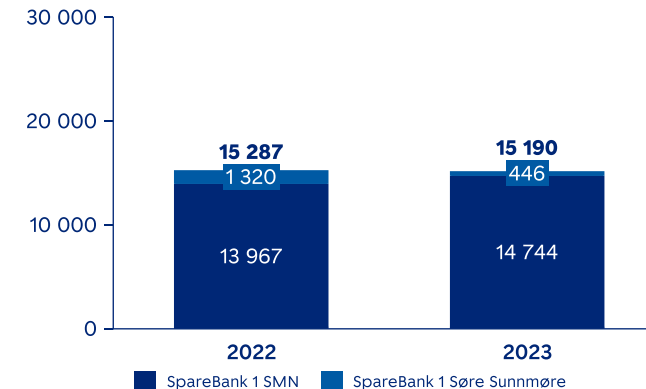
Våre totale klimagassutslipp fra egen drift
tonn CO₂-ekvivalenter



Distribusjon av våre totale klimagassutslipp fra egen drift
tonn CO₂-ekvivalenter



Proformaberegning av egen drift SpareBank 1 SMN etter fusjon²
tonn CO₂-ekvivalenter



¹ Resultatet viser totale estimerte, lokasjonsbaserte oppstrømsutslipp. Totale markedsbaserte oppstrømsutslipp var 15 878 tCO₂e i 2023, mot 14 865 tCO₂e i 2022.

² Klimagassutslippene til SpareBank 1 Søre Sunnmøre er for perioden 01.01.23 – 30.04.23, samt for hele regnskapsåret 2022, beregnet på proforma-basis.

Finansierte klimagassutslipp

Rapporteringsåret 2023

Om resultatene

Våre estimater indikerer fortsatt at klimagassutslippene i utlånsporteføljen er konsentrert om noen få bransjer, og en begrenset andel av vårt utlånsvolum.

Fire bransjer utgjør kun 13% av utlån, men hele 85% av klimagassutslippene. Disse bransjene er jordbruk og skogbruk (60%), sjøfart og offshore (11%), transport og annen tjenesteytende virksomhet (8%) og fiske og fangst (7%). Klimagassutslippene har økt med 8%, noe som er mindre enn økningen i utlån.

Økning i utlån skyldes både fusjonen med SpareBank 1 Søre Sunnmøre, inflasjon og vekst i finansierte aktiva. For landbruk har de aktivitetsbaserte utslippene økt, ved at vi har finansiert mer produsert vare. For fiskeri er utslippene redusert som følge av redusert utlånsvolum og færre finansierte båter.

Fiske og fangst

For fiskeriporteføljen har vi samlet inn bunkersbruk (drivstoff på skip) for våre største kunder i flere år. Dette er brukt til å estimere klimagassutslipp for fiskeriporteføljen med relativt god kvalitet. Dette er den porteføljen som har best datakvalitet i analysen. Datakilden har ett-årlig tidsforsinkelse, altså er bunkersbruk for 2022 brukt til å estimere kundens utslippintensitet for 2023. Dersom en kundes finansiering har økt fra 2022 til 2023, så har altså estimerte utslippene økt tilsvarende.

Lønnstakere (boliglån)

For boliglånsporteføljen er estimerte klimagassutslipp levert av Eiendomsverdi AS, og utarbeidet av Simenergi AS. Klimagassutslippene er estimert med klimagassutslippsfaktor basert på fysisk produksjonsmiksmix med et utslipp på 19 gram CO₂e per kWh. Vi har også presentert estimerte klimagassutslipp basert på europeisk restmiksmix, på 502 gram CO₂e per kWh.

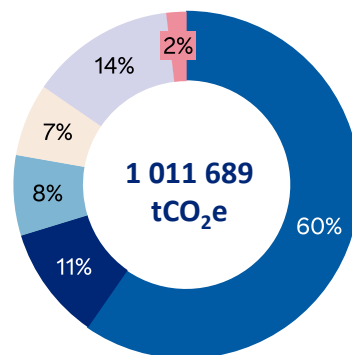
Eiendomsdrift

Klimagassutslippene fra finansiert næringseiendom er gjort ved å hente informasjon om hvert enkelt bygg, altså type eiendom, bruksareal og energimerke, der det eksisterer. Informasjonen om bygget er så satt sammen med PCAF-utslippsfaktorer for eiendom, enten per kvm eller per bygg.

Jordbruk og skogbruk

I årsrapport for 2022 ble estimerte klimagassutslipp fra landbruket estimert basert på utslippsfaktorer fra Asplan Viak, som igjen ble koblet til informasjon på gårdsnivå fra produksjonstilskudsregisteret. Registeret inneholder oversikt over antall dyr, produksjon og forvaltet areal. I denne rapporten er utslippsfaktorene byttet ut med tallene i Finans Norge sin veileder, de såkalte PLATON-faktorene. Dette har isolert sett gitt en økning i utslippene på 50%, men endringen er oppveiet med at gårdsbruk som ikke har noen aktivitet registrert i produksjonstilskudsregisteret nå er estimert som bolig, mens det tidligere fikk estimert veldig høye utslipp med faktorbasert metode.

Fordeling av finansierte klimagassutslipp tonn CO₂-ekvivalenter



Jordbruk og skogbruk Sjøfart og offshore Transport og annen tjenesteytende virksomhet Fiske og fangst Øvrig næring Lønnstakere (Boliglån)



Resultat og nøkkeltall klimagassutslipp

Rapporteringsåret 2023

Totalt klimagassutslipp tonn CO ₂ -ekvivalenter	2019	2022	2023	Endring	Endring
	Basisår	Fjorår	Rapporteringsår	Mot siste år	Mot basisår
Scope 1 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto Scope 1 GHG-utslipp	-	-	-	0 %	0 %
Scope 2 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto lokasjonsbasert	40	59	80	36 %	98 %
Total netto markedsbasert	939	957	1 214	27 %	29 %
Scope 3 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto oppstrøms Scope 3	15 443	13 908	14 664	5 %	-5 %
Kjøpte varer og tjenester	11 279	11 056	11 567	5 %	3 %
Kapitalvarer	1 416	1 217	1 327	9 %	-6 %
Transport og distribusjon	624	248	221	-11 %	-65 %
Avfall som følge av operasjoner	37	20	30	52 %	-18 %
Forretningsreiser	2 087	1 367	1 520	11 %	-27 %
Total netto nedstrøms Scope 3	-	934 982	1 011 689	8 %	-
Finansierte utslipp	-	934 982	1 011 689	8 %	-
Jordbruk og skogbruk	-	517 847	603 450	17 %	-
Fiske og fangst	-	96 122	69 027	-28 %	-
Havbruk	-	17 584	13 785	-22 %	-
Industri og bergverk	-	50 424	61 931	23 %	-
Bygg, anlegg og vannforsyning	-	14 453	19 463	35 %	-
Varehandel, hotell- og restaurantvirksomhet	-	24 880	28 499	15 %	-
Sjøfart og offshore	-	118 228	107 439	-9 %	-
Eiendomsdrift	-	3 347	4 453	33 %	-
Forretningsmessig tjenesteyting	-	4 713	5 903	25 %	-
Transport og annen tjenesteytende virksomhet	-	68 844	75 896	10 %	-
Offentlig forvaltning	-	1	3	285 %	-
Øvrige sektorer	-	2 973	2 728	-8 %	-
Lønnstakere (Boliglån)	-	15 566	19 113	23 %	-
Totalt GHG-utslipp (tCO₂e)					
Totalt GHG-utslipp (lokasjonsbasert)	-	948 949	1 026 434	8 %	-
Totalt GHG-utslipp (markedsbasert)	-	949 847	1 027 567	8 %	-
Energiforbruk (MWh)					
Nettoforbruk strøm	2 371	2 385	3 058	28 %	29 %
Nettoforbruk fjernvarme	-	301	484	61 %	-

Nøkkeltall tonn CO ₂ -ekvivalenter	2019	2022	2023	Endring	Endring
	Basisår	Fjorår	Rapporteringsår	Mot siste år	Mot basisår
Totalomsetning (i 1000 kr)					
Salgsinntekt	6 339 000,0	7 650 000,0	13 131 000,0	72 %	107 %
Utslippsintensitet per omsetning					
kg CO ₂ e/1000 kr omsetning (lokasjonsbasert)	-	130,6	78,2	-40 %	-
kg CO ₂ e/1000 kr omsetning (markedsbasert)	-	124,2	78,3	-37 %	-

¹Lokasjonsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med NVEs utslippsfaktor for fysisk levert strøm (19 g CO₂e/kWh).

²Markedsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med to utslippsfaktorer. For opprinnelsesgarantier har vi beregnet 0 g CO₂e/kWh. For markedsbaserte utslipp hvor det ikke er kjøpt opprinnelsesgarantier brukes NVEs faktor for europeisk restmix (502 g CO₂e/kWh).

³Utslipp fra forbruk av fjernvarme er for 2023 beregnet med en utslippsfaktor på 45,1 g CO₂e/kWh. Dette gjelder både for lokasjons- og markedsbaserte Scope 2-utslipp.

Resultat og nøkkeltall klimagassutslipp

Rapporteringsåret 2023 - inkludert proformaberegning SpareBank 1 Søre Sunnmøre

Totalt klimagassutslipp tonn CO ₂ -ekvivalenter	2019	2022	2023	Endring	Endring
	Basisår	Fiorår	Rapporteringsår	Mot siste år	Mot basisår
Scope 1 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto Scope 1 GHG-utslipp	-	-	-	0 %	0 %
Scope 2 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto lokasjonsbasert	40	61	81	33 %	100 %
Total netto markedsbasert	939	1 009	1 235	22 %	32 %
Scope 3 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto oppstrøms Scope 3	15 443	15 227	15 110	-1 %	-2 %
Kjøpte varer og tjenester	11 279	12 032	11 892	-1 %	5 %
Kapitalvarer	1 416	1 365	1 365	0 %	-4 %
Transport og distribusjon	624	277	228	-18 %	-63 %
Avfall som følge av operasjoner	37	20	30	52 %	-18 %
Forretningsreiser	2 087	1 532	1 594	4 %	-24 %
Total netto nedstrøms Scope 3	-	934 982	1 011 689	8 %	-
Finansierte utslipp	-	934 982	1 011 689	8 %	-
Jordbruk og skogbruk	-	517 847	603 450	17 %	-
Fiske og fangst	-	96 122	69 027	-28 %	-
Havbruk	-	17 584	13 785	-22 %	-
Industri og bergverk	-	50 424	61 931	23 %	-
Bygg, anlegg, kraft og vannforsyning	-	14 453	19 463	35 %	-
Varehandel, hotell- og restaurantvirksomhet	-	24 880	28 499	15 %	-
Sjøfart og offshore	-	118 228	107 439	-9 %	-
Eiendomsdrift	-	3 347	4 453	33 %	-
Forretningsmessig tjenesteyting	-	4 713	5 903	25 %	-
Transport og annen tjenesteytende virksomhet	-	68 844	75 896	10 %	-
Offentlig forvaltning	-	1	3	285 %	-
Øvrige sektorer	-	2 973	2 728	-8 %	-
Lønnstakere (Boliglån)	-	15 566	19 113	23 %	-
Totale GHG-utslipp (tCO₂e)					
Totale GHG-utslipp (lokasjonsbasert)	-	950 269	1 026 880	8 %	-
Totale GHG-utslipp (markedsbasert)	-	951 218	1 028 034	8 %	-
Energiforbruk (MWh)					
Nettoforbruk strøm	2 371	2 489	3 100	25 %	31 %
Nettoforbruk fjernvarme	-	301	484	61 %	-

¹Lokasjonsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med NVEs utslippsfaktor for fysisk levert strøm (19 g CO₂e/kWh).

²Markedsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med to utslippsfaktorer. For opprinnelsesgarantier har vi beregnet 0 g CO₂e/kWh. For markedsbaserte utslipp hvor det ikke er kjøpt opprinnelsesgarantier brukes NVEs faktor for europeisk restmikts (502 g CO₂e/kWh).

³Utslipp fra forbruk av fjernvarme er for 2023 beregnet med en utslippsfaktor på 45,1 g CO₂e/kWh. Dette gjelder både for lokasjons- og markedsbaserte Scope 2-utslipp.

SpareBank 1 SMN konsern
**Konsolidert
klimaregnskap**
Rapporteringsåret 2023



Om vårt klimaarbeid

Grønn omstilling av Midt-Norge driver utviklingen

Midt-Norge er et attraktivt sted for både næringsliv og folk – og det skal det være i lang tid fremover. Derfor er bærekraftig utvikling av regionen vår helt sentralt når vi beskriver vårt samfunnsansvar. Dette betyr å være en aktiv og synlig pådriver for grønn omstilling av Midt-Norge og fremme ansvarlig forretningspraksis.

For oss innebærer dette mer enn bare å minimere vår egen miljøpåvirkning. Finansnæringen har begrensede direkte utslipp, og vår påvirkning på klima gjennom daglig drift kommer stort sett fra utslipp knyttet til kontordrift, energiforbruk og reisevirksomhet. Selv om det er viktig for oss å senke våre utslipp fra daglig drift, ser vi også at vårt aller største bidrag ligger i hvordan vi klarer å påvirke våre leverandører og våre kunder i en mer bærekraftig retning.

Våre klimaambisjoner

Styret vedtok i 2022 en ambisjon om netto null utslipp innen 2050. For å hjelpe oss å dreie utslippene våre mot null har vi etablert overgangsplaner for ulike sektorer i utlånsporteføljene. Sammen med nullutslippsambisjonen vil overgangsplanene i stor grad påvirke hvordan vi finansierer disse bransjene fremover.

I 2023 styrket vi dette arbeidet ytterligere. Vi lanserte overgangsplaner for fiskeri og næringseiendom, og i august vedtok styret å utarbeide klimamål for validering i henhold til Science Based Targets initiative (SBTi). SBTi er et globalt initiativ som hjelper bedrifter å sette vitenskapelig baserte klimamål for å redusere utslippene i tråd med Parisavtalen. Dette innebærer at vi i SpareBank 1 SMN, over de neste to årene, skal utvikle og få godkjent både kortsiktige og langsiktige mål med tilhørende handlingsplaner for å oppnå vår nullutslippsambisjon. Videre forplikter vi oss til å offentlig redegjøre for våre utslippsmål, reduksjonsplaner og fremgang i tråd med Parisavtalen.

Et robust og transparent klimaregnskap er et viktig verktøy for oss i arbeidet med å nå våre klimaambisjoner. For å nå målene våre er vi helt avhengig av å kunne kartlegge, måle og styre våre klimagassutslipp. Det betyr å beregne påvirkningen av all vår økonomiske aktivitet på et slik detaljnivå at vi, og våre interessenter, har muligheten til å forstå vår påvirkning og hva som skaper den.

Det er viktig å understreke at vi er på god vei, men ikke helt i mål. Vi har tatt store steg i vår rapportering av klimagassutslipp siden vi utarbeidet klimaregnskap for første gang i 2019. I 2022 var vi blant

de bankene som inkluderte utslipp fra utlånsporteføljen – såkalte finansierte utslipp. Disse utslippene anser vi for helt sentrale i vårt arbeid mot grønn omstilling av Midt-Norge, og i 2023 ble det etablert en prosjektgruppe som skal arbeide med å sikre at våre ambisjoner og overgangsplaner er i tråd med Parisavtalen.

Behandling av usikkerhet i datagrunnlaget

I arbeidet med klimaregnskapet står vi overfor flere utfordringer, spesielt knyttet til datakvalitet og usikkerhet i dataene. Et område vi har viet spesiell oppmerksomhet er tilgjengeligheten av pålitelige og oppdaterte data. Majoriteten av våre oppstrøms- og nedstrømsutslipp dekkes av sekundærdata. Videre er beregningsmetodikk og -standarder i stadig utvikling, noe som kan føre til inkonsistens i hvordan utslipp beregnes og rapporteres over tid. Endringer i datakvaliteten for utslippsfaktorer kan føre til endringer i rapporterte utslipp, selv uten endringer i den økonomiske aktiviteten. Dette påvirker påliteligheten i klimaregnskapet som måleverktøy, og er noe vi prioriterer høyt. For at klimaregnskapet skal være et godt styringsverktøy må vi samtidig etterstrebe å sikre at rapporterte endringer i utslipp i størst mulig grad gjenspeiler reelle klimatiltak og faktiske forbedringer i stedet for endringer i metodikk eller eksterne faktorer.

Sammenlignbarhet med tidligere år

I 2023 ble vi derfor nødt til å revidere våre rapporterte klimaregnskap for fjoråret (2022) og vårt basisår (2019). Endringer i de metodiske forutsetningene og underliggende data i utslippsfaktorene for våre indirekte oppstrømsutslipp var av en vesentlighetsgrad som gjorde oss nødt til å beregne foregående år om igjen med oppdaterte forutsetninger for å sikre bedre sammenlignbarhet. Vi er bevisste disse utfordringene og usikkerhetene i vårt klimaregnskap, og det er et prioritert område vi jobber med å forbedre i 2024.

Samarbeidspartnere

Vi har i 2023 fortsatt vårt samarbeid med SpareBank 1 Regnskapshuset SMN AS og Asplan Viak AS i utarbeidelsen av klimaregnskapet. Vi tror på at kombinasjonen av lokal ekspertise og kjennskap til SpareBank 1 SMN, i møte med internasjonal fagdybde, har bidratt positivt til utviklingen av klimaregnskapet.



Prinsippnote for klimaregnskapet

Overordnede prinsipper og organisatorisk avgrensning

Klimaregnskapet følger standardene, anbefalingene og retningslinjene gitt i GHG-protokollen. Dette inkluderer *GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard*, *GHG Protocol Scope 2 Guidance*, og *The Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard*.

I tråd med GHG-protokollen kategoriserer vi våre klimautslipp i tre overordnede kategorier, såkalte scopes. Disse definerer vi som:

- **Scope 1:** direkte utslipp fra kilder som vi eier eller kontrollerer, som gjennom forbrenning eller direkte utslipp slipper ut klimagasser til luft. Relevante utslippskilder vil kunne være utslipp fra eide kjøretøy.
- **Scope 2:** indirekte utslipp fra produksjon av kjøpt elektrisitet, oppvarming og kjøling som vi benytter på våre kontorer.
- **Scope 3:** indirekte utslipp som oppstår i vår verdikjede som vi forårsaker gjennom våre innkjøp og salg av varer og tjenester. Dette kan inkludere utslipp fra produksjon av kjøpte varer og tjenester som IT- og kontorutstyr, forretningsreiser til ansatte, utslipp fra det vi finansierer gjennom våre utlån m.m.

I tillegg benyttes begrepene *oppstrøm* og *nedstrøm* om indirekte utslipp som forårsakes henholdsvis før oss i verdikjeden (innkjøp) og etter oss i verdikjeden (finansierte utslipp).

Omfang og organisatorisk avgrensning

Klimaregnskapet er utarbeidet på grunnlag av innsamlede energi- og regnskapsdata fra SpareBank 1 SMN¹, SpareBank 1 Finans Midt-Norge AS, SpareBank 1 Regnskapshuset SMN AS, EiendomsMegler 1 Midt-Norge AS, SpareBank 1 SMN Kvartalet AS, SpareBank 1 Bygget Steinkjer AS og St. Olavs Plass 1 SMN AS i tillegg til SpareBank 1 Markets AS². Klimaregnskapene fra samtlige selskaper danner grunnlaget for det konsoliderte klimaregnskapet.

Innenfor rammen av GHG-protokollen defineres organisasjonens ansvarsområder for utslipp gjennom organisatoriske avgrensninger. Disse spesifiserer hvilke utslipp en organisasjon er ansvarlig for, og omfatter direkte utslipp fra kilder som organisasjonen eier eller kontrollerer, samt indirekte utslipp fra kilder utenfor organisasjonens kontroll.

Valget av organisatoriske avgrensninger påvirker hvilke utslipp som inkludert i rapporteringen og hvordan de rapporteres på. Selskaper kan velge mellom egenkapitalmetoden eller kontrollmetoden. Egenkapitalmetoden inkluderer utslipp fra operasjoner som organisasjonen eier, uavhengig av om den har operasjonell kontroll over dem, mens kontrolltilnærmingen inkluderer utslipp fra operasjoner som organisasjonen enten har operasjonell eller finansiell kontroll over, uavhengig av eierskap.

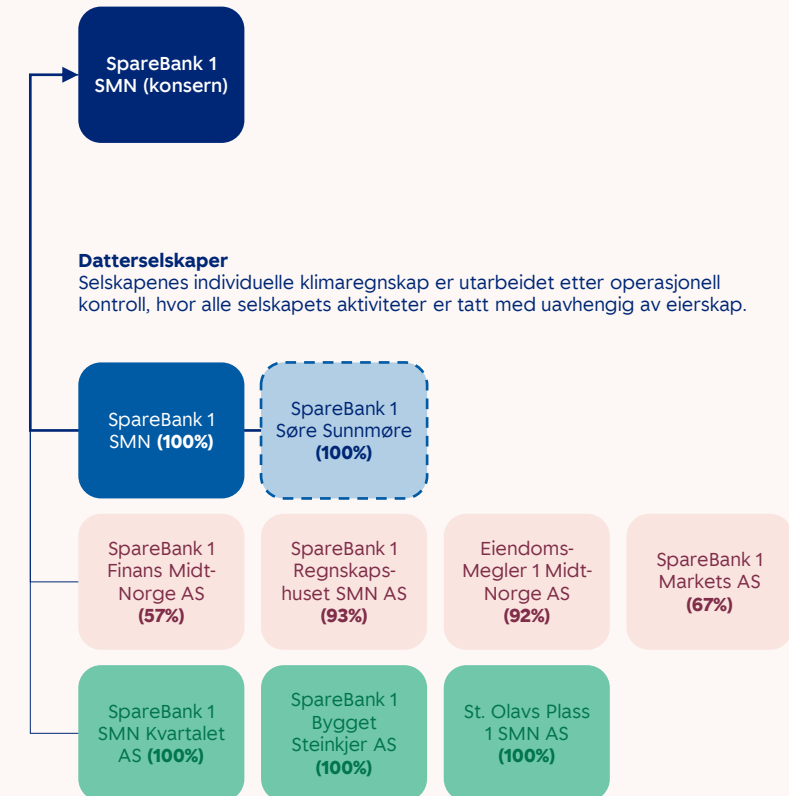
Ved utarbeidelse av vårt konsoliderte klimaregnskap benytter vi begge metodene:

- **Egenkapitalmetoden** benyttes i konsolideringen av klimaregnskapet, slik at utslippene blir inkludert i forhold til vår eierandel i de respektive datterselskapene.
- **Operasjonell kontroll** benyttes når vi utarbeider klimaregnskapet til mor og datterselskaper. Metoden definerer hvilke av selskapenes driftsmidler, og deres respektive utslipp, som skal inngå i klimaregnskapet, og hva som faller innenfor de ulike scopene. Ved bruk av denne metoden inkluderer vi utslipp fra aktiviteter som konsernet har bestemmende kontroll over.

Organisatoriske avgrensninger for konsernets klimaregnskap

Konsernnivå

Konsernets klimagassutslipp er konsolidert etter eierandelen i datterselskapene. Eierandel er angitt for hvert datterselskap i figuren nedenfor.



¹ Fra 1. mai 2023 ble SpareBank 1 SMN og SpareBank 1 Søre Sunnmøre slått sammen. Fra denne datoen ble også SpareBank 1 Søre Sunnmøre inkludert i datainnsamlingen for SpareBank 1 SMN. Utslippene som skjedde fra 1. januar 2023 til 30. april 2023, samt for hele regnskapsåret 2022, er beregnet på proforma-basis. Dette er i tråd med vår finansielle rapportering og noteverk.

² I juni 2022 overdro SpareBank 1 Nord-Norge og SpareBank 1 SR-bank sine kapitalmarkedsvirksomheter til SpareBank 1 Markets AS, i tillegg til at de kjøpte seg opp i selskapet. Dette reduserte SpareBank 1 SMNs eierandel betydelig og SpareBank 1 Markets AS regnes ikke lengre inn som datterselskap i konsernet. Transaksjonen ble forventet gjennomført i mars 2023, men ble først godkjent av Finanstilsynet i desember 2023. SpareBank 1 Markets AS er derfor regnet inn i klimaregnskapet som et datterselskap for hele 2023.

Prinsippnote for klimaregnskapet

Beregningsprinsipper

For at klimaregnskapet skal kunne fungere som et godt styringsverktøy, og for at våre interessenter skal få så god informasjon som mulig om vårt klimaarbeid er vi avhengig av et komplett klimaregnskap. Vi bruker derfor flere datakilder og ulike beregningsmetoder for å gi et ærlig bilde av våre utslipp.

I tråd med GHG-protokollen baserer vi oss på to hovedtyper av data: primær- og sekundærdata. Primærdata omfatter aktivitets- og/eller utslippsdata samlet inn direkte fra konsernselskapene eller leverandørkjeden. I vårt klimaregnskap betrakter vi primærdata som kvantifiserte data fra våre aktiviteter, som forbruk av drivstoff eller strøm, kombinert med så spesifikke utslippsfaktorer som mulig.

Sekundærdata er alle andre estimerte eller beregnede data. Dette kan for eksempel være stipulert strømforbruk på lokasjoner der vi ikke har måleravlesning, eller utslippsberegninger basert på kostnader.

Vi kobler datakildene sammen ved hjelp av flere beregningsmetoder:

Fysiske data – beregning av primære datakilder med spesifikke utslippsfaktorer

Vi beregner klimaeffekten av direkte og indirekte utslipp gjennom konvertering av primærdata til utslipp gjennom utslippsfaktorer. Eksempelvis henter vi inn måleravlesninger og multipliserer kilowattimene med en utslippsfaktor for å estimere vårt klimagassutslipp knyttet til forbruk av energi.

I hovedsak gjelder denne metoden beregning av indirekte energirelaterte utslipp i Scope 2, samt beregning av enkelte finansierte utslipp i Scope 3. Dette er den mest spesifikke og pålitelige metoden for beregning av klimagassutslipp.

Spend-basert metode – beregning av sekundære datakilder ved bruk av kostnadsdata

Når vi ikke har tilgang på primærdata bruker vi sekundære datakilder. For våre indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer og tjenester bruker vi Klimakost, en vitenskapelig forankret utslippsmodell fra Asplan Viak AS. Modellen estimerer klimaavtrykket knyttet til driftskostnader og er spesielt nyttig for å estimere våre driftsrelaterte Scope 3-utslipp.

Klimakostmodellen, en miljøutvidet kryssløpsmodell (EEIOA), benytter utslippsstatistikk fra ulike land, nærings- og industrisektorer, samt handel mellom disse for å estimere klimaavtrykket per krone brukt på varer og tjenester. Selv om denne metoden gir et oversiktsbilde over hvilke innkjøpsarter og aktiviteter som har størst påvirkning, er den ikke i stand til å skille utslipp ned på enkeltprodukter eller leverandører.

Denne metoden er av den grunn best egnet til å identifisere hovedkildene til våre utslipp, noe som gjør det mulig for oss å fokusere på de mest vesentlige utslippsdriverne ved hjelp av fysiske data.

Partnership for Carbon Accounting Financials (PCAF) – beregning av finansierte utslipp

I vår nedstrøms verdikjede finner vi majoriteten av vårt klimagassutslipp. I utgangen av 2021 ble vi medlem av Partnership for Carbon Accounting Financials (PCAF), et globalt samarbeid mellom finansinstitusjoner for å harmonisere estimering, måling og opplysninger om klimagassutslipp knyttet til sine utlånsporteføljer.

Vi tar utgangspunkt i PCAF-metodikken, samt Finans Norges oppdaterte veileder på PCAF og finansierte utslipp for å estimere våre klimautslipp i utlånsporteføljene.



Prinsippnote for klimaregnskapet

Vesentlige endringer

Det er fire vesentlige endringer som påvirker klimaregnskapet for 2023, og som nødvendiggjør en tilbakeregning av tidligere års klimaregnskap for å sikre sammenlignbarhet mellom basisår, fjorår og årets rapportering.

Fusjon med SpareBank 1 Søre Sunnmøre

1. mai 2023 ble SpareBank 1 SMN og SpareBank 1 Søre Sunnmøre fusjonert. Klimagassberegningene fra begge bankene rapporteres samlet fra og med 1. mai 2023.

Oppstrømsutslippene fra 1. januar 2023, til og med 30. april 2023, samt for hele regnskapsåret 2022, er beregnet på proforma-basis for å danne et sammenligningsgrunnlag for våre utslipp knyttet til daglig drift. Klimagassutslippene presentert med proforma-informasjon er å finne på siste side i klimaregnskapet.

Presentasjonen av proforma-informasjon er i tråd med hvordan den finansielle rapporteringen og tilhørende noteverk er utarbeidet. Nedstrømsutslipp eller nøkkeltallsberegninger for SpareBank 1 Søre Sunnmøre er ikke inkludert vår proforma-beregning.

Endring i utslippsfaktorer i Klimakostmodellen (Asplan Viak AS)

Ved utarbeidelsen av årets klimaregnskap oppdaget vi en betydelig nedgang i utslipp sammenligningen mot fjorårets klimaregnskap. Nedgangen kunne ikke forklares med redusert økonomisk aktivitet eller mer klimateffektiv drift. I tillegg har vi fusjonert med SpareBank 1 Søre Sunnmøre, noe som kunne ha forårsaket en økning i utslipp isolert sett.

Vi oppdaget at endringene skyldtes oppdaterte utslippsfaktorer for 2023¹. Disse oppdateringene, som inkluderte flere mindre metodiske justeringer og usikkerheter i det statistiske grunnlaget, resulterte i en vesentlig samlet endring. Endringen av fjorårets klimaregnskap forårsaket en redusert utslippsreduksjon i 2023.

Endringen i utslippsfaktorer var av en vesentlighetsgrad som medførte at klimaregnskapet ikke var sammenlignbart med tidligere år, uten en justering med det nye faktorsettet.

Endring i PCAF-metodikken

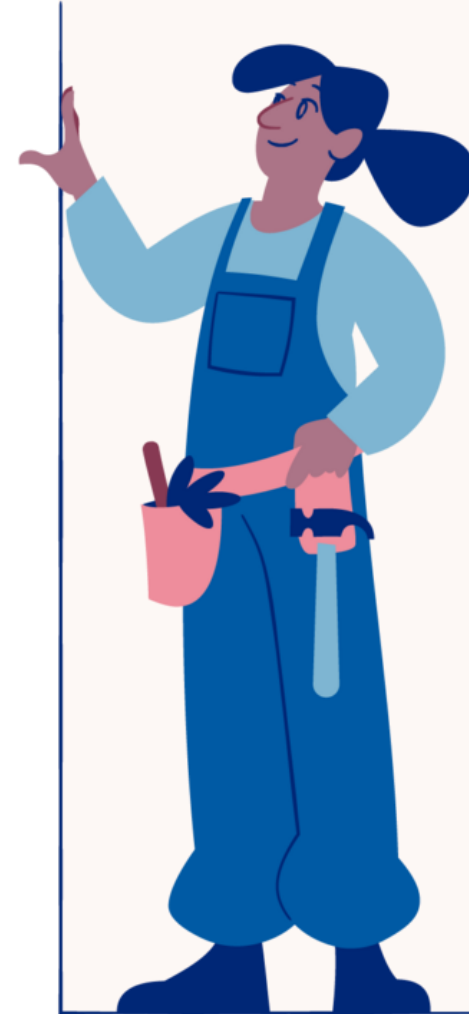
Metodikken for å estimere klimagassutslippene fra utlånsporteføljen er i år oppdatert for å være i tråd med Finans Norge sin oppdaterte «Veileder for beregning av finansierte klimagassutslipp». Utslippsfaktorene ble høsten 2023 oppdatert til en ny versjon av EXIOBASE, uten manuelle justeringer og korrigeringer av ekstremverdier. Dette har ført til betydelige endringer i utslippsfaktorene.

Vi har sett til den oppdaterte veiledningen for PCAF-databasen og rådført oss med Asplan Viak AS for å evaluere utslippsfaktorene. Basert på deres tilbakemeldinger og i samråd med andre banker i SpareBank 1 Alliansen, har vi valgt å bytte fra norske utslippsfaktorer til EU-faktorer og korrigert noen ekstremverdier. På grunn av disse betydelige endringene i målemetoden, har vi estimert de historiske tallene for 2022 på nytt med den oppdaterte målemetoden. Dette sikrer at rapporterte endringer i størst mulig grad reflekterer endringer i faktiske klimagassutslipp, og ikke bare tekniske justeringer i målemetoden.

Justering av utslippsfaktor for elektrisitet

Tidligere klimaregnskap benyttet to ulike kilder for elektrisitetsrelaterte utslipp. I Scope 2 ble en nordisk elektrisitetsmiksmix (136g CO₂e/kWh) benyttet for lokasjonsbaserte utslipp², mens markedsbaserte Scope 2-utslipp ble beregnet med en residualmiksmix fra NVE (405g CO₂e/kWh)³. Samtidig benyttet vi en norsk forbruksmiksmix fra NVE i lokasjonsbaserte utslippsfaktorer i vår beregning av finansierte utslipp, samt den samme residualmiksen for markedsbaserte utslipp som for oppstrømsutslippene.

For 2023 har vi valgt å benytte samme faktorsett fra NVE i Scope 2 både oppstrøms og nedstrøms i klimaregnskapet. Dette gjelder både for lokasjons- og markedsbaserte strømrelaterte utslipp, hhv. norsk forbruksmiksmix (19g CO₂e/kWh) og europeisk residualmiksmix (502g CO₂e/kWh)^{3,4}. Vi har tilbakeregnet Scope 2-beregningen for 2019 og 2022 med tilsvarende NVE-faktorer for å sikre sammenlignbarhet mellom rapporteringsårene.



¹ Oppdateringene inkluderte justeringer i utslippsfaktorene, som revidert globalt oppvarmingspotensial (GWP) for klimagasser, omfordeling av utslipp i noen norske sektorer, og endringer i intensiteter basert på ny økonomisk data. Intensiteter for 2022 og 2023 er justert med konsumprisindeksen, noe som innebærer usikkerheter. Det er en forsinkelse i tilgjengeliggjøringen av statistikk, som ikke samsvarer med finansielle rapporteringsår. Dette betyr at 2023-utslippsfaktorene er påvirket av makroøkonomiske forhold fra 2021, hvor den globale pandemien sannsynligvis forklarer avvik i rapporterte utslipp fra mange industrisektorer.

² NS3720 - estimert snitt for EU-miksmix

³ Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE): Varedeklarasjon for strømleverandører

⁴ Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE): Klimadeklarasjon for fysisk levert strøm

Konsoliderte klimagassutslipp i egen drift

Rapporteringsåret 2023

Om resultatene

Vi har et totalt beregnet oppstrøms klimagassutslipp¹ på 18 553 tCO₂e i 2023 mot 19 389 tCO₂e i 2022. Dette utgjør en nedgang på 4%.

I samme periode var økningen i konsernets salgsinntekter større enn den beregnede nedgangen i utslipp fra daglig drift. I tillegg ble SpareBank 1 Søre Sunnmøre fra 1. mai 2023 fusjonert inn.

Det er sannsynlig at utslippsreduksjonen kommer av en nedgang i utslippsfaktorene fremfor reell nedgang i våre utslipp, som trolig har holdt seg konstant i perioden.

• Scope 1

Vi rapporterer i dag ingen utslipp i Scope 1. Direkte utslipp fra kilder som vi eier eller kontrollerer begrenser seg for oss til utslipp fra eide kjøretøy. Eventuelle utslipp fra eide kjøretøy er estimert basert på kostnad og er lagt under forretningsreiser i Scope 3.

• Scope 2

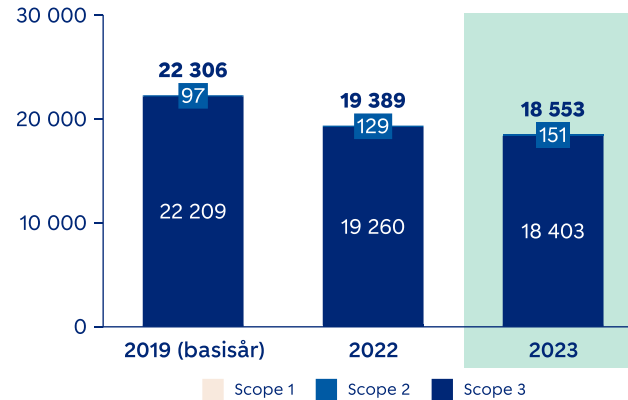
Indirekte klimagassutslipp knyttet til forbruk av innkjøpt energi, herunder elektrisitet, fjernvarme og -kjøling i våre kontorlokaler i Midt-Norge, Sunnmøre og Oslo.

Vårt totale estimerte energiforbruk i 2023 var 6 600 MWh. Sammenlignet med 2022 er dette en økning på 16%. Dette består av en andel fjernvarme (14%) og en andel elektrisitet (86%).

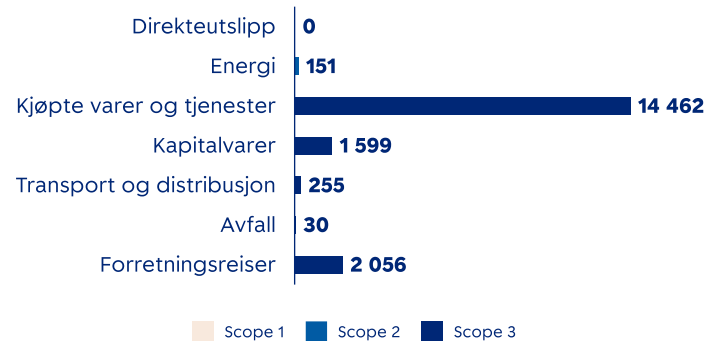
• Scope 3

Majoriteten (99%) av våre oppstrømsutslipp knytter seg til indirekte utslipp fra daglig drift. De største bidragsyterne stammer fra IT-relaterte tjenester, reisekostnader, markedsføring og media, samt øvrige driftsavtaler.

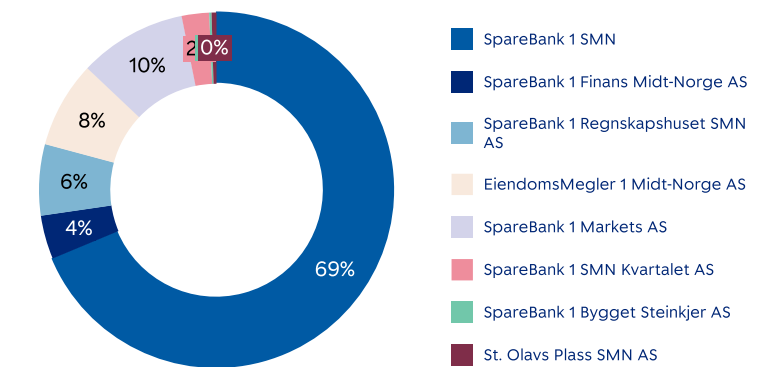
Våre totale klimagassutslipp fra egen drift
tonn CO₂-ekvivalenter



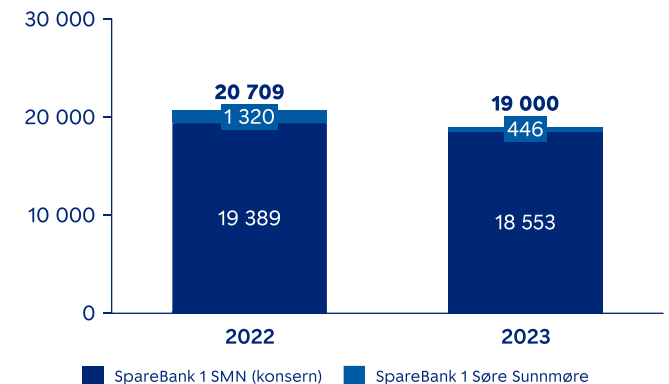
Distribusjon av våre totale klimagassutslipp fra egen drift
tonn CO₂-ekvivalenter



Distribusjon av konsoliderte klimagassutslipp fra egen drift
tonn CO₂-ekvivalenter



Proformaberegning av egen drift SpareBank 1 SMN-konsernet etter fusjon²
tonn CO₂-ekvivalenter



¹ Resultatet viser totale estimerte, lokasjonsbaserte oppstrømsutslipp. Totale markedsbaserte oppstrømsutslipp var 20 668 tCO₂e i 2023, mot 21 299 tCO₂e i 2022.

² Klimagassutslippene til SpareBank 1 Søre Sunnmøre er for perioden 01.01.23 – 30.04.23, samt for hele regnskapsåret 2022, beregnet på proforma-basis.

Finansierte klimagassutslipp

Rapporteringsåret 2023

Om resultatene

Våre estimater indikerer fortsatt at klimagassutslippene i utlånsporteføljen er konsentrert om noen få bransjer, og en begrenset andel av vårt utlånsvolum.

Fire bransjer utgjør kun 13 % av utlån, men hele 82% av klimagassutslippene¹. Disse bransjene er jordbruk og skogbruk (58%), sjøfart og offshore (10%), transport og annen tjenesteytende virksomhet (7%) og fiske og fangst (7%). Klimagassutslippene har økt med 8%, noe som er mindre enn økningen i utlån.

Økning i utlån skyldes både fusjonen med SpareBank 1 Søre Sunnmøre, inflasjon og vekst i finansierte aktiva. For landbruk har de aktivitetsbaserte utslippene økt, ved at vi har finansiert mer produsert vare. For fiskeri er utslippene redusert som følge av redusert utlånsvolum og færre finansierte båter.

Fiske og fangst

For fiskeriporteføljen har vi samlet inn bunkersbruk (drivstoff på skip) for våre største kunder i flere år. Dette er brukt til å estimere klimagassutslipp for fiskeriporteføljen med relativt god kvalitet. Dette er den porteføljen som har best datakvalitet i analysen. Datakilden har ett-årlig tidsforsinkelse, altså er bunkersbruk for 2022 brukt til å estimere kundens utslippintensitet for 2023. Dersom en kundes finansiering har økt fra 2022 til 2023, så har altså estimerte utslippene økt tilsvarende.

Lønnstakere (boliglån)

For boliglånporteføljen er estimerte klimagassutslipp levert av Eiendomsverdi AS, og utarbeidet av Simenergi AS. Klimagassutslippene er estimert med klimagassutslippsfaktor basert på fysisk produksjonsmikros med et utslipp på 19 gram CO₂e per kWh. Vi har også presentert estimerte klimagassutslipp basert på europeisk restmikros, på 502 gram CO₂e per kWh.

Eiendomsdrift

Klimagassutslippene fra finansiert næringsseiendom er gjort ved å hente informasjon om hvert enkelt bygg, altså type eiendom, bruksareal og energimerke, der det eksisterer. Informasjonen om bygget er så satt sammen med PCAF-utslippsfaktorer for eiendom, enten per kvm eller per bygg.

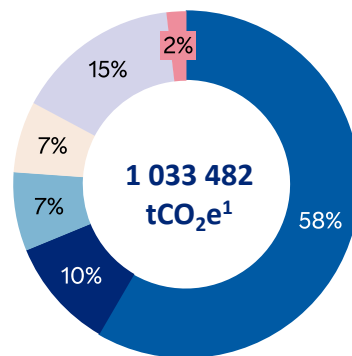
Fossile kjøretøy

For SpareBank 1 Finans Midt-Norge er klimagassutslippene kun estimert for 7,7 av 12,6 milliarder i finansiering som er brukt til å finansiere kjøretøy med bensin- eller dieselmotor. Vi har i estimatene benyttet en gjennomsnittlig kjørelengde på 12.000 kilometer for alle bilene.

Jordbruk og skogbruk

I årsrapport for 2022 ble estimerte klimagassutslipp fra landbruket estimert basert på utslippsfaktorer fra Asplan Viak AS, som igjen ble koblet til informasjon på gårdsnivå fra produksjonstilskudsregisteret. Registeret inneholder oversikt over antall dyr, produksjon og forvaltet areal. I denne rapporten er utslippsfaktorene byttet ut med tallene i Finans Norge sin veileder, de såkalte PLATON-faktorene. Dette har isolert sett gitt en økning i utslippene på 50%, men endringen er oppveiet med at gårdsbruk som ikke har noen aktivitet registrert i produksjonstilskudsregisteret nå er estimert som bolig, mens det tidligere fikk estimert veldig høye utslipp med faktorbasert metode.

Fordeling av finansierte klimagassutslipp tonn CO₂-ekvivalenter



Jordbruk og skogbruk Sjøfart og offshore Transport og annen tjenesteytende virksomhet
Fiske og fangst Øvrig næring Lønnstakere (Boliglån)

¹ Resultatet avviker fra resultatene i avsnittet «Klimagassutslipp fra konsernets utlånsporteføljer» i årsrapporten. Avviket skyldes ulike konsolideringsmetodikk, og utgjør 16 778 tCO₂e (1 – eierandel SpareBank 1 Finans Midt-Norge AS).



Resultat og nøkkeltall klimagassutslipp

Rapporteringsåret 2023

Totale konsoliderte klimagassutslipp tonn CO ₂ -ekvivalenter	2019	2022	2023	Endring	Endring
	Basisår	Fiorår	Rapporteringsår	Mot siste år	Mot basisår
Scope 1 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto Scope 1 GHG-utslipp	-	-	-	0 %	0 %
Scope 2 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto lokasjonsbasert ¹	97	129	151	17 %	56 %
Total netto markedsbasert ²	2 260	2 040	2 266	11 %	0 %
Scope 3 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto oppstrøm Scope 3	22 209	19 260	18 403	-4 %	-17 %
Kjøpte varer og tjenester	15 814	15 143	14 462	-4 %	-9 %
Kapitalvarer	1 990	1 637	1 599	-2 %	-20 %
Transport og distribusjon	713	285	255	-11 %	-64 %
Avfall som følge av operasjoner	23	24	30	24 %	31 %
Forretningsreiser	3 669	2 170	2 056	-5 %	-44 %
Total netto nedstrøm Scope 3	-	958 990	1 033 482	8 %	-
Finansierte utslipp	-	958 990	1 033 482	8 %	-
Jordbruk og skogbruk	-	517 847	603 450	17 %	-
Fiske og fangst	-	96 122	69 027	-28 %	-
Havbruk	-	17 584	13 785	-22 %	-
Industri og bergverk	-	50 424	61 931	23 %	-
Bygg, anlegg, kraft og vannforsyning	-	14 453	19 463	35 %	-
Varehandel, hotell- og restaurantvirksomhet	-	24 880	28 499	15 %	-
Sjøfart og offshore	-	118 228	107 439	-9 %	-
Eiendomsdrift	-	3 347	4 453	33 %	-
Forretningsmessig tjenesteyting	-	4 713	5 903	25 %	-
Transport og annen tjenesteytende virksomhet	-	68 844	75 896	10 %	-
Offentlig forvaltning	-	1	3	285 %	-
Øvrige sektorer	-	2 973	2 728	-8 %	-
Lønnstakere (Boliglån)	-	15 566	19 113	23 %	-
Lån/leasing av fossile biler	-	24 009	21 792	-9 %	-
Totale GHG-utslipp (tCO₂e)					
Totale GHG-utslipp (lokasjonsbasert)	-	978 379	1 052 035	8 %	-
Totale GHG-utslipp (markedsbasert)	-	980 290	1 054 150	8 %	-
Energiforbruk (MWh)					
Nettoforbruk strøm	5 707	5 028	5 657	13 %	-1 %
Nettoforbruk fjernvarme ³	-	678	943	39 %	-

¹Lokasjonsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med NVEs utslippsfaktor for fysisk levert strøm (19 g CO₂e/kWh).

²Markedsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med utslippsfaktorer. For opprinnelsesgarantier har vi beregnet 0 g CO₂e/kWh. For markedsbaserte utslipp hvor det ikke er kjøpt opprinnelsesgarantier brukes NVEs faktor for europeisk restmik (502 g CO₂e/kWh).

³Utslipp fra forbruk av fjernvarme er for 2023 beregnet med en utslippsfaktor på 45,1 g CO₂e/kWh. Dette gjelder både for lokasjons- og markedsbaserte Scope 2-utslipp.

Nøkkeltall tonn CO ₂ -ekvivalenter	2019	2022	2023	Endring	Endring
	Basisår	Fiorår	Rapporteringsår	Mot siste år	Mot basisår
Totalomsetning (i 1000 kr)					
Salgsinntekt ¹	4 599 365,3	5 635 675,4	15 448 102,5	174 %	236 %
Utslippsintensitet per omsetning					
kg CO ₂ e/1000 kr omsetning (lokasjonsbasert)	-	173,6	68,1	-61 %	-
kg CO ₂ e/1000 kr omsetning (markedsbasert)	-	173,9	68,2	-61 %	-

¹Salgsinntekter er et resultat av morselskap og datterselskap sine inntekter multiplisert med eierbrøk. Intertransaksjoner er i dette tallet **ikke** eliminert, og tallet er ikke direkte overførbart til konsernregnskapet.

Resultat og nøkkeltall klimagassutslipp

Rapporteringsåret 2023 - inkludert proformaberegning SpareBank 1 Søre Sunnmøre

Totale konsoliderte klimagassutslipp tonn CO ₂ -ekvivalenter	2019	2022	2023	Endring	Endring
	Basisår	Fiorår	Rapporteringsår	Mot siste år	Mot basisår
Scope 1 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto Scope 1 GHG-utslipp	-	-	-	0 %	0 %
Scope 2 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto lokasjonsbasert ¹	97	131	152	16 %	56 %
Total netto markedsbasert ²	2 260	2 092	2 287	9 %	1 %
Scope 3 GHG-utslipp (tCO₂e)					
Total netto oppstrøm Scope 3	22 209	20 578	18 848	-8 %	-15 %
Kjøpte varer og tjenester	15 814	16 119	14 787	-8 %	-6 %
Kapitalvarer	1 990	1 785	1 637	-8 %	-18 %
Transport og distribusjon	713	314	262	-16 %	-63 %
Avfall som følge av operasjoner	23	24	30	24 %	31 %
Forretningsreiser	3 669	2 336	2 131	-9 %	-42 %
Total netto nedstrøm Scope 3	-	958 990	1 033 482	8 %	-
Finansierte utslipp	-	958 990	1 033 482	8 %	-
Jordbruk og skogbruk	-	517 847	603 450	17 %	-
Fiske og fangst	-	96 122	69 027	-28 %	-
Havbruk	-	17 584	13 785	-22 %	-
Industri og bergverk	-	50 424	61 931	23 %	-
Bygg, anlegg, kraft og vannforsyning	-	14 453	19 463	35 %	-
Varehandel, hotell- og restaurantvirksomhet	-	24 880	28 499	15 %	-
Sjøfart og offshore	-	118 228	107 439	-9 %	-
Eiendomsdrift	-	3 347	4 453	33 %	-
Forretningsmessig tjenesteyting	-	4 713	5 903	25 %	-
Transport og annen tjenesteytende virksomhet	-	68 844	75 896	10 %	-
Offentlig forvaltning	-	1	3	285 %	-
Øvrige sektorer	-	2 973	2 728	-8 %	-
Lønnstakere (Boliglån)	-	15 566	19 113	23 %	-
Lån/leasing av fossile biler	-	24 009	21 792	-9 %	-
Totale GHG-utslipp (tCO₂e)					
Totalt GHG-utslipp (lokasjonsbasert)	-	979 699	1 052 482	7 %	-
Totalt GHG-utslipp (markedsbasert)	-	981 660	1 055 520	8 %	-
Energiforbruk (MWh)					
Nettoforbruk strøm	5 707	5 132	5 699	11 %	0 %
Nettoforbruk fjernvarme ³	-	678	943	39 %	-


¹Lokasjonsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med NVEs utslippsfaktor for fysisk levert strøm (19 g CO₂e/kWh).

²Markedsbaserte utslipp fra strømforbruk er beregnet med utslippsfaktorer. For opprinnelsesgarantier har vi beregnet 0 g CO₂e/kWh. For markedsbaserte utslipp hvor det ikke er kjøpt opprinnelsesgarantier brukes NVEs faktor for europeisk restmix (502 g CO₂e/kWh).

³Utslipp fra forbruk av fjernvarme er for 2023 beregnet med en utslippsfaktor på 45,1 g CO₂e/kWh. Dette gjelder både for lokasjons- og markedsbaserte Scope 2-utslipp.

GRI-indeks

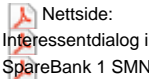
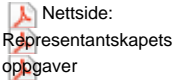
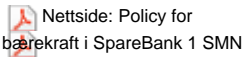
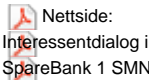
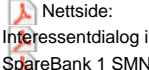
Tabellen viser SpareBank 1 SMN sin rapportering for 2023 i henhold til GRI Universal Standards 2021.

GRI-indikator	Navn på indikator	Beskrivelse av indikatoren	Besvarelse i årsrapport	Kilde
GENERELL INFORMASJON				
Organisasjonsprofil				
2-1	Detaljer om organisasjonen	Navn på organisasjonen	Dette er SpareBank 1 SMN	
2-1	Detaljer om organisasjonen	Adresse til organisasjonens hovedkontor	Søndre Gate 4, 7011 TRONDHEIM	
2-1	Detaljer om organisasjonen	Antall land organisasjonen har virksomhet i	Norge	
2-1	Detaljer om organisasjonen	Eierskap og juridisk selskapsform	Sparebank med egenkapitalbevis	
2-6	Aktiviteter, leverandørkjede og forretningsforbindelser	Viktigste produkter og tjenester	Dette er SpareBank 1 SMN Datterselskaper	
2-6	Aktiviteter, leverandørkjede og forretningsforbindelser	Beskrivelse av de bransje og marked organisasjonen opererer i	Dette er SpareBank 1 SMN Datterselskaper	
2-6	Aktiviteter, leverandørkjede og forretningsforbindelser	Organisasjonens størrelse og omfang	Dette er SpareBank 1 SMN Organisering av SpareBank 1 SMN Mennesker og organisasjon	
2-6	Aktiviteter, leverandørkjede og forretningsforbindelser	Beskrivelse av selskapets verdikjede	Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder	 Nettside: Krav til leverandører om bærekraft og forretningsetiske forhold
2-6	Aktiviteter, leverandørkjede og forretningsforbindelser	Vesentlige endringer i løpet av rapporteringsperioden som gjelder størrelse, struktur, eierskap eller leverandørkjede	Viktige hendelser i 2023	
2-7	Arbeidstakere	Totalt antall ansatte etter ansettelsesform og ansettelseskontrakt, fordelt på lokasjon og kjønn	Mennesker og organisasjon Bemanning	
2-8	Arbeidstakere som ikke er ansatte	Totalt antall ansatte gjennom bemanningsbyrå og beskrivelse av deres arbeidsoppgaver	Mennesker og organisasjon Organisasjon Bemanning	
2-23	Forpliktelse til retningslinjer	Beskrivelse av om og hvordan «føre-var»-prinsippet er implementert i organisasjonen	Eierstyring og selskapsledelse	
2-28	Medlemskap	Medlemskap i bransjeorganisasjoner eller andre sammenslutninger, og nasjonale/internasjonale lobbyorganisasjoner	Vårt bærekraftsarbeid Våre forpliktelser	Se vedlegg: SpareBank 1 SMN sine medlemskap
Strategi, retningslinjer og praksis				

2-22	Uttalelse om strategien for bærekraftig utvikling	Uttalelse på konsernets bidrag til en bærekraftig utvikling	Vårt bærekraftsarbeid	Bærekraft er en integrert del av vår konsernstrategi som innarbeides i alle forretningsområder og støttefunksjoner, inkludert daglig drift, kundetilbud og disponering av samfunnsutbytte. Nettside: Bærekraftstrategi
2-23	Forpliktelse til retningslinjer	Organisasjonens verdier, prinsipper, standarder og normer for adferd	Mennesker og organisasjon	 Nettside: Bærekraftpolicy
2-24	Forankring til retningslinjer	Beskriv hvordan retningslinjer er forankret i organisasjonens utøvede forretningsområder og forretningsforbindelser. Beskriv hvilke forpliktelser og tilnærminger organisasjonen har for å utbedre negativ påvirkning den direkte eller indirekte har bidratt til.	Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder	 Nettside: Bærekraftpolicy
2-25	Utbedring av negativ påvirkning	Beskriv hvordan ansatte i organisasjonen kan søke råd i utøvelse av organisasjonens retningslinjer og praksis, og hvordan de kan rapportere brudd på disse.	Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder	 Nettside: Konsernets påvirkningsanalyse 2022
2-26	Mekanismer for å søke råd eller fremheve bekymringer	Rapporter antall signifikante og ikke-signifikante brudd på lover og regler i rapporteringsperioden, og hvorvidt disse har ført til bøter.	Mennesker og organisasjon Organisasjon	 Nettside: Varslingsrutine
2-27	Etterlevelse av lover og regler	Eierstyring og selskapsledelse	0 lovbrudd, 0 bøter.	

Styring

2-9	Styringsstruktur og sammensetning	Organisasjonens styringsstruktur, herunder øverste myndighet og komiteer som er ansvarlige for beslutninger på økonomiske, miljømessige og samfunnmessige temaer	Eierstyring og selskapsledelse	
2-10	Valg av øverste styringsorgan og dets medlemmer.	Kriterier for nominering og valg av medlemmer til øverste styringsorgan, og en beskrivelse av hvorvidt, og hvordan syn, diversitet, uavhengighet og selskapsnær kompetanse er vurdert.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt. 7	
2-11	Leder av øverste styringsorgan	Beskriv om leder av øverste styringsorgan er konserndirektør, og hvis aktuelt, beskriv dens funksjon, bakgrunnen for en slik strukturering, og hvordan interessekonflikter forhindres.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt. 8	
2-12	Rollen til det øverste styringsorgan i håndtering av selskapets påvirkning	Rollen til det øverste styringsorgan i å utvikle, godkjenne og oppdatere selskapets oppgave, visjon, strategier, policyer og mål relatert til en bærekraftig utvikling.	Sikre langsiktig lønnsomhet og konkurransekraft Klimarisiko og muligheter	

2-12	Rollen til det øverste styringsorgan sin styring av selskapets påvirkning	Beskriv rollen det øverste styringsorgan har i due-diligence og andre prosesser som er ment å identifisere og håndtere organisasjonens påvirkning på økonomi, miljø og mennesker.		
2-13	Delegering av ansvar for å håndtere påvirkning	Forklar hvordan det øverste styringsorgan delegerer ansvar for håndtering av organisasjonens påvirkning på økonomi, miljø og mennesker.	Sikre langsiktig lønnsomhet og konkurransekraft Klimarisiko og muligheter	
2-14	Det øverste styringsorgan rolle i bærekraftsrapporteringen	Hvis det øverste styringsorgan er ansvarlig for å evaluere og godkjenne rapporteringen, beskriv prosessen.	Eierstyring og selskapsledelse	
2-15	Interessekonflikter	Proseeser for å sikre at interessekonflikter i det øverste styringsorgan er hindret og begrenset.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt. 9	
2-16	Kommunikasjon av kritiske bekymringer	Hvordan kommuniseres kritiske bekymringer til det øverste styringsorgan, inkludert antall og type kommuniserte bekymringer.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt. 10	3 varsler i 2023
2-17	Det øverste styringsorgan samlede kompetanse	Gjennomførte tiltak for å øke det øverste styringsorgan kollektive kompetanse, ferdigheter og erfaring på bærekraftig utvikling.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt. 9	
2-18	Evaluering av det øverste styringsorgan prestasjon	Uavhengige og interne prosesser for å evaluere prestasjonen til styret i deres håndtering av organisasjonens påvirkning på økonomi, miljø og mennesker. Beskriv iverksatte tiltak basert på disse evalueringene.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt. 9	
2-19	Lønnsgodtgjørelse	Godtgjørelse til det øverste styringsorgan, styret og konsernledelse, og hvordan det knytter seg til bærekraftsmål og prestasjoner.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt 11 og 12	Nettside: Ledergodtgjørelse i SpareBank 1 SMN
2-20	Godtgjørelsesprosesser	Beskriv prosessen knyttet til utforming av retningslinjer for godtgjørelse.	Eierstyring og selskapsledelse - pkt 11 og 12	Nettside: Ledergodtgjørelse i SpareBank 1 SMN
2-21	Årlig kompensasjonssammenligning	Sammenlign organisasjonens høystlønnende person med medianlønnen i organisasjon, både i beløp og prosent.	Eierstyring og selskapsledelse	Nettside: Ledergodtgjørelse i SpareBank 1 SMN
2-30	Kollektive tariffavtaler	Prosent medarbeidere som er dekket av kollektive tariffavtaler	Mennesker og organisasjon Bemanning	
Interessentdialog				
2-21	Tilnærming til involvering av interessenter	Interessentgrupper som organisasjonen er i dialog med	-	
2-29	Tilnærming til involvering av interessenter	Beskrivelse av hvordan organisasjonen identifiserer viktige interessenter	-	

2-29	Tilnærming til involvering av interessenter	Tilnærming til interessentsamarbeid og hvor ofte organisasjonen involverer de ulike interessentene	-	Nettside: Interessentdialog i SpareBank 1 SMN
Praksis for rapportering				
2-2a	Selskap inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering	Oversikt over alle enhetene som omfattes av organisasjonens integrerte årsrapport	Dette er SpareBank 1 SMN Datterselskaper	
2-2b	Selskap inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering	Spesifiser forskjeller mellom selskapene inkludert i finansiell- og ikke-finansiell rapportering	Ingen forskjeller.	
2-2c	Selskap inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering	Forklar tilnærmingen for konsolidering av informasjon	Kun vesentlige datterselskaper er inkludert i årsrapporten. Se "Dette er SpareBank 1 SMN".	
2-3	Rapporteringsperiode, frekvens og kontaktperson.	Rapporteringsperiode-, frekvens og kontaktperson for spørsmål vedrørende rapporten	Dato for publisering: 29.02.2024 Rapporteringsperiode 2023 Rapporteringskrevens: Årlig Kontaktperson: Jan-Eilert Nilsen	Epost: jan-eilert.nilsen@smn.no
2-4	Endring av tidligere rapportert informasjon	Endring av historiske data fra tidligere rapporter		Nettside: Klimaregnskap 2023
2-5	Ekstern attestasjon	Ekstern attestasjon av rapporteringen	Revisors beretning	Nettside: Revisors beretning
3-1a	Prosess for å avklare vesentlige tema	Beskrivelse av prosess for å definere rapportens innhold, avgrensninger og integrering av GRI-prinsippene	Global Reporting Initiative 2021.	Nettside: Beskrivelse av prosess: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-1b	Interessenter hensyntatt i avklaring av vesentlige tema	Spesifiser interessenter som er hensyntatt i avklaring av vesentlige tema		Nettside: Interessentdialog i SpareBank 1 SMN
3-2	Oversikt over vesentlige tema	Oversikt over alle temaer som er identifisert som vesentlige	Vårt bærekraftsarbeid Våre fokusområder	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-2	Oversikt over vesentlige tema	Vesentlige endringer i rapportens innhold, omfang, avgrensning eller målemetoder	Vårt bærekraftsarbeid Kommende lovkrav og regulering	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022

SPESIKKE INFORMASJON

Fokusområde 1: Ansvarlige utlån og investeringer

1.1 Forebygge og bekjempe økonomisk kriminalitet og korrupsjon

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Forebygge og bekjempe økonomisk kriminalitet og korrupsjon	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Forebygge og bekjempe økonomisk kriminalitet og korrupsjon	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Forebygge og bekjempe økonomisk kriminalitet og korrupsjon	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
404-2a	Program for medarbeiderutvikling	Andel ledere og ansatte som fullført e-læringskurs i hvitvasking og terrorfinansiering	Mål 2023: 100 % Resultat 2023: 97 % Mål 2024: 100 %	

SMN-1	N/A	Tap som følge av svindel	Mål 2023: < 10.000.000 NOK Resultat 2023: 15.660.000 NOK Mål 2024: < 22.500.000 NOK
-------	-----	--------------------------	---

1.2 Sikre langsiktig lønnsomhet og konkurransekraft

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Sikre langsiktig lønnsomhet og konkurransekraft	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Sikre langsiktig lønnsomhet og konkurransekraft	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Sikre langsiktig lønnsomhet og konkurransekraft	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
FS8	N/A	Andel av utlånsporteføljen til NL med ESG-score	Mål 2023: 75 % Resultat 2023: 87 % Mål 2024: 90 %	
FS8	N/A	Andel av utlånsporteføljen til PM med ESG-score	Mål 2023: 20 % Resultat 2023: 0 % Mål 2024: 20 %	
FS8	N/A	Andel utlån som oppfyller kravene til grønne obligasjoner	Mål 2023: Under arbeid Resultat 2023: 19,1 % Mål 2024: Under arbeid	

1.3 Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer




3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
305-1	Direkte klimagassutslipp (Scope 1)	Direkte klimagassutslipp (Scope 1)	Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023
305-2	Indirekte klimagassutslipp fra energiforbruk (Scope 2)	Indirekte klimagassutslipp fra energiforbruk (Scope 2)	Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023
305-3	Andre indirekte klimagassutslipp (Scope 3)	Andre indirekte klimagassutslipp (Scope 3)	Redusere karbonavtrykk i utlånsporteføljer	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023
305-5	Reduksjon av klimagassutslipp	Reduksjon av absolutte CO ₂ -utslipp fra utlånsporteføljer	Mål 2023: 1.000 (1000 tCO ₂ e) Resultat 2023: 1.034 (1000 tCO ₂ e) Mål 2024: SBTi	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023

1.4 Stimulere til grønn omstilling for kunder




3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Stimulere til grønn omstilling for privatkunder og næringslivskunder	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Stimulere til grønn omstilling for privatkunder og næringslivskunder	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Stimulere til grønn omstilling for privatkunder og næringslivskunder	Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
SMN-3	N/A	Andel privatboliger i utlånsporteføljen med energimerke	Mål 2023: 90 % Resultat 2023: 42 % Mål 2024: 70 %	
SMN-3	N/A	Andel næringseiendommer i utlånsporteføljen (>1.000m ²) med energimerke	Mål 2023: 75 % Resultat 2023: 21 % Mål 2024: 90 % av nye innvilgelser	

Fokusområde 2: Rådgivning og kundetilbud

2.1 Øke det kommersielle tilbudet av klimavennlige og sosiale produkter og tjenester

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Øke det kommersielle tilbudet av klimavennlige og sosiale produkter og tjenester	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Øke det kommersielle tilbudet av klimavennlige og sosiale produkter og tjenester	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Øke det kommersielle tilbudet av klimavennlige og sosiale produkter og tjenester	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
FS8	N/A	Volum av produkter og tjenester utviklet for å levere en miljømessig fordel	Mål samlet 2023: 2.000.000.000 NOK	
FS7	N/A	Volum av produkter og tjenester utviklet for å levere en samfunnmessig fordel	Resultat samlet 2023: 2.516.000.000 NOK Mål samlet 2024: 3.000.000.000 NOK	



2.2 Styrke rollebaserte kompetanseprogram med fokus på ESG for egne ansatte


3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Styrke rollebaserte kompetanseprogram med fokus på ESG for egne ansatte	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Styrke rollebaserte kompetanseprogram med fokus på ESG for egne ansatte	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Styrke rollebaserte kompetanseprogram med fokus på ESG for egne ansatte	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
SMN-2	N/A	Kategori-score Winningtemp for bærekraft på minimum 7,4	Mål 2023: 7,4 Resultat 2023: 7,3 Mål 2024: 8	

2.3 Ivareta etiske standarder

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Ivareta etiske standarder	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Ivareta etiske standarder	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Ivareta etiske standarder	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
404-2a	Ansattutvikling	Andel ledere og ansatte i konsernet som har gjennomført e-læringskurs i etikk	Mål 2023: 100 % Resultat 2023: 94 % Mål 2024: 100 %	
404-2b	Ansattutvikling	Bistand til overgang for ansatte som endrer arbeidsoppgaver, pensjonerer seg eller slutter	Avgang, pensjonering og endring av arbeidsoppgaver forekommer ikke utover hva som er normalt, og bistand til overgang er ikke beskrevet nærmere.	



2.4 Ivareta krav og plikter til behandling av personopplysninger

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Ivareta krav og plikter til behandling av personopplysninger	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Ivareta krav og plikter til behandling av personopplysninger	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022




3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Ivareta krav og plikter til behandling av personopplysninger	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
418-1	Dokumenterte klager vedrørende brudd på personvern og tap av kundedata	Antall dokumenterte klager for brudd på personvern eller tap av kundedata	Mål 2023: 0 Resultat 2023: 12 Mål 2024: 0	

Fokusområde 3: Bærekraftig omstilling av Midt-Norge

3.1 Stimulere innovasjon og bærekraftig økonomisk vekst




3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Stimulere innovasjon og bærekraftig økonomisk vekst	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Stimulere innovasjon og bærekraftig økonomisk vekst	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Stimulere innovasjon og bærekraftig økonomisk vekst	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
413-1	Engasjement i lokalsamfunnet, påvirkningsvurderinger og utviklingsprogram	Antall deltagere på møteplasser og nyskappingsaktiviteter i konsernets regi	Mål 2023: 7.000 deltagere og 250 gründer- og ungdomsbedrifter Resultat 2023: 5.790 deltagere og 300 gründer- og ungdomsbedrifter Mål 2024: 6.000 deltagere og 250 gründer- og ungdomsbedrifter	
413-1	Engasjement i lokalsamfunnet, påvirkningsvurderinger og utviklingsprogram	Antall deltagere i kompetanse- og utviklingsprogram i konsernets regi	Mål 2023: 50-100 Resultat 2023: 270 Mål 2024: 500	

3.2 Bidra til å styrke omstillingsarbeidet i små og mellomstore bedrifter




3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Bidra til å styrke omstillingsarbeidet i små og mellomstore bedrifter	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Bidra til å styrke omstillingsarbeidet i små og mellomstore bedrifter	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Bidra til å styrke omstillingsarbeidet i små og mellomstore bedrifter	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
SMN-3	N/A	Andel store næringslivskunder med kredittengasjement som har klimaregnskap	Mål 2023: 25 % Resultat 2023: 24 % Mål 2024: 25 %	

Fokusområde 4: Bærekraftig omstilling i SpareBank 1 SMN




4.1 Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluering av styringssystemet	Stimulere til ansvarlig ressursbruk i egne verdi- og leverandørkjeder	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
SMN-4	N/A	Andel av konsernets vesentlige innkjøp (> 100.000 kr) fra leverandører med klimaregnskap	Mål 2023: 50 % Resultat 2023: 68 % Mål 2024: 80 %	




4.2 Styrke data- og cybersikkerhet

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Styrke data- og cybersikkerhet	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Styrke data- og cybersikkerhet	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Styrke data- og cybersikkerhet	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
404-2a	Ansattutvikling	Andel ledere og ansatte som har gjennomført e-læring i informasjonssikkerhet	Mål 2023: 100 % Resultat 2023: 90 % Mål 2024: 100 %	

4.3 Fremme mangfold, inkludering og likebehandling

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Fremme mangfold, inkludering og likebehandling	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Fremme mangfold, inkludering og likebehandling	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Fremme mangfold, inkludering og likebehandling	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
SMN-5	N/A	Kategori-score Winningtemp for mangfold, inkludering og likebehandling på minimum 8	Mål 2023: I/A Resultat 2023: I/A Mål 2024: I/A	

4.4 Redusere karbonavtrykk i daglig drift

3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse og avgrensning for vesentlig(e) tema	Redusere karbonavtrykk i daglig drift	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Beskrivelse av styringssystemet som dekker vesentlig(e) tema	Redusere karbonavtrykk i daglig drift	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
3-3	Håndtering av vesentlige tema	Evaluerings av styringssystemet	Redusere karbonavtrykk i daglig drift	 Nettside: Konsernets vesentlighetsanalyse 2022
305-1	Direkte klimagassutslipp (Scope 1)	Direkte klimagassutslipp (Scope 1)	Redusere karbonavtrykk i daglig drift	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023
305-2	Indirekte klimagassutslipp fra energiforbruk (Scope 2)	Indirekte klimagassutslipp fra energiforbruk (Scope 2)	Redusere karbonavtrykk i daglig drift	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023
305-3	Andre indirekte klimagassutslipp (Scope 3)	Andre indirekte klimagassutslipp (Scope 3)	Redusere karbonavtrykk i daglig drift	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023
305-5	Reduksjon av klimagassutslipp	Reduksjon av klimagassutslipp fra daglig drift	Mål 2023: 16,4 (1000 tCO ₂ e) Resultat 2023: 18,5 (1000 tCO ₂ e) Mål 2024: SBTi	Nettside: Klimaregnskap konsern 2023



Til Styret i SpareBank 1 SMN

Uavhengig uttalelse vedrørende SpareBank 1 SMNs rapportering av bærekraft

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet hva angår SpareBank 1 SMNs GRI-indeks for 2023 og utvalgte nøkkeltall for bærekraft for perioden 1. januar – 31. januar 2023 (saksforholdet), inkludert i selskapets årsrapport for 2023.

Informasjonen om saksforholdet består av:

SpareBank 1 SMNs GRI-indeks for 2023 som er en oversikt over hvilke bærekraftstemaer banken anser som vesentlig for deres virksomhet og hvilke nøkkeltall de bruker for å måle og rapportere resultater knyttet til bærekraft, sammen med en henvisning til hvor vesentlig informasjonen om bærekraft er rapportert. GRI-indeksen for 2023 er tilgjengelig og inngår i vedlegg til selskapets årsrapport 2023. Vi har kontrollert om SpareBank 1 SMN har utarbeidet en GRI-indeks for 2023 og om obligatorisk informasjon er gitt slik det kreves i standarder utgitt av The Global Reporting Initiative (www.globalreporting.org/standards) (kriterier).

SpareBank 1 SMN har definert nøkkeltall for bærekraft i årsrapporten for 2023. Kvantifiseringen av nøkkeltallene er fastsatt av emnespesifikke opplysningskrav fra GRI eller egne definisjoner som er spesifisert av banken og forklart i kapitlene under "Vårt bærekraftsarbeid" og i vedleggene "Energi- og klimaregnskap SpareBank 1 SMN" samt "Energi- og klimaregnskap konsernet" (kriterier). For de følgende nøkkeltallene for bærekraft har vi undersøkt grunnlaget for 2023 og om nøkkeltallene er beregnet, estimert og rapportert i henhold til gjeldende kriterier:

- "Resultater 2023" inntatt i "Tabell 1: Fokusområder med tilhørende nøkkeltall" i kapitlet "Innledning"
- Resultatindikatorer for 2023 inntatt i "Tabell 16: Bemanning i konsernet" til og med "Tabell 20: Fordeling type ansettelse og kjønn" i kapitlet "Mennesker og organisasjon"
- Kolonne "2023 Rapporteringsår" inntatt i oppstilling «Resultat og nøkkeltall klimagassutslipp 2023 Inkludert proformaberegning Søre Sunnmøre» i vedlegg "SpareBank 1 SMN Klimaregnskap" og vedlegg "SpareBank 1 SMN Konsolidert klimaregnskap"

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for informasjonen om saksforholdet og for at den er utarbeidet i overensstemmelse med gjeldende kriterier. Ansvarer omfatter å utforme, implementere og vedlikeholde en intern kontroll for å utarbeide informasjon om saksforholdet som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Kvantifisering av klimagasser har en iboende usikkerhet som skyldes at fastsettelse av utslippsfaktorer og verdier som er nødvendige for å kombinere utslipp av ulike gasser, er basert på ufullstendig vitenskapelig kunnskap.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi har overholdt kravene om uavhengighet og etikk i henhold til International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), som er basert på de grunnleggende etiske prinsippene: integritet, objektivitet, faglig kompetanse og tilbørlig aktsomhet, konfidensialitet og profesjonell atferd.

Vi anvender internasjonal standard for kvalitetsstyring (ISQM) 1 Kvalitetsstyring for revisjonsforetak som utfører revisjon og forenklet revisorkontroll av regnskaper samt andre attestasjonsoppdrag og beslektede

tjenester, og opprettholder et omfattende system for kvalitetskontroll inkludert dokumenterte retningslinjer og prosedyrer vedrørende etterlevelse av etiske krav, faglige standarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Våre oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en konklusjon om informasjonen om saksforholdet basert på de kontrollene vi har utført og innhentede bevis. Vi har utført attestasjonsoppdraget med moderat grad av sikkerhet i samsvar med internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 Revidert – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon» og på klimagassutslipp, internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE 3410) - "Attestasjonsoppdrag om klimagassrapporter", utstedt av The International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB). Disse standardene krever at vi planlegger og utfører attestasjonsoppdraget for å oppnå en moderat grad av sikkerhet for at informasjonen om saksforholdet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

Et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet i samsvar med ISAE 3000 og ISAE 3410, innebærer å vurdere egnetheten av ledelsens bruk av de gjeldende kriteriene som grunnlag for utarbeidelsen av informasjonen om saksforholdet, vurdere risiko for at informasjonen om saksforholdet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil, adressere de vurderte risikoer på en hensiktsmessig måte etter omstendighetene, og å vurdere den samlede presentasjonen av informasjonen om saksforholdet. Et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet er av et betydelig mindre omfang enn et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet. Dette gjelder både risikovurderingshandlingene, herunder forståelsen av internkontroll, og handlingene som utføres for å adressere de vurderte risikoene.

Kontrollhandlingene vi har utført er basert på vårt profesjonelle skjønn og omfattet blant annet:

- intervjuer av personer som er ansvarlige for saksforholdet;
- å opparbeide en forståelse av prosessen for utarbeidelse og rapportering av informasjonen om saksforholdet, inkludert relevant intern kontroll;
- å utføre en begrenset stikkprøvebasert test av informasjonen om saksforholdet for å teste om måling, registrering og rapportering av underliggende data er hensiktsmessig; og
- å vurdere den samlede presentasjonen av informasjonen om saksforholdet.

Handlingene som utføres ved et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet varierer i art og tidspunkt fra, og er av et mindre omfang enn handlingene som utføres ved et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås fra et attestasjonsoppdrag med moderat grad av sikkerhet betydelig lavere enn sikkerheten som kunne blitt oppnådd dersom vi hadde utført et attestasjonsoppdrag med betryggende grad av sikkerhet. Vi avgir følgelig ikke en uttalelse som gir uttrykk for om informasjonen om saksforholdet, i all vesentlighet, er utarbeidet i samsvar med gjeldende kriterier.

Etter vår mening er innhentet bevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.



Konklusjon

Basert på de kontrollene vi har utført og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på forhold som gir oss grunn til å tro at:

- SpareBank 1 SMNs GRI-indeks for 2023 ikke, i alt det vesentlige, er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i standarder utgitt av The Global Reporting Initiative.
- SpareBank 1 SMNs utvalgte nøkkeltall for bærekraft ikke, i det alt vesentlige, er beregnet, estimert og rapportert i overensstemmelse med definisjonene og forklaringene i tilknytning til hvert enkelt nøkkeltall for bærekraft i kapitlene under "Vårt bærekraftsarbeid", " i vedlegg "SpareBank 1 SMN Klimaregnskap" og vedlegg "SpareBank 1 SMN Konsolidert klimaregnskap"

Trondheim, 29. februar 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Rune Kenneth S. Lædre
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Revisjonsberetning

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Lædre, Rune Kenneth Snæbjörnsson	BANKID	2024-02-29 14:02



This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

SpareBank 1 SMN sine medlemskap

ACI Norge	Nordic Future Innovation AS
Agritech Cluster	Norges Eiendomsmeglerforbund
Arti7 bedriftsnettverk Trondheim	Norsk institutt for styremedlemmer
Aukra næringsforum	Norsk kommunikasjonsforening
Den norske advokatforening	Norsk nettverk for næringsseiendom
Den norske dataforening	Norsk Petroleumsforening
Econa	Norske Finansanalytikerens Forening
Eiendom Norge	NorwAI
Finans Norge	NTNU Partnerskap Innovasjon og verdiskaping
Finansieringsselskapenes Forening	Næringsforeningen i Trondheimsregionen
Fosnavåg shippingklubb	Næringsforeningen i Værnesregionen
Framtiden i Våre Hender	Næringsforeningen i Ålesundsregionen
Framtidslaben Ålesund	Næringslivets sikkerhetsråd
Frøya Handelsstand	Oppdal Næringsforening
Frøya nye næringsforening	Orkland næringsforening
Frøya Næringsforum	Partnership for Carbon Accounting Financials (PCAF)
Førde industri- og næringsssamskipnad	ProtoMore Molde
Haram næring- og innovasjonsforum	Rauma næringslag
Hitra Næringsforening	Regnskap Norge
HR Norge	Renergy
Hustadvika næringsforum	Rennebu næringsforening
Håndverkerforeningen i Trondheim	Romsdal reiseliv
ICC Norge	Samarbeidsgruppen Midtbyen Trondheim
iKuben Molde	Shippingklubben Ålesund
Industrinavet Verdal	Skift - næringslivets klimaledere
Innherred Næringsforening	Skogmo Industripark Overhalla
InnoCamp Steinkjer	Sparebankforeningen
KID Næringslivs nettverket	Startuplab Fintech Industriprogram
Knytte bedriftsnettverk Trondheim	Steinkjer næringsforum
Kommunikasjonsforeningen	Sunddal næringsforening
Kristiansund og Nordmøre næringsforum	Surnadal næringsforening
Kvinner i Finans charteret	Sykkylven industri- og næringslag
Lean forum Midt-Norge	Thams Klyngen Orkanger
Lean forum Nordvest	totalen.no
Maritimt forum Nordvest	Trollheimsporten AS
Midsund næringsforum	Trondheim markedsforening
Miljøfyrtårn	Trondheim Tech Port (Tidligere Technoport)
Molde Næringsforum	Trøndelag HR-forum
Molde sentrum	Trøndersk matfestival
Namdal Næringsforening	UN Global Compact Norge
Namdalskysten Næringsforening	UNEPFIs Principles for Responsible Banking
Namsos næringsforening	Ungt Entreprenørskap
NCE Finance Innovation	United Nations (USCH5)
NCE Finance Innovation	Verdipapirforetakenes forbund
NCE ikuben Molde	Verdipapirforetakenes forening
Newton-rom (via selskapet First Scandinavia)	Vestnes næringsforum
NiTr Fosen	Vestnes sentrumsforening
NiTr Malvik	Visit Nordmøre og Romsdal
NiTr Melhus	Ørland næringsforum
NiTr Midtre Gauldal	Ålesund Kunnskapspark
Nordic arena nettverk Møre AS	

0. Summary of KPIs to be disclosed by credit institutions under Article 8 Taxonomy Regulation

		Total environmentally sustainable assets	KPI ¹⁾	KPI ¹⁾	% coverage (over total assets) ²⁾	% of assets excluded from the numerator of the GAR (Article 7(2) and (3) and Section 1.1.2. of Annex V)	% of assets excluded from the denominator of the GAR (Article 7(1) and Section 1.2.4 of Annex V)
Main KPI	Green asset ratio (GAR) stock	17.087	5,7 %	5,7 %	92,5 %	28,12 %	7,53 %
		Total environmentally sustainable activities	KPI ³⁾	KPI ³⁾	% coverage (over total assets)	% of assets excluded from the numerator of the GAR (Article 7(2) and (3) and Section 1.1.2. of Annex V)	% of assets excluded from the denominator of the GAR (Article 7(1) and Section 1.2.4 of Annex V)
<i>Additional KPIs</i>	<i>GAR (flow)</i>	5.488	1,8 %	1,8 %	12,0 %	N/A	N/A
	<i>Trading book</i> ⁴⁾						
	<i>Financial guarantees</i>	0	0	0			
	<i>Assets under management</i>	0	0	0			
	<i>Fees and commissions income</i> ⁴⁾						

1) The KPI is based on the total taxonomy-aligned assets in table 1

2) % of assets covered by the KPI over banks' total assets

3) The KPI is based on the total taxonomy-aligned assets in table 4

4) Fees and Commissions and Trading Book KPIs shall only apply starting 2026

Note: cells shaded in black should not be reported for the reporting year 2023

1.Assets for the calculation of GAR

The table provides information on the covered assets for GAR-calculation.

NOK millions	Total (gross) carrying amount	31 December 2023												
		Climate Change Mitigation (CCM)					Climate Change Adaptation (CCA)			TOTAL (CCM + CCA) ^{1) 2)}				
		Of which towards taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					Of which towards taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)			Of which environmentally sustainable (Taxonomy-aligned)				
		Of which environmentally sustainable (Taxonomy-aligned)					Of which environmentally sustainable (Taxonomy-aligned)			Of which environmentally sustainable (Taxonomy-aligned)				
			Of which Use of Proceeds	Of which transitional	Of which enabling		Of which Use of Proceeds	Of which enabling		Of which Use of Proceeds	Of which transitional	Of which enabling		
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	ab	ac	ad	ae	af
GAR - Covered assets in both numerator and denominator														
1	Loans and advances, debt securities and equity instruments not HFT eligible for GAR calculation	209.028	180.870	17.087		17.008					180.870	17.087		17.008
2	Financial undertakings	23.472	5.675	79										5.675
3	Credit institutions	23.286	5.675	79										5.675
4	Loans and advances	5.643	2.702	24							5.675	79		2.702
5	Debt securities, including UoP	17.606	2.973	55		#					2.973	55		
6	Equity instruments	36				#								
7	Other financial corporations	186				#								
8	of which investment firms	-	-	-	-	-								
9	Loans and advances	-	-	-	-	-								
10	Debt securities, including UoP	-	-	-	-	-								
11	Equity instruments	-	-	-	-	-								
12	of which management companies	186												
13	Loans and advances	-	-	-	-	-								
14	Debt securities, including UoP	-	-	-	-	-								
15	Equity instruments	-	-	-	-	-								
16	of which insurance undertakings	186												
17	Loans and advances	-	-	-	-	-								
18	Debt securities, including UoP	-	-	-	-	-								
19	Equity instruments	-	-	-	-	-								
20	Non-financial undertakings	-	-	-	-	-								
21	Loans and advances	-	-	-	-	-								
22	Debt securities, including UoP	-	-	-	-	-								
23	Equity instruments	-	-	-	-	-								
24	Households	184.182	173.971	17.008		17.008					173.971	17.008		17.008
25	of which loans collateralised by residential immovable property	173.808	173.536	17.008		17.008					173.536	17.008		17.008
26	of which building renovation loans	-	-	-	-	-								
27	of which motor vehicle loans	6.726	435								435			
28	Local governments financing	1.224	1.224								1.224			
29	Housing financing	-	-	-	-	-								
30	Other local government financing	1.224	1.224								1.224			
31	Collateral obtained by taking possession: residential and commercial immovable properties													
32	Assets excluded from the numerator for GAR calculation (covered in the denominator)	91.263												
33	Financial and Non-financial undertakings	80.668												
34	SMEs and NFCs (other than SMEs) not subject to NFRD disclosure obligations	77.856												
35	Loans and advances	69.085												
36	of which loans collateralised by commercial immovable property	42.187												
37	of which building renovation loans													
38	Debt securities	5.177												
39	Equity instruments	3.593												
40	Non-EU country counterparties not subject to NFRD disclosure obligations	2.813												
41	Loans and advances													
42	Debt securities	2.488												
43	Equity instruments	168												
44	Derivatives	3.976												
45	On demand interbank loans	3.746												
46	Cash and cash-related assets	25												
47	Other categories of assets (e.g. Goodwill, commodities)	2.848												
48	Total GAR assets	300.141	180.870	20.497		16.491					180.870	17.087		17.008
49	Assets not covered for GAR calculation	24.441												
50	Central governments and Supranational issuers	15.800												
51	Central banks exposure	1.451												
52	Trading book	7.189												
53	Total assets	324.582	180.870	20.497		16.491					180.870	17.087		17.008
Off-balance sheet exposures - Undertakings subject to NFRD disclosure obligations														
54	Financial guarantees													
55	Assets under management													
56	Of which debt securities													
57	Of which equity instruments													

1) Reporting on CCM og CCA for the reporting year 2023

2) Cells shaded in black across the template are not subject for disclosure for the reporting year 2023

2. GAR sector information

The table provides information about the proportion of EU-taxonomy eligible and taxonomy-aligned exposures, broken down by sector towards non-financial corporates (subject to NFRD).
For the reporting year 2023 SpareBank 1 SMN do not have exposures towards non-financial corporates subject to NFRD.

3. GAR KPI stock

The table provides information about proportion of taxonomy-eligible and taxonomy-aligned assets compared to total covered assets.

		a	b	c	d	e	f	g	h	i	aa	ab	ac	ad	ae	af	
		31 December 2023															
		Climate Change Mitigation (CCM)					Climate Change Adaptation (CCA)					TOTAL (CCM + CCA) ^{1),2)}					
% (compared to total covered assets in the denominator)		Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					
		Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-aligned)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-aligned)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-aligned)					
		Of which Use of Proceeds	Of which transitional	Of which enabling	Of which Use of Proceeds	Of which enabling	Of which Use of Proceeds	Of which transitional	Of which enabling	Of which Use of Proceeds	Of which transitional	Of which enabling	Of which Use of Proceeds	Of which transitional	Of which enabling	Proportion of total assets covered ³⁾	
GAR - Covered assets in both numerator and denominator																	
1	Loans and advances, debt securities and equity instruments not HFT eligible for GAR calculation	59 %	6 %		6 %							59 %	6 %		6 %		9 %
2	Financial undertakings	2 %	0 %									2 %	0 %				0 %
3	Credit institutions	2 %	0 %									2 %	0 %				0 %
4	Loans and advances	1 %	0 %									1 %	0 %				0 %
5	Debt securities, including UoP	1 %	0 %									1 %	0 %				0 %
6	Equity instruments																
7	Other financial corporations																
8	of which investment firms																
9	Loans and advances																
10	Debt securities, including UoP																
11	Equity instruments																
12	of which management companies																
13	Loans and advances																
14	Debt securities, including UoP																
15	Equity instruments																
16	of which insurance undertakings																
17	Loans and advances																
18	Debt securities, including UoP																
19	Equity instruments																
20	Non-financial undertakings																
21	Loans and advances																
22	Debt securities, including UoP																
23	Equity instruments																
24	Households	58 %	6 %		6 %							58 %	6 %		6 %		9 %
25	of which loans collateralised by residential immovable property	58 %	6 %		6 %							58 %	6 %		6 %		9 %
26	of which building renovation loans																
27	of which motor vehicle loans	0 %															
28	Local governments financing	0 %										0 %					0 %
29	Housing financing																
30	Other local government financing	0 %										0 %					0 %
31	Collateral obtained by taking possession: residential and commercial immovable properties																
32	Total GAR assets	59 %	6 %		6 %							59 %	6 %		6 %		9 %

1) Only reporting on CCM og CCA for the reporting year 2023

2) Cells shaded in black across the template are not subject for disclosure for the reporting year 2023

3) Proportion of aligned assets in table 1 over total eligible assets in table 1

4. GAR KPI flow

The table provides information on the flow of new loans (on a net basis) compared to flow of total eligible assets.

		a	b	c	d	e	f	g	h	i	aa	ab	ac	ad	ae	af	
		31 December 2023															
		Climate Change Mitigation (CCM)					Climate Change Adaptation (CCA)					TOTAL (CCM + CCA) 1), 2)					
% (compared to flow of total eligible assets)		Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-eligible)					Proportion of total new assets covered ³⁾
		Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-aligned)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-aligned)					Proportion of total covered assets funding taxonomy relevant sectors (Taxonomy-aligned)					
		Of which Use of Proceeds		Of which transitional		Of which enabling	Of which Use of Proceeds		Of which transitional		Of which enabling	Of which Use of Proceeds		Of which transitional		Of which enabling	
	GAR - Covered assets in both numerator and denominator																
1	Loans and advances, debt securities and equity instruments not HFT eligible for GAR calculation	21 %	22 %		21 %						21 %	22 %		21 %		10 %	
2	Financial undertakings	30 %	0 %								30 %	0 %				0 %	
3	Credit institutions	30 %	0 %								30 %	0 %				0 %	
4	Loans and advances																
5	Debt securities, including UoP	58 %	0 %								58 %	0 %				0 %	
6	Equity instruments																
7	Other financial corporations																
8	of which investment firms																
9	Loans and advances																
10	Debt securities, including UoP																
11	Equity instruments																
12	of which management companies																
13	Loans and advances																
14	Debt securities, including UoP																
15	Equity instruments																
16	of which insurance undertakings																
17	Loans and advances																
18	Debt securities, including UoP																
19	Equity instruments																
20	Non-financial undertakings																
21	Loans and advances																
22	Debt securities, including UoP																
23	Equity instruments																
24	Households	21 %	22 %		21 %						21 %	22 %		21 %		10 %	
25	of which loans collateralised by residential immovable property	21 %	22 %		21 %						21 %	22 %		21 %		10 %	
26	of which building renovation loans																
27	of which motor vehicle loans	18 %									18 %						
28	Local governments financing																
29	Housing financing																
30	Other local government financing																
31	Collateral obtained by taking possession: residential and commercial immovable properties																
32	Total GAR assets	21 %	18 %	#DIV/0!	22 %						21 %	22 %	0 %	21 %		10 %	

1) Only reporting on CCM og CCA for the reporting year 2023

2) Cells shaded in black across the template are not subject for disclosure for the reporting year 2023

3) Proportion of new aligned assets over total new eligible assets

5. KPI off-balance sheet exposures

The table provides information about off-balance sheet exposures towards undertakings subject to NFRD.

For the reporting year 2023 SpareBank 1 SMN do not have off-balance sheet exposures towards undertakings subject to NFRD disclosure obligations.

Template 1 - Nuclear and fossil gas related activities

The table provides information about the exposure to nuclear and fossil gas related activities.

Row	Nuclear energy related activities	
1.	The undertaking carries out, funds or has exposures to research, development, demonstration and deployment of innovative electricity generation facilities that produce energy from nuclear processes with minimal waste from the fuel cycle.	NO
2.	The undertaking carries out, funds or has exposures to construction and safe operation of new nuclear installations to produce electricity or process heat, including for the purposes of district heating or industrial processes such as hydrogen production, as well as their safety upgrades, using best available technologies.	NO
3.	The undertaking carries out, funds or has exposures to safe operation of existing nuclear installations that produce electricity or process heat, including for the purposes of district heating or industrial processes such as hydrogen production from nuclear energy, as well as their safety upgrades.	NO
	Fossil gas related activities	
4.	The undertaking carries out, funds or has exposures to construction or operation of electricity generation facilities that produce electricity using fossil gaseous fuels.	NO
5.	The undertaking carries out, funds or has exposures to construction, refurbishment, and operation of combined heat/cool and power generation facilities using fossil gaseous fuels.	NO
6.	The undertaking carries out, funds or has exposures to construction, refurbishment and operation of heat generation facilities that produce heat/cool using fossil gaseous fuels.	NO

Based on the disclosure template 2-5 is omitted due to no reporting information for the reporting year 2023.