



Integrert årsrapport
2023



Innhold

Konsernsjefens forord	3
Eviny – kort fortalt	4
Om Eviny	7
Vår organisasjon	8
Vår strategi	10
Vår forretningsmodell	12
Vår verdikjede	13
Konsernledelsen	14
Konsernstyret	15
Vi skaper en bærekraftig fremtid	16
Styring av bærekraft	17
Klima og miljø	21
Sosiale forhold	29
Forretningsetiske forhold	37
EUs taksonomi	39
Hvilke resultater har vi oppnådd?	45
Hovedtall	46
Årsberetning	49
Årsregnskap for Eviny-konsernet	66
Årsregnskap for Eviny AS	156
Erklæring fra styret og konsernsjef	196
Revisors beretning	197
Bærekraftsregnskap	201
Global Reporting Initiative (GRI) indeks	232
Revisors uttalelse	240
Task force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) indeks	242

Om rapporten

Integrert rapportering

Evinys årsrapport integrerer finansiell og ikke-finansiell rapportering. Dette er et tiltak for å synliggjøre sammenhengen mellom Evinys strategi, våre primære aktiviteter og vår evne til verdiskaping over tid.

Eviny har videre lagt en strategisk rapportering til grunn, hvor de valgte ikke-finansielle temaene og indikatorene har en tydelig forankring til konsernstrategien og virksomhetsstyringen.

Prinsipper for rapportering

Vi har lagt følgende prinsipper for integrert rapportering til grunn: Nøyaktig, balansert, tydelig, sammenlignbar, fullstendig, bærekraftskontekst, aktuell og verifiserbar.

Eviny skal rapportere nøyaktig og korrekt informasjon for at leseren skal kunne vurdere vår faktiske og potensielle påvirkning på økonomiske, sosiale og miljømessige forhold. Vi skal beskrive både negative og positive påvirkninger på en balansert og upartisk måte. Informasjonen som presenteres skal være tydelig, tilgjengelig og forståelig. Det skal gis sammenlignbar og konsistent informasjon som gjør det mulig for leseren å analysere endring i Evinys påvirkning over tid, samt å sammenligne dette med andre selskap. Rapporten skal gi fullstendig informasjon for å kunne vurdere vår påvirkning i rapporteringsperioden. Informasjonen skal belyses i en utvidet kontekst av bærekraftig utvikling. Det skal gis aktuell og tidsriktig informasjon, hvor leseren av rapporten skal kunne verifisere kvaliteten av rapportens innhold.

Integrert rapportering skal ha følgende overordnede mål utover de mål og krav regnskapsloven setter:

1. Oppfylle interessenters forventninger og krav til åpenhet om betydningen og konsekvensene av våre aktiviteter
2. Effektivt kommunisere hvordan Eviny skaper verdier over tid og hvilke faktorer som er vesentlig for evne til verdiskaping
3. Tydeliggjøre målbilde, hvordan konsernet skal realisere dette og status for måloppnåelse

Den ikke-finansielle delen av vår integrerte rapportering skal videre være forankret i regnskapsloven, konsernets strategi, konsernprinsipp for bærekraft, samt FNs bærekraftsmål nr. 7, 8, 9, 11, 12, 13 og 17.

Rapportering i samsvar med Global Reporting Initiative

Eviny har siden 2008 utgitt samfunnsansvarsrapporter i henhold til GRI-rammeverket (Global Reporting Initiative). Den integrerte rapporten for rapporteringsåret 2023 baserer seg på GRI Standards (2021). Vesentlighetsanalysen er styrende for hvilke tema og GRI-indikatorer Eviny rapporterer på.

Ekstern verifisering

Eviny har engasjert vår revisor Deloitte AS til å gi en attestasjon med moderat sikkerhet (limited level of assurance) på bærekraftsinformasjonen i integrert årsrapport.

Konsernsjefens forord

Vi står overfor et avgjørende tiår. Et avgjørende tiår for å unngå irreversible klimaendringer og naturtap som truer en levedyktig fremtid for oss og våre fremtidige generasjoner. Et avgjørende tiår for å omstille energisystemet vårt og unngå en norsk kraftkrise. Et avgjørende tiår for å sikre grønn omstilling og industrivekst på Vestlandet, med store muligheter for verdiskapning og nye arbeidsplasser. Et avgjørende tiår for Eviny, med et unikt utgangspunkt for å løse vår tids viktigste oppdrag.

Klima- og naturkrisen er vår tids største utfordring, og vi er ikke i rute for å nå våre felles mål. 2023 ble det varmeste året som noensinne er registrert. Siden 1990 har norske klimagassutslipp kun blitt redusert med 5%, og fremdeles kommer 47% av energiforbruket vårt fra fossile energikilder. Norske fornybar-investeringer har ikke vært lavere siden 2010, og strømmettet er fullt. På Vestlandet, Norges største utslippfylke og fremste eksportregion, står både grønn omstilling, arbeidsplasser og nye industri-etableringer i fare som følge av manglende kapasitet i nettet. For å realisere klimamålene våre kreves det et taktskifte i utvikling av mer fornybar energi, mer nettkapasitet, og løsninger for elektrifisering. Dette er vår tids viktigste oppdrag. Dette er vårt samfunnsoppdrag i Eviny – og det haster mer enn noen gang.

I 2024 lanserte vi vår nye konsernstrategi, vårt taktskifte i jakten på mer fornybar energi. I løpet av det neste tiåret skal vi investere like store verdier som vi har bygget opp over 100 år. Eviny skal gå foran for å sikre mer energi og effekt på naturens premisser, ved å bidra til å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi. Vi skal ta ansvar for grønn vekst og industriutvikling på Vestlandet ved å doble nettkapasiteten i vår region. Vi skal skape resultater ved å bidra til å realisere klimamålene gjennom å bli ledende på skalering av null-utslippsløsninger for transportsektoren. Vi skal investere i teknologi og effektoppgraderinger av vannkraften for å møte et energimarked i endring, og bruke fremtidsrettet teknologi for å sikre mer kapasitet av nettinfrastrukturen vi allerede har. På den måten skal Eviny være den drivkraften som Vestlandet trenger i et avgjørende tiår, og slik skal vi skape verdier for våre eiere, for samfunnet og for våre ansatte.

Vår grunnmur, som muliggjør dette taktskiftet, er tillit. Tilliten fra våre eiere for å kunne skape langsiktige verdier gjennom å muliggjøre grønn omstilling og industrivekst på Vestlandet. Tillit i samfunnet for å ivareta forsyningssikkerhet for vår region, drifte våre anlegg på best mulig måte, og forvalte arvesølv for å kunne møte et energimarked i endring. Tillit til at utbygging av ny energi og nettkapasitet skjer i samspill med lokalsamfunn og naturen. Tillit fra våre ansatte, til at hver og en kommer trygt hjem fra jobb og at ingen oppdrag noen gang vil være så viktig at vi tillater at noen setter seg selv eller sine kolleger i fare.

I 2023 leverte vi et konsernresultat på 3 760 mill. kr, som er 2 427 mill. kr høyere enn i 2022. Med dette bidro vi med om lag 6,7 mrd. kr til våre eiere, samfunnet rundt oss og våre ansatte gjennom utbytte, skatter, avgifter og ytelser. Samtidig svinger kraftprisen mer enn før, og energimarkedet er i endring. Det er derfor viktigere enn noen gang at vi evner å tilpasse oss til omstillingstakten i våre omgivelser, blant annet ved å fortsette å drive kostnadseffektivt fremover og utnytte fleksibiliteten i vannkraften enda bedre, slik at vi kan produsere mer når behovet er størst. Vannkraften vil fortsatt være ryggraden vår, og vil spille en enda viktigere rolle fremover når behovet for fleksibel kraftproduksjon øker.



Ragnhild Janbu Fresvik
Konsernsjef



Eviny

Kort fortalt

Vestlandets største fornybarselskap

Vi produserer
fornybar energi til

562 500

norske hjem²

Vi distribuerer
fornybar energi til

272 000

nettkunder

Vi lader elbilene
til våre

580 000

ladekunder

Vi leverer
fjernvarme til

1 050

bygg

Vi leverer
fiber til

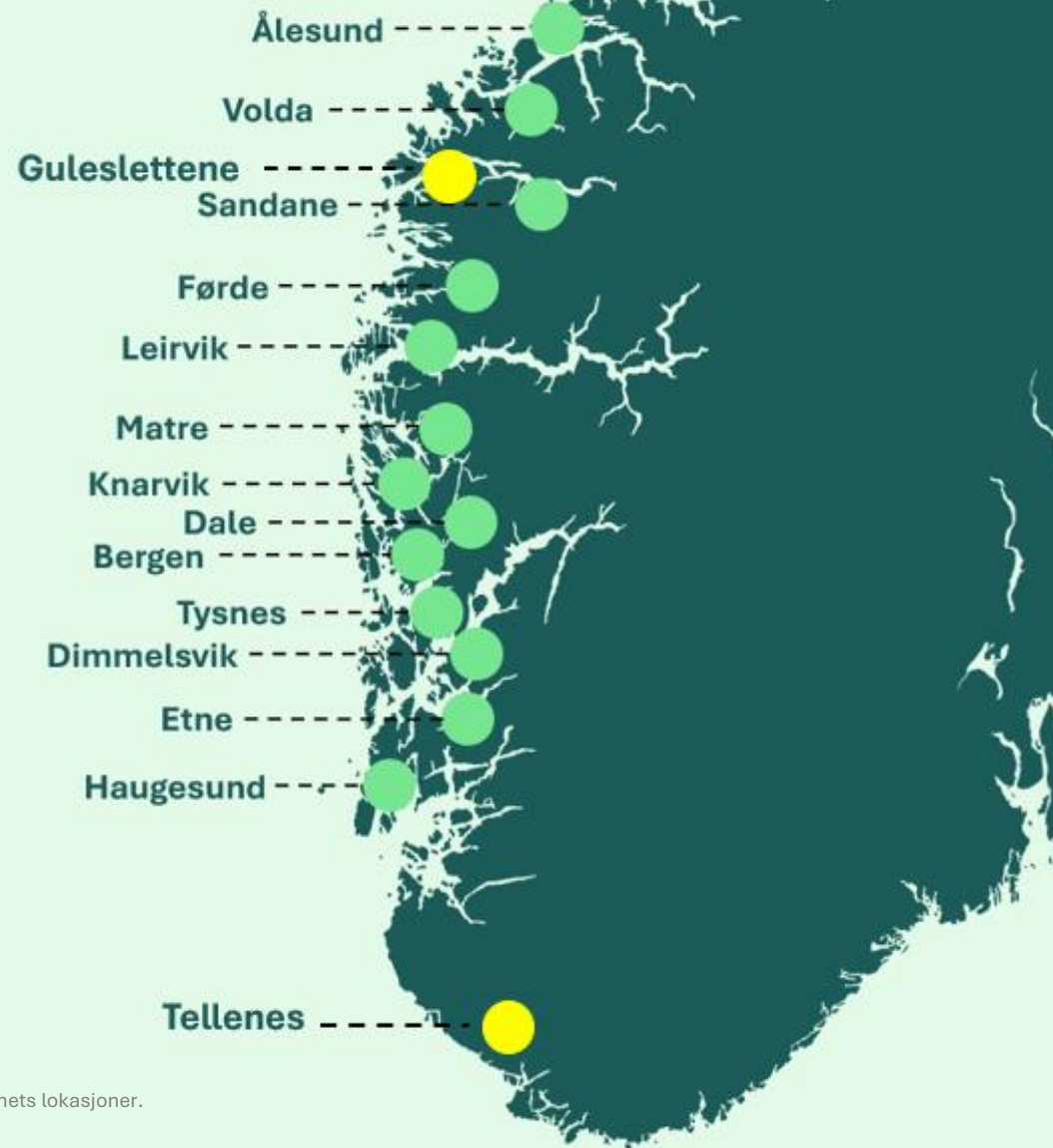
3 700

næringsbygg

I 2023 bidro
Eviny med

6,7 mrd.

til samfunnet¹



Figuren viser et utvalg av Eviny sine oppmøtesteder på Vestlandet og er ikke en komplett oversikt over alle konsernets lokasjoner.

1) Tallet inkluderer skatter, avgifter, personalkostnader og avsatt utbytte til våre eiere.

2) Basert på gjennomsnittlig årlig strømforbruk på 16.000 kWh. Inkluderer også fornybar energi produsert av Guleslettene og Tellenes som ble kjøpt i starten av 2024

Nøkkeltall

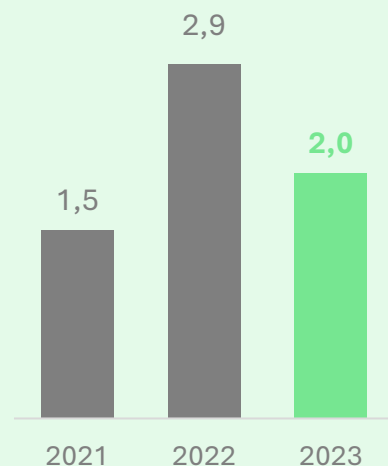
Resultater

Underliggende konsernresultat

Milliarder kroner

Underliggende konsernresultat endte på 2,0 mrd. kroner, som er 0,9 mrd. kroner lavere enn i 2022. Hovedårsaken er lavere kraftpriser hvor prisen i NO5 var 67 EUR/MWh i 2023 mot 192 EUR/MWh i 2022.

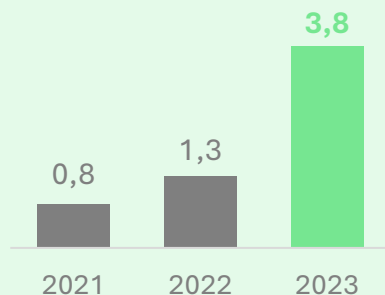
2,0



Årsresultat

Milliarder kroner

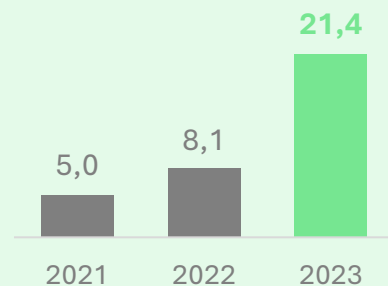
Konsernresultatet i 2023 er 3,8 mrd. kroner, som er 2,4 mrd. kroner høyere enn i 2022. Resultat etter skatt har økt grunnet endret skattebelastning og verdiendring på finansielle kontrakter.



Avkastning på anvendt kapital

%

Avkastning på anvendt kapital endte på 21,4 %, som er 13,3 prosentpoeng høyere enn i 2022.

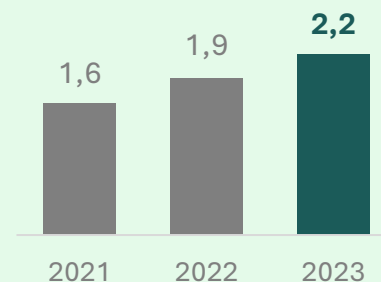


Finansiell stilling og kontantstrøm

Investeringer

Milliarder kroner

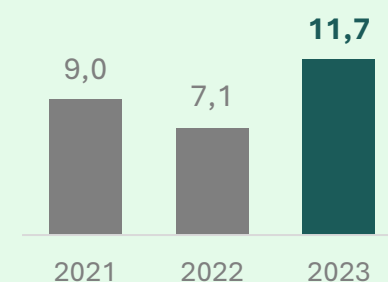
Investeringer i varige driftsmidler endte på 2,2 mrd. kroner, som er 0,3 mrd. kroner høyere enn i 2022. Det er investert 1,7 mrd. kroner i ny kapasitet og 0,5 mrd. i vedlikehold i 2023.



Netto rentebærende gjeld

Milliarder kroner

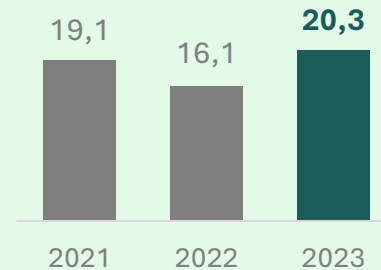
Netto rentebærende gjeld (brutto rentebærende gjeld fratrukket mest likvide omløpsmidler) endte på 11,7 mrd. kroner, som er 4,6 mrd. kroner høyere enn i 2022.



Anvendt kapital

Milliarder kroner

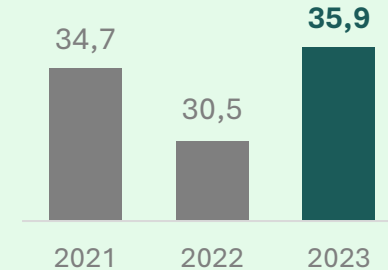
Anvendt kapital endte på 20,3 mrd. kroner, som er 4,2 mrd. kroner høyere enn i 2022.



Egenkapitalandel

%

Egenkapitalandelen endte på 35,9 %, som er 5,4 prosentpoeng høyere enn i 2022.

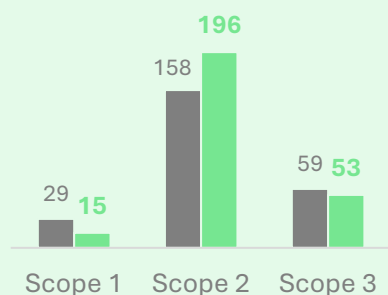


Klima og miljø

Klimagassutslipp

Tusen tonn CO₂-ekvivalenter

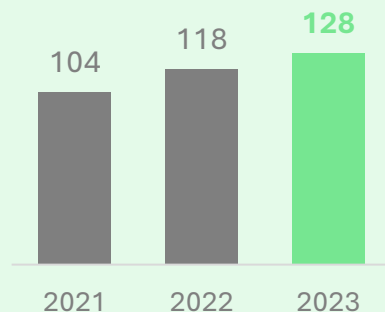
Evinys totale CO₂-utslipp var 264 tusen tonn CO₂-ekvivalenter i 2023. Dette representerer en oppgang på 9 % fra 2022, som følge økte markedsbaserte utslipp fra nettap (scope 2).



Ny tilknyttet kapasitet i nettet

MW

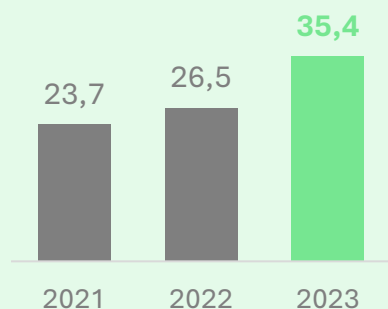
Stor forbruksvekst i vår region krever mye mer nett. Behovet for økt nettkapasitet til utvikling av ny industri fører til at BKK og Statnett må investere svært mye i nettet de neste ti årene.



Unngåtte utslipp

Tusen tonn CO₂-ekvivalenter

I 2023 har elektrifiserings-satsingene levert 54 GWh energi til våre kunder og muliggjort unngåelse av utslipp tilsvarende 35 399 tonn CO₂-ekvivalenter.



Planer for ny fornybar energi

TWh

De neste ti årene skal vi øke årlig middelproduksjon med 2,5 TWh gjennom nye kraftprosjekter innen landbasert vind, sol og havvind. Dette inkluderer også termiske energiløsninger, som skal bidra til å frigjøre 250 GWh elektrisk kraft i lokale energisystemer.

2,5
TWh

Sosiale forhold

Antall personskader

Antall H1- og H2-skader

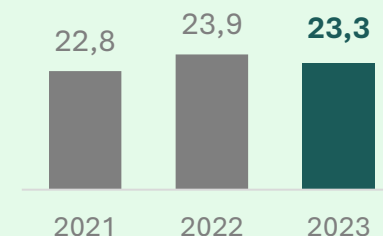
Året har vært preget av en negativ utvikling i antall registrerte personskader. I 2023 ble det registrert totalt 23 personskader med fravær eller medisinsk behandling mot 17 i 2022. Eviny utfører risikofyllt arbeid innen produksjon, distribusjon, og forbruk av elektrisk og termisk energi. God risikoforståelse og evne til å håndtere risiko er avgjørende for å unngå skader.

15 interne
8 eksterne

Kvinneandel i Eviny

%

Andel kvinner i Eviny er 23,3 %. Andel kvinner i ledende stillinger er 35,0 % i 2023 som er 0,9 prosentpoeng høyere enn i 2022. Kvinneandelen for fagarbeidere/montører er 6,0 % og 7,0 % for lærlinger.

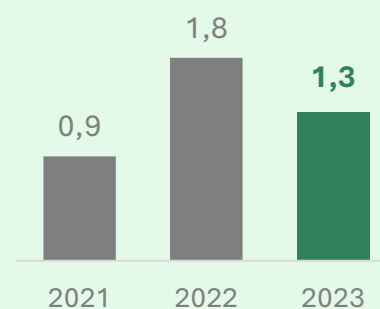


Økonomiske forhold

Utbytte

Milliarder kroner

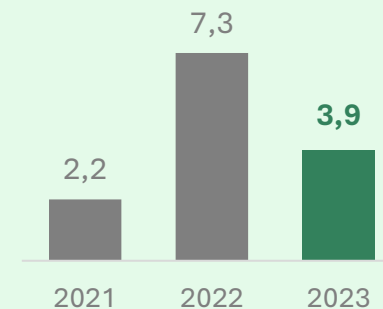
Årets resultat skaper store verdier for våre offentlige aksjonærer gjennom utdeling av utbytte og for 2023 har vi avsatt 1,3 mrd. kroner til utbetaling.



Skatter og avgifter

Milliarder kroner

Godt resultat gir store bidrag til velferdssamfunnet. Eviny bidrar med om lag 3,9 mrd. kroner i skatter og avgifter til samfunnet. Nedgangen fra 2022 drives primært av lavere kraftpriser og effekt av sikringskontrakter





●
Om **Eviny**



Vår organisasjon

Eviny er et av Norges største energi- og teknologikonsern. Vi jobber med fremtidens løsninger for produksjon og distribusjon av klimavennlig energi, og for at det skal bli mulig å ta den fornybare kraften i bruk overalt.

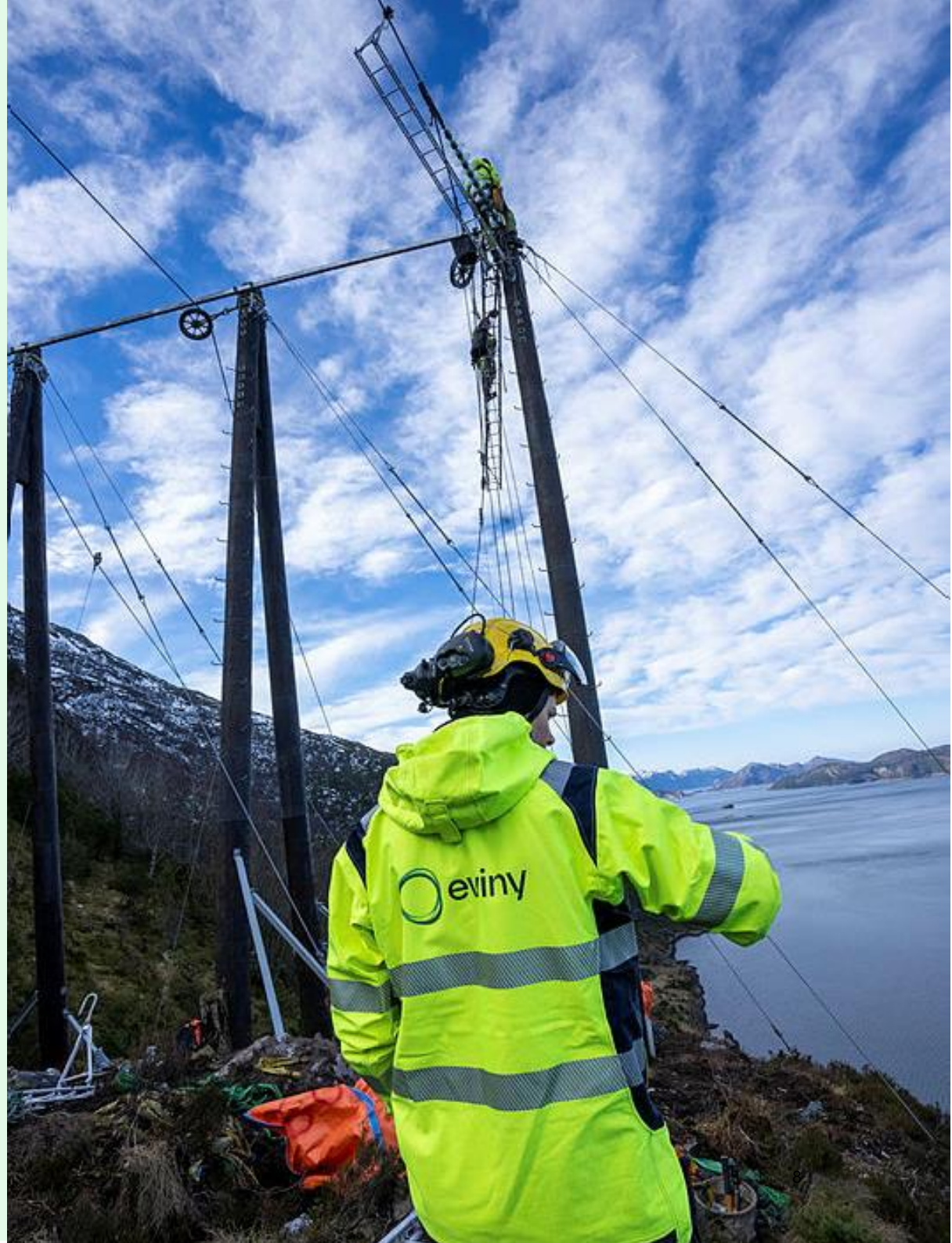
I 100 år har vi bygget verdier, kompetanse og arbeidsplasser på Vestlandet. Oppdraget vårt er fortsatt å møte samfunnets behov for energi. I dag mangler Vestlandet nok energi og kapasitet i strømmettet, og Eviny er godt rustet til å løse vår tids utfordringer.

Eviny er en av Norges største produsenter av vann- og vindkraft. I gjennomsnitt produserer vi rundt 9 TWh fornybar energi hvert år, som tilsvarer strømforbruket til om lag 562 500 boliger. I dag har vi 39 vannkraftverk og to vindkraftverk, spredt langs hele Vestlands-kysten fra Sokndal og Lunds i sør til Kinn i nord.

Vårt nettselskap, BKK, er en av Norges største distributører av strøm med om lag 270 000 kunder i 19 kommuner gjennom 22 500 km kraftlinjer. For å sikre en stabil strømforsyning driver nettselskapet kontinuerlig vedlikehold av kraftledninger og anlegg. BKK bygger et fremtidsrettet strømmett i takt med samfunnsutviklingen på Vestlandet.

I tillegg består porteføljen vår av virksomheter innen telekommunikasjon, fjernvarme, ingeniør- og entreprenørtjenester, elektrifiseringsløsninger for mer enn 500.000 elbil-kunder og landstrømsanlegg for maritim transport. Selskapet leverer også løsninger som gjør byggeplasser utslippsfrie, og bygger et av verdens første nettverk for hurtiglading av elbåter.

Vi er 1300 medarbeidere i Eviny-konsernet. Våre eiere representerer 17 vestlandskommuner, Statkraft og to lokale kraft- og elektrisitetslag.



Våre forretningsområder



Vannkraft

Forretningsområdet Vannkraft består av selskapet Eviny Fornybar. Utbygging og drift av vannkraftverk har vært Eviny sin kjernevirksomhet helt fra starten. Selskapets hovedaktivitet er å produsere og omsette kraft i engrosmarkedet. En av våre viktigste oppgaver å skape mest merverdi av vannet, og i dag er verdien av fornybar og regulert energi større enn noensinne. Vi har en verdibasert forvaltning av våre anlegg, dette innebærer drift, vedlikehold, opprustning, utvidelse og redesign. Vi har 39 vannkraftverk der vi eier minst 50 %. I tillegg har vi eierandeler i flere andre kraftverk på Vestlandet. Med en årlig produksjon på 7,7 TWh i snitt er vi en av Norges største kraftprodusenter. Vi leter stadig etter muligheter for opprustning og utvidelser av våre anlegg. Fremover ligger det store verdier i optimal utnyttelse av vannet, og vi utforsker muligheter for å øke vår reguleringssevne.

Nett

Forretningsområdet Nett består av selskapet BKK. Selskapets virksomhet omfatter eierskap og drift av vårt strømmnett og fremtidsrettet utbygging i takt med grønn omstilling og vekst på Vestlandet. Med om lag 270 000 kunder og et strømmnett på ca. 22 500 kilometer, er vi en av Norges største distributører av elektrisk energi med en offensiv vekststrategi på Vestlandet. Kraftleveringen i BKKs nettområde utgjorde 9,7 TWh i 2023. For å sikre stabil strømforsyning driver BKK kontinuerlig vedlikehold av kraftledninger og anlegg, og vår leveringssikkerhet ligger stabilt på 99,99 %. Eierskap, drift og bygging av strømmnett er en monopolvirksomhet som er regulert av Reguleringsmyndigheten for energi (RME). RME fastsetter rammene for nettselskapenes virksomhet, deriblant hvor mye vi kan ta inn i nettleie. BKKs nettleie bidrar til god utnyttelse av nettet og er felles for hele forsyningsområdet.



Ny energi og Industrielle partnerskap

Forretningsområdet Ny Energi og Industrielle partnerskap ble etablert i 2023 for å spisse satsingen på utvikling av ny fornybar energiproduksjon fra vind, sol, havvind og termiske energiløsninger. Forretningsområdet har to vindkraftanlegg med årlig produksjon på 1,3 TWh, og skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner om 2,5 TWh ny fornybar energiproduksjon i løpet av det neste tiåret. På den måten ønsker vi å bidra til å skape verdier for våre eiere og regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi. Forretningsområdet skal også bidra til lokale energiløsninger innenfor bl.a. termisk energi gjennom Eviny Termo, som skal ta et utvidet ansvar for kundens energiløsninger. I tillegg inngår forvaltning av eierskap i tilknyttede selskap i det nyetablerte forretningsområdet.

Elektrifisering og Teknologi

Forretningsområdet Elektrifisering og Teknologi består av ulike selskap og satsinger innen hurtiglading av lett- og tungtransport, landstrøm for maritim sektor, digitale kommunikasjonsløsninger, ingeniør- og entreprenørtjenester, mobile energiløsninger for bygg- og anleggsplasser, og datavitenskap og digital forretningsutvikling. I tillegg inneholder porteføljen Eviny venturefond som investerer i oppstart- og vekstselskaper, flere tidlige satsinger innen elektrifisering og konsernets innovasjonsmiljø. Forretningsområdet skal bidra til kommersiell og effektiv skalering av validerte satsinger i hurtigvoksende markeder, og verdimaksimerende utvikling av etablerte satsinger. Elektrifisering og Teknologi består av selskapene Eviny Elektrifisering, Eviny Digital, Eninvest, Eviny Solutions, Plug, Eviny Ventures, Eviny Marked Elaway, Volte, Ayond, og Prelect.



A large, vertical waterfall with multiple streams of water cascading down, creating a sense of movement and natural energy. The water is clear and bright, contrasting with the darker background.

100 på 10

Vår strategi

Eviny har vært garantisten for energisystemet i vår region i over 100 år, og i flere år har vi gått foran for å tilgjengeliggjøre nullutslippsløsninger for å bidra til omstilling fra fossilt til fornybart. Det skal vi fortsette å gjøre i fremtiden, men vi står ovenfor en omstilling av energisystemet som mangler historisk sidestykke. Skal klimamålene nås, kreves det et taktskifte i utbygging av fornybar energi, kapasitet i strømmettet og løsninger for elektrifisering – i et tempo vi ikke har sett før. Eviny har et særskilt ansvar for å bidra til taktskiftet, ved å fremskaffe og tilgjengeliggjøre den fornybare energien som samfunnet og vår region trenger. For å bidra til å realisere det tempoet som kreves, lanserte Eviny i 2024 vår nye konsernstrategi.

Vi står ovenfor et avgjørende tiår. Et avgjørende tiår for å unngå irreversible klimaendringer og naturtap, med et kort mulighetsvindu for å sikre en levedyktig fremtid for oss og våre fremtidige generasjoner. Et avgjørende tiår for å unngå et Norsk kraftunderskudd. Et avgjørende tiår for grønn omstilling og industrivekst på Vestlandet, som gir store muligheter for verdiskaping og nye arbeidsplasser i vår region. Vår rolle er å være en drivkraft for Vestlandet som skaper verdi for eiere, samfunnet rundt oss og ansatte.

For at Eviny skal være posisjon for å gripe muligheter som oppstår i et energimarked i endring, og med omgivelser som skifter stadig raskere, må vi evne å sikre tilsvarende omstillingstak i vår virksomhet som i våre omgivelser. Vi skal utvikle fortrinn ved å bli ledende på hente ut verdier fra investeringer i teknologi, og jobbe for kontinuerlig forbedring av drift for å skape handlingsrom. Samtidig skal vi jobbe for mobilitet i organisasjonen, og dyrke frem en kultur som både oppfatter og agerer på muligheter som oppstår hurtigere enn andre rundt oss.

Effektiv forvaltning og sikker drift av våre anlegg er grunnmuren for å kunne videreutvikle våre verdier. Gjennom 100 år som garantist for energisystemet i vår region har vi bygget et solid fundament som gir oss unike forutsetninger for bidra til utviklingen av den fornybare energiproduksjon og nettinfrastrukturen som samfunnet trenger. Vi er godt posisjonert for videre vekst med validerte nullutslippsløsninger for transport som skal skalere i raskt i et voksende marked nasjonalt og internasjonalt.

Vår nye konsernstrategi bygger på fire strategiske retninger. Vi skal være det mest verdiskapende energi- og teknologikonsernet i et avgjørende tiår for Vestlandet. Vi skal gå foran for å sikre mer energi og effekt på naturens premisser. Vi skal ta ansvar for grønn vekst og industriutvikling for Vestlandet. Vi skal skape resultater ved å bidra til å realisere klimamålene. I tillegg skal vi sikre effektiv utnyttelse av teknologi, og være ledende på HMS, drift og forvaltning. Detaljer av våre strategiske retninger og tilhørende mål er beskrevet på neste side.

Vi skal være det mest verdiskapende energi- og teknologikonsernet i et avgjørende tiår for Vestlandet

Eviny skal skape verdi for eierne, samfunnet rundt oss og ansatte. I et energisystem i stor omveltning og hvor marginutvikling og posisjoner skifter raskt vil vår evne til å se muligheter og trusler raskere enn andre være det som gir oss fortrinn og skaper merverdier.

Vår viktigste eiendel er ikke infrastruktur. Det er menneskene våre som skaper verdier. Skal vi skape verdier må vi lykkes med å skape en attraktiv utviklingsarena for de som trigges av å jobbe med morgendagens energisystem og verdiskapingen i overgangen til fornybarsamfunnet. Eviny skal være den mest attraktive arbeidsgiveren i vår region for mennesker som drives av å jakte på nye muligheter og kontinuerlig forbedring. Vi skal se trusler og muligheter raskere enn våre konkurrenter, samtidig som vi skal ta ansvar for å utvikle morgendagens løsninger – til det beste for selskapet og samfunnet vi er en del av.

Eviny skal være det mest verdiskapende konsernet på Vestlandet i et definerende tiår for energiomstilling og grønn industrivekst. Gjennom vårt eierskap skal vi være en motor for regional utvikling og skape ringvirkninger for Vestlandet. I overgangen til fornybarsamfunnet ligger det et enormt verdiskapingspotensial for de aktørene som klarer å bevege seg raskt når nye muligheter oppstår. Vår evne til å være en pådriver for utvikling av nye grønne arbeidsplasser i vår region og ta posisjoner i et energisystem i stor omveltning – avhenger av vår evne til å videreutvikle den kapitalbasen vi har og skape verdi som gjør det mulig å løfte nye investeringsmuligheter.

Vi går foran for å sikre mer energi og effekt på naturens premisser

For å realisere klimamålene og omstilling til et lavkarbonsamfunn trenger samfunnet mer fornybar energi. Et energisystem med økt andel uregulerbar produksjon trenger økt fleksibilitet for å håndtere ubalanser mellom produksjon og forbruk. Eviny har et solid fundament og kan ta verdikende posisjoner i energiomstillingen samfunnet.

Eviny skal være en pådriver for grønn energiomstilling og regional utvikling, og i løpet av de neste 10 årene realisere 2,5 TWh ny fornybar energi. Vi skal øke vår andel fornybar energiproduksjon i et voksende marked, og utnytte vårt fortrinn for å sikre utvikling av vestnorsk industri. Vi skal gå foran og ta ansvar for å fremskaffe den fornybare energien samfunnet trenger, på naturens premisser hvor vi tar hensyn til sårbar natur og gjør avbøtende tiltak.

Eviny skal ha relevante og konkurransedyktige produksjonsanlegg som maksimerer verdiskaping fra våre energressurser i et mer presset og volatilt kraftmarked. Det krever både effektiv drift og forvaltning av våre anlegg, videutvikling av vår reguleringssevne, og tilpasning av vår krafthandel for å kapre merverdier utover spotpris i fremtidige fleksibilitetsmarkeder og balansetjenester. Vi skal utnytte nye muligheter som oppstår i samspill med forvaltning av uregulerbar vind og regulerbar vannkraft.

Vi tar ansvar for grønn vekst og industriutvikling for Vestlandet

Vestland fylke er det største utslippsfylket i Norge og 53 % av energiforbruket i vår region er fossilt. Vestlandet er det største eksportfylket i landet og den kraftkrevende industrien på Vestlandet er viktig for regionen, nasjonen og omverden. Det grønne skiftet gir store muligheter for grønn verdiskaping og nye vekstnæringer, men krever tilgang til mer fornybar energi og nettinfrastruktur. Statnett er tydelige på at det er Vestlandet er regionen hvor det nettutvikling haste mest. Dersom industri og øvrig næringsliv i vår region ikke får dekket sitt behov for mer fornybar energi, vil resultatet være redusert verdiskaping og tap av arbeidsplasser.

Eviny skal lede an og være en pådriver for den elektrifiseringen av Vestlandet som industrien og regionen er avhengig av for å nå klimamål og tilrettelegge for nye grønne industriarbeidsplasser. I løpet av de neste ti årene skal vi sammen med Statnett bidra til å doble nettkapasitet i vår region for å møte kundebehov. Vi skal ta ansvar og arbeide aktivt sammen med Statnett, kommuner, fylkeskommune og industrien for å utvikle energisystemet i vår region til å bli et konkurransefortrinn.

Vi skal utforske hvilke muligheter som ligger i å utnytte eksisterende infrastruktur bedre enn i dag. Vi skal være ledende på verdiuttak fra teknologiinvesteringer ved å bruke innsikt om kapasitet og tilstand til å optimalisere driftskostnader, tekniske løsninger og investeringsbehov. Vi skal ta en aktiv rolle som energikoordinator for å forstå kundebehovene bedre, løse de på mer kreative måter og være en pådriver for fremvekst av markedsplasser for fleksibilitet

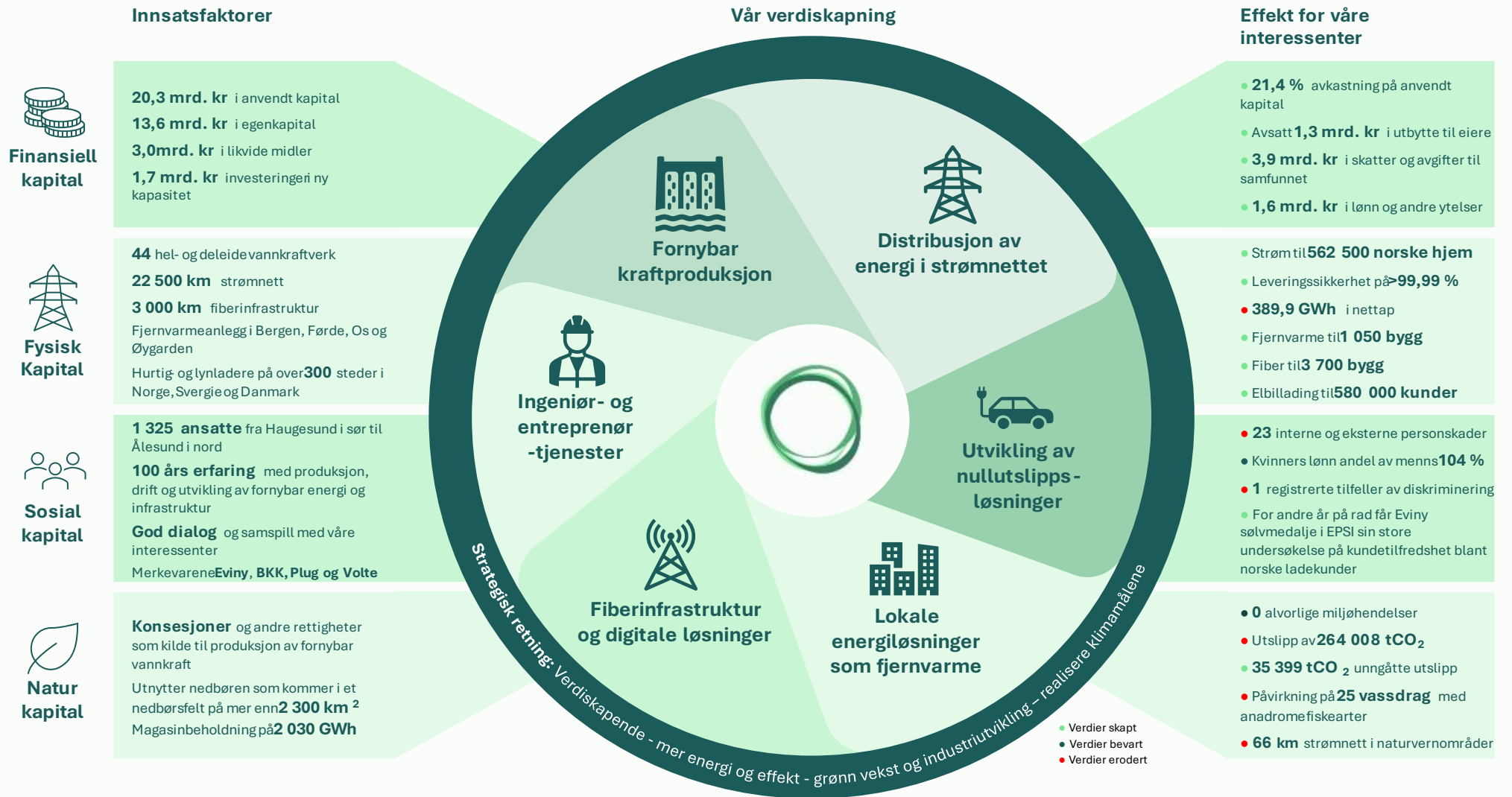
Vi skaper resultater ved å bidra til å realisere klimamålene

Eviny skal bidra til å realisere klimamål og muliggjøre overgangen til fornybart ved å sikre en klimarobust portefølje som bidrar til klima- og naturpositiv omstilling. Vi skal utvikle, eie og drifte infrastruktur for nullutslippsløsninger, og effektiv og lønnsom skalering i hurtigvoksende markeder med komplementerende partnere.

Eviny skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet, og være en pådriver for elektrifisering av land- og maritim transportsektor gjennom å utvikle, eie og drifte nullutslippsløsninger. Vi skal være en industriell eier som sikrer effektiv skalering og verdimaksimerende utvikling med komplementerende partnere i hurtigvoksende markeder.

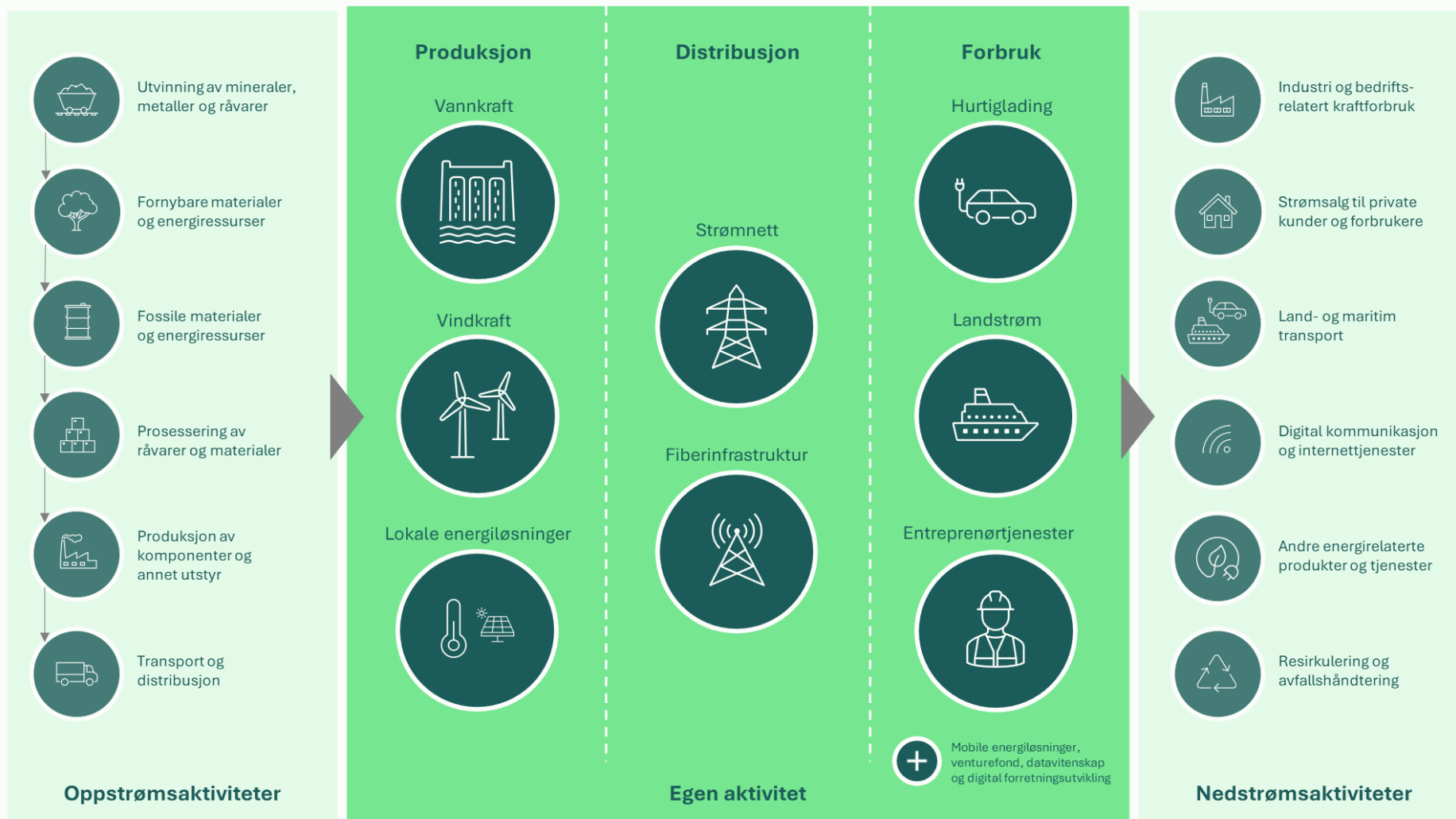
Eviny skal sikre en klima- og naturrobust selskapsportefølje. Dette innebærer at selskap i porteføljen skal gjennomføre utslippsreduksjoner for å begrense global oppvarming til 1,5 grader, stanse og reversere tap av naturmangfold i henhold til naturavtalen, tilpasse virksomheten for å møte klima- og naturrisiko, og fremme bærekraftig utvikling i tråd med FNs bærekraftsmål. Våre selskap skal bidra til en positiv effekt på klimasystemet gjennom å sikre fornybar energi og nullutslippsløsninger som muliggjør overgangen til fornybart. Dette skal oppnås innenfor planetens tålegrense ved å unngå tap av natur.

Vår forretningsmodell



Vår verdikjede

Figuren under viser en ikke uttømmende illustrasjon over Eviny sin verdikjede, som inkluderer egne aktiviteter og aktiviteter oppstrøms, nedstrøms samt aktiviteter som er felles for alle nivå i verdikjeden. Våre aktiviteter sørger for både produksjon og distribusjon av fornybar energi, i tillegg til at vi leverer en rekke produkter og tjenester innen elektrifisering. Bærekraftsdirektivet, som Eviny skal rapportere etter i 2024, setter krav om at vi skal se til hele verdikjeden når vi skal vurdere hvilke bærekraftstema vi har størst påvirkning på og/eller der vi er utsatt for størst finansiell risiko eller mulighet.



Konsernledelsen

Ragnhild Janbu Fresvik

Konsernsjef

Ragnhild Janbu Fresvik (f. 1980) begynte i Eviny i 2023. Hun er siviløkonom fra Norges Handelshøyskole. Hun har tidligere vært investeringsdirektør i Grieg Gruppen, daglig leder i Grieg Maturitas og konserndirektør for bedriftsmarkedet i Sparebanken Vest. I tillegg har hun erfaring fra bl.a. Boston Consulting Group og Software Innovation.



Sonja Chirico Indrebø

Konserndirektør Vannkraft

Sonja Chirico Indrebø (f. 1969) begynte i Eviny i 2024. Hun har over 20 års erfaring fra Equinor, hvor hun bl.a. har vært leder for selskapets satsing på flytende havvind, ansvarlig for strategi & innovasjon for fornybarområdet samt konsernleder for IT. Sonja har også ledet havvindselskapet Corio Generation sin internasjonale satsing på flytende havvind. Hun er utdannet sivilingeniør i elektro.



Kristin Aadland

Konserndirektør Nett

Kristin Aadland (f. 1973) startet i Eviny i 2013. Hun er utdannet siviløkonom ved NHH, har en executive master fra NHH i omstilling, innovasjon og endringsledelse, samt en master of management innen ledelse fra BI. Aadland har tidligere jobbet med strategi og styring i DNB, som CFO i Inwido Norge, og som konserndirektør for Entreprenør og marked i Eviny.



Øystein Fossen Thorud

Konserndirektør økonomi & finans

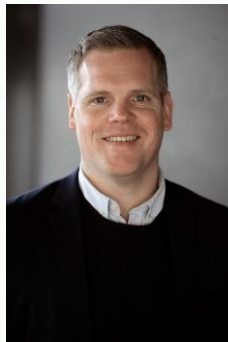
Øystein Fossen Thorud (f. 1984) begynte i Eviny i 2023. Han kommer fra stilling som direktør i PwC. Han har lang erfaring fra strategirådgivning, M&A (fusjoner og oppkjøp) og finansanalyse innen energisektoren. Han har vært en sentral del av energisatsingen til PwC, og har flere år bak seg som analytiker i, og strategirådgiver for, Norsk Hydro.



Arne Andreas Riisnes

Konserndirektør Ny energi og Industrielle partnerskap

Arne Andreas Riisnes (f. 1982) begynte i BKK AS i 2008 som trainee. Han kjenner konsernet godt gjennom mange ulike roller i sin tid i Eviny. Han har bl.a. ledet flere større energiprojekter, jobbet med forretningsutvikling, samt kjøp og salg og fusjonering av ulike virksomheter. Arne Andreas har en mastergrad i samfunnsgeografi fra Universitetet i Bergen.



Ingrid von Streng Velken

Konserndirektør Elektrifisering og Teknologi

Ingrid von Streng Velken (f.1982) begynte i Eviny i 2013. Hun er utdannet sivilingeniør fra NTNU innen industriell økonomi, med energi og miljø som teknisk fagretning. Hun har tidligere jobbet i The Boston Consulting Group som prosjektleder og "global manager" for bærekraft.



Johannes Namstad Dobson

Konserndirektør Stab

Johannes Namstad Dobson (f. 1985) begynte i Eviny i 2023. Han kommer fra stillingen som direktør for samfunnskontakt i Kongsberg Gruppen ASA, og har tidligere erfaring fra Elkem ASA, Sparebanken Vest og Dinamo Kommunikasjon. Han har studert kommunikasjonsledelse ved Handelshøyskolen BI og handels-høyskolen i Århus, og har i tillegg en befalsutdanning fra Forsvaret.



Styret

Jan Erik Kjerpeseth (f. 1971)

Styreleder (2018)

Bergen kommune

Stilling: Konsernsjef, Sparebanken Vest

Styreverv: Styreleder: Brage Finans, Frende forsikring, Balder Betaling. Styremedlem: Finans Norge.

Arbeidserfaring: Sparebanken Vest:

Viseadministrerende direktør; Styreleder: Bergen Havn, Bergens Næringsråd, Finance Innovation; Styremedlem: Nets, Vipps.

Dag Smedblod (f. 1962)

Styremedlem (2021)

Statkraft

Stilling: Regiondirektør Nord-Norge, Statkraft

Styreverv: Styremedlem: Eviny AS

Arbeidserfaring: Flere direktørstillinger i Statkraft innen operativ drift og prosjekter, nasjonalt og internasjonalt; Styremedlem: SFE Produksjon

Malin Amundsen (f. 1992)

Styremedlem (2023)

Arbeidstakerrepresentant

Stilling: Avdelingsleder, ansatt siden 2015

Styreverv: Styremedlem/Sekretær: E-verkenes fagforening Vestland, EL og IT-forbundet

Arbeidserfaring: BKK: Energimontør, Arbeidsplanlegger, Avdelingsleder

Arvid Andenæs (f. 1954)

Observatør (2019)

Kommunene i Sunnfjord og Ytre Sogn

Styreverv: Styreleder: Gulenskyss, Bravo Seafood; Styremedlem: Innovasjon Norge, SFE, Hotel Loenfjord, Hotel Alexandra

Arbeidserfaring: Sparebanken Sogn og Fjordane: Daglig leder; Danske Bank: Regiondirektør; Styreleder: Sunnfjord Energi, Sparebankforeningen i Norge.

Henrik Sætness (f. 1972)

Styrets nestleder (2020)

Statkraft

Stilling: Konserndirektør

for konsernstaber, Statkraft

Styreverv: Styreleder: FME NTRANS. Styremedlem: Oslo Energy Forum,

Arbeidserfaring: Statkraft: Direktør konsernstrategi, Direktør for Strategisk analyse og utvikling i forretningsområdet Marked; Navita Systems: Konserndirektør; Norsk Hydro: Ulike lederstillinger innen energihandel

Hege Økland (f. 1969)

Styremedlem (2018)

Bergen Kommune

Stilling: Daglig leder, Hy2gen Norge; Daglig leder, Iverson eFuels

Styreverv: Styremedlem: Kolumbus AS

Arbeidserfaring: Maritime CleanTech: Adm.dir.; Samspelsforum for Næringsutvikling: Adm.dir.; Styremedlem: Enova, Sustainable Energy NCC, Høyskolen på Vestlandet (HVL)

Therese Brekke Lekven (f. 1976)

Styremedlem (2020)

Arbeidstakerrepresentant

Stilling: Fagansvarlig, ansatt siden 2012

Styreverv: Styremedlem: Distriktsstyret EL og IT-forbundet, E-verkenes fagforening Vestlandet, EL og IT Forbundsstyret, BKK Pensjonskasse.

Arbeidserfaring: Vital Forsikring: Konsulent

Styret i Eviny AS består av 12 medlemmer inkludert 1 observatør, hvorav inntil 8 velges av generalforsamlingen. Av disse utpeker Statkraft 4 medlemmer, Bergen kommune 2 medlemmer, Landkommunene 1 medlem, Vestland fylkeskommune 1 medlem, og ansatte 4 medlemmer.

Asbjørn Grundt (f. 1964)

Styremedlem (2021)

Statkraft

Stilling: Dirktør Eierskap og Portefølje,

Forretningsområde Norden, Statkraft

Styreverv: Styreleder: AS Tyssefaldene, Fosen Vind DA, Baltic Cable AB. Styremedlem: Å Energi, Skagerak Energi, Adjaristsqali Georgia Ltd, Axeptia Credit Intelligence AS

Arbeidserfaring: Statkraft: Konserndirektør International Hydro, Konserndirektør Markedsoperasjoner og IT; Norsk Hydro; FFI

Lars Hellandsjø (f. 1967)

Styremedlem (2022), Medlem Revisjonsutvalget

Landkommunene

Stilling: Daglig leder, Skipavika Næringspark;

Daglig leder, Skipavika Terminal

Styreverv: Styreleder: Brandangersund Invest,

Kvantum; Styremedlem: Skiga, Sogn Datasenter

Arbeidserfaring: Wergeland-Halsvik: Daglig leder;

Voith Mongstad: Direktør; Redningsselskapet:

President; Styreleder: Aksello, Nordhordaland

Næringslag; Styremedlem: Innovasjon Norge

Knut Erik Nielsen (f. 1985)

Styremedlem (2022)

Arbeidstakerrepresentant

Stilling: Rådgiver, ansatt siden 2010

Styreverv: Styreleder: Tekna bedriftsgruppe i Eviny

Arbeidserfaring: BKK: Kraftsystemanalyse og utredning, Trainee elektror

Kristin Steinfeldt-Foss (f. 1964)

Styremedlem (2022), Leder Revisjonsutvalget

Statkraft

Stilling: Seniorrådgiver Eierskap, Statkraft

Styreverv: Styremedlem: Statkraft Energi, Å Energi, Alliance Venture Polaris

Arbeidserfaring: Dyno Industrier: Visefinanssjef; Statkraft: Leder skatteavdeling, Direktør Industrielt Eierskap; Styremedlem: Skagerak Energi, Istad, Proventure Seed

Anne Gine Hestetun (f. 1962)

Styremedlem (2016)

Vestland Fylkeskommune

Stilling: Gruppeleder, Vestland Fylkeskommune

Styreverv: Styreleder: UiB MatNat fakultetet;

Styremedlem: Ferde

Arbeidserfaring: Fylkesordfører Hordaland; Byråd

Bergen Kommune; Stor-Bergen Boligbyggelag:

Daglig leder; Fjord Line: Direktør; Styreleder: Bergen

Filharmoniske Orkester, Bergen Kunstmuseum;

Styremedlem: Folketrygdfondet, Bergen

Næringsråd.

Usman Imtiaz (f. 1990)

Styremedlem (2022)

Arbeidstakerrepresentant

Stilling: Hovedtillitsvalgt, ansatt siden 2011

Styreverv: Styremedlem: E-verkenes fagforening Vestland, EL og IT-forbundet

Arbeidserfaring: BKK: Energimontør



●
**Vi skaper en
bærekraftig
fremtid**



Styring av bærekraft

Vår tilnærming

Eviny skal være en pådriver for å muliggjøre grønn omstilling og vekst gjennom produksjon og distribusjon av fornybar energi og fremtidsrettet infrastruktur- og energisystemer. Vi skal sørge for langsiktig verdiskaping for våre eiere, samfunnet rundt oss og våre ansatte. Samtidig skal vi jobbe aktivt for å redusere direkte eller indirekte negative påvirkning og skade på mennesker, samfunn og miljø som følger av våre aktiviteter. I henhold til våre konsernprinsipper skal Eviny ta helhetlig klima- og miljøansvar for utvikling, bygging og drift av infrastruktur og energisystemer. Vi skal jobbe aktivt for å minimere negativ klima- og miljøpåvirkning fra våre aktiviteter, redusere klimagassutslipp i henhold til globale og nasjonale klimamål, og unngå, avbøte, restaurere og kompensere for innvirkning på økosystemer og biologisk mangfold i henhold til naturavtalen.

I Eviny settes hensyn til personsikkerhet foran alle andre hensyn, og vår viktigste oppgave er å sørge for at våre ansatte kommer trygt hjem fra arbeid hver dag. Eviny skal være en inkluderende arbeidsplass med et godt psykososialt arbeidsmiljø som bekjemper diskriminering og promoterer likestilling gjennom reell deltakelse og like muligheter. I tillegg skal vi jobbe med våre samarbeidspartnere for sikre ansvarlige verdikjeder, blant annet ved å verne om grunnleggende menneske- og arbeidsrettigheter, forhindre sosial dumping og sikre god forretningsetikk.

Vår strategi bygger oppunder FN's bærekraftsmål, og våre fokusområder er; Ren energi for alle (7), Anstendig arbeid og økonomisk vekst (8), Innovasjon og infrastruktur (9), Bærekraftige byer og samfunn (11), Ansvarlig forbruk og produksjon (12), Stoppe klimaendringene (13), Samarbeid for å nå målene (17).

Styring og ledelse

I henhold til våre konsernprinsipper skal arbeidet med bærekraftig utvikling regelmessig forankres i styret. Styret behandler årlig konsernets doble vesentlighetsanalyse og redegjørelse av aktsomhetsvurderinger etter Åpenhetsloven. Styrets revisjonsutvalg forbereder styrets oppfølging av rapporteringsprosessen, og følger opp internkontroll og risikostyring knyttet til integrert rapportering.

Innenfor de føringene og retningslinjene gitt av styret, setter konsernledelsen overordnede mål og rammer for bærekraftsarbeid på konsernnivå. Videre vedtar selskapsledelsen handlingsplaner og KPI-er for egen virksomhet med utgangspunkt i de rammene som konsernledelsen gir. Alle ledere i Eviny har et ansvar for å gjennomføre vedtatte tiltak og sikre at medarbeidere innen eget ansvarsområde både har kjennskap til disse og at de medvirker til at målene nås. Konserndirektør for Økonomi og finans er ansvarlig for integrert rapportering i konsernet, herunder også bærekraftsrapportering.

Interessenthåndtering

Eviny har mange interessenter som på ulikt vis berøres av vår virksomhet. Vi er opptatt av god dialog og samspill med våre interessenter. Vi ønsker å gi informasjon, være tilgjengelig og opptre som en åpen, ærlig og redelig samfunnsaktør. Eviny's nøkkelinteressenter er våre kunder, eiere, ansatte, myndigheter, lokalsamfunn, interesseorganisasjoner, leverandører, samarbeidspartnere og media. Se under for mer informasjon om «Våre interessenter».

Virksomheten vår består av en rekke ulike selskap og aktiviteter, og det foreligger ikke felles prinsipper for identifisering, utvalg og oppfølging av interessentgrupper på tvers av konsernet. Håndtering av interessentgrupper knyttes til ulike selskap, tema og prosjekt. For å sikre felles forståelse av Eviny's interessentforhold gjennomføres det en årlig sammenstilling og oppdatering av interessentanalyse for utvalgte konsernselskap i forbindelse med integrert rapportering.

Dobbelt vesentlighetsanalyse

I tråd med våre konsernprinsipper er vår dobbelt vesentlighetsanalyse utgangspunkt for hvilke bærekraftsrelaterte tema Eviny skal styre etter, måle og rapportere på. Vesentlighetsanalysen følger retningslinjer i Global Reporting Initiative (GRI), og er utarbeidet inspirert av retningslinjer fra EUs direktiv for bærekraftsrapportering (CSRD). Vesentlighetsanalysen identifiserer og prioriterer påvirkning på- og finansiell effekt av miljømessige-, sosiale- og forretningsetiske forhold. Analysen oppdateres årlig eller ved behov, og behandles av konsernets styre, revisjonsutvalg, og konsernledelse i tråd med aktuelle standarder og krav.

For å identifisere og vurdere Eviny's påvirkning på økonomiske, sosiale og miljømessige forhold kartlegges positive, negative, potensielle og faktiske påvirkninger fra våre aktiviteter. Eviny's påvirkning prioriteres basert på skala, omfang, uopprettelig art, samt sannsynlighet for vesentlig påvirkning. For å identifisere og vurdere finansiell effekt av bærekraftsforhold kartlegges risiko, muligheter, potensiell og faktisk finansiell effekt som påvirker konsernets verdi, samt sannsynlighet for finansiell effekt. Se «Vesentlighetsmatrise» under.

Rapportering, måling og etterlevelse

Eviny's bærekraftsrapportering er i samsvar med GRI-standard og rapporteringskrav som følger av direktiv for ikke-finansiell rapportering, EUs taksonomi-forordning og likestillings- og diskrimineringsloven. Eviny integrerer finansiell- og ikke-finansiell rapportering etter Integrated Reporting Framework for å synliggjøre sammenheng mellom strategi, aktiviteter og verdiskaping. I tillegg etterstreber Eviny rapportering i tråd med TCFD og GHG-protokollen. Vi har signert forpliktelse om å sette vitenskapsbaserte klimamål iht. Science Based targets SBTi.

Vi har engasjert vår finansielle revisor, Deloitte, som en uavhengig tredjepart, til å gi attestasjon med moderat sikkerhet på rapportering iht. GRI-standard. Integrert årsrapport, inkludert bærekraftsrapportering, og revisors uttalelse fremlegges for styret.

Eviny vil omfattes av krav som følger av CSRD fra og med rapporteringsåret 2024. Arbeidet med tilpasningen til nye rapporteringskrav er startet, og vil foregå gjennom året. Nye krav innebærer at bærekraftsrapporteringen skal inngå i Styrets årsberetning. Årsrapport for 2024 vil derfor ha et annet oppsett enn denne og foregående rapporter.

Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål

7. Ren energi til alle

Eviny har ambisjon om økt fornybar energiproduksjon. I løpet av de neste 10 årene skal vi bidra til å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi gjennom utvikling av vindkraft på land, solkraft, havvind og lokale industrielle energiløsninger. Se «[Produksjon og utbygging av fornybar energi](#)», «[Tilrettelegge for elektrifisering](#)», «[Økt nettkapasitet i vår region](#)» og «[Forsyningssikkerhet](#)».

8. Anstendig arbeid og økonomisk vekst

Hensynet til personsikkerhet skal gå foran alle andre hensyn, og vi skal verne om grunnleggende menneske- og arbeidsrettigheter. Se «[Helse og sikkerhet](#)», «[Forretningsetikk og etterlevelse](#)», «[Ansvarlig leverandørkjede](#)», «[Attraktiv og utviklende arbeidsplass](#)» og «[Mangfold, inkludering og likestilling](#)» for mer informasjon.

9. Innovasjon og infrastruktur

Vår strøm- og fibernettinfrastruktur representerer en underliggende struktur som må være på plass for at samfunnet vårt skal fungere. BKK jobber kontinuerlig med å bygge og vedlikeholde et strømmnett som gir kundene våre best mulig forsyningssikkerhet. Se «[Produksjon og utbygging av fornybar energi](#)», «[Tilrettelegge for elektrifisering](#)», «[Økt nettkapasitet i vår region](#)» og «[Forsyningssikkerhet](#)» for mer informasjon.

11. Bærekraftige byer og samfunn

Byene står for store klimagass- og miljøutslipp. Vår satsing på lading til elbiler, elbåter, skip og bygg- og anleggsmaskiner bidrar til reduserte klimagassutslipp og mer bærekraftige byer og samfunn. Se «[Tilrettelegge for elektrifisering](#)» for mer informasjon.

12. Ansvarlig forbruk og produksjon

Eviny jobber målrettet med å redusere klima- og miljøavtrykk, og få mest mulig verdi ut av naturressursene vi utnytter. Vi har fokus på å redusere avfall og materialforbruk i byggeprosjekter, unngå miljøhendelser og stille strengere leverandørkrav knyttet til klima og miljø. Se «[Klimagassutslipp](#)», «[Klimarisiko](#)» og «[Biologisk mangfold](#)» for mer informasjon.

13. Stoppe klimaendringene

Eviny har satt ambisiøse mål om å redusere egne klimagassutslipp og utslipp i leverandørkjeden. Samtidig bidrar vi til en mer bærekraftig fremtid med fleksibel og fornybar vannkraft, kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur, samt våre satsinger innen elektrifisering som unngår kundens utslipp. Se «[Produksjon og utbygging av fornybar energi](#)», «[Tilrettelegge for elektrifisering](#)», «[Økt nettkapasitet i vår region](#)» «[Klimagassutslipp](#)» og «[Klimarisiko](#)»

17. Samarbeid for å nå målene

Eviny samarbeider med andre aktører i næringslivet, oppstartsselskaper, kunder, myndigheter, interesseorganisasjoner og forskningsmiljøer for å oppnå bærekraftig utvikling.



Les mer om våre bidrag til FNs bærekraftsmål på våre hjemmesider: [Bærekraft | Eviny.no](#)

Vesentlighetsmatrise



Tilnærming til Evinys dobbelt vesentlighetsanalyse

I henhold til våre konsernprinsipper er Evinys dobbelt vesentlighetsanalyse utgangspunkt for hvilke bærekraftsrelaterte tema vi skal styre etter, måle og rapportere på. Vesentlighetsanalysen identifiserer og prioriter påvirkning på- og finansiell effekt av miljømessige-, sosiale- og forretningsetiske forhold. Analysen oppdateres årlig i forbindelse med integrert bærekraftsrapportering, eller ved behov. Konsernets største datterselskaper gjennomfører egne dobbelt vesentlighetsanalyser som sammenstilles på konsernnivå, mindre konsernselskap involveres ved selskapsspesifikke vurderinger. I tillegg involveres interne fag- og funksjonseksperter ved fagspesifikke vurderinger. I henhold til aktuelle standarder og krav forankres både prosess og resultat av analysen i konsernets styre, revisjonsutvalget, og i konsernledelsen.

Steg 1. Kartlegg og forstå selskapets kontekst

For å forstå konsernets kontekst gjennomføres en årlig vurdering av våre interessentforhold og aktiviteter. Dette innebærer en oppdatering av konsernets interessentanalyse for å forstå hvilke forventninger og behov våre interessenter har, samt belyse tema som er vesentlig for våre interessenter til videre analyse.

Steg 2. Identifisere, vurdere og prioritere påvirkning på miljømessige-, sosiale og forretningsetiske forhold

For å identifisere og vurdere Evinys påvirkning på sosiale-, miljømessige- og forretningsetiske forhold kartlegges positive, negative, potensielle og faktiske påvirkninger fra våre aktiviteter. Evinys påvirkning prioriteres basert på skala, omfang, uopprettelig art, samt sannsynlighet for påvirkning.

Steg 3. Identifisere, vurdere og prioritere finansiell effekt av miljømessige-, sosiale og forretningsetiske forhold

For å identifisere og vurdere finansiell effekt av miljømessige-, sosiale- og forretningsetiske forhold kartlegges risiko, muligheter, potensiell og faktisk finansiell effekt som påvirker konsernets verdi. Effekt prioriteres basert på størrelse/omfang på og sannsynlighet for finansiell effekt.

Steg 4. Prioriter vesentlige tema basert på selskapets påvirkning på miljø og samfunn og finansiell vesentlighet

Med utgangspunkt i vurdering av Evinys påvirkning på miljømessige-, sosiale og forretningsetiske forhold, og tilhørende finansielle effekter prioriteres vesentlige tema som avstemmes med interne fageksperter, konsernledelsen, styret og revisjonsutvalget

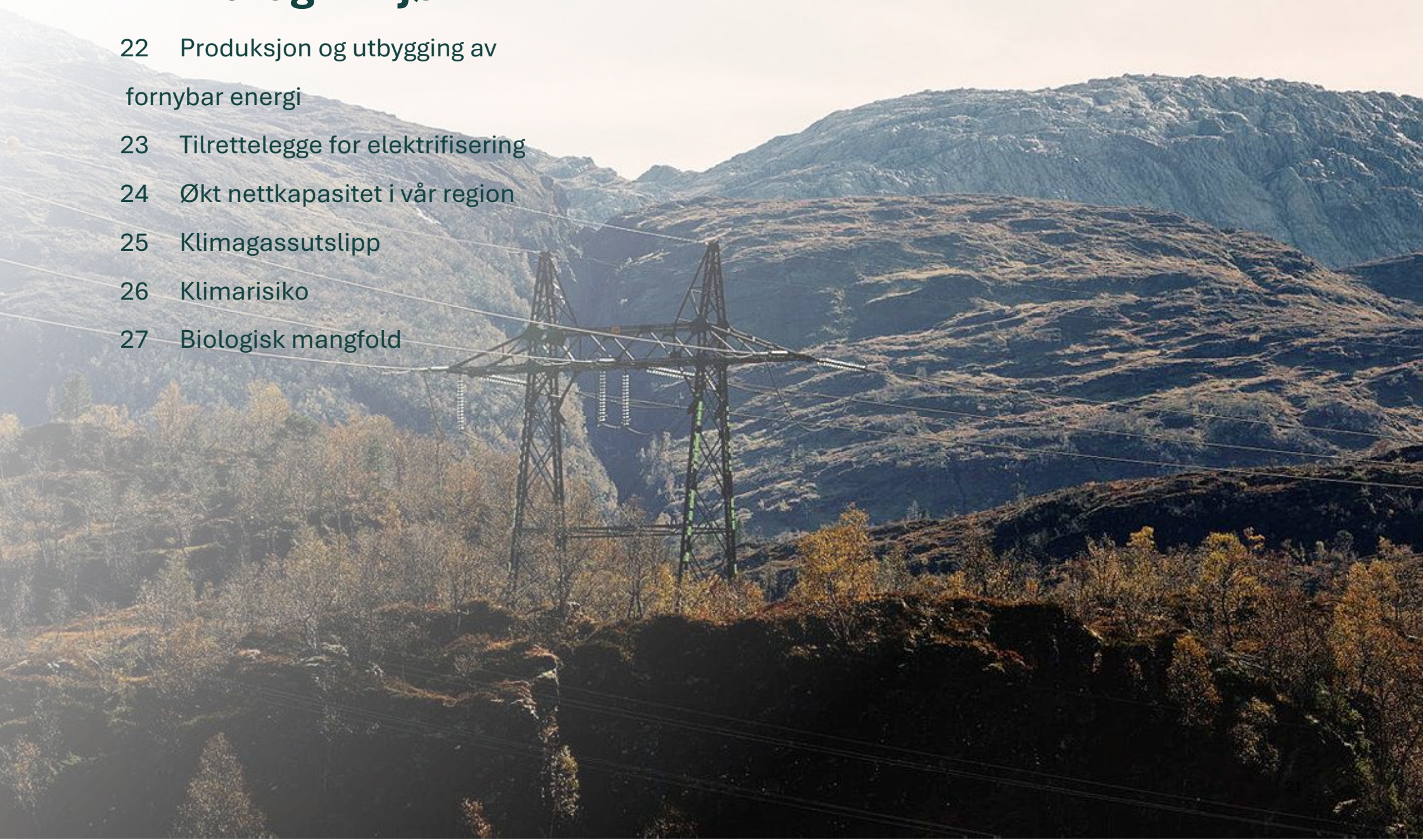
Våre interessenter

Eviny har mange interessenter som på ulikt vis berøres av vår virksomhet. Vi presenterer her en oversikt over de viktigste interessentene med deres interesser og forventninger og hvordan Eviny ivaretar dette.

	Hva er deres interesse og forventning til Eviny?	Hvordan ivaretar vi dialog?
Kunder	<ul style="list-style-type: none"> Høy forsyningsikkerhet, god kvalitet, og konkurransedyktige vilkår Bærekraftig drift Innovasjon av produkter og tjenester i tråd med nye behov Bidrag til å realisere overgang til nullutslipp og kunders egen strategi 	<ul style="list-style-type: none"> Nettside, selvbetjeningsportal og sosiale media Tilgang til våre eksperter Kundesenter med god bemanning og dyktige medarbeidere Regelmessige undersøkelser av kundetilfredshet
Eiere, investorer, långivere og obligasjonseiere	<ul style="list-style-type: none"> Utbytte og konkurransedyktig økonomisk avkastning Effektiv risiko- og mulighetsstyring Ansvarlig og bærekraftig drift, herunder også hensyn til HMS Arbeidsplasser og lokal verdiskaping Åpen, ærlig og korrekt kommunikasjon om interne forhold Implementering og oppfølging av eierkrav, konsernstrategi og konsernprinsipp 	<ul style="list-style-type: none"> Eiermøter Styremøter Generalforsamling Årsrapport/delårsrapporter
Ansatte	<ul style="list-style-type: none"> Attraktiv arbeidsplass, personlig utvikling og kompetanseheving Mangfold og likestilling Bærekraftambisjoner Lønn, trygghet og utfordringer 	<ul style="list-style-type: none"> Årlig organisasjonsundersøkelse Løpende dialog mellom leder og ansatte Allmøter og andre kanaler for internkommunikasjon Introduksjonsprogram for nyansatte
Myndigheter	<ul style="list-style-type: none"> Etterleve lover, forskrifter og regulering og bidra med innspill til høringer Redusert påvirkning på innlandsfisk og vassdrag En arbeidsplass som driver samfunnsutvikling, fokus mot fornybart/nullutslipp Ivareta forsyningsikkerhet og beredskap 	<ul style="list-style-type: none"> Møter, korrespondanse, informasjonstjenester Bidrar i relevante høringer Direkte møter med relevante myndighetsorganer Systematisk dialog med lokale og sentrale politikere
Lokalsamfunn	<ul style="list-style-type: none"> Legge til rette for grønne arbeidsplasser og næringsutvikling Lokal verdiskaping, ansvarlig drift og redusere negativ påvirkning Motta god informasjon og bli involvert og tatt hensyn til Bidra til flomsikring 	<ul style="list-style-type: none"> Årlige møte med vertskommuner Folkemøter om ny aktivitet Direkte dialog med enkeltkommuner Høringsinnspill i relevante planprosesser
Leverandører	<ul style="list-style-type: none"> Likebehandling og forutsigbarhet og etisk gjennomføring av anskaffelser Vil opprettholde/øke sin leveranse Informasjon om fremtidige behov/prosjekter Tydelige og ambisiøse krav til bærekraft i anskaffelser 	<ul style="list-style-type: none"> System for håndtering av forespørsler/kontrakter Konferanser, seminarer og andre faglige arenaer Verifikasjoner/revisjoner Leverandørdager, møter og dialog
Samarbeidspartnere	<ul style="list-style-type: none"> Åpenhet og tillitsskapende i kontraktsforhandlinger Konstruktiv, faglig og engasjert dialog Profesjonalitet i henvendelser og oppfølging Bidra med kompetanse innen energi- og infrastrukturløsninger 	<ul style="list-style-type: none"> Møtevirksomhet og korrespondanse Kunnskapsspredning Omtale i media Samarbeidsavtaler, verksted og direkte dialog
Interesseorganisasjoner	<ul style="list-style-type: none"> Ivareta samfunnsansvaret og ta hensyn til allmenne interesser Bli involvert og tatt hensyn til og innflytelse på å redusere negative virkninger Legge til rette for næringsutvikling Økonomisk støtte 	<ul style="list-style-type: none"> Møter med organisasjoner enkeltvis Deltakelse i ulike samarbeidsforum Korrespondanse via e-post, telefon og brev Konferanser, bransjetreff, sosiale media

Klima og miljø

- 22 Produksjon og utbygging av fornybar energi
- 23 Tilrettelegge for elektrifisering
- 24 Økt nettkapasitet i vår region
- 25 Klimagassutslipp
- 26 Klimarisiko
- 27 Biologisk mangfold





VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 1

Produksjon og utbygging av ny fornybar energi

Vesentlighet

I møte med vår tids største utfordring er politiske ambisjoner utvetydig. Dersom vi skal realisere klimamålene, oppnå en grønn omstilling av næringslivet og sikre konkurransedyktige kraftpriser er det behov for et taktskifte i utbygging av ny fornybar energiproduksjon. Kraftforbruket ventes å øke kraftig det kommende tiåret som følge av elektrifisering og industrivekst. Energi-kommisjonen anslår at det vil være behov for minst 40 TWh innen 2030. Eviny har både ambisjoner og et samfunnsansvar for å bidra med vår andel av den fornybare energien samfunnet trenger.

Vår viktigste ressurs er den fornybare og fleksible vannkraften, den er ryggraden i energisystemet vårt og utgjør om lag 80 % av Evinys EBITDA. Effektiv forvaltning av arvesølvet vårt vil bli stadig viktigere i et mer presset energisystem. Samtidig er potensial for utbygging av ny vannkraft begrenset - og ny kraft vil primært komme fra uregulerbar produksjon som vind- og solkraft. Den ventede økningen i andel uregulerbar kraftproduksjon vil medføre økt prisvolatilitet og kreve økt fleksibilitet for å håndtere ubalanser mellom produksjon og forbruk. Fremover vil det ligge store muligheter for å skape merverdier fra optimal utnyttelse av vannet i våre magasiner.

Vår tilnærming

Eviny er en av Norges største produsenter av vannkraft, og det har vi vært i over 100 år. I dag har vi 39 kraftverk fordelt på flere vassdrag på Vestlandet, i tillegg til 5 deleide vannkraftverk. I gjennomsnitt produserer vi 7,7 TWh vannkraft hvert år, med en installert effekt på 1.981 MW. Dette tilsvarer strømforbruket til 480 000 norske hjem. I 2024 kjøpte Eviny vindkraftparkene på Guleslettene og Tellenes med en samlet årlig middelproduksjon på om lag 1,3 TWh og installert effekt på 365 MW. Kjøpet økte Evinys langsiktige eierskap i fornybar energi fra 7,7 til 9 TWh.

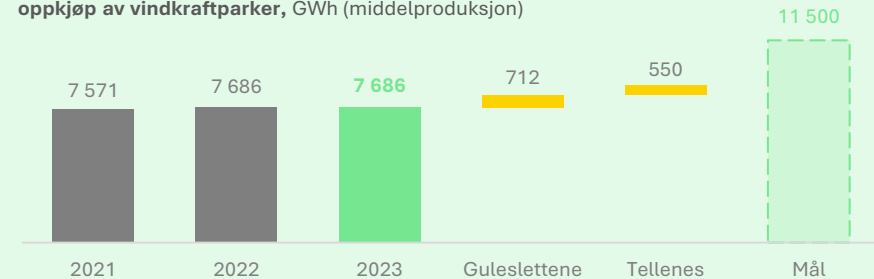
Evinys nye konsernstrategi representerer et taktskifte i vår jakt på mer fornybar energi. Vi skal gå foran for å sikre mer energi og effekt på naturens premisser, og på den måten være en pådriver for grønn energiomstilling og bærekraft utvikling av lokalsamfunn på Vestlandet. I løpet av de neste 10 årene skal vi bidra til å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi gjennom utvikling av vindkraft på land, solkraft, havvind og lokale industrielle energiløsninger.

For å muliggjøre dette taktskiftet etablerte Eviny i 2023 et eget forretningsområdene for «Ny energi og industrielle partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til utvikling av ny fornybar energiproduksjon, skape verdi for eierne og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi. Denne utviklingen skal oppnås innenfor naturens tålegrenser, ved å unngå, avbøte, restaurere og kompensere for tap- og forringelse av naturmangfold.

Se G4-EU1 og G4-EU2 i bærekraftsregnskapet for rapportering av tilhørende indikatorer.

Mål og indikatorer

Kraftproduksjon i hel- og deleide kraftverk inkludert oppkjøp av vindkraftparker, GWh (middelproduksjon)



Sammen med Shell og Lyse ønsker vi å bygge havvind på Utsira Nord. I Høyanger og Sunnfjord ser vi også på muligheter for et vindkraftprosjekt sammen med Hydro og Zephyr, for å sikre mer konkurransedyktig kraft til eksisterende og fremtidige industrietableringer. Eviny sikter mot en eierandel på 500 GWh. I tillegg utforsker vi ulike muligheter for både lokale energiløsninger og storskala sol- og vindkraft.

Effektiv drift og forvaltning av våre anlegg er grunnmuren for å kunne videreutvikle verdier for våre eiere, for samfunnet og for våre ansatte. Vi forvalter våre vannressurser med kunnskapsbaserte kost-nyttevurderinger, hvor vi videreutvikler og oppgraderer vannkraftverkene med lønnsomme investeringer til det beste for samfunnet. Vi samarbeider med forskere, lokale fiskerlag, grunneiere og myndigheter for å få frem kunnskap om bærekraftige og gode miljøtiltak.

I møte med et mer presset og volatilt energisystemet skal Eviny også bidra til å håndtere ubalanser som oppstår mellom forbruk og produksjon ved å søke utvidelser og muligheter for effektoppgraderinger, utvikle vår reguleringssevne og utnytte muligheter som oppstår i samspillet mellom forvaltning av regulerbar vannkraft og uregulerbar vind- og solkraft.

Resultater

Vår kraftproduksjon og andel installerte ytelse i hel- og deleide kraftverk var uendret fra 2022 til 2023. I løpet av året ble satsing på utvikling av ny kraftproduksjon styrket med etablering av eget forretningsområde, som bidro til oppkjøp av vindkraftparkene Guleslettene og Tellenes i 2024.

Fokus videre

Eviny vil sammen med Shell og Lyse aktivt vurdere kommende muligheter ved Utsira Nord og ny runde med lisenser for bunnfast havvind. Vi fortsetter også utredning av vindkraftprosjektet i Høyanger og Sunnfjord i dialog med interessentene, samt evaluering av flere nye prospekter. Dette gjelder også innen solkraft, hvor vi også vil utforske muligheter for storskala solkraft. I tillegg fortsetter jakten på utvidelser, opprustning og effektoppgraderinger i våre anlegg.



VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 2

Tilrettelegge for elektrifisering

Vesentlighet

For å begrense den globale temperaturstigningen i tråd med Parisavtalen må store utslippskutt realiseres før 2030. Transportsektoren er den største kilden til utslipp av klimagasser i Norge, og står for om lag en fjerdedel av EUs årlige klimagassutslipp. Regjeringen har som klimamål å halvere utslippene fra transportsektoren innen 2030, samtidig som transportomfanget øker. Elektrifisering er transportsektorens viktigste klimatiltak, og tilgang på ladeinfrastruktur representerer en av de største barrierene for elektrifisering.

Gjennom tidlig utvikling i et foregangsmarked har Eviny opparbeidet unik erfaring og kompetanse for å kunne bidra til å utvikle og skalere nullutslippssamfunnet som muliggjør elektrifisering av landtransport, maritim transport, bygg og anleggsplasser, og andre mobile energibehov. Eviny sin elektrifiseringsportefølje skaper muligheter for våre kunder, men er også viktig for å redusere konsernets sårbarhet for svingninger i kraftpriser. Vår elektrifiseringsportefølje har et betydelig potensial for vekst og verdiskaping i overgangen til nullutslippssamfunnet, men vil samtidig kreve store investeringer de neste årene.

Vår tilnærming

Eviny skal skape resultater ved å bidra til å realisere klimamålene og muliggjøre overgangen til fornybart. Vi skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet, og være en pådriver for elektrifisering av land- og maritim transportsektor gjennom å utvikle, eie og drifte infrastruktur for nullutslippssamfunnet. Vi skal sikre effektiv og lønnsom skalering av elektrifiseringsløsninger for transportsektoren i hurtigvoksende markeder med komplementerende partnere. For å sikre gode kundeopplevelser og kostnadseffektiv skalering skal vi utnytte data og effektive analyser. I tillegg gir offentlige aktører, kunder og fagmiljø viktige tilbakemeldinger til oss om hvordan vi best kan dekke behov innen elektrifisering.

Resultater

I 2023 har Evinys elektrifiseringssatsinger levert 54,1 GWh energi til våre kunder og muliggjort unngåelse av utslipp tilsvarende 35 399 tonn CO₂ gjennom våre løsninger for elektrifisering av elbiler, maritim transport og bygg- og anleggsplasser¹⁾

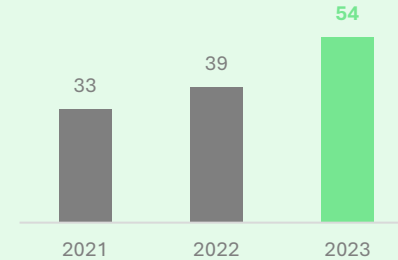
Eviny legger til rette for elektrifisering av bilparken, og utvider stadig med nye ladestasjoner. Vi er en av de største ladeaktørene i Norge og regnes også blant de store i nordisk målestokk. Satsingen leverte positiv EBITDA i 2023 og det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. I 2023 åpnet vi våre første ladestasjoner i Danmark og flere stasjoner er på vei. I Sverige har vi i løpet av året åpnet 35 nye ladestasjoner hvor 350 biler nå kan hurtiglade samtidig. I Norge åpnet vi 50 nye ladestasjoner og kan nå hurtiglade over 1300 biler samtidig.

1) For metode og beregning av metode se bærekraftsregnskapet Eviny 3 og Eviny 4.

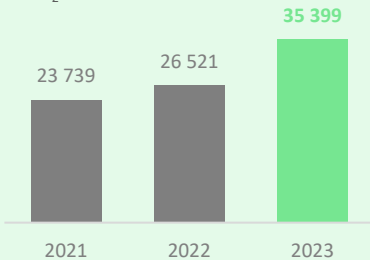
Se Eviny 3 og Eviny 4 i bærekraftsregnskapet for rapportering av tilhørende indikatorer.

Mål og indikatorer

Levert energi fra elektrifiseringsløsninger, GWh



Årlig unngåtte utslipp, tonn CO₂e



Tyske myndigheter satser stort på å etablere flere ladestasjoner, og gjennomførte i 2023 et anbud for etablering og drift av et tysk hurtiglade-nettverk, Deutschlandnetz. Totalt lå 900 utbyggingsområder inne i anbudet fordelt på ulike regioner, og Eviny sikret seg hele 142 av disse med til sammen 1232 ladepunkter. Eviny vil motta over en milliard kroner i støtte fra tyske myndigheter og er allerede i gang med å prosjektere og bygge flere ladestasjoner i Tyskland.

Plug, Eviny sitt datterselskap innen landstrøm og maritim lading, har i løpet av 2023 fortsatt ekspansjonen. Sammen med partnere har Plug nå landstrømsanlegg i drift på fire lokasjoner i Norge (Bergen, Ålesund, Rubbestadneset og Hadsel) samt at Storbritannias første landstrømsanlegg for offshoreskip er snart er ferdigstilt i havnen Montrose i Skottland. Det er videre igangsatt arbeid for å bygge nye landstrømsanlegg både i Narvik, Larvik, Svolvær og Harstad, i tillegg til et nytt anlegg for mindre cruiseskip i Bergen. Plug har også bygget flere maritime ladeanlegg i løpet av 2023. Blant annet på Austevoll og i Horten.

Eviny fortsetter å tilrettelegge for utslippsfrie bygg- og anleggsplasser og i 2023 fortsatte selskapet med leveranser til bygg- og anleggsplasser over hele Norge, deriblant i Bergen, Trondheim, Oslo og Kristiansand. Eviny har også lansert og tilgjengeliggjort Powersite – en digital energiplattform som tilbyr innsikt, overvåking og rapportering - for sine kunder innen bygg og anlegg slik at de kan optimalisere ladelogistikk, og ta smarte valg for infrastrukturen på eksisterende og fremtidige prosjekter.

Fokus videre

Eviny har fokus på å effektivt skalere våre nullutslippssamfunnet innen hurtiglading og landstrøm i hurtigvoksende markeder for å bidra til utslippsreduksjon for land- og maritim transport, både nasjonalt og internasjonalt.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 3

Økt nettkapasitet i vår region

Vesentlighet

Rapporten Kraftløftet som LO og NHO presenterte i fjor høst, slår fast at etterspørselen etter kraft- og nettilgang nærmest eksploderer på Vestlandet, og at det virkelig haster å øke tempoet i utbygging. Kraftnettet i Vestland fylke er så godt som fullt. De regionale nettselskapene og Statnett opplever en etterspørsel som tilsvarer over en dobling av effekten levert i dag. Ifølge rapporten er manglende tilgang til kraft allerede i ferd med å gjøre Vestland fylke mindre attraktiv for ny industri. Nye industrielle muligheter, og derved nye arbeidsplasser, kan gå tapt.

I 2023 brukte BKK over en milliard kroner på drift, vedlikehold og oppgradering av vårt 22 500 kilometer lange strømmenn fra Sunnfjord i nord til Etne i sør. Den kommende forbruksveksten i regionen vår vil kreve betydelige investeringer for å bygge ut strømmennet det neste tiåret. På bakgrunn av dette er økt nettkapasitet vurdert som finansielt vesentlig.

Vår tilnærming

Eviny og BKK skal ta ansvar for grønn vekst og industriutvikling på Vestlandet. Vi skal være en pådriver for den elektrifiseringen som vår region er avhengig av for å nå klimamålene og legge til rette for nye grønne arbeidsplasser. I løpet av de neste ti årene skal vi bidra til å doble nettkapasitet i vår region for å møte kundebehov. Vi skal ta ansvar og arbeide aktivt sammen med Statnett, kommuner, fylkeskommune og industrien for å utvikle energisystemet i vår region til å bli et konkurransefortrinn.

BKK skal videre utforske hvilke muligheter som ligger i å utnytte eksisterende infrastruktur bedre enn i dag. Vi skal være ledende på verdiuttak fra teknologiinvesteringer ved å bruke innsikt om kapasitet og tilstand til å optimalisere driftskostnader, tekniske løsninger og investeringsbehov. Vi skal ta en aktiv rolle som energikoordinator for å forstå kundebehovene bedre, løse de på mer kreative måter og være en pådriver for fremvekst av markedsplasser for fleksibilitet.

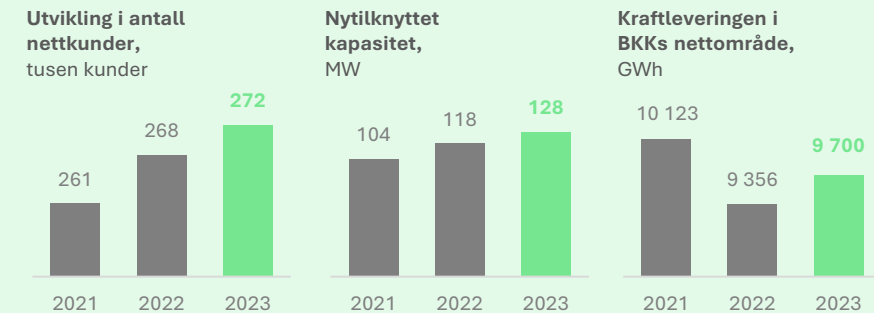
Resultater

BKK hadde i 2023 som mål å knytte til 120 MW nytt forbruk i nettet. Faktisk forbruk som ble tilknyttet representerte 128 MW. Antall nettkunder har økt til 272 000 kunder, opp fra 268 000 kunder i 2022. Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 9 700 GWh i 2023, opp 4 % sammenlignet med 2022.

Sammen med Statnett har vi gjennomført møter med kommunedirektører, ordførere og andre interessenter for å forberede kommuner og innbyggere på det som kommer av nettanlegg. BKK har i løpet av 2023 fått to nye konsesjoner: BKK har fått tillatelse til å øke transformatorytelsen i Vadheim transformatorstasjon i Høyanger og anleggskonsesjon for utvidelse av Arna transformatorstasjon i Bergen. BKK vil etablere to nye transformatorstasjoner for å sikre forsyningssikkerhet og forbruksvekst.

Se G4-EU3, Eviny 5 og Eviny 6 i bærekraftsregnskapet for rapportering av tilhørende indikatorer.

Mål og indikatorer



BKK har også flere konsesjonssøknader som er under behandling hos myndighetene: Nye Ravneberget transformatorstasjon (Bergen kommune): NVE har gitt BKK konsesjon om ny transformatorstasjon på Ravneberget og nedleggelse av eksisterende Ravneberget stasjon og Haukeland transformatorstasjon. Vedtaket er påklaget og er til behandling hos OED. Øygarden koblingsstasjon (Øygarden kommune): Etablering av ny Øygarden 132 kV koblingsstasjon og ombygging av kraftledning 132 kV Blomøy - Kollsnes er et nødvendig tiltak som følger av forbruksvekst og forsyningssikkerhet i området Kollsnes øst – Energiparken. Tiltaket er koordinert med Statnetts planlagte utbygging av 420 kV Øygarden transformatorstasjon. Kollsnes 300/132 (Øygarden kommune): BKK har søkt om konsesjon til en ny transformator for å bedre forsyningssikkerheten til eksisterende forbruk på Kollsnes og Troll A.

Fokus videre

BKK skal være en tilrettelegger for det grønne skiftet og vil søke konsesjon for å bygge nettanlegg som skal gi rom for den forbruksveksten vi forventer i regionen vår fremover. For å øke farten på nettutbyggingen har vi gjort grep med egen prosjektmodell, og vil bruke markedet mer aktivt for å kunne håndtere en økende oppdragsmengde. Som følge av store begrensninger i transmisjonsnettet er det begrensede muligheter for tilknytning av stort, nytt forbruk før nettførsterkninger er på plass. BKK sikter mot å utnytte den nettkapasiteten vi har så godt vi kan og være klare med våre nettiltak når forsterkninger i transmisjonsnettet er på plass.

Ettersom det er tidkrevende å få konsesjoner for nye nettanlegg og oppgraderinger, har vi vridd investeringsporteføljen mot prosjekter som dekkes av områdekonsesjoner for å øke farten på nettutbygging. Dette gjelder særlig fornying og oppgradering av det gamle 45 kV nettet i Bergen sentrum, med betydelig oppgraderingsbehov. Det er søkt konsesjon for Granvin-Bu, et viktig ledd for å øke kapasitet og forsyningssikkerhet i Voss og Indre Hardanger. I 2024 planlegger vi å søke om tiltak for å etablere kapasitet til de nye næringsområdene i Øygarden nord (Kollsnes) og Skipavika. I tillegg planlegges større kapasitetsutvidelser i Bergen vest, Bergen sør, Os og Førde.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 4

Klimagassutslipp

Vesentlighet

Våre omgivelser er preget av dramatiske globale klimaendringer, og verdenssamfunnet står ovenfor en av vår tids største utfordring. Eviny er en del av løsningen på klimakrisen, og våre interessenter forventer at vi tar ansvar for utvikling mot nullutslippssamfunnet. Gjennom produksjon og distribusjon av fornybar energi, samt utvikling av nullutslippsløsninger for å elektrifisere samfunnet, bidrar vi til unngåtte klimagassutslipp for våre kunder. Samtidig har Eviny en negativ påvirkning på klima gjennom direkte utslipp fra selskapets aktiviteter, eksempelvis ved utslipp fra bilparken, lekkasje av SF₆-gass, eller innfyrt olje til nærvarme. I tillegg bidrar Eviny til betydelige indirekte klimagassutslipp gjennom innkjøpte varer og tjenester, eksempelvis ved helikopterbruk, avfallsproduksjon og håndtering, eller kjøp av betong.

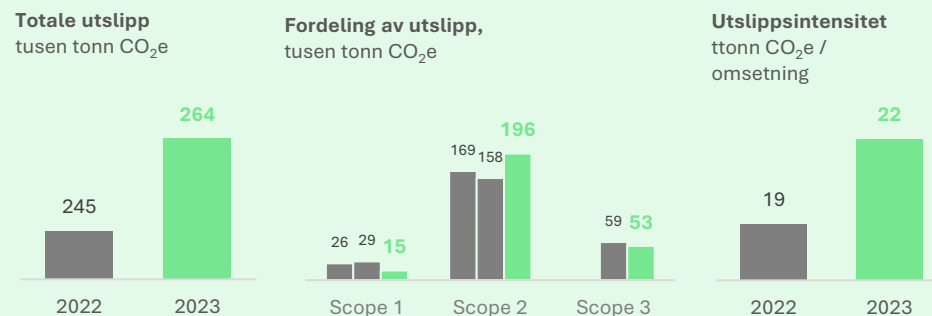
Vår tilnærming

Eviny skal være en pådriver for å hjelpe våre kunder å omstille seg fra fossilt til fornybar, samtidig skal vi jobbe aktivt med å redusere utslipp fra våre aktiviteter. Konsernet har en overordnet klima- og miljøpolitikk som er forankret i våre konsernprinsipper og konsernstrategi. Konsernprinsippene stadfester at selskapene skal minimere miljøbelastning fra sine aktiviteter, stille miljøkrav til sine leverandører og samarbeidspartnere, og jobbe aktivt med å forbedre egen miljøprestasjon. Vi tar et helhetlig klima- og miljøansvar for utvikling og drift av infrastruktur.

Vår ambisjon er å oppnå netto null direkte klimagassutslipp (scope 1) og indirekte utslipp fra innkjøpt energi (scope 2) innen 2027. Dette skal oppnås ved å redusere direkte utslipp med minimum 80 % sammenlignet med 2019. Resterende utslipp skal kompenseres ved kjøp av klimakreditter ved karbonfangst- og lagring (scope 1), samt opprinnelsesgarantier for energiforbruk (scope 2). Innen 2040 skal Eviny oppnå netto null klimagassutslipp i hele verdikjeden. Dette innebærer tilnærmet null direkte klimagassutslipp (scope 1), samt at alle produkter og tjenester som Eviny kjøper skal være klimanøytrale (scope 3). Dersom det fremdeles gjenstår resterende utslipp, skal Eviny kompensere for dette ved kjøp av karbonfangst – og lagring for utslipp i scope 1 og 3, eller kjøp av opprinnelsesgarantier for utslipp i scope 2.

For å realisere reviderte klimamål har konsernledelsen i Eviny vedtatt en handlingsplan for netto null klimagassutslipp, som også er forankret i styret. Handlingsplanen legger til grunn 10 konsernfelles og selskapsesifikke tiltak som skal bidra til direkte eller indirekte utslippsreduksjon. I tillegg oppfordres konsernets datterselskap til å utarbeide egne tiltak i henhold til klimamål. Aktuelle tiltak innebærer 1) krav om kartlegging av klimatiltak i beslutningssaker, 2) tilgjengeliggjøre klimagasskalkulator, 3) sette klimakrav til leverandører og tilknyttede selskap, 4) fortsette utskiftning av fossil bilpark, 5) redusere utslipp fra helikopterbruk, 6) krav om bruk av lavkarbonbetong, 7) revidere prosess for bestilling av flyreiser, 8) definere handlingsplan for å redusere SF₆-utslipp, 9) investere i nye termiske løsninger, og 10) redusere nettap.

Mål og indikatorer



Resultater

Eviny's totale CO₂-utslipp var 264 027 tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e) i 2023, dette representerer en oppgang på 8 % fra 2022 (+19 014 tCO₂e). Ekskludert utgiftsbasert estimater har totale CO₂-utslipp økt med 21 % fra referanseåret 2019 (+36 718 tCO₂e), dette representerer en økning fra 2022 på 14 %.

Økningen fra 2022 skyldes hovedsakelig økte markedsbaserte utslipp knyttet til nettap (+40 291 tCO₂e), primært drevet av økt utslippsfaktor for energitap som ikke er dekket av opprinnelsesgarantier. I tillegg til økt bruk av betong (+1 334 tCO₂e), økt forbruk av bensin og diesel til anleggsmaskiner og aggregat (+220 tCO₂e), og økt bruk av helikoptertjenester (+58 tCO₂e).

Samtidig har våre direkte utslipp (Scope 1) blitt redusert med 49% (-13 959 tCO₂e), og våre indirekte utslipp (Scope 3) blitt redusert med 9% (-5 141 tCO₂e) fra 2022. Dette som følge av redusert gass- og oljeforbruk ved salg av Kollsnes kogenereringsverk (-10 984 tCO₂e), redusert utslipp fra innkjøpte varer og tjenester (-6 934 tCO₂e), redusert innfyrt olje ved nærvarme (-3 077 tCO₂e), redusert utslipp fra bilparken (-77 tCO₂e), og redusert utslipp av SF₆-gass (-40 tCO₂e).

De største kildene til Eviny's CO₂-utslipp er markedsbasert utslipp knyttet til nettap (74 %), innkjøpte varer og tjenester (19 %), gass- og oljeforbruk til Kollsnes kogenereringsverk (4 %), samt utslipp knyttet til bilpark, betongforbruk og lekkasje av SF₆-gass. For informasjon om konsernets klimaregnskap, se indikator 305-1 2 3 i [bærekraftsregnskapet](#).

Fokus videre

I det videre vil det fokuseres på implementering av vedtatt handlingsplan for netto null klimagassutslipp, herunder tiltak som beskrevet. Disse tiltakene innebærer tilpasning av prosedyrer, krav og arbeidsmetoder, i tillegg må det gjøres investeringer i klimavennlige løsninger. Det viktigste for å bremse klimaendringene er raske og omfattende kutt i egne utslipp, og vi er avhengig av samarbeid på med leverandører og partnere for å klare dette.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 5

Klimarisiko

Vesentlighet

FNs klimapanel viser i sin sjette hovedrapport til at verden sannsynligvis vil passere 1,5 graders globale oppvarming innen 2040. Disse klimaendringene medfører kompleks fysisk klimarisiko og overgangsrisiko som vil bli krevende å håndtere. Klimarisikoen forventes å øke de nærmeste tiårene, noe som også vil gjøre forvaltning mer utfordrende. Den globale oppvarmingen påvirker allerede klimatiske forhold i Norge gjennom mer nedbør, stormer, kortere snøsesong, isbreer som krymper, flere flommer, skred og stigende havnivå. Dette påvirker Evinys kjernevirksomhet og infrastruktur innen produksjon, distribusjon og forbruk av energi direkte. Videre vil overgang til en lavkarbonøkonomi medføre overgangsrisiko ved politiske, økonomiske, sosiale, teknologiske endringer, som vil ha direkte innvirkning på våre verdier og evne til verdiskaping.

Vår tilnærming

Evinys strategi setter retning for en bærekraftig fremtid, og vi jobber for å skape resultater ved å bidra til å realisere klimamålene. Vår konsernstrategi danner grunnlag for hvordan Eviny skal bidra til en klimarobust utvikling, herunder også mitigere risiko og gripe mulighetene som ligger i overgangen til en lavkarbonøkonomi. Påvirkning og tilpasning til økende klimarisiko adresseres som en integrert del av konsernets strategiske planlegging. Les mer om vår konsernstrategi, strategiske mål og håndtering av klimarelaterte risiko og muligheter i kapittelet «[Vår strategi](#)».

Eviny skal sikre en klimarobust selskapsportefølje. Dette innebærer at datterselskap som inngår i konsernets portefølje skal gjennomføre utslippsreduksjoner i henhold til Paris-avtalen (se beskrivelse i kapittelet «Klimagassutslipp»), sikre effektiv tilpasning av virksomhet for å møte klimarelatert risiko ved å integrere hensyn i våre strategier, forretningsmodeller og virksomhetsstyring, samt fremme bærekraftig utvikling i tråd med FN's bærekraftsmål.

I 2023 ble det gjennomført klimarisikoanalyser for en rekke av konsernets datterselskaper i tråd med anbefalinger og veiledning fra TCFD og aktuelle krav i EUs klassifiseringsforordning og EUs direktiv for bærekraftsrapportering (CSRD). Med utgangspunkt i lavutslippsscenario RCP 2.6 – SSP1 og høyutslippsscenario RCP 7.0 – SSP3 ble vesentlig klimarisiko identifisert og prioritert. Finansiell risiko knyttet til aktuelle nøkkelrisikoer ble vurdert ved finansielle scenarioanalyser og stresstesting, med tilhørende utforming av tiltak, tilpasning av strategi- og risikostyringsprosess.

Klimarisiko skal vurderes, integreres og håndteres på lik linje med andre type risikoer og muligheter i Evinys styringsprosesser og -aktiviteter, eksempelvis ved driftsaktiviteter, strategiarbeid, investeringsbeslutninger og kraftprisprognoser. Konsernet har en felles instruks som er innrettet for å sikre helhetlig og effektiv risikostyring i organisasjonen, herunder også klimarelaterte risiko og muligheter. Styret og ledelsen i Eviny har tilsyn gjennom gjeldende styringsprosesser og strategi, og uavhengig og objektiv kontroll sikres gjennom kontrollfunksjon og internrevisjon. Les mer om våre styringsprosesser, foretak- og risikostyring i årsberetningen.

Se GRI 305-1, 305-2, 305-3 og G4-EU5 i bærekraftsregnskapet for rapportering av tilhørende indikatorer. Se også TCFD-indeks til slutt i denne rapporten.

Fysisk klimarisiko

Eviny som infrastruktureier er direkte utsatt for økt fysisk klimarisiko. For kraftforsyning kan endring i klimatiske forhold bidra til økt produksjon av vannkraft. Samtidig vil det også medføre både akutt og kronisk risiko for økt vedlikeholdsbehov og skadefrekvens på infrastruktur. Mer nedbør vil gi større avrenning i elvene og økt tilsig til kraftverk, men kan også gi større flomtap. Det forventes økt risiko for flom og større utfordringer med planlegging av produksjon fremover. Klimaendringer vil videre kunne påvirke påliteligheten til kraftoverføringen. Reguleringsanlegg, kraftstasjoner og nettanlegg utsettes for hyppigere og mer intenst ekstremvær allerede. Dette representerer en kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko som påvirker ny utbygging eller rehabilitering av infrastruktur, drift, vedlikehold og beredskap, i tillegg til kraftpriser.

Med utgangspunkt i våre klimarisikoanalyser vurderes om lag 32 % av balanseførte eiendeler i Eviny Fornybar å være eksponert mot vesentlig fysisk klimarisiko knyttet til ekstremnedbør og flom. For BKK vurderes om lag 10-11 % av balanseførte eiendeler knyttet til overføringsanlegg og nettstasjoner som eksponert for vesentlig fysisk klimarisiko som følge av ekstremnedbør og flom. I tillegg vurderes jordras som følge av ekstrem nedbørmengder, store snømengder og ekstremvind å representere en risiko for 3-10 % av overføringsanlegg. For Evinys hurtig- og lynladestasjoner vurderes om lag 3 % av våre eiendeler å være eksponert for vesentlig risiko knyttet til flom og styrtregn. I 2023 registrerte Eviny Elektrifisering tap av anleggsmidler på ca. 2 mill. kr. som følge av oversvømmelser av ladestasjoner ved flom i løpet av året.

Overgangsrisiko

Den politiske agendaen blir i tiltagende grad preget av krav og forventninger om mer ambisiøs klimapolitikk, samt implikasjoner knyttet til realisering av globale mål. Stadig flere nasjoner og regioner forplikter seg til utslippsmål i henhold til Parisavtalen med tilhørende nasjonale handlingsplaner. For Eviny, kraftbransjen og næringslivet vil dette innebære en ny politisk virkelighet hvor klima og natur setter rammene for politikken og dermed våre rammevilkår. Materialisering av handlingsplaner for å realisere internasjonale, nasjonale og lokale klimamål vil sette tydeligere krav til oss om hurtigere omstilling og utslippskutt i hele verdikjeden.

Resultater og kontantstrømmer i Eviny er sterkt avhengig av kraftpriser og fremtidig utvikling av disse. Kraftprisen påvirkes av EUs kvotehandelssystem, som prissetter utslipp av klimagasser og øker produksjonskostnaden for fossile kraftverk. Prisen på CO₂ forventes å øke fremover, samtidig som kvoteprisen er følsom for makroøkonomiske trender. Dette bidrar til å skape usikkerhet omkring kraftprisutvikling og fremtidige inntekter for Eviny. Mange av Evinys investeringsbeslutninger er påvirket av prognoser for framtidige kraftpriser. Usikkerhet omkring påvirkningen på kraftprisen fra blant annet rammevilkår, klimakvotepriker, subsidier og hvilke klimatiltak som iverksettes for å nå klimamålene vil dermed også påvirke investeringsbeslutninger fremover.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 6

Biologisk mangfold

Vesentlighet

Natur- og klimakrisen er vår tids største utfordring. Omfanget og mangfoldet av økosystemer og arter faller raskere enn noen gang i menneskets historie, på grunn av måten vi bruker naturen. FNs naturpanel anslår at tre fjerdedeler av landjorda globalt i vesentlig grad er påvirket av mennesker. Arealbruksendringer er en hovedårsak til naturtap, og den viktigste årsaken til tap og forringelse av natur i Norge. I Norge er halvparten av naturtypene og 21 % av artene på rødlista. Tap og forringelse av naturmangfold representerer en like stor utfordring for oss som klimaendringene. Om vi skal unngå irreversible naturtap, sikre en levedyktig fremtid og oppnå våre globale mål om å stanse og reversere tap av natur innen 2030 må vi endre måten vi lever på.

Eviny er en stor eier og drifter av fornybare vannkraftanlegg og infrastruktur for energi på Vestlandet. Både utbygging, drift og vedlikehold av disse har et miljøfotavtrykk. Vår virksomhet fører til endringer i vannføring i elver, regulering av vannstand i magasiner, arealbeslag og fragmentering av naturområder. Linjer og fysiske komponenter påvirker også landskapsbildet. All vår virksomhet medfører også risiko for uønskede miljøhendelser. Vi har fokus på risiko knyttet til forurensning til grunn, vann og luft, krav til minstevannføring og miljøkrav i prosjekter.

Eviny har installasjoner tilknyttet vannkraft i Stølsheimen landskapsvernområde, som i stor grad var til stede da landskapsvernområdet ble etablert i 1990. Reguleringen vår har også påvirkning i et nasjonalt laksevassdrag, Vosso, samt noe påvirkning på enkelte naturreservat. Av totalt rundt 22 552 km med linje- og kabeltraseer, går om lag 66 km av dem gjennom naturvernområder. Naturvernområdene med mest linje og kabeltrase er Bergens fjellstrekninger (24 km), Lurefjorden og Lindåsosane (9 km.) og Herlandsnesjane naturreservat (3 km).

Det er registrert 103 rødlistearter i vårt influensområde, hvorav 66 av disse er truet. Aktuelle arter som hubro og ål er «sterkt truet». Det er registrert ål i ti av våre regulerte vassdrag, og hubrohabitat i nær tilknytning til våre strømlinjer. Hubroen har et vingespenn på opp til 1,8 meter, og dersom hubroen lander på toppen av en kraftmast og begge vingene kommer borti linjene, dør fuglen momentant. Laks og villrein er blant arter klassifisert til «nær truet», som Eviny er særlig oppmerksom på.

Vanddirektivet, vilkårsrevisjoner og oppfølging av FNs naturavtale i Norge og i EU er eksempler på regulatoriske rammer og virkemiddel som potensielt har stor effekt for vår virksomhet. Strengere reguleringer av arealbruk og naturpåvirkning kommer til å inneholde forpliktelser knyttet til strengere miljøhensyn, vern av mer natur, og endringer i måten vi driver ulike former for næringsaktivitet på. Dette kan medføre høyere krav til vektning av miljø og natur ved utbygging, nye krav til miljøforbedringer, tapt produksjonskapasitet ved endret regulering i vassdrag, erstatningskrav for skade på natur og naturmangfold eller krav knyttet til rehabilitering av natur.



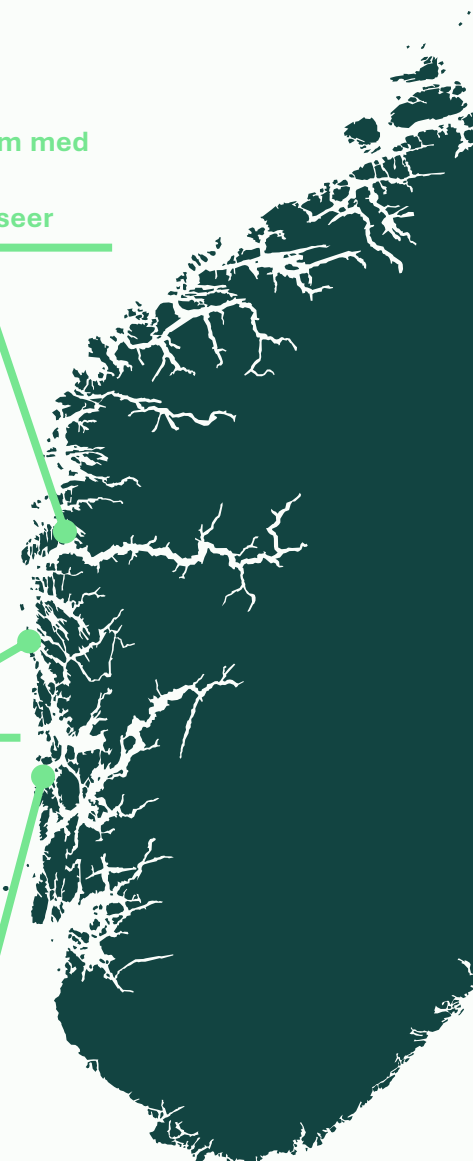
22 552 km med linje- og kabeltraseer



66 truede rødlistearter i vårt område



Påvirkning på 25 vassdrag med anadrom fisk



Vår tilnærming

Eviny skal sikre en klima- og naturrobust selskapsportefølje som bidrar til en klima- og naturpositiv omstilling. Dette innebærer blant annet at konsernets datterselskap skal bidra til å stanse og reversere tap og forringelse av naturmangfold i henhold til naturavtalen, tilpasse virksomheten for å møte klima- og naturrisiko, og fremme bærekraftig utvikling i tråd med FNs bærekraftsmål. Våre selskap skal bidra til en positiv effekt på klimasystemet gjennom å sikre fornybar energi og nullutslippssløsninger som muliggjør overgangen til fornybart, og dette skal oppnås innenfor naturens tålegrenser.

Eviny skal ta et helhetlig klima- og miljøansvar for vår virksomhet. Vi skal arbeide for å redusere negative avtrykk for miljø, bevare naturmangfold og sikre bærekraftig forvaltning av vannressurser. Vi skal også kontinuerlig jobbe med miljøforbedringer og utforske miljøvennlige og bærekraftige løsninger. Konsernet har et overordnet miljømål knyttet til ytre miljø om null alvorlige miljøhendelser. Datterselskapene har i tillegg definert egne miljømål som er direkte knyttet til egen drift. Eviny er miljøsertifisert etter ISO14001-standarden¹⁾. Hovedformålet med sertifiseringen og årlig revisjon av ekstern part, er å sikre at det jobbes systematisk med miljøforbedringer. Miljøledelsessystemet er godt forankret i konsernledelsen og det gjennomføres årlige gjennomganger av systemet i ledergruppen hos alle forretningsområdene.

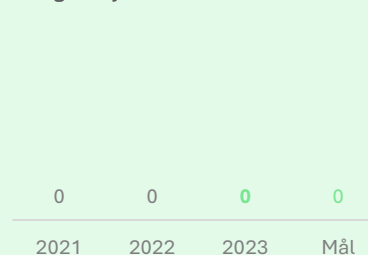
Norge har gjennom EUs vanddirektiv et mål om å oppnå god økologisk tilstand i alle vannforekomster. Vi ønsker å bidra til å nå dette målet og er bevisst miljøansvaret som følger med bruk av felles naturressurser. Eviny har etablert langsiktige samarbeidsavtaler med ulike forskningsmiljøer. Et viktig resultat av forskningssamarbeid med bransjen er utarbeiding av metode for «Miljødesign i regulerte vassdrag». Dette er en metode som vi legger til grunn i vår vassdragsforvaltning, og har etablert flere tiltak for å bedre livsbetingelsene i vassdragene.

Vi deltar i flere [FoU-prosjekt](#) for å få økt kunnskap om effekten av våre inngrep og hvordan vi kan forbedre tilstanden for laks og sjørret i vassdrag berørt av vår regulering. Årlig setter vi ut laksefisk i elver og magasin som en del av vår fiskeforvaltning. Det er også startet et forskningsprosjekt for å vurdere muligheter for fysisk miljøtilpasning av Daleelva for å dempe effekten av hurtig nedkjøring av kraftverket på fisk. Det er etablert ny rutine for miljøtilpasset nedkjøring, og denne vil bli evaluert. Vi jobber også med å få miljørisiko inn i vedlikeholdsstyring av vannkraftanlegg, som en del av vår verdibaserte anleggsforvaltning.

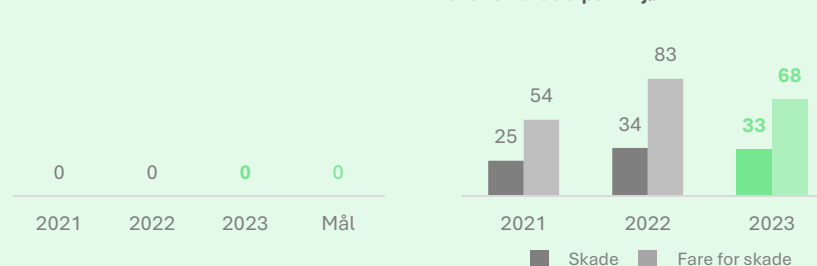
BKK jobber med å kartlegge total arealbruk fra trafostasjoner, linjer, kabler, bygg, osv. Arealkartleggingen vil danne et grunnlag for å kunne vurdere hvilken naturpåvirkning infrastrukturen har. Vi har sammen med andre aktører i bransjen inngått et FoU-prosjekt: «[Bære kraft med bærekraft](#)». Målet med prosjektet er å gi nettselskaper et rammeverk for kartlegging og dokumentasjon av miljømessig bærekraft for etablering, drift og vedlikehold av nettinfrastruktur. Resultatene fra prosjektet skal bidra til oversikt over hvilke miljøutfordringer som er relevante, slik at de kan utvikle strategier og sette mål for det miljømessige bærekraftsarbeidet. Prosjektet er ferdig i 2024.

Mål og indikatorer

Alvorlige miljøhendelse



Miljøhendelser med skade eller fare for skade på miljø



Resultater

I 2023 ble det registrert 101 miljøhendelser med skade eller fare for skade på miljø i Eviny, men ingen av disse hendelse er vurdert som alvorlige (høyrisikohendelser). 33 av disse er ikke-alvorlige hendelser med skade på person eller miljø (for eksempel hydraulikk-slangebrudd), de øvrige 68 hendelsene er ikke-alvorlige forhold med fare for skade på person eller miljø.

Som en del av vår fiskeforvaltning er det i løpet av 2023 plantet 718 500 øyero, satt ut 10 500 yngel i elv og satt ut 250 brunørret i vann. I 2023 gjennomførte BKK også flere prosjekter i områder med urørt natur der maskiner og utstyr ble demontert og fraktet med helikopter direkte til arbeidslokasjonen i stedet for å bli kjørt gjennom terrenget. Selv om helikopterbruk medfører klimagassutslipp, var det i disse tilfellene avgjørende å unngå naturinngrep og beskytte det lokale økosystemet.

Fokus videre

Eviny har høye ambisjoner for utbygging av ny fornybar kraftproduksjon, strømmnett og infrastruktur for elektrifisering av transportsektoren de kommende årene. Vi skal gå foran og ta ansvar for å fremskaffe den fornybare energien samfunnet trenger, men dette skal skje på naturens premisser. Ved utbygging blir det viktig å finne gode løsninger for sameksistens med naturen og andre brukere av naturen. Vi må øke kunnskapen vår og samarbeide med forskningsmiljø og ha god dialog med interessenter for de beste løsningene, slik at vi får en bærekraftig overgang til nullutslippssamfunnet.

I løpet av 2024 skal det gjennomføres naturrisikoanalyser for konsernets datterselskap i henhold Task force on Nature-related Disclosures (TNFD), og det skal etableres nye vitenskapsbaserte naturmål og tilhørende handlingsplan for konsernet i tråd med naturavtalen. Dette arbeidet skal bidra til å styrke vårt kunnskapsgrunnlag for påvirkning på- og avhengighet av naturmangfold, samt tydeliggjøre hvordan Eviny skal bidra til en naturpositiv omstilling ved å unngå, avbøte, restaurere og kompensere for innvirkning på økosystemer og biologisk mangfold.

Sosiale forhold

- 30 Helse og sikkerhet
- 31 Forsyningsikkerhet
- 32 Lokal verdiskaping
- 33 Attraktiv og utviklende arbeidsplass
- 34 Mangfold, inkludering og Likestilling
- 36 Ansvarlig leverandørkjede



VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 7

Helse og sikkerhet

Vesentlighet

Eviny utfører risikofyllt arbeid innen produksjon, distribusjon, og forbruk av elektrisk og termisk energi som potensielt kan medføre personskader. God risikostyring i arbeidet vi og våre underleverandører utfører er avgjørende for å unngå skader.

Vår tilnærming

Eviny har mål om å være bransjeledende innen HMS, med null personskader og null alvorlige hendelser. Dette gjelder for både interne og eksterne personskader. For å nå målet er det viktig at våre ansatte og underleverandører er bevisst risiko i planlegging og gjennomføring av arbeid.

Egne ansatte involveres i HMS-arbeidet gjennom aktiv bruk av vernetjenesten på ulike nivå i organisasjonen. I tillegg arbeides det kontinuerlig med å sikre en god kultur for rapportering i konsernet. Målet for 2023 var at alle ansatte skulle rapportere minst én kvalitetsmelding, og tre meldinger i gjennomsnitt per ansatt.

Systematisk analyse av rapporterte hendelser og trender over tid, samt analyse av bakenforliggende årsaker, er avgjørende for å lykkes med HMS-arbeidet. I samspill med god fagkompetanse gir dette grunnlag for effektive og målrettede fokusområder og tiltak.

Det defineres kvartalsvise fokusområder. I første kvartal 2023 prioriterte man arbeid med å oppdatere felles mal for læringsark, for å få en god visuell fremstilling av hendelser med konsekvenser og bakenforliggende årsaker, samt hvilken læring/tiltak hendelser har gitt. I andre kvartal var implementering av nytt stoffkartotek fokusområdet. Det er viktig med gode systemer for å identifisere eventuelle farlige egenskaper ved kjemikalier, potensielt omfang av eksponering og riktige vernetiltak for ansatte som benytter dem.

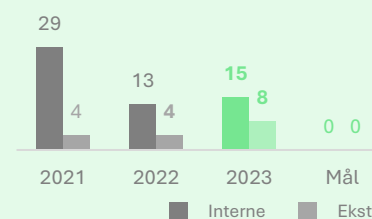
Fokusområdet for tredje kvartal var "Atferd ved utførelse", som var en hyppig forekommende bakenforliggende årsak ved personskader i 2023. For å forebygge denne typen hendelser ble det igangsatt ulike tiltak i konsernet, blant annet i samarbeid med vernetjenesten. Tiltak som ble iverksatt var å gi HMS enda større plass i introduksjonsukene til lærlingene i form av mer trening på identifisering av farlige forhold/risiko, risikoreduserende tiltak (Sikker Jobb Analyse, personlig verneutstyr etc.). I siste kvartal ble det prioritert arbeid med overordnet risikovurdering av arbeidsmiljø i selskapene, med tilhørende handlingsplaner.

Resultater

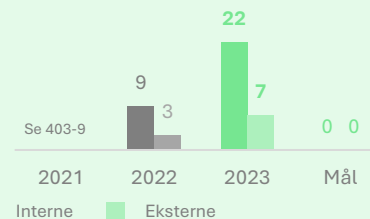
Det har vært en negativ utvikling med økning i antall personskader sammenlignet med 2022. I 2023 ble det registrert totalt 23 personskader med fravær eller medisinsk behandling. Av disse var det 9 personskader med fravær hos ansatte i Eviny (H1-skader). H1-frekvensen endte på 3,36, noe som er en økning fra foregående år hvor den var 2,1.

Mål og indikatorer

Personskader med fravær eller medisinsk behandling



Høyrisikohendelser (HIPO)



I tillegg ble det registrert 6 skader som medførte medisinsk behandling uten fravær (H2-skader) hos ansatte i Eviny, noe som gav en H2-frekvens på 5,59 i 2023, mot 4,6 i 2022. 40 % av de nevnte skadene hos våre ansatte involverte lærlinger. Det er i tillegg registrert henholdsvis 5 og 3 skader som medførte fravær og medisinsk behandling hos underleverandører.

I 2023 oppnådde Eviny-konsernet målsetningen om 3 kvalitetsmeldinger i gjennomsnitt pr. ansatt og 87,2 % av de ansatte rapporterte minst en kvalitetsmelding.

For å bedre evnen til å styre HMS-arbeidet etter risiko ble det i 2022 innført en bransjefelles betegnelse for hendelser med høyt risikopotensial (HIPO). I 2023 ble det registrert totalt 29 HMS-hendelser som ble klassifisert som HIPO. Det har siden innføring av kategorien HIPO blitt jobbet med å få en omforent forståelse av hva den omfatter, noe som kan påvirke antall hendelser som defineres inn i kategorien. Dette kan være en av driverne for økning man ser i antall hendelser, og man vil følge med på dette videre for at det skal etablere seg som et valid mål på utvikling for hendelser med høyt risikopotensial i konsernet.

Læring av hendelser er viktig i HMS-arbeidet. 26 hendelser ble markert med behov for læringsmøte. Vurdering av hvorvidt det er behov for et læringsmøte baserer seg på konsekvenspotensial, mulighet for læring knyttet til felles/utbredt aktivitet på tvers av avdelinger og selskap og høy frekvens av liknende hendelser.

Fokus videre

For 2024 er det gjort endringer i de konsernfelles HMS-KPlene for å tilpasse disse til ny styringsmodell i konsernet. KPler for 2024 er null alvorlige personskader, totalt antall arbeidsrelaterte skader (TRI-verdi) <6,59, 100% gjennomføring av verneunder i henhold til handlingsplaner for verne- og miljøarbeid, samt 100% forholdstall mellom avvik og forbedringsmelding registrert gjennom året. Selskaper i konsernet kan sette egne KPler som utfyller de konsernfelles KPlene. Første konsernfelles fokusområde vil være "psykisk arbeidshelse". Sikkerhet for lærlinger vil ha særlig fokus i 2024. Det vil bli gitt eget instruktørkurs for alle ansvarlige for oppfølging av lærlinger.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 8

Forsyningsikkerhet

Vesentlighet

Eviny er, gjennom sine datterselskap, en betydelig eier og drifter av samfunnskritisk infrastruktur. Vi leverer en stabil og sikker kraftproduksjon, vi har ansvar for sikker leveranse fra våre fjernvarmeanlegg i Bergen og Førde og vi leverer samfunnskritiske kommunikasjonsløsninger til både offentlige etater og private kommersielle foretak - både regionalt på Vestlandet og nasjonalt.

Denne infrastrukturen er vesentlig for å sikre at dagens samfunn skal fungere og har stor betydning for både verdiskaping og velferd. Vår infrastruktur er en forutsetning for andre viktige samfunnsfunksjoner som helse og omsorg, vann og avløp, transport og elektronisk kommunikasjon. Vi har derfor stor påvirkning på sikker strømforsyning i vårt område, og både vi og våre kunder stiller høye krav til forsyningsikkerheten.

Vår tilnærming

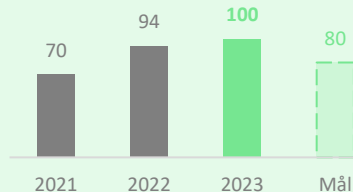
For BKK og Eviny er det viktig å levere god forsyningsikkerhet med tanke på langsiktig legitimitet for vår rolle og vårt ansvar. Det medfører betydelige kostnader til drift og vedlikehold, samt kapitalkrevende investeringer. BKK har i tillegg økonomiske insentiver til å opprettholde en høy forsyningsikkerhet. Reguleringsmodellen skaper insentiver for nettselskapet til å tilby samfunnsøkonomisk optimal leveringspålitelighet. Dette gis gjennom fratrukk i BKKs inntektsramme ved leveringsavbrudd, som igjen fører til redusert overskudd (KILE-ordningen).

Det er stor etterspørsel på tilknytning til strømmettet i vår region, men det er knapphet på effekt og mange større aktører står i kø for å bli knyttet til. BKK jobber aktivt for å øke strømmettets effektkapasitet i og til vår region, blant annet ved tett samarbeider med Statnett, og vil på den måten tilrettelegge for verdiskaping og grønne omstilling i regionen.

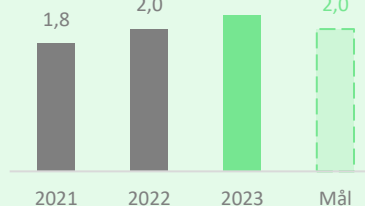
For å sikre stabile leveranser til våre kunder har vi kontinuerlig overvåkning og vedlikehold av våre anlegg og infrastruktur. Strømmettet og fjernvarmeanleggene blir bygd for å sikre at feil på enkeltkomponenter ikke skal gi leveringsavbrudd. For fjernvarme har vi mål om at ingen kunder skal være uten varme i mer enn tolv timer sammenhengende. For våre kommunikasjonsløsninger har vi som mål i 2023 om en oppetid på 99,995 % i kjernenettet. Målsettingene er at gjennomsnittlig utetid per kunde skal være mindre enn 80 minutt i løpet av et år, og det skal være mindre enn to avbrudd i gjennomsnitt for BKK sine kunder i løpet av et år. Vi styrer mot målet ved kontinuerlig overvåkning, vedlikehold og ved bygging av nye nettanlegg. Infrastrukturen vår er i stor grad eksponert for værmessige forhold og det vil derfor være naturlige svingninger. BKK utfører målrettet skogrydding for å redusere omfanget av strømbrydd i vinterstormene. Ved forhøyet risiko for strømutfall, for eksempel ved varslet uvær, setter vi beredskap. Ved planlagte strømutkoblinger varsler vi kunder om dette, slik at de kan forberede seg og redusere konsekvenser av utkoblingen.

Mål og indikatorer

Gjennomsnittlig avbruddstid per BKK-kunde, minutter



Gjennomsnittlig antall avbrudd per BKK-kunde



Resultater

I 2023 var gjennomsnittlig avbruddstid per nettkunde 100 minutt. Gjennomsnittlig antall avbrudd per nettkunde endte på 2,2 som er over målsetning. Årsaken til relativt mye avbrudd er at det har vært mye utfordrende vær, spesielt siste del av året. Blant annet hadde vi utfordringer med isdannelse på kraftledningene og påfølgende ledningsbrudd.

I 2023 ble leveringssikkerheten 99,992 % i strømmettet. Oppetid for i kjernenettet for våre kommunikasjonsløsninger og fjernvarmeleveranser i 2023 var henholdsvis 100 % og 99,9 %. Vi hadde ingen driftsavvik over tolv timer i fjernvarmenettet i 2023.

Den sikkerhetspolitiske situasjonen har hatt stort fokus i 2023, og vi har gjort en rekke tiltak for å redusere risiko, øke årvåkenhet og sikre god rapportering. I løpet av året er det blant annet gjennomført tiltak for bevisstgjøring og informasjon til ansatte og leverandører, informasjonsdeling og koordinering internt og eksternt, samt ulike trenings- og øvelsesaktiviteter innen beredskap. BKK deltar på mange arenaer for å følge opp sikkerhetssituasjonen for kraftforsyningen. Blant annet har BKK deltatt på samvirkeøvelser med fokus på strømforsyning med Bergen kommune. Gjennom året har det vært skjerpet årvåkenhet i hele konsernet.

Fokus videre

God forsyningsikkerhet er grunnleggende for alle samfunnsfunksjoner. Vi vil gjennomføre flere tiltak som målrettet skogrydding og etablering av flere fjernstyrte brytere for å holde forsyningsikkerheten på et høyt nivå. Vi har beredskapstiltak for å sikre anleggene våre bedre mot ytre forhold, enten det gjelder sikkerhetsmessige forhold eller økt klimarisiko. Sikkerhetssituasjonen følges også tett i dialog med myndigheter og samarbeidspartnere, og vi vil opprettholde skjerpet årvåkenhet.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 9

Lokal verdiskaping

Vesentlighet

Eviny er en nøkkelspiller i forvaltningen av fornybare ressurser på Vestlandet, der vi har stor påvirkning på lokal verdiskaping og sysselsetting på Vestlandet. Gjennom produksjon og levering av elektrisk kraft til både virksomheter og husholdninger, skaper vi betydelige verdier. Vi deler ut utbytte til våre offentlige aksjonærer og bidrar til finansiering og forbedring av offentlige tjenester gjennom skatter og avgifter. Verdiskapingen fra vannkraften støtter også Evinys mål om en bærekraftig, klima- og naturvennlig fremtid.

Vår tilnærming

Eviny skal drives med vekt på langsiktig verdiskaping. Utbyttet fra Eviny gir våre offentlige eiere verdier som bidrar til lokal verdiskaping på Vestlandet. Det er et mål at 70 % av resultatet etter skatt i Eviny AS skal utdeles som ordinært utbytte. Eviny skal være blant landets ledende aktører i den norske fornybarnæringen fremover, og våre investeringer i infrastruktur og ny fornybar energi legger grunnlag for økt verdiskaping for eiere og legger til rette for industriutvikling på Vestlandet.

Eviny er også en stor innkjøper og en betydelig del av innkjøpsverdi blir levert fra leverandører i Vestland fylke. Lokale og regionale leverandører er i stor grad konkurransedyktige for å dekke konsernets anskaffelsesbehov. Se også kapittelet Ansvarlig leverandørkjede for mer informasjon om vår leverandørkjede.

Vi har en lang tradisjon med å dele ut midler til gode formål som skaper sosial energi. Det kan f.eks. være idrettslag, frivillige organisasjoner eller bærekraftige tiltak. I 27 år har vi også støttet idrettslag og foreninger med nye drakter og idrettstøy. Det er gjerne en stor utgift for klubber som er tuftet på dugnad og frivillig arbeid, og helt i tråd med målet om å sponse aktiviteter som skaper sosial energi.

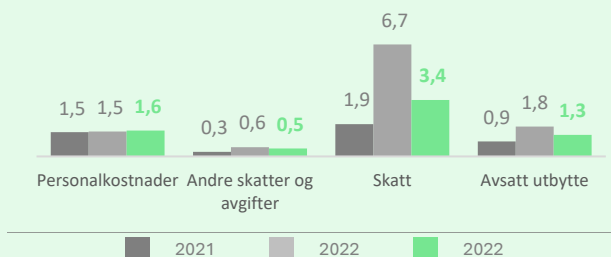
For andre gang arrangerte Eviny og Salgs- og reklameforeningen i Bergen Sponsordagen. Dette er en arrangert møteplass mellom annonsører og sponsorobjekter, der vi gir lag og organisasjoner muligheten til å konkurrere om en sponsoravtale. Sponsorbattle skal inspirere sponsorobjekter i Vestlandsregionen til å vise hvilke muligheter som ligger i sponsing som mediekanal. De som ikke vinner, får uansett vist seg frem for det største nettverket av annonsører på Vestlandet.

Dialog med flere av våre interessenter er viktig for vår tilnærming til temaet lokal verdiskaping. Vi har jevnlig møter med våre eiere. Der får vi god innsikt om deres forventninger og ønsker tilknyttet temaet lokal verdiskaping. Det kan både være knyttet til arbeidsplasser, utbytte, lokale leverandører m.m. Dialog med vårt styre er også sentralt i vurdering av utbytte. Gjennom dialog med leverandører kan vi få innsikt i hvordan vi kan øke andelen lokale leverandører ytterligere.

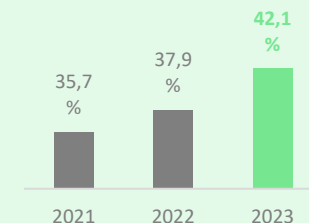
Se GRI 204-1 i bærekraftsregnskapet for rapportering av tilhørende indikatorer

Mål og indikatorer

Bidrag til samfunnet, NOK mrd.



Lokal andel av totale innkjøp



Resultater

Vår inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjonen, som var betydelig lavere i 2023 enn i 2022, men prisnivået er likevel over historiske middelverdier. Styret foreslår et utbytte for 2023 på vel 1,3 milliarder kroner til våre offentlige eiere. Vi anser utbyttet som forsvarlig sammenlignet med vår soliditet og tiltak til finansiering av drift og investeringer fremover. Vi bidro også med om lag 3,9 milliarder kroner i skatter og avgifter tilbake til samfunnet.

Vi hadde i 2023 nesten 1100 leverandører fra Vestland fylke med innkjøp tilsvarende over 1,2 milliarder kroner. Det utgjør over 42 % av våre innkjøp. Det var færre leverandører enn årene før, men med et betydelig høyere beløp.

I 2023 delte vi ut drakter og idrettstøy til over 5000 barn fra 298 lag fra hele Vestlandet. Vinneren av sponsorbattle var Svømmesamarbeidet, som utgjør tre svømmeklubber i Bergen og deres samarbeid tuftet på sosial bærekraft og mål om å drive svømmeopplæring for å redde liv. De vant en sponsoravtale med Eviny på 200 000 kroner. Som alternativ til ansattjulegave fra arbeidsgiver støttet Eviny i år tre hjelpeorganisasjoner som utfører redningsarbeid med til sammen 350 000 kroner; Førde hjelpekorps, Hordaland Røde Kors og Frelsesarmeen Ålesund.

Fokus videre

Vi vil tilrettelegge for at lokale leverandører er konkurransedyktige i et marked med stadig høyere krav på bærekraft gjennom aktiv dialog, og håper vi fortsetter å ha høy andel lokale leverandører også i årene fremover. Vi vil også fortsette med sponsorat for lag og foreninger som driver i tråd med våre verdier og som tilfredsstillere våre tildelingskriterier.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 10

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Vesentlighet

Våre ansatte og nøkkelinteressenter forventer at Eviny sikrer et godt arbeidsmiljø, tilfredsstillende og enhetlige arbeidsvilkår, gode muligheter for personlig og faglig utvikling, likestilling og inkludering, samt god samhandling mellom ansatte og ledelse. En attraktiv og utviklende arbeidsplass der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial, men også bidra til en positiv påvirkning på miljø og samfunn.

Samtidig er våre omgivelser preget av en økt endrings- og omstillingstakt med økte forventninger fra våre kunder og andre interessenter. For at Eviny skal kunne bidra til å løse fremtidens energiutfordringer, vil det være avgjørende at vi evner å tiltrekke, beholde og utvikle kompetanse, og vise endringsvillighet og evne til omstilling.

Vår tilnærming

Eviny har en strategisk målsetting om å være en foretrukken arbeidsgiver i bransjen. I henhold til våre konsernprinsipper skal Eviny være en attraktiv, fremtidsrettet og kompetent arbeidsplass som tiltrekker, utvikler og beholder kompetansen vi trenger for fremtiden. Vi legger til rette for og fokuserer på systematisk kompetanseutvikling gjennom målrettede tiltak. Samtidig skal Eviny tilby enhetlige arbeidsvilkår og et mangfoldig, fleksibelt og godt arbeidsmiljø. Sikkerhet, helse, trivsel for våre ansatte skal fremmes gjennom forebyggende arbeidsmiljø- og helse tiltak.

Konsernets opplæringsutvalg har som mål å være en oppfølgings- og pådriverfunksjon for god kompetansestyring og -utvikling i Eviny. Opplæringsutvalget skal etterspørre og følge opp at opplæringsplanene blir gjennomført med god kvalitet i konsernet. Et mål for utvalget er at selskapene holder sin kompetanse oppdatert og at selskapene skaffer seg nødvendig og aktuell ny kompetanse. Eviny legger til rette for faglig og personlig utvikling for alle ansatte, slik at de stimuleres og gis mulighet til å utvikle seg i henhold til de mål selskapet har. Dette innebærer at medarbeiderne, i dialog med nærmeste leder, kan søke om kompetanseutvikling og opplæringsprogram. Eviny tilbyr også overgangshjelp ved seniorkurs og pensjonsrådgivning for alle ansatte fra 60 år og eldre.

I 2022 ble det gjennomført et konsernlederprogram. Målet med samlingene var å skape et felles fundament for ledelse og en enhetlig ledelseskultur i konsernet. Gjennom 2023 erfarte vi at programmet bidro til å styrke 144 ledes endringskapasitet til å drive utvikling og innovasjon. Det ble i 2023 besluttet å forsterke lederutviklingen ytterligere, og lederutviklingen vil bli et prioritert område med tiltak som starter opp allerede i januar 2024.

Konsernets verdier definerer hvem og hvordan vi ønsker å være som selskap. «Vi tar ansvar», «Vi går foran» og «Vi skaper resultater» skal bidra til en strategisk relevant organisasjonskultur. Nesten alle ansatte i konsernet deltok i kulturworkshops gjennom 2022 og 2023. Målet var

Mål og indikatorer

144

ledere gjennomførte lederprogram for å skape felles fundament for ledelse og enhetlig ledelseskultur i konsernet

69,5

Ansattes engasjement på en skala fra 1-100. Gjennomsnittlig besvarelse av parameterene 1) Arbeidsglede og 2) Lojalitet i medarbeiderundersøkelse for 2023.

å gjøre verdiene kjent og skape forståelse slik at de kan etterleves. Kulturundersøkelser for lederne ble gjennomført i 2022, og disse la grunnlag for konsernlederprogrammet i 2022 og videre implementering i lederadferd gjennom 2023. Programmet vil tas videre i 2024 med utvikling av lederprinsipper og identifisering av opplærings tiltak for å styrke relevante lederferdigheter.

To ganger årlig har Eviny gjennomført medarbeiderundersøkelsen «Pulsen» for å få informasjon om våre medarbeideres vurdering av deres ansattforhold og arbeidssituasjonen. I 2023 gikk avtalen med leverandør av verktøy for måling ut, og det ble besluttet å ta i bruk et nytt verktøy for å få bedre informasjon basert på demografi og bedre muligheter til å svare på undersøkelsen ved hjelp av ulike digitale verktøy. Det ble gjort et grundig arbeid med anskaffelse av nytt produkt. Det var derfor ikke gjennomført undersøkelse i 2023, men undersøkelsen som ble gjennomført i begynnelsen av 2024 vil i stor grad representere arbeidstakeres syn mot slutten av 2023.

Resultater

Ny medarbeiderundersøkelse ble gjennomført i begynnelsen av 2024, og selv om det ikke ble gjennomført en undersøkelse i 2023, vil funnene representere medarbeidertilfredsheten i 2023. Da vi har endret system, vil ikke funnene direkte kunne sammenlignes med tidligere års undersøkelser. Undersøkelsen viser at medarbeidere, som tidligere, i stor grad opplever arbeidsglede og lojalitet. I deler av organisasjonen, som har vært langvarig preget av omstilling og usikkerhet, ser vi at det gir utslag på medarbeiderundersøkelsen.

Fokus videre

Det ble på slutten av 2023 arbeidet med utvikling av ny konsernstrategi. Denne vil bli lansert i starten av 2024, og være en premissegiver for videre arbeid med leder- og medarbeiderutvikling. Virksomheten vil gjennom 2024 jobbe systematisk med kartlegging av arbeidsmiljø og implementering av tiltak, samt styrking av lederferdigheter, blant annet for å videreutvikle et godt arbeidsmiljø og etablere sterke leder-medarbeiderrelasjoner.

REDEGJØRELSE ETTER LIKESTILLINGS- OG DISKRIMINERINGSLOVEN

Mangfold, inkludering og likestilling

Respekt og likeverd der alle mennesker og roller er like viktige er en forutsetning for en bærekraftig utvikling. Eviny har et ansvar for å sikre like muligheter, inkludering og likebehandling, samt å bidra til å unngå enhver form for diskriminering. En mangfoldig arbeidsstyrke med ulike bakgrunner, kompetanse, perspektiver og synspunkter bidrar til verdiskaping for våre interessenter og en god arbeidsplass for våre ansatte.

Vår tilnærming

Eviny skal være en inkluderende arbeidsplass med enhetlige arbeidsvilkår og et godt, mangfoldig og fleksibelt arbeidsmiljø der alle har like muligheter til å bidra og realisere sitt potensial. I henhold til våre etiske retningslinjer skal mobbing, trakassering eller diskriminering på grunnlag av kjønn, etnisitet, religion og livssyn, seksuell legning, alder og funksjonsevne aldri tolereres i vårt konsern.

Eviny skal videre legge til rette for varsling og sikre et godt ytringsklima slik at eventuelle kritikkverdige forhold blir identifisert og rettet opp. Konsernet har egne prosedyrer som skal sikre forsvarelig og systematisk håndtering av kritikkverdige forhold som mobbing, trakassering, diskriminering og utilbørlig opptreden i det psykososiale arbeidsmiljøet. Alle registrerte saker behandles og avsluttes i tråd med disse. Etablerte rutiner vil være gjenstand for kontinuerlig forbedring, og vi vurderer tiltak for holdningsskapende arbeid for å proaktivt forebygge slike hendelser.

I konsernets krav og prosess for rekruttering vektlegges aktpågivenhet omkring etterlevelse av lover, og interne krav som fremmer likebehandling og forbyr diskriminering er konkretisert i relevante aktiviteter og roller.

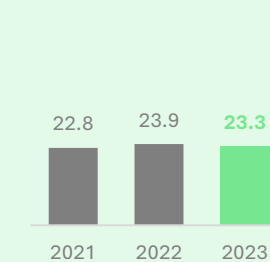
Resultater

Relevante demografiske analyser har vært gjennomgått og diskutert i møter mellom ledelse og de ansattes representanter, og partene er enige om å fremme likestilling og mangfold på alle plan. Dette gjenspeiler seg også i drøftelser om ansettelse, lønn og andre personalpolitiske temaer. Det har vært samarbeid med U35, konsernets ungdomsnettverk, om forbedringsområder i arbeidsmiljøet for unge medarbeidere generelt og unge kvinner spesielt. Vi har i tillegg hatt dialog med kvinner i montørmiljøet rundt hvordan det er å være kvinne i et mannsdominert miljø. Videre har det vært opprettholdt fokus på likebehandling i konsernets rekrutteringsprosess.

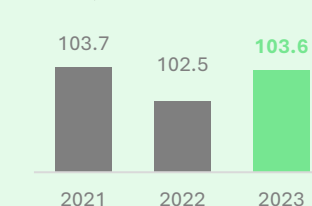
I 2023 har vi hatt én registrert hendelse med diskriminering. Saken ble undersøkt, og det ble iverksatt korrigerende tiltak.

Mål og indikatorer

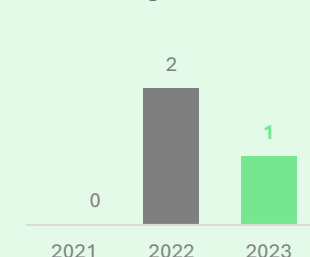
Kvinneandel i Eviny, %



Kvinnerns gjennomsnittlige fastlønn som andel av menns, %



Hendelser med diskriminering



Kjønnsbalanse

For konsernet som helhet er andel kvinner 23,3 %. Dette representerer en nedgang på 0,6 prosent fra 2022. Samtidig er det stor variasjon i kvinneandel mellom konsernselskapene, fra 56,1 % i Eviny Marked til 10,3 % i Eviny Elsikkerhet.

Når det gjelder andel kvinner i ledende stillinger er vi lik bransjen ellers. Andel kvinner i ledende stillinger er 35 %, som er nesten 12 prosentpoeng høyere enn kvinneandelen i konsernet. Andel kvinner i ledende stillinger varierer mellom selskapene i konsernet, fra 63 % i Eviny Marked til 17 % i Eviny Fornybar. Andel kvinner i konsernstyret er 33 %, mens andel kvinner i konsernledelsen var i 2023 43 %. Fra 2024 vil kvinneandelen i konsernledelsen være 57 %.

Andel kvinner i stillinger som fagarbeidere/montører utgjør 6 %. Andel kvinner blant lærlinger er 7 % og synkende sammenlignet med de tre foregående årene, der tallene har gått gradvis ned med to prosent hvert år.

Av alle ansatte hadde 3,8 % deltidsstilling. Av disse var 40 % kvinner og 60 % menn. Andel av ansatte kvinner med deltidsstilling var 6,6 % mens tilsvarende for menn var 3 %. Deltidsarbeid er i all hovedsak frivillig og knyttet til delvis permisjonssøknad fra arbeidstaker, men det kan i enkelttilfeller skyldes at det lokalt og desentralt er begrenset behov for den aktuelle kompetansen, som for eksempel renhold.

Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner utgjorde 103,6 % av gjennomsnittlig fastlønn for menn, en økning på 1,1 prosentpoeng fra 2022. For ledere utgjorde dette 98,3%, for andre (ikke ledere) 101,2 %.

Gjennomsnittsalder

Samlet i konsernet er gjennomsnittsalder 45 år, og er den samme for kvinner og for menn. Gjennomsnittsalderen i konsernet har ligget stabilt på dette nivået siden 2018. For selskapene i konsernet varierer gjennomsnittsalderen fra 32 år i Eviny Marked til 51 år i Eviny Elsikkerhet. Det var små forskjeller på laveste og høyeste gjennomsnittsalderen for henholdsvis kvinner og menn.

Uttak av foreldrepermisjon

Tilrettelegging for mulighetene til å ta omsorg for egne barn er virkemiddel i arbeidet med likestilling mellom kjønn. I Eviny skal foreldre, uavhengig av kjønn, oppleve at de har like muligheter til å ta foreldrepermisjon og ha omsorg for syke barn. I 2023 utgjorde uttak av foreldrepermisjon 1,3 % av alle dagsverk. Kvinnelige ansattes foreldrepermisjon utgjorde 2,2 % av deres dagsverk, mens tilsvarende for menn var 1 %. Fravær grunnet barns sykdom utgjør under 0,5 % av mulige dagsverk i 2023. Andelen fravær på grunn av barns sykdom er marginalt forskjellig mellom kvinner (0,34 %) og menn (0,32 %). Resultatet støtter opp under konsernets mål om at ansatte, uavhengig av kjønn, opplever at Eviny legger til rette for like muligheter til å ta omsorg for barn.

Rekruttering

I alt 104 nye ansatte begynte i Eviny i løpet av 2023. Dette tilsvarer 5,5 % av alle ansatte. Nyrekrutterte fordeler seg på 22,1 % kvinner og 77,9 % menn. Rekrutterte kvinner utgjør 7,6 % av alle kvinner i konsernet. Gjennomsnittsalder for alle nyansatte er 34 år. For kvinner var gjennomsnittsalderen 31 år, mens for mennene var snittet 34 år. 40 % av nyrekrutterte var under 30 år, 53 % var i alderen 30 til 50 år og 7 % var over 50 år da de ble ansatt.

De fleste nyrekrutteringer i 2023 har vært til stillinger i Bergen kommune. 86 nyansatte i Bergen utgjør 82,7 % av alle nyansettelser i 2023. Dernest følger ansettelse i Bergens omegnskommuner og Møre og Romsdal, begge med 6,7 %. Nyrekrutteringer til tidligere Sogn og Fjordane representerer nær 3 % alle nyansettelser i 2023, mens øvrige nyansatte i 2023 er rekruttert til stillinger i Sunnhordland og utgjør 1 %.

Avgang

I konsernet under ett var det 107 ansatte som sluttet til annen arbeidsgiver i 2023. Dette utgjør en turnover på 8,3 %, som er høyere enn i 2022, hvor den var på 5,7 % og under 3 % de fire foregående årene. Turnover for kvinnelige ansatte utgjør 7,2 % og for menn 8,7 %. 21 % av dem som sluttet var kvinner og 79 % var menn. Gjennomsnittsalder for de ansatte som sluttet var 40 år og det var liten forskjell mellom kvinner og menn i gjennomsnittlig alder ved avgang.

19,6 % av ansatte som sluttet i 2023 var under 30 år, 57,9 % var i alderen 30 til 50 år og 22,4 % var over 50 år. Nær to av tre ansatte som sluttet i 2023 var ansatt i stillinger i Bergen. Øvrig turnover fordeler seg med 16,8 % i gamle Sogn og Fjordane, 3,7 % i kommunene rundt Bergen og 6,5 % både i Sunnhordland og Møre og Romsdal.

Inkludert avgang til pensjon, sluttavtale og virksomhetsoverdragelser er det en netto reduksjon på 102 ansatte fra 2022 til 2023, hvorav reduksjon på 71 menn og 31 kvinner. Reduksjonen er størst i Bergen kommune med vel 72 %.

Fokus videre

I 2024 skal Eviny styrke fokuset på viktigheten av mangfold og inkludering. Ulike perspektiver vil gjøre oss bedre rustet til å løse de utfordringer vi står ovenfor. Vi må fremover sette tydelige mål for hvordan vi skal oppnå et mer mangfoldig selskap.

Se Utvalgt underlag til besvarelse om sosiale forhold i bærekraftsregnskapet for rapportering av tilhørende indikatorer



VIKTIG BÆREKRAFTSTEMA

Ansvarlig leverandørkjede

Vesentlighet

Evinys virksomhet er avhengig av tillit fra våre medarbeidere, eiere, samfunn, og forretningspartnere, og vi skal kjennetegnes av etisk og ansvarlig adferd i alle markeder hvor vi er til stede. Samtidig driver konsernet virksomhet innenfor en rekke bransjer og land, med flere ulike, lange og komplekse leverandørkjeder. Vår leverandørbase gjenspeiler bredden i konsernets portefølje av virksomheter, som innbefatter risiko for negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter, anstendige arbeidsforhold, samt negativ påvirkning på klima og miljø. Av våre innkjøpskategorier vurderes kategoriene entreprenørtjenester, standard materiell, elektromekanisk utrustning og eiendom å være kategoriene med høyest iboende risiko for negativ påvirkning på menneske- og arbeidsrettigheter baser på alvorlighet og sannsynlighet.

Vår tilnærming

Evin har gjennom vårt etiske grunnlag forpliktet oss til bærekraftig og ansvarlig forretningsvirksomhet. Evin arbeider for å sikre at våre forpliktelser til forretningsetikken også overholdes i leverandørkjeden og i forholdet til våre partnere. I forbindelse med oppdatering av våre etiske retningslinjer i 2023 ble det etablert egne etiske retningslinjer for våre leverandører. Formålet med disse retningslinjene er å tydelig kommunisere krav og forventninger til våre leverandører om etisk forretningsdrift, og unngå negativ påvirkning og skade på mennesker, samfunn og miljø.

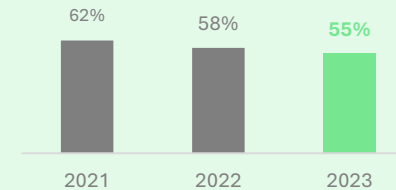
Vi arbeider kontinuerlig med å forstå og håndtere risikoen knyttet til våre aktiviteter, også de risikoer vi er knyttet til gjennom våre forretningsforbindelser. Våre leverandører spiller en viktig rolle i å hjelpe oss å realisere vår strategi. Innkjøpsaktivitetene organiseres slik at vi kan oppnå best mulig verdi, vilkår og betingelser, og unngå negative konsekvenser for mennesker, samfunn og miljø i våre leverandørkjeder.

I henhold til våre etiske retningslinjer og konsernfelles instruks for aktsomhetsvurderinger skal samtlige konsernselskap benytte forebyggende og risikobaserte aktsomhetsvurderinger for å identifisere, vurdere, og håndtere potensiell og faktisk negativ påvirkning og skade på mennesker, samfunn og miljø i tråd med OECDs retningslinjer for ansvarlig næringsliv, krav i Åpenhetsloven og kommende krav i Aktsomhetsdirektivet.

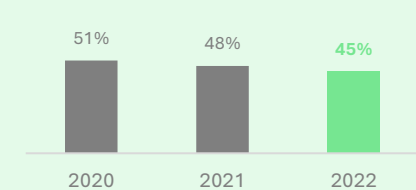
Som innkjøper stiller vi en rekke krav til våre leverandører: 1) Ivareta grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, 2) Ikke handle i strid med forskrift om lønns- og arbeidsforhold ved utførelsen av tjenester, 3) Aktivt medvirke til å nå FNs bærekraftsmål, 4) Minimere skadelige utslipp og avfallsproduksjon i et livsløpsperspektiv, 5) Etterleve internasjonale forretningsetiske konvensjoner som UN Global Compact og OECD sine retningslinjer for flernasjonale selskaper.

Mål og indikatorer

Andel av innkjøp vurdert etter miljømessige og sosiale kriterier via Achilles, %



Andel av leverandører vurdert etter miljø og sosiale kriterier via Achilles, %



Redegjørelsesplikt i henhold til Åpenhetsloven

Evin publiserte første redegjørelse etter Åpenhetsloven i 2023. Oppdatert redegjørelse vil bli offentliggjort på eviny.no innen fristen 30. juni 2024.

Resultater

I 2023 var 55 % av konsernets kjøp fra leverandører registrert i Achilles. Innenfor kategoriene Entreprenør og Materiell er det høyest andel av leverandører som er registrert i Achilles, mens andelen i kategoriene Konsulent, IKT og Eiendom er noe lavere.

I 2023 har det vært særlig fokus på kartlegging og implementering av nytt innkjøpssystem (Ivalua) som inkluderer moduler for leverandørstyring, konkurransegjennomføring, kontraktsadministrasjon og bestilling. Formålet er å legge grunnlag for bedre leverandørstyring og oppfølging av konsernets innkjøp. Løsningen innføres fra april 2024.

Deler av konsernets virksomhet er regulert av Lov om offentlige anskaffelser og reglene i Forsyningsforskriften. Uavhengig av om en anskaffelse er underlagt regelverket eller ikke, skal de gjennomføres på en måte som ivaretar kostnad, kvalitet og bærekraft (klima/miljø, sosiale og økonomiske forhold). For å styrke anskaffelsesfunksjonen er det gjennomført endringsprosesser med fokus på kompetanseklifte fra operasjonell til strategisk.

Fokus videre

Evin vil fortsette arbeidet med profesjonalisering av anskaffelsesprosessen. For å ivareta mål om en ansvarlig leverandørkjede vil standardisering av minstekrav til leverandører være i fokus, samt en styrket kategoritilnærming for å øke verdiskaping og fremme bærekraftige løsninger i våre innkjøp.

Arbeidet med aktsomhetsvurderinger, spesielt oppfølging av leverandører innenfor områder med høy risiko, og oppfølging av tilhørende tiltak vil være fokus videre. En viktig oppgave vil være å systematisere risikovurderingene og følge opp funn.

Forretningsførsel

38 Forretningsetikk og
etterlevelse



VIKTIG BÆREKRAFTSTEMA

Forretningsetikk og etterlevelse

Som et ledende energi- og infrastrukturselskap i fornybarnæringen, med operasjoner i flere land og bransjer, er det viktig for oss å være i tråd med regelverk og opptre med integritet og profesjonalitet ovenfor myndigheter, kunder, leverandører og andre interessenter.

Vår tilnærming

Eviny har etiske retningslinjer som gir felles ståsted og tydelig retning for holdninger og adferd som forventes av styret, ledelsen og den enkelte medarbeider. Disse fastsettes av styret, mens konserndirektør Stab er ansvarlig for operasjonalisering og oppfølging. Utgangspunktet for retningslinjene er konsernets verdigrunnlag. Alle Eviny-ansatte skal gjennomføre obligatorisk e-læringskurs om etikk annethvert år, og det inngår også i obligatorisk opplæring for nyansatte. I tilfeller der ansatte likevel ikke finner tilstrekkelig hjelp når de opplever etiske dilemma eller er usikre på om hendelser er kritikkverdige og bør varsles om, oppfordres de til å drøfte tilfellet med andre. Det kan være med en kollega, leder eller vernetjeneste og tillitsapparat. For mange er medarbeidere i HR også naturlige samtalepartnere.

Eviny's retningslinjer for varsling er tilgjengelig både på intranett og konsernets nettsider. Ved utarbeidelse ble varslingsrutinen forelagt tillitsvalgte for kommentarer. Rutinen beskriver at varslere skal beskyttes. Varsling kan gjøres muntlig eller skriftlig gjennom flere kanaler, som for eksempel HR, HMS-rådgivere, linjeledere, styremedlemmer eller vernetjeneste. Vi har også en digital varslingskanal, både på intranett og på nettsiden vår, der man kan varsle anonymt. Alle varsler viderefremmes til leder for konsernrevisjonen, for vurdering i konsernets varslingsråd. Det er Varslingsrådet som beslutter hvordan et varsel skal håndteres og om det skal løftes særskilt til styret. Rådet består av CFO, Direktør HR og organisasjon i BKK og leder av konsernrevisjonen. Det gjøres årlig opp status over antall og type varsler.

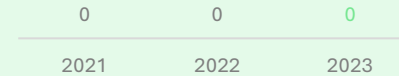
Eviny har klare retningslinjer og prosedyrer for å håndtere interessekonflikter. Disse er basert på åpenhet og lik behandling av alle aksjonærer. Instruks for styret i Eviny AS slår fast at et styremedlem ikke må delta i behandling eller avgjørelse av spørsmål som har særlig betydning for seg selv eller nærstående, der medlemmet må anses for direkte eller indirekte å ha personlig eller økonomisk særinteresse i saken. Det samme gjelder Konsernsjef. Den enkelte plikter selv å påse at man ikke er inhabil i behandlingen av en sak. Eviny baserer sin informasjonspraksis på åpenhet og lik behandling av alle aksjonærer. Konsernets interessenter skal motta relevant og pålitelig informasjon til rett tid. Informasjonen som gis til eiere, långivere og finansmarkedene gir tilstrekkelig innsikt i underliggende verdier og risiko i selskapet. Konsernsjefen har ansvar for å regelmessig informere styret om konsernets virksomhet, resultatutvikling, risikoforhold og vesentlige saker. Ved ekstraordinære forhold skal styret umiddelbart underrettes. Varsler rettet mot konsernsjef og/eller aktuell selskapsdirektør skal alltid informeres om. Eventuell informasjon til konsernstyret eller styreleder vurderes ut fra sakens karakter og alvorlighet

Med det kommende bærekraftsrapporteringen skal bærekraftsrelatert informasjon rapporteres med fastsatt struktur, der forretningsførsel, *Governance*, er ett av tre hovedtema. Det er også obligatoriske rapporteringspunkter knyttet til forretningsførsel i GRI-rammeverket, og vi rapporterer derfor på forretningsetikk og etterlevelse etter samme struktur som våre vesentlige tema, for å gi kontekstuell informasjon utover bærekraftsregnskapet.

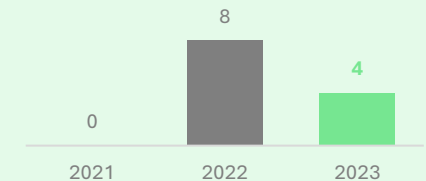
Se GRI 2-26 og GRI 2-27 for rapportering av tilhørende indikatorer.

Mål og indikatorer

Vesentlige brudd på lover og reguleringer, antall



Varslings saker, antall



Eviny har stor oppmerksomhet på å hindre korrupsjon. Vi skal ikke tilby, gi, godta eller motta, direkte eller indirekte, bestikkelser eller andre utilbørlige fordeler for forretningsmessig eller privat vinning, verken for oss selv eller andre. Opplæring om antikorrupsjon inngår i e-læringskurset for etikk

Eviny har særlig fokus på leverandører i risikoland og i risikobransjer. Det gjøres habilitetsvurderinger for alle større anskaffelser, og analyser for å avdekke mulig korrupsjon. Å følge gjeldende lovgivning for anskaffelser og salg er viktig for å sikre god forretningspraksis. Vi har interne retningslinjer for sikre likebehandling av leverandører. Se også kapitlet Ansvarlig leverandørkjede for mer informasjon.

Resultater

Vi har mot slutten av 2023 oppdatert våre etiske retningslinjer, *Eviny's etiske grunnlag*, og etiske retningslinjer for våre leverandører. Begge dokumenter har vært til gjennomgang i Styret i Eviny, som har gitt innspill.

I 2023 mottok vi fire varsler 4 varsler, en nedgang fra 8 fra 2022. To av sakene ble håndtert av linjeorganisasjonen, mens i to av sakene ble det gjort uavhengige undersøkelser som ble ledet av konsernrevisjonen. Begge undersøkelsene var av begrenset omfang og sakene ble deretter overlevert til linjen, med varslingsrådets anbefalinger.

Det ble ikke avdekket noen vesentlige hendelser med brudd på lover og reguleringer i 2023.

Fokus videre

Det har vært store endringer i konsernet i 2023, og i 2024 vil vi jobbe videre med å oppdatere vårt rammeverk for internkontroll og risikostyring i tråd med strategi og organisatoriske endringer som har vært i 2023. I 2024 vil de etiske retningslinjene også vedtas i samtlige styrer i Eviny.

EUs taksonomi



Redegjørelse etter EU-taksonomien

EUs taksonomiforordning trådte i kraft i norsk lov 1. januar 2023. Formålet med regelverket er å definere hva som anses som bærekraftig og kunne styre privat kapital mot bærekraftige investeringer, systematisk innlemme bærekraft i risikostyring og styrke transparens i økonomiske og finansielle institusjoner gjennom å skape en felles definisjon for hva som er en bærekraftig aktivitet.

I fjor rapporterte vi frivillig på andel av våre økonomiske aktiviteter som var omfattet av reguleringen (eligibility) i tråd med forventninger fra våre interessenter og oppfordring fra Finansdepartementet. 2023 er første ordinære rapportering etter taksonomien for miljømål 1 og 2, og vi presenterer her vår rapportering i tråd med artikkel 8 (EU 2020/852) og tilhørende delegerede rettsakter.

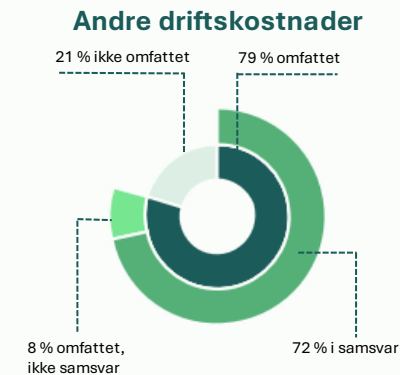
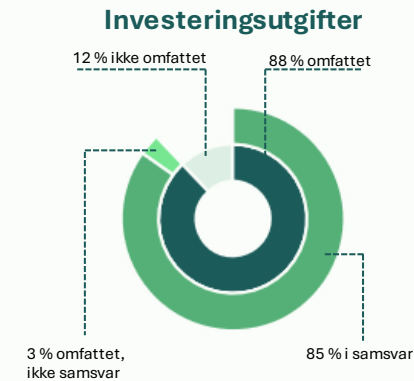
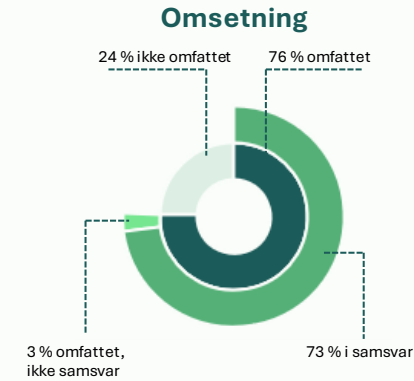
Oversikt over Evinys aktiviteter som er omfattet og i tråd med EU-taksonomien

Akt.nr	Økonomiske aktivitet	I tråd med taksonomien
CCM 4.1	Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	Nei ¹⁾
CCM 4.5	Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	Ja ²⁾
CCM 4.7	Elektrisitetsproduksjon fra fornybare ikke-fossile gassformige og flytende brenslere	Ja
CCM 4.9	Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	Ja ²⁾
CCM 4.10	Lagring av elektrisk kraft	Ja
CCM 4.15	Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	Nei ¹⁾
CCM 4.16	Installasjon og drift av elektriske varmepumper	Ja ²⁾
CCM 4.24	Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	Nei ¹⁾
CCM 4.30	Høyeffektivitets kogenerering av varme/kjøling og kraft fra fossile gasser	Nei ¹⁾
CCM 6.15	Infrastruktur som muliggjør veitransport og kollektivtransport som gir lave CO ₂ -utslipp	Ja
CCM 6.16	Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	Nei ¹⁾

1) Nei = Omfattet, men ikke i tråd med EU-taksonomien. Primær årsak: Mangler dokumentasjon

2) Ja = Omfattet og i samsvar med EU-taksonomien, men deler av aktiviteten er ikke i samsvar. Se beskrivelse av den enkelte aktivitet for detaljer.

CCM: Climate change mitigation (miljømål 1), CCA: Climate change adaptation (miljømål 2)



Vår tilnærming

Vi har kartlagt hvilke av aktivitetene i konsernet som er omfattet av taksonomiens miljømål 1 og 2. Videre gjennomgikk vi omfattede aktiviteter opp mot de tekniske screeningkriteriene. Det vil si at vi gjorde en vurdering av hvorvidt den enkelte aktivitet bidrar vesentlig til miljømålet om å begrense klimaendringene i tillegg til å vurdere om den etterkommer krav om å ikke være til betydelig skade for noen av de andre miljømålene¹⁾. Som tabellen på forrige side viser har vi identifisert elleve økonomiske aktiviteter som er omfattet av miljømålet «begrensning av klimaendringene». Vi har også vurdert hvorvidt sosiale minstegarantier etterkommes, som er en forutsetning for å at aktiviteter skal være i samsvar med taksonomien

Våre aktiviteter bidrar primært til miljømålet om å begrense klimaendringene. Noen aktiviteter kan også kvalifisere til miljømål 2 om «tilpasning til klimaendringene», men nøkkeltall er ikke knyttet til dette miljømålet, for å unngå dobbeltrapportering. Følgelig er også vurdering av samsvar beskrevet for miljømål 1 om å begrense klimaendringene.

Sosiale minstegarantier

Det er identifisert fire hovedtema som er grunnleggende for å sikre at virksomheter opererer på en ansvarlig og bærekraftig måte. I vurderingen av om vi etterkommer sosiale minstegarantier har vi sett til veilederen «Final report on Minimum Safeguards» av Platform om Sustainable Finance. Basert på veileder og kravene som foreligger, mener vi at våre økonomiske aktiviteter gjennomføres i tråd med sosiale minstegarantier. Vi har heller ikke blitt dømt for brudd på noen krav relatert til temaene som nevnt under i 2023.

Her følger en kort oppsummering om minstegarantiene og vår etterlevelse. Se også denne årsrapportens seksjoner om sosiale forhold og forretningsetikk for å lese mer om hvordan vi arbeider med disse temaene.

Menneskerettigheter

Eviny støtter og respekterer grunnleggende menneskerettigheter og krav om anstendige arbeidsforhold, både i egen drift, i våre leverandørkjeder og ved andre forretningsforbindelser. Våre etiske retningslinjer setter rammer for arbeidet. Vi støtter oss på konvensjoner og retningslinjer utarbeidet av internasjonale organisasjoner, inkludert OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper om ansvarlig forretningsførsel og FNs retningsprinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Vi forplikter oss til å handle i samsvar med både den internasjonale menneskerettighetserklæringen og ILOs erklæring om grunnleggende prinsipper og rettigheter i arbeidslivet. Vi følger opp våre leverandører og utfører aktsomhetsvurderinger for å identifisere, vurdere og håndtere potensiell og faktisk negativ påvirkning og skade på mennesker, samfunn og miljø i tråd med OECDs retningslinjer for ansvarlig næringsliv og krav som følger av Åpenhetsloven.

Korrupsjon

Vi tar aktive skritt for å forhindre korrupsjon i våre forretningsaktiviteter, og har i henhold til våre etiske retningslinjer nulltoleranse for alle former for korrupsjon i både privat og offentlig sektor. Eviny har et eget regelverk for anti-korrupsjon som gjelder for alle ansatte, styremedlemmer,

innleid personell, rådgivere og andre som handler på vegne av, eller som representerer Eviny. Forventninger, forpliktelse og krav til adferd er beskrevet i våre etiske retningslinjer, og inngår i vårt e-læringskurs om etikk som alle medarbeidere skal gjennomføre ved ansettelse og gjenta annethvert år. I 2023 var det ingen registrerte tilfeller av korrupsjon knyttet til vår virksomhet.

Beskatning

Formålet med dette temaet er å sikre at selskaper betaler sin rettfærdige andel av skatter og følger gjeldende skattelovgivning. Norske skattelover sikrer at selskaper betaler skatter i henhold til gjeldende regler, noe som støtter minstegarantiene om rettfærdig beskatning. Vi har rutiner for korrekt innberetning av selskapskatt, merverdiavgift, lønnsrapportering og trekk av skatt for våre ansatte.

Rettfærdig konkurranse

Prinsippet om rettfærdig konkurranse er forankret i våre etiske retningslinjer. Konkurranselovgivningen er viktig for Eviny fordi vi er forpliktet til å overholde alle sider av lovgivningen, og til å handle korrekt med ærlighet og integritet. Vi vil alltid overholde konkurranselovgivningen og vi forventer også at de vi gjør forretninger med gjør det samme.

Vurdering av krav om å ikke være til betydelig skade for miljømål 2 og 4

I arbeidet med EU-taksonomien i 2023 avdekket vi at ingen av våre omfattede økonomiske aktiviteter var i tråd med taksonomiens krav om å ikke være til betydelig skade for miljømålet tilpasning til klimaendringene. Høsten 2023 gjennomførte vi et prosjekt i konsernet der vi vurderte fysisk klimarisiko iht. kravene i EU-taksonomien, og identifiserte tiltak for økonomiske aktiviteter som var utsatt for fysisk klimarisiko. De fleste av våre omfattede økonomiske aktiviteter er nå i samsvar med kravet om å ikke gjøre betydelig skade på miljømålet tilpasning til klimaendringene. Eventuelle unntak er omtalt i beskrivelse av den enkelte økonomiske aktivitet. Se også kapittelet om klimarisiko for mer informasjon.

Vi identifiserte mangler i kravet om å ikke gjøre betydelig skade på miljømålet omstilling til en sirkulær økonomi. Overordnet har vi oppdatert konsernets instruks for avfallshåndtering iht. tiltakshierarkiet og mål om 50 % reduksjon av avfall innen 2030. De enkelte datterselskaper hadde også noen spesifikke oppfølgingspunkter. Krav skal nå være oppfylt. Eventuelle unntak er omtalt i beskrivelse av den enkelte økonomiske aktivitet.

Det ble vurdert til at de omfattede økonomiske aktivitetene i all hovedsak er i tråd med taksonomiens krav om å ikke gjøre betydelig skade på miljømålene bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser, forebygging og begrensning av forurensning og beskyttelse og restaurering av biologisk mangfold og økosystemer. Det ble avdekket at det for noen økonomiske aktiviteter var behov for å utbedre dokumentasjon, og det ble gjennomført i 2023.

¹⁾EUs seks miljømål er: begrensning av klimaendringer, tilpasning til klimaendringer, bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser, omstilling til en sirkulær økonomi, forebygging og begrensning av forurensning, beskyttelse og restaurering av biologisk mangfold og økosystemer

Vurdering av samsvar med taksonomien for våre aktiviteter

Nedenfor følger en beskrivelse av våre økonomiske aktiviteter, samt en vurdering av samsvar med EU-taksonomien. For ytterligere informasjon om hvordan vi jobber med miljø, se også årsrapportens seksjon om Klima og miljø.

4.1 Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi

Vi har to mindre solanlegg. Basert på de tekniske screeningkriteriene har vi grunn til å tro at aktiviteten i utgangspunktet er i samsvar med taksonomien, men per utgangen av 2023 har vi ikke tilstrekkelig dokumentasjon til å dokumentere dette, og aktiviteten vil følgelig ikke inngå som del av våre taksonomiforenelige aktiviteter.

4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft

Eviny driver 39 vannkraftverk på Vestlandet, som produserer ca. 7,7 TWh. Produksjon av elektrisitet er omfattet av taksonomien både for miljømålet begrense klimaendringene og klimatilpasning. I vurderingen av hvilke aktiviteter som er i tråd med taksonomiens kriterier har vi lagt til grunn kriteriene for å begrense klimaendringene.

I vurdering av vesentlig bidrag har vi gjort utregninger på vanntetthet, og alle våre anlegg har vannkrafttetthet over 5 W/m², som vil si at aktiviteten har et vesentlig bidrag til miljømålet.

For å ikke være til vesentlig skade på miljømålet bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser er det krav om at aktiviteten skal være i tråd med vanddirektivet. Vi har implementert mitigerende tiltak for å redusere alvorlig påvirkning som følge av aktiviteten. Dette inkluderer minstevannføring, sikre fiskevandring og tiltak for å beskytte habitat. Vi følger opp tiltakene i vannforekomstene med overvåking i tråd med vannforskriften. Når vi bygger nye anlegg gjennomføres kartlegginger og analyse av potensiell påvirkning på vann, hvorav vi også har krav i våre konsesjoner. Miljøkartlegginger gjennomføres ifm. nye konsesjoner og i pågående konsesjonskrav. Vi anser den økonomiske aktiviteten til å ikke bidra vesentlig negativt til de andre miljømålene, og følgelig er vår elektrisitetsproduksjon fra vannkraft i tråd med taksonomien.

4.7 Elektrisitetsproduksjon fra fornybare ikke-fossile gassformige og flytende brenslere

Vi har ett anlegg der vi produserer elektrisitet av vanddamp som vi har kjøpt inn av en tredjepart. Basert på vår gjennomgang av de tekniske screeningkriteriene vurderer vi det til at vi er omfattet av og i tråd med EU-taksonomien for denne aktiviteten. Screeningkriteriene for denne aktiviteten er i stor grad basert på at innsatsfaktoren kan ha negative miljøkonsekvenser. I vårt tilfelle benyttes vanddamp, og vi vurderer derfor at både deler av kriteriene til vesentlig bidrag og ikke vesentlig skade er av begrenset relevans for oss, og følgelig vurderer vi at vi er i samsvar med EU-taksonomien for denne økonomiske aktiviteten.

4.9 Overføring og distribusjon av elektrisk kraft

Vår nettvirksomhet tilfredsstiller kravet til vesentlig bidrag for miljømål 1 Begrensning av klimaendringene iht. punkt 1 a i screeningkriteriene om at nettet er del av det sammenkoblede europeiske strømmettet. I utbygging av linjer følges nasjonale regelverk innen HMS, bruk av PCB er forbudt og brukes derfor ikke og vi er også i samsvar med normer og krav mtp. å begrense elektromagnetisk ståling. Ifm. konsesjonssaker gjennomføres miljøkartlegginger. Basert på dette vurderer vi at vi også er i tråd med kravene til å ikke gjøre vesentlig skade på andre miljømål, og vi anser at vi er i samsvar med taksonomien for overføring og distribusjon av elektrisitet.

4.10 Lagring av elektrisk kraft

Bygging og drift av fasiliteter som lagrer elektrisitet er relevant for Mobil Energi som tilbyr midlertidige energiløsninger og fornybar energi til bygg- og anleggsplasser, festivaler og arrangementer, primært knyttet til ulike batteri- og ladeløsninger. Aktiviteten tilfredsstiller kravene til vesentlig bidrag til miljømål 1 om å begrense klimaendringene. Når det gjelder å ikke gjøre vesentlig skade på de andre miljømålene, er det gjennomført tiltak for å være i tråd med kravene til tilpasning til klimaendringene og omstilling til en sirkulær økonomi. Kravet om bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser er ikke relevant for Eviny's aktivitet, og kravet om beskyttelse og restaurering av biologisk mangfold og økosystemer faller i stor grad utenfor ansvarsområdet til Mobil Energi i driftsfasen. Vi vurderer at den økonomiske aktiviteten er i tråd med EU-taksonomiens miljømål 1 om å begrense klimaendringene.

4.15 Distribusjon av fjernvarme/-kjøling

I definisjonen av et fjernvarme-system i denne kontekst inngår det at systemet bruker enten 50 % fornybar energi, 50 % spillvarme 70 % kogenerert varme eller 50 % av en kombinasjon av slik energi og varme. Vi definerer fjernvarmeanlegg som utnytter overskuddsenergi å være innenfor kravet med 50 % spillvarme, og anser da at Eviny Termos virksomhet i utgangspunktet til å være i tråd med taksonomiens krav om vesentlig bidrag til miljømålet om begrenning av klimaendringer.

Kriteriet om å ikke gjøre nevneverdig skade på miljømålet forebygging og begrenning av forurensning er at sentralt utstyr være i tråd med øverste krav energimerking og det skal representere beste tilgjengelige teknologi. Fjernvarmeanlegget i Førde tilfredsstiller kravene. I Bergen har vi ikke tilstrekkelig dokumentasjon for å slå fast om dette gjelder for alle våre pumper. Særlig gjelder dette for våre to eldste pumper, der det er mest krevende å fremskaffe dokumentasjon. Disse utgjør også størst andel av KPIen til denne aktiviteten. Vi vurderer derfor denne aktiviteten til å være omfattet, men ikke i tråd med EU-taksonomien.

4.16 Installasjon og drift av elektriske varmepumper

For den økonomiske aktiviteten installering og drift av elektriske varmepumper har vi et anlegg som er omfattet, men ikke i samsvar med EU-taksonomien. Kriteriet for vesentlig bidrag er ikke oppfylt, da oppvarmingspotensialet er for høyt sammenlignet med kravet. I tillegg har vi et anlegg som vi vurderer til å være i samsvar med taksonomien. Kriteriet for ikke å gjøre vesentlig skade på miljømålet forebygging og begrenning av forurensning er vurdert til ikke relevant, da Eviny Termo ikke har noen luft-til-luft varmepumper. Utover dette er det vurdert til at den

økonomiske aktiviteten tilfredsstillende kravene til ikke gjøre vesentlig skade på de andre miljømålene, og vi anser derfor deler av aktiviteten for å være i samsvar med taksonomien.

4.24 Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi

Vi har to anlegg innen produksjon av varme fra bioenergi. Det ene anlegget vil kunne bli taksonomiforenelig, men vi har ikke klart å få på plass tilstrekkelig dokumentasjon på at anlegget er i tråd med de tekniske screeningkriteriene før utgangen av 2023. I det andre anlegget er det et lavt forbruk av gass. Vi vil også kartlegge muligheten for å rapportere deler av anlegget i samsvar og rapportere andelen som har gått på gass som ikke er omfattet. Det er mulig å få på plass en ordning med biogass uten at det vil kreve større investeringer, men bytte av spisslast vil være avhengig av godkjenning fra mottaker. Vi forventer å være i fullt samsvar senest innen 2030, men vil jobbe for å fremskynde prosessen.

4.30 Høyeffektivitets kogenerering av varme/kjøling og kraft fra fossile gasser

Innen denne aktiviteten har vi et anlegg, og det er vår vurdering at anlegget ikke tilfredsstillende kravene til å være i tråd med EU-taksonomien. Vi rapporterer derfor kun på at anlegget er omfattet av taksonomien. Anlegget ble solgt i 2023, og rapporterte KPIer er basert på de tre første kvartalene i 2023.

6.15 Infrastruktur som muliggjør veitransport og kollektivtransport som gir lave CO₂-utslipp

Evinys har etablert seg som en betydelig aktør innen hurtig-/lynlademarkedet i Norge med rundt 1500 hurtig-/lynladepunkter. Utover det norske markedet har Evinys etablert seg i Sverige, Danmark og Tyskland.

Basert på gjennomgang av de tekniske screeningkriteriene vurderer vi ladeinfrastrukturen vår for å være i tråd med kriteriene for vesentlig bidrag til miljømål 1. Infrastrukturen blir normalt satt opp på allerede opparbeidede parkeringsplasser, og kravene om å ikke gjøre vesentlig skade på andre miljømål, bl.a. ved å håndtere støy og vibrasjoner ved bruk vurderes til å ikke være relevant. Videre håndteres kravene til å redusere støy, støy forurensning og hindre spredning av fremmede arter ved henholdsvis installasjon og vedlikehold ved at vi arbeider i tråd med forurensningsloven og våre egne rutiner for ytre miljø. Vi anser aktiviteten å være i samsvar med taksonomiens miljømål 1 om å begrense klimaendringene.

6.16 Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei

I vårt selskap Plug driver vi med design, utvikling og drift av ladeløsninger til havet, og sikrer derfor 100 % fornybar energi til alle typer båter og fartøy. Aktiviteten er i tråd med taksonomiens kriterium til vesentlig bidrag ved å være infrastruktur dedikert til å gi elektrisk strøm til fartøy i havn. Vi har imidlertid ikke dokumentasjon på at aktiviteten er iht. taksonomiens krav om ikke å ikke gjøre vesentlig skade på miljømålet tilpasning til klimaendringene, og vil derfor ikke kunne rapportere på at aktiviteten er i samsvar med taksonomien.

Våre resultater

De finansielle nøkkeltallene tar utgangspunkt i Evinys konsoliderte konsernregnskap. De presenterte tallene er totalen for hver økonomisk aktivitet konsolidert for konsernet og justert for eliminerings av konserninterne transaksjoner. Aktivitetene som ikke er omfattet av EU-taksonomien knytter seg i hovedsak til telekomvirksomhet. Kun eiendeler i konsoliderte selskap er vurdert, i tråd med kravene i taksonomiforordningen, noe som medfører at aktiviteten i felleskontrollerte og tilknyttede selskap ikke inkluderes. Fullstendig rapportering over KPIer er i bærekraftsregnskapet under EU-taksonomi.

Omsetning

Netto driftsinntekter samsvarer med tilsvarende definisjon i resultatoppstillingen for konsernet. Dette inkluderer alle inntekter med fradrag av energikjøp, overføringskostnader og varekostnad. I 2023 var Evinys totale netto driftsinntekter på 10 360 millioner kroner. Av dette ble det identifisert at 76 % kom fra økonomiske aktiviteter som etter definisjonen er omfattet av taksonomiforordningen (eligible). I fjor rapporterte vi at 100 % av aktivitetene våre var omfattet av taksonomien, siden våre ikke-kvalifiserte aktiviteter hadde negative netto driftsinntekter, primært på grunn av tap på finansielle kraftkontrakter.

73 % av salgsinntektene var i tråd med de tekniske screeningkriteriene og minstegarantiene, og var følgelig klassifisert som taksonomiforenelige (aligned). I 2022 ble det ikke rapportert på andel taksonomiforenelige aktiviteter.

Investeringskostnader (Capex)

Grunnlaget til nøkkeltallet for investeringer baserer seg på årets anskaffelseskost før avskrivninger, nedskrivninger og andre typer verdjusteringer. Evinys totale investeringer for regnskapsåret 2023 beløp seg på 2 150 mill. kroner. Herav ble det identifisert at 88 % relaterte seg til økonomiske aktiviteter omfattet av taksonomien, sammenlignet med 84 % i 2022. Investeringskostnader i samsvar med taksonomien i 2023 utgjorde 85 %. Denne KPIen ble ikke rapportert i 2022.

Planlagte investeringer

Evinys har store ambisjoner for årene fremover, blant annet ved å realisere ny fornybar energi og øke nettkapasiteten for grønn omstilling, og vi vil derfor måtte investere i årene fremover for å nå våre mål knyttet til det grønne skiftet.

I løpet av det neste tiåret skal vi investere like store verdier som vi har bygget opp over 100 år. De neste ti årene skal Evinys bidra til å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi, hvor vi både utforsker løsninger innenfor landvind, havvind, solkraft og andre lokale energiløsninger. Sammen med Statnett skal vi bidra til å doble nettkapasiteten i vår region i løpet av det kommende tiåret for å møte kundebehov. Vi skal skalere våre markedsvaliderte nullutslippsløsninger innenfor land- og maritim transportsektor i hurtigvoksende markeder. Vi skal også investere i teknologi og effektoppgraderinger av vannkraften for å møte et energimarked i endring, og bruke fremtidsrettet teknologi for å sikre mer kapasitet av nettinfrastrukturen vi allerede har.

I tillegg skal vi investere i vedlikehold og oppgradering av eksisterende vannkraftanlegg og vassdrag (aktivitet 4.5). Årlige investeringer er i størrelsesorden 250-350 millioner kroner. Det er også et nytt kraftverk under bygging, Tverrelvi kraftverk, som starter produksjon i 2025, der total investeringskostnad er 160 millioner kroner.

For distribusjon av fjernvarme/kjøling (aktivitet 4.15) er investeringer påløpt i 2023 hovedsakelig knyttet til vedlikehold og utvikling av eksisterende anlegg og infrastruktur. Vi forventer å investere ca. 400 millioner kroner neste 5 år. Av dette er ca. 225 millioner kroner knyttet til økt produksjonskapasitet. Resten er knyttet til vedlikehold og utvikling av eksisterende anlegg og infrastruktur.

Driftsutgifter (Opex)

Nøkkeltallet for driftskostnader samsvarer med tilsvarende definisjon i resultatoppstillingen for konsernet, men kun kostnader relatert til vedlikehold og utvikling som er direkte relatert til de produserende enheter tas inn i vurderingsgrunnlaget. Kostnader relatert til overhead, drift og støttefunksjoner inngår ikke i grunnlaget. I grunnlaget for vedlikeholds- og utviklingsutgifter (opex) er det anvendt fordelingsnøkler. Vi har basert vår utregning av andel driftsutgifter på et estimat av totale driftsutgifter knyttet til taksonomiens definisjon av denne KPIen. Estimater er basert på innhentet opex i tråd med taksonomiens definisjon fra aktiviteter som er omfattet av taksonomien. For 2023 var driftskostnader 1 902 mill. kroner, hvorav 79 % ble identifisert som omfattet av taksonomiens økonomiske aktiviteter, mot 38 % i 2022. 72 % var i samsvar med taksonomien for 2023. KPI på samsvar for driftskostnader var ikke rapportert i 2022. I fjor ble driftsutgifter regnet ut basert på totale driftskostnader, noe som forklarer den store økningen fra fjoråret på andel driftsutgifter omfattet av taksonomien.

Veien videre

Kravet om vurdering etter miljømål 3 til 6 trådte i kraft i februar 2024 og vi vil i løpet av det kommende året gjennomgå vår virksomhet og kartlegge om vi har økonomiske aktiviteter som er omfattet av og i tråd med EU-taksonomien for disse miljømålene.

For aktivitetene som var omfattet av EU-taksonomien, men ikke i samsvar med taksonomien for 2023, vil vi jobbe videre for å etterkomme screeningkriteriene slik at også disse kan være i samsvar for 2024. I tillegg vil vi gjennomgå og kartlegge om flere økonomiske aktiviteter innen miljømål 1 og 2 er aktuelle for vår virksomhet. For eksempel vil vi i 2024 ha investert i to nye vindparker, som vil inngå i neste års rapportering.


Grønne obligasjoner

Som første selskap i Norge tilbød Eviny grønne obligasjoner til det norske obligasjonsmarkedet. Høsten 2014 ga CICERO Second Opinion av Eviny sitt rammeverk ørmerket på investeringer i eksisterende og ny vannkraftproduksjon i Norge. I 2023 utstedte Eviny et nytt grønt obligasjonslån på NOK 2,0 mrd. Det totale beløpet for Evynys grønne obligasjonslån er på NOK 6,0 mrd. hvorav 3,1 mrd. er solgt og 2,9 mrd. er egenbeholdning. Totale investeringer under rammeverket har i perioden fra 2014 vært 3,7 mrd.

Merknad om eksponering mot kjernekraft og fossile aktiviteter

Økonomisk aktivitet nevnt i rad 5 i tabellen er relatert til vårt kogenereringsanlegg som ble solgt i løpet av 2023 (aktivitet 4.30). 1). Det ble rapportert omsetning og driftskostnader på aktiviteten for 2023. Aktiviteten er ikke i samsvar med taksonomien.

Rad	Aktiviteter relatert til kjernekraft	Omsetning, capex, opex
1	Foretaket utfører, finansierer eller har eksponeringer mot forskning, utvikling, demonstrasjon og utplassering av innovative elektrisitetsgenereringsanlegg som produserer energi fra kjernefysiske prosesser med minimalt avfall fra brenselssyklusen.	Nei
2	Foretaket utfører, finansierer eller har eksponeringer mot forskning, utvikling, demonstrasjon og utplassering av innovative elektrisitetsgenereringsanlegg som produserer energi fra kjernefysiske prosesser med minimalt avfall fra brenselssyklusen.	Nei
3	Foretaket utfører, finansierer eller har eksponeringer mot sikker drift av eksisterende kjerneenergiinstallasjoner som produserer elektrisitet eller prosessvarme, inkludert for formål som fjernvarme eller industrielle prosesser som hydrogenproduksjon fra kjerneenergi, samt deres sikkerhetsoppgraderinger.	Nei
Rad	Fossile aktiviteter	
4	Foretaket utfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon eller drift av elektrisitetsgenereringsanlegg som produserer elektrisitet ved bruk av fossile gassbrennstoffer.	Nei
5	Foretaket utfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon, oppussing og drift av kombinerte varme/kjøle- og kraftgenereringsanlegg som bruker fossile gassbrennstoffer.	Ja
6	Foretaket utfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon, oppussing og drift av varmegenereringsanlegg som produserer varme/kjøling ved bruk av fossile gassbrennstoffer.	Nei



●
**Hvilke *resultater*
har vi oppnådd?**

Hovedtall

		2023	2022	2021	2020	2019
Fra resultatregnskapet						
Brutto driftsinntekter	mill. kr	11 777	13 008	7 301	4 565	5 450
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	7 906	8 427	3 735	1 562	2 841
Driftsresultat (EBIT)	mill. kr	6 754	7 343	2 743	588	2 097
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	550	857	241	712	1 265
Netto finansposter	mill. kr	397	725	15	1 075	1 097
Resultat før skattekostnad	mill. kr	7 151	8 068	2 758	1 662	3 194
Konsernresultat	mill. kr	3 760	1 333	816	1 543	2 265
Underliggende konsernresultat	mill. kr	1 980	2 864	1 523	277	878
Fra oppstilling av finansiell stilling						
Eiendeler	mill. kr	37 876	37 266	31 739	31 739	25 653
Egenkapital	mill. kr	13 609	11 383	11 022	10 988	10 116
Rentebærende gjeld	mill. kr	14 672	11 555	12 798	11 555	10 515
Likvide midler	mill. kr	3 000	4 465	3 759	1 410	1 289
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	11 672	7 090	9 039	10 145	9 227
Anvendt kapital	mill. kr	20 280	16 054	19 132	20 361	18 868
Fra kontantstrøm						
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr	-426	5 204	3 512	879	1 401
Utbetalt utbytte	mill. kr	-1 792	925	800	605	770
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	463	450	396	307	293
Investering i ny kapasitet	mill. kr	1 687	1 419	1 172	1 108	1 540
Finansieringsstørrelser						
Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld	prosent	-2,9	45,0	27,4	7,6	13,3
Rentebærende gjeldsgrad	prosent	51,9	50,4	53,7	51,3	51,0
Egenkapitalandel	prosent	35,9	30,5	34,7	34,6	39,4
Nøkkeltall regnskap						
EBITDA-margin	prosent	67,1	64,8	51,2	34,2	52,1
Avkastning på anvendt kapital	prosent	21,4	8,2	5,0	8,4	13,7
Egenkapitalrentabilitet	prosent	30,1	11,9	7,4	14,6	24,4
Skatteprosent	prosent	47,4	83,5	70,4	7,2	29,1
HMS-nøkkeltall						
Årsverk pr. 31.12 eks. lærlinger	antall	1 285	1 382	1 361	1 355	1 285
Lærlinger	antall	57	59	55	54	49
Kvinneandel	prosent	23,3	23,9	23,0	22,4	20,9
Sykefravær	prosent	4,6	5,3	3,6	3,7	4,0
Fraværsskadefrekvens (H1, LTI-rate)		3	2	5	3	5
Skadefrekvens (H2, TRI-rate)		6	5	11	6	6

Hovedtall

		2023	2022	2021	2020	2019
Vannkraft						
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	6 507	7 272	3 061	892	2 033
Vannkraftproduksjon middel	GWh	7 686	7 686	7 571	7 502	7 502
Vannkraftproduksjon faktisk	GWh	6 890	7 679	6 759	8 695	5 811
Installert ytelse (BKKs andel)	MW	1 981	1 981	1 947	1 924	1 924
Magasinbeholdning	GWh	2 030	2 050	1 874	2 619	2 022
Hel og deleide vannkraftverk	antall	44	44	43	41	39
Andel kraftproduksjon i Norge	prosent	4,5	5,3	4,3	5,6	4,3
Systempris - Nord Pool	euro/ MWh	56,45	135,87	62,31	10,93	38,94
Områdepris Bergen – Nord Pool	euro/ MWh	67,05	192,07	74,59	9,17	39,27
Nett						
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	1 301	981	498	547	525
NVE-kapital (inkl. merverdier)	mill. kr	7 043	6 629	6 145	5 312	5 465
Avkastning på NVE-kapital	prosent	11,2	13,2	5,1	5,0	7,3
Mer(-)/mindre(+) inntekt, saldo	mill. kr	297	441	206	54	9
Leverte energi regionalnett	GWh	9 700	9 356	10 123	9 948	9 429
Leverte energi distribusjonsnett	GWh	5 637	6 306	6 527	5 889	5 492
Antall nettkunder (distribusjonsnett)	Antall kunder	270 537	268 255	260 725	257 497	248 295
Ny energi og industrielle partnerskap						
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	97	141			
Varmesalg	GWh	296	286			
Elkraftproduksjon	GWh	29	39			
Elektrifisering og Teknologi						
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	253	195			
Omsetning (brutto driftsinntekter)	mill. kr	1358	1456			
Varekostandel	prosent	32	43			
Annet						
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	-261	-203			

Definisjon av alternative resultatmål:

Brutto driftsresultat (EBITDA)	Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger
Underliggende resultat	Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon av eiendeler og forpliktelser
Rentebærende gjeld	Rentebærende langsiktig og kortsiktig gjeld. Leieforpliktelser etter IFRS16 er inkludert i tallene f.o.m. 2020.
Netto rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld - likvide midler
Anvendt kapital	Bokført EK inkl. minoritet + Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld - Bankinnskudd, kontanter og lignende - Kortsiktige finansielle plasseringer - Øvrige finansielle anleggsmidler
Vedlikeholdsinvesteringer	Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen
Likvide midler	Bankinnskudd, kontanter og lignende
Rentebærende gjeldsgrad	$(\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld}) / (\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld} + \text{Egenkapital})$
Egenkapitalandel	Egenkapital / Eiendeler
EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
Avkastning på anvendt kapital	$(\text{Årsresultat} + \text{Finanskostnader etter skatt} - \text{Finansinntekter etter skatt}) / \text{Gjennomsnittlig anvendt kapital}$
Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat / Gjennomsnittlig egenkapital
Skatteprosent	Skattekostnad / Resultat før skattekostnad
Fraværsskedefrekvens (H1)	Antall skader med fravær per million arbeidstimer
Skadefrekvens (H2)	Antall skader med og uten fravær per million arbeidstimer
Skadefravær (F-verdi)	Antall fraværsdager pga. skader per million arbeidstimer
NVE-kapital	Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Offentlig på www.nve.no
Avkastning på NVE-kapital	Driftsresultat BKK Nett / (Varige driftsmidler i BKK Nett pr. 1.1 + varige driftsmidler i BKK Nett pr. 31.12)/2
Mer/mindre inntekt, saldo	Akkumulert differanse mellom faktiske tariffinntekter og tillatte inntekter (inntektsramme). Merinntekt = gjeld, mindreinntekt = fordring
Varekostandel	Varekostnad / Omsetning



Årsberetning 2023

Konsernresultatet i 2023 er 3 760 mill. kr, som er 2 427 mill. kr høyere enn i 2022. Hovedårsaken er redusert grunnrenteskatt grunnet lavere kraftpriser og positive verdiendringer på finansielle kontrakter.

Underliggende konsernresultat, som er justert for verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter, ble 1 980 mill. kr, som er 884 mill. kr lavere enn i 2022.

Områdeprisen (NO5) var 67 euro/MWh i 2023, sammenlignet med 192 euro/MWh i 2022. Faktisk kraftproduksjon er redusert fra fjoråret med 0,8 TWh.

Sykefravær
(prosent)

4,6

↓ -13%

Fraværshfrekvens
(Fraværsskader per mill. arb.time)

3,4

↑ 25%

Energiinntekter
(mill. kr)

7 984

↓ -12%

Overføringsinntekter
(mill. kr)

2 389

↓ -10%

Telekominntekter
(mill. kr)

516

↑ 5%

Andre driftsinntekter
(mill. kr)

888

↑ 7%

Virksomheten og eierne

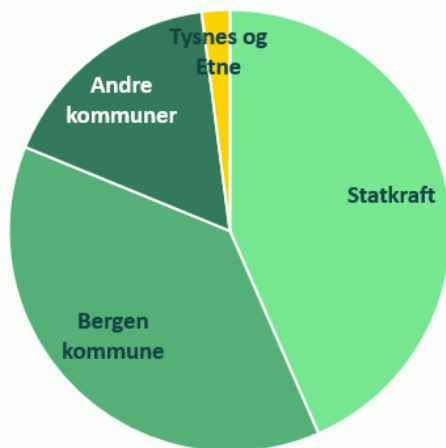
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, fjernvarme og tjenester innenfor elektrifisering av transport, havner, oppdrettsanlegg, borettslag, utslippsfrie byggeplasser m.m.

Vår visjon er «En fornybar, elektrisk og digital framtid». Eviny skal lede an i utviklingen av klimavennlig energi og fremtidsrettede infrastrukturløsninger. Vi skal være et ledende og fremtidsrettet energi- og infrastrukturselskap som skal ha en avgjørende rolle i samfunnsutviklingen i tiden som kommer.

Konsernet drives med basis i våre verdier:

- **Vi tar ansvar** for å løse fremtidens energifordringer.
- **Vi går foran** i utviklingen av fornybare energiløsninger.
- **Vi skaper resultater** for eiere, kunder og klima.

Eviny eies av Statkraft, 17 kommuner i Vestland fylke, samt Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS.



Eviny har eierandeler i en rekke av de større kraftselskapene i landsdelen. Hovedkontoret ligger i Bergen.

Konsernet har to hovedmerkevarer. Nettselskapet har konsernets tradisjonelle merkevare og heter BKK AS. Øvrige forretningsområder og morselskapet har merkevaren Eviny, med noen få unntak. Endringen ble gjennomført i 2021 på grunn av myndighetskrav om at nettselskapets foretaksnavn, varemerke m.m. skal skille seg klart fra andre foretak i konsernet.

Eviny-konsernet skal drives på en sunn forretningsmessig basis med vekt på langsiktig verdiskaping for eierne. Eviny-konsernet skal være blant landets ledende aktører i den norske fornybarnæringen fremover. Dette skal oppnås gjennom å være en drivkraft for fremtidens grønne infrastruktur- og energisystem, og Eviny-konsernet skal vokse innen kjerneområdene produksjon og distribusjon av kraft hvor konsernet har betydelige fortrinn. Eviny-konsernet vil utnytte mulighetene den forventede restruktureringen av bransjen gir til å sikre og øke verdiskapingen. For mer informasjon om konsernets strategi vises det til kapitlet «Vår strategi» i årsrapporten.

Økonomisk hovedmål er å oppnå en avkastning over tid på 7 prosent av markedsverdien av konsernets egenkapital.

Organisasjon

Nøkkeltall 31.12.	2023	2022	2021
Årsverk, ansatte eks. lærlinger	1 285	1 382	1 416
Lærlinger	57	59	55
Kvinneandel	23 %	24 %	23 %

Likestilling, mangfold og inkludering

Eviny sine prinsipper slår fast at ansatte i konsernet skal ha enhetlige arbeidsvilkår og et mangfoldig, fleksibelt og godt arbeidsmiljø. Våre etiske retningslinjer slår fast at vi aldri skal akseptere diskriminering, dvs. forskjellsbehandle mennesker på grunnlag av kjønn, etnisitet, religion og livssyn, seksuell legning, nedsatt funksjonsevne og lignende.

Konsernkrav som omtaler likestilling og inkludering er slått fast i vår styrende dokumentasjon og tydelig knyttet til konsernets prosesser. Et eksempel er den felles rekrutteringsprosessen i konsernet, der aktpågivenhet omkring etterlevelse av lover og interne krav som fremmer likebehandling og forbyr diskriminering er konkretisert i relevante aktiviteter og roller.

Andel kvinner i ledende stillinger er 35 prosent, som er 11,7 prosentpoeng høyere enn kvinneandelen i konsernet. Av totalt 104 nyansatte i konsernet i 2023 var 23 kvinner. Dette tilsvarer 22,1 prosent. Eviny rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt en lav kvinneandel. Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner utgjorde 103,6 prosent av gjennomsnittlig fastlønn for menn, en økning på 1,1 prosentpoeng fra 2022. Deltidsarbeid er i all hovedsak frivillig og knyttet til delvis permisjonssøknad fra arbeidstaker, men kan i enkelttilfeller skyldes at det lokalt og desentralt er begrenset behov for den aktuelle kompetansen, som f.eks. renhold. Mer informasjon om likestilling, rekruttering, avgang og lønn er presentert i kapitlet «Mangfold, inkludering og likestilling».

Helse, miljø og sikkerhet

Nøkkel tall 31.12.	Mål	2023	2022	2021
Sykefravær	< 4 %	4,6 %	5,3 %	3,6 %
Fraværsskade frekvens (H1) *	null	3,4	2,2	4,8
Skadefrekvens total (H2) *	null	5,6	4,6	10,7
TRI**		6,9		

Nøkkel tallene i tabellen omfatter ansatte i konsernet

**Tallene for sykefravær, H1 og H2 gjelder foregående 12 måneder*

***TRI – verdi (Total Recordable Injuries), 12 måneder rullerende totalt antall personskader*

Et godt og sikkert arbeidsmiljø er sentralt i Eviny-konsernet sin strategi. Sikkerhet skal ha høyeste prioritet i alt arbeid som gjøres. Vi skal ha en felles rapporterende, lærende, forebyggende og omtentksom sikkerhetskultur i hele virksomheten.

Arbeidsmiljøutvalgene har jobbet kontinuerlig sammen med ledelsen for å påse at konsernet har et fullt forsvarlig arbeidsmiljø.

I 2023 oppnådde Eviny-konsernet målsetningen om 3 kvalitetsmeldinger i gjennomsnitt pr. ansatt og 87,2 % av de ansatte rapporterte minst en kvalitetsmelding.

Konsernet hadde i 2023 totalt 9 interne H1 skader. H1-frekvensen endte på 3,36, noe som er en økning fra foregående år på 2,2. Det er registrert 6 skader som medførte medisinsk behandling, uten fravær. Dette gav en H2-frekvens på 5,59 i 2023, mot 4,6 i 2022. Det er i tillegg registrert 5 eksterne H1 og 3 H2 skader hos underleverandør. For året sett under ett var det hendelser knyttet til sammenstøt/slag, fall og stikk/kuttskader som forårsaket flest personskader med fravær eller medisinsk behandling i konsernet. 40% av de interne H1- og H2-skadene involverte lærlinger. Både BKK og Eviny Solutions vil i 2024 gi instruktørkurs for alle ansvarlige for oppfølging av lærlinger som ledd i det systematiske arbeidet med å bedre sikkerheten og oppfølgingen av lærlinger.

I 2023 ble det registrert totalt 29 HMS-hendelser som ble klassifisert som HIPO, en bransjefelles betegnelse for hendelser med høyt risikopotensiale.

Eviny-konsernet arbeider for et inkluderende arbeidsliv (IA). Dette innebærer tiltak for å hindre sykefravær og tilrettelegge for at ansatte kan komme raskt tilbake i arbeid der det foreligger fravær. Eviny-konsernet har de siste årene hatt en målsetting om ikke å overstige 4 prosent i totalt sykefravær. I 2023 har det vært en nedgang i sykefraværet for konsernet sett under ett, med et samlet rullerende sykefravær på 4,6 %, som er en nedgang fra fjorårets sykefravær på 5,3 %. Trenden i konsernet i forhold til sykefravær er positiv sammenlignet med tall for virksomheter i Norge sett under ett. Nasjonale tall fra NAV.no viser at sykefraværet økte under pandemien, og at denne økningen har vedvart.

Trusselbildet i 2023 har hovedsakelig vært preget av den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa og i Midtøsten. Eviny, og kraftbransjen som helhet, har i den forbindelse iverksatt flere forebyggende sikkerhetstiltak, både innen fysisk sikkerhet, personellsikkerhet og digital sikkerhet. Til tross for et økt digitalt press, og flere målrettede og selskapstilpassede svindelforsøk, så har Eviny ikke blitt rammet av vellykkede digitale angrep i 2023. Det er et kontinuerlig fokus på risiko, årvåkenhet og kultur for å sikre god rapportering, og situasjonen følges tett, i god dialog med myndigheter og andre relevante samarbeidspartnere.

Det jobbes kontinuerlig med opplærings- og bevisstgjøringstiltak for å øke sikkerheten rundt de faktorene den enkelte ansatte kan påvirke. I tillegg brukes Nasjonal Sikkerhetsmyndighets Grunnprinsipper for IKT-sikkerhet aktivt i det daglige forbedringsarbeidet.

PST vurderer nåværende terrortrusselnivå til MODERAT, som innebærer at en eller flere trussel aktører kan ha evne og vilje til å gjennomføre terror i Norge.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2022 vises i parentes.

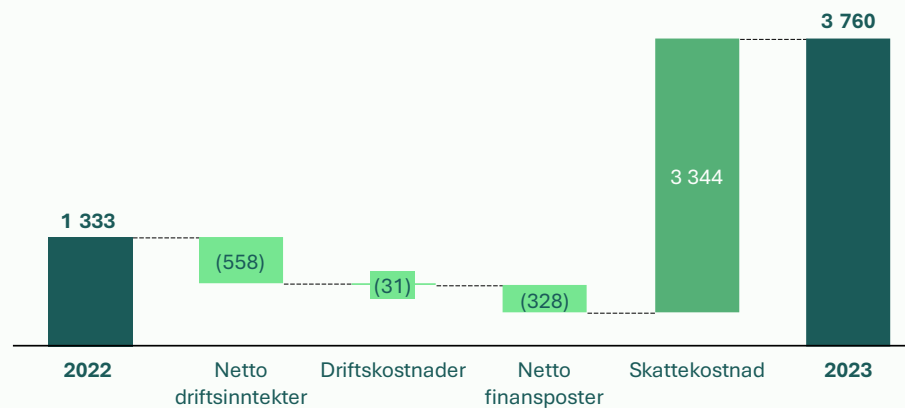
Regnskapsprinsipper

Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underliggende resultat i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjonen til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Sammendrag

Konsernresultatet for 2023 er 3 760 mill. kr (1 333 mill. kr).

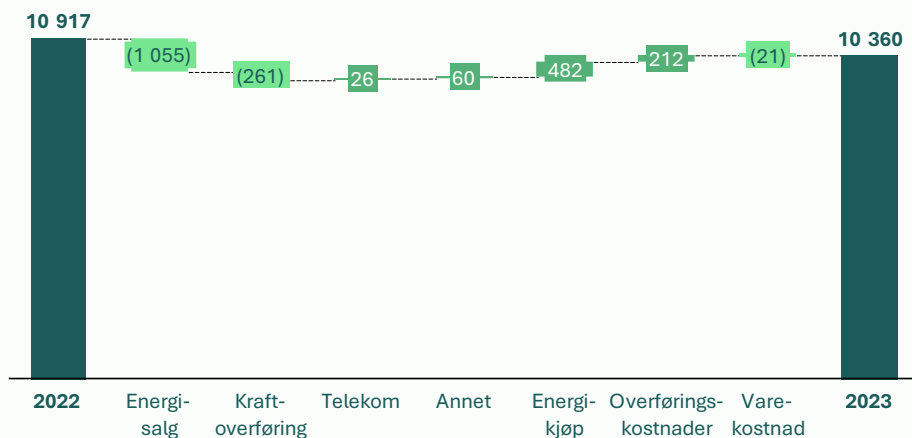
Resultat, endring fra i fjor (mill. kr)



Driftsinntektene er hovedsakelig redusert som følge av lavere kraftpriser i 2023. Resultat etter skatt har likevel økt grunnet vesentlig lavere skattekostnad i 2023. Beregnet grunnrenteskatt i 2023 er mer enn halvert sammenlignet med 2022, hovedsakelig pga. lavere kraftpriser og effekt av sikringskontrakter.

Underliggende resultat for 2023 ble 1 980 mill. kr (2 864 mill. kr). Det er i underliggende resultat justert for urealiserte verdiendringer for kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt andre vesentlige engangseffekter.

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor (mill. kr)

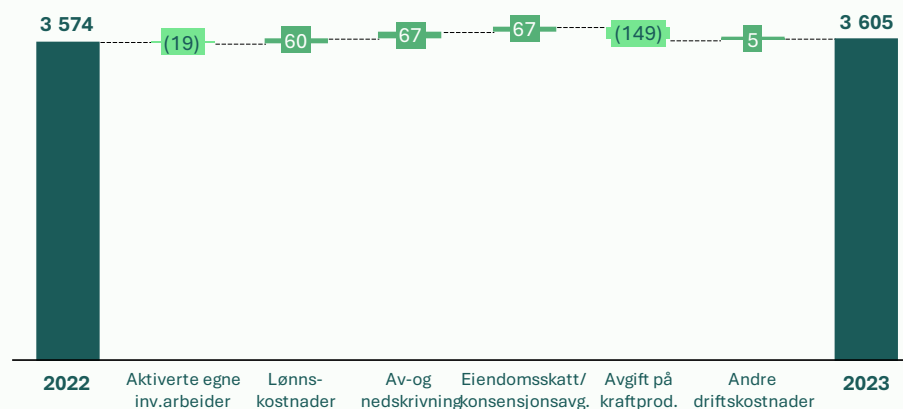


Netto driftsinntekter i 2023 var 10 360 mill. kr (10 917 mill. kr).

Inntekter fra energisalg utgjør 7 984 mill. kr (9 039 mill. kr). Områdeprisen (NO5) i 2023 var 125 euro/MWh lavere og vannkraftproduksjonen 0,8 TWh lavere enn i 2022. Eviny har forhåndsolgt en del av forventet vannkraftproduksjon som del av en økonomisk sikringsstrategi. Inngåtte kontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Når kraftprisene stiger går verdien av inngåtte kraftkontrakter ned, mens verdien går opp når kraftprisene faller. Sikringsaktiviteten, inkludert en mindre tradingaktivitet, resulterte i 1 944 mill. kr i 2023 (-4 277 mill. kr), se eventuelt utdyping under forretningsområde Vannkraft.

Kraftoverføringsinntekter er noe redusert fra 2022, hovedsakelig pga. lavere kraftpris og kostnad til overliggende nett, se eventuelt utdyping under forretningsområde Nett.

Driftskostnader, endring fra i fjor (mill. kr)



Driftskostnadene økte marginalt i 2023 til 3 605 mill. kr (3 574 mill. kr). Avgift på kraftproduksjon er redusert i forhold til fjoråret pga. lavere kraftpriser og avvikling av høyprisavgiften fra 1. oktober 2023. Det har vært en svak økning i øvrige driftskostnader.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for 2023 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 550 mill. kr (857 mill. kr).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i 2023 utgjør -153 mill. kr (-132 mill. kr). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 405 mill. kr (327 mill. kr).

Kontantstrøm og kapitalforhold

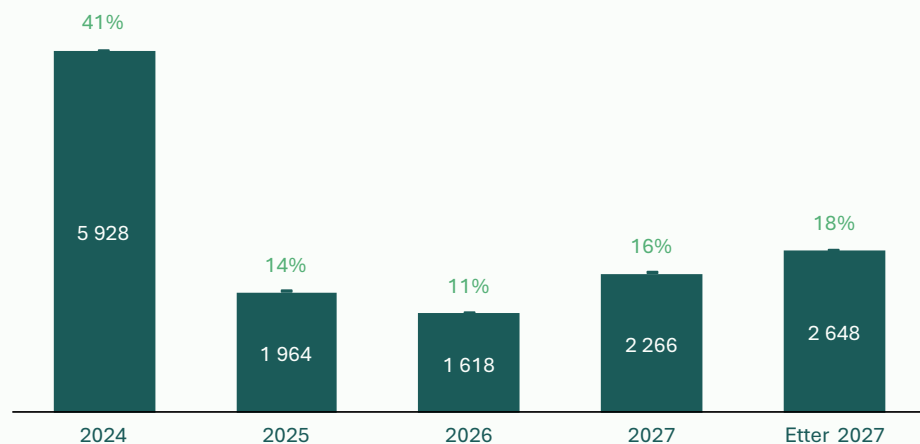
Konsernets total kapital pr. 31.12.2023 var 37 876 mill. kr (37 266 mill. kr), og egenkapitalen var 13 609 mill. kr (11 383 mill. kr). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 11 672 mill. kr (7 090 mill. kr).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,2 år ved utgangen av 2023 (2,2 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 3 000 mill. kr (4 465 mill. kr). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kr.

Det er et mål at Evinys finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+. Scope Ratings utfører kredittrating og vurderte Evinys som utsteder (issuer rating) til A+ (positive outlook) ved utgangen av 3. kvartal 2023.

Låneforfall ved utgangen av 2023 (mill. kr)



Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 2 150 mill. kr i 2023 (1 869 mill. kr).

Utbytte og disponering av årets resultat

Utbyttet fra Evinys tilfører eierne verdier som kommer samfunnet til gode. Samtidig gjør Evinys-konsernet investeringer i infrastruktur og ny fornybar energi som legger grunnlag for økt verdiskaping for eiere og samfunnet generelt. Evinys-konsernet skal tilstrebe tilfredsstillende lønnsomhet i all virksomhet.

Det er et mål at 70 prosent av resultat etter skatt i Evinys AS over tid skal utdeles som ordinært utbytte.

Ved fastsettelsen av størrelsen på det ordinære utbytte skal det, for de nærmeste årene, tas hensyn til:

- i. Forventet resultat etter skatt i Evinys AS
- ii. Investeringsbehov og investeringsmuligheter
- iii. Muligheter og risiko knyttet til Evinys-konsernets finansiering i lånemarkedene

Resultatet (NGAAP) i morselskapet Evinys AS i 2023 var 1 987 mill. kr (2 545 mill. kr). Styret foreslår et utbytte på 1 307 mill. kr. Det er i utbyttegrunnlaget justert for regnskapsmessig gevinst knyttet til telekomvirksomheten. Utbyttet anses forsvarlig i forhold til selskapets soliditet og tilgang til finansiering av drift og investeringer fremover. Vurderingen av selskapets soliditet og muligheter for finansiering er sett i sammenheng med forventet økonomisk utvikling, herunder resultat og netto kontantstrømmer fra drift og planlagte investeringer.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av regnskapet og det bekreftes at forutsetningen om fortsatt drift er til stede.

Styret foreslår at resultatet for 2023 disponeres slik (tall i mill. kr):

Foreslått utbytte	1 307
Overført til/(fra) fond for vurderingsforskjeller	-440
Overført til/(fra) annen egenkapital	1 120
Årsresultat	1 987

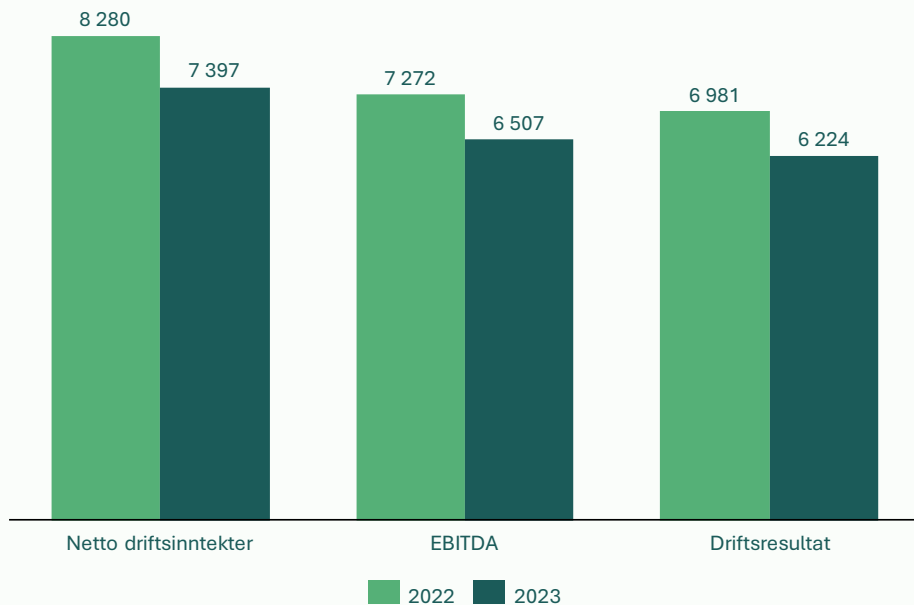
Forretningsområdene

Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Nett, Ny Energi og industrielle partnerskap samt Elektrifisering og Teknologi.

Forretningsområde Vannkraft

Forretningsområde Vannkraft består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Vannkraft (mill. kr, IFRS)

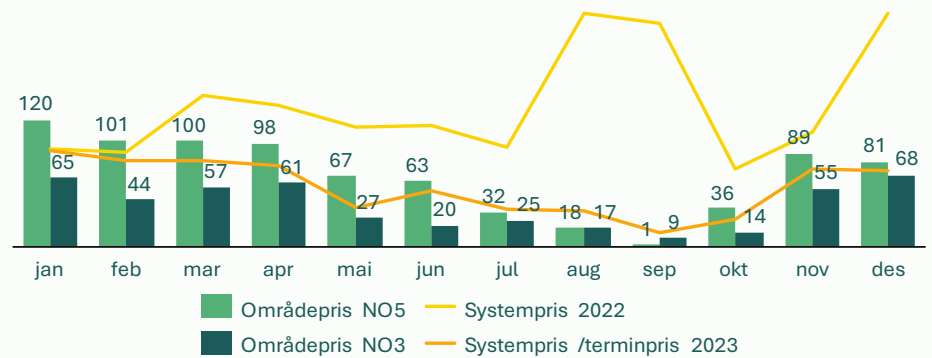


Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft er redusert med 883 mill. kr fra i fjor og driftsresultatet endte på 6 224 mill. kr (6 981 mill. kr).

Områdeprisen (NO5) var 67 euro/MWh i 2023, som er 125 euro/MWh lavere enn i 2022. Vannkraftproduksjonen på 6,9 TWh er en reduksjon på 0,8 TWh fra 2022.

Totalt resultatbidrag (før skatt) fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading, urealisert og realisert) var positivt med 1,9 mrd. kr i 2023 (-4,3 mrd. kr). Eviny har inngått sikringskontrakter, men anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS. Også verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder, regnskapsføres derfor til virkelig verdi i konsernets resultatregnskap. Dette utgjør en negativ resultateffekt på 0,3 mrd. kr. Se eventuelt note 12 til regnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt (EUR/MWh)



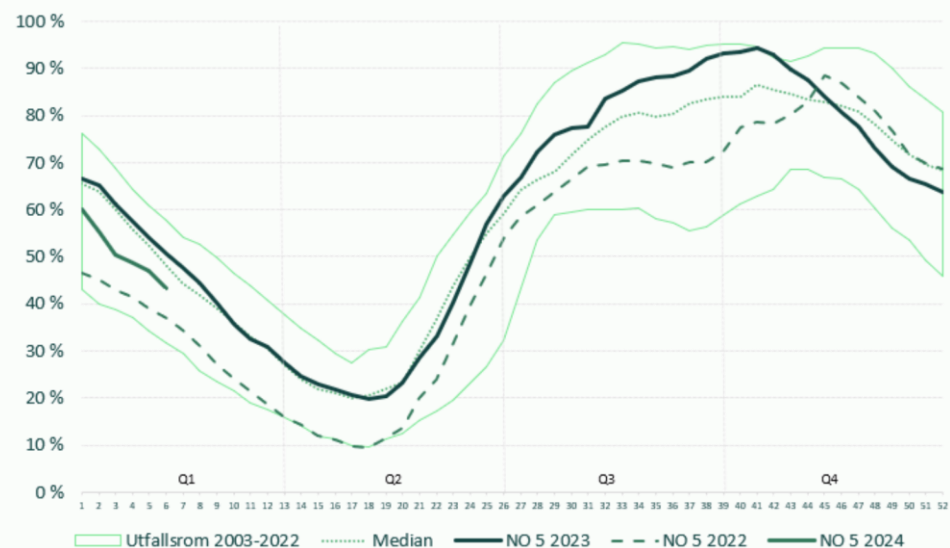
Nøkeltall pr. 31.12.	2023	2022	2021
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	56,45	135,87	62,31
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	67,05	192,07	74,59
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	38,56	41,94	41,07
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	6 890	7 679	6 759
Vannkraftproduksjon årsmiddel (GWh)	7 686	7 686	7 571
Installert ytelse (vannkraft, MW)	1 981	1 981	1 947
Magasinbeholdning (GWh)	2 030	2 050	1 874
Hel- og deleide vannkraftverk (antall)	44	44	43

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 63 prosent ved utgangen av 2023. Dette er om lag 5 prosentpoeng under mediannivået. Det nyttbare tilsiget i 2023 var på 134 TWh, som er om lag 2 TWh mindre enn normalt. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -4 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 64 prosent ved utgangen av 2023, som var 5 prosentpoeng under mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022. Hydrologisk balanse for område NO5 var 0,0 TWh.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig

(Prosent av magasinkapasitet på 17,4 TWh i elspotområde NO5. Derav er 18 pst. disponert av Eviny.)



Vannkrafts investeringer i varige driftsmidler var på 350 mill. kr, hvorav 54 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Ny Energi og Industrielle partnerskap

De politiske ambisjonene for energiomstillingen i Norge er klare; klimagassutslippene skal først ned med 55 prosent innen 2030, så ned mot null i 2050. Denne omstillingen krever utbygging av store

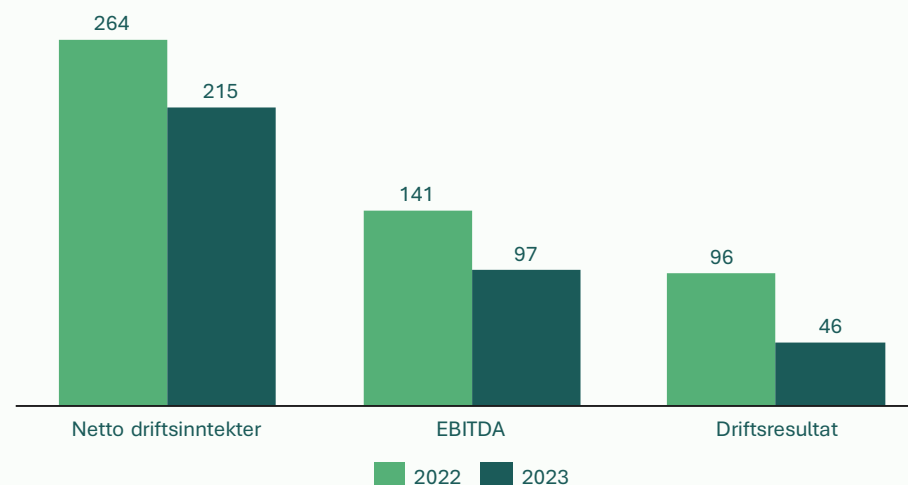
mengder fornybar energi som representerer store muligheter for Eviny fremover. Eviny har sterke vekstambisjoner og mål om 10 TWh fornybar energiproduksjon per år i 2030.

Å nå ambisjonen krever et takstskifte for å sette fart på utviklingen. Derfor har Eviny etablert et eget forretningsområde: «Ny Energi og Industrielle Partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til fornybar energiproduksjon, skape verdier for eierne og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi.

Forretningsområdet ble etablert i 2023 og i den økonomiske segmentrapportering inngår foreløpig kun selskapet Eviny Termo AS med tilknyttede selskap. Eviny Termo tilbyr lokale energiløsninger innenfor termisk energi, solenergi og energimåling m.m. hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent).

Den 27. februar 2024 kjøpte Eviny to vindkraftparker på vestkysten av Norge, hhv. på Guleslettene og Tellenes. Kjøpet øker konsernets langsiktige eierskap i fornybar energi med en økning i energiproduksjonen på nærmere 1,3 TWh. Transaksjonen er omtalt i note 38 til årsregnskapet.

Forretningsområde Ny Energi og industrielle partnerskap (mill. kr, IFRS)



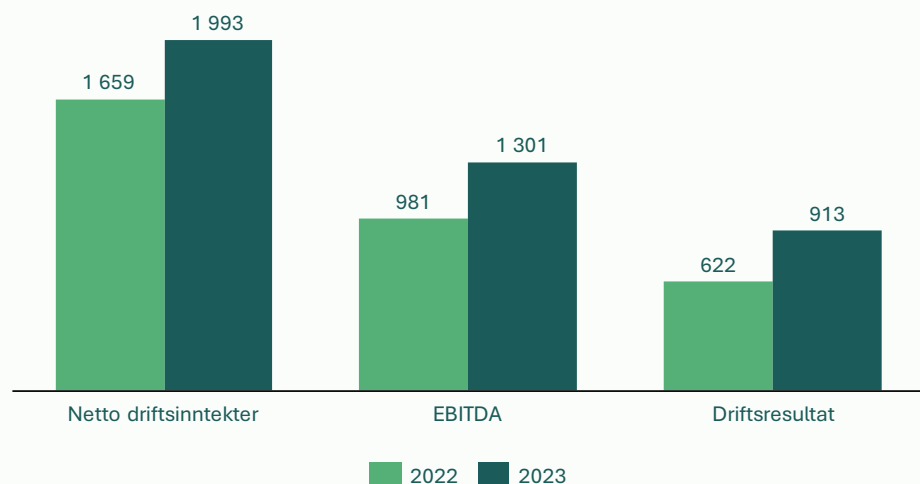
Netto driftsinntekter i 2023 ble 215 mill. kr (264 mill. kr) og driftsresultatet endte på 46 mill. kr (96 mill. kr). Hovedårsaken til resultatutviklingen er lavere kraftpriser.

Forretningsområdets investeringer i 2023 var på 61 mill. kr (98 mill. kr). Investeringene er i det vesentlige knyttet til ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnett.

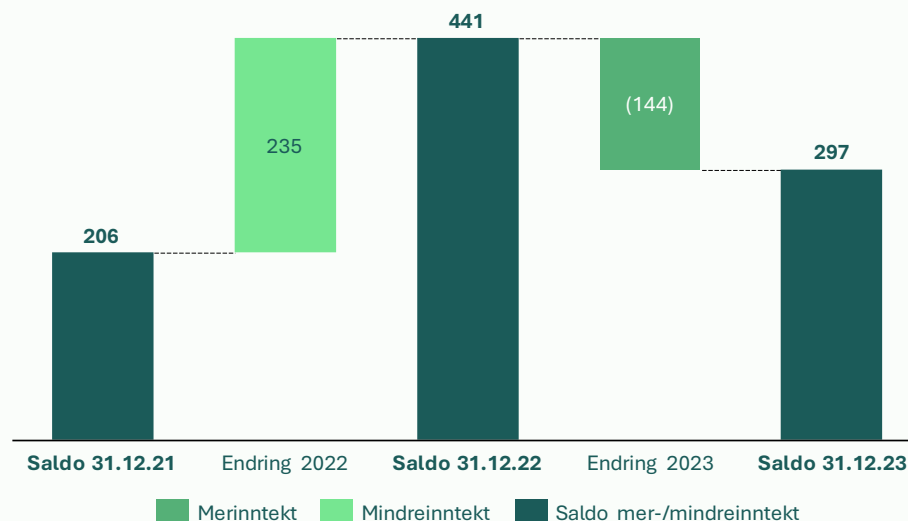
Forretningsområde Nett (mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 1 993 mill. kr (1 659 mill. kr) og driftsresultatet 913 mill. kr (622 mill. kr).

I Evinys konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Hovedårsaken til økningen i netto driftsinntekter er at reduksjonen i energi- og overføringskostnader er høyere enn nedgangen i brutto kraftoverføringsinntekter. Nedgang i brutto kraftoverføringsinntekter og overføringskostnader skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i 2023.

Mer-/mindreinntekt (mill. kr)

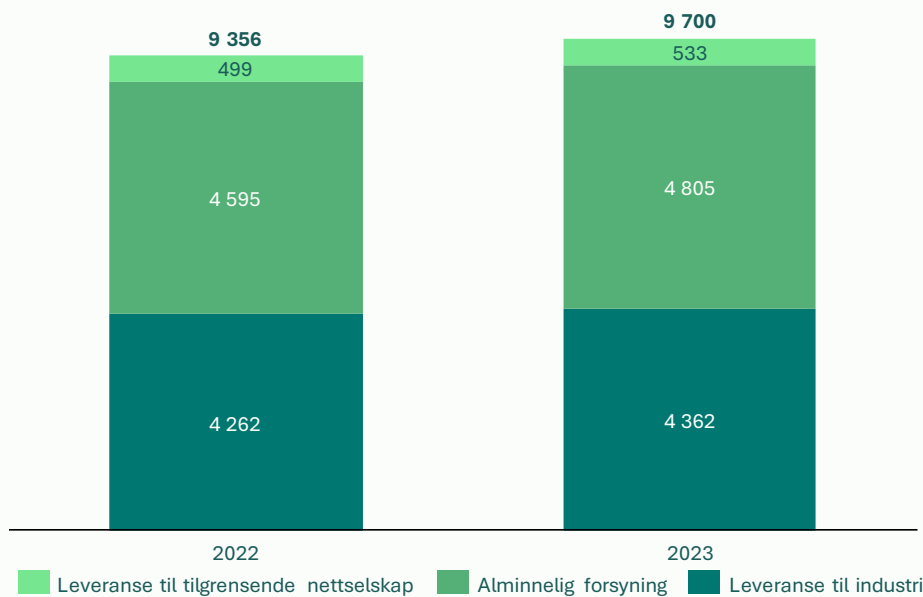


Ved utgangen av 2023 hadde BKK en akkumulert mindreinntekt på 297 mill. kr, som innebærer at faktiske inntekter har vært mindre enn tillatte inntekter ifølge inntektsrammen som BKK tildeles av NVE RME. Mindreinntekten er redusert med 144 mill. kr i 2023, sammenlignet med en økning i mindreinntekten på 235 mill. kr i 2022.

Hovedforklaringene på at mindreinntekten er redusert i 2023 er en reduksjon i inntektsrammen sammenholdt med økning i nettleie til kunder, samt redusert nettleietilskudd fra Statnett (flaskehalsinntekter) sammenlignet med 2022. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 9 700 GWh i 2023, som medførte en økning på 4 prosent sammenlignet med 2022 (9 356 GWh). Det er i hovedsak leveransene til alminnelig forsyning som har økt, men alle tre kundesegment har økning i energiforbruk. I Norge som helhet, økte forbruket med 2 prosent.

Kraftlevering (GWh)



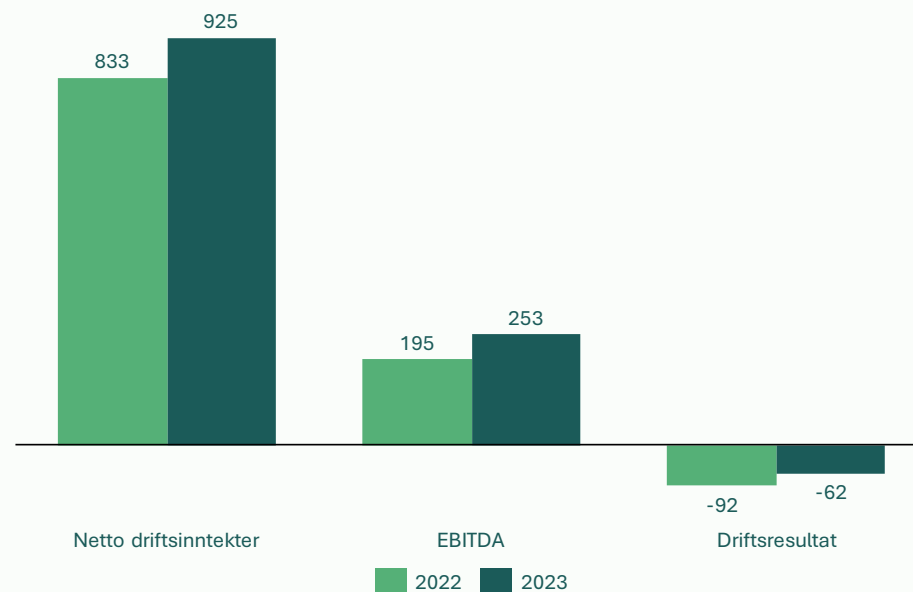
Registrert leveringsavbrudd i nettet i 2023 er 0,078 promille (0,092 promille). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for året estimert til 41 mill. kr (38,9 mill. kr).

Forretningsområdet Nett investerte 959 mill. kr (853 mill. kr) i varige driftsmidler i 2023, hvorav 70 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

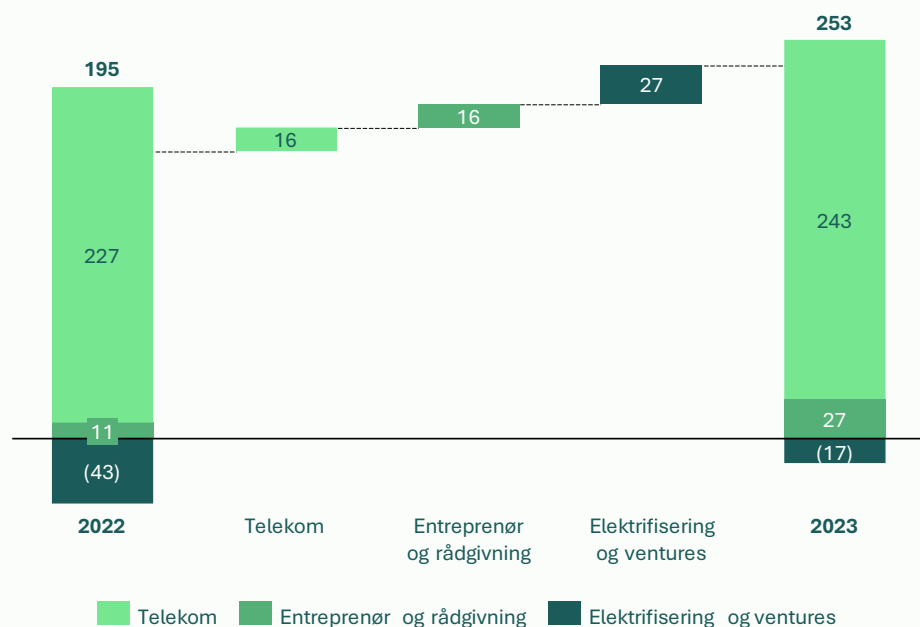
Forretningsområdet Elektrifisering og Teknologi består av en rekke modne selskap og nye satsninger med utgangspunkt i Eviny sin kompetanse på kritisk infrastruktur og energisystemet. Med base på Vestlandet har forretningsområdet fokus på utvikling av nye forretningsmuligheter og kommersiell skalering nasjonalt og internasjonalt. Porteføljen består blant annet av selskapene Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Solutions AS, Eviny Digital AS, Eninvest AS, Eviny Elsikkerhet AS og Eviny Ventures AS.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi (mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i 2023 ble 925 mill. kr (833 mill. kr) og driftsresultatet endte på -62 mill. kr, som er en økning på 30 mill. kroner fra i fjor. De regnskapsførte resultatene i forretningsområdet bærer preg av at elektrifiseringssatsingene er i tidlig investeringsfase. Utviklingen i EBITDA er spesifisert per undersegment nedenfor.

EBITDA, utvikling fra 2022 til 2023 (Mill. kr)



Telekom består bl.a. av selskapene Eviny Digital AS, Eninvest AS og Eviny Breiband AS som tilbyr løsninger innenfor digital datatransport, kommunikasjonsnett m.m. Eviny Breiband AS er innfusjonert i Eninvest AS med virkning fra 26. oktober 2023. EBITDA i 2023 var 243 mill. kr (227 mill. kr).

Elektrifisering og Ventures består av Eviny Elektrifisering AS, Plug AS med deleide selskap, hurtigladeselskapene Bilkraft i Sverige, Danmark og Tyskland, samt Eviny Ventures.

Satsningen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 2023 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladepunkter, og satsningen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av året etablert 300 nye lyn-/hurtigladepunkter i Norge, 280 i Sverige og 4 i Danmark. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1 232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet.

Plug AS har i samarbeid med lokale partnere idriftssatt to nye landstrømanlegg i 2023 og har nå landstrømvirksomhet i Bergen, Rubbestadneset, Ålesund og Hadsel. Arbeidet med Storbritannias første

landstrømsanlegg (Montrose Port) er igangsatt i 2023 og selskapet har dermed posisjonert seg for videre vekst i Storbritannia. Ved utgangen av året har selskapet 30 landstrømspunkt og 76 ladere i drift fordelt på 16 lokasjoner i samarbeid med lokale partnere.

Gjennom venturesatsingen Eviny Ventures AS har Eviny opparbeidet en attraktiv portefølje av oppstartsselskaper knyttet til energi og teknologi. Eviny Ventures AS har en ambisjon om å investere nærmere 500 mill. kr i oppstarts- og vekstselskaper de kommende årene. I 2023 har Eviny Ventures investert i fire nye selskaper; Appfarm AS, Cartesian AS, OSC AS og Opt-e AS.

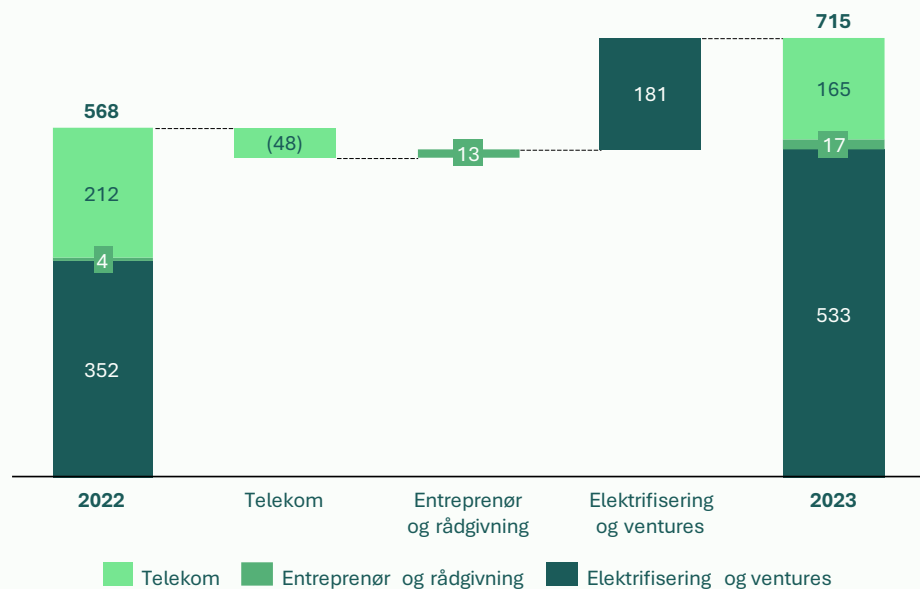
EBITDA i 2023 var -17 mill. kr (-43 mill. kr). Hovedårsaken til den positive utviklingen i EBITDA er økningen i netto driftsinntekter fra hurtigladingsevirsomheten i Norge.

Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Elsikkerhet AS og Eviny Marked AS. Det ble i 2023 inngått avtale om salg av Eviny Elsikkerhet AS til selskapets ledelse, med gjennomføring i Q2 2024.

EBITDA i 2023 var 27 mill. kr (11 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kr)



I 2023 ble det investert for 715 mill. kr (568 mill. kr) i ny infrastruktur og kapasitet innenfor segmentet. Om lag 75 % av totale investeringer gjelder satsinger innenfor elektrifisering og ventures, hovedsakelig knyttet til infrastruktur for hurtiglading. Reduserte investeringer innenfor telekom har sammenheng med omstrukturering av telekomvirksomheten med virkning fra 26. oktober 2023.

Rammevilkår

Energisektoren er preget av store omskiftninger drevet frem av klima-, industri- og sikkerhetspolitikk og teknologiutvikling. Miljøutfordringer og sosiale forhold setter rammer for utviklingen.

Økt satsing på fornybar energi og ønske om mindre avhengighet til fossile brensler, særlig kull, er en tydelig global trend. Ambisiøse og forpliktende klimamål driver frem en omfattende energiomstilling i Europa. EUs regelverksutvikling tar sikte på dekarbonisering av energiforsyningen, og det legges til rette

for rask utbygging av ny fornybar energi og nett, elektrifisering av transport og industri og energieffektivisering. Regelverket er i stor grad EØS-relevant og får betydning for våre rammevilkår.

Klimaendringer, bevaring av naturmangfold, forsyningssikkerhet og kravet om tilgang på rimelig energi setter i økende grad premissene for energisystemet også i Norge.

Elektrisitet utgjør fortsatt bare rundt 50 prosent av energiforbruket i Norge. Vi må sikre rammevilkår som gir riktige insentiv til å øke tilgangen på fornybar energi for å møte behovene knyttet til elektrifisering av økonomien. Det forventes at både vind-, solkraft og batteriløsninger vil få større innpass i det nordiske markedet fremover, og løsningene må integreres på en dynamisk måte som utnytter verdien i det regulerbare vannkraftsystemet.

Vi kan forvente høy volatilitet i energimarkedene fremover. Det blir en utfordring for kraftprodusenter, kraftoverføring og kraftforbrukere. Arbeidet med design av kraftmarkedet og tilhørende prisingsmekanismer blir viktig.

Nye aktører kommer inn i markedet, og tar særlig en rolle i kundeforesnittet. Småskala lokal energiproduksjon, lagringsteknologi og styring av energisystemer åpner for nye forretningsmuligheter som ligger nærmere kunden i verdikjeden.

Ny teknologi blir en av de sterkeste endringsdriverne de neste årene, og vil påvirke alle Eviny-konsernets satsinger. Det vil fremover ligge muligheter i å utnytte eksisterende og fremvoksende teknologier for å effektivisere prosesser, forbedre kundeopplevelser, utvikle nye produkter/tjenester og utvikle nye digitale forretningsmodeller.

Eviny-konsernet overvåker de ulike trendene og utviklingstrekkene som en del av den løpende strategiske styringen. Konsernets strategi er retningsgivende for aktivt rammevilkårsarbeid og samfunnskontakt. Innovasjon og arbeidet med å skape ny forretning er et av fokusområdene.

Foretaksstyring

Foretaksstyringen i Eviny-konsernet er innrettet med sikte på å realisere konsernets langsiktige mål. Foretaksstyringen er basert på selskapets vedtekter, visjon og verdier. Eviny's styringsprosess er grunnlaget for å utnytte konsernets ressurser på en best mulig måte.

Eierstyring og selskapsledelse

Styret har vedtatt at overordnet styring skal baseres på [Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse](#) så langt det er hensiktsmessig innenfor de rammer som konsernets organisasjonsform og eierskap setter. Gjennom god eierstyring skal Eviny bygge tillit og sikre en bærekraftig forretningsførsel. Beslutningsstrukturen følger aksjelovens regler. Styret og generalforsamling har kun rådgivende utvalg. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny-konsernet finnes på [eviny.no](#).

Styrets arbeid

Styret har i 2023 avholdt 14 styremøter. Ved siden av den løpende driften har styret ansatt ny konsernsjef og arbeidet med strategi og strategisk planlegging, herunder omstilling av stab og støtte-området. Styret har engasjert seg i det strategiske HMS-arbeidet, bærekraft, risikostyring og kvalitetsforbedring.

Risikostyring og internkontroll

Eviny-konsernet søker en helhetlig risikostyring med basis i rammeverket gitt av ISO 31000.

Håndtering av risiko er viktig for verdiskaping og måloppnåelse og Eviny arbeider løpende med å videreutvikle konsernets risikostyring og -kultur. Risikostyringen er innrettet for å styre risiko slik at den er i samsvar med selskapets risikovilje og -evne, og gir høy grad av sikkerhet for oppnåelse av målet om null skader på mennesker og mål knyttet til fortjeneste og kapital.

Risikostyringen skal også ivareta andre samfunnshensyn som sikker forsyning av energi uten avbrudd, bærekraftig utnyttelse av naturressurser og utvikling av naturmiljø.

De største risikofaktorene knyttet til Eviny-konsernets fortjeneste og kapital på kort sikt vurderes å være utviklingen i kraftinntektene, finansiell risiko og markedsrisiko i konkurranseutsatt virksomhet.

Det er en betydelig volum-, pris- og valutarisiko knyttet til produksjon og handel av kraft. Kraftprisene

påvirkes blant annet av brenselpriser og priser på CO₂-kvoter. Nedbørsforhold og temperaturer har betydning og medfører svingninger i både priser og produksjonsvolum. Klimaendringer påvirker både nedbør og temperaturer. Mer uregulert fornybar kraft vil isolert sett øke prissvingningene og en overgangsfase med varierende og eventuell knapp tilgang på fossile energibærere kan skape markedsuro.

Manglende markedsadgang, som følge av flaskehals i overføringsnettene, kan føre til prisutslag og forskjeller mellom kraftprisområdene. Eviny styrer i noen grad den kortsiktige markedsrisikoen ved forhåndssalg av kraft. Det er etablert fullmakter og rammer. Status for all handelsvirksomhet rapporteres løpende.

Finansiell risiko omfatter risiko relatert til likviditet, renter og valuta. Rente- og valutarisikoen reguleres gjennom mandater og rammer. Det er i tillegg etablert rammer for motparts- og likviditetsrisiko.

På lengre sikt er risikoeksponeringen størst mot kraftmarkedet, hvor både utvikling av rammebetingelser fra myndighetenes side og teknologiutvikling knyttet til fornybar energi står sentralt. Risiko knyttet til rammebetingelser omfatter også særegne skatter og avgifter for kraftindustrien, regulering av nettvirksomheten og konsesjonsprosessen for bygging av kraftverk og nettanlegg.

Andre vesentlige risikofaktorer er utviklingen i våre strategiske eierposisjoner, risiko i investeringsprosjekter, kreditt-rating og utvikling i relativ effektivitet i forhold til andre kraft- og nettselskaper.

Ukraina-krisen og de omfattende sanksjonene har økt behovet for styring av sanksjonsrelatert risiko. Eviny kvalifiserer nye forretningspartnere for bl.a. å identifisere og avklare eventuelle problemstillinger med relevans for sanksjonsregimet.

Med basis i risikoanalyser knyttet til sentrale mål, vurderer styret årlig en overordnet risikoramme for konsernet som blant annet påvirker rammene for kraft- og finansiell handel. Risiko overvåkes på konsernnivå og inngår i rapporteringen til styret. Forretningsområdene ivaretar løpende risikostyring på sine områder både for strategisk og operativ risiko, herunder også med tanke på samsvar og korrekt rapportering.

Kontrollfunksjonene i Eviny-konsernet ivaretas av flere nivå; gjennom styret, revisjonsutvalget, konsernrevisjon, eksternrevisjon og gjennom løpende internkontroll i virksomheten. Konsernrevisjonen skal støtte styret og konsernledelsen med en uavhengig og nøytral vurdering av konsernets systemer for

internkontroll, risiko- og virksomhetsstyring.

Konsernrevisjonen skal også være en bidragsyter til kontinuerlig forbedringsarbeid. Konsernrevisjonen rapporterer til styret. Eviny-konsernet arbeider med en systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosesser som sikrer sammenheng mellom styringssystemene, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og et tilstrekkelig kontrollmiljø i organisasjonen.

Det er tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Internkontroll i finansiell rapportering

Pålitelig finansiell informasjon legger grunnlaget for godt funderte beslutninger internt og for øvrige interessenter. Eviny-konsernet leverer regnskaper etter både IFRS og NGAAP. Feil i regnskaper, finansielle prognoser eller prosjekt- og investeringsvurderinger, representerer blant annet risiko for omdømmetap, søksmål, tilleggsskatt og uheldige investeringsdisposisjoner. Internkontrollen skal bidra til lav risiko for feil i regnskaper og annen finansiell rapportering.

Prosessen for finansiell rapportering er dokumentert i konsernet sitt kvalitetssystem. Med basis i vesentlige transaksjonsprosesser og vurdering av risiko for feil/mislighold knyttet til prosessene, er det etablert nøkkelkontroller og løpende dokumentasjon.

Det gjennomføres årlig evaluering av internkontrollen for konsernet som en helhet og på selskapsnivå. Gjennom konsernet sin fullmaktstruktur og attestasjonsprosedyrer søkes risikoen for finansielle misligheter redusert.

Samfunnsansvar og bærekraft

Samfunnsansvar følger av våre verdier: Vi tar ansvar for å løse fremtidens energiuutfordringer. Vi går foran i utviklingen av fornybare energiløsninger. Vi skaper resultater for eiere, kunder og klima.

Verdiene legger rammer for hvordan konsernet skal styres og medvirke til bærekraftig utvikling, og skape langsiktige verdier for virksomhetene selv, interessenter og samfunnet. Det skal utvises ansvarlighet og respekt overfor samfunnet som har gitt oppdraget med å forvalte ressursene, og ressurser prioriteres på en måte som gir mest mulig verdi og utnytter muligheter. Samfunnsansvar og verdiskaping må være i harmoni. Samfunnsansvar er integrert i foretaksstyringen gjennom verdigrunnlaget, konsernprinsipp, etikk i Eviny-konsernet, strategier, mål og handlingsplaner.

Konsernet bidrar til en rekke av FNs 17 bærekraftsmål. Vår vesentlighetsvurdering av bærekraftmålene har identifisert de mest relevante målene for vår virksomhet. Våre primære fokusområder er: Ren energi for alle (7), Innovasjon og infrastruktur (9), Bærekraftige byer og samfunn (11), Ansvarlig forbruk og produksjon (12), Stoppe klimaendringene (13) og Samarbeid for å nå målene (17).

Samfunnsansvar og bærekraft er gjennomgående tema i årsrapporten og mer informasjon er presentert i flere kapitler, bl.a. «Vi skaper en bærekraftig fremtid» og «Bærekraftsregnskap». Informasjon om status på arbeidet med tilpasning til EUs direktiv for bærekraftrapportering (CSRD) er nærmere opplyst i årsrapportens kapittel «Styring av bærekraft». Oppdatert redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til Åpenhetsloven vil bli offentliggjort på eviny.no innen fristen 30. juni 2024.

Etikk i Eviny-konsernet

For å opprettholde en høy etisk standard har Eviny-konsernet etiske retningslinjer som gir felles ståsted og tydelig retning for holdninger og adferd som forventes av styret, ledelsen og den enkelte medarbeider. Utgangspunktet for retningslinjene er konsernets verdigrunnlag.

Eviny tolererer ingen former for korrupsjon. Vi skal ikke – verken for oss selv eller andre – tilby, gi, godta eller motta utilbørlige fordeler.

Alle Eviny- og BKK-ansatte skal gjennomføre obligatorisk e-læringskurs om etikk. Styringsdokumentet Etikk og konsernprinsipper i Eviny-konsernet er kommunisert til samtlige ansatte, og ledere gis opplæring i konsernets etiske retningslinjer og prosedyre for håndtering av varsling.

Konsernets kvalitetssystem beskriver fremgangsmåte ved varsling av kritikkverdige forhold og tilhørende håndtering av varsel. Det er utarbeidet virkemidler og tiltak mot sosial dumping.

Klima- og miljøpåvirkning

Eviny-konsernet forplikter seg til å ta hensyn til klima og miljø, ta vare på naturmangfoldet og bidra til en bærekraftig utnyttelse av naturressursene. Det innebærer blant annet å drive mest mulig energi- og miljøeffektivt, å arbeide med kontinuerlig miljøforbedring og overholde myndighetskrav og egne krav knyttet til det ytre miljø. Eviny-konsernet skal fremme økt miljøansvar og oppmuntre til utvikling og spredning av miljøvennlig og bærekraftig teknologi og løsninger.

Mer informasjon om klima- og miljøpåvirkning er presentert bl.a. i kapitlet «Klima og miljø.»

Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av fornybar energi og kraftoverføringsnett er ryggraden i Evinys virksomhet. Den bygges på en sterk forpliktelse på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis.

Elektrifiseringen av samfunnet gjør at kraftsystemet blir en stadig mer kritisk infrastruktur. Evinys kraftproduksjon er godt tilpasset at en større andel av variabel sol- og vindkraft øker behovet for fleksibilitet i kraftforsyningen. Vannkraftens magasinkapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser, som derved bidrar til forsyningsikkerhet for Norge.

Evinys har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn. Den aktuelle situasjonen med høye kraftpriser viser behovet for økt satsing på utbygging av fornybar energi. Prosjektutvikling har høy prioritet i Evinys, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann, vind- og solkraft.

Vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland) ble kjøpt i februar 2024. Kjøpet styrker Evinys grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av nye vindparker i samarbeid med industrielle partnere og i samarbeid med lokale myndigheter.

Evinys og fornybarnæringen står foran et tiår med store muligheter. Skal vi lykkes med å gripe disse mulighetene og være Vestlandets ledende fornybarselskap, må vi styrke konsernets samlede konkurransekraft og øke verdiskapning. En del av det handler om å redusere kostnader i stab og støttefunksjoner. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Evinys-konsernet. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025. For å lykkes med våre ambisjoner er vi avhengig av fremtidsrettet kompetanse som differensierer Evinys i et stadig tøffere arbeidsmarked. Vår ambisjon er å være den beste utviklingsarenaen på Vestlandet for mennesker som brenner for å løse vår tids største utfordring. På den måten skal vi sørge for å være en aktør som oppfatter og agerer på endringer i våre omgivelser hurtigere enn andre aktører i markedet.

Innenfor elektrifisering ønsker Evinys å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturtiløsninger. Evinys har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som forventes å levere positiv EBITDA i 2024. Det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. Konsernet har også andre satsningen på elektrifisering i vekstfaser.

Evinys inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. I 2023 var kraftprisene i NO5 betydelig lavere enn i 2022, men prisnivået ligger fortsatt over historiske middelverdier.

Mildt vær på kontinentet har ført til mindre forbruk fra gasslagrene enn forventet. I tillegg har høye energipriser det siste året også ført til nedstenging av noe industri, som bidrar til å begrense forbruket. Dette har redusert risikopremien på forventede fremtidige kraftpriser i Europa. Værskiftet på slutten av 2023 gjorde at man relativt hurtig beveget seg fra flomhåndtering til god kontroll. Magasinfyllingen i NO5, hvor majoriteten av Evinys produksjon er, var under normalt ved utgangen av året. Generelt anses kraftsituasjonen i Norge og Norden som god. Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2024.

De politiske rammevilkårene for Evinys virksomhet er i bevegelse. Det er bred enighet regionalt, nasjonalt og i Europa om at produksjon av fornybar energi må økes, og styrket distribusjon må til for å legge til rette for klima- og industripolitiske mål. Samtidig er det en økende bevissthet om behovet for å bevare naturverdier. Dette må balanseres mot hensynet til mer utbygging av mer kraftproduksjon og strømmett. Dette medfører økt politisk risiko på prosjektnivå.

Strømpriskrisen i 2022-23 har ført til tiltak for å styrke forsyningsikkerheten gjennom en styringsmekanisme for vannkraft, husholdningene har blitt skjermet for prissjokk gjennom strømstøtteordningen, og det ble lagt til rette for et fastprismarked for næringslivet. Høyprisavgiften ble fjernet høsten 2023, noe som styrket investeringsmulighetene, men økningen i grunnrenteskatten på vannkraft består. Det brede politiske forliket om grunnrenteskatt på vindkraft gir forutsigbarhet for investeringer. Det har over tid vært diskusjoner og gjort utredninger om ytterligere tiltak som griper inn i markedsregulering og andre sentrale deler av norsk energipolitikk, men politiske vedtak gjort er ikke av inngripende karakter. Den politiske risikoen i dette henseendet vurderes som moderat.

EUs klima- og energipolitikk berører Norge og Evinys rammebetingelser. Lovpakkene som har blitt lansert for at EU skal nå sine klimapolitiske mål, er nå vedtatt politikk og skal til vurdering for EØS-relevans. Energikrisen som følge av Russlands invasjon i Ukraina har ført til økt oppmerksomhet om forsyningsikkerhet og behovet for rask utbygging av egen energiproduksjon. Raskere konsesjonsbehandling og stimulans for investeringer skal gi økt tempo. På forbrukssiden er elektrifisering av transport og industri høyt prioritert, og energieffektivisering, særlig av bygninger skal forsterkes med sterke virkemidler. Norsk implementering av nytt regelverk er nødvendig for å opprettholde konkurransekraft, og særlig for utvikling av havvind.

Bergen, 24.04.2024

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sættness
nestleder

Hege Økland

Therese Brekke Lekven

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Malin Amundsen

Knut Erik Nielsen

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik

konsernsjef

Årsregnskap for Eviny-konsernet



Resultatregnskap Eviny-konsern

<i>Beløp i mill. kr</i>	<i>note</i>	2023	2 022
Inntekter fra energisalg	12, 13	7 984	9 039
Inntekter fra kraftoverføring	13	2 389	2 651
Telekominntekter	13	516	490
Andre inntekter	13	888	829
Brutto driftsinntekter		11 777	13 008
Energikjøp		-637	-1 119
Overføringskostnader		-253	-465
Varekostnad		-528	-507
Netto driftsinntekter		10 360	10 917
Aktiverte egne investeringsarbeider	21	540	521
Lønnskostnader	14, 32	-1 556	-1 496
Avskrivninger og nedskrivninger	20, 21, 31	-1 151	-1 084
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	16	-262	-195
Avgift på kraftproduksjon	16	-215	-364
Andre driftskostnader	17	-962	-957
Driftskostnader		-3 605	-3 574
Driftsresultat		6 754	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	22	550	857
Finansinntekter	12, 18	895	1 215
Finanskostnader	12, 18	-1 049	-1 347
Netto finansposter		397	725
Resultat før skattekostnad		7 151	8 068
Skattekostnad på grunnrente	19	-1 849	-5 064
Skattekostnad på overskudd	19	-1 542	-1 672
Skattekostnad		-3 392	-6 735
Årsresultat		3 760	1 333
Årsresultat fordelt på:			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		-7	23
Eviny-konsernets andel		3 766	1 309
Årsresultat		3 760	1 333
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer	28	25 499	8 864

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	2023	2 022
Årsresultat		3 760	1 333
<i>Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	22	30	-62
Omregningsdifferanser valuta	22	6	3
<i>Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Estimataavvik pensjoner	15,22	-77	25
Skatteeffekt av estimataavvik pensjoner	15, 19	24	-12
Sum utvidet resultat i perioden		-16	-46
Totalresultat		3 743	1 287
Totalresultat fordelt på:			
Ikke- kontrollerende eierinteresser		-7	25
BKK-konsernets andel		3 750	1 262
Totalresultat		3 743	1 287

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.12.2023	31.12.2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	19	71	77
Immaterielle eiendeler	20	1 797	1 676
Varige driftsmidler	21	19 709	18 675
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	5 914	5 814
Øvrige finansielle anleggsmidler	23	473	458
Derivater	11	192	85
Sum anleggsmidler		28 157	26 785
Omløpsmidler			
Beholdninger	24	43	49
Fordringer	25	2 003	2 623
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	4 528	1 961
Derivater	11	144	1 384
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27, 34	3 000	4 465
Sum omløpsmidler		9 719	10 482
Sum eiendeler		37 876	37 266
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	28	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		8 443	6 320
Ikke-kontrollerende eierinteresser		441	337
Sum egenkapital		13 609	11 383
Gjeld			
Utsatt skatt	19	1 858	1 656
Pensjonsforpliktelser	15	168	262
Rentebærende langsiktig gjeld	30	8 678	7 290
Derivater	11		668
Avsetning for forpliktelser	29	1 907	1 896
Sum langsiktig gjeld		12 612	11 772
Rentebærende kortsiktig gjeld	25, 30	5 994	4 265
Betalbar skatt	19	3 191	6 534
Annen rentefri gjeld	25	2 048	2 681
Derivater	11	422	632
Sum kortsiktig gjeld		11 655	14 112
Sum egenkapital og gjeld		37 876	37 266

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
Saldo pr. 31.12.2021	3 693		1 033	4 726	5 958	18	5 975	10 701	321	11 022
Resultat					1 309		1 309	1 309	23	1 333
Utvidet resultat i perioden					-50	3	-47	-47	1	-46
Andre endringer					-2		-2	-2		-2
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									1	1
Utbetalt utbytte for 2021					-916		-916	-916	-9	-925
Saldo pr. 31.12.2022	3 693		1 033	4 726	6 299	21	6 320	11 046	337	11 383
Resultat					3 766		3 766	3 766	-7	3 760
Utvidet resultat i perioden					-22	6	-16	-16	0	-16
Virksomhetssammenslutninger					68		68	68	120	188
Andre endringer					86		86	86	1	87
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		-1 781	-1 781	-11	-1 792
Saldo pr. 31.12.2023	3 693		1 033	4 726	8 416	27	8 443	13 168	441	13 609

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	2023	2022
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad		7 151	8 068
Periodens betalte skatt	19	-6 531	-1 746
Avskrivninger og nedskrivninger	20,21	1 151	1 084
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)		19	10
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler		-10	-50
Total pensjonskostnad	15	117	134
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-281	-187
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	22	-550	-857
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet virksomhet og felleskontrollert virksomhet	22	570	324
Urealiserte verdiendringer	12	254	-619
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		-2 153	-2 431
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen gjeld		-163	1 475
Netto kontantstrøm fra drift		-426	5 204
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20,21	26	53
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20,21	-2 150	-1 869
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap		10	-11
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	1	0
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	-6	-72
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	83	7
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	-71	-53
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	23	1	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	23	-50	-38
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		25	2
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 131	-1 980
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	30	16 486	21 709
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	30	-13 332	-23 030
Betalte renter		-648	-399
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		383	128
Endring forpliktelser			-4
Innbetalinger ved investering i datterselskap ikke-kontrollerende eierinteresser			1
Utbetaling av utbytte		-1 792	-925
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		1 097	-2 519
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		-1 460	706
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-5	-1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		4 465	3 759
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		3 000	4 465

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 4 100 mill. kroner og -4 108 mill. kroner.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i konsernets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomhet og finansieringsvirksomhet.

Noter

Eviny AS Konsern

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt

Note 1	Generell informasjon
Note 2	Regnskapsprinsipper
Note 3	Skjønnsmessige vurderinger, vesentlige regnskapsestimater og klimarisiko
Note 4	Store enkelttransaksjoner
Note 5	Spesielle hendelser
Note 6	Segmentinformasjon

Finansiell risiko og instrumenter

Note 7	Markedsrisiko
Note 8	Kredittrisiko
Note 9	Likvidetsrisiko
Note 10	Finansielle instrumenter etter kategori
Note 11	Derivater
Note 12	Urealiserte effekter presentert i resultat

Resultatregnskap

Note 13	Driftsinntekter
Note 14	Lønnskostnader og antall ansatte
Note 15	Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser
Note 16	Eiendomsskatt og avgifter
Note 17	Andre driftskostnader
Note 18	Finansinntekter og -kostnader
Note 19	Skatt

Oppstilling av finansiell stilling

Note 20	Immaterielle eiendeler
Note 21	Varige driftsmidler
Note 22	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet
Note 23	Øvrige finansielle anleggsmidler
Note 24	Beholdninger
Note 25	Fordringer og kortsiktig gjeld
Note 26	Kortsiktige finansielle plasseringer
Note 27	Bankinnskudd, kontanter og lignende
Note 28	Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer
Note 29	Avsetninger og usikre forpliktelser
Note 30	Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur
Note 31	Leieavtaler

Andre opplysninger

Note 32	Ytelser til ledende ansatte og styret
Note 33	Transaksjoner med nærstående parter
Note 34	Pantstillelser og garantier
Note 35	Krav til offentlig eierskap
Note 36	Magasinbeholdning
Note 37	Selskaper som inngår i konsolideringen
Note 38	Hendelser etter balansedagen

Note 1: Generell informasjon

Eviny AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Konsernet eies med 43,44 % av Statkraft Industrial Holding AS, øvrige eierandeler tilhører kommuner på Vestlandet, Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS, jfr. note 28.

Eviny konsernet består av Eviny AS og datterselskapene som er listet opp i note 37. Hovedaktivitetene i konsernet fremgår av note 6 om segmenter.

Eviny AS har forretningsadresse Solheimsgaten 5, 5058 Bergen, og postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen. Konsernet har sin hovedvirksomhet i Vestland fylke.

Konsernregnskapet for Eviny AS ble vedtatt av selskapets styre 24.04.2024 og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 15.05.2024.

Note 2: Regnskapsprinsipper

Grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Eviny avlegger konsernregnskap for 2023 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU. Eviny har børsnoterte gjeldsinstrumenter og er av denne grunn pålagt å avlegge konsernregnskapet i samsvar med IFRS. Datterselskapenes offisielle regnskap utarbeides i henhold til NGAAP, men omarbeides i henhold til IFRS prinsipper benyttet i konsernet ved konsolidering. Tilsvarende omarbeides regnskapene til tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet til IFRS ved innarbeiding etter egenkapitalmetoden.

Det konsoliderte regnskapet er basert på modifisert historisk kost. Pensjoner og enkelte finansielle instrumenter er regnskapsført til virkelig verdi.

Regnskapsprinsipper som er gjennomgående for hele konsernregnskapet er beskrevet i denne noten mens de resterende regnskapsprinsippene er beskrevet i de relaterte notene. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår.

Konsolideringsprinsipper

Konsolidering og konsernregnskap

Konsernregnskapet presenterer samlet økonomisk resultat og finansiell stilling for morselskapet, Eviny AS, og datterselskapene.

Alle transaksjoner mellom konsernselskapene, mellomværende og urealiserte konserngevinster elimineres i konsernregnskapet. Urealiserte tap elimineres også med mindre transaksjonen viser at den overdratte eiendel har en redusert verdi.

Ikke-kontrollerende eierinteressers andel av resultat etter skatt er vist som egen linje etter konsernets årsresultat. Ikke-kontrollerende eierinteressers andel av egenkapitalen er vist som egen linje i konsernets oppstilling av finansiell stilling.

Datterselskaper

Datterselskaper er alle selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse og kontroll. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Kontroll over et selskap oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra selskapet og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin innflytelse over selskapet.

Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes ved virksomhetssammenslutninger. Vederlaget måles til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet som også er tidspunktet for måling av virkelig verdi av identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser som overtas ved transaksjonen. Dersom regnskapsføringen for en virksomhetssammenslutning ikke er fullstendig ved slutten av rapporteringsperioden der transaksjonen er gjennomført, rapporteres foreløpige verdier for de aktuelle eiendelene og gjelden. Foreløpige verdier justeres løpende i måleperioden på maksimum 12 måneder for å reflektere ny informasjon som er innhentet om forhold som eksisterte på oppkjøpsdatoen og som ville ha påvirket verdivurderingen om de var kjent. Dersom forholdene tilsier det kan nye eiendeler og gjeld bli regnskapsført. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet.

Dersom oppkjøp skjer trinnvis beregnes virkelig verdi av nåværende eiendel når faktisk kontroll overføres til Eviny. Endring i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet. Transaksjonskostnader forbundet med selve oppkjøpet kostnadsføres. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler, overtatt gjeld og forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet uavhengig av eventuelle ikke-kontrollerende interesser. Ikke-kontrollerende eierinteresser vurderes til den forholdsmessige andelen av netto identifiserbare eiendeler og gjeld. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler i datterselskapet, regnskapsføres som goodwill. Store enkelttransaksjoner er nærmere omtalt i note 4.

Forts. Note 2: Regnskapsprinsipper

Felleskontrollert virksomhet og felles driftsordninger

Som felleskontrollert virksomhet defineres et selskap eller enhet der Eviny har felles kontroll med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Investering i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Konsernets andel av resultat resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler.

Felles driftsordning er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Felles driftsordninger innregnes i konsernregnskapet i samsvar med Eviny's eierandeler i ordningens eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader.

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital. Betydelig innflytelse kan også foreligge i de tilfeller hvor Eviny er største aksjonær og øvrige aksjeposter er spredt på mange investorer, og har representasjon i styret eller på annet vis har betydelig innflytelse over selskapet.

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Konsernets andel av resultat i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler.

Sammenligningstall

Alle beløpmessige størrelser i resultat, utvidet resultatregnskap, oppstilling av finansiell stilling, kontantstrømsanalyse og oppstilling over endringer i egenkapital er angitt med ett års sammenligningstall. Noter vises tilsvarende med ett års sammenligningstall.

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte kurs pr. 31.12. Valutakursendringer som oppstår som følge av endringer i valutakursene mellom transaksjonstidspunktet og betalingstidspunktet og som skyldes omregning av pengeposter, resultatføres løpende.

Virksomhet i utlandet

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet omregnes eiendeler og forpliktelser i utenlandske virksomheter til norske kroner ved å benytte kurs 31.12. Inntekter og kostnader fra utenlandske virksomheter omregnes til norske kroner ved å benytte gjennomsnittskurs. Omregningseffekter som oppstår føres mot utvidet resultat og innregnes først i resultatet ved salg av eierandeler i utenlandske selskaper.

Forts. Note 2: Regnskapsprinsipper

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Konsernets presentasjonsvaluta er NOK. Dette er også morselskapets og de fleste datterselskapenes funksjonelle valuta.

Anvendelse av nye og endrede regnskapsstandarder og tolkninger med ikrafttredelse i inneværende regnskapsår

Regnskapet er avlagt etter alle pliktige standarder til og med regnskapsåret 2023 som er utgitt av International Accounting Standards Board (IASB) og International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC), og som er godkjent av EU. Nye standarder presenteres nærmere nedenfor.

Nye og endrede standarder og fortolkninger til eksisterende standarder tatt i bruk av konsernet i 2023:

- Opplysninger om regnskapsprinsipper (endringer i IAS 1 samt IFRS practice statement 2)
- IFRS 17 Forsikringskontrakter
- Definisjonen av regnskapsestimater (endring i IAS 8)
- Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som stammer fra en enkelt transaksjon (endring i IAS 12)

Implementering av endringen har ikke hatt vesentlig effekt på konsernregnskapet.

Følgende reviderte IFRS-Standarder har blitt vedtatt, men er ennå ikke trådt i kraft, og i noen tilfeller ikke vedtatt av EU:

- Klassifisering av forpliktelser som kort- eller langsiktige og langsiktige forpliktelser med lånebetingelser (endringer i IAS 1)
- Leieforpliktelser ved salg med tilbakeleie (endring i IFRS 16)
- Finansieringsordninger for leverandører (endring i IAS 7 og IFRS 7)

Eviny forventer ikke at implementering av disse endringene vil innebære vesentlige effekter for konsernregnskapet for fremtidige perioder.

Hendelser etter 31.12

Ny informasjon etter 31.12 om selskapets finansielle stilling pr. 31.12 er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter 31.12 som ikke påvirker selskapets finansielle stilling pr. 31.12, men som vil påvirke selskapets finansielle stilling i fremtiden er opplyst om dersom dette er vesentlig. Se note 38.

Note 3: Skjønnsmessige vurderinger, vesentlige regnskapsestimater og klimarisiko

Skjønnsmessige vurderinger i anvendelsen av regnskapsprinsipper

Nedenfor omtales områder hvor ledelsens skjønnsmessige vurderinger er vesentlige ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper.

Konsesjonskraft

Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftkontrakter er det inngått avtale om finansielt oppgjør (tilbakekjøp). Konsesjonskraft med finansielt oppgjør er ikke vurdert som derivat etter IFRS 9, men behandlet etter reglene for normalt kjøp og salg, dvs. som konsesjonskraft med fysisk levering. Forpliktelser knyttet til mindreverdi av fremtidige konsesjonskraftsleveranser med finansielt oppgjør følger av lovbestemt krav, dvs at disse ikke er basert på kontrakt mellom partene. Disse forpliktelsene oppfyller således ikke definisjonen på finansielle forpliktelser i IAS 32 og regnskapsføres ikke.

Vesentlige regnskapsestimater

Utarbeidelse av konsernregnskapet forutsetter at ledelsen gjør skjønnsmessige vurderinger og antakelser. Dette vil påvirke regnskapsførte beløp for eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Estimatenes evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige på balansetidspunktet. Faktisk resultat kan avvike fra disse estimatene. De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater pr. 31.12, som har ikke ubetydelig risiko for å medføre vesentlig endring i innregnede beløp av eiendeler og forpliktelser innenfor det kommende regnskapsåret, er omtalt nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter er til dels beregnet basert på forutsetninger som ikke er fullt ut observerbare i markedet. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine skjønnsmessige vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste estimat. Nærmere informasjon om beregningsmetode og forutsetninger ved verdsettelse av finansielle instrumenter er beskrevet i note 10.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger, og justeres dersom det oppstår endringer i estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurderingen av restverdi også er gjenstand for estimering. Konsernet har vesentlige kostnader knyttet til vedlikehold og oppgradering av varige driftsmidler. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, aktiveres. Løpende vedlikehold kostnadsføres. Det vises forøvrig til note 21.

Nedskrivninger

Det er betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler, tilknyttede selskaper, felleskontrollert virksomhet og andre større aksjeposter. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivninger når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der prisbaner og produksjonsvolum er de viktigste faktorene. Grunnlag for reversering av tidligere nedskrivninger av anleggsmidlene vurderes ved hver rapportering. Det vises til note 20 for en nærmere beskrivelse.

Utsatt skattefordel

Det er regnskapsført utsatte skattefordeler knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er regnskapsført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor en tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse er avhengig av forutsetninger om fremtidige inntekter, og i særdeleshet avhengig av forventninger til fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt.

Utsatt skattefordel knyttet til alminnelig inntekt innregnes for fremførbare underskudd og andre skattereduserende forskjeller i den utstrekning det er sannsynlig at det vil bli tilgjengelig skattepliktig inntekt som de fremførbare skattepliktige underskudd kan utnyttes mot. Vesentlig skjønn fra ledelsen er påkrevd for å bestemme størrelsen på regnskapsført utsatt skattefordel basert på tidspunkt og størrelse på fremtidig skattepliktig inntekt. Det vises til note 19 for ytterligere informasjon.

Frts. Note 3: Skjønsmessige vurderinger, vesentlige regnskapsestimater og klimarisiko

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametre. Det henvises til note 15 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn. I note 15 er det også vist hvor sensitive beregningene er i forhold til de viktigste forutsetningene. Andre usikre forpliktelser er nærmere omtalt i note 29.

Klimarisiko

I 2023 ble det gjennomført klimarisikoanalyser for konsernets segmenter i tråd med anbefalinger og veiledning fra TCFD og aktuelle krav i EUs klassifiseringsforordning og EUs direktiv for bærekraftsrapportering (CSRD). Med utgangspunkt i lavutslippsscenario RCP 2.6 – SSP1 og høyutslippsscenario RCP 7.0 – SSP3 ble vesentlige klimarisikoer identifisert og prioritert.

Finansiell risiko knyttet til aktuelle nøkkelrisikoer ble vurdert ved finansielle scenarioanalyser og stresstesting, med tilhørende utforming av tiltak, tilpasning av strategi- og risikostyringsprosesser. Under følger identifisert fysisk klimarisiko, både overordnet og per segment, med tilhørende vurdering av finansielle effekter. Kort oppsummert er det ikke identifisert vesentlige effekter som følger av klimarisiko for årets

Fysisk klimarisiko

Eviny som infrastruktureier er direkte utsatt for økt fysisk klimarisiko. For kraftforsyning kan endring i klimatiske forhold bidra til økt produksjon av vannkraft. Samtidig vil det også medføre finansiell risiko knyttet til økt vedlikeholdsbehov, skadefrekvens på- og tilpasning av infrastruktur. Mer nedbør vil gi større avrenning i elvene og økt tilsig til kraftverk, men kan også gi større flomtap. Det forventes økt risiko for flom og større utfordringer med planlegging av produksjon fremover. Klimaendringer vil videre kunne påvirke påliteligheten til kraftoverføringen. Reguleringsanlegg, kraftstasjoner og nettanlegg utsettes for hyppigere og mer intenst ekstremvær allerede. Dette representerer både en kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko som påvirker ny utbygging eller rehabilitering av infrastruktur, drift, vedlikehold og beredskap, i tillegg til kraftpriser.

Vannkraft

Med utgangspunkt i overnevnte klimarisikoanalyser vurderes om lag 1/3 av balanseførte anleggsmidler i segment vannkraft å være eksponert mot vesentlig fysisk klimarisiko knyttet til ekstremnedbør og flom. Dette er særlig gjeldende for Dale og Evanger kraftstasjon. I tillegg vurderes produksjonslinjer å være eksponert for vesentlig risiko knyttet til storm og ekstremvind. Identifisert klimarisiko har ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap.

Nett

For segmentet nett er en liten del av balanseførte anleggsmidler, herunder overføringsanlegg og netstasjoner, eksponert for vesentlig fysisk klimarisiko som følge av ekstremnedbør som fører til flom. I tillegg vurderes jordras som følge av ekstreme nedbørsmengder, store snømengder og ekstremvind å representere en vesentlig risiko for en begrenset andel av segmentets overføringsanlegg (luftledninger), og en begrenset andel av segmentets netstasjoner er eksponert for vesentlig risiko knyttet til jordras. Identifisert klimarisiko har ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap.

Elektrifisering og teknologi

For segmentet elektrifisering og teknologi vurderes en begrenset del av segmentets balanseførte anleggsmidler å være eksponert for vesentlig risiko knyttet til flom og styrtregn. I 2023 registrerte segmentet et tap av anleggsmidler på 2 mill kr som følge av oversvømmelser. Identifisert klimarisiko har ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap.

Ny energi og industrielle partnerskap

Dette er et nyetablert forretningsområde som ikke har vært eksponert for fysisk klimarisiko i 2023.

Frts. Note 3: Skjønsmessige vurderinger, vesentlige regnskapsestimater og klimarisiko

Overgangsrisiko

Den politiske agendaen blir i tiltagende grad preget av krav og forventninger om mer ambisiøs klimapolitikk, samt implikasjoner knyttet til realisering av globale mål. Stadig flere nasjoner og regioner forplikter seg til utslippsmål i henhold til Parisavtalen med tilhørende nasjonale handlingsplaner. For Eviny, kraftbransjen og næringslivet vil dette innebære en ny politisk virkelighet hvor klima og natur setter rammene for politikken og dermed våre rammevilkår. Materialisering av handlingsplaner for å realisere klimamål og forpliktelser vil både medføre forretningsmessige muligheter som følge av økt etterspørsel etter fornybar energi og elektrifiseringsløsninger, men også stille tydeligere krav til hurtigere omstilling og utslippskutt i hele verdikjeden.

Resultater og kontantstrømmer i Eviny er sterkt avhengig av kraftpriser og fremtidig utvikling av disse. Kraftprisen påvirkes av EUs kvotehandelssystem, som prissetter utslipp av klimagasser og øker produksjonskostnader for fossile kraftverk. Prisen på CO2 forventes å øke, samtidig som kvoteprisen er følsom for makroøkonomiske trender. Dette bidrar til å skape usikkerhet omkring kraftprisutvikling og fremtidige inntekter for Eviny. Mange av Evinys investeringsbeslutninger er påvirket av prognoser for framtidige kraftpriser. Usikkerhet omkring påvirkningen på kraftprisen fra blant annet rammevilkår, klimakvotepriiser, subsidier og hvilke klimatiltak som iverksettes for å nå klimamålene, vil dermed også påvirke investeringsbeslutninger fremover.

Aktuelle overgangsrelaterte risiko- og mulighetsmomenter knyttet til utnyttelse av regulerbarhet, områdeprisdifferanser, konsesjonskrav, begrenset utvekslingskapasitet, økt behov for fleksibilitet og endringer i finansieringskostnader vil kunne ha en vesentlig finansiell effekt på netto driftsinntekter for segment vannkraft, og vil kunne påvirke ca 1/3 av forventet inntektsgrunnlag.

Note 4: Store enkelttransaksjoner

I 2023 gjennomførte Eviny følgende transaksjoner:

26.oktober 2023 ble det gjennomført fusjon mellom Enivest AS og SFE Fiber AS med Enivest AS som overtakende selskap. I fusjonsvederlag mottok aksjeeierne i SFE Fiber AS 2 278 730 aksjer i Enivest AS. Total verdi av fusjonsvederlaget var 188,2 mill. kroner på gjennomføringstidspunktet. Grunnlag for bytteforholdet i fusjonen har tatt utgangspunkt i verdier fastsatt av eksterne verdsettelseseksperter og fremforhandlede verdier mellom partene. Regnskapsmessig virkningstidspunkt for fusjonen er 1.august 2023. I forkant av fusjonen mellom Enivest AS og SFE Fiber AS ble det gjennomført fusjon mellom Enivest AS og Eviny Breiband AS (heleid datterselskap av Eviny AS) med Enivest AS som overtakende selskap. Det ble også gjennomført fisjonsfusjon mellom Enivest AS og Eviny Digital AS (heleid datterselskap av Eviny AS) med Enivest AS som overtakende selskap. Som følge av fisjonsfusjonene er Eviny sin eierandel i Enivest redusert fra 56,11% til 55,66%. Endring i eierandel inklusiv indirekte eie som følge av fisjonsfusjonene er økt fra 70,35% til 70,47%.

Allokering av kostpris ved fusjon Enivest AS - SFE Fiber AS *)	Enivest AS
Gjennomføringstidspunkt	26.10.2023
Endring i eierandel (inkludert indirekte eie)	-3,65 %
Total eierandel etter fusjon (inkludert indirekte eie)	70,47 %
Fusjonsvederlag (mill. kroner)	
Aksjer i Enivest AS	188
Sum fusjonsvederlag	188
Bokført verdi av netto anskaffede eiendeler (se tabell under)	148
Identifisering av merverdier, fordelt på:	
Varige driftsmidler	40
Brutto merverdier	40
Utsatt skatt på merverdier	-9
Netto merverdier	31
Virkelig verdi av netto anskaffede eiendeler, eksklusiv goodwill	179
Herav:	
Majoritetens andel	126
Ikke- kontrollerende interesser	53
Total	179
Sum fusjonsvederlag	188
Virkelig verdi av netto anskaffede eiendeler, eksklusiv goodwill	179
Goodwill	9

*) Alle kostprisallokeringer på oppkjøp er basert på foreløpige vurderinger og vil kunne være gjenstand for endringer innen 12 måneder etter transaksjonen.

Frts. Note 4: Store enkelttransaksjoner

Bokført verdi av netto anskaffede eiendeler	Eninvest AS
Varige driftsmidler	155
Sum anleggsmidler	155
Bankinnskudd	10
Fordringer	8
Sum omløpsmidler	18
Sum eiendeler	173
Annen rentefri gjeld	24
Nettoverdi anskaffede eiendeler	148

Tilføring til resultat siden anskaffelsestidspunktet

2

I 2022 gjennomførte Eviny følgende transaksjoner:

Ved utgangen av 2. kvartal 2022 hadde Eviny netto solgt 4,4 TWh kraft finansielt på termin. Alle terminsalgene var gjort på Nasdaq. I slutten av august og starten av september gjennomførte Eviny en flytting på ca. 2,2 TWh av disse posisjonene over fra Nasdaq til bilateral motpart. Dette ble gjort for å redusere likviditetskravene som følger posisjoner på Nasdaq. Porteføljeflyttingen medførte til et tap på 4,1 mrd. kroner på Nasdaq-kontraktene.

Salg av Vestlandsenergi AS

18.02.2022 solgte Eviny AS 100 % av aksjene i Vestlandsenergi AS til Wattn AS (eid av SFE AS) for et kontantvederlag på 14,5 mill. kroner. Salget ga en regnskapsmessig gevinst på 1 mill. kroner som er innregnet i Andre driftsinntekter.

Rettet emisjon i Volte AS

08.11.2022 ble det inngått avtale mellom Eviny AS og Hafslund Vekst AS om å slå sammen satsinger innen strøm og tilleggstjenester til bedriftsmarkedet. I den forbindelse ble det den 01.11.2022 gjennomført en kapitalforhøyelse i Volte AS med et kontantinnskudd fra Hafslund Vekst AS. Pr 31.12.2022 er 50 % av aksjeposten realisert (rettet emisjon) som gir en regnskapsmessig gevinst på 36 mill. kroner. Regnskapsmessig gevinst er innregnet i Andre driftsinntekter. Resterende 50 % andel av eiendelen er klassifisert som felles kontrollert virksomhet.

Note 5: Spesielle hendelser

Usikkerheten i international politikk og geopolitikk påvirker sikkerhetssituasjonen og den økonomiske utviklingen, og har sammen med andre forhold bidratt til bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter, inflasjon og valutakurser. Eviny har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for å opprettholde stabil og effektiv drift, med tanke på både fysiske og digitale trusler mot virksomheten.

Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til å kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Note 6: Segmentinformasjon

Segmentrapportering avlegges etter IFRS 8.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjenning.

Rapporterte tall for segmentene er ihht. IFRS, men for leieavtaler brukes IAS 17 og ikke IFRS 16 i segmentrapporteringen. Transaksjoner mellom segmentene er til markedsmessige vilkår. Transaksjoner og mellomværende mellom selskaper innen et segment elimineres.

Geografisk segment for inntekter og anleggsmidler er leveranse og anlegg hjemmehørende i Norge, Sverige, Danmark, Tyskland og Storbritannia.

Fra Q3 2023 er driftssegmentene endret, og Eviny rapporterer nå i segmentene Vannkraft, Ny Energi og Industrielle partnerskap, Nett, Elektrifisering og Teknologi og Annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

Vannkraft omfatter all vannkraftproduksjon og -handel, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

Ny Energi og Industrielle partnerskap omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling. I tillegg vil fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, inngå i dette segmentet. Eierinteressene i Sogn og Fjordane Energi AS, Sunnhordland Kraftlag AS, Sognekraft AS og Tafjord Kraft AS inngår også i segmentet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Elektrifisering og Teknologi har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsp portefølje og satsinger i vekst, herunder satsinger som hurtigladning i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester, kundetjenester og eltilsyn. I 4.kvartal 2023 ble det gjennomført fusjon mellom Eninvest AS og SFE Fiber AS med Eninvest AS som overtakende selskap. Se note 6 for mer informasjon.

Annet består av øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Eviny AS som omfatter konsernledelse og felles stabsfunksjoner knyttet til innovasjon og utvikling, økonomi, HR/HMS, IKT og kommunikasjon. Drift og eierskap av veilys inngår også i dette segmentet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper.

Konsernposteringer omfatter eliminerings mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

Avstemming av IFRS mot underliggende

Beløp i mill. kr	2023		2023		2022		2022	
	IFRS	Justeringer	Underliggende		IFRS	Justeringer	Underliggende	
Brutto driftsinntekter*)	11 777	-2 352	9 426		13 008	1 986	14 994	
Netto driftsinntekter	10 360	-2 352	8 008		10 917	1 986	12 903	
Driftskostnader	-3 605		-3 605		-3 574		-3 574	
Driftsresultat	6 754	-2 352	4 403		7 343	1 986	9 329	
Netto finansposter	397		397		725		725	
Resultat før skattekostnad	7 151	-2 352	4 799		8 068	1 986	10 054	
Skattekostnad	-3 392	572	-2 820		-6 735	-455	-7 190	
Resultat	3 760	-1 780	1 980		1 333	1 531	2 864	

*) Justeringer av brutto driftsinntekter i 2022 og 2023 består utelukkende av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål samt engangseffekter pga realisasjon av finansielle kontrakter før levering.

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat:

- Brutto driftsinntekter : Urealiserte verdiendringer på kraft - og valutakontrakter med sikringsformål. Engangseffekter pga. realisasjon av finansielle kontrakter før levering. Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet.
- Driftskostnader: Vesentlige tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet. Vesentlige nedskrivninger/reversering av nedskrivninger av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler.
- Netto finansposter: Vesentlige gevinster eller tap ved salg av aksjer/TS/FKV.
- Skattekostnad: Skatteeffekt av justeringer under driftsresultat. Vesentlige resultateffekter av skattesatsendringer.

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2023							
Inntekter fra energisalg	7 984	7 589	395				
Inntekter fra kraftoverføring	2 389	5		2 421			-37
Telekominntekter	516				555		-40
Andre inntekter	888	18	31	151	802	375	-489
Brutto driftsinntekter	11 777	7 611	427	2 572	1 358	375	-565
<i>Herav interne</i>		1	1	47	211	305	-565
<i>Herav eksterne</i>	11 777	7 610	425	2 525	1 147	71	
Energikjøp	-637	-119	-207	-311			0
Overføringskostnader	-253	-85	0	-204			36
Varekostnad	-528	-9	-5	-64	-433	-82	65
Netto driftsinntekter	10 360	7 397	215	1 993	925	293	-464
Aktiverte egne investeringsarbeider	540	46	5	314	99	11	64
Lønnskostnader	-1 556	-217	-38	-559	-463	-279	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 151	-282	-52	-388	-315	-77	-37
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-262	-217	0	-42	0	-3	0
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215		0			
Andre driftskostnader	-962	-289	-84	-406	-308	-284	409
Driftskostnader	-3 605	-1 173	-169	-1 080	-988	-632	436
Driftsresultat	6 754	6 224	46	913	-62	-338	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	550	0	622	0	-72	0	
Inntekt på investering i datterselskap						3 627	-3 627
Finansinntekter	895	596		36	51	781	-570
Finanskostnader	-1 049	-388	-36	-181	-136	-865	557
					0		
Skattekostnad	-3 392	-3 331	-3	-169	20	87	4
Årsresultat	3 760	3 101	629	599	-199	3 292	-3 662

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 914	1	5 121	4	780	8	-8 274
Investering i datterselskaper					0	8 274	-8 274
Andre anleggsmidler	22 242	8 646	1 319	8 543	2 708	7 032	-6 004
Sum anleggsmidler	28 157	8 647	6 439	8 546	3 488	15 314	-14 279
Sum omløpsmidler	9 719	4 909	152	668	1 216	11 175	-8 400
Sum eiendeler	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Sum egenkapital	13 609	4 756	5 424	2 232	1 767	7 470	-8 040
Rentebærende langsiktig gjeld	8 678	1 164	796	3 459	908	8 601	-6 250
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 933	1 714	126	1 729	204	140	20
Sum langsiktig gjeld	12 612	2 878	922	5 189	1 112	8 741	-6 230
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 994	2	1	6	29	5 956	
Annen kortsiktig gjeld	5 661	5 920	245	1 787	1 796	4 323	-8 409
Sum kortsiktig gjeld	11 655	5 922	246	1 793	1 825	10 278	-8 409
Sum egenkapital og gjeld	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Investeringer i 2023	2 150	350	61	959	715	65	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	463	163	2	285	4	9	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 687	187	60	673	710	56	

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2022							
Inntekter fra energisalg	9 039	8 551	482		211		-204
Inntekter fra kraftoverføring	2 651	0		2 678			-27
Telekominntekter	490				523		-34
Andre inntekter	829	36	31	99	722	401	-460
Brutto driftsinntekter	13 008	8 587	513	2 777	1 456	401	-725
<i>Herav interne</i>		199	2	36	191	297	-725
<i>Herav eksterne</i>	13 008	8 388	511	2 741	1 265	104	
Energikjøp	-1 119	-179	-243	-646	-243		192
Overføringskostnader	-465	-45	3	-450	0		27
Varekostnad	-507	-83	-8	-22	-381	-73	60
Netto driftsinntekter	10 917	8 280	264	1 659	833	327	-446
Aktiverte egne investeringsarbeider	521	52	7	326	80	6	50
Lønnskostnader	-1 496	-212	-33	-554	-437	-260	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 084	-291	-45	-360	-287	-78	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-195	-156	0	-37	0	-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-364	-364					
Andre driftskostnader	-957	-328	-97	-413	-281	-275	437
Driftskostnader	-3 574	-1 299	-168	-1 038	-925	-608	463
Driftsresultat	7 343	6 981	96	622	-92	-281	17
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	857	0	884	1	-27	-1	
Inntekt på investering i datterselskap					0	643	-643
Finansinntekter	1 215	998	2	23	11	430	-250
Finanskostnader	-1 347	-962	-22	-102	-56	-454	249
Skattekostnad	-6 735	-6 689	-17	-119	20	65	4
Årsresultat	1 333	329	943	424	-143	403	-622

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 814	1	4 951	9	844	8	
Investering i datterselskaper					0	6 409	-6 409
Andre anleggsmidler	20 970	8 441	1 303	7 932	2 187	7 026	-5 919
Sum anleggsmidler	26 785	8 442	6 254	7 942	3 032	13 443	-12 328
Sum omløpsmidler	10 482	8 340	171	520	695	7 373	-6 617
Sum eiendeler	37 266	16 782	6 424	8 461	3 727	20 816	-18 944
Sum egenkapital	11 383	3 381	5 247	1 962	1 353	5 590	-6 150
Rentebærende langsiktig gjeld	7 290	1 162	796	3 459	948	7 120	-6 195
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 482	2 281	114	1 676	229	154	30
Sum langsiktig gjeld	11 772	3 443	910	5 134	1 177	7 274	-6 165
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 265	3	1	8	42	4 211	0
Annen kortsiktig gjeld	9 847	9 956	267	1 357	1 155	3 742	-6 629
Sum kortsiktig gjeld	14 112	9 959	268	1 365	1 197	7 952	-6 629
Sum egenkapital og gjeld	37 266	16 782	6 424	8 461	3 727	20 816	-18 944
Investeringer i 2022	1 869	319	98	853	568	31	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	450	167	6	261	6	11	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 419	152	92	592	562	20	

Note 7: Markedsrisiko

Generelt om risiko og risikostyring

Eviny sin virksomhet innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men å ta riktig risiko utfra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for konsernet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at konsernets målsetninger oppnås.

Styret i Eviny AS har med bakgrunn i et helhetlig risikosyn fastsatt overordnede prinsipper for risikostyring og rammer for finansiell risiko. En overordnet risikotilnærming danner grunnlaget for etablering av rammer for konsernet sin styring av risiko i blant annet kraftomsetning, valuta, rentebinding, tingskade, ansvar og avbrudd.

Innen finansområdet utsteder styret overordnede rammer til administrasjonen, og administrasjonen operasjonaliserer styrets vedtak videre i mer detaljerte rammer til front-office finans.

Eksposeringen skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer, og dette følges opp gjennom løpende rapportering til styret i Eviny AS og konsernledelsen.

Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner i finansielle instrumenter er underlagt arbeidsdeling, og tilordnet ulike funksjoner i Eviny. Konsernet benytter ikke sikringsbokføring.

Eviny er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene i kraftpriser. I tillegg vil overgangen til en lavutslippøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensiale til å ha betydelig innvirkning på Eviny sine inntekter.

Kraftpriserisiko

Variasjoner i kraftteterspørselen, brenselpriser, nedbør og tilsig til kraftanleggene gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) knyttet til fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. Svingningene i kraftpriser og produksjonsvolum fører til at resultatrisiko i Eviny AS er vesentlig påvirket av resultatutviklingen i datterselskaper og tilknyttede selskaper.

Finansielle energiderivater blir benyttet til å sikre fremtidig kraftpris etter fastsatt ramme. Finansielle energiderivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Energiderivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i kraftprisen.

Eviny har avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh kraft årlig fra 2021 til 2030, totalt 5 TWh. Den langsiktige industrikraftkontrakten bidrar til å redusere Eviny's eksponering mot kraftpriserisiko i denne perioden.

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Valutarisiko

Eviny er eksponert for svingninger i valutakurser fordi inntekt fra kraftsalget er i EUR, og EURNOK-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene. Industrikontrakter inngått i EUR anses å bestå av en kraftkontrakt inngått i NOK og en innebygd avtale om veksling fra NOK til EUR (valutaderivat).

Valutaterminkontrakter har sammen med finansielle energiderivater blitt brukt til å sikre fremtidige inntekter i NOK. Valutaterminkontrakter kan benyttes til likviditetsstyring av konsernets totale EUR beholdning. Det var ingen åpne posisjoner pr 31.12.2023.

Valutaderivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Verdien endrer seg i takt med endringer i valutakursen.

Renterisiko

Rentesvingninger påvirker Eviny's kontantstrøm og resultat på flere måter. I tillegg til å påvirke finanskostnadene, påvirker rentesvingninger bl.a. inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for fornybarvirksomheten og pensjonskostnadene.

Renterisikoen kan reguleres gjennom inngåelse av rentebytteavtaler hvor Eviny AS avtaler å betale en fast/flytende rente og motta en flytende/fast rente for en avtalt hovedstol. Konsernets finansstrategi er innrettet mot en helhetlig styring av renterisiko. Det betyr at rentesvingningenes samlede effekt på Eviny AS sitt resultat legges til grunn ved fastsettelse av rammer for rentebinding i innlånsporteføljen. Konsernet har per 31.12.2023 og 31.12.2022 ingen rentebytteavtaler.

Rentederivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Rentederivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i rentekurven.

Prisrisiko for elsertifikater

Svingninger i prisen for elsertifikater påvirker Eviny's kontantstrøm og resultat gjennom løpende inntekter, samt gjennom verdiendring på elsertifikater som inngår i forvaltningsporteføljen. Den beløpmessige risikoen for 2023 anses ikke som vesentlig.

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Finansielt instrument (derivat) <i>Beløp i mill. kroner</i>	Nettoeksponering		Sensitivitetsanalyse for eksponering:				
	31.12.2023	31.12.2022	Konsernresultat etter skatt		Egenkapital i konsernregnskapet		
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
Kraftprisrisiko:							
Kraft netto solgt på termin (TWh) med sikringsformål	1,4	3,4	Økning i markedsprisen for kraft på 1 EUR/MWh	-12	-28	-12	-28
Valutarisiko:							
Euro netto solgt på termin (mill. EUR)	0	318	Økning i EURNOK på 0,1 kr (svakkelse av kronen)	0	-25	0	-25

Sensitivitetsanalyse

Kraftprisrisiko

Viser estimert netto verdiendring etter skatt for derivatene for angitt endring i kraftpris. En økning i kraftprisen på 1 EUR/MWh gir et verdifall etter skatt på ca. 12 mill. kroner når Eviny har forhåndsolgt 1,4 TWh. Tallet fremkommer som $1,4 \text{ TWh} * 1 \text{ EUR/MWh} * 11,24 \text{ EURNOK} * (1 - 0,22) = 12 \text{ mill. kroner}$. Forenklet kan man si at fallet reflekterer inntektsøkningen Eviny går glipp av ved å ha bundet salgsprisen, heller enn å motta markedsprisen som har steget 1 EUR/MWh. Omvendt vil et fall i markedsprisen medføre en verdiøkning av energiderivatene når netto eksponeringen er et salg av kraft.

Valutarisiko

Viser estimert netto verdiendring etter skatt ved en kronesvekkelse på 0,1 mot EUR. Det gir et verdifall etter skatt (22%) på 0,078 mill kroner pr million EUR netto solgt på termin. Omvendt vil en tilsvarende styrkelse medføre en verdiøkning når netto eksponering er salg av EUR.

Note 8: Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en part i et finansielt instrument vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sin forpliktelse. Det er knyttet motpartsrisiko (kredittrisiko) til finansielle kraftkontrakter, rente- og valutaavtaler, elsertifikater og opprinnelsesgarantier. For finansielle kraftkontrakter reduseres risikoen gjennom oppgjør via Nasdaq OMX. Motpartsrisiko i bilaterale kraftkontrakter, rentebytteavtaler og valutaterminkontrakter reduseres gjennom valg av motparter/banker med høy kredittrating. Evinys maksimale eksponering for kredittrisiko relatert til finansielle kraftkontrakter og rente- og valutaavtaler tilsvarer regnskapsførte verdier av inngåtte kontrakter.

Det er også heftet kredittrisiko til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre. Eviny har oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Eviny har ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko i kundefordringene som er rettet mot et stort volum enkeltkunder. Historisk har Eviny hatt begrensede tap på fordringer. Maksimal eksponering for kredittrisiko tilsvarer regnskapsførte verdier av fordringene.

Eviny bokfører forventede kredittap på fordringer og utlån i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen utgjør 15,9 mill. kroner pr 31.12.2023 og er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap. Eviny forventer ikke å bli påført vesentlige tap.

Kundefordringer pr. 31.12 fordeler seg som følger i antall dager etter forfall:

Beløp i 1000 kroner	Ikke forfalt	< 30 dager	30-60 dager	60-90 dager	> 90 dager	Sum
Kundefordringer:						
2023	944 548	70 980	14 146	8 909	24 016	1 062 599
2022	816 154	59 120	6 635	5 616	17 136	904 662

Plassering av overskuddslikviditet medfører også kredittrisiko. Kredittrisikoen relatert til plassering av overskuddslikviditet reduseres ved å velge banker med høy kredittrating, samt at det er fastsatt rammer for eksponering mot enkeltmotparter ved plassering i bankinnskudd og rentebærende verdipapirer.

Finansielt instrument (eiendeler)	Maksimal eksponering for kredittrisiko		Tiltak mot kredittrisiko
	31.12.2023	31.12.2022	
Beløp i 1000 kroner			
Energderivater		1 271 092	Motparter med høy rating
Valutaterminkontrakter		1 351	Banker med høy rating
Kundefordringer	1 062 599	904 662	Kredittvurderinger og oppfølging av aldersfordelte kundelister
Lån til tilknyttede selskap og andre	136 775	152 845	Egen kredittvurdering
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 000 103	4 464 592	Banker med høy rating, beløpsbegrensinger for eksponering mot enkeltbanker
Andre kortsiktige fordringer	632 989	628 449	Kredittvurderinger

Note 9: Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, begrenses gjennom en balansert kapitalstruktur, jf note 30. Eksponering for likviditetsrisiko følges opp løpende av finansavdelingen.

Likviditetstyringen er innrettet mot at konsernet til enhver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventet likviditetsbehov de neste seks månedene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Finansavdelingen utarbeider likviditetsprognose som er viktig i den daglige likviditetsstyringen og for planlegging av fremtidig finansieringsbehov. Pr. 31.12.2023 består likviditetsreserven av bankinnskudd, kontanter o.l på 3 000 mill. kroner samt ubenyttede trekkfasiliteter på 4 000 mill. kroner.

Finansielt instrument (forpliktelser)	Maksimal eksponering for likviditetsrisiko		Tiltak mot likviditetsrisiko
	31.12.2023	31.12.2022	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>			
Valutaterminkontrakter		115 156	Balansert kapitalstruktur. Minimum 6 måneders likviditetsreserve. Ubenyttede trekkfasiliteter på 4 000 mill. kroner
Leverandørgjeld	497 495	425 942	
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	15 846 421	11 962 392	
Sum	16 343 915	12 503 490	

Forfallsanalyse for finansielle forpliktelser	0-6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-4 år	> 4 år	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>						
2023						
Valutaterminkontrakter						
Leverandørgjeld	497 495					497 495
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	3 668 215	2 848 733	2 240 972	4 233 659	2 854 841	15 846 421
Sum	4 165 710	2 848 733	2 240 972	4 233 659	2 854 841	16 343 915
2022						
Valutaterminkontrakter	113 164		1 992			115 156
Leverandørgjeld	425 942					425 942
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	3 703 705	760 185	1 763 039	2 598 924	3 136 540	
Sum	4 242 810	760 185	1 765 031	2 598 924	3 136 540	541 098

Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Generell informasjon

Konsernets finansielle eiendeler som omfattes av IFRS 9 er derivater, ikke-børsnoterte egenkapitalinstrumenter, fordringer, og kontanter og kontantekvivalenter.

Konsernets finansielle forpliktelser som omfattes av IFRS 9 består av leverandørgjeld, rentebærende lån og derivater. Leieavtaler som omfattes av IFRS 16 inngår i rentebærende gjeld.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak. Finansielle eiendeler klassifiseres ved førstegangsinnregning som målt til amortisert kost, virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat eller virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Finansielle forpliktelser klassifiseres ved førstegangsinnregning som målt til amortisert kost eller virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og foretas ved anskaffelse.

Finansielle eiendeler

Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell konsernet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for fordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner konsernet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader.

Konsernet klassifiserer sine finansielle eiendeler i to kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Konsernet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentemetode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultatet når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Konsernets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer fordringer og bankinnskudd. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter.

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet måler finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendringer over resultat dersom følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor man ikke mottar faste kontantstrømmer.

Konsernets energiderivater, valutaderivater og innebygde derivater som er skilt ut fra vertskontrakten inngår i denne kategorien. Ikke-børsnoterte egenkapitalinstrumenter inngår også i denne kategorien.

Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost

Eviny regnskapsfører langsiktig gjeld ved første gangs innregning til amortisert kost. Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Tilbakekjøp av utstedt obligasjonsgjeld regnskapsføres som innfrielse av gjeld og eventuell gevinst eller tap resultatføres på tidspunkt for tilbakekjøp.

Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Kraftkontrakt med innebygd derivat

Valutaeksponeringen som Eviny påtar seg ved å inngå kraftkontrakt med norske industrikunder i euro er vurdert som et innebygget derivat. Innebygde valutaderivat er skilt ut fra vertskontrakten og er innregnet til virkelig verdi i resultatregnskapet.

Regnskapsføring og måling

Kjøp og salg av finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet.

Estimater og forutsetninger

Virkelig verdi

Virkelig verdi-målinger er klassifisert ved å bruke et virkelig verdi-hierarki. Virkelig verdi-hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1: For instrumenter som handles i et aktivt marked er den virkelige verdien basert på omsetningskursen på balansedagen.

Nivå 2: For instrumenter som ikke handles i et aktivt marked, er virkelig verdi bestemt ved bruk av verdsettelsesmetoder. Dersom alle vesentlige forutsetninger som kreves for å fastsette virkelig verdi av et instrument er observerbare markedsdata, klassifiseres den virkelige verdien i nivå 2.

Nivå 3: Når virkelig verdi er bestemt ved bruk av verdsettelsesmetoder, der man benytter vesentlige forutsetninger som ikke er direkte observerbare markedsdata, er den virkelige verdien klassifisert i nivå 3.

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Virkelig verdi av finansielle instrumenter hos Eviny

Virkelig verdi av kortsiktige finansielle plasseringer

Nivå 1: Verdi av sertifikater og obligasjoner utstedt av norske stat settes av midtkurs fra prisingstjeneste som representerer faktiske regelmessige handler på flere markedsplasser.

Nivå 2: Verdi av sertifikater og obligasjoner utstedt av boligkredittforetak settes av midtkurs som for nivå 1. Tilsvarende papirer utstedt av kommuner og fylkeskommuner beregnes ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer knyttet til avtalen. Diskonteringsrenten hentes fra markedsrentekurven på verdsettelsestidspunktet.

Virkelig verdi av energiderivater

Nivå 1: Verdien av Nasdaq OMX-kontraktene hentes ut fra Nasdaq OMX sine egne lister.

Nivå 2: Verdien av bilaterale kraftkontrakter beregnes på grunnlag av markedspriskurven hos Nasdaq OMX (systempris), og avtalte kraftvolumer og priser. Europrisene på kraft omregnes til norske kroner. Omregningskursen/terminkursen for EURNOK beregnes på grunnlag av EURNOK spotkurs og markedsrentekurvene for hhv norske renter og eurorenter.

Virkelig verdi av valutaderivater

Nivå 2: Eviny selger og kjøper euro gjennom terminkontrakter. Eviny har også et innebygd valutaderivat i en langsiktig industrikraftkontrakt. Verdien av terminkontraktene og det innebygde valutaderivatet beregnes på grunnlag av beregnet terminkurs for EURNOK, løpetid for kontrakten og avtalte valutabeløp. Terminkursen beregnes ut fra spotkursen på verdsettelsestidspunktet og markedsrentekurvene for hhv renter og eurorenter (dekket renteparitet).

Virkelig verdi av øvrige finansielle anleggsmidler

Nivå 3: Ved beregning av virkelig verdi for unoterte aksjer benyttes neddiskonterte framtidige kontantstrømmer og/eller multiplert basert på vurdering mot sammenliknbare selskaper.

Virkelig verdi av øvrige finansielle instrumenter

For finansielle instrumenter til amortisert kost kan det være avvik mellom balanseført verdi og virkelig verdi. Dette gjelder for konsernets rentebærende gjeld. For kortsiktige poster som fordringer, bankinnskudd, kontanter og leverandørgjeld er den balanseførte verdien en rimelig tilnærming av virkelig verdi.

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle instrument	2023		2022	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Derivater				
Energiderivater	114 017	114 017	1 365 452	1 365 452
Valutaderivater	222 669	222 669	103 024	103 024
Gjeldsinstrumenter				
Fordringer	2 003 378	2 003 378	2 623 467	2 623 467
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 000 103	3 000 103	4 464 592	4 464 592
Kortsiktig finansielle plasseringer	4 528 028	4 528 028	1 960 630	1 960 630
Øvrige finansielle anleggsmidler	378 151	378 151	357 205	357 205
Sum finansielle eiendeler	10 246 345	10 246 345	10 874 370	10 874 370
Rentebærende gjeld				
Rentebærende gjeld	14 672 284	14 757 516	11 554 854	11 695 414
Derivater				
Energiderivater	421 808	421 808	1 184 795	1 184 795
Valutaderivater			115 156	115 156
Andre finansielle forpliktelser				
Leverandørgjeld	497 495	497 495	425 942	425 942
Sum finansielle forpliktelser	15 591 586	15 676 818	13 280 747	13 421 307

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle eiendeler		Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendring over resultatet			Amortisert kost	Sum
		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3		
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Note					
Pr. 31. desember 2023						
Øvrige finansielle anleggsmidler	23			241 376	136 775	378 151
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	199 636	4 328 392			4 528 028
Fordringer	25				2 003 378	2 003 378
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27				3 000 103	3 000 103
Energiderivater	11	114 017				114 017
Valutaderivater	11		222 669			222 669
Sum finansielle eiendeler		313 653	4 551 061	241 376	5 140 255	10 246 345
Pr. 31. desember 2022						
Øvrige finansielle anleggsmidler	23			204 360	152 845	357 205
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	1 758 120	202 510			1 960 630
Fordringer	25				2 623 467	2 623 467
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27				4 464 592	4 464 592
Energiderivater	11	1 365 452				1 365 452
Valutaderivater	11		103 024			103 024
Sum finansielle eiendeler		3 123 571	305 534	204 360	7 240 904	10 874 370

Eiendeler målt til virkelig verdi basert på nivå 3	2023	2022
Balanse per 01.01.	204 360	164 160
Gevinst og tap innregnet i resultatregnskapet for perioden	-16 860	152
Kjøp, salg, utstedelser og oppgjør	53 876	40 047
Beløp overført inn og ut av nivå 3		
Urealiserte gevinst (-tap) innregnet i Andre inntekter og kostnader (OCI)		
Balanse per 31.12.	241 376	204 360

I løpet av rapporteringsperioden, var det ingen endring i virkelig verdi måling som medførte overføringer mellom Nivå 1 og Nivå 2, og ingen overføringer inn og ut av Nivå 3. Endringen i virkelig verdi på -16,9 mill. kroner er innregnet i resultatet.

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle forpliktelser		Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		Amortisert kost	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2		
Pr. 31. desember 2023					
Rentebærende langsiktig gjeld	30			8 678 422	8 678 422
Rentebærende kortsiktig gjeld	30			5 993 863	5 993 863
Annen rentefri gjeld	25			497 495	497 495
Energiderivater	11	421 808			421 808
Sum finansielle forpliktelser		421 808		15 169 779	15 591 586
Pr. 31. desember 2022					
Rentebærende langsiktig gjeld	30			7 289 700	7 289 700
Rentebærende kortsiktig gjeld	30			4 265 154	4 265 154
Annen rentefri gjeld	25			425 942	425 942
Energiderivater	11	1 184 795			1 184 795
Valutaderivater	11		115 156		115 156
Sum finansielle forpliktelser		1 184 795	115 156	11 980 796	13 280 747

Note 11: Derivater

Vesentlige regnskapsprinsipper

Derivater er presentert på egne linjer i oppstilling av finansiell stilling. Derivater som forfaller senere enn 12 mnd etter rapporteringstidspunktet presenteres som langsiktige. Finansielle eiendeler og forpliktelser presenteres brutto i oppstilling av finansiell stilling så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning, og slik motregningsrett faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i oppstilling av finansiell stilling.

Innebygde derivater skilles ut som derivater når risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.

Endring i verdi av energiderivater samt endring i verdi av valutaderivater knyttet til økonomisk sikring av energiinntekter, inngår i inntekter fra energisalg. Endring i verdi av rentederivater knyttet til økonomisk sikring av finanskostnader, inngår i finanskostnader. Endring i verdi av øvrige valuta- og rentederivater inngår i finansinntekter eller finanskostnader. Endringene presenteres netto.

Derivater inngår i kategorien Finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Eviny anvender ikke sikringsbokføring under IFRS 9.

Derivater som er eiendeler *)		
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
<u>Energiderivater:</u>		
Kortsiktige energiderivater -sikringsformål **)	114 017	1 365 452
Kortsiktige energiderivater- trading og origination		
Sum kortsiktige energiderivater	114 017	1 365 452
<u>Andre finansielle derivater:</u>		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	30 198	18 504
Sum kortsiktige finansielle derivater	30 198	18 504
<u>Langsiktige valutaderivater - sikringsformål **)</u>	192 471	84 520
Sum langsiktige finansielle derivater	192 471	84 520
Sum kortsiktige derivater	144 215	1 383 956
Sum langsiktige derivater	192 471	84 520
Sum derivater totalt	336 686	1 468 476

Frts. Note 11: Derivater

Derivater som er forpliktelser*)	2023	2022
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Energiderivater:		
Kortsiktige energiderivater -sikringsformål **)	421 808	519 017
Sum kortsiktige energiderivater	421 808	519 017
Langsiktige energiderivater -sikringsformål **)		665 778
Sum langsiktige energiderivater		665 778
Andre finansielle derivater:		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål **)		113 164
Sum kortsiktige finansielle derivater		113 164
Langsiktige rentederivater		
Langsiktige valutaderivater - sikringsformål **)		1 992
Sum langsiktige finansielle derivater		1 992
Sum kortsiktige derivater	421 808	632 180
Sum langsiktige derivater		667 771
Sum derivater totalt	421 808	1 299 951

*) Vedrørende metoder for fastsettelse av virkelig verdi vises til note 10.

**) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbokføring under IFRS.

Note 12: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i 1000 kr

	2023			2022		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg						
Kraftkontrakter sikringsformål*)	-488 447	2 433 232	1 944 785	948 927	-4 900 589	-3 951 662
Kraftkontrakter trading og origination		9 558	9 558		29 936	29 936
Valutakontrakter sikringsformål*)	234 800	-245 624	-10 824	-329 464	-25 679	-355 144
Energisalg		6 040 363	6 040 363		13 316 117	13 316 117
Sum inntekter fra energisalg	-253 646	8 237 529	7 983 883	619 463	8 419 784	9 039 247
Finansinntekter						
Renteinntekter		437 932	437 932		240 923	240 923
Valutakontrakter handelsformål		70 559	70 559		65 304	65 304
Andre finansinntekter	10 597	376 085	386 683	2 115	906 605	908 719
Sum finansinntekter	10 597	884 577	895 174	2 115	1 212 832	1 214 947
Finanskostnader						
Rentekostnader		-699 722	-699 722		-389 482	-389 482
Valutakontrakter til handelsformål		-61 720	-61 720		-15 882	-15 882
Andre finanskostnader	-18 724	-268 366	-287 090	-24 406	-917 290	-941 696
Sum finanskostnader	-18 724	-1 029 808	-1 048 533	-24 406	-1 322 654	-1 347 060

*) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbøkføring under IFRS.

Urealisert verdiendring på valutakontrakter sikringsformål viser også verdi på innebygd derivat knyttet til fysisk kraftkontrakt med oppgjør i Euro.

Note 13: Driftsinntekter

Generell informasjon

Konsernets driftsinntekter består av inntekter fra energisalg, kraftoverføringsinntekter, telekominntekter og andre driftsinntekter. Andre driftsinntekter består primært av inntekter fra konsernets entreprenørvirksomhet på Vestlandet og ladevirksomhet i Norge.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde. For å oppnå dette bruker IFRS 15 en femstegsmodell til å bokføre inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. Femstegsmodellen innebærer identifisering av en kundekontrakt, identifisering av separate leveringsforpliktelser i kundekontrakten, fastsettelse av transaksjonsprisen, allokering av transaksjonsprisen til leveringsforpliktelsene, og inntektsføring ved oppfyllelse av leveringsforpliktelsene. Under følger en beskrivelse av de praktiske implikasjonene av femstegsmodellen for Eviny konsernet.

Inntekter fra energisalg

Inntekter fra energisalg kommer fra salg av elektrisk kraft fra kraftverkene i Vestland fylke, og omsettes i all hovedsak på børs. Energisalg omfatter også salg av fjernvarme. Realiserte inntekter fra fysisk handel i energikontrakter presenteres som energisalg. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, og det finansielle oppgjøret inngår i inntekter fra energisalg. Estimater knyttet til konsesjonskraft er nærmere omtalt i note 3. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris.

I de tilfeller hvor Eviny selger kraft via en børs vil børsen defineres som kunden. Leveringsforpliktelsen er å levere elektrisk kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Eviny forventer å motta pr levert enhet, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen oppfylles på tidspunkt for levering av elektrisk kraft gjennom kraftoverføringsnett. Eviny har derav vurdert inntekter fra energisalg som en kortsiktig kundekontrakt med løpetid under ett år.

Miljøsertifikater opptjenes fra egne kraftverk innen visse teknologier. Retten til å motta miljøsertifikater er nært relatert til kraftproduksjonen og er dermed presentert som en del av energisalg. Miljøsertifikater anses innvunnet på tidspunktet for produksjonen av kraften. Som en praktisk tilnærning inntektsføres opprinnelsesgarantier først når det foreligger en målbar pris i henhold til avtale. Inntektsført beløp fra offentlige tilskudd knyttet til tildelte miljøsertifikater utgjør 229 mill. kroner for 2023 (164 mill. kroner i 2022).

Inntekter fra kraftoverføring

Inntekter fra kraftoverføring kommer hovedsakelig fra salg i konsesjonsområde i Vestland fylke. Inntekter fra kraftoverføring tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret (tariffinntekten). Tariffinntekten bestemmes dermed av volum og tariff fastsatt av nettselskapet. Nettvirksomheten i Norge er underlagt inntektsrammeregulering fra RME. RME fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for hver netteier. Inntekten fra kraftoverføring det enkelte år kan derfor avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av RME. Forskjellen mellom inntektsrammen og tariffinntekter utgjør årets mer- eller mindreinntekt. Akkumulert mer- eller mindreinntekt renteberegnes iht. rentesats og prinsipper fastsatt av RME. Mer- eller mindreinntekt defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer for balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde. Mer- eller mindreinntekt vil utlignes over tid i tråd med at faktisk fakturering justeres. Størrelsen på akkumulert mer- eller mindreinntekt som ikke er balanseført, er oppgitt i note 29.

Leveringsforpliktelsen er å transportere elektrisk kraft, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Inntekter fra kraftoverføring innregnes løpende i takt med oppfyllelse av leveringsforpliktelsen. Inntekter fra kraftoverføring er en langsiktig kundekontrakt der kunden mottar og forbruker fordelene parallelt med at Eviny oppfyller leveringsforpliktelsen. Eviny kvalifiserer for den praktiske løsningen i IFRS 15 om at foretak ikke trenger å opplyse om gjenstående leveringsforpliktelser ettersom det innregner driftsinntekter med et beløp tilsvarende det beløpet det har rett til å fakturere, og har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av foretakets ytelser utført til dato.

I 2023 mottok Eviny 210 mill. kroner knyttet til den midlertidige forskriften om omfordeling av flaskehalsinntekter og inngår i inntekter fra kraftoverføring. Mottatt flaskehalsbeløp er vurdert som en ensidig kompensasjon fra Statnett SF for å omfordele de ekstraordinære flaskehalsinntektene. Mottatt beløp er vedtatt av RME og er inntektsført som et offentlig tilskudd og bruttøført i samsvar med IAS 20.

Frts. Note 13: Driftsinntekter

Telekominntekter

Kundekontrakter knyttet til telekom består i det vesentlige av utleie av bredbåndskapasitet, samt tjenester i den forbindelse. Inntekter fra kundekontraktene blir forskuddsfakturert per måned, - kvartal eller halvår. Eviny har også mottatt engangsforskudd for fremtidig leierett i deler av selskapets fibernett som periodiseres over leierettens løpetid.

Bredbåndskapasitet og tilknyttede tjenester er hovedsakelig vurdert som separate leveringsforpliktelser. Inntekter innregnes løpende etter hvert som kunden forbruker den leide bredbåndskapasiteten og leveranseforpliktelsene oppfylles. Salg av tilknyttede tjenester resultatføres løpende i den perioden tjenester utføres og varer leveres.

Eviny har vurdert at langsiktige kontrakter er abonnementsbaserte salg og andre kundekontrakter med løpetid mer enn ett år. Inntekter fra telekom er en langsiktige kundekontrakt der kunden mottar og forbruker fordelene parallelt med at Eviny oppfyller leveringsforpliktelsen.

Andre driftsinntekter

Andre driftsinntekter består primært av inntekter fra konsernets entreprenørvirksomhet på Vestlandet, samt ladevirksomhet i Norge. Når det gjelder entreprenørvirksomheten anvender Eviny løpende inntektsføring av anleggsprosjekter basert på forventet sluttresultat. Dette innebærer at det foretas inntektsføring i takt med produksjonen målt ved fullføringsgrad. Andre inntekter fra salg av varer og tjenester resultatføres når levering har funnet sted.

Inntekter fra anleggskontrakter omfatter anleggskontrakter der tilvirkningsperioden strekker seg over en eller flere regnskapsperioder. Inntekter fra anleggskontrakter innregnes løpende pr måned på grunnlag av fremdriften i prosjektet (løpende avregning). Eviny kvalifiserer for den praktiske løsningen i IFRS 15 om at foretak ikke trenger å opplyse om gjenstående leveringsforpliktelser ettersom det innregner driftsinntekter med et beløp tilsvarende det beløpet det har rett til å fakturere, og har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av foretakets ytelser utført til dato.

Inntekter fra anleggskontrakter med varighet over ett år er klassifisert som langsiktige kundekontrakter der kunden mottar og forbruker fordelene parallelt med at Eviny oppfyller leveringsforpliktelsen. Øvrige andre inntekter fra salg av varer og tjenester klassifiseres som langsiktige dersom de har forventet varighet over ett år.

Anleggsbidrag

Eviny har utstrakt praksis med anleggsbidrag knyttet til nett- og fibervirksomheten. Eviny har vurdert at anleggsbidrag representerer en betaling som vurderes sammen med fremtidige leveranser, dvs. at anleggsbidrag ikke er en separat leveringsforpliktelse under IFRS 15. Dette innebærer at anleggsbidraget skal inntektsføres over driftsmiddelets levetid i takt med oppfyllelse av leveringsforpliktelsene i kontrakten med kunden. Det henvises til note 21 for en spesifisering av levetiden for de ulike driftsmiddelkategoriene.

Driftsinntekter vurdert utenfor scope av IFRS 15

Inntekter fra leieavtaler er vurdert å være utenfor scope for IFRS 15. Elsertifikater, opprinnelsesgarantier og flaskehalsinntekter klassifiseres som inntekt fra offentlige tilskudd (IAS 20). Realiserte inntekter fra finansiell handel i energikontrakter, realiserte inntekter fra handelsporteføljer, urealiserte gevinster og tap knyttet til valutaeffekter, finansiell krafthandel og inntekter fra trading, er klassifisert som inntekter utenfor scope for IFRS 15. Gevinster og tap ved salg av aksjer, herunder tap av kontroll i datterselskap i samsvar med IFRS 10, er også vurdert som inntekter utenfor scope av IFRS 15.

Frts. Note 13: Driftsinntekter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter omfattet av IFRS 15:

Beløp i mill. kr.

2023	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	5 466	395				5 861
Inntekter fra kraftoverføring	5		2 175			2 180
Telekominntekter			-	478		478
Andre driftsinntekter	16	30	125	620	70	862
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 487	4	86	394		5 971
Langsiktige kundekontrakter		421	2 214	704	70	3 409
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Eksterne kunder	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Konserninterne kunder	1	1	47	211	305	565
Elimineringer og andre justeringer	2 121	-1	178	-162	-304	1 831
Sum brutto driftsinntekter	7 610	425	2 525	1 147	70	11 777

Tabellen under viser andre inntekter utenfor scope av IFRS 15 som inngår i linjen elimineringer og andre justeringer:

Beløp i mill. kr.

Driftsinntekter utenfor scope av IFRS 15						Sum
Finansiell handel energikontrakter	1 944					1 944
Miljøsertifikater	171					171
Flaskehalsinntekter			210			210
Andre inntekter	8		15		1	24
Elimineringer konserninterne kunder	-1	-1	-47	-211	-305	-565
Sum elimineringer og justeringer	2 121	-1	178	-211	-304	1 782

Frts. Note 13: Driftsinntekter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter omfattet av IFRS 15:

Beløp i mill. kr.

2022	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	12 460	482		199		13 141
Inntekter fra kraftoverføring	0		2 014			2 014
Telekominntekter				452		452
Andre driftsinntekter	29	28	68	571	58	755
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	510	2 083	1 222	58	16 362
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	12 490	7	35	369	0	12 901
Langsiktige kundekontrakter		503	2 047	853	58	3 461
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	510	2 083	1 222	58	16 362

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Eksterne kunder	12 490	510	2 083	1 222	58	16 362
Konserninterne kunder	199	2	36	191	297	725
Elimineringer og andre justeringer	-4 301	-2	622	-147	-251	-4 079
Sum brutto driftsinntekter	8 388	511	2 741	1 265	104	13 008

	31. desember	
Kontraktssaldoer	2023	2022
Fordringer	833	881
Kontraktseiendeler	133	241

Note 14: Lønnskostnader og antall ansatte

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
Lønn	1 211 821	1 144 583
Arbeidsgiveravgift	183 558	172 438
Pensjonskostnader*)	117 157	133 923
Andre ytelser	43 685	45 016
Lønnskostnader	1 556 221	1 495 959
Antall årsverk, inklusive lærlinger:	1 367	1 441

*) Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 15.

Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Generell informasjon

Konsernets pensjonsordninger

Selskapene i Eviny-konsernet har to parallelle pensjonsordninger som oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon, og samsvarende tariffestede AFP-ordninger. Det er en offentlig, kollektiv tjenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personer som ble ansatt før 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen i ny offentlig tjenestepensjon, vedtatt av Stortinget i juni 2019, er derfor ikke innført.

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av DNB. Innskuddssatsene som betales av arbeidsgiver, er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Ytelsesplan i sikret (fondsbasert) ordning

Selskapene i Eviny-konsernet har en offentlig, kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning i BKK Pensjonskasse, som er lukket. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12 G. Alle født i 1963 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Ordningen finansieres ved at medlemmene innbetaler 2 % av pensjonsgrunnlaget, ved avkastning av midler i pensjonsordningen og ved øvrig pensjonspremie som dekkes av Eviny.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede / ufonderte ordningene består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig ordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12 G, samt pensjon til tidligere ansatte i Evinys avviklede anleggsavdeling. De to siste er presentert samlet under betegnelsen ufonderte ordninger.

Det ytes ikke statstilskudd til AFP-ordningen for ansatte som er omfattet av offentlig, kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgiver er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter denne ordningen og disse er forutsetningsvis inkludert i usikrede forpliktelser.

Ansatte som er omfattet av innskuddspensjonsordningen, har krav på privat AFP som er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden, jf. AFP-tilskuddsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. I 2023 utgjorde arbeidsgivers andel 2,6 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G pr. ansatt i ordningen. Denne AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning og ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon.

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik amortiseres umiddelbart og føres mot utvidet resultat, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes sluttlønn. Ansatte som ikke har full opptjening vil få sin pensjon redusert forholdsmessig. Full opptjeningstid i BKK Pensjonskasse er 30 år.

Periodens netto pensjonskostnader er inkludert i lønnskostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, effekt av planendringer og nettorente på netto pensjonseiendel eller pensjonsforpliktelse. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet.

Netto forpliktelse er beregnet med utgangspunkt i nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser (utover Folketrygdens ytelser) som den ansatte har opptjent pr. 31.12, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidler. Pensjonsforpliktelsene er beregnet med utgangspunkt i anbefalinger fra Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G regulering. Beregningene er utført av en kvalifisert aktuar og er basert på lineær opptjeningsmodell.

Innskuddsplaner

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Konsernet betaler innskudd til BKK Pensjonskasse som administrerer innskuddsordningen, og innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad når de påløper.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik innregnes umiddelbart og føres mot utvidet resultat, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pensjonstjenester AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Evinys har vurdert OMF-markedet og konkludert med at det er tilstrekkelig likvid og har foretaksobligasjoner av høy kvalitet. Det kvalifiserer derfor som grunnlag for referanserente i henhold til IAS 19.83 - 19.86. Det er ingen relativt klare markedsdata for fremtidig lønnsvekst og det er derfor et større vurderingsrom enn for diskonteringsrenten. Estimat i nasjonalbudsjettet, samt fra Norges Bank og SSB benyttes i Evinys vurdering.

De økonomiske forutsetningene fremgår av tabell nedenfor. Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) har primo januar 2024 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2023 som samsvarer med disse.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert i tabell nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2024, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2023.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Evinys anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2023. Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Kurvet lønnsvekst

Forventet individuelt karrieretillegg i Eviny sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for størrelsen på arbeidstakernes individuelle karrieretillegg. Basert på historiske populasjonsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige veksten i individuelt karrieretillegg for ansatte i Eviny er svakt fallende med alder. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

Pensjonsmidler i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fikk i 2023 en avkastning på 6,6 % (386 mill. kroner) mot en indeksavkastning på 7,5 %. Mindreavkastningen i 2023 er ca. 45 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 27 %. Forvaltningskapital per 31.12.2023 er 6,2 mrd. kroner.

Risikovurdering av ytelsesbaserte ordninger

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling. De mest sentrale risikoene er beskrevet her:

Forventet levetid

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Økning i forventet levealder blant medlemsmassen medfører en økt forpliktelse for konsernet.

Avkastningsrisiko

Konsernet blir påvirket ved en endring i faktisk avkastning på pensjonsmidlene som vil medføre endring i netto forpliktelse for konsernet.

Inflasjons- og lønnsvekstrisiko

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutviklingen er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.

Rentenivå

Ved neddiskontering av pensjonsutbetalinger brukes markedsrenter. Generelt lavt eller fallende rentenivå øker brutto pensjonsforpliktelse for konsernet, mens høyt eller økende rentenivå reduserer forpliktelsene.

A. Økonomiske forutsetninger	2023	2022
1. Diskonteringsrente	3,30 %	3,30 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	3,30 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,25 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	2,75 %
6. Prisvekst	2,25 %	2,00 %
7. AFP-uttak	25% ved 62 år	25 % ved 62 år
8. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, K63	K2013BE, K63
9. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Sum 2023	Sum 2022
B. Periodens pensjonskostnad		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening (Service Cost)	22 989	26 048
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	3 241	3 673
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	115 291	68 645
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-109 615	-60 723
Medlemsinnskudd	-4 706	0
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	27 201	37 643
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning	89 956	96 280
Sum resultatført pensjonskostnad	117 157	133 923
C. Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling		
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt inkl. aga	3 497 180	3 344 493
Ufondert pensjonsforpliktelse	134 246	221 863
Virkelig verdi av pensjonsmidler ved periodens slutt	3 463 665	3 304 536
Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling	167 761	261 821
D. Avstemming pensjonsforpliktelse		
Pensjonsforpliktelse 01.01	261 821	439 858
Resultatført pensjonskostnad	27 201	37 643
Estimatavvik ført mot utvidet resultat	70 053	-27 629
Avgang ved salg av datterselskap		-1 337
Innbetalinger inklusive arbeidsgiveravgift	-185 083	-165 113
Utbetalt pensjon over drift eksklusiv arbeidsgiveravgift	-6 231	-21 602
Pensjonsforpliktelse 31.12	167 761	261 821
E. Medlemsstatistikk		
Antall aktive ytelsesordning	158	191
Antall innskuddsordning	1 252	1 240
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	1 579	1 601
Pensjonister (antall)	1 047	1 009

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser**Sensitivitetsanalyse**

	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	+1 %	-1 %	+1 %	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-2 617	3 309	1 276	-1 162
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-492 976	633 526	29 918	-24 628

	Endring forventet G-regulering	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	+1 %	-1 %
Endring i pensjonskostnad	1 924	-1 639
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	599 397	-478 406

Estimatavvik ført mot utvidet resultat

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
Årets brutto estimatavvik	70 053	-27 629
Årets skatteeffekt av estimatavvik*)	-24 327	12 212
Årets netto estimatavvik ført mot utvidet resultat	45 726	-15 417

*) Alminnelig skatt og grunnrenteskatt.

Note 16: Eiendomsskatt og avgifter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag):

Fra 28. september 2022 ble det innført særavgift på kraftproduksjon (vannkraft over 10 000 kVA). Etter den nye bestemmelsen skal det beregnes 23 % avgift på faktiske produksjonsinntekter over 70 øre/kWh. Prisen beregnes basert på oppnådde spotpriser pr måned. Fra 01. januar 2023 omfatter avgiften også kraftinntekter fra vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. Høyprisbidraget kommer ikke til fradrag i noen skattegrunnlag.

Avgiften ble innført som følge av de eksepsjonelt høye kraftprisene i deler av Sør-Norge. Avgiften skal bidra til å omfordele mer av de ekstraordinære inntektene fra kraftproduksjonen. Stortinget vedtok 14. desember 2023 å avvikle høyprisbidraget med virkning fra 1. oktober 2023.

Konsesjonsavgifter:

Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper og presentert som driftskostnad. Kapitalisert verdi av fremtidige forpliktelser balanseføres ikke fordi forpliktelsen til å betale konsesjonsavgift ikke anses å være innenfor kontraktsbegrepet som definert i IAS 32.

Eiendomsskatt:

Kraftverk med ytelse større enn 10 MVA blir verdsatt etter reglene i skattelovens § 18-5. Etter disse regler blir formuesverdien regnet ut på grunnlag av neddiskonterte kontantstrømmer over uendelig tid. Det blir benyttet gjennomsnitt av kraftinntekter og utgifter de siste fem år for å jevne ut resultatet. Ved diskonteringen benyttes en realrente på 4,5%. Det er en maksimums- og minimumsverdi for formuen på henholdsvis kr 2,74 og kr 0,95 av grunnlaget for naturressurskatt (gjennomsnittlig produserte kWh de siste 7 år).

For kraftverk mindre enn 10 MVA blir de skattemessige verdiene brukt som formuesverdi. Det vil si anskaffelseskost minus akkumulerte skattemessige avskrivninger. For kraftnett, teleanlegg, maskiner og bygninger fastsetter kommunale takstnemnder grunnlaget for eiendomsskatten. Takseringen skjer etter reglene i byskatteloven av 1911 §§ 4 og 5. Slike takster står normalt i 10 år før det skjer en omtaksering.

Eiendomsskatt er en skatt som betales til den kommunen hvor anlegget er lokalisert og kan settes til mellom 1 og 7 promille av grunnlaget. Den presenteres som driftskostnad og er spesifisert under:

Beløp i 1000 kroner	2023	2022
Eiendomsskatt	214 365	149 512
Konsesjonsavgift	47 298	45 408
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	261 663	194 920

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Nåverdien av forpliktelsen vedrørende fremtidige konsesjonsavgifter som ikke er avsatt for i regnskapet er for konsernet beregnet til 1 182 mill. kroner.

Note 17: Andre driftskostnader

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
Kjøp av tjenester	418 058	357 856
Verktøy, utstyr og materiell	110 241	126 563
Avgifter og erstatninger	30 206	62 047
Driftskostnader eiendom	58 524	53 376
Reise og transportmidler	50 491	46 332
IT og telekom	125 885	119 831
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	60 531	51 783
Markedsføring, informasjon	46 226	52 419
Andre driftskostnader	61 491	86 356
Andre driftskostnader	961 654	956 563

Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Eviny-konsernet og reviderer alle revisjonspliktige datterselskaper.

Totale honorarer, eksklusiv merverdiavgift, for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
Lovpålagt revisjon	3 617	2 691
Skatterådgivning	120	145
Andre attestasjonstjenester	693	378
Andre tjenester utenfor revisjonen*)	794	1 346
Sum kostnader til ekstern revisor	5 225	4 561

*) Andre tjenester utenfor revisjonen er delvis utført av Deloitte Advokater AS og Deloitte Consulting AS som er samarbeidende selskap med Deloitte AS.

Note 18: Finansinntekter og -kostnader

		Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	note	
2023		
Renteinntekter		437 932
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	70 559
Agiovinning		370 819
Andre finansinntekter		15 864
Sum finansinntekter		895 174
Rentekostnader		-699 722
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	-61 720
Agiotap		-255 436
Nedskrivninger (-)/reversering av nedskrivning (+)		-16 610
Andre finanskostnader		-15 045
Sum finanskostnader		-1 048 533
2022		
Renteinntekter		240 923
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	65 304
Agiovinning		905 626
Andre finansinntekter		3 093
Sum finansinntekter		1 214 947
Rentekostnader		-389 482
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	-15 882
Agiotap		-911 625
Nedskrivninger (-)/reversering av nedskrivning (+)		-10 497
Andre finanskostnader		-19 574
Sum finanskostnader		-1 347 060

Note 19: Skatt

Vesentlige regnskapsprinsipper

Vannkraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper. Dette er alminnelig skatt på overskudd, naturressursskatt, grunnrenteskatt, og eiendomsskatt. Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) for kraftverk i grunnrenteoposisjon. Denne særavgiften er vedtatt avvirket fra og med oktober 2023 . Eiendomsskatt og avgift på kraftproduksjon er klassifisert som andre driftskostnader og er nærmere omtalt og presentert i note 16.

Overskuddsskatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt beregnes som 22 % av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. I tillegg beregnes utsatt skattefordel av fremførbart underskudd. Per 31.12.2023 er det benyttet skattesats på 22 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Utsatt skattefordel regnskapsføres i den grad det er sannsynlig at fordelene kan utnyttes . Tidligere ikke balanseført utsatt skattefordel balanseføres i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Utsatt skatt føres opp til nominell verdi. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse motregnes dersom konsernet har juridisk rett til å motregne de innregnede beløpene.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført mot utvidet resultat i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført mot utvidet resultat.

Naturressursskatt

Vannkraftverk med ytelse større enn 10 MVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre pr. kWh til fylkeskommunen, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at naturressursskatt som overstiger overskuddsskatten er en forskuddsbetalt skatt som fremføres med rentegodtgjørelse.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med påstemplet ytelse fra 10 MVA. Grunnrente er avkastning utover normalavkastning. Skattekostnaden for grunnrente består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt knyttet til grunnrente. Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Negativ grunnrente i ett kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrente i andre kraftverk skatteyter eier.

Grunnrenteinntekten beregnes som normerte inntekter, hovedsakelig basert på kraftverkets produserte volum og spotpriser. Det kan derfor være forskjeller mellom det skattepliktige inntektsgrunnlaget for grunnrenteskatt og regnskapsmessig oppnådd inntekt. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader knyttet til kraftverkvirksomheten, avskrivninger og friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget for grunnrenten.

Friinntekt for kapitalkostnader i tilknytning til historiske investeringer trekkes fra skattegrunnlaget for å skjerme risikofri avkastning fra grunnrentebeskatning.

Friinntekten beregnes som årets gjennomsnittlige skattemessige verdier multiplisert med en fastsatt normrentesats. Normrentesatsen tilsvarer årsgjennomsnittet av renten for en statskasseveksel med 12 måneders gjenstående løpetid.

Frts. Note 19: Skatt

Ved beregning av utsatt skatt knyttet til grunnrente tas det hensyn til tre forhold:

- Midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier for kraftverk
- Fremførbare negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverksvirksomheten.

Fra inntektsåret 2021 er det innført kontantstrømskatt for grunnrente. Alle investeringer knyttet til kraftproduksjon utgiftsføres direkte i grunnrenteinntekten. Nominell grunnrenteskattesats på 57,7 % er høyere enn marginal skattesats på 45 % pga. sekvensiell skatt med fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt.

Pr. 31.12.2023 er det benyttet marginal skattesats på 45 % ved beregning av utsatt skatt. Endring utsatt skatt er regnskapsført mot utvidet resultat i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført mot utvidet resultat. Den delen av den akkumulerte negative grunnrente som på basis av de mest sannsynlige forutsetningene kan nyttiggjøres i en 10 års periode, blir aktivert med nominell sats 45 %.

Konsernet antas omfattet av regler for minimumsskatt i henhold til Pilar II. Regelverket vil tre i kraft fra og med inntektsåret 2024. Reglene innebærer at morselskapet kan bli ilagt "top-up" skatt for virksomhet i land hvor effektiv skattesats er lik eller lavere enn 15 % (minimumssatsen). Selv for land med regnskapsmessig effektiv skattesats høyere enn 15 % kan det bli Pilar II effekter, blant annet pga. justeringer i beregning av resultat og skatt. Eviny sine utenlandske enheter er etablert i land med betydelig høyere regnskapsmessig effektiv skattesats enn minimumssatsen (Norden og Tyskland). Basert på en overordnet gjennomgang av regelverket er forventningen at eventuelle Pilar II effekter i Eviny for 2024 og fremover vil være begrenset.

Usikre skatteposisjoner

Usikre skatteposisjoner oppstår når det er uklart hvordan gjeldende skatterett skal forstås og/eller det er usikkert hvorvidt skattemyndighetene vil vurdere et foretaks skattemessige behandling. Eviny innregner usikre skatteposisjoner dersom det vurderes at eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig. Ved usikkerhet anvendes tolkningen IFRIC 23 «Usikkerhet omkring behandling av inntektsskatt».

Frts. Note 19: Skatt

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Betalbar overskuddskatt	1 487 981	1 592 505
Betalbar grunnrenteskatt	1 703 714	4 787 484
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	54 556	78 917
Endring utsatt skatt grunnrente	141 615	285 797
Korreksjon tidligere år	3 652	-9 453
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	3 391 517	6 735 250
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skatt	7 151 141	8 067 884
Skattesats	22 %	22 %
Forventet skattekostnad	1 573 251	1 774 934
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-43 875	-103 605
Effekter knyttet til virksomhetssammenslutninger	-3 256	-1 361
Effekter knyttet damkorreksjon	2 871	
Endring ikke balanseført utsatt skattefordel	10 785	1 417
Balanseført skattefunn	-108	-11
Grunnrenteskatt	1 848 199	5 065 018
Korreksjon tidligere år	3 652	-9 483
Netto effekt ulike skattesatser		8 339
Sum skattekostnad	3 391 517	6 735 250
Effektiv skattesats	47 %	83 %
Betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling		
Naturressursskatt	92 555	94 890
Betalbar overskuddskatt som overstiger naturressursskatt	1 395 156	1 570 765
Betalbar grunnrenteskatt	1 703 714	4 868 656
Til gode SkatteFUNN		-11
Kreditfradrag		-71
Sum betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling	3 191 425	6 534 230

Frts. Note 19: Skatt

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring	2023	2022
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	181 633	5 674 137	5 492 504
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	40 976	3 411	-37 565
Pensjonsforpliktelse	92 110	-164 909	-257 019
Avskjærte renter til fremføring		-51 415	-51 415
Finansielle instrumenter (derivater, obligasjoner mv)	-350 558	59 100	409 658
Underskudd til fremføring	-11 954	-30 619	-18 665
Andre langsiktige poster	410 835	-1 322 699	-1 733 534
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	363 043	4 167 007	3 803 963
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	79 870	916 741	836 872
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel (+)/utsatt skatteforpliktelse (-) alminnelig inntekt	-3 860	-5 188	-1 328
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	76 010	911 553	835 544
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller	286 711	2 022 929	1 736 219
Regnskapsført negativ grunnrenteinntekt til fremføring	7 896	-96 390	-104 286
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	294 607	1 926 539	1 631 933
Skattesats		57,7 %	57,7 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	169 988	1 111 613	941 625
Justert skatt (57,7 % vs. 45 %) ved fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt i kontantstrømskatt	-37 415	-244 670	-207 255
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	-829	8 795	9 624
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	131 744	875 738	743 994
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	207 754	1 787 291	1 579 537
Herav presentert i regnskap som:			
Utsatt skatteforpliktelse	-201 761	1 858 044	1 656 283
Utsatt skattefordel	-5 993	-70 753	-76 746

I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd i årene 2025-2033 legges normalproduksjon og forventning til prisbanen de neste ti årene til grunn. I endring utsatt skatt inngår også skatteeffekt av poster som ikke er resultatført, for eksempel estimatavvik pensjon ført mot utvidet resultat.

Note 20: Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler ervervet separat regnskapsføres til anskaffelseskost redusert for akkumulert av- og nedskrivning. Immaterielle eiendeler ervervet ved oppkjøp regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet fratrukket av- og nedskrivning.

Interntgenererte immaterielle eiendeler kostnadsføres løpende. Unntaket er utviklingskostnader som føres i oppstilling av finansiell stilling dersom kostnaden forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler.

Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode eller periode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode (knekkpunktmetoden).

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller for kontantstrømgenererende enheter. Immaterielle eiendeler med forventet evigvarende levetid, avskrives ikke.

Goodwill

Goodwill balanseføres når det er sannsynlig at eiendelen vil gi økonomiske fordeler og at den kan måles pålitelig. Goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Eviny foretar nedskrivningstest knyttet til goodwill ved å se på resultatutvikling fra den overførte virksomheten mot forutsetninger lagt til grunn ved overtakelsen.

Fallrettigheter og kraftrettigheter

Eviny har fallrettigheter i flere vassdrag på Vestlandet. Fallrettighetene betraktes som evigvarende da det ikke foreligger hjemfallsrett. Disse avskrives derfor ikke, men testes årlig for verdifall. Kjøp av evigvarende kraftrettigheter behandles tilsvarende. Eviny foretar nedskrivningstest knyttet til fallrettigheter ved å se på fallrettigheter og varige driftsmidler som en enhet og vurderer verdi i forhold til midlere årsproduksjon.

Vurderinger

Eviny vurderer regelmessig virkelig verdi / gjennvinbart beløp av kraftverkene som selskapet har eierskap i, opp mot bokførte verdier av materielle og immaterielle eiendeler og forpliktelser knyttet til kraftverkene. Forpliktelser tilknyttet kraftverkene er normalt frikraftsavtaler og finansielle reguleringserstatninger. For noen kraftverk gjøres vurderingen for en gruppe kraftverk sett under ett. Kraftverkene anses da som én kontantstrømgenererende enhet (CGU), fordi driften av kraftverkene er sterkt knyttet sammen, som regel som følge av en felles vannvei.

Verdien av å eie og bruke et kraftverk estimeres ved å neddiskontere fremtidig forventede inntekter og utgifter, herunder skatter og avgifter, knyttet til å drive og vedlikeholde kraftverket. Over tid vil særlig endringer i forventningene til fremtidig kraftpris gi svingninger i estimatet for bruksverdien, men også endringer i forventet produksjonsvolum, drifts-/vedlikeholdsutgifter, samt skatt-/avgiftsnivå, spiller inn.

I tillegg til å estimere bruksverdien, vurderes også mulig salgsverdi redusert for salgsomkostninger, som uttrykk for virkelig verdi / gjennvinbart beløp av kraftverkene våre. Dette gjøres ved å betrakte eventuelle transaksjoner av sammenlignbare kraftverk eller kraftverksandeler som er gjennomført innenfor en representativ tidsperiode i forhold til tidspunktet for regnskapsrapportering.

Dersom virkelig verdi av et kraftverk, eller en gruppe av kraftverk sett under ett (CGU), vurderes lavere enn bokført verdi, er det grunnlag for nedskrivning av bokførte verdier. Et eventuelt nedskrivningsbehov vil bli vurdert mot både bokførte materielle og immaterielle eiendeler, og forpliktelser, men vil oftest knytte seg til bokført verdi av fallrettigheter/kraftrettigheter (immateriell eiendel).

Bokført verdi av materielle og immaterielle eiendeler og forpliktelser for Eviny kraftverk sett under ett tilsvarer ca. 6 mrd. kroner, eller 0,8 kroner per kWt årlig middelproduksjon. Virkelig verdi av kraftverkene sett under ett vurderes å ligge vesentlig høyere enn dette. Merverdien anses i hovedsak å være knyttet til fallrettighetene.

For enkelte kraftverk vil imidlertid bokført verdi ligge tettere på virkelig verdi. Det gjelder særlig kraftverk som nylig er bygget eller ervervet fra andre eiere, og disse gis derfor særlig oppmerksomhet mht. nedskrivningsvurderinger.

Frts Note 20: Immaterielle eiendeler

Beløp i 1000 kroner

	2023	2022
Goodwill	24 885	15 873
Andre immaterielle eiendeler	374 476	233 249
Kundeportefølje	297 389	326 481
Fallrettigheter	1 100 617	1 100 379
Immaterielle eiendeler	1 797 367	1 675 982

	Fallrettigheter	Goodwill	Kundeportefølje	Andre immaterielle eiendeler	Sum
31.12.2021					
Anskaffelseskost	1 144 211	72 263	446 778	221 466	1 884 718
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-43 832	-26 399	-75 691	-61 696	-207 619
Regnskapsført verdi 31.12.2021	1 100 379	45 864	371 087	159 770	1 677 099
Regnskapsåret 2022					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 100 379	45 864	371 087	159 770	1 677 099
Tilgang ved investeringer				140 908	140 908
Avgang til bokført verdi		-1 213	-16 040	-20 811	-38 064
Avskrivninger			-28 566	-43 591	-72 157
Nedskrivninger		-28 777		-3 026	-31 803
Regnskapsført verdi 31.12.2022	1 100 379	15 873	326 481	233 249	1 675 982
31.12.2022					
Anskaffelseskost	1 144 211	71 050	430 738	341 129	1 987 129
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-43 832	-55 177	-104 257	-107 881	-311 147
Regnskapsført verdi 31.12.2022	1 100 379	15 873	326 481	233 249	1 675 982
Regnskapsåret 2023					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 100 379	15 873		233 249	1 349 501
Reklassifisering			-2 000	2 000	0
Tilgang ved investeringer	238			208 269	208 506
Tilgang ved virksomhets sammenslutninger *)		9 012			9 012
Avgang til bokført verdi				-128	-128
Omregningsdifferanser				583	583
Avskrivninger			-27 092	-65 700	-92 792
Nedskrivninger				-3 796	-3 796
Regnskapsført verdi 31.12.2022	1 100 617	24 885	-29 092	374 476	1 470 886
31.12.2022					
Anskaffelseskost	1 144 449	80 062	430 738	549 627	2 204 876
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-43 832	-55 177	-133 349	-175 151	-407 509
Regnskapsført verdi 31.12.2022	1 100 617	24 885	297 389	374 476	1 797 367
	uendelig	uendelig	10-15 år	2-7 år	

*) se note 4.

Eviny Fornbar AS har fallrettigheter i 10 ulike vassdrag hvor Bergsdalen og Samnanger er de to største. Fallrettighetene i Samnanger ble overtatt i 1996 for 200 mill. kroner. To fallrettigheter i Bergsdalen ble overtatt hhv i 2009 og 2011 på til sammen 200 mill. kroner.

Note 21: Varige driftsmidler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost omfatter avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å utvikle og sette anleggsmiddelet i stand for bruk. Kostnader påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som kostnader knyttet til løpende vedlikehold, resultatføres, mens påkostninger som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler inngår i anskaffelseskost. Låneutgifter ved tilvirkning av eiendeler kapitaliseres som en del av eiendelens anskaffelseskost når det er sannsynlig at de vil føre til fremtidige økonomiske fordeler for konsernet og utgiftene kan måles på en pålitelig måte.

Varige driftsmidler avskrives når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Avskrivningene er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet levetid. Endringer i avskrivningsmetode og avskrivningsperiode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmiddelet blir tatt i bruk.

Estimater og forutsetninger

Varige driftsmidler blir avskrevet over forventet levetid. Estimat for forventet levetid vurderes og fastsettes individuelt for hvert enkelt driftsmiddel. Forventet levetid blir justert dersom det oppstår endringer i forutsetninger.

Eviny vurderer behov for nedskrivninger i tråd med IAS 36 Verdifall på eiendeler. Det fastsettes fremgangsmåter for å sikre at eiendelene ikke regnskapsføres høyere enn gjenvinnbart beløp.

Avsetning for fjerningsforpliktelse blir foretatt i de tilfeller man vet at det med stor sannsynlighet vil oppstå fjerningskostnader som følge av at konsesjonen direkte eller indirekte inneholder vilkår om tilretteleggingskostnader/miljøtiltak.

Frts Note 21: Varige driftsmidler

	Transportmidler Inventar Maskiner IT utstyr IT programvare	Produksjons- anlegg	Nett- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Teleanlegg Andre bygg og anlegg Tomter	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendeler*)	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>								
Pr. 31.12.2021								
Anskaffelseskost	2 312 739	12 818 104	10 920 940	1 395 856	2 159 839	459 235	837 239	30 903 953
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 353 887	-5 890 505	-4 672 406	-464 923	-590 271	-53 237	-204 484	-13 229 712
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2021	958 852	6 927 599	6 248 534	930 934	1 569 569	405 998	632 755	17 674 241
Regnskapsåret 2022								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2022	958 852	6 927 599	6 248 534	930 934	1 569 569	405 998	632 755	17 674 241
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	121 340	144 638	707 338	89 923	336 973	512 867	73 469	1 986 549
Overf. fra anlegg u. utførelse	13 819	19 913	86 040	95 109	82 308	-297 189		0
Avgang til bokført verdi	-10 740		-6 857			-479		-18 076
Årets aktiverte låneutgifter		123	8 003	1 981		2 462		12 569
Avskrivninger	-130 433	-271 377	-243 733	-37 769	-195 921		-89 540	-968 772
Nedskrivninger		-8 791			-2 367	-361		-11 519
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2022	952 839	6 812 106	6 799 325	1 080 178	1 790 562	623 299	616 685	18 674 991
Pr. 31.12.2022								
Anskaffelseskost	2 404 587	12 982 779	11 715 464	1 582 869	2 579 225		909 578	32 174 502
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 451 749	-6 170 673	-4 916 139	-502 692	-788 663	-53 598	-292 894	-14 176 408
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2022	952 839	6 812 106	6 799 325	1 080 178	1 790 562	-53 598	616 685	17 998 095
Regnskapsåret 2023								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2023	952 839	6 812 106	6 799 325	1 080 178	1 790 562	-53 598	616 685	17 998 095
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	97 275	65 870	536 807	52 910	299 524	891 919	91 804	2 036 110
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger **)	247				194 586			194 832
Overf. fra anlegg u. utførelse	502	57 328	136 260	17 769	177 460	-389 320		0
Avgang til bokført verdi	-972	-2 179		-1 074	-28 505		-147 978	-180 709
Årets aktiverte låneutgifter		281	21 181	396		10 990		32 848
Omregningsdifferanser					2 270	3 141	4	5 415
Avskrivninger	-126 791	-270 949	-260 925	-40 938	-246 093		-94 937	-1 040 633
Nedskrivninger			-374		-13 053	-530		-13 956
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2023	923 099	6 662 456	7 232 273	1 109 241	2 176 752	462 603	465 578	19 031 998
Anskaffelseskost	2 490 018	13 056 401	12 409 712	1 652 870	3 191 824	1 193 627	853 629	34 848 081
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 566 920	-6 393 945	-5 177 439	-543 629	-1 015 076	-54 127	-388 052	-15 139 186
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2023	923 099	6 662 456	7 232 273	1 109 241	2 176 749	1 139 499	465 578	19 708 894

*) Se note 31

**) Se note 4

Frts Note 21: Varige driftsmidler

Forventet levetid for ulike driftsmidler

I tabellen nedenfor følger en nærmere spesifikasjon av levetiden for de ulike driftsmiddelkategoriene.

Driftsmiddelgruppe	Avskrivningstid (år)	Driftsmiddelgruppe	Avskrivningstid (år)
<i>Produksjonsanlegg</i>		<i>Teleanlegg</i>	
- Dammer, vannveier og bekkeinntak	75	- Stamnett og aksessnett	20-25
- Adkomst og hjelpetunneller, sjakter	75	- Noderom, utstyr og hjelpeteknikk	7
- Kraftstasjonshaller og adkomstlegg (veier, bruer, etc)	50	- Teleutstyr Kjernenett	5-7
- Pumpestasjoner, turbiner, generatorer, aggregater, transformatorer og luker	40	- Teleutstyr kantnett og kundeutstyr	3-5
- Kabler og kraftlinjer, høyspenning koblingsanlegg	35-50		
- Hjelpe-, kontroll-, og reguleringsanlegg	15	<i>Annet</i>	
<i>Nettanlegg</i>		- Tomter	evig
- Transformatorer, rraftledninger og jordkabler regionalnett	45	- Bygninger	50
- Høyspentanlegg, -linjer og -kabler regional/distribusjonsnett	45	- Teknisk infrastruktur i bygg	30
- Nettstasjoner og fordelingstransformator distribusjonsnett	40	- Kabler landsstrømsanlegg	35
- Kontrollanlegg regionalnett	25	- Omformeranlegg	8-15
- Telematik/samband, AMS målere og fjernstyring	15	- Tak/Fundament ladestasjoner	10
<i>Fjernvarmeanlegg</i>		- El-ladere	5
- Hovedtrase og kjøleanlegg	50	- IT utstyr/programvare, inventar, maskiner,	3-10
- Stikkledninger	30		
- Dampsentral, solanlegg pumper og kraner	20		

Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Vesentlige regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttet selskap til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Konsernets andel av resultat i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. Konsernets andel av resultat er basert på selskapenes resultat etter skatt med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger og nedskrivninger av merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andel av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler. Gevinst/tap som oppstår ved realisasjon av andel inngår i inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet innregnes i konsernets utvidede resultat. Hvis konsernets andel av tap i det tilknyttede selskap er lik eller overstiger den bokførte verdien av investeringen pluss eventuelt usikre fordringer, regnskapsføres ikke ytterligere tap med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner mellom konsernet og tilknyttede selskaper elimineres i forhold til konsernets andel i det tilknyttede selskap. Tilsvarende er urealisert tap eliminert, men kun i den grad det ikke foreligger indikasjoner på verdinedgang på eiendelen.

Felleskontrollert virksomhet

Investering i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På oppkjøpstidspunktet regnskapsføres investeringen til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Konsernets andel av resultat resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. Konsernets andel av resultat er basert på selskapenes resultat etter skatt med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger og nedskrivninger av merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andel av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler.

Konsernets andel av endringer i den felleskontrollerte virksomhetens egenkapital som ikke er regnskapsført over resultatet, innregnes i konsernets utvidet resultat. Hvis konsernets andel av tap er lik eller overstiger den bokførte verdien av investeringen pluss eventuelt usikre fordringer, regnskapsføres ikke ytterligere tap med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av den felleskontrollerte virksomheten. Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner mellom konsernet og felleskontrollert virksomhet elimineres i forhold til konsernets andel i den felleskontrollerte virksomheten. Tilsvarende er urealisert tap eliminert, men kun i den grad det ikke foreligger indikasjoner på verdinedgang på eiendelen.

Estimater og forutsetninger

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll og hvor andelen er av langsiktig strategisk karakter. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital. Betydelig innflytelse kan også foreligge i de tilfeller hvor Eviny er største aksjonær og øvrige aksjeposter er spredt på mange investorer, og har representasjon i styret eller på annet vis har betydelig innflytelse over selskapet.

Felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres et selskap eller enhet der Eviny har felles kontroll med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Felleskontrollert virksomhet må ha en juridisk form som separerer investorene fra virksomhetens eiendeler og gjeld.

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Konsernet har følgende aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter som er behandlet etter egenkapitalmetoden:

Navn	Forretnings- kontor	Eierandel pr. 31.12.2023	Stemmeandel	Kunngjort prisnotering for virkelig verdi
Sunnhordland Kraftlag AS	Leirvik	38,18 %	38,18 %	Nei
Tafjord Kraft AS	Ålesund	43,12 %	43,12 %	Nei
Sognekraft AS	Vik	44,44 %	44,44 %	Nei
Sogn og Fjordane Energi AS	Sandane	36,80 %	36,80 %	Nei
Himal Power Ltd*)	Nepal	26,04 %	26,04 %	Nei
Bergen Fiber AS	Bergen	62,71 %	50,00 %	Nei
Mongstad Vekst AS	Mongstad	50,00 %	50,00 %	Nei
Vestavind Offshore AS	Bergen	47,50 %	47,50 %	Nei
Validér AS	Bergen	30,00 %	30,00 %	Nei
Elbits AS	Oslo	20,00 %	20,00 %	Nei
Plug Bergen AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Ålesund AS	Ålesund	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Nordfjord AS	Stad	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Nord AS	Svolvær	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Hadsel AS	Stokmarknes	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Rubben AS	Rubbestadneset	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Lofoten AS	Svolvær	50,00 %	50,00 %	Nei
Årdalsnett AS	Årdal	23,93 %	23,93 %	Nei
Håkonsvern Energi AS	Oslo	50,00 %	50,00 %	Nei
Øygarden Energi AS	Ågotnes	50,00 %	50,00 %	Nei
BIR Bedrift Energi AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
NO-UK Com Holding AS **)	Hjelmeland	19,02 %	19,02 %	Nei
Elaway AS***)	Oslo	20,00 %	20,00 %	Nei
Ayond AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Elbåtlader DA	Florø	50,00 %	50,00 %	Nei
Volte AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei

*) Himal Power Ltd. (HPL) har driftsansvar for og eier 50 % av vannkraftverket Khimti i Nepal. Resterende 50 % eies av nepalske myndigheter (NEA). HPL forhandler med myndighetene om ny kraftsagsavtale (PPA) for perioden frem til 2045.

***) Eierandelen i NO-UK Com Holding AS er redusert fra 20,75% til 19,02%. Gjennom representasjon i styret har Eviny fremdeles betydelig innflytelse over selskapet, og investeringen er klassifisert som investering i tilknyttet selskap.

****) Eierandelen i Elaway AS er redusert fra 50% til 20% som følge av en rettet emisjon.

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

2023	Sogn og Fjordane Energi AS	Sunn- hordland Kraftl. AS	Sognekraft AS	Tafjord Kraft AS	Bergen Fiber AS	Annet	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>							
Inngående balanse 01.01.2023	1 002 978	2 067 551	612 676	1 261 371	526 009	343 566	5 814 151
Årets resultatandel	190 217	257 550	64 139	149 559	38 664	-66 983	633 146
Avskrivninger og nedskrivninger av merverdi	-13 969	-14 408	-6 664	-12 651	-20 660	-23 224	-91 576
Kapitalendringer						6 310	6 310
Utbytte	-45 977	-419 954	-42 627	-56 056		-5 435	-570 049
Andre poster og korreksjoner	20 054	-7 680	-17 735	13 547	-976	467	7 677
Føringer mot annen egenkapital				85 689			85 689
Føringer mot utvidet resultat	29 018	-1 605	684	-1 607		2 607	29 097
Utgående balanse 31.12.2023	1 182 321	1 881 453	610 473	1 439 851	543 038	257 308	5 914 444
Herav saldo merverdi	185 057	465 437	121 974	334 135	90 984	6 668	1 204 255

2022	Sogn og Fjordane Energi AS	Sunn- hordland Kraftl. AS	Sognekraft AS	Tafjord Kraft AS	Bergen Fiber AS	Annet	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>							
Inngående balanse 01.01.2022	1 051 928	1 695 430	502 310	1 197 582	510 133	247 263	5 204 645
Årets resultatandel	35 130	667 398	131 838	100 073	36 536	-44 674	926 302
Avskrivninger og nedskrivninger av merverdi	-13 969	-14 408	-6 664	-12 651	-20 660	-4 837	-73 189
Nedskrivning andel						-13 607	-13 607
Virksomhetsendringer*)						61 587	61 587
Kapitalendringer						74 517	74 517
Utbytte		-275 643	-17 778	-30 184			-323 605
Andre poster og korreksjoner	-6 276	-209	1 794	2 728		19 476	17 513
Føringer mot utvidet resultat	-63 836	-5 016	1 177	3 823		3 841	-60 010
Utgående balanse 31.12.2022	1 002 978	2 067 551	612 676	1 261 371	526 009	343 566	5 814 151
Herav saldo merverdi	199 026	479 845	128 638	346 786	111 644	29 893	1 295 831

*) Det er gjennomført en rettet emisjon i Volte AS. Se note 4.

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Oppstillingen nedenfor viser en oversikt over finansiell informasjon knyttet til Eviny konsernets største investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet på 100% basis. Tallene er hentet fra selskapenes offisielle regnskap for 2022 og foreløpige tall for 2023, og er presentert i henhold til det enkelte selskaps regnskapsprinsipper (NGAAP for alle selskaper bortsett fra Sogn og Fjordane Energi konsern som benytter IFRS).

	Sogn og Fjordane Energi Konsern*)		Sunnhordland Kraftlag Konsern*)		Sognekraft Konsern*)		Tafjord Kraft Konsern*)		Bergen Fiber AS	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Driftsinntekter	2 594 202	3 629 756	2 419 550	5 519 442	754 680	1 795 406	1 756 539	1 674 850	529 106	489 713
Driftskostnader	1 807 246	2 554 198	677 876	758 974	482 477	974 835	1 018 010	939 325	422 306	406 112
Driftsresultat	786 955	1 075 558	1 741 674	4 760 468	272 203	820 571	738 528	735 525	106 800	83 601
Resultat før skatt og ikke- kontrollerende eierinteresser	980 869	1 012 511	1 847 066	4 852 189	273 993	864 370	716 963	696 425	85 914	72 818
Årets resultat	568 392	204 862	669 165	1 745 610	134 747	328 837	344 355	271 720	66 929	56 711
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	35 462	22 493	4 772	19 984	8 518	7 758	22 431	12 660		
Anleggsmidler	6 949 988	8 866 829	4 009 934	4 140 384	2 754 896	2 426 777	4 991 988	4 499 568	1 231 114	1 197 346
Omløpsmidler	1 572 913	2 230 509	1 599 045	4 236 102	199 922	483 567	481 007	749 108	32 872	48 215
Eiendeler	8 522 901	11 097 338	5 608 979	8 376 486	2 954 818	2 910 344	5 472 995	5 248 677	1 263 985	1 245 561
Egenkapital	2 842 036	2 322 004	3 258 611	3 005 128	1 158 135	1 025 655	2 519 672	2 199 008	726 183	659 254
Ikke-kontrollerende eierinteresser	585 637	590 866	38 421	39 723	104 396	94 649	339 122	315 598		
Langsiktig gjeld og forpliktelser	3 983 135	5 084 288	644 412	653 493	1 412 678	988 968	1 886 579	1 756 638	383 026	436 557
Kortsiktig gjeld	1 112 093	3 100 180	1 667 535	4 678 142	279 609	801 072	727 622	977 433	154 776	149 750
Gjeld og egenkapital	8 522 901	11 097 338	5 608 979	8 376 486	2 954 818	2 910 344	5 472 995	5 248 677	1 263 985	1 245 561

*) Konserntall presenteres. Eviny innarbeider andel av konsernresultat etter ikke-kontrollerende eierinteresser.

Note 23: Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i 1000 kroner

Beskrivelse	Eierandel	2023	2022
Finansielle eiendeler til amortisert kost			
Lån til tilknyttede selskaper *)		113 400	115 039
Lån til ansatte		21 596	30 206
Lån til andre		1 779	7 601
Sum finansielle eiendeler til amortisert kost		136 775	152 845
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			
Aksjer i Tibber AS	6,38 %	40 870	40 870
Aksjer i Zinus AS	10,15 %	15 525	14 781
Aksjer i Heimdall Power AS	6,59 %	14 806	14 806
Aksjer i Amina Charging AS	8,79 %	31 581	15 746
Aksjer i Utiligize ApS	19,81 %	16 682	7 223
Andre aksjer og andeler		38 983	28 006
Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse		82 928	82 928
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi		241 376	204 360
Eiendeler som ikke er finansielle instrumenter			
Forskuddsbetalt rett til termisk energi		67 366	73 491
Øvrige finansielle anleggsmidler		27 078	27 527
Sum eiendeler som ikke er finansielle instrumenter		94 445	101 018
Øvrige finansielle anleggsmidler		472 595	458 223

*) Se note 33 for ytterligere informasjon

Lån til ansatte

Ordningen for lån til ansatte er avviklet i 2023. Dette innebærer at eksisterende lån løper til de er innfridd, men det er ikke anledning til å søke om nye lån eller refinansiering av gamle lån. Renten for personallån er tilnærmet lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån. Med tilnærmet lik menes rente for fordelsbeskatning med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse

Innbetalt egenkapital er ført til kostpris. Bokført verdi av selskapskapitalen (egenkapital) i regnskap for BKK Pensjonskasse for 2022 og 2023 var på hhv. 446 mill. kroner og 473 mill. kroner. Årets resultat etter skatt ble 313 mill. kroner. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger.

Forskuddsbetalt rett til termisk energi

Eviny Termo AS har betalt for retten til å motta all leveranse av termisk energi fra linje 1 og 2 i forbrenningsanlegget i Rådalen. Beløpet periodiseres over avtaleperioden som er 35 år, frem til 1.1.2035. Årlig periodiseringskostnad er 6,1 mill. kroner.

Note 24: Beholdninger

Vesentlige regnskapsprinsipper:

Beholdning av driftsmateriell vurderes til laveste av anskaffelsesverdi og netto salgspris.

Netto salgspris er estimert salgspris ved ordinær drift fratrukket estimerte utgifter til ferdigstillelse, markedsføring og distribusjon. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av veid gjennomsnitt metoden og inkluderer utgifter påløpt ved anskaffelse av varene og kostnader for å bringe varene til nåværende tilstand og plassering.

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2023	2022
Driftsmateriell	43 260	49 240
Beholdninger	43 260	49 240

Beholdninger er i sin helhet bokført til anskaffelseskost, som ikke ansees å avvike vesentlig fra virkelig verdi av beholdningen pr. 31.12.

Note 25: Fordringer og kortsiktig gjeld

Vesentlige regnskapsprinsipper

Fordringer og avsetning for tap:

Kundefordringer og andre fordringer inngår i kategorien finansielle eiendeler som måles til amortisert kost. Avsetning for tap gjøres både på grunnlag av historisk erfaring og en individuell vurdering, og regnskapsføres når det foreligger indikasjoner på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser.

Eviny bokfører forventede kredittap på fordringer og utlån i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap i tillegg til tapsavsetninger ved indikasjon på tap. Kredittrisiko for kundefordringer er også nærmere omtalt i note 8.

Beløp i tabell i 1000 kroner

Beskrivelse fordringer	2023	2022
Kundefordringer	1 062 599	904 662
Andre kortsiktige fordringer	940 779	1 718 805
Fordringer	2 003 378	2 623 467

Endringen i avsetning for tap	2023	2022
IB avsetning tap	19 517	7 882
Årets avsetning til tap på krav	15 867	19 517
Inngående balanse- reversert	-19 517	-7 882
UB avsetning tap	15 867	19 517
Årets konstaterte tap	9 883	9 565

Årets konstaterte tap bokføres som en reduksjon av fordringer. Summen av endring i tapsavsetning og konstaterte tap er kostnadsført med 8,2 mill. kroner i 2023. Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Frts Note 25: Fordringer og kortsiktig gjeld

Beskrivelse kortsiktig gjeld	2023	2022
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	4 485 322	2 750 992
Kassekreditt	8 541	14 162
Sertifikatlån (kortsiktig)	1 500 000	1 500 000
Rentebærende kortsiktig gjeld*)	5 993 863	4 265 154
Leverandørgjeld	497 495	425 942
Skyldige offentlige avgifter	732 421	1 369 459
Avsetning for restrukturering	49 949	2 900
Annen kortsiktig gjeld	768 112	882 443
Annen rentefri gjeld	2 047 976	2 680 744

*) Se note 30.

Note 26: Kortsiktige finansielle plasseringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

Vedrørende metode for fastsettelse av virkelig verdi henvises det til note 10.

Beløp i 1000 kroner

Andre markedsbaserte finansielle instrumenter (Boligkredittobligasjoner, verdipapirer garantert av norske stat, kommuner og fylkeskommuner)	2023	2022
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost	1 973 690	509 020
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finanskostnader	-13 060	-1 266
Virkelig verdi 01.01.	1 960 630	507 754
Årets resultatførte verdiendring	8 483	-11 794
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	2 558 916	1 464 670
Virkelig verdi 31.12	4 528 028	1 960 630
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost	4 532 606	1 973 690
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finansinntekter-/kostnader	-4 578	-13 060
Virkelig verdi 31.12	4 528 028	1 960 630
Årets realiserte verdiendring	-480	
Sum kortsiktige finansielle plasseringer	4 528 028	1 960 630

Note 27: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Generell informasjon

Eviny konsernet har organisert bankkontoene i en konsernkonto og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. Ordningen fungerer slik at kredittrammen overføres til konsernet. Dermed blir tilgjengelig likviditet summen av likviditet i konsernet pluss 500 mill. kroner. Kassekreditten er tilgjengelig for alle selskapene i konsernkontosystemet. I tillegg til kassekredittrammen på 500 mill. kroner i tilknytning til konsernkontoordningen, kommer en kortsiktig trekkrettighet på 2 000 mill. kroner i DNB Bank ASA og 1 500 mill. kroner i Handelsbanken.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Beløp i 1000 kroner

Beskrivelse	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter	3 000 103	4 464 592

Note 28: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Alle beløp i noten er oppgitt i hele kroner

Aksjekapitalen i Eviny AS pr. 31.12.2023 består av følgende aksjeklasser:

Aksjeklasser	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	74 000	1 850 000 000	1 850 000 000
B-aksjer	49 230	1 230 750 000	1 230 750 000
C-aksjer	24 475	611 875 000	611 875 000
Sum	147 705	3 692 625 000	3 692 625 000

Aksjer i klasse A kan bare eies av kommuner og fylkeskommuner i fylkene Møre og Romsdal, Vestland og Rogaland.

Aksjer i klasse B er fritt omsettelige.

Aksjer i klasse C kan bare eies av slike juridiske personer som til enhver tid kan eie aksjer i selskapet uten at selskapet etter konsesjonslovgivningen mister rettigheter som en følge av at selskapet ikke lenger anses som "offentlig eiet".

Stemmerett: 1 stemme pr. aksje i alle tre aksjeklasser.

Ved overføring av aksjer har aksjeeiere i samme aksjeklasse forkjøpsrett. Aksjeeiere i andre aksjeklasser har forkjøpsrett dersom ikke aksjeeiere i samme aksjeklasse gjør forkjøpsrett gjeldende.

Eierstruktur pr. 31.12.2023	A - aksjer	B - aksjer	C-aksjer	SUM	Eierandel
Bergen kommune	55 765			55 765	37,80 %
Askøy kommune	3 666			3 666	2,48 %
Alver kommune	5 099			5 099	3,46 %
Øygarden kommune	5 062			5 062	3,43 %
Kvam herad	1 329			1 329	0,90 %
Voss herad	993			993	0,67 %
Austrheim kommune	640			640	0,43 %
Vaksdal kommune	549			549	0,37 %
Gulen kommune	401			401	0,27 %
Fedje kommune	171				0,00 %
Høyanger kommune	172			172	0,12 %
Masfjorden kommune	153			153	0,10 %
Statkraft Industrial Holding AS		46 202	17 958	64 160	43,49 %
Tysnes Kraftlag AS		2 511		2 511	1,70 %
Etne Elektrisitetslag AS		517		517	0,35 %
Fjaler kommune			895	895	0,61 %
Hyllestad kommune			565	565	0,38 %
Kvinnherad kommune			1 341	1 341	0,91 %
Solund kommune			358	358	0,24 %
Sunnfjord kommune			3 358	3 358	2,28 %
Sum	74 000	49 230	24 475	147 534	100,00 %

Frts. Note 28: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Beregning av resultat pr aksje	2023	2022
Årsresultat	3 759 623 493	1 332 633 726
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	-6 646 528	23 408 177
Herav Eviny-konsernets andel	3 766 270 020	1 309 225 549
Antall aksjer (alle aksjeklasser)	147 534	147 705
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultat som er tilordnet selskapets aksjonærer (gjennomsnitt alle aksjeklasser)	25 528	8 864
Utbetalt og foreslått utbytte	Beløp pr. aksje	2023
Utbetalt ordinært utbytte for 2022	kr 12 074	1 781 322 300
Foreslått utbytte for 2023	kr 8 859	1 307 000 000

Note 29: Avsetninger og usikre forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Frikraft og reguleringserstatning

Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft er verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse i samsvar med IAS 37. Frikraftforpliktelsen er vurdert til selvkost. Motposten til forpliktelsen er en materiell eiendel klassifisert som tomt, og avskrives ikke. Estimert forpliktelse revurderes ikke med hensyn til endring i forventet kraftpris, men effekten av eventuelle endringer i forbindelse med nye- og utgående avtaler tas hensyn til.

I henhold til IFRS 9 er forpliktelse knyttet til årlige finansielle utbetalinger av frikraft verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse. Motpost er en materiell eiendel klassifisert som tomt, og avskrives ikke. Forpliktelsen revurderes hvert kvartal med tanke på endring i forventet kraftpris. Endring i estimert forpliktelse føres over resultatet. Tomten (rettigheten) revurderes ikke.

Reguleringserstatninger er en kontraktsfestet forpliktelse til å foreta kontantutbetaling og er verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse. Forpliktelser knyttet til årlige erstatningsutbetalinger følger IFRS 9, og er vurdert til amortisert kost.

Avsetninger og usikre forpliktelser

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og eventuell risiko spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Restruktureringsavsetninger innregnes når konsernet har godkjent en detaljert og formell restruktureringsplan, og restruktureringen enten har startet eller har blitt offentliggjort. Avsetning for restruktureringskostnader er klassifisert som kortsiktig gjeld (IAS 37).

Avsetning for tapsbringende kontrakter innregnes når konsernets forventede inntekter fra en kontrakt er lavere enn uunngåelige kostnader som forventes påløpt for å innfri forpliktelsene spesifisert i kontrakten.

Betingede eiendeler

Vesentlige betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom sannsynligheten er over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør.

Frts. Note 29: Avsetninger og usikre forpliktelser

Beløp i tabeller i 1000 kroner

Avsetninger	note	2023	2022
<u>Langsiktige avsetninger:</u>			
Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft		4 668	4 923
Forpliktelse knyttet til finansielle frikraftavtaler og avtaler om årlig reguleringserstatning		228 409	227 612
Utsatt inntektsføring anleggsbidrag	13	1 436 829	1 416 265
Andre avsetninger for forpliktelser *)		237 507	247 278
Sum langsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført		1 907 412	1 896 078
<u>Kortsiktige avsetninger:</u>			
Avsetning for restruktureringskostnader		49 949	2 900
Sum kortsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført		49 949	2 900

*) I andre avsetninger for forpliktelser inngår fallrettsforpliktelse og forskuddsbetalt leie for bruk av fiberkabler og trekkør.

Mer-/mindreinntekter *)		
	2023	2022
Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet, utgående saldo (ikke balanseført)		
Akkumulert merinntekt overført til senere år		
Akkumulert mindreinntekt overført til senere år	297 158	440 770
Netto merinntekt (-)/mindreinntekt(+)	297 158	440 770

*) Regnskapsprinsipp knyttet til mer-/mindreinntekter er omtalt i note 13.

Note 30: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur

Generell informasjon

Eviny kan ta opp lån i obligasjons- eller sertifikatmarkedet, eller gjøre direkte låneopptak fra finansinstitusjon eller andre. Både norske og utenlandske markeder og institusjoner er aktuelle. Kapitalstrukturen skal ta høyde for at likviditeten i finansieringsmarkedene er volatil. Av kostnadshensyn vil det normalt være fordelaktig å låne i kapitalmarkedene gjennom utstedelse av sertifikater og obligasjoner fremfor å låne i bankmarkedet.

Eviny har som mål å opprettholde høy finansiell fleksibilitet for konsernet, og skal gjennom kjøp og salg av egne obligasjoner/sertifikater virke til god likviditet i Eviny-papirene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den samlede finansielle fleksibiliteten. Alle Evinys innlån løper med negativ pantsettelsesklausul.

Langsiktig rentebærende gjeld	2023	2022
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Obligasjonslån	16 171 000	15 924 000
Egenbeholdning	-8 283 000	-9 628 000
Amortisering egenbeholdning	-136 956	-151 882
Gjeld til kredittinstitusjoner	609 146	699 390
Avsetning for fremtidige leieforpliktelser *)	318 232	446 192
Sum rentebærende langsiktig gjeld	8 678 422	7 289 700

Kortsiktig rentebærende gjeld	2023	2022
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Sertifikatgjeld	1 500 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 500 000	1 500 000
Kassekreditt	8 541	14 162
Avsetning for fremtidige leieforpliktelser *)	66 078	84 748
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	2 919 244	2 666 244
Sum rentebærende kortsiktig gjeld	5 993 863	4 265 154

*) For mer informasjon om leieforpliktelser og avdragsstruktur, se note 31.

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2023 4,56%.

Konsernet har trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kroner. Det er pr. 31.12.2023 ikke trukket på trekkfasilitetene.

Bankinnskudd, kontanter og lignende var pr. 31.12.2023 på 3 000 mill. kroner. Det vises ellers til note 27 vedrørende likvide midler.

Frts. Note 30: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur

Rentebytteavtaler

Konsernet har per 31.12.2023 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

Avdragsstruktur lånegjeld	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	
År	Låneforfall
2024	5 927 785
2025	1 964 244
2026	1 618 244
2027	2 266 244
2028	1 860 244
Forfall etter 5 år	788 171
Sum	14 424 931

Avstemming forpliktelse fra finansieringsaktiviteter	2023	2022
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Forpliktelser 01.01.	11 554 854	12 798 296
Opptak av ny gjeld (med kontanteffekt)	12 386 034	12 107 761
Nedbetaling av gjeld (med kontanteffekt)	-9 134 244	-13 340 244
Opptak kassekreditt (med kontanteffekt)	4 100 000	9 601 500
Nedbetaling kassekreditt (med kontanteffekt)	-4 108 468	-9 604 514
Tilgang/avgang leieavtaler (uten kontanteffekt)	-57 331	70 678
Nedbetaling leasinggjeld (med kontanteffekt)	-89 216	-84 822
Andre endringer (uten kontanteffekt)	20 655	6 199
Forpliktelser 31.12.	14 672 284	11 554 854

Note 31: Leieavtaler

Generell informasjon

Konsernets leide eiendeler inkluderer produksjons- og varmeanlegg, transportmidler, teleanlegg, andre bygg og tomter.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Leieforpliktelser

Eviny måler leieforpliktelsen på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalningene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieavtalens begynnelse er tidspunktet utleier gjør den underliggende eiendelen tilgjengelig for bruk. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med sannsynlighetsovervekt, vil eller ikke vil, utøve denne opsjonen.

Leiebetalningene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at konsernet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

I etterfølgende måling økes den balanseførte verdien av leieforpliktelsen for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Bruksretteiendeler

Konsernet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- Alle leiebetalinger/forskudd ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt.
- Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse
- Et anslag over utgiftene for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, gjenoppbygging av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppbygging av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever, med mindre disse utgiftene påløper under produksjonen av varene.

Konsernet anvender avskrivningsreglene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelens utnyttbare levetid. Konsernet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Frts. Note 31: Leieavtaler

Dekomponering av leiekontrakter

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale separerer Eviny leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige, og den underliggende eiendelen hverken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Eviny regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter i kontrakten.

Porteføljetilnærming

Eviny anvender porteføljetilnærming på enkelte kategorier av eiendeler innen telekomvirksomheten. Dette innebærer at Eviny anvender IFRS 16 standarden på en portefølje av leieavtaler med lignende egenskaper i de tilfeller konsernet med rimelig sikkerhet kan forvente at virkningen på finansregnskapet av å anvende IFRS 16 på porteføljen, ikke avviker vesentlig fra virkningen av å anvende standarden på individuelle leieavtaler i porteføljen.

Konsernet som utleier

Eviny driver som utgangspunkt ikke med utleie. Unntakene er i konsernets fibervirksomhet og for utleie av anlegg for elektrifisering av oppdrettsanlegg. Disse vurderes som ikke vesentlig for konsernets virksomhet.

Diskonteringsrente

Marginal lånerente er benyttet ved beregning av leieforpliktelsen. Til grunn for de løpende beregningene er renter for 1-årig-, 3-årig-, 7-årig- og 10-årig swap-rente tillegg estimert kredittmargin, som også er benyttet ved interpolering av renter for øvrige løpetider mellom 1 til 10 år. For leieavtaler med varighet lenger enn 10 år, benyttes 10-årig swap rente.

Innregningsunntak og andre prinsippvalg ved anvendelse av IFRS 16

- Eviny har valgt å anvende prinsippet om å ikke innregne leieavtaler med varighet under 12 måneder, og vil følgelig kostnadsføre disse lineært over avtaleperioden.
- Eviny har valgt å ikke innregne eiendeler som anses å ha lav verdi. Eiendeler med verdi under kr. 50 000 (USD 5 000) anses å ha lav verdi.
- Eviny har valgt å ikke benytte den praktiske forenklingen knyttet til utskillelse av tjenesteelement, og vil følgelig ikke innregne ikke-leiekomponenter som en del av leieforpliktelsen.
- Eviny har valgt å ikke benytte muligheten for å legge IAS 17 og IFRIC 4 til grunn for identifisering av leieavtaler, og ikke identifisere avtaler som tidligere ikke er regnskapsført som leieavtaler, men som er leieavtaler etter IFRS 16.
- Eviny har valgt å benytte én felles diskonteringsrente på en portefølje av leieavtaler med like karakteristika.
- Eviny har valgt å ikke inkludere direkte utgifter til avtaleinngåelse ved måling av bruksretteeiendelen.
- Eviny har ikke anvendt IFRS 16 på immaterielle (eksklusive) rettigheter.

Frts. Note 31: Leieavtaler

2023	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Anskaffelseskost 01.01.2023	809 066	13 168	81 562	5 987	909 783
Tilgang av bruksretteiendeler	79 159	454	11 518	468	91 599
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-146 617	-376	-765		-147 758
Omregningsdifferanser	4				4
Anskaffelseskost 31. 12.2023	741 612	13 246	92 315	6 456	853 629
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2023	244 374	2 231	45 066	1 428	293 098
Avskrivninger	76 452	825	17 127	543	94 946
Omregningsdifferanser	8				8
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2023	320 833	3 056	62 192	1 971	388 052
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2023	420 779	10 190	30 123	4 485	465 578
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	2-27 år	22 år	5 år	8-18 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

2022	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Anskaffelseskost 01.01.2022	747 081	12 534	71 521	6 308	386 714
Tilgang av bruksretteiendeler	62 296	634	10 424	116	73 470
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-311		-383	-436	-1 130
Anskaffelseskost 31. 12.2022	809 066	13 168	81 562	5 987	909 783
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2022	171 926	1 634	29 800	1 329	204 689
Avskrivninger	72 759	597	15 649	535	89 540
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-311		-383	-436	-1 130
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2022	244 374	2 231	45 066	1 428	293 098
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2022	564 692	10 936	36 497	4 559	616 685
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	2-27 år	22 år	5 år	8-18 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Frts. Note 31: Leieavtaler

2023	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Leieforpliktelse					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Udiskonterte leieforpliktelse og forfall av betalinger					
Mindre enn 1 år	61 146	239	12 418	297	74 100
1-2 år	56 805		8 866	297	65 968
2-3 år	54 149		5 978	297	60 425
3-4 år	41 277		3 366	297	44 941
4-5 år	33 392		1 338	297	35 028
Mer enn 5 år	103 024			2 677	105 701
Totale udiskonterte leieforpliktelse 31. 12.2023	349 793	239	31 968	4 164	386 163
Endringer i leieforpliktelse					
Totale leieforpliktelse 01.01.2023	490 670	418	36 601	3 251	530 939
Nye/endrede leieforpliktelse innregnet i perioden	-68 630	78	10 753	468	-57 331
Betaling av hovedstol	-71 190	-262	-17 345	-419	-89 216
Betaling av renter	-10 004	-26	-986	-86	-11 102
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelse (sum betalte renter og påløpte renter)	9 891	24	1 000	104	11 020
Totale leieforpliktelse 31.12.2023	350 737	232	30 023	3 318	384 309
Kortsiktige leieforpliktelse	54 135	229	11 524	190	66 078
Langsiktige leieforpliktelse	296 602	2	18 498	3 129	318 232
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelse	81 194	289	18 331	505	100 319
Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på konsernets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter. Konsernet har ikke vesentlige restverdigarantier knyttet til sine leieavtaler.					
Andre leiekostnader innregnet i resultatet					
Leiebetalinger knyttet til variabelt vederlag som ikke er knyttet til en indeks eller rentesats, og innregningsunntakene kortsiktige leieavtaler og leieavtaler knyttet til eiendeler av lav verdi, er inkludert i andre driftskostnader.					

Frts. Note 31: Leieavtaler

2022	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmelegg	Sum
Leieforpliktelse					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Udiskonterte leieforpliktelse og forfall av betalinger					
Mindre enn 1 år	77 961	345	17 165	277	95 748
1-2 år	68 208	320	10 029	277	78 834
2-3 år	65 856	100	6 477	277	72 710
3-4 år	64 269	100	3 565	277	68 210
4-5 år	50 796	75	942	277	52 090
Mer enn 5 år	212 677			2 721	215 398
Totale udiskonterte leieforpliktelse 31. 12.2022	539 767	940	38 179	4 104	582 990
Endringer i leieforpliktelse					
Totale leieforpliktelse 01.01.2022	500 011		41 853	3 302	545 166
Nye/endrede leieforpliktelse innregnet i perioden	59 505	634	10 424	116	70 678
Betaling av hovedstol	-68 749	-220	-15 687	-167	-84 822
Betaling av renter	-10 460		-964	-108	-11 531
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelse (sum betalte renter og påløpte renter)	10 362	4	975	108	11 449
Totale leieforpliktelse 31.12.2022	490 670	418	36 601	3 251	530 939
Kortsiktige leieforpliktelse	67 895	311	16 368	173	84 748
Langsiktige leieforpliktelse	422 775	107	20 233	3 077	446 192
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelse	79 208	220	16 651	274	96 354

Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret

Generell informasjon

Styrets erklæring om lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Eviny-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007 og det var ingen vesentlige endringer i retningslinjer med hensyn til lønn og andre godtgjørelser i 2023.

Fast lønn

Ved lønnsfastsettelse for ledende ansatte skal det tas utgangspunkt i følgende kriterier: individuelt fastsatt lønn, ansvarsområde, krav til stillingen, resultatoppgjørelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå.

Variabel lønn og annen godtgjørelse

Eviny har i utgangspunktet ikke opsjonsordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Pensjonsordninger

Ansatte i konsernledelsen inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G. For informasjon om konsernets pensjonsordninger, se note 15.

Øvrige betingelser

Konsernsjef har seks måneders oppsigelsestid, mens øvrig konsernledelse har tre måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har konsernsjef på visse vilkår rett til lønn i inntil 12 måneder etter utløp av oppsigelsestiden. I etterlønn gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnperioden.

Lån til ansatte

Lån til ledende ansatte inngår i generelle låneordningen for fast ansatte, se note 23 for ytterligere informasjon. Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer deltok i den generelle låneordningen per 31.12.2023.

Organisering av konsern

Etter en omorganisering i 2023 er virksomheten inndelt i 4 forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett og Elektrifisering og Teknologi.

Konsernledelsen består av konsernsjef og direktørene for forretnings- og stabsområdene.

Frts. Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret

Beløp i 1000 kr

Konsernledelsen	Lønn	Annen godtgjørelse- bilordning m.m.	Pensjons- kostnader
Konsernledelsen:			
Konsernsjef, Ragnhild Janbu Fresvik ¹⁾	2 308	117	136
Konserndirektør, Øystein Fossen Thorud ²⁾	1 124	78	106
Konserndirektør, Johannes Namstad Dobson ³⁾	513	58	45
Konserndirektør, Arne Andreas Riisnes ³⁾	473	45	45
Konserndirektør, Ingrid von Streng Velken	2 076	133	179
Konserndirektør, Olav Osvoll	2 108	133	179
Konserndirektør, Kristin M. Aadland ⁴⁾	2 428	151	179
Konserndirektør, Anne Marit Steen ^{5) 9)}	271	18	57
Konst. konserndirektør, Geir Mikkelsen ⁶⁾	860	41	68
Konserndirektør, Rune Indrøy ⁶⁾	1 102	65	84
Konserndirektør, Svein Kåre Grønås ^{6) 9)}	700	44	62
Konserndirektør, Maj Britt Kolle ⁷⁾	1 647	109	134
Konserndirektør, Ketil Tømmernes ^{8) 9)}	530	38	45
Konst. konserndirektør, Jørn Erik Hodne ⁸⁾	400	19	11

¹⁾ Tiltrådte som konsernsjef 3. april 2023.

²⁾ Tiltrådte konsernledelsen 1. juni 2023.

³⁾ Tiltrådte konsernledelsen 1. oktober 2023

⁴⁾ Konstituert konsernsjef i perioden 1. januar til 2. april 2023

⁵⁾ Fratrådte konsernledelsen 15. februar 2023

⁶⁾ Fratrådte konsernledelsen 31. mai 2023

⁷⁾ Fratrådte konsernledelsen 30. september 2023

⁸⁾ Fratrådte konsernledelsen 2. april 2023

⁹⁾ Mottatt sluttpakke i tråd med generelle prinsipper for omstilling

Frts. Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret

Beløp i 1000 kroner

Styret	Honorar 2023	Deltakelse på styremøte
Jan Erik Kjerpeseth, styreleder	410	10
Henrik Sætness, nestleder		12
Dag Smedbold, styremedlem		14
Anne Gine Hestetun, styremedlem	140	10
Hege Økland, styremedlem	140	12
Morten Bildøy, styremedlem **)	39	3
Therese Brekke Lekven, styremedlem*)	165	14
Asbjørn Grundt, styremedlem		12
Lars Bjarne Hellandsjø, styremedlem*)	135	13
Kristin Steinfeldt-Foss, styremedlem*)		13
Usman Imtiaz, styremedlem	101	12
Knut Erik Nielsen, styremedlem	135	12
Malin Amundsen, styremedlem***)	101	9
Monica Hannestad, varamedlem	4	1
Egil Herman Sjursen, varamedlem		2
Silje Ekeland Bjørkly, varamedlem		2
Joakim Håland Follevåg, varamedlem		3
Henning Villanger, varamedlem		4
Rune Gunnar Torsvik, varamedlem ***)		2
Eirik Haga, varamedlem ***)		1
Roy Hammer, varamedlem ***)	5	1
Arvid Andenæs, observatør	106	14

Det er avholdt 14 styremøter i 2023.

Styrets godtgjørelse er ikke resultatavhengig.

For styremedlemmer som er ansatt i Statkraft konsernet, utbetales det styrehonorar til Statkraft Industrial Holding AS.

*) Er i tillegg medlem av Revisjonsutvalget.

***) Fratrådt i 2023.

****) Tiltrådt i 2023.

Note 33: Transaksjoner med nærstående parter

Generell informasjon

Pr. 31. desember 2023 er 54,51 % av aksjene i selskap eiet av kommuner i Vestland fylke, hvorav Bergen kommune eier 37,75 %. Videre er 43,44 % eiet av Statkraft Industrial Holding AS, et selskap eiet 100 % av Statkraft SF gjennom Statkraft AS. Statkraft SF er et 100 % statseid foretak. Tysnes Kraftlag AS eier 1,7 % og Etne Elektrisitetslag AS eier 0,35 %. Oversikt over eiere fremgår av note 28.

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 37 og 22 er nærstående parter av Eviny. Datterselskap av tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er også nærstående parter. I tillegg er BKK Pensjonskasse nærstående part av Eviny. BKK Pensjonskasse er nærmere omtalt i note 15 og note 23. Transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsolideringen og vises ikke i denne noten. Personer som er angitt i note 32 og som inngår i konsernets ledelse og styre er også nærstående parter. Transaksjoner mellom selskapet og de kommunale eierne er rent forretningsmessig og omfatter veilys, eiendomsskatt, kommunale avgifter og salg av enkelte tjenester. Disse transaksjoner inngår ikke i tabellene nedenfor.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår. Alle lån til tilknyttede selskaper har en avdragsfri periode. Avtalt rente er enten i form av Nibor pluss et markedsmessig risikopåslag, eller en avtalt markedsmessig fast rentesats. Oppgjøret skal bestå av vederlag i kontanter.

Transaksjoner*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2023	2022	2023	2022
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Salg av energi	-188 223	-184	-13 896	-12 010
Salg av overføringstjenester	-10 440	-7 435	-10 534	-16 875
Salg av teletjenester	-19 492	-20 418		
Salg av administrative tjenester	-136 916	-107 026		
Salg av andre varer og tjenester	-45 052	-33 318	-217	-215
Leieavtaler	-1 212	-1 632		
Refusjon av kostnader	-790	-13 835	-1 524	-7 167
Renter på utlån	-4 967	-2 328		
Sum salg	-407 091	-186 176	-26 171	-36 267
Kjøp av energi	14 760	23 974	50 104	73 777
Kjøp av overføringstjenester	8 682	53 038	9 350	8 426
Kjøp av konsulent- og administrative tjenester	5 929	6 574		
Kjøp av diverse varer og tjenester	79 010	13 390	41 601	36 222
Sum kjøp	108 381	96 976	101 055	118 425

Mellomværende*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2023	2022	2023	2022
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Kortsiktige fordringer	177 908	65 885	4 949	637
Langsiktige fordringer	113 400	115 039		
Kortsiktig gjeld	-4 339	-21 639	-6 452	-203

*) Negative beløp = inntekter/gjeld, positive beløp = kostnader/fordringer

Note 34: Pantstillelser og garantier

Eviny AS har ikke tatt opp lån med særskilt sikkerhet i selskapets eiendommer, og alle innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

Eviny AS har avgitt garantierklæring til DNB Bank ASA på vegne av datterselskapet Eviny Fornybar AS for avgitt garanti stor 10 mill. kroner i favør av Nord Pool Spot AS.

Eviny AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank ASA på 75 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i konsernet.

Eviny AS har inngått en garantirammeavtale med DNB Bank ASA på 80 mill.kroner.

Eviny Fornybar AS har opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Innestående pr. 31.12.2023 var 90,3 mill. kroner.

For selskapets finansielle handel over Nasdaq OMX har Eviny Fornybar AS stilt kontantinnskudd og rentepapirer hos Nasdaq OMX som sikkerhet. Krav til sikkerhet utgjør EUR 31,7 mill. Innskudd utgjør pr 31.12.2023 EUR 14,8 mill. Rentepapirer som teller med i sikkerhetsstillelsen utgjør pr 31.12.2023 EUR 16,9 mill.

Aksjonæravtale mellom Eviny AS og BIR AS av 13.03.2000 regulerer finansieringen av Eviny Termo AS. I perioden fra 01.01.2005 frem til 01.01.2035 har Eviny rett, men ingen plikt til å dekke Eviny Termo AS sitt finansieringsbehov til betingelser tilsvarende Eviny Termo AS sin gunstigste oppnåelige markedsrente, uten påslag av noen art. I avtalen er Eviny AS villig til å stille nødvendig kapital til Eviny Termo AS sin rådighet i henhold til godkjent forretningsplan og vedtatte budsjetter. BIR AS har gitt Eviny AS en selvskyldnergaranti på inntil 600 mill. kroner for BIR AS sin forholdsvis andel av lån til Eviny Termo AS.

Note 35: Krav til offentlig eierskap

Selskap som er eier av konsernets vannkraftverk tilfredstiller kravene i vannfallrettighetsloven av 14. desember 1917 nr. 16 § 5 om offentlig eierskap. Selskapet kan derfor gis konsesjon til å erverve eiendomsrett til vannfall. Konsernets konsesjoner er tidsubegrenset, men med adgang til vilkårsrevisjon.

Den tidligere hjemfallsordningen ble erstattet med den gjeldende konsolideringsmodellen ved Regjeringens provisorisk anordning av 10. august 2007, som senere ble bekreftet ved Stortingets lovendring som ble kunngjort 26. september 2008.

Note 36: Magasinbeholdning

	2023	2022
1. Årets produksjon i GWh:	6 890	7 679
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 686	7 686
3.1.Beholdning 1.1.		
i GWh	2 050	1 874
i % av kapasitet:	61 %	56 %
3.2.Beholdning 31.12.		
i GWh	2 050	2 050
i % av kapasitet:	0 %	61 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 362	2 300
i % av kapasitet:	71 %	69 %

Midlere årsproduksjon fremkommer som gjennomsnitt av målt produksjon 1967-2016, justert for kapasitetsendringer.

Magasinbeholdning er ikke regnskapsført.

Note 37: Selskaper som inngår i konsolideringen

Selskap	Forretningskontor	Land	Eierandel i prosent inkl indirekte eierskap	Stemmeandel i prosent
Eviny AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Fornybar AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
BKK AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Termo AS	Bergen	Norge	51,00 %	51,00 %
Eviny Digital AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Elsikkerhet AS	Bergen	Norge	93,68 %	90,00 %
Eviny Elektrifisering AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Solutions AS	Bergen	Norge	71,23 %	71,23 %
Veilys AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Ventures AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Marked AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Havvind 1 AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Havvind 2 AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Tysso Kraftverk AS	Ulvik	Norge	50,10 %	50,10 %
Plug AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Plug Utland AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Plug Shore Power Ltd	Aberdeen	Skottland	100,00 %	100,00 %
Fossheim Energiverk AS	Skei i Jølster	Norge	71,04 %	60,00 %
Eninvest AS	Førde	Norge	70,47 %	55,66 %
Bilkraft AB	Malmö	Sverige	100,00 %	100,00 %
Bilkraft ApS	København	Danmark	100,00 %	100,00 %
Bilkraft GmbH	Berlin	Tyskland	100,00 %	100,00 %

Det er i 2023 gjennomført fusjon mellom Eviny Breiband AS og Eninvest AS, fisjonsfusjon mellom Eviny Digital AS og Eninvest AS og fusjon mellom SFE Fiber AS og Eninvest AS. Eninvest AS var overtakende selskap i alle 3 transaksjonene. Se note 4 for mer informasjon.

Felles driftsordninger

Felles driftsordning er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Eviny sin andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader for kraftverk klassifisert som felles driftsordning er innregnet som angitt i IFRS 11. Dette gjelder selskapene opplyst om i tabellen under:

Selskap	Forretningskontor	Land	Eierandel i prosent
Sima kraftverk	Eidfjord	Norge	26,25 %
Jølstra Kraft DA	Førde	Norge	50,00 %
Østerbø kraftverk	Sandane	Norge	42,00 %

Note 38: Hendelser etter balansedagen

Oppkjøp av to vindkraftparker

27.02.2024 kjøpte Eviny 100% av vindkraftparkene på Guleslettene og Tellenes på vestkysten av Norge fra det globale investeringselskapet BlackRock for et vederlag på 273,4 mill. euro. Kjøpet øker Evinys langsiktige eierskap i fornybar energi med nærmere 20 prosent, fra 7,7 til 9 terrawatt-timer (TWh). Oppkjøpsanalysen var ikke ferdigstilt på tidspunktet for årsregnskapets avleggelse.

Domsavleggelse knyttet til veilyssaken

The EFTA Surveillance Authority (ESA) fattet i juli 2022 vedtak om at det forelå en overkompensasjon fra Bergen kommune til selskaper i Eviny-konsernet gjennom avtaleverket for veilyssene. Det ble i vedtaket ikke fastsatt størrelse på vederlaget ESA mente var en overkompensasjon, og derved ulovlig statsstøtte. Ved stevning i september 2022 ble gyldigheten av ESAs vedtak brakt inn for EFTA-domstolen. Muntlig høring vedrørende saken ble gjennomført i Luxembourg, juli 2023. Dom ble avsagt 21. mars 2024 hvor EFTA-domstolen opphevet ESAs vedtak av juli 2022. EFTA-domstolen konkluderte med at bevisene som ESA bygget på i sin vurdering av om tiltakene ga Eviny en fordel, ikke var pålitelig og at det var usikkert om de var korrekte. Det er som følger ikke foretatt noen avsetninger knyttet til veilyssaken per 31.12.23. Avgjørelsen er tilgjengelig i fulltekst på EFTA-domstolens nettside, se www.eftacourt.int.

Bergen, 24.04.2024

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sættness
nestleder

Hege Økland

Kristin Steinfeldt-Foss

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Malin Amundsen

Knut Erik Nielsen

Usman Imtiaz

Therese Brekke Lekvsen

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik

konsernsjef

Årsregnskap for Eviny AS



Resultatregnskap Eviny AS

<i>Beløp i mill. kroner</i>	note	2023	2022
Andre inntekter		328	354
Brutto driftsinntekter	3	328	354
Varekostnad	3	-25	-18
Aktiverte egne investeringsarbeider		13	6
Lønnskostnader	3,4,5	-279	-260
Avskrivninger og nedskrivninger	6,7	-28	-32
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-3	-1
Andre driftskostnader	3,8,9	-321	-314
Driftskostnader		-643	-619
Driftsresultat		-315	-265
Inntekt på investering i datter	10	1 748	2 443
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	10	547	324
Finansinntekter	3,11	781	430
Finanskostnader	3,11	-855	-447
Netto finansposter		2 222	2 750
Resultat før skattekostnad		1 907	2 485
Skattekostnad på ordinært resultat		80	60
Skattekostnad	12	80	60
Årsresultat		1 987	2 545
Overføringer:			
Foreslått utbytte		1 307	1 781
Avsatt til/fra annen egenkapital		1 120	173
Overført fond for vurderingsforskjeller		-440	591
Sum overføringer	13	1 987	2 545

Balanse Eviny AS

Beløp i mill. kroner	note	31.12.2023	31.12.2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	6	71	16
Immaterielle eiendeler		71	16
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3,7	181	238
Sum varige driftsmidler		181	238
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	8 894	8 906
Lån til datterselskap	3	6 250	6 195
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	10	4 424	4 342
Lån til tilknyttet selskap	3	113	113
Investering i aksjer og andeler	14	84	84
Lån til ansatte		1	3
Øvrige finansielle anleggsmidler	3,11,15	1	1
Sum finansielle anleggsmidler		19 766	19 644
Sum anleggsmidler		20 018	19 898
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	3	11	7
Til gode konsernselskaper	3	4 363	3 122
Andre kortsiktige fordringer	3	165	137
Sum fordringer		4 538	3 266
Investeringer			
Sertifikater vurdert til LVP		4 126	
Sum investeringer		4 126	
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16,17	2 465	4 073
Sum omløpsmidler		11 130	7 339
Sum eiendeler		31 148	27 237

Balanse Eviny AS

<i>Egenkapital og gjeld</i>	<i>note</i>	31.12.2023	31.12.2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18	3 693	3 693
Overkurs		1 033	1 033
Sum innskutt egenkapital		4 726	4 726
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		952	1 391
Annen egenkapital		4 200	4 506
Sum opptjent egenkapital		5 151	5 897
Sum egenkapital	13	9 877	10 623
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5	99	94
Utsatt skatt	12	4	15
Langsiktige forpliktelser til konsernselskap	3	34	40
Sum avsetninger for forpliktelser		137	149
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	17	12 779	9 510
Sum annen langsiktig gjeld		12 779	9 510
Kortsiktig gjeld			
Rentebærende kortsiktig gjeld	16,17	1 501	1 504
Leverandørgjeld		30	30
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	3 975	3 444
Skyldige offentlige avgifter		12	14
Skyldig utbytte	13	1 307	1 781
Annen kortsiktig gjeld		223	184
Sum kortsiktig gjeld		8 354	6 956
Sum gjeld		21 271	16 614
Sum egenkapital og gjeld		31 148	27 237

Kontantstrømanalyse Eviny AS

Beløp i mill. kroner

	2023	2022
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	1 907	2 485
Avskrivninger og nedskrivninger	28	32
Nedskrivning (+) / reversering nedskrivning (-) finansielle anleggsmidler	20	0
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	1	1
Total pensjonskostnad	23	25
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-12	-6
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	-1 748	-2 443
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	-5 849	-528
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forpliktelse	881	2 552
Netto kontantstrøm fra drift	-4 750	2 117
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	35	1
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-61	-24
Innbetalinger ved investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		14
Utbetalinger ved investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-117	
Innbetaling lån og renter fra datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	424	245
Utbetalinger av lån til datterselskaper og tilknyttede selskaper	-171	-186
Innbetalinger ved salg av andre aksjer og eierandeler	0	
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	2	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	112	50
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetaling rentebærende gjeld*	12 404	21 699
Utbetaling rentebærende gjeld*	-9 137	-22 945
Innbetalt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	2 007	1 227
Utbetalt konsernbidrag til datterselskaper	-174	-302
Betalte renter	-623	-385
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	335	125
Utbetaling av utbytte	-1 781	-916
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	3 031	-1 497
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-1 608	671
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	4 073	3 402
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	2 465	4 073

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv. 10 375 mill. kroner og -10 600 mill. kroner.

Noter i Eviny AS

Note 1: Generell informasjon

Eviny AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor er i Bergen og har postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen.

Note 2: Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år, er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn, ref splitt i note 17 - Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur.

Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes når det foreligger indikasjoner på verdifall for eiendelen. Det foretas da en beregning av gjenvinnbart beløp som er det høyeste av diskonterte fremtidige kontantstrømmer og estimert salgpris fratrukket salgskostnader. Dersom beregningen viser en lavere verdi enn regnskapsført verdi, nedskrives eiendelen til gjenvinnbart beløp. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for planmessige lineære avskrivninger. Avskrivninger foretas fra og med det året anleggsmidlene tas i bruk. Aktiverte egne investeringsarbeider vurderes til tilvirkningskost. Renter i anleggsperioden aktiveres. Rentene beregnes som et gjennomsnitt av selskapets innlånskostnader.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler ervervet separat regnskapsføres til anskaffelseskost redusert for akkumulert av- og nedskrivning. Immaterielle eiendeler ervervet ved oppkjøp regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet fratrukket av- og nedskrivning. Internt genererte immaterielle eiendeler kostnadsføres løpende. Unntaket er utviklingskostnader som balanseføres dersom kostnaden forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og -periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode eller periode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode (knekkpunktmetoden). Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller for kontantstrømgenererende enheter. Immaterielle eiendeler med forventet evigvarende levetid, avskrives ikke.

Aksjer i datterselskap

Datterselskap er selskap hvor Eviny AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Investeringer i datterselskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i morselskapets regnskap. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i datterselskap til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Inntekt på investering i datter består av andel av resultat etter skatt i datterselskapene, samt gevinst og tap ved realisasjon av aksjer. Ved beregning av resultatandelen skal det også tas hensyn til mer-/mindreverdi på kjøpstidspunktet. I tillegg må det regnskapsmessige resultatet korrigeres for amortisering av mer-/mindreverdi og tilhørende utsatt skatt/utsatt skattefordel. Resultatandelen beregnes av resultatet etter skatt. Eventuell nedskrivning av merverdi inkluderes i resultatandelen.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontroll.

Investeringer i felleskontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringene i felleskontrollert virksomhet blir nedskrevet til virkelig verdi dersom det oppstår et verdifall som ikke er forbigående.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt.

Overstiger utbyttet fra felleskontrollert virksomhet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Aksjer og andeler i tilknyttede selskap

Tilknyttede selskap er selskap hvor Eviny AS har betydelig innflytelse. Vanligvis ved å eie eller kontrollere fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt.

Overstiger utbyttet fra tilknyttede selskap andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap.

Andre anleggsaksjer og andeler

Andre anleggsaksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene i tilknyttede selskap og anleggsaksjer blir nedskrevet til virkelig verdi dersom det oppstår et verdifall som ikke er forbigående. Mottatt utbytte inntektsføres som finansinntekt.

Finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte aksjer som inngår i en handelsportefølje, vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

Markedsbaserte sertifikater vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

Andre sertifikater vurderes til laveste verdis prinsipp.

Regnskapsmessig behandling av finansielle instrumenter følger intensjonen bak inngåelsen av avtalene. Ved inngåelse defineres avtalen enten som sikringsforretning eller handelsforretning.

Handelsportefølje valuta

Kontrakter i handelsportefølje med valutaterminer regnskapsføres som markedsbaserte finansielle omløpsmidler og verdsettes til virkelig verdi.

Handelsportefølje FRA

Kontraktene vurderes til laveste verdis prinsipp, det vil si laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi.

Sikring

Eviny AS har per 31.12.2023 ingen finansielle instrumenter som regnskapsmessig behandles som sikring.

Ved avslutning av sikringsforhold resultatføres realisasjonsbeløpet i takt med opprinnelig sikringsbeløp.

Fordringer

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Periodiserte inntekter og kostnader balanseføres under Andre kortsiktige fordringer/Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.

Utlån

Lån regnskapsføres til pålydende. Lån til datterselskap gis på markedsmessige vilkår.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Sertifikater og obligasjoner med forfall innen 3 måneder er klassifisert som bankinnskudd.

Rentebærende gjeld

Eviny regnskapsfører rentebærende gjeld ved første gangs innregning til amortisert kost. Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Tilbakekjøp av utstedt obligasjonsgjeld regnskapsføres som innfrielse av gjeld og eventuell gevinst eller tap resultatføres på tidspunkt for tilbakekjøp. Utstedte obligasjoner balanseføres etter fradrag for tilbakekjøpte egne obligasjoner og sertifikater. Renter på egne obligasjoner og sertifikater presenteres tilsvarende som netto reduksjon av finanskostnader. Egenbeholdning av obligasjoner og sertifikater er vurdert til pålydende. Kursforskjeller ved kjøp og salg av egne obligasjoner og sertifikater resultatføres løpende.

Rentebærende gjeld som skal tilbakebetales innen ett år klassifiseres som kortsiktig rentebærende gjeld. Første års avdrag på langsiktig gjeld er klassifisert som langsiktig., ref. note 18 – Rentebærende gjeld og kapitalstruktur.

Pensjon

Eviny's ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket fra 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juli 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020.

Ytelsespensjon

Pensjonsforpliktelser er beregnet iht. retningslinjene i Norsk Regnskapsstandard for Pensjonskostnader NRS 6, punkt 67. Dette innebærer at målreglene og reglene om resultatspesifikasjon i IAS 19 er anvendt i selskapsregnskapet. Periodens netto pensjonskostnader er inkludert i lønnskostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, effekt av planendringer og nettorente på netto pensjonseiendel eller pensjonsforpliktelse.

Pensjonsforpliktelsene er beregnet på grunnlag av anbefalinger av Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G-regulering.

Spesifikasjon av pensjonskostnad og forpliktelser er vist i note 5.

Alle estimatavvik (aktuarielle gevinster og tap) føres løpende mot egenkapitalen.

Innskuddsplaner

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor Eviny AS betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Eviny AS har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjeningen i inneværende og tidligere perioder. Eviny AS betaler innskudd til DNB Livsforsikring AS som administrerer innskuddsordningen. Bidrag til den innskuddsbaserte pensjonsordningen kostnadsføres som lønn når de påløper.

Innskuddssatsene er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt er beregnet av årets skattemessige resultat. Endring i utsatt skatt er skatt på endring i midlertidige forskjeller samt underskudd til fremføring. Balanseført betalbar skatt inngår i kortsiktig gjeld.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel blir beregnet på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. En positiv forskjell innebærer at selskapet har en fremtidig skatteforpliktelse som gir utsatt skatt i balansen. Utsatt skattefordel oppstår når selskapet har netto negative midlertidige forskjeller. Negative og positive midlertidige forskjeller utlignes. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomhet og finansieringsvirksomhet.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet.

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. For prinsipper knyttet til inntektsføring av aksjeinvesteringer vises til øvrige prinsippbeskrivelser. Driftsinntektene består hovedsakelig av diverse støttetjenester til datterselskapene.

Nærstående parter

Som nærstående parter regnes datterselskap, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap, samt selskapets styre, ledelse og eiere. Alle transaksjoner mellom nærstående parter er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (antatt markedsverdi).

Bruk av estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Pr 31.12.2023 er 50,1 % av aksjene i selskap eiet av kommuner i Vestland fylke, hvorav Bergen kommune eier 37,75 %. Tysnes og Etne Kraftlag AS eier tilsammen 2,05%. Resterende 43,44 % er eiet av Statkraft Industrial Holding AS, et selskap eiet 100 % av Statkraft SF gjennom Statkraft AS. Statkraft SF er et 100 % statseid foretak. Oversikt over eiere fremgår av note 19.

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 10 er nærstående parter av Eviny. I tillegg er tilknyttede selskaper av døtre og døtre av tilknyttede selskaper, nærstående parter av Eviny AS. BKK Pensjonskasse er også nærstående part av Eviny AS. BKK Pensjonskasse er nærmere omtalt i note 5 og 14.

Personer som angitt i note 4 og som inngår i konsernets ledelse og styre er også nærstående parter av Eviny AS. Transaksjoner mellom selskapet og medlemmer av styret omfatter vedtatt styrehonorar og ordinære reiseutgifter.

Utover de transaksjoner som angis i denne note og note 4, er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Kortsiktige fordringer på nærstående parter kommer fra salg av varer og tjenester. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer fra kjøp av varer og tjenester samt mellomværende knyttet til finansiering gjennom konsernkonto og langsiktige utlån.

Lån til tilknyttet selskap har en avdragsfri periode og rente er avtalt Nibor pluss et markedsmessig risikopåslag. Oppgjør skal bestå av vederlag i kontanter.

Beløp i 1000 kroner

Negative beløp = inntekter, positive beløp = kostnader

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter		Datter / Konsern		Tilknyttede og Felleskontrollerte selskaper*	
Transaksjoner	Tilhører regnskapslinje	2023	2022	2023	2022
Salg av administrative tjenester	Andre driftsinntekter	-152 754	-165 888	-4 903	-4 074
Salg av andre varer og tjenester	Andre driftsinntekter	-64 845	-103 105	-7 655	-3 078
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	-83 789	-60 830	-640	-2 073
Renter på utlån	Finansinntekter	-295 174	-181 608		
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	Finansinntekter	-92 125	-45 566		
Sum inntekter		-688 687	-556 996	-13 198	-9 224
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varige driftsmidler	80	98		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varekostnad	333	106		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Lønnskostnader	3	128		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	6 216	15 208	6 693	883
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	Finanskostnader	169 793	21 830		
Sum kostnader		176 425	37 369	6 693	883

*Tilknyttede og felleskontrollerte selskaper inkluderer i tillegg til Tilknyttede selskap av Eviny AS, også Tilknyttede selskap av Datter og Datter av Tilknyttede selskap.

Frts. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter		Eiere	
Transaksjoner	Tilhører regnskapslinje	2023	2022
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	-338	-664
Sum inntekter		-338	-664
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	4 456	2 104
Sum kostnader		4 456	2 104

Mellomværende med nærstående parter	Forhold til motparten	Kortsiktige fordringer*		Langsiktige fordringer	
Motpart		2023	2022	2023	2022
Eviny Breiband AS**	Datter		1 772		
Eviny Digital AS	Datter	53 957	26 204	335 000	450 000
Eviny Elektrifisering AS	Datter	1 029 834	552 013		
Eviny Elsikkerhet AS	Datter	35 133	5 237		
Eviny Solutions AS	Datter	31 193	8 866		
BKK AS	Datter	855 266	556 394	3 450 000	3 450 000
Eviny Fornybar AS	Datter	1 896 972	1 595 536	1 158 000	1 158 000
Eviny Ventures AS	Datter	145 661	95 395	25 000	25 000
Eviny Marked AS	Datter	15 797	16 700		
Eviny Termo AS	Datter	117 362	129 975	790 000	790 000
Eninvest AS	Datter	6 755	5 726	250 000	230 000
Veilys AS	Datter	69 880	65 212	10 000	10 000
Eviny Havvind 1 AS	Datter	2	1		
Eviny Havvind 2 AS	Datter	6			
Plug AS	Datterdatter	96 344	61 915		
Fossheim Energiverk AS	Datterdatter	420	127		
Bilkraft AB	Datterdatter	492	385	106 365	80 351
Bilkraft ApS	Datterdatter	562	164	125 181	1 414
Bilkraft GmbH	Datterdatter	62	14		
Tysso Kraftverk AS	Datterdatter	87	30		
Sum fordringer på konsernselskaper		4 355 785	3 121 693	6 249 546	6 194 764
Bergen Fiber AS	Tilknyttet selskap	3 507	2 094		
Sogn og Fjordane Energi AS	Tilknyttet selskap	182	130		
Sognekraft AS	Tilknyttet selskap	161	164		
Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	256	256		
Tafford Kraft AS	Tilknyttet selskap			113 400	113 400
Volte AS	Tilknyttet selskap	2 810	1 462		
Sum fordringer på tilknyttede selskaper		6 917	4 106	113 400	113 400

*Inkl. utbytte/konsernbidrag for 2023 og 2022 på hhv kr 2 195 287 995,- og kr 2 001 917 855,- samt mellomværende konsernkontoordning for 2023 og 2022 på hhv kr 1 859 911 392,- og kr 1 008 964 280,- . Se note 16.

**Eviny Breiband AS er fusjonert med Eninvest AS i 2023.

Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper inngår delvis i postene kundefordringer og andre kortsiktige fordringer.

Lån til datterselskaper er innvilget uten pant i selskapenes eiendeler, men med klausul om negativ pantsettelse.

Lån til Tafford Kraft AS er innvilget med klausul om negativ pant.

Frts. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Mellomværende med nærstående parter	Forhold til motparten	Kortsiktig gjeld*		Langsiktig gjeld	
		2023	2022	2023	2022
Motpart					
Eviny Digital AS	Datter	-15 719	-1 094		
Eviny Elektrifisering AS	Datter	-356 168	-110 679		
Eviny Elsikkerhet AS	Datter	-50 288	-50 247		
Eviny Solutions AS	Datter	-115 666	-57 516		
BKK AS	Datter	-116	-423	-34 080	-39 760
Eviny Fornybar AS	Datter	-3 325 790	-3 155 313		
Eviny Ventures AS	Datter	-56 700	-29 739		
Eviny Termo AS	Datter	-5 014	-1 588		
Eviny Marked AS	Datter	-18 697	-8 913		
Veilys AS	Datter	-27 324	-25 027		
Eviny Havvind 1 AS	Datter	-60			
Eviny Havvind 2 AS	Datter	-64			
Fossheim Energiverk AS	Datterdatter	-3 044	-3 019		
Sum gjeld til konsernselskaper*		-3 974 650	-3 443 558	-34 080	-39 760

* Inkl. skyldig utbytte/konsernbidrag for 2023 og 2022 på hhv kr 458 603 017,- og kr 174 008 943,- samt mellomværende konsernkontoordning for 2023 og 2022 på hhv kr 3 507 496 196,- og kr 3 265 341 135,- . Se note 16.

Mellomværende med nærstående parter	Eiere		Tilknyttede og Felleskontrollerte selskaper*	
	2023	2022	2023	2022
Kortsiktige fordringer			2 963	4 588
Kortsiktig gjeld	-763	-763	-61	-26 238

* Mellomværende med Tilknyttede selskap av Datterselskap og Datterselskap av Tilknyttede selskap.

Note 4: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Beløp i 1000 kroner

	2023	2022
Lønn	210 823	184 367
Arbeidsgiveravgift	29 778	28 398
Pensjonskostnader*	22 910	25 148
Andre ytelser	15 680	22 095
Lønnskostnader	279 191	260 009
Antall årsverk 31.12.2023	126,9	192,1

Beløp i 1000 kroner

Ytelser til ledende ansatte	Lønn	Annen godtgjørelse, bilordning m.m.	Pensjonskostnader
Konsernsjef, Ragnhild Janbu Fresvik ¹⁾	2 308	117	136
Konserndirektør, Øystein Fossen Thorud ²⁾	1 124	78	106
Konserndirektør, Johannes Namstad Dobson ³⁾	513	58	45
Konserndirektør, Arne Andreas Riisnes ³⁾	473	45	45
Konserndirektør, Ingrid von Streng Velken	2 076	133	179
Konst. konsernsjef, Kristin M. Aadland ⁴⁾	2 428	151	179
Konserndirektør, Anne Marit Steen ^{5) 9)}	271	18	57
Konst. konserndirektør, Geir Mikkelsen ⁶⁾	860	41	68
Konserndirektør, Rune Indrøy ⁶⁾	1 102	65	84
Konserndirektør, Svein Kåre Grønås ^{6) 9)}	700	44	62
Konserndirektør, Maj Britt Kolle ⁷⁾	1 647	109	134
Konst. konserndirektør, Jørn Erik Hodne ⁸⁾	400	19	11

¹⁾ Tiltrådte som konsernsjef 3. april 2023.²⁾ Tiltrådte konsernledelsen 1. juni 2023.³⁾ Tiltrådte konsernledelsen 1. oktober 2023⁴⁾ Konstituert konsernsjef i perioden 1. januar til 2. april 2023⁵⁾ Fratrådte konsernledelsen 15. februar 2023⁶⁾ Fratrådte konsernledelsen 31. mai 2023⁷⁾ Fratrådte konsernledelsen 30. september 2023⁸⁾ Fratrådte konsernledelsen 2. april 2023⁹⁾ Mottatt sluttpakke i tråd med generelle prinsipper for omstilling

Lån til ledende ansatte inngår i en generell låneordning for fast ansatte. Pr. 31.12.2023 har ingen av de ledende ansatte ovenfor lån i selskapet.

Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Eviny-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007. Ved lønnsfastsettelse for ledende ansatte skal det tas utgangspunkt i følgende kriterier: individuelt fastsatt lønn, ansvarsområde, krav til stillingen, resultatoppnåelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå. Bedriften har ikke opsjonsordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Ansatte i konsernledelsen, inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G. Se for øvrig note 5 for ytterligere informasjon.

Frts. Note 4: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer*Beløp i 1000 kroner*

Styret	Honorar 2023	Deltakelse på styremøte
Jan Erik Kjerpeseth, styreleder	410	10
Henrik Sættness, nestleder		12
Dag Smedbold, styremedlem		14
Anne Gine Hestetun, styremedlem	140	10
Hege Økland, styremedlem	140	12
Morten Bildøy, styremedlem **)	39	3
Therese Brekke Lekven, styremedlem*)	165	14
Asbjørn Grundt, styremedlem		12
Lars Bjarne Hellandsjø, styremedlem*)	135	13
Kristin Steinfeldt-Foss, styremedlem*)		13
Usman Imtiaz, styremedlem	101	12
Knut Erik Nielsen, styremedlem	135	12
Malin Amundsen, styremedlem***)	101	9
Monica Hannestad, varamedlem	4	1
Egil Herman Sjursen, varamedlem		2
Silje Ekeland Bjørkly, varamedlem		2
Joakim Håland Follevåg, varamedlem		3
Henning Villanger, varamedlem		4
Rune Gunnar Torsvik, varamedlem ***)		2
Eirik Haga, varamedlem ***)		1
Roy Hammer, varamedlem ***)	5	1
Arvid Andenæs, observatør	106	14

Det er avholdt 14 styremøter i 2023.

Styrets godtgjørelse er ikke resultatavhengig.

For styremedlemmer som er ansatt i Statkraft konsernet, utbetales det styrehonorar til Statkraft Industrial Holding AS.

*) Er i tillegg medlem av Revisjonsutvalget.

**) Fratrådt i 2022/2023.

***) Tiltrådt i 2023.

Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Konsernets pensjonsordninger

Selskapene i Eviny-konsernet har to parallelle pensjonsordninger som oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon, og samsvarende tariffestede AFP-ordninger. Det er en offentlig, kollektiv tjenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personer som ble ansatt før 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen i ny offentlig tjenestepensjon, vedtatt av Stortinget i juni 2019, er derfor ikke innført.

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av DNB. Innskuddssatsene som betales av arbeidsgiver, er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Ytelsesplan i sikret (fondsbasert) ordning

Selskapene i Eviny-konsernet har en offentlig, kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning i BKK Pensjonskasse, som er lukket. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige tjenestepensjonsordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlattepensjon (ektefelle og barn). Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Ordningen finansieres ved at medlemmene innbetaler 2 % av pensjonsgrunnlaget. Øvrig pensjonspremie dekkes av Eviny.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede ordningene er lukket. De består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig ordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12G samt pensjon til tidligere ansatte i Evinys avviklede anleggsavdeling. Disse er presentert samlet under betegnelsen usikrede ordninger.

Det ytes ikke statstilskudd til AFP-ordningen for ansatte som er omfattet av offentlig, kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgiver er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter denne ordningen og disse er forutsetningsvis inkludert i usikrede forpliktelser.

Ansatte som er omfattet av innskuddspensjonsordningen, har krav på privat AFP som er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden, jf. AFP-tilskuddsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. I 2023 utgjorde arbeidsgivers andel 2,6 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakere fra og med kalenderåret de fyller 13 år, til og med kalenderåret de fyller 61 år. Denne AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon.

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik innregnes umiddelbart og føres mot egenkapitalen, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pensjonstjenester AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Eviny har vurdert OMF-markedet og konkludert med at det er tilstrekkelig likvid og har foretaksobligasjoner av høy kvalitet. Det kvalifiserer derfor som grunnlag for referanserente i henhold til IAS 19.83 - 19.86. Det er ingen relativt klare markedsdata for fremtidig lønnsvekst og det er derfor et større vurderingsrom enn for diskonteringsrenten. Estimat i nasjonalbudsjettet, samt fra Norges Bank og SSB støtter Eviny's vurdering.

De økonomiske forutsetningene fremgår av tabell nedenfor. Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) har primo januar 2024 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2023 som har forutsetninger om diskonteringsrente og lønnsvekst på nivå med Eviny's forutsetninger.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert i tabell nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2024, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2023.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Eviny anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2023. Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.

Kurvet lønnsvekst

Forventet individuelt karrieretillegg i Eviny sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for størrelsen på arbeidstakernes individuelle karrieretillegg. Basert på historiske populasjonsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige veksten i individuelt karrieretillegg for ansatte i Eviny er svakt fallende med alder. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

De aktuar tekniske beregninger er utført i henhold til standard fra Den Norske Aktuarforening og bygger på følgende forutsetninger:

	2023	2022
1. Diskonteringsrente	3,30 %	3,30 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	3,30 %
3. Årlig forventet lønnsvekst inkl. karrieretillegg	3,50 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,25 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	2,75 %
6. Prisvekst	2,25 %	2,00 %
7. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
8. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE / K63	K2013BE / K63
9. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2% etter 60 år - 0%

Betegnelsen K2013BE står for Finans Norges beste estimat basert på Finanstilsynets gjeldene forskningstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

Beløp i 1000 kroner

	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst	
Sensitivitetsanalyse	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-558	698	299	-300
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-93 052	119 998	6 320	-4 040
	Endring i forventet G - regulering			
Sensitivitetsanalyse	1 %	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	342	-317		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	112 446	-90 723		

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Beløp i 1000 kroner

	2023	2022
A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD		
Årets pensjonsopptjening (service cost)	5 152	5 393
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	726	760
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	21 740	12 844
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-18 773	-10 710
Medlemsinnskudd	-679	
Resultatført pensjonskostnad	8 167	8 288
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning	14 743	16 861
Sum resultatført pensjonskostnad	22 910	25 148
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	585 640	558 059
Ufondert pensjonsforpliktelse	116 162	113 120
Midler ved periodens slutt	602 423	577 196
Balansført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	99 379	93 983
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE		
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	93 983	115 492
Resultatført pensjonskostnad	8 167	8 288
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	9 399	-23 368
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-8 260	-814
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg	-3 909	-5 616
Balansført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	99 379	93 983
D. MEDLEMSSTATISTIKK		
Antall aktive ytelsesordning	20	26
Antall innskuddsordning	175	175
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	224	225
Antall pensjonister	136	107

Note 6: Immaterielle eiendeler

Beløp i 1000 kroner

	Systemløsninger	Prosjekter i arbeid	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2023	13 184	12 852	26 036
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	21 974	26 312	48 286
Tilgang ved egentilvirkning av driftsmidler	3 940	8 542	12 482
Overført fra anlegg under utførelse	10 576	-10 576	
Anskaffelseskost 31.12.2023	49 674	37 130	86 804
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	-11 064		-11 064
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2023	-3 058	-1 444	-4 503
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2023	-14 122	-1 444	-15 566
Bokført verdi 31.12.2023	35 552	35 685	71 238
Årets ordinære avskrivninger	-5 759		-5 759
Årets nedskrivninger	-772	-194	-967
Prosentstørrelse for ordinære avskrivninger	33 %		
Økonomisk levetid	3 år		
Avskrivningsplan	Lineær		

Note 7: Varige driftsmidler

Beløp i 1000 kroner

	Transportmidler, Inventar, Maskiner, IT-utstyr/programv.	Tomt, Anlegg under utførelse Bygg og anlegg		Sum
Anskaffelseskost 01.01.2023	366 869	311 354	10 572	688 795
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	27	914	-302	639
Tilgang ved egentilvirkning av driftsmidler	36	25	30	91
Overført fra anlegg under utførelse	248	4 884	-5 132	
Avgang til anskaffelseskost	-1 790	-54 399		-56 189
Anskaffelseskost 31.12.2023	365 391	262 778	5 167	633 336
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	-339 027	-113 671		-452 698
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2023	-5 058	-13 494	-1 173	-19 725
Akkumulerte avskrivninger solgte driftsmiddel	1 203	18 447		19 651
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2023	-342 882	-108 718	-1 173	-452 772
Bokført verdi 31.12.2023	22 509	154 060	3 995	180 564
Årets ordinære avskrivninger	-11 661	-8 737		-20 397
Årets nedskrivninger		-748		-748
Akkumulerte balanserte låneutgifter	657	6 153		6 810
Prosentstørrelse for ordinære avskrivninger	3-33%	2-20%		
Økonomisk levetid	3-30 år	5-50 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Note 8: Honorar til revisor*Beløp i 1000 kroner*

Honorar til revisor (kostnadsført)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	806	641
Skatterådgivning		3
Andre attestasjonstjenester	270	40
Honorar annen bistand fra revisor	433	271
Sum	1 509	954

Beløp ekskl. mva

Note 9: Andre driftskostnader*Beløp i 1000 kroner*

	2023	2022
Verktøy, utstyr og materiell	4 423	9 506
Husleie og andre kostnader eiendom	76 462	85 378
Reiser og transportmidler	3 243	4 223
IT og telekom	44 459	54 540
Markedsføring, informasjon	26 054	38 135
Andre driftskostnader	26 732	12 468
Kjøp av tjenester	139 434	109 949
Andre driftskostnader	320 806	314 198

Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Beløp i 1000 kroner

Datterselskaper	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel 31.12.2023	Stemmeandel i prosent
Eviny Fornybar AS*	1996	Bergen	100,00 %	100,00 %
BKK AS	1996	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Elektrifisering AS**	1994/2008	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Termo AS	1997	Bergen	51,00 %	51,00 %
Eviny Digital AS	2000	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Solutions AS	2015	Bergen	71,23 %	71,23 %
Eviny Elsikkerhet AS	2016	Bergen	90,00 %	90,00 %
Veilys AS	2017	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Ventures AS	2017	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eninvest AS	2020	Førde	55,66 %	55,66 %
Eviny Havvind 1 AS***	2023	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Havvind 2 AS***	2023	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Marked AS	2021	Bergen	100,00 %	100,00 %
Stemmeandel er lik eierandel				

* Eviny Fornybar AS eier 50,1 % av Tysso Kraftverk AS og 60 % av Fosshiem Energiverk AS.

** Eviny Elektrifisering AS eier 100 % av Plug AS. Plug AS eier 100% av Plug Utland AS. Videre eier Eviny Elektrifisering AS 100 % av Bilkraft ApS, Bilkraft Sverige AB og Bilkraft GmbH.

***Eviny Havvind 1 AS og Eviny Havvind 2 AS er selskap kjøpt fra Eviny Elektrifisering AS i 2023.

Datterselskap	Eviny Fornybar AS	BKK AS	Eviny Elektrifisering AS	Eviny Termo AS	Veilys AS
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2023	5 403 073	2 484 912	256 871	152 503	10 134
Kjøp og salg av aksjer					
Effekter av virksomhetsendringer					
Andel årets resultat	1 322 032	503 340	-171 180	5 559	-17 807
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)	-8 507	-28 424	577	-218	
Årets av- /nedskrivning merverdi		-306			
Andre poster			1 296	85	
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)	-1 715 707	-300 000	321 810	-1 377	22 413
Utgående balanse 31.12.2023	5 000 892	2 659 522	409 374	156 552	14 740

Herav saldo merverdi

11 004

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Datterselskap	Eviny Breiband AS*	Eviny Solutions AS	Eviny Elsikkerhet AS	Eviny Ventures AS	Eviny Digital AS
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2023	70 048	63 732	36 363	34 579	192 277
Kjøp og salg av aksjer					-16 282
Effekter av virksomhetsendringer	-69 541				-127 700
Andel årets resultat	935	6 538	4 977	-29 772	107 417
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)		-1	144		-1 529
Årets av- /nedskrivning merverdi	-1 442				
Andre poster		565			
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)			-31 500	51 037	-25 000
Utgående balanse 31.12.2023	0	70 834	9 985	55 844	129 183

Herav saldo merverdi

* Eviny Breiband AS er fusjonert med Eninvest i 2023.

Datterselskap	Eviny Havvind 1 AS	Eviny Havvind 2 AS	Eviny Marked AS	Eninvest AS	Sum datterselskap
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2023			7 838	194 068	8 906 399
Kjøp og salg av aksjer	24	30		17 282	1 054
Effekter av virksomhetsendringer				172 891	-24 350
Andel årets resultat	-26	-29	-12 177	5 500	1 725 307
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)			-243		-38 201
Årets av- /nedskrivning merverdi				-9 829	-11 578
Andre poster		-16		1 710	3 640
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)	32	45	14 944	-4 813	-1 668 116
Utgående balanse 31.12.2023	30	30	10 363	376 809	8 894 157

Herav saldo merverdi

105 662

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel 31.12.2023	Stemmeandel i prosent
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden				
Sunnhordland Kraftlag AS	1996/2000	Leirvik	38,18 %	38,18 %
Tafjord Kraft AS	1999	Ålesund	43,12 %	43,12 %
Himal Power Ltd	1999	Nepal	26,04 %	26,04 %
Sognekraft AS	2000	Vik	44,44 %	44,44 %
Sogn og Fjordane Energi AS	2001	Sandane	36,80 %	36,80 %
Mongstad Vekst AS	2008	Mongstad	50,00 %	50,00 %
Bergen Fiber AS	2016	Bergen	62,71 %	62,71 %
Volte AS	2019	Bergen	50,00 %	50,00 %
NO-UK Com Holding AS	2023	Hjelmeland	19,02 %	19,02 %
Stemmeandel er lik eierandel				

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Balanseført verdi 31.12.2023	Mottatt utbytte 2023	Inntekt investering TS og FKV
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden			
Sunnhordland Kraftlag AS	1 393 195	419 954	419 954
Tafjord Kraft AS	989 562	56 056	56 056
Himal Power Ltd*	0		
Sognekraft AS	394 350	42 627	42 627
Sogn og Fjordane Energi AS	964 648	45 977	45 977
Mongstad Vekst AS	7 980		
Bergen Fiber AS	548 328		
Volte AS**	26 200		-17 385
NO-UK Com Holding AS***	99 338		
Sum	4 423 601	564 614	547 228

*Investering i Himal Power Ltd er nedskrevet til null pr 31.12.2021.

**Eviny AS har nedskrevet aksjepost i Volte AS pr 31.12.2023.

***Eviny AS har kjøpt aksjer i NO-UK Com Holding AS fra Eviny Digital AS i 2023.

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Selskapets EK	Selskapets resultat
Fjordkraft Holding ASA	1 003 216	370 171
Sunnhordland Kraftlag AS	2 899 722	1 639 119
Tafjord Kraft AS	2 198 592	457 064
Himal Power Ltd	863 127	-15 496
Sognekraft AS	678 993	108 362
Sogn og Fjordane Energi AS	2 669 758	341 627
Mongstad Vekst AS	16 732	-1 199
Bergen Fiber AS	659 254	56 711
Volte AS	83 731	-22 592
NO-UK Com Holding AS	49 872	596

** På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til Eviny AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2023 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor egenkapital og resultat iht. selskapenes årsregnskaper for 2022.

Note 11: Finansposter

Beløp i 1000 kroner

	2023	2022
Finansinntekter		
Renteinntekter fra selskap i samme konsern (se note 15 og 16)	295 174	181 608
Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 5 og 15)	92 125	45 782
Annen renteinntekt	371 155	193 433
Andre finansinntekter	22 706	9 552
Finansinntekter	781 159	430 374
Finanskostnader		
Rentekostnader konsernkontoordning DNB (se note 5 og 15)	169 793	21 833
Andre rentekostnader	1 067 164	629 835
Renteinntekt egne obligasjonslån	-402 660	-215 656
Nedskrivning (-)/reversering av nedskrivning (+) finansielle anleggsmidler	#Missing	202
Andre finanskostnader	20 692	10 295
Finanskostnader	854 989	446 509
Inntekt på investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		
Inntekt på investering i datter (se note 10)	1 748 479	2 442 626
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (se note10)	547 228	323 605
Inntekt på investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	2 295 708	2 766 231
Netto finansposter	2 221 878	2 750 096

Note 12: Skatt

Beløp i 1000 kroner

	Endring	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar overskuddskatt		-70 918	-92 782
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt		-9 252	32 845
Korreksjon tidligere år		191	119
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		-79 979	-59 819
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		1 906 726	2 484 962
Skattesats		22 %	22 %
Forventet skattekostnad		419 480	546 692
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		-499 650	-605 268
Korreksjon tidligere år		191	119
Oppskrivning av skattemessige verdier ifm konsernbrudd			-1 361
Sum skattekostnad		-79 979	-59 819
Effektiv skattesats		-4 %	-2 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar overskuddskatt		-70 918	-92 782
Konsernbidrag		70 918	92 853
Kreditfradrag			-71
Sum betalbar skatt i balansen		0	0
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	364	17 116	16 752
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-31 307	-37 069	-5 761
Pensjonsforpliktelser	-5 588	-99 188	-93 599
Andre langsiktige fordringer/forpliktelser	3	1	-2
Obligasjoner	-14 926	136 956	151 882
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	-51 455	17 817	69 271
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	-11 320	3 920	15 240
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel alminnelig inntekt			
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	-11 320	3 920	15 240
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse(+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) estimatavvik pensjoner innregnet i egenkapitalen		-2 068	5 141
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultat		-9 252	32 845
Endring IB utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-)			-3
Endring utsatt skatt i perioden		-11 320	37 983

Note 13: Egenkapital

Beløp i 1000 kroner

	Aksje- kapital	Overkurs	Fond for vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2021	3 692 625	1 033 028	800 686	4 319 829	9 846 169
Årets endring i egenkapitalen 2022:					
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS				18 227	18 227
Estimatavvik vedrørende pensjoner i DS ført etter EK-metoden				-4 173	-4 173
Årets resultat			590 702	1 954 079	2 544 781
Omregningsdifferanse				-1 037	-1 037
Andre endringer				-13	-13
Foreslått ordinært utbytte for 2022				-1 781 322	-1 781 322
Egenkapital 31.12.2022	3 692 625	1 033 028	1 391 388	4 505 589	10 622 632
Årets endring i egenkapitalen 2023:					
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS				-7 331	-7 331
Estimatavvik vedrørende pensjoner i DS ført etter EK-metoden				-38 201	-38 201
Årets resultat			-439 860	2 426 566	1 986 705
Virksomhetssammenslutning				-74 732	-74 732
Omregningsdifferanse				-1 161	-1 161
Andre endringer				2 990	2 990
Foreslått ordinært utbytte for 2023				-1 307 000	-1 307 000
Egenkapital 31.12.2023	3 692 625	1 033 028	951 528	5 506 720	11 183 903

Note 14: Aksjer og andeler i andre foretak

Beløp i 1000 kroner

	Eierandel	Anskaffelses- kost	Akkumulerte nedskrivninger	Balansført verdi
Modalen Næringsbygg AS	7,3 %	500		500
Fjordinvest Sørvest AS*	21,9 %	14 100	-14 100	0
Sarsia Seed AS	11,6 %	58		58
Industriutvikling Vest AS	10,0 %	250	-250	0
Øvrige aksjer og andeler	< 10 %	264	-214	50
BKK Pensjonskasse - egenkapital**		82 928		82 928
Evin Energy Service AS	100,0 %	15		15
Sum aksjer og andeler		98 115	-14 564	83 552

*Aksjene i Fjordinvest Sørvest AS ble nedskrevet til 0 i 2018.

**Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse:

Innbetalt egenkapital er ført til kostpris. Bokført verdi av selskapskapitalen (egenkapital) i regnskap for BKK Pensjonskasse for 2022 og 2023 var på hhv. 427,1 mill. kroner og 452,3 mill. kroner. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger.

Note 15: Øvrige finansielle anleggsmidler*Beløp i 1000 kroner*

	2023	2022
Lån til ansatte	1 226	2 927
Sum utlån til andre	1 226	2 927
Øvrige finansielle anleggsmidler	688	724
Sum utlån	688	724

Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2024 utgjør kr. 403.396. Det er ikke stilt sikkerhet for disse lånene.

Maksimal avdragstid for lån er 15 år. Renten for personallån er per 31.12.2023 5,5%. Denne er lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån, med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Note 16: Likvide midler

Eviny konsernet har organisert bankkontoene sine i en konsernkonto i DNB Bank ASA og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. Eviny AS er bankens motpart på vegne av alle datterselskaper i konsernet. Alle selskapene i konsernet som deltar i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlige for oppfyllelsen av konsernets forpliktelser overfor DNB Bank ASA og herunder kreditt, renter og omkostninger.

Det enkelte datterselskaps bankkonti som inngår i ordningen presenteres som mellomværende med morselskapet Eviny AS. Eviny AS viser den totale beholdning som sitt bankinnskudd i balansen med motpost mellomværende med datterselskapene, ref. note 3.

Ved en konsernkonto overføres kredittrammen til konsernet slik at tilgjengelig likviditet er summen av likviditet i konsernet pluss 500 mill. kroner. Kassekreditten er tilgjengelig for alle selskapene i konsernkontosystemet. I tillegg til kassekredittrammen på 500 mill. kroner i tilknytning til konsernkontoordningen, kommer en kortsiktig trekkrettighet på 2 000 mill. kroner i DNB Bank ASA og 1 500 mill. kroner i Handelsbanken AS.

Følgende selskaper inngår i konsernkontosystemet:

Eviny AS
Eviny Digital AS
Eviny Elsikkerhet AS
Eviny Elektrifisering AS
Eviny Solutions AS
BKK AS
Eviny Fornybar AS
Eviny Ventures AS
Eviny Termo AS
Plug AS
Plug Utland AS
Veilys AS
Fossheim Energiverk AS
Eviny Marked AS
Eviny Havvind 1 AS
Eviny Havvind 2 AS

Bankinnskudd, kontanter og lignenede utgjør 2 465 mill. kroner per 31.12.2023

Note 17: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur

Generell informasjon

Eviny kan ta opp lån i obligasjons- eller sertifikatmarkedet, eller gjøre direkte låneopptak fra finansinstitusjon eller andre. Både norske og utenlandske markeder og institusjoner er aktuelle. Kapitalstrukturen skal ta høyde for at likviditeten i finansieringsmarkedene er volatil. Av kostnadshensyn vil det normalt være fordelaktig å låne i kapitalmarkedene gjennom utstedelse av sertifikater og obligasjoner fremfor å låne i bankmarkedet.

Eviny har som mål å opprettholde høy finansiell fleksibilitet for konsernet, og skal gjennom kjøp og salg av egne obligasjoner/sertifikater virke til god likviditet i Eviny-papirene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den samlede finansielle fleksibiliteten.

Alle Evinys innlån løper med negativ pantsettelsesklausul.

Beløp i 1000 kroner

Langsiktig rentebærende gjeld	2023	2022
Obligasjonslån	19 090 244	18 590 244
Egenbeholdning	-8 283 000	-9 628 000
Amortisering egenbeholdning	-136 956	-151 882
Gjeld til kredittinstitusjoner	2 109 146	699 390
Sum langsiktig rentebærende gjeld	12 779 434	9 509 752

Beløp i 1000 kroner

Kortsiktig rentebærende gjeld	2023	2022
Sertifikatgjeld	1 500 000	
Gjeld til kredittinstitusjoner		1 500 000
Kassekreditt	864	3 520
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	1 500 864	1 503 520

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2023 4,56 % .

Konsernet har trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kroner. Det er pr. 31.12.2023 ikke trukket på trekkfasilitetene.

Bankinnskudd, kontanter og lignende var pr. 31.12.2023 på 2 465 mill. kroner. Det vises ellers til note 16 vedrørende likvide midler.

Avdragsstruktur lånegjeld

Beløp i 1000 kroner

År	Låneforfall
2024	5 920 972
2025	1 964 244
2026	1 618 244
2027	2 266 244
2028	1 860 244
Forfall etter 5 år	788 171
Sum	14 418 119

Note 18: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Alle beløp i noten er oppgitt i hele kroner

Aksjekapitalen pr. 31.12.2023 består av følgende aksjeklasser:

Aksjeklasser	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	74 000	1 850 000 000	1 850 000 000
B-aksjer	49 230	1 230 750 000	1 230 750 000
C-aksjer	24 475	611 875 000	611 875 000
Sum	147 705	3 692 625 000	3 692 625 000

Aksjer i klasse A kan bare eies av kommuner og fylkeskommuner i fylkene Møre og Romsdal, Vestland og Rogaland.

Aksjer i klasse B er fritt omsettelige.

Aksjer i klasse C kan bare eies av slike juridiske personer som til enhver tid kan eie aksjer i selskapet uten at selskapet etter konsesjonslovgivningen mister rettigheter som en følge av at selskapet ikke lenger anses som "offentlig eiet".

Stemmerett: 1 stemme pr. aksje i alle tre aksjeklasser.

Ved overføring av aksjer har aksjeeiere i samme aksjeklasse forkjøpsrett. Aksjeeiere i andre aksjeklasser har forkjøpsrett dersom ikke aksjeeiere i samme aksjeklasse gjør forkjøpsrett gjeldende.

Eierstruktur pr. 31.12.2023	A - aksjer	B - aksjer	C-aksjer	Sum	Eierandel
Bergen kommune	55 765			55 765	37,75 %
Askøy kommune	3 666			3 666	2,48 %
Alver kommune	5 099			5 099	3,45 %
Øygarden kommune	5 062			5 062	3,43 %
Kvam herad	1 329			1 329	0,90 %
Voss Herad	993			993	0,67 %
Austrheim kommune	640			640	0,43 %
Vaksdal kommune	549			549	0,37 %
Gulen kommune	401			401	0,27 %
Fedje kommune	171			171	0,12 %
Høyanger kommune	172			172	0,12 %
Masfjorden kommune	153			153	0,10 %
Statkraft Industrial Holding AS		46 202	17 958	64 160	43,44 %
Tysnes Kraftlag AS		2 511		2 511	1,70 %
Etne Elektrisitetslag AS		517		517	0,35 %
Fjaler kommune			895	895	0,61 %
Hyllestad kommune			565	565	0,38 %
Kvinnherad kommune			1 341	1 341	0,91 %
Solund kommune			358	358	0,24 %
Sunnfjord kommune			3 358	3 358	2,27 %
Sum	74 000	49 230	24 475	147 705	100,00 %

Note 19: Pantstillelser og garantier

Eviny AS har ikke tatt opp lån med særskilt sikkerhet i selskapets eiendommer, og alle innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

Eviny AS har avgitt garantierklæring til DNB Bank ASA på vegne av datterselskapet Eviny Fornybar AS for avgitt garanti stor 10 mill. kroner i favør av Nord Pool Spot AS.

Eviny AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank ASA på 75 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i konsernet.

Eviny AS har inngått en garantirammeavtale med DNB Bank ASA på 80 mill.kroner.

Aksjonæravtale mellom Eviny AS og BIR AS av 13.03.2000 regulerer finansieringen av Eviny Termo AS. I perioden fra 01.01.2005 frem til 01.01.2035 har Eviny AS rett, men ingen plikt til å dekke Eviny Termo AS sitt finansieringsbehov til betingelser tilsvarende Eviny Termo AS sin gunstigste oppnåelige markedsrente, uten påslag av noen art. Se også note 16. I avtalen er Eviny AS villig til å stille nødvendig kapital til Eviny Termo AS sin rådighet i henhold til godkjent forretningsplan og vedtatte budsjetter. BIR AS har gitt Eviny AS en selvskyldnergaranti på inntil 600 mill. kroner for BIR AS sin forholdsvis andel av lån til Eviny Termo AS.

Note 20: Styring av finansiell risiko

Eviny sin virksomhet innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men å ta riktig risiko utfra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for konsernet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at konsernets målsetninger oppnås.

Styret i Eviny AS har med bakgrunn i helhetlig risikosyn fastsatt overordnede prinsipper for risikostyring og rammer for finansiell risiko. En overordnet risikotilnærming danner grunnlaget for etablering av rammer for konsernet sin styring av risiko i blant annet kraftomsetning, valuta, rentebinding, tingskade, ansvar og avbrudd.

Eksponeringen skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer, og dette følges opp gjennom løpende rapportering til styret i Eviny AS og konsernledelsen.

Eviny er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene i kraftpriser. I tillegg vil overgangen til en lavutslippsøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensiale til å ha betydelig innvirkning på Eviny sine inntekter.

Markedsrisiko

Kraftpriserisiko

Variasjoner i kraftteterspørselen, brenselpriser, nedbør og tilsig til kraftanleggene gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) knyttet til fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. Svingningene i kraftpriser og produksjonsvolum fører til at resultatrisiko i Eviny AS er vesentlig påvirket av resultatutviklingen i datterselskap og tilknyttede selskaper.

Finansielle energiderivater blir benyttet av Eviny Fornybar AS til å sikre forventet fremtidig produksjon etter fastsatt ramme.

Eviny Fornybar AS har avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh kraft årlig fra 2021 til 2030, totalt 5 TWh. Den langsiktige industrikraftkontrakten bidrar til å redusere eksponeringen mot kraftpriserisiko i denne perioden.

Valutarisiko

Eviny AS er eksponert for svingninger i valutakurser fordi inntekt fra kraftsalget i Eviny Fornybar AS er i EUR, og EURNOK-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene.

Valutaterminkontrakter har sammen med finansielle energiderivater blitt brukt i Eviny Fornybar AS til å sikre fremtidige inntekter i NOK. Valutaterminkontrakter kan benyttes til likviditetsstyring av konsernets totale EUR beholdning. Det var ingen åpne posisjoner per 31.12.2023.

Forts. Note 20: Styring av finansiell risiko

Renterisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys kontantstrøm og resultat på flere måter. I tillegg til å påvirke finanskostnadene, påvirker rentesvingninger bl.a. inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for fornybarvirksomheten og pensjonskostnadene.

Renterisikoen kan reguleres gjennom inngåelse av rentebytteavtaler hvor Eviny AS avtaler å betale en fast/flytende rente og motta en flytende/fast rente for en avtalt hovedstol. Konsernets finansstrategi er innrettet mot en helhetlig styring av renterisiko. Konsernet har per 31.12.2023 og 31.12.2022 ingen rentebytteavtaler.

Kredittrisiko

Plassering av overskuddslikviditet medfører kredittrisiko. Kredittrisikoen relatert til overskuddslikviditet reduseres ved å velge banker med høy kredittrating, samt at det er fastsatt rammer for eksponering mot enkeltmotparter ved plassering i bankinnskudd og rentebærende verdipapirer.

Det er videre heftet kredittrisiko til utlån til tilknyttede selskaper og andre, samt salg av varer og tjenester. Eviny har oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

Likviditetsrisiko

Likviditetsstyringen er innrettet mot at konsernet til enhver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventet likviditetsbehov de neste seks månedene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Finansavdelingen utabeider likviditetsprognose som er viktig i den daglige likviditetsstyringen og for planlegging av fremtidig finansieringsbehov.

Note 21: Store enkeltransaksjoner

Kjøp av aksjer i Eninvest AS

Den 1. januar 2023 kjøpte Eviny AS 3,6% av aksjene i Eninvest AS av Eviny Digital AS for 17,2 mill. kroner. Transaksjonen er ikke å anse som en meldepliktig avtale etter aksjelovens § 3-8.

Kjøp av aksjer i NO-UK (tilknyttet selskap)

Den 13. januar 2023 kjøpte Eviny AS aksjer i NO-UK COM Holding AS, eid av Eviny Digital AS for 94,6 mill. kroner. Transaksjonen er å anse som en meldepliktig avtale etter aksjelovens §3-8 og er registrert i Foretaksregisteret 7. mars 2023.

Note 23: Spesielle hendelser

Usikkerheten i internasjonal politikk og geopolitikk påvirker sikkerhetssituasjonen og den økonomiske utviklingen, og har sammen med andre forhold bidratt til bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter, inflasjon og valutakurser. Eviny har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til bereskaps- og kontinuitetsplaner for å opprettholde stabil og effektiv drift med tanke på både fysiske og digitale trusler mot virksomheten.

Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til å kunne møte ulike scenarier dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Note 23: Hendelser etter balansedagen

27. februar 2024 kjøpte Eviny AS vindkraftparkene på Guleslettene og Tellenes på vestkysten av Norge fra det globale investeringselskapet BlackRock for et vederlag på 352,3 mill. euro. Kjøpet øker Evinys langsiktige eierskap i fornybar energi med nærmere 20 prosent, fra 7,7 til 9 terrawatt-timer (TWh).

The EFTA Surveillance Authority (ESA) fattet i juli 2022 vedtak om at det forelå en overkompensasjon fra Bergen kommune til selskaper i Eviny-konsernet gjennom avtaleverket for veilysene. Det ble i vedtaket ikke fastsatt størrelsen på vederlaget ESA mente var en overkompensasjon, og derved ulovlig statsstøtte. Ved stevning i september 2022 ble gyldigheten av ESAs vedtak brakt inn for EFTA-domstolen.

Muntlig høring vedrørende saken ble gjennomført i Luxembourg, juli 2023. Dom ble avsagt 21. mars 2024 hvor EFTA-domstolen opphevet ESAs vedtak av juli 2022. EFTA-domstolen konkluderte med at bevisene som ESA bygget på i sin vurdering av om tiltakene ga Eviny en fordel, ikke var pålitelig og at det var usikkert om de var korrekte. Avgjørelsen er tilgjengelig i fulltekst på EFTA-domstolens nettside, se www.eftacourt.int.

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2023 i samsvar med verdipapirhandelloven § 5-5 annet ledd nr. 3

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sætness
nestleder

Hege Økland

Kristin Steinfeldt-Foss

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Malin Amunfsen

Knut Erik Nielsen

Usman Imtiaz

Therese Brekke Lekven

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef

Til generalforsamlingen i Eviny AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eviny AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømanalyse for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av oppstilling av finansiell stilling per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømanalyse for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Eviny AS' revisor sammenhengende i 27 år fra valget på generalforsamlingen 1997 for regnskapsåret 1997.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Sentrale forhold identifisert i revisjonen er:

- Nedskrivninger

Nedskrivninger

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
<p>Balanseført verdi av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter beløper seg per 31. desember 2023 til NOK 27.421 millioner.</p> <p>I note 3, note 20 og note 21 i Eviny sitt konsernregnskap beskrives nedskrivningsprosessen og estimatene som foretas i den forbindelse.</p> <p>Ved regnskapsavleggelse tas det stilling til om det foreligger indikatorer på verdifall på eiendeler. Hvor det foreligger indikatorer på verdifall beregnes gjenvinnbart beløp og eiendelen nedskrives dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp.</p> <p>Ved vurdering av om det foreligger indikator og ved beregning av gjenvinnbart beløp, må ledelsen gjøre skjønnsmessige vurderinger og utarbeide estimater.</p> <p>På grunn av regnskapspostenes størrelse, kompleksiteten knyttet til nedskrivninger og graden av skjønn som ledelsen må utføre er ledelsens årlige nedskrivningsprosess identifisert som sentralt forhold i revisjonen.</p>	<p>Vi har vurdert Eviny sin nedskrivningsprosess og vurdert design og implementering av kontroller knyttet til nedskrivningsprosessen av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter.</p> <p>Vi har utfordret ledelsens vurdering av hvorvidt det foreligger indikasjoner på nedskrivningsbehov for disse eiendelene.</p> <p>For eiendeler hvor det er identifisert indikasjon på verdifall er dokumentasjon som fastsetter gjenvinnbart beløp vurdert. Gjenvinnbart beløp er høyeste verdi av en eiendels netto salgpris og dens bruksverdi. I vår gjennomgang av beregning av bruksverdi har vi vurdert sentrale parametere for fastsettelse av fremtidig kontantstrømmer og nyttet avkastningskrav.</p> <p>Vi har vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.</p>

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir revisjonsutvalget en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

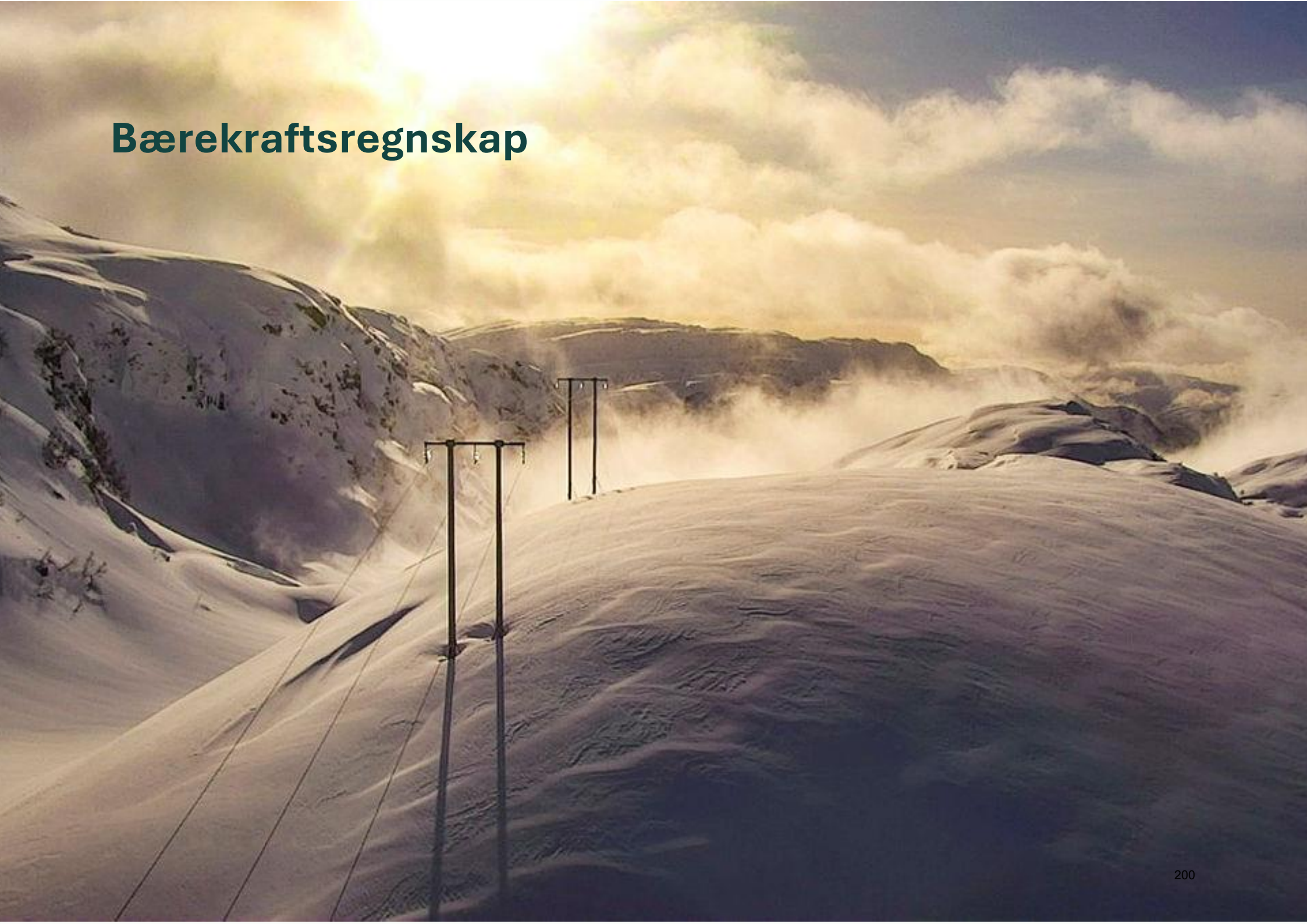
Bergen, 24. april 2024

Deloitte AS



Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Bærekraftsregnskap



Bærekraftsregnskap

GRI 2 Generell informasjon

GRI 2-7 Ansatte⁴⁾

Indikatorer som starter med GRI henviser til GRI-standarden. Indikatorer som starter med G4-EU henviser til G4 Electric Utilities Sector Disclosures. Indikatorer som starter med Eviny henviser til egne Eviny-indikatorer.

Region	Enhet ³	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Fulltids-ansatte	Deltids-ansatte	Permanent ansatte	Lærlinger	Midlertidig ansatt/Vikar
Bergen	Antall ansatte	808	842	957	958	969	903	814	31	845	28	30
Alver ¹	Antall ansatte	103	107	75	100	93	79	66	3	69	10	
Masfjorden	Antall ansatte	33	37	34	34	27	30	28	1	29	1	
Modalen	Antall ansatte	3	3	3	2	2	1	1		1		
Samnanger	Antall ansatte	6	4	4	4	3	3	3		3		
Vaksdal	Antall ansatte	73	65	58	59	39	48	46		46	2	
Ålesund	Antall ansatte	26	27	29	22	23	27	23		23	3	1
Volda	Antall ansatte	37	35	32	29	25	24	24		24		
Tysnes	Antall ansatte	18	16	17	15	17	14	12		12	2	
Etne	Antall ansatte	11	12	10	14	15	11	10		10	1	
Kvinnherad	Antall ansatte			31	38	32	26	22	3	25	1	
Fjaler	Antall ansatte			9	8	7	8	6		6	2	
Gulen	Antall ansatte			7	9	8	14	12	1	13	1	
Haugesund	Antall ansatte			3	3	3	3	3		3		
Hyllestad	Antall ansatte			23	22	21	8	6	1	7	1	
Kinn	Antall ansatte			3	8	8	6	5	1	6		
Solund	Antall ansatte			3	6	5	3	3		3		
Sunnfjord ²	Antall ansatte			81	112	111	99	87	6	93	4	2
Høyanger	Antall ansatte					3	8	7		7	1	
Øygarden	Antall ansatte						10	10		10		
Totalt	<i>Antall ansatte</i>	1 118	1 148	1 379	1 443	1 411	1325	1188	47	1235	57	33

1) Tidligere Lindås, Radøy, Meland kommune 2) Tidligere Førde, Naustdal, Gaula, Jølster kommune 3) Eksl. Innleide, 4) Eksklusert Enivest og Bilkraft

Andre ansattforhold	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Fulltids-ansatte	Deltids-ansatte	Permanent ansatte	Lærlinger	Midlertidig ansatt/Vikar
Andel Menn	%	77	77	78	77	76	77	77	60	77	93	45
Andel Kvinner	%	23	23	22	23	24	23	23	41	23	7	55
Andel fulltidsansatte	%	95	97	97	95	97	96					
Andel deltidsansatte	%	5	3	3	3	3	4					
Andel permanent ansatte	%	98,9	99	98,7	93	95	93					
Andel midlertidige ansatte ¹	%	1,1	1	1,3	5	5	7					
Antall lærlinger	Antall ansatte	40	36	54	55	59	57					
Antall innleide	Årsverk	110	113	112	122	122	137					

1) Andel midlertidig ansatte i 2021 endret fra 4 % til 5 % som følge av feilrapportert andel ikke-garantert time-ansatt.

Vi har ingen ikke-garanterte time-ansatte. Det er derfor ikke lagt til i tabellen.

Rapporterte tall angir antall ansatte pr. 31.12.23, og det vært en nedgang i antall ansatte delvis som følge av omstillingsprosesser i 2023.

GRI 2-8 Arbeidere som ikke er ansatte

Med arbeidere som ikke er ansatte menes arbeidere som gjennomfører arbeid for selskapet, men som ikke har et ansattforhold med selskapet. For Eviny dreier dette seg om arbeidere via for eksempel bemanningsbyrå, produksjonsbedrifter, entrepris og rådgivnings- og konsultentselskap. Arbeidet innebærer bla. kundeveiledning, renhold, revisjon, montørarbeid, IKT, samt diverse rådgivning- og konsulentoppdrag. Rapportert informasjon for 2023 er opplyst i årsverk ved årsslutt. Antall årsverk har gått ned siden 2022, som følge av omorganisering og kostnadskutt i konsernet i 2023. Antall årsverk er hentet fra lønnsystemet, der noen innleide ressurser kan være lagt inn som 100 % stilling, selv om det reelt ikke var en full stilling.

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Arbeidere som ikke er ansatte	Årsverk					185,46	137,1

Rapportering for arbeidere som ikke er ansatt er introdusert i bærekraftsregnskapet for 2022 som følge av nye rapporteringskrav, historiske data før 2022 er ikke rapportert grunnet sammenlignbarhet i datagrunnlag. For utvikling i antall innleide ansatte, se 2-7 Ansatte.

GRI 2-21 Årlig total kompensasjonsforhold

Forhold, kompensasjons og lønnsøkning	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Årlig totalt kompensasjonsforhold mellom høyest lønnede ansatt og årlig total median kompensasjon for alle ansatte ekskl. høyest lønnede ansatt ¹⁾	Forhold				4,40	4,41	4,27
Prosentvis endring i forhold mellom høyest lønnede ansatt og årlig total median kompensasjon for alle ansatte ekskl. høyest lønnede ansatt ¹⁾	Forhold					1,08	0,40

1) Årlig total kompensasjon inkluderer fastlønn og annen godtgjørelse, ekskl. bilgodtgjørelse, for kompensasjon for høyest lønnede ansatt på grunn av sammenligningsgrunnlag mellom 2021 og 2022.

GRI 2-26 Varslingsrutiner og andre ordninger for å søke råd og sende bekymringsmeldinger

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Totalt antall rapporterte varslar	Antall varslar			0	0	8	4
Herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon	Antall varslar			0	0	2 ¹⁾	1
Herav knyttet til diskriminering	Antall varslar			0	0	2	1

1) For 2022 var 2 av varslene knyttet til mistanke om brudd på konsernets etiske retningslinjer. Nærmere undersøkelser av varslene avdekket ingen slike brudd.

GRI 2-27 Etterlevelse av lover og reguleringer

Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på lover og reguleringer	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Helse og sikkerhet	Antall saker			0	0	0	0
Menneskerettigheter	Antall saker			0	0	0	0
Forretningsetikk og korrupsjon	Antall saker			0	0	0	0
Klima og miljø	Antall saker			0	0 ¹⁾	0 ²⁾	0

1) Hendelser med brudd på minstevannføring i Modalsvassdraget. Hendelsene i 2021 medførte ikke alvorlig konsekvens for miljø, og det er ikke varslet sanksjoner fra myndighetene.

2) Det har vært et kort brudd på konsesjonsvilkår i Gravvatnet hvor vannstanden gikk under laveste regulerte vannstand (LRV). Hendelsen var ikke et vesentlig brudd og hadde ikke miljøeffekt, og medførte ikke sanksjoner. Det er gjennomført tilhørende tiltak.

Klima og miljø

Produksjon og utbygging av fornybar energi

G4-EU1 Installert effekt fordelt på energikilde

Effekt	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Vannkraft ⁴⁾	MW	1 786	1 924	1 924	1 957 ³⁾	1 981	1 981
Fjernvarme	MW	167	171	173	173	173	190,9
Nærvarme ¹⁾	MW	12,4	14,0	14,5	14,5	14,5	14,5
Gasskraft ²⁾	MW	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Totalt	MW	1 976	2 120	2 122	2 155	2 179	2 197

1) Nærvarmeanlegg i Vadmyra, Stend, Lyderhorn, Tertnes i Bergen kommune, Rong i Øygarden og Os Sjøfront i Os kommune

2) Kollsnes kogenereringsverk forbrenner avfallsgass fra Gasnor sin LNG-produksjon på Kollsnes

3) Installert effekt for vannkraft i 2021 er korrigert fra 1947 MW til 1957 MW som følge av feilrapportering i årsrapport for 2021.

4) Inkluderer vår andel av deleide anlegg. I 2023 utgjorde heleide anlegg 1628 MW

G4-EU2 Netto kraftproduksjon fordelt på energikilde

Produksjon, GWh	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Vannkraft ³⁾	GWh	7 572	5 811	8 695	6 759	7 679	6 890
Varmekraft ¹⁾	GWh	26	27	26	39	39	29
Fjernvarme ²⁾	GWh	276	262	237	277	289	345
Nærvarme	GWh	15	17	17	17	19	20
Gasskraft	GWh	49	48	38	42	43	21
Totalt	GWh	7 939	6 165	9 013	7 113	8 069	7 305

1) Strøm produsert av spillvarme fra avfallsforbrenning

2) Produsert fra energimiks som består av 90 % spillvarme fra avfallsforbrenning, inkludert Rong Nærvarme

3) Inkluderer vår andel av deleide anlegg. I 2023 utgjorde heleide anlegg 6 142 GWh

Tilrettelegge for elektrifisering

Eviny 3 – Levert energi elektrifisering

Selskap/Satsing	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eviny Elektrifisering AS ¹⁾	GWh			15	33	39	54

1) Herunder Hurtiglading, Plug AS og Mobil Energi

Eviny 4 – Unngåtte utslipp

Selskap/Satsing	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eviny Elektrifisering AS ¹⁾²⁾³⁾	tCO ₂ e			10 334	23 739	26 521	35 399

1) Estimat for muliggjorte utslippsbesparelser ved Hurtiglading er basert på beregnet CO₂-utslipp knyttet til total energileveranse ihht. NVEs klimadeklarasjon for strøm i 2019, 2020, 2021 (17, 8, 11 gCO₂e/kWh), sammenlignet med ekvivalent fossilt energiforbruk for personbiler i Norge (123 gCO₂e/km)(HBEFA 2020, Miljødirektoratet).

2) Estimat for muliggjorte utslippsbesparelser ved Plug er basert på beregnet CO₂-utslipp knyttet til total energileveranse ihht. NVEs klimadeklarasjon for strøm i 2019, 2020, 2021 (17, 8, 11 gCO₂e/kWh), sammenlignet med ekvivalent fossilt energiforbruk ved forbrenning av marin diesel (3,21 kgCO₂e/kgMGO)(0,8 kgCO₂e/kWh).

3) Estimat for muliggjorte utslippsbesparelser ved Mobil Energi er basert på beregnet CO₂-utslipp knyttet til total energileveranse ihht. NVEs klimadeklarasjon for strøm i 2019, 2020, 2021 (17, 8, 11 gCO₂e/kWh), sammenlignet med ekvivalent fossilt energiforbruk ved forbrenning av diesel til aggregat med 40 % virkningsgrad (2,66 kg CO₂e/liter diesel).

Økt nettkapasitet i vår region

G4-EU3 Antall industri-, privat- og bedriftskunder

Kunder	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Antall nettkunder	Antall kunder	220 981	243 911	259 862	260 769	267 950	272 330
Husholdninger ¹⁾	Antall kunder					240 919	248 000
Jordbruk ¹⁾	Antall kunder					1 543	1 528
Offentlig ¹⁾	Antall kunder					9 488	4 903
Industri ¹⁾	Antall kunder					2 759	2 332
Handel og tjenester ¹⁾	Antall kunder					13 241	15 567
Antall hurtigladekunder	Antall kunder	54 000	90 000	160 000	267 000	410 000	580 000

1) Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

G4-EU4 Lengde luftlinjer og kabler

Kilometer	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Luftlinjer ¹⁾	Kilometer	8 710	8 611	11 100	11 110	11 223	11 123
Lavspenning = 1kV	Kilometer	5 200	5 300	5 700	5 600	6 950	6 900
Høyspenning = 1-22 kV	Kilometer	2 100	2 100	2 250	2 250	3 350	3 300
Transmisjonsnett = 45-300 kV	Kilometer	810	810	760	761	923	923
Jordkabler ¹⁾	Kilometer	8 820	8 970	10 574	10 774	11 078	11 129
Lavspenning = 1kV	Kilometer	5 500	5 600	5 900	6 000	7 500	7 500
Høyspenning = 1-22 kV	Kilometer	2 700	2 800	2 850	2 900	3 500	3 550
Transmisjonsnett = 45-300 kV	Kilometer	83	86	70	70	78	79
Sjøkabler ¹⁾	Kilometer	207	212	251	263	279	300
Lavspenning = 1kV	Kilometer	22	35	50	50	66	67
Høyspenning = 1-22 kV	Kilometer	120	120	120	125	175	175
Transmisjonsnett = 45-300 kV	Kilometer	52	73	37	37	38	38
Fiber	Kilometer	2 500	2 800	2 900	3 140	3 200	3 000
Totalt	Kilometer	20 237	20 593	24 825	25 287	25 780	25 552

1) Ca. 2% tillagt for topografi

Rapportert lengde luftlinjer, jordkabler og sjøkabler i 2020 inkluderer Sunnfjord Energi og Kvinnherad Energi etter fusjon i 2019, dette reflekterer betydelig økning i rapportert lengde.

Eviny 5 – Levert energi strømnett

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Levert energi regionalnett ¹⁾	GWh	10 015	9 429	9 948	10 123	9 356	9 700
Levert energi distribusjonsnett ²⁾	GWh	5 305	5 492	5 889	6 527	6 306	5 637

1) Regionalnettet: Nettnivået under transmisjonsnettet er regionalnettet, som er bindeleddet mellom transmisjonsnettet og nettnivået under. Normale spenningsnivåer i regionalnettet er 132 og 66 kV.

2) Distribusjonsnettet: Forsyner sluttbrukerne (husholdninger, tjenesteyting og industri). Distribusjonsnettet omfatter spenninger fra og med 22 kV og helt ned til 230 V lavspenningsnettet, som forsyner vanlige husholdninger.

Eviny 6 – Ny tilknyttet kapasitet

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Ny tilknyttet kapasitet i strømnettet ¹⁾	MW				104	118	128

1) Datagrunnlag for ny tilknyttet kapasitet i strømnettet før 2021 er ikke tilgjengelig

Klimagassutslipp

Klimaregnskapet til Eviny er basert på metodikken benyttet i GHG-protokollen; en anerkjent metode for beregning av klimafotavtrykket. Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes) som består av både direkte og indirekte utslippskilder:

- SCOPE 1 Direkte utslipp fra kilder eid eller kontrollert av bedriften- obligatorisk rapportering
- SCOPE 2 Indirekte utslipp fra produksjon av innkjøpt elektrisk kraft eller varme/kjøling – obligatorisk rapportering
- SCOPE 3 Frivillig rapportering av andre indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester.

I henhold til GHG-protokollen skal selskap benytte en såkalt todelt rapportering for elektrisitet (scope 2). Det vil si at utslippene beregnes på to ulike måter; ut fra et fysisk perspektiv (lokasjonsbasert) og ut fra et markedsbasert perspektiv. Se Eviny 4 for vår rapportering om utslipp som er unngått gjennom bruk av våre tjenester eller produkter.

GRI 305-1 Direkte utslipp – Scope 1

Kategori	Enhet	2019	2020	2021	2022	2023
Evinys firmabiler	tCO ₂ e	1 907	2 143	2 414	2 235	2 158
Kollsnes kogenereringsverk (gass og oljeforbruk)	tCO ₂ e	24 553	19 281	21 624	22 280	11 296
Fjernvarme (innfyrt naturgass)	tCO ₂ e	1951	176	0	0	-
Fjernvarme (innfyrt olje)	tCO ₂ e	181	6	6	0	-
Nærvarme (innfyrt olje)	tCO ₂ e	0	14	747	3105	28
Anleggsmaskiner/aggregat	tCO ₂ e	274	288	222	97	317
Gasser (brannhemmende, SF6) ¹⁾	tCO ₂ e	920	2 679	695	1 046	1 006
Propan	tCO ₂ e	3	3	3	3	2
Total CO₂-utslipp Scope 1	tCO ₂ e	29 789	24 589	25 711	28 767	14 807
<i>Total CO₂-utslipp Scope 1 ekskl. Kollsnes kogenereringsverk</i>	tCO ₂ e	5 236	5 308	4 087	6 487	3 512

GRI 305-2 Indirekte utslipp – Scope 2

Indirekte utslipp – Scope 2	Enhet	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Lokasjonsbasert ²⁾</i>						
Elektrisitetsforbruk i kontor-, lager og verkstedbygg	tCO ₂ e	177	162	130	121	189
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	tCO ₂ e	590	672	213	226	599
Strømforbruk egne kraftverk	tCO ₂ e	1 554	2 671	804	1 621	2 616
Nettap	tCO ₂ e	6 079	6 486	3 337	4 222	7 408
Forbruk av fjernvarme	tCO ₂ e	7	6	8	6	5
Total CO₂-utslipp scope 2 lokasjonsbasert	tCO ₂ e	8 407	9 996	4 491	6 195	10 817

Markedsbasert³⁾

Elektrisitetsforbruk i kontor-, lager og verkstedsbygg	tCO ₂ e	-	-	1 224	2 177	-
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	tCO ₂ e	-	-	-	-	-
Nettap	tCO ₂ e	141 610	153 363	167 674	155 439	195 730
Strømforbruk egne kraftverk	tCO ₂ e	-	-	-	-	-
Total CO₂-utslipp scope 2 markedsbasert	tCO₂e	141 610	153 363	168 899	157 616	195 730

GRI 305-3 Andre indirekte utlipp – Scope 3

Indirekte utlipp – Scope 3	Enhet	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Aktivitetsbasert</i>						
Flyreiser	tCO ₂ e	214	67	56	159	192
<i>Innlands</i>	tCO ₂ e	141	48	47	98	138
<i>Norden</i>	tCO ₂ e	14	6	3	13	22
<i>Europa</i>	tCO ₂ e	40	12	6	42	29
<i>Interkontinental</i>	tCO ₂ e	20	1	0	6	2
Helikopter	tCO ₂ e	606	573	832	196	254
Tjenestekjøring med egen bil	tCO ₂ e	90	84	64	69	67
Avfall	tCO ₂ e	605	703	889	607	527
<i>Glass, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e	1	0	0	0	1
<i>Metall, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e	144	215	441	218	147
<i>Papp/papir, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e	33	33	27	19	21
<i>Plast, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e	5	5	5	4	4
<i>Restavfall til forbrenning⁴⁾</i>	tCO ₂ e	124	101	93	88	77
<i>Elektronisk avfall</i>	tCO ₂ e	64	60	73	76	59
<i>Trevirke</i>	tCO ₂ e	235	288	251	202	219
Betong ⁵⁾	tCO ₂ e			679	677	2 011
Total CO₂-utslipp scope 3 aktivitetsbasert	tCO₂e	1 515	1 428	2 521	1 708	3 051
<i>Utgiftsbasert⁶⁾</i>						
Øvrig innkjøpte varer og tjenester	tCO ₂ e				56 278	49 344
Øvrig oppstrøms transport og distribusjon	tCO ₂ e				418	833
Øvrig forretningsreiser	tCO ₂ e				75	89
Øvrig oppstrøms leide eiendeler	tCO ₂ e				152	173

Totalt øvrig CO₂-utslipp scope 3 utgiftsbasert	tCO₂e				56 923	50 440
Totalt CO₂-utslipp scope 3	tCO₂e				58 631	53 490
Utslipper av klimagasser per scope	Enhet	2019	2020	2021	2022	2023
Scope 1 – Direkte utslipp	tCO ₂ e	29 789	24 589	25 711	28 767	14 807
Scope 2 – Indirekte utslipp (lokasjonsbasert)	tCO ₂ e	8 407	9 996	4 491	6 195	10 817
Scope 2 – Indirekte utslipp (markedsbasert)	tCO ₂ e	141 610	153 363	168 899	157 616	195 730
Scope 3 – Andre indirekte utslipp (aktivitetsbasert)	tCO ₂ e	1 511	1 428	2 521	1 708	3 051
Total CO₂-utslipp ekskl. utgiftsbasert estimat	tCO₂e	172 909	179 380	197 130	188 090	213 588
Scope 3 – Andre indirekte utslipp (øvrig utgiftsbasert)	tCO ₂ e				56 923	50 440
Total CO₂-utslipp	tCO₂e				245 014	264 027

1) Utslippsfaktor for Svovelheksafluorid (SF₆) oppjustert fra 23 500 kgCO₂/per kg til 24 300 kgCO₂/per kg som følge av oppjustert oppvarmingseffekt (GWP100) i AR6 WG1.

2) Utslippsfaktor for lokasjonsbasert strømforbruk i Norge økte fra 11gCO₂/kWh i 2021 til 19 gCO₂/kWh i 2022 i henhold til NVEs klimadeklarasjon for strøm.

3) Utslippsfaktor for markedsbasert residualmix uten opprinnelsesgarantier økte fra 405 gCO₂/kWh i 2021 til 502 gCO₂/kWh i 2022 i henhold til NVEs varedeklarasjon for strømløseleverandører

4) CO₂-utslipp knyttet til restavfall til forbrenning er oppdatert fra klimaregnskap i 2022 som følge av omregningsfeil.

5) CO₂-utslipp knyttet til betong er introdusert i klimaregnskapet for 2021, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

6) Utgiftsbaserte estimater for 2022 er korrigert som følge av revidert metode for beregning av estimater. Oppdatert metode tar utgangspunkt i informasjon SAF-T filer for konsoliderte konsernselskap.

Klimaregnskapet konsolideres på lik linje med finansiell rapportering, og vurderes følgelig etter operasjonell kontroll. Dette gjelder med unntak av aktivitet tilknyttet utenlandske hurtigladeselskaper, som følge av tilgjengelig for data. For å beregne estimerte utgiftsbaserte indirekte klimagassutslipp (scope 3) har Evinys benyttet MoreScope, en klimaprogramvare som bruker økonomiske modeller og miljødatasett for å estimere utslipp. Verktøyet estimerer transaksjonsbaserte utslipp ved hjelp av en miljøutvidet flerregional kryssløpsmodell (EE-MRIO) som vurderer utslipp fra produksjon og alle tilknyttede oppstrøms utslipp globalt for hver regnskapstransaksjon. Evinys bruker denne transaksjonsbaserte tilnærmingen i kombinasjon med aktivitetsbasert tilnærming, og verktøyet bidrar til bedre innsikt i konsernets klimagassutslipp ved å estimere utslipp som det er krevende å innhente aktivitetsbaserte data for.

Utslippsfaktor for omregning av aktivitetsbasert utslipp er hentet fra ulike kilder, eksempelvis National Inventory Report (NIR) fra Miljødirektoratet, PCC Fourth Assessment Report (AR5), og NVEs klimadeklarasjon på strøm og varedeklarasjon for strømløseleverandører. For Evinys bilpark er utslippsfaktor gitt av kjøretøyet miljø- og energimerking. For gass- og oljeforbruk tilknyttet Kollsnes kogenereringsverk beregnes 2,38 tCO₂e/MWh. For innfyrt olje til nærvarme beregnes 3,15 kgCO₂e/pr. kg olje. For utslipp av SF₆ beregnes 24 300 kgCO₂e/kgSF₆. For propan beregnes 3,15 kgCO₂e/kgLPG. For lokasjonsbaserte indirekte utslipp beregnes 19 gCO₂e/kWh for 2023. For markedsbasert indirekte utslipp beregnes 502 gCO₂e/kWh i 2023. For flyreiser og helikopter benyttes leverandørens angitte utslippsfaktor. For tjenestekjøring med egen bil beregnes 123 gCO₂e/km. For avfall benyttes 0,88 kgCO₂e/kg gjenvunnet glass, 0,35 kgCO₂e/kg gjenvunnet metall, 0,71 kgCO₂e/kg gjenvunnet papp/papir, 0,28 kgCO₂e/kg gjenvunnet plast, 0,27 kgCO₂e/kg gjenvunnet elektronisk avfall, 0,52 kgCO₂e/kg forbrent restavfall, 0,73 kgCO₂e/kg forbrent trevirke. For betong beregnes 260 kgCO₂e/m³ B25 bransjereferanse betong, 280 kgCO₂e/m³ B30 bransjereferanse betong, 330 kgCO₂e/m³ B35 bransjereferanse betong, 360 kgCO₂e/m³ B45 bransjereferanse betong, 280 kgCO₂e/m³ B35 lavkarbon B betong, 290 kgCO₂e/m³ B45 lavkarbon B betong, 200 kgCO₂e/m³ B30 lavkarbon A betong, 210 kgCO₂e/m³ B35 lavkarbon A betong.

GRI 305-4 Utslippsintensitet

Utslippsintensitet	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
tCO ₂ e/GWh produsert	Forhold			24	34	32	38
tCO ₂ e/GWh kraftlevering	Forhold			21	22	27	27
tCO ₂ e/Årsverk ekskl. lærlinger	Forhold			151	166	177	205
tCO ₂ e/mill kr. Omsetning (Brutto driftsinntekter)	Forhold			45	31	19	22

Utslippsintensitet er beregnet basert på summen av direkte utslipp (scope 1), indirekte utslipp fra innkjøpt energi ved markedsbasert metode (scope 2), og andre indirekte utslipp både aktivitets- og utgiftsbasert (scope 3). Dette inkluderer utslipp av CO₂ og SF₆, hvorav SF₆-utslipp er omregnet til CO₂-ekvivalenter.

G4-EU5 Tildeling og sletting av CO₂-kvoter

	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Frivillige CO ₂ -kvoter	CO ₂ -kvoter	3 565	3 949	5 686	4 262	0	0
Pålagte CO ₂ -kvoter	CO ₂ -kvoter	27 876	24 016	19 130	21 670	22 280	11 276
Tildelte CO ₂ -kvoter (vederlagsfrie kvoter)	CO ₂ -kvoter	9 697	4 196	3 322	2 576	906	662

Eviny Fornybar og Eviny Termo har årlig kvoteplikt for utslipp fra Kollsnes kogenereringsverk og fjernvarmeanlegget i Bergen. Selskapene får også tildelt en del vederlagsfrie kvoter. Det er leverandøren av spillgass til kogenereringsverket på Kollsnes som kjøper kvoter til Eviny for utslipp i forbindelse med produksjon, ettersom Eviny utnytter avfallsgass som ellers ville gått direkte til fakling. Slik reduseres samtidig CO₂-utslippene.

Eviny har tidligere kompensert med frivillige CO₂-kvoter klimakvoter (standard EUA-kvoter fra det europeiske kvotemarkedet) for direkte forbruk i virksomheten (scope 1 - drivstoff, olje, klimagasser), i tillegg til klimagassutslipp ifbm. tjenestekjøring, flyreiser og helikoptertjenester (scope 3). Eviny har tidligere kjøpt frivillige EUA-kvoter fra det europeiske kvotemarkedet for å kompensere for klimagassutslipp (scope 1 og 3). Fra 2022 ble kompensasjon ved kjøp av frivillige kvoter erstattet med at tilsvarende beløp som kvotekjøp ville utgjort skal brukes på interne klimatiltak som reduserer utslipp av klimagasser. Fordelene med denne løsningen er at det kan skape engasjement og større bevissthet rundt klimaarbeidet i egen organisasjon, i tillegg til at det settes fokus på reelle utslippskutt i egen virksomhet. Eviny sletter fortsatt opprinnelsesgarantier for eget strømforbruk (scope 2).

Biologisk mangfold

GRI 304-1 Anlegg beliggende i eller i tilknytning til naturvernområder eller områder med høy biomangfold²⁾

Produksjon, GWh	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Strømnett i naturvernområder							
Lengde strømnett fordelt per spenningsnivå og type	Kilometer					66	66
Høyspent linje	Kilometer					36	36
Høyspent kabel	Kilometer					13	13
Lavspent linje	Kilometer					10	10
Lavspent kabel	Kilometer					6	6
Lengde strømnett fordelt per naturvernområde	Kilometer					66	66
Annet vern	Kilometer					28	28
Naturreservat	Kilometer					23	23
Marint verneområde	Kilometer					9	9
Landskapsvernområde	Kilometer					6	6
Anlegg i naturvernområder i forbindelse med kraftproduksjon ²⁾							
Bekkeinntak	Antall			2 ⁴⁾	2 ⁴⁾	2 ⁴⁾	2 ⁴⁾
Påvirkede vannforekomster i verneområder ¹⁾	Antall			7 ³⁾	7 ³⁾	7 ³⁾	7 ³⁾

1) Vannforekomster defineres her som påvirkede elveavsnitt eller vann.

2) Kartlag "naturvernområde" i Naturbase er brukt. Inkluderer Nasjonalparker, Landskapsvernområder, Naturreservat og "annet vern". Marine verneområder er ikke inkludert.

3) Naturreservat: Nesheimsvatnet, Sørebdalen, Herlandsnjesane (magasin like ved) Landskapsvernområde: Stølsheimen.

4) Torvedalen og Vassøyane i Stølsheimen landskapsvernområde.

Inkluderer kun anlegg i naturvernområder. Ikke tilfredsstillende datagrunnlag for å rapportere anlegg i tilknytning til naturvernområder. Ikke tilfredsstillende datagrunnlag for å rapportere anlegg i eller i tilknytning til områder med høyt biomangfold. Inkluderer ikke tilløpstineller til vannkraftverk fordi vi vurderer at disse ikke er relevant i denne sammenheng.

Totalt antall meter strømnett per naturvernområde	Høyspent		Lavspent		Total
	Kabel	Linje	Kabel	Linje	
Annet vern	4 691	18 172	2 010	3 121	27 994
Bergens fjellstrekninger	2 183	17 821	1 340	2 825	24 169
Herdla	1 673	-	-	-	1 673
Fjøsanger naturminne	763	-	552	238	1 553
Aksevatnet fuglefredingsområde	-	351	44	24	419
Kambo naturminne	51	-	41	-	92
Nyhaugen naturminne	21	-	15	34	70
Ådland naturminne	-	-	18	-	18

Naturreservat	5 037	11 978	1 402	4 206	22 624
<i>Herlandsnesjane naturreservat</i>	-	3 114	-	20	3 134
<i>Gåsvær naturreservat</i>	2 361	-	-	-	2 361
<i>Indrevær naturreservat</i>	1 978	66	-	-	2 044
<i>Kvernøyna naturreservat</i>	-	-	403	1 156	1 559
<i>Ånuglo, Midtøya, Seløya og Flornes naturreservat</i>	-	-	70	1 478	1 548
<i>Skor naturreservat</i>	30	1 314	-	31	1 375
<i>Varaldsøy naturreservat</i>	-	964	-	-	964
<i>Heltveit-Bjørge naturreservat</i>	-	802	-	-	802
<i>Håvikevatnet naturreservat</i>	-	707	-	-	707
<i>Rønset naturreservat</i>	-	642	-	-	642
<i>Sørebødalen naturreservat</i>	-	615	17	-	632
<i>Kleppsstølsvatnet naturreservat</i>	-	-	-	607	607
<i>Tjeldstø naturreservat</i>	-	445	-	157	602
<i>Sørestrandvatnet naturreservat</i>	-	353	171	14	538
<i>Hestabotn naturreservat</i>	-	529	-	-	529
<i>Nesvika naturreservat</i>	223	247	-	-	470
<i>Kortknappskjer og Horsøy naturreservat</i>	55	364	-	-	419
<i>Skilbreivatnet naturreservat</i>	-	-	320	73	393
<i>Grønøyra naturreservat</i>	306	-	58	-	364
<i>Geitaknottane naturreservat</i>	-	330	-	-	330
<i>Holmedalsberget naturreservat</i>	-	319	-	-	319
<i>Espelandsvatnet naturreservat</i>	-	-	298	13	311
<i>Eikevolltjønnyra naturreservat</i>	-	309	-	-	309
<i>Gjerlandsøyane naturreservat</i>	-	272	-	-	272
<i>Raunøy, Langøy, Skardholmen, Storholmen og Høgholmen naturreservat</i>	-	-	55	151	206
<i>Osen naturreservat</i>	-	24	-	152	176
<i>Stussvikhovda naturreservat</i>	-	176	-	-	176
<i>Herøy naturreservat</i>	-	-	-	161	161
<i>Skarvatun naturreservat</i>	-	134	-	-	134
<i>Lona naturreservat</i>	-	108	-	-	108
<i>Fossevatna naturreservat</i>	-	97	-	-	97
<i>Digernesvatnet naturreservat</i>	-	-	-	154	154
<i>Vågsholmen, Gulaskjer, Brattholmen og Grasholmen naturreservat</i>	70	-	-	-	70
<i>Kalandsvika naturreservat</i>	14	-	10	38	62
<i>Villelia naturreservat</i>	-	48	-	-	48

Marint verneområde	8	5 467	1 277	2 686	9 439
<i>Lurefjorden og Lindåsosane</i>	8	5 467	1 277	2 686	9 436
Landskapsvernområde	3 720	593	1 647	398	6 357
<i>Fjøsanger landskapsvernområde</i>	1 121	-	1 016	136	2 273
<i>Hattebergsdalen landskapsvernområde</i>	2 231	-	20	-	2 251
<i>Rambjøra landskapsvernområde med plante- og dyrelivsfredning</i>	368	464	415	250	1 497
<i>Hestad landskapsvernområde</i>	-	128	196	11	336

GRI 304-2 Betydelig påvirkning på områder med høyt biomangfold

Påvirkning av vassdrag	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Påvirkede vassdrag med	Antall						
Anadrom fisk	Antall	21	21	25	25	25	25
Ål	Antall	7	7	9	9	10	10
Brunørret	Antall	28	28	35	35	35	35
Røye	Antall	9	9	12	12	12	12
Nasjonale laksevassdrag ¹⁾	Antall	1	1	1	1	1	1
Vernede vassdrag	Antall	3	3	3	3	3	3

1) Det er ett Nasjonalt Laksevassdrag, men 4 elvestrekninger/sideelver som er berørt knyttet til dette vassdraget

Påvirkning på vassdrag omfatter endring av vannmengde, vannivåer eller andre levevilkår for fisk.

Nye vassdrag som fremkommer i 2020 inkluderer tidligere Sunnfjord Energi, overføring fra Sogn til Matre og Modalen, samt Yndesdalsvassdraget som er overført til Kløvtveit kraftverk.

Oppdatering av informasjon: Som følge av utbedret metode er historiske tall fra 2018-2021 endret for å hensynte utvidet detaljeringsnivå og oversikt over antall vassdrag.

Vassdrag som er påvirket av Eviny sin virksomhet med anadrome fiskearter

Vassdrag	Vassdrag med anadrom fisk	Vassdrag med ål	Vassdrag med brunørret	Vassdrag med røye	Nasjonale laksevassdrag	Vernede vassdrag
<i>Fanavassdraget</i>		n	x	g		
<i>Stendvassdraget</i>			x			
<i>Samnangervassdraget</i>	x		x	g		Uregulert sideelv er vernet
<i>Skulstadvassdraget</i>			x			
<i>Fossdalsvassdraget</i>			x			
<i>Herlandsfoss</i>	x	g	x	g		
<i>Bergsdalselva</i>	x		x	n		
<i>Botnavassdraget</i>	x		x			

<i>Tysso, Ulvik</i>	x		x			
<i>Bolstadelva, nedre del i Vossovassdraget</i>	x	n	x	n	x	Vosso er vernet fra over Vangsvatnet. Alle deler av vassdraget som er berørt av Eviny er nedstrøms dette.
<i>Torfinnselva, sideelv i Vossovassdraget</i>	x		x		x	
<i>Tverrelva, sideelv i Vossovassdraget</i>	x		x		x	
<i>Teigdalselva, sideelv i Vossovassdraget</i>	x		x	g	x	
<i>Leiro, sideelv Ekso</i>	x		x			
<i>Eksovassdraget</i>	x		x	n		
<i>Moelvi/Modalsvassdraget</i>	x		x	n		
<i>Krossdalselva, sideelv i Modalsvassdraget</i>			x			
<i>Haugsdalselva</i>	x		x			
<i>kringlebotsvassdraget</i>			x			
<i>Matrevassdraget</i>	x	n	x			
<i>Yndesdalselva/Frølandselva</i>	x	n	x	g		Vassdraget er vernet nedstrøms vann berørt av regulering
<i>Oppedalselva</i>	x		x			
<i>Vassdalselva, ikjefjord</i>	x	g	x			
<i>Østerbøelva, Ikjefjord</i>	x		x			
<i>Fjordselva (Førdeelva)</i>	x		x			
<i>Bjordalselva</i>	x		x			
<i>Sørebøelva (Søreide)</i>			x			
<i>Ortnevikvassdraget</i>	x	g	x			
<i>Tveitelva</i>		g	x			
<i>Bøfjordvassdraget</i>	x	n	x	g		
<i>Dalselva i Sunnfjord</i>	x		x			
<i>Gjeitelva, sideelv til Jølstra</i>			x			
<i>Jølstra</i>	x	n	x	g		
<i>Lundaelva, Kjosnesfjorden</i>			x			
<i>Fossheimselva i Breimsvassdraget</i>	x		x	n		

For registrering av ål og røye gjelder følgende: g = gammel observasjon (før 2000), n = ny

GRI 304-4 Rødlisterarter og nasjonalt vernede arter i påvirkede områder

Det er gjennomført et kartutsnitt over Eviny sine områder, uten utvalg av relevante arter som er direkte vurdert som påvirket av vår virksomhet. Inneholder pattedyr, fisk og fugl på artsnivå. Lav, sopp, insekter eller planeter er ikke inkludert, selv om disse kan være påvirket av virksomheten. Saltvannsarter, underarter og arter som kun er rødlistet på Svalbard er ikke inkludert. Observasjoner siden 2000. Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Rødlisterarter med habitat i områder påvirket av Eviny	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Kritisk truet	Antall				8	8	9
Sterkt truet	Antall				19	19	23
Sårbar	Antall				33	33	34
Nær truet	Antall				37	37	37

Oppdatering i 2023: 2 arter fra 2022-listen er ikke inkludert i 2023, dette inkluderer Fjellmyrløper og Ilder. I tillegg er 1 ny inkludert for 2023, dette gjelder Vierspurv.

Rødlisterarter med habitat i områder som er påvirket av Eviny

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
Hønsehauk			x	
Sanglerke				x
Alke			x	
Stjertand			x	
Ål		x		
Taigasædgås		x		
Tundrasædgås			x	
Tårnseiler				x
Steinvender				x
Bergand		x		
Hubro		x		
Lappspurv		x		
Brushane			x	
Ulv	x			
Rosenfink				x
Teist				x
Dverglo			x	
Grønnfink			x	
Hettemåke	x			
Sivhauk				x
Myrhauk		x		

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
Gresshoppesanger				x
Båndkorsnebb			x	
Trelerke				x
Nattergal				x
Gaupe		x		
Snadderand				x
Sjørre			x	
Svartand			x	
Lappfiskand			x	
Storspove		x		
Småspove				x
Fiskeørn			x	
Skjeggmeis		x		
Gråspurv				x
Vepsevåk				x
Storskarv				x
Mellomskarv				x
Svømmesnipe				x
Svartrødstjert		x		
Tretåspett				x
Konglebit				x

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
<i>Havelle</i>				x
<i>Kornkråke</i>			x	
<i>Vaktel</i>			x	
<i>Åkerrikse</i>	x			
<i>Gjøk</i>				x
<i>Hauksanger</i>	x			
<i>Taksvale</i>				x
<i>Gulspurv</i>			x	
<i>Hortulan</i>	x			
<i>Dvergspurv</i>			x	
<i>Nordflaggermus</i>			x	
<i>Piggsvin</i>				x
<i>Jaktfalk</i>			x	
<i>Lerkefalk</i>				x
<i>Lunde</i>		x		
<i>Sothøne</i>			x	
<i>Dobbeltbekkasin</i>				x
<i>Sivhøne</i>			x	
<i>Gulnebbblom</i>			x	
<i>Jerv</i>		x		
<i>Tjeld</i>				x
<i>Stormsvale</i>			x	
<i>Dvergmåke</i>			x	
<i>Gråmåke</i>			x	
<i>Fiskemåke</i>			x	
<i>Hare</i>				x
<i>Svarthalespove</i>	x			
<i>Blålange</i>		x		
<i>Brugde</i>		x		
<i>Havert</i>			x	
<i>Havhest</i>		x		

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
<i>Trollflaggermus</i>				x
<i>Heilo</i>				x
<i>Horndykker</i>			x	
<i>Granmeis</i>			x	
<i>Myrrikse</i>		x		
<i>Vannrikse</i>			x	
<i>Rein</i>				x
<i>Fjellrein</i>				x
<i>Sandsvale</i>			x	
<i>Krykkje</i>		x		
<i>Laks</i>				x
<i>Svartstrupe</i>		x		
<i>Ærfugl</i>			x	
<i>Taigaspissmus</i>				x
<i>Skjeand</i>			x	
<i>Knekkand</i>		x		
<i>Tyvjo</i>			x	
<i>Makrellterne</i>		x		
<i>Tyrkerdue</i>				x
<i>Stær</i>				x
<i>Dvergdykker</i>		x		
<i>Rødstilk</i>				x
<i>Lomvi</i>	x			
<i>Brunbjørn</i>		x		
<i>Vipe</i>	x			
<i>Skimmelflaggermus</i>				x
<i>Vierspurv</i>	x			
<i>Pigghå</i>			x	
<i>Storkobbe</i>				x
<i>Vanlig uer</i>		x		

Eviny 1 – Fiskeutsetting (Tidligere G4-EN27)

Antall fisk, rogn og yngel	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Brunørret satt ut i vatn (pålagt)	Antall	55 000	840	4 700	0	1 050	250
Plantet øyerogn ¹⁾	Antall	334 000	236 000	404 000	750 000	791 500	665 000
Plantet øyerogn	Antall	74 000	38 200	101 500	44 000	65 800	53 500
Utsetting av yngel i elv ¹⁾	Antall	340 600	109 300	47 500	0	0	0
Utsetting av yngel i elv	Antall	59 000	255 800	6 000	33 000	18 500	10 500

1) I samråd med Miljødirektoratet

Eviny har pålegg om fiskeutsetting i flere reguleringsmagasin. I tillegg er Eviny økonomisk bidragsyter for lokal kultivering i elver vi påvirker. Kultivering er i hovedsak planting av øyerogn og utsetting av yngel

Eviny 2 - Miljøhendelser og klassifisering

Miljøhendelse med skade på ytre miljø	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Alvorlige miljøhendelser	Antall	3	0	2	0	0	0
Ikke-alvorlige miljøhendelser med skade på miljø	Antall	46	27	13	25	34	33
<i>Utslippshendelser</i>	Antall	28	19	7	16 ¹⁾	22	N/A ²⁾
<i>Andre miljøhendelser</i>	Antall	18	8	6	9	12	N/A ²⁾
Ikke-alvorlige miljøhendelser med fare for skade på miljø	Antall	49	44	83	54	83	68
<i>Utslippshendelser</i>	Antall	24	18	27	15	16	N/A ²⁾
<i>Andre miljøhendelser</i>	Antall	25	26	56	39	67	N/A ²⁾

1) Fire av disse hendelse var vurdert til å ha høy risiko for potensiell skade på miljø. Disse var knyttet til SF6 utslipp på Ravneberget, Fosse og Kollsnes.

2) Kategorisering av utslippshendelser og andre miljøhendelser er ikke inkludert for 2023 som følge av overgang til nytt avvikssystem og tilhørende ny kategorisering av klima- og miljøhendelser.

GRI 305-7 Andre utslipp til luft

Utslipp til luft	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eviny's bilpark (tonn NOx) ¹⁾	Tonn NOx	2	2	3	3	3	3,0
Nærværme (tonn NOx) ²⁾	Tonn NOx	13	15	10	10	22	0,2
Fjernvarme (tonn NOx) ²⁾	Tonn NOx	3	3	1	3	5	6,0
Kollsnes kogenereringsverk (NOx) ³⁾	Tonn NOx	40	28	24	26	28	13,7
Totalt tonn NOx	Tonn NOx	58	48	38	42	58	22,9
Kollsnes kogenereringsverk (CO) ⁴⁾	Tonn CO	51	51	37	41	46	25,8
Totalt tonn CO	Tonn CO	51	51	37	41	46	25,8

1) Beregninger gjennomført basert på datagrunnlag fra Leaseplan, utslippsfaktor gitt av hver enkelt biltype som blir multiplisert med antall kilometer kjørt. 2) Beregnet basert på aktuelt oljeforbruk, utslippsfaktor som ligger til grunn for beregningen er: 3 kg NOx pr. tonn olje. 3) Vektet faktor 2,76g NOx/kg fuel. 4) Vektet faktor 6,17g CO/kg fuel

Utvalgt underlag til klimaregnskapet

Materialforbruk

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Ikke-fornybare materialer							
Olje	liter	19 386	29 852	21 019	264 844	1 269 825	35 389
Bensin	liter	57 231	32 727	24 479	18 421	22 422	14 649
Diesel	liter	843 767	835 030	952 821	1 013 149	910 370	968 330
SF6-gass	kg	45	38	110	29	43	41
Propan ¹⁾	Kg		1 004	856	907	1 032	752
Betong ²⁾	m3				2 393	2 175	6 518
Fornybare materialer							
Flis	m3	5 167	6 108	4 159	4 186	7 651	3 925

1) Forbruk av propan ble inkludert i bærekraftsregnskapet i 2019, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

2) Forbrukt av betong ble inkludert i bærekraftsregnskapet i 2021.

Energiforbruk

Direkte kjøpte primære energikilder - innkjøpt til kraftproduksjon	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Spillvarme fra avfallsforbrenning	GWh	270,2	246,9	248,6	245,7	236,9	258,0
Gass til nærvarme og fjernvarme	GWh	13,8	10,2	1,4	0,9	0,1	0,2
Produsert og direkte forbrukt energi							
Vannkraft - eget forbruk ¹⁾	GWh	122,0	91,4	157,1	100,5	147,4	137,7
Fjernvarme og nærvarme el-forbruk	GWh	30,7	34,7	39,5	26,6	20,5	31,5
BKK nettap	GWh	367,6	357,6	381,5	417,1	383,8	389,9

1) Eviny sletter opprinnelsesgarantier for eget strømforbruk i kraftstasjonene og internt nettap i kraftverkene.

Indirekte energiforbruk ¹⁾	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Strømforbruk i egne bygg (kontor, lager, verksted, hytter)	GWh	10,0	10,4	9,5	13,2	5,6	10,1
Fjernvarme til egne bygg	GWh	0,8	0,8	0,7	0,9	0,5	0,4

1) Alt strømforbruk ekskl. BKK nettap er opprinnelsesgarantert.

Avfall

Avfallsmengde og sortering	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Farlig avfall	Tonn	249	170	75	45	39	96
Total avfallsmengde	Tonn	2 286	1 455	1 676	2 273	1 730	1 318
Sorteringsgrad	%	87	83	87	92	89	89

Gjenvinning og forbrenning etter avfallstype	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Metall, gjenvinning	kg	864 676	410 045	614 275	1 260 694	621 708	419 542
Papir, gjenvinning	kg	63 515	45 885	46 749	38 118	26 630	30 028
Plast, gjenvinning	kg	19 216	17 902	17 243	16 777	13 087	15 952
Glass, gjenvinning	kg	0	580	192	0	358	600
EE-avfall, gjenvinning	kg	189 155	237 950	223 385	270 884	280 860	216 797
Restavfall, forbrenning	kg	238 495	230 136	195 105	178 137	169 985	147 151
Treavfall, forbrenning	kg	541 216	322 050	395 159	405 497	276 516	299 733

Systemeffektivitet

G4-EU12 Transmisjons- og distribusjonstap i prosent av total energi

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Tap fra nett til kunder	%	4,57	4,31	4,81	4,36	3,94	3,06
BKK reelt nettap	%	3,42	3,78	3,85	3,84	3,34	3,06
Distribusjonstap fjernvarmenett	%	15	15	11	10	10	10

Sosiale forhold

Helse og sikkerhet

GRI 403-9 Yrkesrelaterte skader og fravær

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Interne H1-skader	Antall	11	11	6	13	6	9
Interne H2-skader	Antall	23	14	14	16	7	6
Eksterne H1-skader	Antall		1	3	2	4	5
Eksterne H2-skader	Antall		3	1	2	0	3
Fraværskadefrekvens (H1)	Frekvens	5,2	4,9	2,7	4,8	2,2	3,36
Skadefrekvens (H2)	Frekvens	10,9	6,2	5,5	10,7	4,7	5,59
TRI	Frekvens						6,94
Høyrisikohendelser (SIF – Utgått definisjon) ¹⁾	Frekvens		0,5	0,4	0	Utgått	Utgått
Interne Høyrisikohendelser (HIPO) ¹⁾	Antall					9	22
Eksterne Høyrisikohendelser (HIPO) ¹⁾	Antall					3	7

1) Eviny har tidligere benyttet SIF for å skille ut de hendelsene med aller høyest potensiell risiko. Energi Norge innførte i 2022 en bransjefelles KPI for høypotensial-hendelser (HIPO) for å bedre evnen til å styre HMS-arbeidet etter risiko. Ny bransjefelles definisjon legges til grunn for rapportering i Eviny f.o.m. 2022.

H1-skader angir arbeidsrelaterte personskader som har ført til fravær ut over skadedagen (egenmeldt og/eller sykemeldt). Skaden skal ha oppstått av en plutselig og uventet påkjenning på kroppen i forbindelse med arbeid. Skade skal ha ført til at personen blir fysisk eller mentalt ute av stand til å arbeide neste planlagte arbeidsdag eller skift i henhold til oppsatte planer. Derom en skadet person har fri eller avspasering dagen etter skadedagen, skal personskaden ikke registreres som en H1-skade.

H1-verdien viser frekvensen av arbeidsrelaterte personskader, såkalte H1-skader, per million time. For 2023 utgjør antall arbeidede timer 2 672 989.

H2-skader angir totalt antall arbeidsrelaterte personskader som har ført til medisinsk behandling, både med og uten fravær. En arbeidsrelatert personskade uten fravær regnes som en skade som har oppstått av plutselig og uventet påkjenning på kroppen i forbindelse med arbeid, og som har ført til: 1) Nødvendig medisinsk behandling av medisinsk personell. Diagnostisering alene regnes ikke som behandling, 2) og/eller begrensning i arbeidsevne, 3) og/eller omplassering på grunn av midlertidig redusert evne til å utføre sitt vanlige arbeid i henhold til oppsatte arbeidsplaner.

H2-verdien viser frekvensen av totalt antall arbeidsrelaterte personskader per million arbeidede timer. For 2023 utgjør antall arbeidede timer 2 672 989.

Følgende kriterier gjelder for klassifisering av høyrisikohendelser (HIPO) 1) Skade eller fare for skade på person, 2) Det er frigitt energi – noe i bevegelse eller energi på avveie, 3) Konsekvens har ført til eller kunne ført til, ved ubetydelig endrede omstendigheter, alvorlig personskade med varige mén eller død. (= 4 eller høyere i konsekvens matrisen), 4) Gjelder for egne ansatte, og der Eviny forårsaker skade/fare for 3. part., 5) Gjelder for innleide/entreprenører sine H1- og H2-skader der det er utført arbeid på vegne av Eviny, 6) Prosjektledere skal etterspørre HIPO hos sine entreprenører.

Forsyningssikkerhet

G4-EU28 Frekvens av strømbrudd

Gjennomsnittlig antall avbrudd per kunde	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
System Average Interruption Frequency Index ¹⁾	Antall	2,7	2,4	2,3	1,8	2,0	2,2

1) SAIFI angir gjennomsnittlig antall avbrudd per sluttbruker per år.

G4-EU29 Gjennomsnittlig varighet for strømbrudd

Gjennomsnittlig utetid (minutter) per kunde	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
System Average Interruption Duration Index ¹⁾	Minutter	155	94	82	70	94	100

1) SAIDI angir forhold mellom total utetid for alle kunder og antall nettkunder

Lokal verdiskaping

GRI 204-1 Innkjøp fra lokale leverandører

Kategori	Enhet	2018	2019 ¹⁾	2020	2021	2022	2023
Leverandører fra Vestland fylke ¹⁾	Antall	677	989	1143	1199	1376	1080
Totalt innkjøp i Vestland fylke ¹⁾	mill. kroner	615	729	717	723	795	1220
Andel av totale innkjøp	%	30,7	31,8	34,5	35,7	37,9	42,1

1) I 2019 ble data for Hordaland og Sogn og Fjordane slått sammen til Vestland fylke som følge av fylkessammenslåing.

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Eviny 7 – Eviny som arbeidsgiver

Medarbeiderundersøkelse ¹⁾	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Ansattes engasjement ²⁾							
Vår	Skala 0-5			4,3	4,0	3,9	
Høst	Skala 0-5			4,2	4,0	4,0	
Hele året ³⁾	Skala 0-100						69,5

1) Resultatene kommer fra Evinys interne medarbeiderundersøkelse «Pulsen» som gjennomføres to ganger årlig.

2) Rapporterte resultater gjengir resultater fra undersøkelsen vår og høst hvert registrerte år.

3) I 2023 ble «Pulsen» byttet ut med en årlig medarbeiderundersøkelse fra Ennova. Ansattes engasjement er et snitt av to parametere 1) Arbeidsglede og 2) Lojalitet

Utvalgt underlag til besvarelse om sosiale forhold

Mangfold, inkludering og likestilling

Nyrekrutteringer og turnover

Nyrekrutteringer pr. region

Region	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Bergen	Antall				81	84	86
Alver ¹⁾	Antall				6	1	0
Masfjorden	Antall				1	0	4
Modalen	Antall				0	0	0
Samnanger	Antall				0	0	0
Vaksdal	Antall				3	2	3
Ålesund	Antall				3	5	4
Volda	Antall				0	0	3
Tysnes	Antall				0	0	0
Etne	Antall				3	0	0
Kvinnherad	Antall				5	1	1
Fjaler	Antall				0	0	0
Gulen	Antall				2	0	0
Haugesund	Antall				0	0	0
Hyllestad	Antall				2	0	1
Kinn	Antall				0	0	0
Solund	Antall				1	0	0
Sunnfjord ²⁾	Antall				18	9	2
Totalt	Antall	60	92	103	125	102	104

1) Tidligere Lindås, Radøy og Meland kommune

2) Tidligere Førde, Naustdal, Gaular og Jølster kommune

Turnover pr. region (u/pensjon)

Region	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Bergen	Antall				25	57	71
Alver ¹⁾	Antall				1	0	2
Masfjorden	Antall				1	1	0
Modalen	Antall				0	0	0
Samnanger	Antall				0	0	0
Vaksdal	Antall				0	4	2
Ålesund	Antall				1	5	2
Volda	Antall				4	2	5
Tysnes	Antall				0	0	0
Etne	Antall				0	0	1
Kvinnherad	Antall				0	0	6
Fjaler	Antall				0	0	0
Gulen	Antall				0	1	4
Haugesund	Antall				0	0	0
Hyllestad	Antall				0	1	4
Kinn	Antall				0	0	1
Solund	Antall				0	1	2
Sunnfjord ²⁾	Antall				3	5	7
Totalt	Antall	27	27	27	35	77	107

1) Tidligere Lindås, Radøy og Meland kommune

2) Tidligere Førde, Naustdal, Gaular og Jølster kommune

Nyrekrutteringer pr. ansattforhold

Ansattforhold	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Andel Menn</i>	%	80	76	74	71,2	65,7	77,9
<i>Andel Kvinner</i>	%	20	24	26	28,8	34,3	22,1
<i>Andel under 30 år</i>	%				44	29,4	40,4
<i>Andel 30 - 50 år</i>	%				45,6	60,8	52,9
<i>Andel over 50 år</i>	%				10,4	9,8	6,7
<i>Alder for nyansatte kvinner</i>	Gjennomsnitt	23	31	36	35	35	31
<i>Alder for nyansatte menn</i>	Gjennomsnitt	30	35	36	33	35	34
<i>Alder nyansatte</i>	Gjennomsnitt	28	34	36	34	35	34
<i>Andel nyansatte av ansatte, %</i>	%	5,6	8,5	8,6	9,3	7,5	5,5

Turnover pr. ansattforhold (u/pensjon)

Ansattforhold	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Andel Menn</i>	%	93	85	74	77,1	75,3	79,4
<i>Andel Kvinner</i>	%	7	15	26	22,9	24,7	20,6
<i>Andel under 30 år</i>	%				20	18,2	19,6
<i>Andel 30 - 50 år</i>	%				71	62,3	57,9
<i>Andel over 50 år</i>	%				9	19,5	22,4
<i>Alder for turnover kvinner</i>	Gjennomsnitt	48	40	41	34	38	39
<i>Alder for turnover menn</i>	Gjennomsnitt	41	35	38	37	39	40
<i>Alder turnover</i>	Gjennomsnitt	41	36	39	36	39	40
<i>Andel turnover av ansatte, %</i>	%	2,5	2,5	2,2	2,6	5,7	8,3

Økning i andel turnover av ansatte drives i 2023 av kostnadskutt-prosjektet som har pågått i store deler av 2023.

Mangfold i selskapets styre, ledelse og arbeidsstyrke

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Total arbeidsstyrke							
Andel Menn %	%	77	77	78	77	76,1	76,7
Andel Kvinner %	%	23	23	22	23	23,9	23,3
Andel under 30 år, %						9,7	13,3
Andel 30 - 50 år, %	%					48,9	44,4
Andel over 50 år, %	%					41,4	42,3
Nyrekrutninger							
Andel Menn %	%	80	76	74	71	65,7	77,9
Andel Kvinner %	%	20	24	26	29	34,3	22,1
Andel under 30 år, %						25,7	40,4
Andel 30 - 50 år, %	%					62,9	52,9
Andel over 50 år, %	%					11,4	6,7
Ledende stillinger							
Andel Menn %	%	63	64	70	70	65,9	65,0
Andel Kvinner %	%	37	36	30	30	34,1	35,0
Andel under 30 år, %						0	3,3
Andel 30 - 50 år, %	%					46,8	47,2
Andel over 50 år, %	%					53,2	49,6
Konsernledelse							
Andel Menn %	%	50	56	56	44	55,6	57,1
Andel Kvinner %	%	50	44	44	56	44,4	42,9
Andel under 30 år, %						0	0
Andel 30 - 50 år, %	%					50,0	85,7
Andel over 50 år, %	%					50,0	14,3
Konsernstyret							
Andel Menn %	%	42	42	58	58	67,0	66,7
Andel Kvinner %	%	58	58	42	42	33,0	33,3
Andel under 30 år, %						0	0
Andel 30 - 50 år, %	%					25,0	25,0
Andel over 50 år, %	%					75,0	75,0

1) Merk at andel menn og kvinner i konsernledelsen i denne tabellen avviker fra beskrivelse av konsernledelsen tidligere i rapporten. Dette skyldes endringer i konsernledelsen etter 31.12.2023

Forholdet mellom grunnlønn og avlønning av kvinner og menn

Kategori ¹	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Kvinnerns gjennomsnittlige fastlønn som andel av menns	%	102,2	102,6	102,8	103,7	102,5	103,6
Herav for ledere	%					95,0	98,3
Herav for andre (ikke-ledere)	%					101,2	101,6

1) Eviny's aktiviteter er konsentrert på Vestlandet, og det vurderes derfor ikke som hensiktsmessig å skille forholdet mellom ulike oppmøtesteder, da disse ikke vurderes som enkeltstående signifikante lokasjoner.

Hendelser med diskriminering og korrigerende tiltak iverksatt

Tilfeller av diskriminering inkluderer her også trakassering på bakgrunn kjønn, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet eller kjønnsuttrykk. Krav, prosess og prosedyrer for varsling og håndtering av kritikkverdige forhold er beskrevet i konsernets kvalitetssystem. Konsernet har egne prosedyrer for håndtering av trakasseringssaker som skal sikre forsvarlig og systematisk håndtering av kritikkverdige forhold som mobbing, trakassering og utilbørlig opptreden i det psykososiale arbeidsmiljøet. Alle registrerte saker behandles og avsluttes i tråd med disse.

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Antall registrerte tilfeller av diskriminering	Antall	0	1	0	0	2 ¹⁾	1 ¹⁾

1) Sakene ble undersøkt og det ble iverksatt korrigerende tiltak. Dette innbefatter samtaler og økt fokus på for eksempel adferd i sosiale sammenkomster i regi av arbeidsgiver.

Ansvarlig leverandørkjede

Nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier

For å sikre at våre leverandører oppfyller krav til HMS, økonomi, samfunnsansvar og kvalitet, benytter Eviny Achilles kvalifikasjonsordning til leverandørsøk og kvalifisering av leverandører. Achilles er en felles kvalifikasjonsordning for energiselskap i Norden. Denne oversikten viser den andelen av leverandører og innkjøp som er vurdert med Achilles. For leverandører som ikke er registrert i Achilles gjennomføres kvalifikasjonsprosessen som en del av anskaffelsesprosessen.

Leverandører vurdert etter miljømessige kriterier ²⁾	Enhet	2018 ¹⁾	2019 ¹⁾	2020 ¹⁾	2021 ¹⁾	2022	2023
Andel av leverandører vurdert etter miljømessige kriterier via Achilles	%				51	48	45
Andel av nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier via Achilles ³⁾	%					57	13
Andel av innkjøp vurdert etter miljømessige kriterier via Achilles	%				62	58	55

1) Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

2) Inkluderer bare leverandører hvor vi kjøper varer og tjenester for mer enn 1 mill. kr per år

3) Nye leverandører er definert som leverandører hvor vi ikke har kjøpt varer og tjenester fra de siste 3 år før rapporteringsåret.

Nye leverandører som er vurdert etter sosiale kriterier

For å sikre at våre leverandører oppfyller krav til HMS, økonomi, samfunnsansvar og kvalitet, benytter Eviny Achilles kvalifikasjonsordning til leverandørsøk og kvalifisering av leverandører. Achilles er en felles kvalifikasjonsordning for energiselskap i Norden. Denne oversikten viser den andelen av leverandører og innkjøp som er vurdert med Achilles. For leverandører som ikke er registrert i Achilles gjennomføres kvalifikasjonsprosess som en del av anskaffelsesprosessen.

Leverandører vurdert etter miljømessige kriterier ²⁾	Enhet	2018 ¹⁾	2019 ¹⁾	2020 ¹⁾	2021 ¹⁾	2022	2023
Andel av leverandører vurdert etter sosiale kriterier via Achilles	%				51	48	45
Andel av nye leverandører vurdert etter sosiale kriterier via Achilles ³⁾	%					57	13
Andel av innkjøp vurdert etter sosiale kriterier via Achilles	%				62	58	55

1) Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

2) Inkluderer bare leverandører hvor vi kjøper varer og tjenester for mer enn 1 mill. kr per år

3) Nye leverandører er definert som leverandører hvor vi ikke har kjøpt varer og tjenester fra de siste 3 år før rapporteringsåret.

EU taksonomi - Andel av omsetningen som er forbundet med taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter –2023

Økonomiske aktiviteter (1)	Kode(r) (2)	Absolutt omsetning (3)	Andel av omsetningen (4)	Kriterier for vesentlig bidrag										Kriterier om ikke til betydelig skade, DNSH						Omstillings-aktivitet (21)	Muliggjørende aktivitet (20)	Taksonomiforenlig andel av omsetning, 2022 (19)	Taksonomiforenlig andel av omsetning, 2023 (18)
				Begrensning av klimaendringer (5)	Tilpasning til klimaendringer (6)	Vann- og havressuser (7)	Sirkulær økonomi (8)	Forurensning (9)	Biologisk mangfold og økosystemer (10)	Begrensning av klimaendringer (11)	Tilpasning til klimaendringer (12)	Vann- og havressuser (13)	Sirkulær økonomi (14)	Forurensning (15)	Biologisk mangfold og økosystemer (16)	Minstegarantier (17)	%	%	E				
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																							
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter																							
Økonomisk aktivitet	CCM/CCA	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	%	%	E	T			
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	5441	53	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	N/A	N/A	Ja	Ja	53	N/A					
El.produksjon fra fornybare ikke-fossile gassformige og flytende brenster	CCM 4.7	14	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	N/A	Ja	Ja	Ja	0	N/A					
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM 4.9	1969	19	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	19	N/A	E				
Lagring av elektrisk kraft	CCM 4.10	9	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	N/A	Ja	Ja	0	N/A	E				
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	CCM 4.16	0,3	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	N/A	Ja	0	N/A					
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO ₂ -utslipp	CCM 6.15	123	1	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	1	N/A	E				
Omsetning for (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		7557	73														73	N/A					
-Hvorav muliggjørende		2101	20														20	N/A	E				
-Hvorav omstillingsaktivitet		0	0														0	N/A		T			
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)																							
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	CCM 4.1	0,04	0																				
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	3	0																				
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM 4.9	85	1																				
Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	CCM 4.15	165	2																				
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	CCM 4.16	0,6	0																				
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	CCM 4.24	4	0																				
Høyeffektivitets kogenerering av varme/kjøling og kraft fra fossile gasser	CCM 4.30	5	0																				
Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	CCM 6.16	6	0																				
Omsetning for omfattede aktiviteter, men ikke taksonomiforenlige (A.2)		269	3														3	N/A					
Sum (A.1 + A.2)		7827	76														76	N/A					
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																							
Omsetning for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		2533	24																				
Sum (A + B)		10360	100																				

Andel av investeringsutgifter (Capex) forbundet med taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter – opplysninger for 2023

Økonomiske aktiviteter (1)	Kode(r) (2)	Absolutte investerings- utgifter (3)	Andel av omsetningen (4)	Kriterier for vesentlig bidrag							Kriterier om ikke til betydelig skade, DNSH							Muliggjørende aktivitet (20),	Onstillings- aktivitet (21)		
				Begrensning av klimaendringer (5)	Tilpasning til klimaendringer (6)	Vann- og havressurser (7)	Sirkulær økonomi (8)	Forurensning (9)	Biologisk mangfold og økosystemer (10)	Begrensning av klimaendringer (11)	Tilpasning til klimaendringer (12)	Vann- og havressurser (13)	Sirkulær økonomi (14)	Forurensning (15)	Biologisk mangfold og økosystemer (16)	Minstegaranter (17)	Taksonomiforenlig andel av omsetning, 2023 (18)			Taksonomiforenlig andel av omsetning, 2022/19)	
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																					
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter																					
Økonomisk aktivitet	CCM/CCA	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	%	%	E	T	
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	349	16	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	N/A	N/A	Ja	Ja	16	N/A			
EL-produksjon fra fornybare ikke-fossile gassformige og flytende brenstoffer	CCM 4.7	2	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	N/A	Ja	Ja	Ja	0	N/A			
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM 4.9	958	45	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	45	N/A	E		
Lagring av elektrisk kraft	CCM 4.10	51	2	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	N/A	Ja	Ja	2	N/A	E		
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	CCM4.16	0,1	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	N/A	Ja	0	N/A			
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO ₂ -utslipp	CCM 6.15	468	22	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	22	N/A	E		
Investeringer for (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		1828	85														85	N/A			
-Hvorav muliggjørende		1477	69														69	N/A	E		
-Hvorav omstillingsaktivitet		0	0														0	N/A		T	
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)																					
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	CCM 4.1	0,01	0																		
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	0,02	0																		
Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	CCM 4.15	51	2																		
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	CCM 4.24	1	0																		
Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	CCM 6.16	12	1																		
Investeringer for omfattede aktiviteter, men ikke taksonomiforenlige (A.2)		65	3														3	N/A			
Sum (A.1 + A.2)		1893	88														88	N/A			
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																					
Investeringer for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		257	12																		
Sum (A + B)		2150	100																		

Andel av driftskostnader (Opex) forbundet med taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter – opplysninger for 2023

Økonomiske aktiviteter (1)	Kode(r) (2)	(3)	Absolutte drifts- kostnader	Andel av omsætningen (4)	Kriterier for vesentlig bidrag										Kriterier om ikke til betydelig skade, DNSH						Muliggjørende aktivitet (20)	Omstillings- aktivitet (21)
					Begrensning av klimatendringer (5)	Tilpasning til klimatendringer (6)	Vann- og havressurser (7)	Sirkulær økonomi (8)	Forurensning (9)	Biologisk mangfold og økosystemer (10)	Begrensning av klimatendringer (11)	Tilpasning til klimatendringer (12)	Vann- og havressurser (13)	Sirkulær økonomi (14)	Forurensning (15)	Biologisk mangfold og økosystemer (16)	Minstegaranter (17)	Taksonomiforenlig andel av omsætnin- g, 2023 (18)	Taksonomiforenlig andel av omsætnin- g, 2022 (19)	E		
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																						
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter																						
Økonomisk aktivitet	CCM/CCA	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	%	%	E	T		
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	673	35	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	N/A	N/A	Ja	Ja	35	N/A				
El.produksjon fra fornybare ikke-fossile gassformige og flytende brenster	CCM 4.7	1	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	N/A	Ja	Ja	Ja	0	N/A				
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM 4.9	540	28	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	28	N/A	E			
Lagring av elektrisk kraft	CCM 4.10	18	1	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	N/A	Ja	Ja	1	N/A	E			
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	CCM4.16	0,04	0	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	N/A	Ja	0	N/A				
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO ₂ -utslipp	CCM 6.15	130	7	100 %	0 %	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	7	N/A	E			
Driftsutgifter for (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		1362	72														72	N/A				
-Hvorav muliggjørende		688	36														36	N/A	E			
-Hvorav omstillingsaktivitet		0	0														0	N/A		T		
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)																						
Elektrisitetsproduksjon ved hjelp av solcelleteknologi	CCM 4.1	0,05	0																			
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	2,8	0																			
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM 4.9	76,7	4																			
Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	CCM 4.15	40,3	2																			
Installasjon og drift av elektriske varmepumper	CCM 4.16	0,1	0																			
Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	CCM 4.24	0,7	0																			
Høyeffektivitets kogenerering av varme/kjøling og kraft fra fossile gasser	CCM 4.30	0,3	0																			
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO ₂ -utslipp	CCM 6.15	0,2	0																			
Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	CCM 6.16	28	1																			
Driftsutgifter for omfattede aktiviteter, men ikke taksonomiforenlige (A.2)		149	8														8	N/A				
Sum (A.1 + A.2)		1511	79														79	N/A				
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																						
Driftsutgifter for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		392	21																			
Sum (A + B)		1902	100																			

Global Reporting Initiative (GRI) indeks

Brukserklæring	Eviny har rapportert i henhold til GRI-standardene for perioden 01.01.2023 – 31.12.2023
GRI 1 brukt	GRI 1: Foundation 2021
Gjeldende GRI-sektorstandard	Ikke aktuelt – Ingen gjeldende sektorstandard for vår bransje

GRI STANDARD	INDIKATOR	REFERANSE/BESVARELSE	UTELATELSE
GENERELLE INDIKATORER			
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-1 Detaljer om organisasjonen	<ul style="list-style-type: none"> • Navn på organisasjon: Eviny AS • Eierstruktur og selskapsform: Eviny AS er et norsk aksjeselskap. Konsernet eies med 43,44 % av Statkraft Industrial Holding AS, øvrige eierandeler tilhører kommuner på Vestlandet, samt Tysnes kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS. • Hovedkontor: Bergen, Norge • Land som organisasjonen har virksomhet i: Norge, Sverige, Danmark, Tyskland og Skotland. I tillegg har Eviny virksomhet i Nepal gjennom eierskap i selskapet Himal Power Ltd. 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-2 Enheter inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering	<ul style="list-style-type: none"> • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Andre opplysninger, Note 37: Selskaper som inngår i konsolideringen. Det er ikke forskjell på enheter omfattet av konsolidert regnskap og bærekraftsrapportering. • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Generelt, Note 2: Regnskapsprinsipper 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-3 Rapporteringsperiode, frekvens og kontaktinformasjon	<ul style="list-style-type: none"> • Rapporteringsperiode: Årlig, 1. januar - 31. desember 2023, i samsvar med finansiell rapportering. • Publiseringsdato: 24. april 2024. • Kontaktinformasjon: For generelle henvendelser ta kontakt via hei@eviny.no, eventuelt bærekraftsansvarlig Daniel Tvedt Syslak, daniel.syslak@eviny.no eller ansvarlig bærekraftsrapportering Silje Tingstad, silje.tingstad@eviny.no 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-4 Oppdatering av informasjon	<ul style="list-style-type: none"> • Omregningsfaktor for SF₆ har blitt endret, og vi har oppdatert klimaregnskap basert på dette med tilbakevirkende kraft. • CO₂-utslipp knyttet til restavfall til forbrenning er oppdatert fra klimaregnskap i 2022 som følge av omregningsfeil. • Oppdatert scope 2 markeds- og lokasjonsbaserte utslipp for 2021 og 2022 da det fremkom informasjon om ytterligere bygningsmasse, og opprinnelsesgarantiene er ikke slette for dette volumet. • Vi har ny metode for beregning av utgiftsbaserte estimater, som medfører endring i vår scope 3-rapportering for 2022. Utgiftsbaserte estimater for andre indirekte utslipp som ikke er dekket av aktivitetsbaserte beregninger er fjernet for årene 2020 og 2021 som følge av oppdatert metode for beregning av informasjon. <p>Detaljer er å finne i:</p>	

GRI 2: Generell informasjon 2021	2-5 Ekstern revisjon	<ul style="list-style-type: none"> • Bærekraftregnskap - Klima og miljø – Klimagassutslipp • Innhold - Om rapporten (Side 2) • Revisors uttalelse • Styring av bærekraft - Rapportering, måling og etterlevelse 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-6 Aktiviteter, verdikjede og andre forretningsforbindelser	<ul style="list-style-type: none"> • Vår organisasjon • Vår forretningsmodell • Våre interessenter • Vår verdikjede • Sosiale forhold - Ansvarlig leverandørkjede. Det har ikke vært vesentlige endringer i leverandørkjeden fra rapporteringsåret 2023. • Årsregnskap for Eviny-konsernet – Generelt -Note 4: Store enkelttransaksjoner, Note 5: Spesielle hendelser, Note 6: Segmentinformasjon. 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-7 Ansatte	<ul style="list-style-type: none"> • Bærekraftsregnskap - Generell informasjon - 2-7 • Sosiale forhold - Mangfold, inkludering og likestilling 	<p>Krav utelatt: Rapportert uten nøkkeltall fra to mindre datterselskap</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Nøkkeltallet er basert på selskapene som er omfattet av Eviny's HR-system. Dette ekskluder derfor Enivest og Bilkraft.</p>
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-8 Arbeidere som ikke er ansatte	<ul style="list-style-type: none"> • Bærekraftsregnskap - Generell informasjon - 2-8 	<p>Krav utelatt: Antall arbeidere som ikke er ansatte er rapportert som antall årsverk, men tallet er trolig for høyt. Det vil heller ikke inkludere eventuelle tall fra Enivest og Bilkraft.</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Innleide ressurser kan være lagt inn i systemet med 100 % stilling til tross for reell lavere stillingsprosent.</p>
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-9 Styringstruktur og komposisjon	<ul style="list-style-type: none"> • Konsernledelse • Konsernstyret • Årsberetning - Foretaksstyring • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/1475a9ebc58566b7cead001c3d86341975102f3c.pdf?dl= 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-10 Nominasjon og utvelgelse av øverste beslutningsorgan	<ul style="list-style-type: none"> • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/1475a9ebc58566b7cead001c3d86341975102f3c.pdf?dl= 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-11 Leder for det øverste styringsorganet	Styrelederen er ikke en del av selskapets daglige ledelse.	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-12 Rollen til det høyeste styringsorganet i å overvåke håndteringen av påvirkninger	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft • Årsberetning - Foretaksstyring • Våre interessenter 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-13 Delegering av ansvar for å håndtere organisasjonens påvirkning	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft • Årsberetning - Foretaksstyring • Våre interessenter 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-14 Rollen til det høyeste styringsorganet i bærekraftsrapportering	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft 	

GRI 2: Generell informasjon 2021	2-15 Interessekonflikter	<ul style="list-style-type: none"> • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-16 Kommunikasjon av kritiske hensyn	<ul style="list-style-type: none"> • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse • Bærekraftsregnskapet - Indikator 2-26 	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-17 Samlet kunnskap av det høyeste styringsorgan	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft <p>Medlemmer i revisjonsutvalget deltatt på Revisorforeningens bærekraftsakademi. I tillegg har vesentlighetsanalysen vært behandlet i revisjonsutvalget og styret, og styret har følgelig økt sin kompetanse på dobbelt vesentlighet og kommende krav til rapportering.</p>	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-18 Evaluering av styrets ytelse	<p>Styret gjennomfører årlig evaluering av eget arbeid iht. pkt 9 i redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse. Dette inkluderer også ESG</p> <p>Det er ikke blitt foretatt endring i sammensetning av styret basert på evalueringen.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny punkt 9 <p>https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/1475a9ebc58566b7cead001c3d86341975102f3c.pdf?dl=</p>	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-19 Retningslinjer for godtgjørelse	<ul style="list-style-type: none"> • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Andre opplysninger, Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret, • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny punkt 12. <p>https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/1475a9ebc58566b7cead001c3d86341975102f3c.pdf?dl=</p> <ul style="list-style-type: none"> • Innkalling og sakliste til Generalforsamling i Eviny AS 23. mai 2023 s. 17-18 <p>https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/e794c62fadc92d081d009dd2793db90560e4a036.pdf?dl=</p> <p>Det er ikke gitt særskilte godtgjørelsesordninger basert på prestasjon innen bærekraft.</p>	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-20 Prosessen for fastsettelse godtgjørelse	<ul style="list-style-type: none"> • Årsregnskap for Eviny-konsernet - Andre opplysninger - Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret, • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny) punkt 12 <p>https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/1475a9ebc58566b7cead001c3d86341975102f3c.pdf?dl=</p> <p>Innkalling og sakliste til Generalforsamling i Eviny AS 23. mai 2023 s. 17-18</p> <p>https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/e794c62fadc92d081d009dd2793db90560e4a036.pdf?dl=</p> <ul style="list-style-type: none"> • Protokoll for Generalforsamling i Eviny AS 24. mai 2023 (sak 4 og 7, side 3): <p>https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/7fc14aaff840668ecf4cd5bc3138014bdd929281.pdf?dl=</p>	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-21 Årlige totale kompensasjonsforhold	<ul style="list-style-type: none"> • Bærekraftsregnskap - Generell informasjon 2-21 • Sosiale forhold - Mangfold, inkludering og likestilling 	<p>Krav utelatt: Nøkkeltall er ikke inkludert data fra Enivest og utenlandsk hurtilagsvirksomhet ved Bilkraft-selskaper.</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Nøkkeltallet er basert på selskapene som er</p>

omfattet av Eviny's HR-system. Dette ekskluder derfor Enivest og Bilkraft.

GRI 2: Generell informasjon 2021	2-22 Uttalelse om bærekraftstrategi	<ul style="list-style-type: none"> • Konsernsjefens forord
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-23 Forpliktelse til bedriftens retningslinjer	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse • Sosiale forhold - Ansvarlig leverandørkjede • Sosiale forhold - Helse og sikkerhet • Sosiale forhold - Mangfold, likestilling og muligheter • Klima og miljø - Arealbruk og biologisk mangfold • Klima og miljø - Klimapåvirkning og -tilpasning
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-24 Innarbeidelse av bedriftens retningslinjer	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse • Sosiale forhold - Ansvarlig leverandørkjede • Sosiale forhold - Helse og sikkerhet • Sosiale forhold - Mangfold, likestilling og muligheter • Klima og miljø - Arealbruk og biologisk mangfold • Klima og miljø - Klimapåvirkning og -tilpasning
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-25 Prosesser for å utbedre negativ påvirkning	<ul style="list-style-type: none"> • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse • Sosiale forhold - Ansvarlig leverandørkjede • Sosiale forhold - Helse og sikkerhet • Sosiale forhold - Mangfold, likestilling og muligheter • Klima og miljø - Arealbruk og biologisk mangfold • Klima og miljø - Klimapåvirkning og -tilpasning
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-26 Varslingsrutiner og andre ordninger for å søke råd og sende bekymringsmeldinger	<ul style="list-style-type: none"> • Bærekraftsregnskap - Generell informasjon - 2-26 • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-27 Etterlevelse av lover og reguleringer	<ul style="list-style-type: none"> • Bærekraftsregnskap - Generell informasjon - 2-27 • Forretningsførsel - Forretningsetikk og etterlevelse
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-28 Medlemskap i bransjeorganisasjoner eller andre sammenslutninger	Pådriver for og deltaker i en rekke partnerskap, selskap, konsortium og nasjonale og internasjonale initiativ, for eksempel Klimapartner Vestland, Norsk Klimastiftelse, Fornybar Norge, 50 Climate Leaders, Euroelectric Powering People, Bergen Næringsråd og Sustainability Hub Norway
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-29 Tilnærming til interessentdialog	<ul style="list-style-type: none"> • Våre interessenter
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-30 Tariffavtaler	Alle ansatte i Eviny er omfattet av tariffavtaler

Vesentlige tema		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-1 Prosess for å bestemme vesentlige temaer	<ul style="list-style-type: none"> • Styring av bærekraft – Vesentlige tema
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-2 Liste av vesentlige temaer	<ul style="list-style-type: none"> • Produksjon og utbygging av ny fornybar energi • Økt nettkapasitet i vår region • Tilrettelegge for elektrifisering • Klimagassutslipp • Klimarisiko • Biologisk mangfold • Helse og sikkerhet • Attraktiv og utviklende arbeidsplass • Forsyningsikkerhet • Lokal verdiskapning
Produksjon og utbygging av fornybar energi		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Produksjon og utbygging av fornybar energi
G4 Organisasjonsprofil	EU1 Installert effekt fordelt på energikilde	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Produksjon og utbygging av fornybar energi • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Produksjon og utbygging av fornybar energi – EU1
G4 Organisasjonsprofil	EU2 Netto kraftproduksjon fordelt på energikilde	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Produksjon og utbygging av fornybar energi • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Produksjon og utbygging av fornybar energi - EU2
Tilrettelegge for elektrifisering		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Tilrettelegge for elektrifisering
Selskappsspesifikk	Eviny 3 - Levert energi elektrifisering	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Tilrettelegge for elektrifisering • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Tilrettelegge for elektrifisering - Eviny 3
Selskappsspesifikk	Eviny 4 - Ungåtte utslipp	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø, Tilrettelegge for elektrifisering • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Tilrettelegge for elektrifisering - Eviny 4
Økt nettkapasitet i vår region		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region
GRI 203: Indirekte økonomisk påvirkning 2016	203-1 Investeringer i infrastruktur og andre tjenester	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region • Klima og miljø - Produksjon og utbygging av fornybar energi • Klima og miljø - Tilrettelegge for elektrifisering <p>I tillegg gjengis indirekte effekter av påvirkning ved redegjørelse av øvrige vesentlige tema i denne rapporten.</p>

G4 Organisasjonsprofil	EU3 Antall industri-, privat- og bedriftskunder	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region - EU3 	
Selskapsspesifikk	Eviny 5 Levert energi strømmnett	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region - Eviny 5 	
Selskapsspesifikk	Eviny 6 Nytilknyttet kapasitet	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Økt nettkapasitet i vår region - Eviny 6 	
Klimagassutslipp			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Klimagassutslipp f.) Dialog med våre leverandører har belyst hvordan vi jobber med å redusere utslipp i verdikjeden. Mål og handlingsplaner er forankret i konsernledelse og styret. Samarbeid med alle forretningsområder og relevante fageksperter. 	
GRI 305: Utslipp 2016	305-1 Direkte utslipp av klimagasser (Scope 1)	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø, Klimagassutslipp • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Klimagassutslipp - 305-1 	<p>Krav utelatt: Tallgrunnlag for Eninvest og utenlandsk ladevirksomhet ved Bilkraftselskaper er utelatt</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Manglende datatilgjengelighet</p>
GRI 305: Utslipp 2016	305-2 Indirekte utslipp av klimagasser fra innkjøpt energi (Scope 2)	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Klimagassutslipp • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Klimagassutslipp - 305-2 	<p>Krav utelatt: Tallgrunnlag for Eninvest og utenlandsk ladevirksomhet ved Bilkraftselskaper er utelatt</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Manglende datatilgjengelighet</p>
GRI 305: Utslipp 2016	305-3 Andre indirekte utslipp av klimagasser (Scope 3)	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Klimagassutslipp • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Klimagassutslipp - 305-3 	<p>Krav utelatt: Tallgrunnlag for Eninvest og utenlandsk ladevirksomhet ved Bilkraftselskaper er utelatt</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Manglende datatilgjengelighet</p>
GRI 305: Utslipp 2016	305-4 Utslippsintensitet	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø, Klimagassutslipp • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Klimagassutslipp - 305-4 	<p>Krav utelatt: Tallgrunnlag for Eninvest og utenlandsk ladevirksomhet ved Bilkraftselskaper er utelatt</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Manglende datatilgjengelighet</p>
G4 Organisasjonsprofil	EU5 Tildeling av CO2-kvoter	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Klimagassutslipp • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Klimagassutslipp - EU5 	
Klimarisiko			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Klimarisiko 	
GRI 201: Økonomiske resultater 2016	201-2 Finansielle implikasjoner, risikoer og muligheter knyttet til klimaendringer	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Klimarisiko 	
Biologisk mangfold			

GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Biologisk mangfold 	
GRI 304: Biologisk mangfold 2016	304-1 Anlegg beliggende i eller i tilknytning til naturvernområder eller områder med høy biomangfold	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Biologisk mangfold • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Biologisk mangfold - 304-1 	<p>Krav utelatt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Anlegg i eller i tilknytning til områder med høyt biomangfold 2) Anlegg i tilknytning til naturvernområder 3) Tilløpstuneller til vannkraftverk <p>Årsak: Information unavailable/incomplete</p> <p>Forklaring:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Ikke kjennskap til hvilke datagrunnlag som best brukes til en slik screening 2) Kriterier for utvalg er ikke avklart 3) Inkluderer ikke tilløpstuneller til vannkraftverk fordi vi vurderer at disse ikke er relevant i denne sammenheng. <p>Oppfølging:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Det er foreløpig ikke planlagt utbedring av aktuell analyse, og tidsestimert for nødvendig analyse er ikke kjent. 2) Det er foreløpig ikke planlagt utbedring av aktuell analyse, og tidsestimert for nødvendig analyse er ikke kjent. 3) Ikke aktuell
GRI 304: Biologisk mangfold 2016	304-2 Betydelig påvirkning på områder med høyt biomangfold	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Biologisk mangfold • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Biologisk mangfold - 304-2 	
GRI 304: Biologisk mangfold 2016	304-4 Rødlistearter og nasjonalt vernede arter i påvirkede områder	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Biologisk mangfold • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Biologisk mangfold - 304-4 	<p>Krav utelatt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Lav, sopp, insekter eller planeter er ikke inkludert, selv om disse kan være påvirket av virksomheten. <p>Årsak: Information unavailable/incomplete</p> <p>Forklaring:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Informasjon er tilgjengelig, men artsgrupper med kjent påvirkning av vår virksomhet er prioritert med hensyn til tid- og ressursbehov for fullstendig kartlegging. <p>Oppfølging:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Informasjon knyttet til andre artsgrupper planlegges integrert ved neste rapportering, tidsestimert er ikke kjent.
Selskapsspesifikk	Eviny 1 - Fiskeutsetting	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Biologisk mangfold • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Biologisk mangfold - Eviny 1 	
Selskapsspesifikk	Eviny 2 - Miljøhendelser og klassifisering	<ul style="list-style-type: none"> • Klima og miljø - Biologisk mangfold • Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Biologisk mangfold - Eviny 2 	<p>Krav utelatt: Nøkkeltall er ikke inkludert data fra Enivest</p> <p>Årsak: Information incomplete</p> <p>Forklaring: Manglende datatilgjengelighet</p>

GRI 305: Utslipp 2016	305-7 Nitrogenoksider (NOx), svoveloksider (SOx), og andre signifikante utslipp til luft	• Bærekraftregnskap - Klima og miljø - Biologisk mangfold - 305-7	Krav utelatt: 1) Persistent organic pollutants (POP), Volatile organic compounds (VOC), Hazardous air pollutants (HAP), Particulate matter (PM) Årsak: Not applicable Forklaring: 1) Ikke relevante utslipp
Helse og sikkerhet			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold - Helse og sikkerhet	
GRI 403: Yrkesrelatert helse og sikkerhet 2018	403-9 Arbeidsrelaterte skader	• Sosiale forhold - Helse og sikkerhet • Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Helse og sikkerhet – 403-9	
Forsyningssikkerhet			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold - Forsyningssikkerhet	
G4 Tilgjengelighet	EU28 Frekvens av strømbrydd	• Sosiale forhold - Forsyningssikkerhet • Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Forsyningssikkerhet – EU28	
G4 Tilgjengelighet	EU29 Gjennomsnittlig varighet av strømbrydd	• Sosiale forhold - Forsyningssikkerhet • Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Forsyningssikkerhet – EU29	
Attraktiv og utviklende arbeidsplass			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold - Attraktiv og utviklende arbeidsplass	
GRI 201: Økonomiske resultater 2016	201-3 Pensjons- og forsikringsordninger	• Årsregnskap - Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser	
GRI 404: Trening og opplæring 2016	404-2 Medarbeidsutvikling og overgangshjelp	• Sosiale forhold - Attraktiv og utviklende arbeidsplass	
Selskapsspesifikk	Eviny 7 - Eviny som arbeidsgiver	• Sosiale forhold - Attraktiv og utviklende arbeidsplass • Bærekraftregnskap - Sosiale forhold - Attraktiv og utviklende arbeidsplass - Eviny 7	
Lokal verdiskaping			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold – Lokal verdiskaping	
GRI 204: Innkjøpspraksis 2016	204-1 Innkjøp fra lokale leverandører	• Sosiale forhold – Lokal verdiskaping • Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Lokalsamfunn – 204-1 c. Innkjøpssystemet dekker alle konsernets innkjøp og følgelig er definisjonen for «significant locations of operations» for denne indikatoren <i>konsernet</i> .	Krav utelatt: Nøkkeltall er ikke inkludert data fra, Eninvest Årsak: Information incomplete Forklaring: Eninvest er ikke omfattet av Eviny's innkjøpssystem.

Til Styret i Eviny AS

UAVHENGIG REVISORS ATTESTASJONSUTTALELSE OM EVINY AS SIN BÆREKRAFTRAPPORTERING FOR 2023

Vi har utført et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet for at bærekraftrapporteringen er utarbeidet slik den defineres i GRI Index 2023 («Utvalgt informasjon») i Eviny AS sin (Selskapet) årsrapport for rapporteringsperioden som ble avsluttet 31. desember 2023.

Konklusjon med moderat sikkerhet

Basert på de utførte handlinger beskrevet i denne uttalelsen og beviser vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på forhold som gir oss grunn til å tro at den utvalgte informasjonen for året som ble avsluttet 31. desember 2023, slik beskrevet nedenfor, ikke i det alt vesentligste er utarbeidet i samsvar med gjeldende kriterier.

Omfanget av vårt arbeid

Vi har utført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet i samsvar med internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 (Revidert) - «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», utstedt av The International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) og våre avtalte standardvilkår.

Informasjonen som er omfattet av vårt attestasjonsoppdrag er presentert i årsrapporten for året som ble avsluttet 31. desember 2023 er som følger:

Utvalgt informasjon	Gjeldende kriterier
GRI Index 2023.	Rapportering i henhold til («in accordance with») GRI Standards, publisert av Global Reporting Initiative (globalreporting.org).

Den utvalgte informasjonen presentert ovenfor må leses og forstås sammen med gjeldende kriterier.

Iboende begrensninger

Vi har gjennomført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet om den utvalgte informasjonen i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med gjeldende kriterier. Iboende begrensninger finnes i alle attestasjonsoppdrag.

Enhver struktur på internkontroll, uansett hvor effektiv den er, kan ikke eliminere muligheten for at misligheter eller utilsiktede feil kan oppstå og ikke blir avdekket, og siden vi benytter oss av stikkprøvebasert testing i attestasjonsoppdraget, er det ingen garanti for at misligheter eller utilsiktede feil, hvis slike er til stede, vil bli oppdaget.

Styrets ansvar

Styret har ansvar for:

- Fastsette og etablere gjeldende kriterier.
- Forberede, måle, presentere og rapportere den utvalgte informasjonen i samsvar med gjeldende kriterier.
- Offentliggjøre gjeldende kriterier, i forkant av, eller samtidig med, publiseringen av den utvalgte informasjonen.
- Utforme, implementere og vedlikeholde interne prosesser og kontroller som er relevante for utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen for å sikre at den ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Vårt ansvar

Vi er ansvarlige for:

- Planlegge og gjennomføre handlinger for å innhente tilstrekkelig og hensiktsmessig bevis for å kunne avgi en uavhengig attestasjonsuttalelse med moderat sikkerhet på den utvalgte informasjonen.

- Kommunisere forhold som kan være relevante for den utvalgte informasjonen til relevant part, herunder identifiserte eller mistanke om manglende overholdelse av lover, regler og forskrifter, misligheter eller mistenkte misligheter samt manglende objektivitet ved utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen.
- Rapportere vår konklusjon i en uavhengig attestasjonsuttalelse med moderat sikkerhet til styret.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene.

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.

Sentrale handlinger

Vi er pålagt å planlegge og utføre vårt arbeid for å adressere de områdene der vi har identifisert at vesentlig feilinformasjon kan oppstå i den utvalgte informasjonen. De handlingene vi har utført er basert på vår profesjonelle skjønn og inkluderer blant annet en vurdering av hensiktsmessigheten av gjeldende kriterier. Ved gjennomføringen av attestasjonsoppdraget har vi utført følgende handlinger knyttet til den utvalgte informasjonen mot gjeldende kriterier:

- Gjennom forespørsler til relevante personer har vi opparbeidet en forståelse av selskapet, dets kontrollmiljø, utvalgte prosesser og informasjonssystemer som er relevante for utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen. Forståelsen skal være tilstrekkelig til å identifisere områder i den utvalgte informasjonen hvor det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme, og danne grunnlag for utforming og gjennomføringen av handlinger for å håndtere de identifiserte områdene og for å oppnå tilstrekkelig sikkerhet til å støtte en konklusjon med moderat sikkerhet.
- Gjennom forespørsler til relevant personell har vi opparbeidet en forståelse for selskapets interne prosesser som er relevante for den utvalgte informasjonen, dataene som benyttes i utarbeidelsen av den utvalgte informasjonen, metodikken for innsamling og sammenstilling av dataene og prosessen for å utarbeide og rapportere den utvalgte informasjonen.
- Utført handlinger på stikkprøvebasis for å vurdere om den utvalgte informasjonen er sammenstilt og rapportert i samsvar med gjeldende kriterier, inkludert kontroll av data mot kildedokumentasjon.

Arten, tidspunktet for og omfanget av handlinger som utføres på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, er begrenset sammenlignet med det som er nødvendig på et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som oppnås ved et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, betydelig lavere enn ved et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet.

Bruk av vår uttalelse med moderat sikkerhet

Vår uttalelse med moderat sikkerhet avgis utelukkende til styret i Eviny AS i samsvar med ISAE 3000 (revidert) og våre avtalte oppdragsvilkår. Vårt arbeid er gjort for at vi skal kunne opplyse styret i Eviny AS om de forhold vi har samtykket til å opplyse om i denne uttalelsen og ikke til noe annet formål.

Uten å påta oss eller akseptere noe ansvar i forbindelse med denne rapporten til andre enn Eviny AS og styret i Eviny AS, forstår vi at styret i Eviny AS kan gjøre denne uttalelsen offentlig tilgjengelig for andre som ønsker tilgang til den, og at dette ikke vil påvirke eller utvide vårt ansvar for noe formål eller på noe grunnlag. I den grad loven tillater det, påtar vi oss ikke ansvar overfor andre enn Eviny AS og styret i Eviny AS som organ, for vårt arbeid, for denne uttalelsen eller for våre konklusjoner.

Bergen, 24. april 2024
Deloitte AS

Jill Osa-Svanberg
statsautorisert revisor

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Osa-Svanberg, Jill

Statsautorisert revisor

Serienummer; no_bankid:9578-5993-4-2556897

IP: 163.116.xxx.xxx

2024-04-24 07:34:01 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 52IEG-3W6A3-ZZCJK-YLUXV-TEEOE-LPUEM

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>

Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD) indeks

Område	Referanse i årsrapport
STYRING	
Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter	
A) En beskrivelse av styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	Klimarisiko, Årsberetning
B) Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	Klimarisiko, Årsberetning
STRATEGI	
Beskriv aktuelle og potensielle virkninger av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	
A) Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt	Klimarisiko
B) Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Klimarisiko, Vår strategi, Vi skaper en bærekraftig fremtid
C) Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2C-scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Klimarisiko
RISIKOSTYRING	
Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelaterte risiko	
A) Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko	Klimarisiko, Årsberetning
B) Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko	Klimarisiko, Årsberetning
C) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring	Klimarisiko, Årsberetning
MÅL OG METODER	
Rapporter på metoder, mål og parametere (metrics and targets) som brukes for å vurdere og håndtere klimarelaterte trusler og muligheter.	
A) Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	Klimarisiko, Vår strategi, Bærekraftsregnskap
B) Virksomheter bør rapportere på Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3-klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene	Klimagassutslipp, Bærekraftsregnskap
C) Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene	Klimagassutslipp, Klimarisiko, Vår strategi, Vi skaper en bærekraftig fremtid



→ evinny.no