

A large white circle with a dark green dot in the center, containing the main title and subtitle.

**Sammen skal vi sette fart
i jakten på *null* utslipp**

Integrert årsrapport 2022



Innhold

Konsernsjefens forord	3
Eviny – kort fortalt	4
Om Eviny	7
Vår organisasjon	8
Våre forretningsområder	9
Vår strategi	10
Vår forretningsmodell	12
Konsernledelsen	13
Konsernstyret	14
Vi skaper en bærekraftig fremtid	15
Styring av bærekraft	16
Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål	17
Vesentlighetsmatrise	18
Våre interessentforhold	19
Klima og miljø	20
Sosiale forhold	28
Økonomiske forhold	36
EUs taksonomi	38
Hvilke resultater har vi oppnådd?	41
Hovedtall	42
Årsberetning	45
Årsregnskap for Eviny-konsernet	58
Årsregnskap for Eviny AS	146
Erklæring fra styret og konsernsjef	187
Revisors beretning	188
Bærekraftsregnskap	192
Global Reporting Initiative (GRI) indeks	221
Revisors uttalelse	234
Task force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) indeks	236

Om rapporten

Integrert rapportering

Eviny årsrapport integrerer finansiell og ikke-finansiell rapportering. Dette er et tiltak for å synliggjøre sammenheng mellom Eviny strategi, våre primære aktiviteter og vår evne til verdiskapning 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 Eviny 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 verdiskapning
3. Tydeliggjøre målbilde, hvordan konsernet skal realisere dette og status for måloppnåelse

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

Rapportering i henhold til Global Reporting Initiative

Eviny har siden 2008 utgitt samfunnsansvarsrapporter i henhold til GRI-standard (Global Reporting Initiative). Den integrerte rapporten for rapporteringsåret 2022 baserer seg på GRI Standards. Vesentlighetsanalysen er styrende for hvilke tema og GRI-indikatorer Eviny velger å rapportere på.

Ekstern verifisering

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

Konsernsjefens forord

50 % av energibruken i Norge er fossil. Det vil Eviny gjøre noe med når vi jakter vi på null utslipp. Vi skal kombinere klimaansvar med lønnsom forretning. Vi produserer fornybar energi, transporterer strømmen dit folk bor og jobber, og hjelper kundene våre med å kutte utslipp av klimagasser.

Klimaendringene er en av vår tids største utfordringer. Samtidig gir den også store muligheter til å bygge forretning for å utvikle de gode løsningene. Vestlandet har muligheten til å lede an, men da må vi få opp farten. Vi må øke tempoet i produksjon av fornybar energi – og alt som kan elektrifiseres, må elektrifiseres i et stadig større tempo.

I Norge er elektrifisering det viktigste tiltaket for å kutte utslipp. Eviny tilbyr elektrifiseringstjenester både i Norge og utlandet. I fjor inngikk Eviny-selskapet Plug en avtale om å etablere landstrøm i den skotske havnebyen Montrose, og i løpet av 2023 skal anlegget stå ferdig. Anlegget blir det første i Storbritannia. Hurtiglading av elbiler er en satsing for Eviny, og i fjor åpnet vi det første anlegget vårt i Sverige med verdens raskeste lynlader.

Blant andre høydepunkt i 2022 var åpningen av Jølstra kraftverk der statsminister Jonas Gahr Støre deltok. Med gode miljøløsninger er kraftverket et signalprosjekt for moderne vannkraft. Den årlige produksjonen dekker strømforbruket til om lag 15 750 husholdninger. Vi jobber målrettet med å få mer energi fra våre eksisterende kraftverk gjennom opprusting og utvidinger. I fjor la vi frem planer for fem prosjekter som samlet vil gi strøm til rundt 5000 husholdninger, og vi ser muligheter for flere O/U-prosjekter fremover.

2022 var preget av Russlands invasjon av Ukraina, som også har skjerpet den sikkerhetspolitiske situasjonen i Norge. Med ansvar for samfunnskritisk infrastruktur for både energi og kommunikasjon har Eviny iverksatt nødvendige tiltak i samarbeid med myndighetene og andre aktører i bransjen.

I 2022 opplevde vi svært høye kraftpriser. Som et offentlig eid selskap går overskuddet i hovedsak tilbake til våre eiere, hvor det kommer felleskapet til gode. I fjor bidro Eviny med ca. 7,3 milliarder kroner i skatter og avgifter tilbake til samfunnet, i tillegg til utbytte til eierne. Men unormalt høye kraftpriser er utfordrende for forbrukerne og ikke en situasjon vi ønsker. Den langsiktige løsningen på situasjonen er å bygge ut mer fornybar energi og utbedre flaskehalsen i nettet for å sikre effektiv kraftutveksling.

Eviny er en del av klimaløsningen. Som et fornybarselskap har vi et særskilt ansvar for å redusere negativ påvirkning av våre egne aktiviteter, og reduksjon av klimagassutslipp fra egen drift og verdikjeden er en viktig del av dette ansvaret. Vi har nylig vedtatt et mål om netto null klimagassutslipp i egen drift fra 2027 og i hele verdikjeden fra 2040. Dette er ambisiøst, men helt riktig vei å gå. Det innebærer en drastisk reduksjon i våre direkte utslipp. Vi skal også påvirke våre leverandører til å kutte sine utslipp.

Sammen skal vi sette fart i jakten på null utslipp.



Ragnhild Janbu Fresvik
Konsernsjef



Eviny

Kort fortalt

Vestlandets største fornybarselskap

Vi produserer
fornybar energi til

480 000

norske hjem

Vi distribuerer
fornybar energi til

268 000

nettkunder

Vi lader elbilene
til våre

410 000

ladekunder

Vi leverer
fjernvarme til

1 000

bygg

Vi leverer
fiber til

3 500

næringsbygg

I 2022 bidro
Eviny med

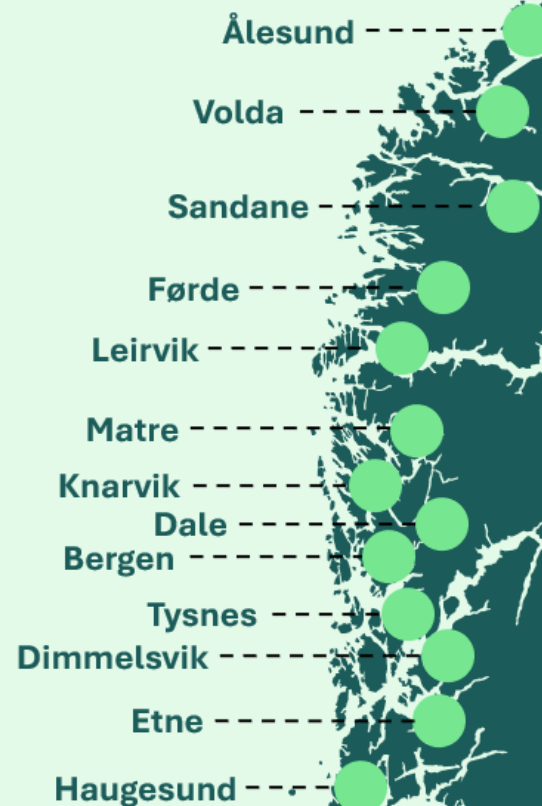
9,1 mrd.

til samfunet¹

Eviny har

1 400

ansatte



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

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

Nøkkeltall

Resultater

EBITDA underliggende

Milliarder kroner

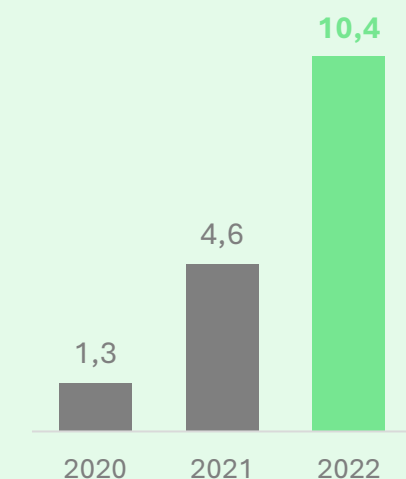
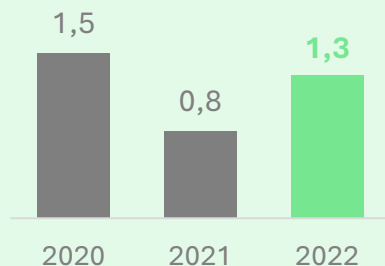
EBITDA endte på 8,4 mrd. kroner, som er 4,7 mrd. kroner høyere enn i 2021. Underliggende EBITDA endte på rekordhøye 10,4 mrd. kroner, som er 5,8 mrd. kroner høyere enn i 2021. Hovedårsaken er høye kraftpriser. Effekt av svært høy eller svært lav kraftpris framgår ved å sammenligne 2022 da prisen i NO5 var 258 EUR/MWh, med 2020 da NO5-prisen var 9 EUR/MWh.

10,4

Årsresultat

Milliarder kroner

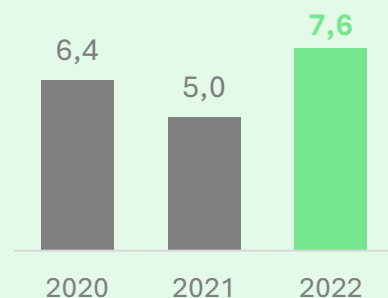
Konsernresultatet i 2022 er 1,3 mrd. kroner, som er 0,5 mrd. kroner høyere enn i 2021. Økt årsresultat for konsernet i 2022 er primært drevet av kraftprisutvikling.



Avkastning på anvendt kapital

%

Avkastning på anvendt kapital endte på 7,6 %, som er 2,6 prosentpoeng høyere enn i 2021.

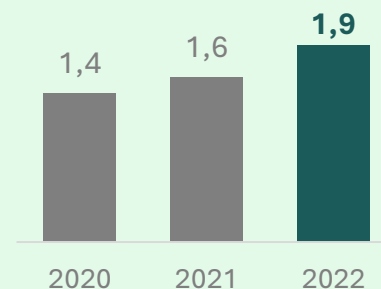


Finansiell stilling og kontantstrøm

Investeringer

Milliarder kroner

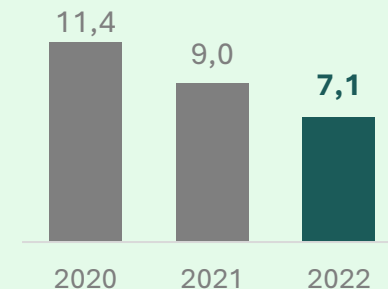
Investeringer i varige driftsmidler endte på 1,9 mrd. kroner, som er 0,3 mrd. kroner høyere enn i 2021. Det er investert 1,4 mrd. kroner i ny kapasitet og 0,5 mrd. i vedlikehold i 2022.



Netto rentebærende gjeld

Milliarder kroner

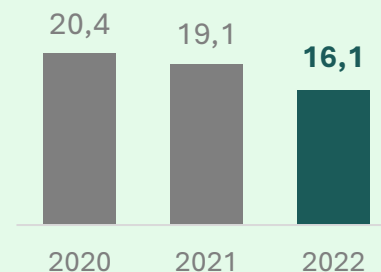
Netto rentebærende gjeld (brutto rentebærende gjeld fratrasket mest likvide omløpsmidler) endte på 7,1 mrd. kroner, som er 1,9 mrd. kroner lavere enn i 2021.



Anvendt kapital

Milliarder kroner

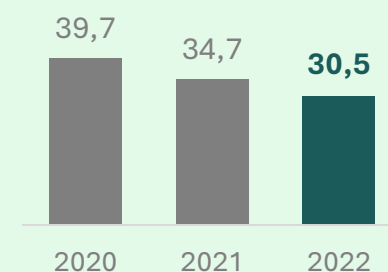
Anvendt kapital endte på 16,1 mrd. kroner, som er 3,0 mrd. kroner lavere enn i 2021.



Egenkapitalandel

%

Egenkapitalandelen endte på 30,5 %, som er 4,2 prosentpoeng lavere enn i 2021.

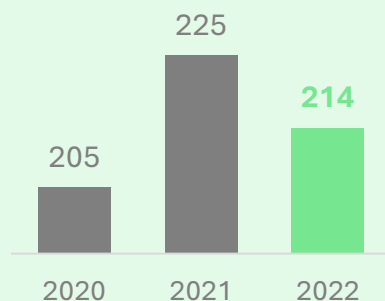


Klima og miljø

Klimagassutslipp

Tusen tonn CO₂-ekvivalenter

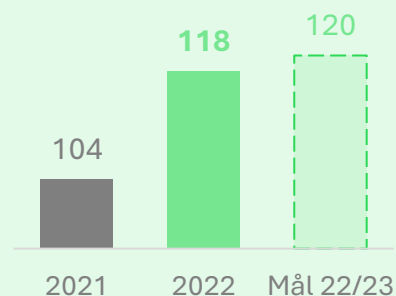
Evinys totale CO₂-utslipp var 214 tusen tonn CO₂-ekvivalenter i 2022. Dette representerer en nedgang på 5 % fra 2021, og en økning på 7 % fra referanseåret i 2019.



Nytilknyttet kapasitet i nettet

MW

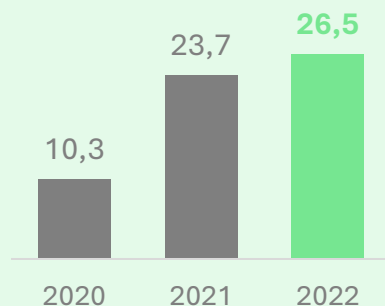
Stor forbruksvekst i vår region krever mye mer nett. Behovet for økt nettkapasitet til utvikling av ny industri fører til at BKK og Statnett må investere svært mye i nettet de neste ti årene.



Unngåtte utslipp

Tusen tonn CO₂-ekvivalenter

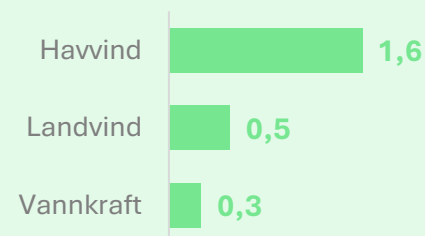
I 2022 har elektrifiseringssatsingene levert 39 GWh energi til våre kunder og muliggjort unngåelse av utslipp tilsvarende 26 500 tonn CO₂-ekvivalenter.



Planer for ny fornybar energi

TWh

Sammen med Shell og Lyse ønsker vi å bygge havvind. I Høyanger og Sunnfjord ser vi på muligheter for et vindkraftprosjekt sammen med Hydro og Zephyr.



Sosiale forhold

Antall personskader

Antall H1- og H2-skader

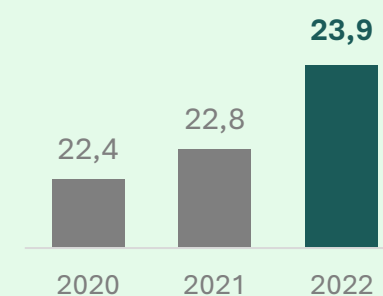
Året har vært preget av en positiv utvikling med nedgang i antall registrerte personskader. I 2022 ble det registrert totalt 17 personskader med fravær eller medisinsk behandling. Eviny utfører risikofylt arbeid innen produksjon, distribusjon, og forbruk av elektrisk og termisk energi. God risikoforståelse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

13 interne
4 eksterne

Kvinneandel i Eviny

%

Andel kvinner i Eviny er 23,9 %. Andel kvinner i ledende stillinger er 34,1 % som er 10,2 prosentpoeng høyere. Kvinneandelen for montører er 6,5 % og 8,5 % for lærlinger.

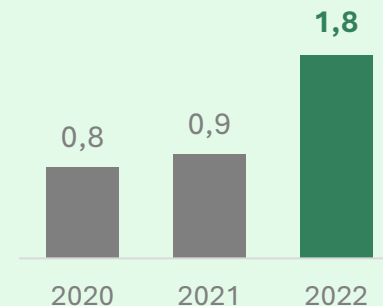


Økonomiske forhold

Utbytte

Milliarder kroner

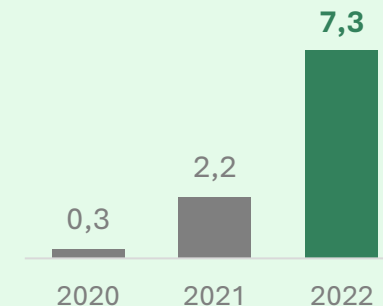
Årets resultat skaper store verdier for våre offentlige aksjonærer gjennom utdeling av utbytte og for 2022 har vi avsatt 1,8 mrd. kroner til utbetaling.



Skatter og avgifter

Milliarder kroner

Godt resultat gir store bidrag til velferdssamfunnet. Eviny bidrar med om lag 7,3 mrd. kroner i skatter og avgifter til samfunnet.





●
Om **Eviny**



Vår organisasjon

Eviny er Vestlandets største fornybarselskap. Vi jobber med fremtidens løsninger for produksjon og distribusjon av grønn og klimavennlig energi, og for at det skal bli mulig å ta den rene, fornybare kraften i bruk overalt.

Energien vi får fra vannkraften og andre fornybare kilder, bruker vi til å bygge ut og drifte morgendagens infrastruktur innen fiber-, strøm- og fjernvarmenett, digital kommunikasjon, sol- og vindkraftanlegg, lynladere for elbil, lastebiler og gravemaskiner, og et av verdens første nettverk for hurtiglading av elbåter. Vi jobber også for elektrifisering gjennom utslippsfrie byggeplasser, havbruk og havner. Vi forsyner konserter, festivaler og andre arrangementer med batterier. I tilknytning til hovedaktivitetene selger vi også rådgivings- og entreprenørtjenester.

Eviny er alle de 1400 medarbeidere som jobber hos oss fra Haugesund i sør til Ålesund i nord, og enda viktigere – våre nesten 500.000 kunder. I tillegg er det alle lokalsamfunnene der Eviny har vært med å etablere arbeidsplasser og infrastruktur gjennom flere generasjoner.

En fornybar, elektrisk og digital fremtid

Eviny skal skape en bærekraftig fremtid. Den er fornybar, elektrisk og digital. I over hundre år har vi vært garantisten for energibehovet på Vestlandet, det skal vi fortsatt være i fremtiden.

Nå står vi ovenfor vår tids største utfordring, med et energisystem i endring. Vi skal ta en aktiv rolle i utformingen av fremtidens energisystem, og bidra til våre kunders overgang fra fossilt til fornybart. Dette skal vi gjøre gjennom å sikre produksjon og distribusjon av fornybar energi, og pålitelig infrastruktur. Samtidig skal vi gå foran med å introdusere nye og innovative nullutslippsløsninger.

Som fremtidsoptimister er vi sikre på at vi kan lykkes.



Våre forretningsområder

Fornybar



Utbygging og drift av vannkraftverk har vært Eviny Fornybar sin kjernevirksomhet helt fra starten. Hovedaktiviteten vår er å produsere og omsette kraft i engrosmarkedet. 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. Eviny Fornybar eier og driver også et kogenereringsanlegg på Kollsnes, som utnytter spillgass til produksjon av strøm og varme, som ellers ville blitt faklet. Med en årlig produksjon på 7,7 TWh i snitt er vi en av Norges største kraftprodusenter. Vi leter stadig etter utbyggingsmuligheter innen vannkraft, men utforsker også muligheter innen vindkraft og storskala solkraft. Forretningsområdet består av selskapet Eviny Fornybar.

Nett



Forretningsområdet består av selskapet BKK. Selskapets virksomhet omfatter eierskap og drift av vårt eksisterende strømmnett og fremtidsrettet utbygging i takt med samfunnsutviklingen på Vestlandet. Med om lag 268 000 kunder og et strømmnett på ca. 22 000 kilometer, er vi en av Norges største distributører av elektrisk energi. Kraftleveringen i BKKs nettområde utgjorde 9,4 TWh i 2022. Vi er i sving 24 timer i døgnet året rundt for at det alltid skal være en selvfølge for deg å ha strøm. 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.



Entreprenør og marked

Forretningsområdet Entreprenør og marked ønsker å være en partner for kundene. Forretningsområdet leverer digitale kommunikasjonsløsninger og innovativ teknologi. Vi leverer også ingeniør- og entreprenørtjenester innen strømmnett, telekom, havbruk, elektrifisering og belysning. Forretningsområdet tilbyr også lokale energiløsninger innenfor blant annet termisk energi og solenergi og har blant annet fjernvarmeanlegg i Bergen, Førde, Os og Øygarden. Markedsområdet er i hovedsak Vestlandet, men noen løsninger tilbys også nasjonalt. Entreprenør og marked består av selskapene Eviny Solutions, Eviny Digital, Eviny Elsikkerhet, Eviny Termo, Eviny Breiband og Eviny Marked.

Innovasjon og utvikling



Forretningsområdet Innovasjon og utvikling har som oppgave å videreutvikle konsernet, bygge ny lønnsom forretning og å være en pådriver for innovasjon. Forretningsområdet har ansvaret for å modne frem nye ideer og mulige forretningsmodeller med utgangspunkt i Evinys kjernevirksomhet og kompetanse. Ny forretning som kan demonstrere at den er bærekraftig, skaleres. Porteføljen inneholder blant annet satsinger innen hurtiglading av lett- og tungtransport, lading av personbiler i borettslag og sameier, mobile energiløsninger som batterier og hurtigladdere til bygg- og anleggsplasser og landstrømsanlegg for maritim sektor. Innovasjon og utvikling består av selskapene Eviny Elektrifisering, Plug, Eviny Ventures, Elaway, Volte og Ayond.



Vi skaper en *bærekraftig fremtid* som er fornybar, elektrisk og digital

I overgangen fra fossilt til fornybart har vi en nøkkelrolle med fleksibel og fornybar vannkraft, kostnads-effektiv og pålitelig infrastruktur, samt sikre, stabile og kunderettede digitale løsninger.

Eviny ønsker å utkonkurrere fossile alternativer i stadig flere bransjer, så raskt som mulig.

Vår strategi

Vi har vært garantisten for energisystemet i vår region i over 100 år, og i flere år har vi gått foran for å introdusere nytenkende løsninger for en mer bærekraftig utvikling. Det skal vi fortsette å gjøre i fremtiden.

Produksjon og distribusjon av fornybar energi på Vestlandet er fortsatt kjernevirksomhet, og regional tilstedeværelse og verdiskaping står sentralt i dette. Lokale arbeidsplasser er avhengige av at vi drifter og forvalter konsernets verdier optimalt. Regionen og kundene våre forventer, og er avhengig av at vi kan tilby relevante, konkurransedyktige og bærekraftige produkter og tjenester slik at alt i samfunnet kan elektrifiseres.

Energisystemet er i endring og ny teknologi, endret kundedadferd, nye aktører, endrede rammevilkår og internasjonale reguleringer påvirker bransjen. Aldri har endringene, men også mulighetene, vært større enn nå. Strategien danner grunnlaget for hvordan vi som konsern skal gripe mulighetene som ligger i overgangen til nullutslippssamfunnet.

Eviny konsernstrategi setter vår strategiske retning. Vi skaper en bærekraftig fremtid. Fornybar, elektrisk og digital. Konsernstrategien er bygget rundt tre strategiske retninger:

Vi skal **ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet**

Vi skal sette **kunden i sentrum for vår utvikling**

Vi skal sørge for **positiv verdiutvikling** i porteføljen.

Eviny skal ta en aktiv rolle i utformingen av fremtidens energisystem. Vi skal styrke konkurransekraften til våre eksisterende satsinger, innovere på nye forretningsmodeller og la nye satsinger vokse frem. Eviny vil jobbe for å sikre at vannkraften og strømmettet forblir relevant og konkurransedyktig i kombinasjon med andre teknologier.

For at Eviny skal kunne løse fremtidens energiutfordringer er kompetanse, endringsvillighet og evne til omstilling helt sentralt. Vi må sørge for å beholde og utvikle våre ansatte slik at de har den rette kompetansen til å løse dagens og morgendagens utfordringer. I tillegg til å beholde dyktige medarbeidere må vi påse at vi er et førstevalg for morgendagens ansatte. Å sikre at alle ansatte kommer hjem fra jobb like hel, er likevel vår viktigste oppgave. Hensynet til personsikkerhet skal gå foran alle andre hensyn.

Vi skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet

Det skal vi gjøre gjennom å tilby fleksibel og fornybar energi, drifte og utvikle nødvendig infrastruktur, og innovere på nye og digitale løsninger som hjelper våre kunder med å redusere sine utslipp. Samtidig skal Eviny jobbe aktivt sammen med våre samarbeidspartnere for å redusere vårt klima- og miljøavtrykk, og for å ivareta menneskerettigheter, etikk og tiltak som forhindrer sosial dumping i hele verdikjeden. Eviny har en målsetning om å gjøre en forskjell for at de mest bærekraftige alternativene vinner frem, og det skal reflekteres i alle beslutninger.

Elektrifisering blir en stadig sterkere driver for fremtidens energisystem både nasjonalt og globalt. Den storstilte europeiske satsingen på elektrifisering setter retning for nullutslippssamfunnet. Eviny sin elektrifiseringsportefølje spiller en nøkkelrolle i denne utviklingen, og vi skal være en pådriver for et fullelektrisk Norge i årene som kommer. Eviny skal bli størst i Norge på elektrifisering. Dette skal vi oppnå gjennom å videreutvikle våre eksisterende satsinger, teste og utvikle nye forretningsmodeller for å muliggjøre nullutslipp for kunder i stadig flere bransjer.

Samtidig som elektrifiseringen skyter fart og strømforbruket i samfunnet er forventet å øke betraktelig, preges fremtidens energisystem i vår region av en rekke utfordringer. På tross av et betydelig kraftoverskudd forhindres kraftkrevende næringsutvikling av manglende kapasitet i kraftnettet. Eviny skal ta en proaktiv rolle for å sikre at kraftoverskuddet i vår region kommer frem til kundene, og dekker et stadig økende behov for fornybar energi.

I den radikale overgangen vi skal gjennom på veien mot nullutslippssamfunnet, trenger vi nye løsninger for å møte fremtidens utfordringer. Eviny skal derfor videreføre og styrke vår innovasjonssatsing, og utvikle nye løsninger for å hjelpe kundene med å redusere sitt avtrykk. Vi skal innovere på digitale løsninger preget av en kundedrevet utvikling, og jobbe på tvers av konsernet for å skape løsninger som driver utviklingen mot nullutslippssamfunnet.

Vi skal sette kunden i sentrum for vår utvikling

Eviny skal gå foran som en partner for våre kunder som muliggjør deres overgang til bærekraftige løsninger. Vi har opparbeidet oss en bred produkt- og tjenesteportefølje som legger til rette for en overgang til nullutslipp for våre kunder, og vi skal tilpasse disse løsningene for å kunne møte kundenes fremtidige behov. Våre produkter og tjenester skal videreutvikles over tid mot en plattform av sammensatte løsninger og tjenester som kan tilpasses den enkelte kundes behov.

Strømnettet spiller en sentral rolle i utviklingen av fremtidens energisystem. Overgangen til nullutslippssamfunnet og elektrifisering av stadig nye sektorer avhenger av utbygging og tilpasning av strømnettet. Eviny skal jobbe aktivt sammen med våre kunder for å tilrettelegge for nytt og økt forbruk. Gjennom dialog med kunder og effektive dataanalyser strever vi etter bedre forståelse av kundens problemer, og hvordan Eviny best kan bidra til å løse disse. Samtidig er Eviny opptatt av å optimalisere strømnettet vårt, både for å sørge for en effektiv utnyttelse og for å bidra til at vi kan levere strøm til fremtidens energisystem til lavest mulig kostnad.

Eviny skal jobbe systematisk med kundedrevet utvikling av våre produkter og tjenester for å kunne møte våre kunders endrede energibehov i årene som kommer. En stadig mer digitalisert verden og rask teknologisk utvikling innen både produksjon og bruk av energi skaper nye muligheter for å løse fremtidens energibehov – muligheter som vi skal være med å skape for våre kunder. For å møte kundenes fremtidige behov skal Eviny ha et kundesentrisk fokus, sørge for god kundedialog, hente ut større verdier av våre data, og videreutvikle kompetanse for kundedrevet utvikling i konsernet.

Vi skal sørge for positiv verdiutvikling i porteføljen

Eviny forvalter store verdier innen blant annet vannkraft, strømnett, fjernvarme og fibernett, og skal jobbe målrettet for å ha positiv verdiutvikling i porteføljen. God lønnsomhet og lave kostnader gir handlingsrom til å videreutvikle Eviny og sikrer vår konkurranseevne.

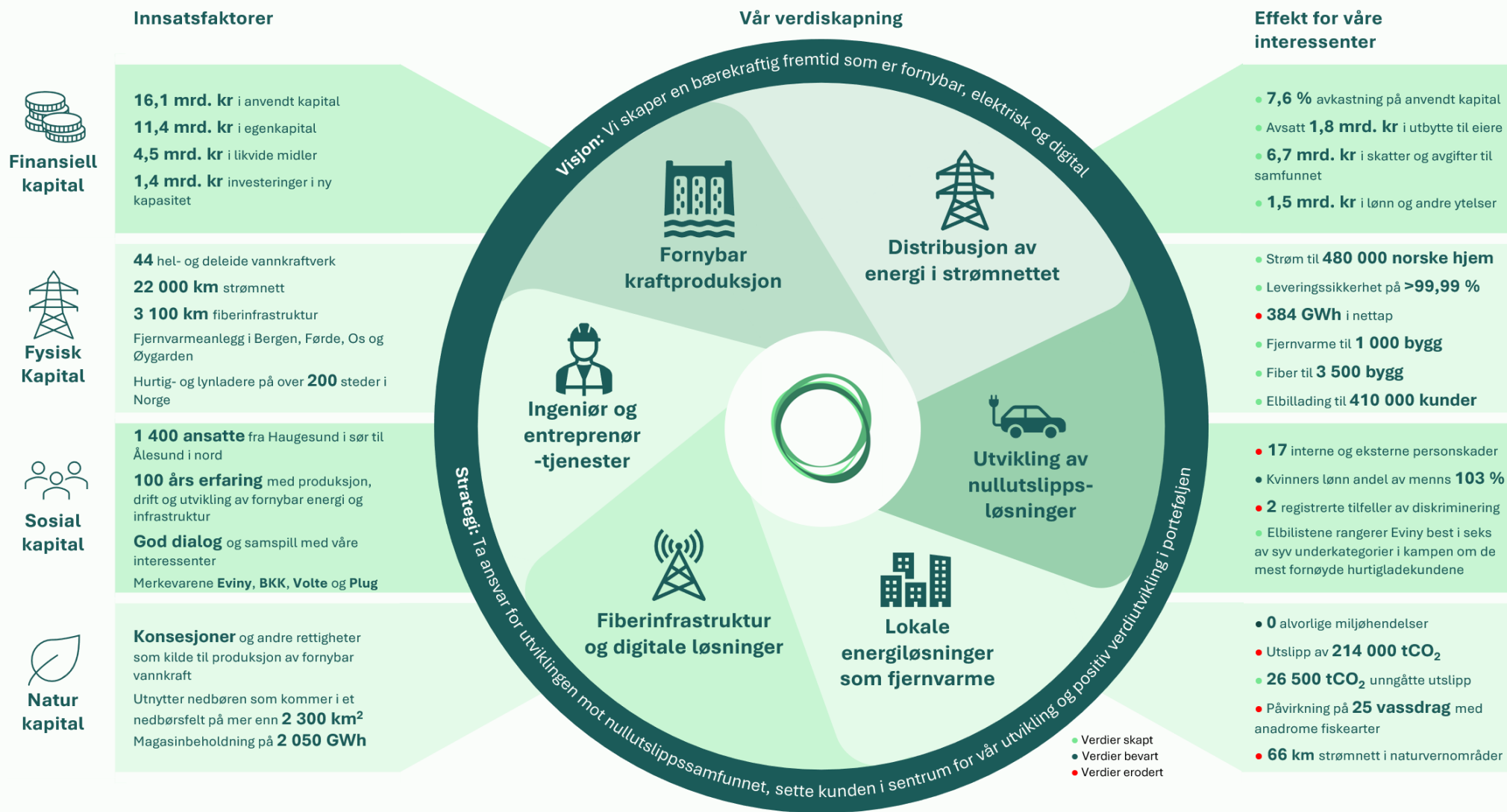
Vannkraft er en av Eviny sine viktigste ressurser, og har vært vår kjernevirksomhet helt fra starten. Egenskapene til vår fornybare og fleksible vannkraft er overlegen andre eksisterende produksjonsteknologier. Vi sørger for at vannkraften vår fortsetter å være like aktuell i fremtiden som da vi begynte for over 100 år siden. En av våre viktigste oppgaver fremover er å sikre og videreutvikle disse verdiene. Eviny har mål om 10 TWh fornybar energi produksjon innen 2030. Utbygging av land- og havvind åpner opp nye muligheter for økt fornybar energiproduksjon. Eviny skal utforske muligheter innen havvind sammen med Shell og Lyse. I Høyanger og Sunnfjord skal vi skal vi se på muligheten for å realisere vindkraft sammen med Hydro og Zephyr.

Gjennom digitalisering og datadrevne beslutninger skal Eviny sørge for å optimalisere våre verdier. Vi skal ta i bruk ny teknologi og nye arbeidsmetoder tilpasset en digital hverdag.

Eviny har et særskilt samfunnsansvar for strømforsyning og leveringssikkerhet i vår region. Samtidig skal vi jobbe for raskt og effektivt å kunne levere til kunder som ønsker økt forbruk og dekke behovet som følger av økt elektrifisering. Drivere som ny teknologi, endrede kundebehov og rammevilkår stiller høyere krav til videreutvikling av nettvirksomheten vår for å kunne møte fremtidens forbruks- og produksjonsmønstre.

Eviny har opparbeidet seg en posisjon som en sentral aktør i telekommarkedet i vår region. Vi har en tydelig ambisjon om å være vestlandsregionens foretrukne partner for digitale kommunikasjonstjenester til det profesjonelle markedet. Telekomvirksomheten har et solid fundament med stort vekst- og verdiskapingspotensial, samtidig som satsingen bidrar til å diversifisere konsernets portefølje og redusere sårbarheten for svingninger i kraftprisene. Gjennom å sørge for synergier på tvers, fremtidsrettet infrastruktur, digitaliserte prosesser og en digital enhetlig kundeopplevelse skal vi skape større verdi for våre kunder.

Vår forretningsmodell



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 Mauritas, konserndirektør for bedriftsmarkedet i Sparebanken Vest. I tillegg har hun erfaring fra bl.a. Boston Consulting Group, Software Innovation.



Geir Mikkelsen

Konst. konserndirektør Økonomi

Geir Mikkelsen (f. 1967) begynte i Eviny i juni 2013, men var også ansatt i selskapet i perioden 2004 til 2009. Han er utdannet siviløkonom fra Norges Handelshøyskole med høyere avdelingsstudium, samt høyere revisor. Tidligere har han blant annet vært investeringssjef i DNB Livsforsikring og porteføljeforvalter i DNB Asset Management.



Rune Indrøy

Konserndirektør Kommunikasjon og samfunnskontakt

Rune Indrøy (f. 1964) begynte i Eviny i 2019, og har utdannelse innen politikk og historie fra Universitet i Bergen (UiB). Han har tidligere jobbet som konserndirektør i TV 2, og som direktør for myndighetskontakt ved UiB. Han har også erfaring som journalist, redaksjonsleder og redaksjonssjef fra TV 2, Aftenposten, Bergens Tidende og ulike lokalaviser.



Olav Osvoll

Konserndirektør Fornybar

Olav Osvoll (f. 1964) begynte i Eviny i 2018. Han er utdannet ingeniør innen bygg og anlegg, har studert økonomi og administrasjon ved Trondheim Økonomiske Høyskole og hydrologi ved NTNU. Han har tidligere jobbet som produksjonssjef i Sunnfjord Energi. Han har 16 år i ulike stillinger i NVE, og har vært rådgiver for Ministry of Energy and Water i Angola i tre år.



Svein Kåre Grønås

Konserndirektør Teknologi og digitalisering

Svein Kåre Grønås (f. 1965) begynte i Eviny i 1995. Han er utdannet sivilingeniør innen telekommunikasjon ved NTH/NTNU, og har en MBA i strategisk ledelse fra NHH. Grønås har tidligere jobbet i Kongsberg Navigation, og hatt en rekke lederstillinger i ulike Eviny-selskap.



Ingrid von Streng Velken

Konserndirektør Innovasjon og utvikling

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.



Kristin Aadland

Konserndirektør Entreprenør og marked

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, og som CFO i Inwido Norge.



Ketil Tømmernes

Konserndirektør Nett

Ketil Tømmernes (f. 1971) begynte i BKK i 2015. Han er utdannet ingeniør fra Høgskolen i Bergen og økonom fra Handelshøyskolen BI. Han har mastergrad i strategisk ledelse fra BI, samt utdanning innen prestasjonsledelse fra Norges Idrettshøyskole. Ledelse av selskaper og satsinger i selskaper som Eviny, Enwa, Hydro og Equinor. Sportssjef og president i Norges Friidrettsforbund.



Maj Britt Kolle

Konserndirektør HR og HMS

Maj Britt Kolle (f. 1971) begynte i Eviny i 2021. Utdanning fra Universitetet i Bergen og Handelshøyskolen BI med spesialisering innen Human Resource Management og ledelse. Har vært HR-direktør i Skandinavia for Schlumberger og hatt HR-ansvar i Norge for OneSubsea og Cameron AS.



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 Smedblad (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

Morten Bildøy (f. 1970)

Styremedlem (2008)

Arbeidstakerrepresentant

Stilling: Hovedtillitsvalgt, ansatt siden 1988.

Styreverv: Styreleder: E-Verkenes Fagforening Vestland, Konsernklubben EL og IT BKK; Styremedlem: lands- og distriktsstyret EL og IT, BKK Pensjonskasse.

Arbeidserfaring: BKK: Montør

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; Fokus Bank: Regiondirektør; Styreleder: Sunnfjord Energi.

Henrik Sætness (f. 1972)

Styrets nestleder (2020)

Statkraft

Stilling: Konserndirektør for konsernstaber, Statkraft

Styreverv: Styremedlem: Statkraft Mer Holding, Oslo Energy Forum, Fornybar Norge

Arbeidserfaring: Statkraft: Direktør konsernstrategi, Direktør strategisk analyse, utvikling, og marked; Navita Systems: Konserndirektør; Norsk Hydro: Leder kvantitativ analyse

Hege Økland (f. 1969)

Styremedlem (2018)

Bergen Kommune

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

Styreverv: Styremedlem: Høgskulen på Vestlandet (HVL)

Arbeidserfaring: Maritime CleanTech: Adm.dir.; Samspelsforum for Næringsutvikling: Adm.dir.; Styremedlem: Enova, Sustainable Energy NCC

Therese Brække 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: Leder Eierskap, Statkraft

Styreverv: Styreleder: AS Tyssefaldene; Styremedlem: Å Energi, Skagerak Energi, Fosen Vind, Baltic Cable AB

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; Voit 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 elektro

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

En bærekraftig utvikling gjør at vi løser dagens økonomiske, sosiale og miljømessige utfordringer, samtidig som vi sikrer langsiktig lønnsomhet og helhetlig verdiskaping. På den måten bidrar man til en utvikling som imøtekommer dagens behov uten å ødelegge for at kommende generasjoner skal få dekket sine behov. For Eviny handler bærekraftig utvikling derfor om å skape langsiktig verdi for våre interessenter gjennom å integrere økonomiske, miljømessige, og sosiale risikoer og muligheter i vår forretningsmodell og strategi.

Vår tilnærming

Eviny skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet og være en pådriver for å redusere kunders klimaavtrykk gjennom fornybar energiproduksjon og fremtidsrettet infrastruktur- og energisystemer. Samtidig skal vi jobbe aktivt for å redusere direkte eller indirekte negative påvirkning fra våre aktiviteter.

I Eviny settes hensynet til personsikkerhet foran alle andre hensyn. Vi skal redusere vår negative klima- og miljøpåvirkning ved å kutte utslipp og bevare naturmangfold, og vi skal sikre langsiktig økonomisk verdiskaping for våre interessenter. Eviny skal være en mangfoldig og inkluderende arbeidsplass som bekjemper diskriminering og promoterer likestilling gjennom reell deltakelse og like muligheter. I tillegg skal vi jobbe med våre samarbeidspartnere for sikre bærekraftig utvikling av hele verdikjeden, blant annet gjennom å kutte utslipp, verne om menneskerettigheter, forhindre sosial dumping og sikre god forretningsetikk. Vi skal være et samfunnsansvarlig selskap som aktivt tar ansvar for en bærekraftig utvikling.

Eviny's strategi bygger oppunder FNs 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). Hvert av våre strategisk mål er knyttet opp mot utvalgte bærekraftsmål.

Styring og ledelse

I henhold til våre konsernprinsipper skal arbeidet med bærekraftig utvikling regelmessig forankres i styret. 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. Arbeidsmål forankres i målekort i ulike deler av konsernet.

Alle ledere i Eviny har et ansvar for å gjennomføre vedtatte tiltak og sikre at alle medarbeidere innen eget ansvarsområde både har kjennskap til disse og at de medvirker til at målene nås. Avdeling for Strategi og bærekraft har ansvar for å veilede og gi råd når det gjelder å utvikle og utøve bærekraftsarbeid i hele konsernet. I tillegg er Konserndirektør for Økonomi 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, samarbeids-partnere og media. Se under for mer informasjon om «[Våre interessentforhold](#)».

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.

Vesentlighetsanalyse

Vesentlighetsmatrisen er utgangspunktet for hvilke temaer Eviny skal styre etter, måle og rapportere på knyttet til bærekraft og samfunnsansvar. Matrisen er resultatet av en dobbelt vesentlighetsanalyse av 1) Eviny's påvirkning på økonomiske, sosiale og miljømessige forhold, 2) finansiell vesentlighet av forhold som medfører eller kan medføre en signifikant effekt på fremtidig kontantstrøm for konsernet, samt 3) tema som har en vesentlig innflytelse på nøkkelinteressenters vurderinger og beslutninger.

Konsernets vesentlighetsmatrise utarbeides i henhold til metodikk og veiledende retningslinjer gitt av den anerkjente GRI-standard for bærekraftsrapportering (Global Reporting Initiative). Vesentlighetsanalysen og -matrisen oppdateres årlig i forbindelse med integrert rapportering eller ved behov. Arbeidet involverer representanter fra samtlige forretningsområder i konsernet, og er et tverrfaglig samarbeid mellom en rekke av konsernets funksjonsområder. Fra og med rapporteringsåret 2022 blir både prioritering av vesentlige tema og prosess for utarbeidelse av vesentlighetsanalysen årlig behandlet i styre og toppledelse. Se «[Vesentlighetsmatrise](#)» under.

Rapportering, måling og etterlevelse

Eviny's bærekraftsrapportering er i samsvar med krav fra direktiv for ikke-finansiell rapportering ved regnskapsloven 3-3c, likestilling- og diskrimineringsloven, samt GRI-standard. Vi har engasjert Deloitte som en uavhengig tredjepart til å gi attestasjon med moderat sikkerhet på rapportering i henhold til GRI-standard. Videre integrerer Eviny finansiell og ikke-finansiell rapportering i henhold til Integrated Reporting Framework for å synliggjøre sammenheng mellom strategiske retning, våre aktiviteter og evne til verdiskaping over tid. Integrert årsrapport, inkludert bærekraftsrapportering, og revisors uttalelse fremlegges for styre. I tillegg etterstreber Eviny rapportering i henhold til anbefalinger i Task force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) og GHG-protokollen. Videre forberedes tilpasning til rapportering i henhold til EUs taksonomi, Åpenhetsloven, EUs direktiv for bærekraftsrapportering (CSRD), samt Task force on Nature-related Disclosures (TNFD).

Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål

7. Ren energi til alle

Eviny har ambisjon om økt fornybar energiproduksjon. I 2022 ble to nye vannkraftverk åpnet, muligheter for vekst innen andre energikilder ble utforsket, og vi jobber for å optimalisere strømmettet for å sørge for effektiv utnyttelse. Se «[Produksjon og utbygging av fornybar energi](#)», «[Tilrettelegge for elektrifisering](#)», «[Økt nettkapasitet i vår region](#)» og «[Forsyningssikkerhet](#)».

8. Anstendig arbeid og økonomisk vekst

Vi skal verne om menneskerettigheter, og hensynet til personsikkerhet skal gå foran alle andre hensyn. Våre ansatte skal komme seg trygt hjem fra jobb, og en rapporterende og lærende HMS-kultur er i fokus. 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 fibernetinfrastruktur representerer en underliggende struktur som må være på plass for at samfunnet vårt skal fungere. BKK jobber kontinuerlig med å bygge og vedlikeholde et strømmett 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 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 «[Ansvarlig leverandørkjede](#)» og «[Arealbruk 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](#)» og «[Klimapåvirkning og -tilpasning](#)».

17. Samarbeid for å nå målene

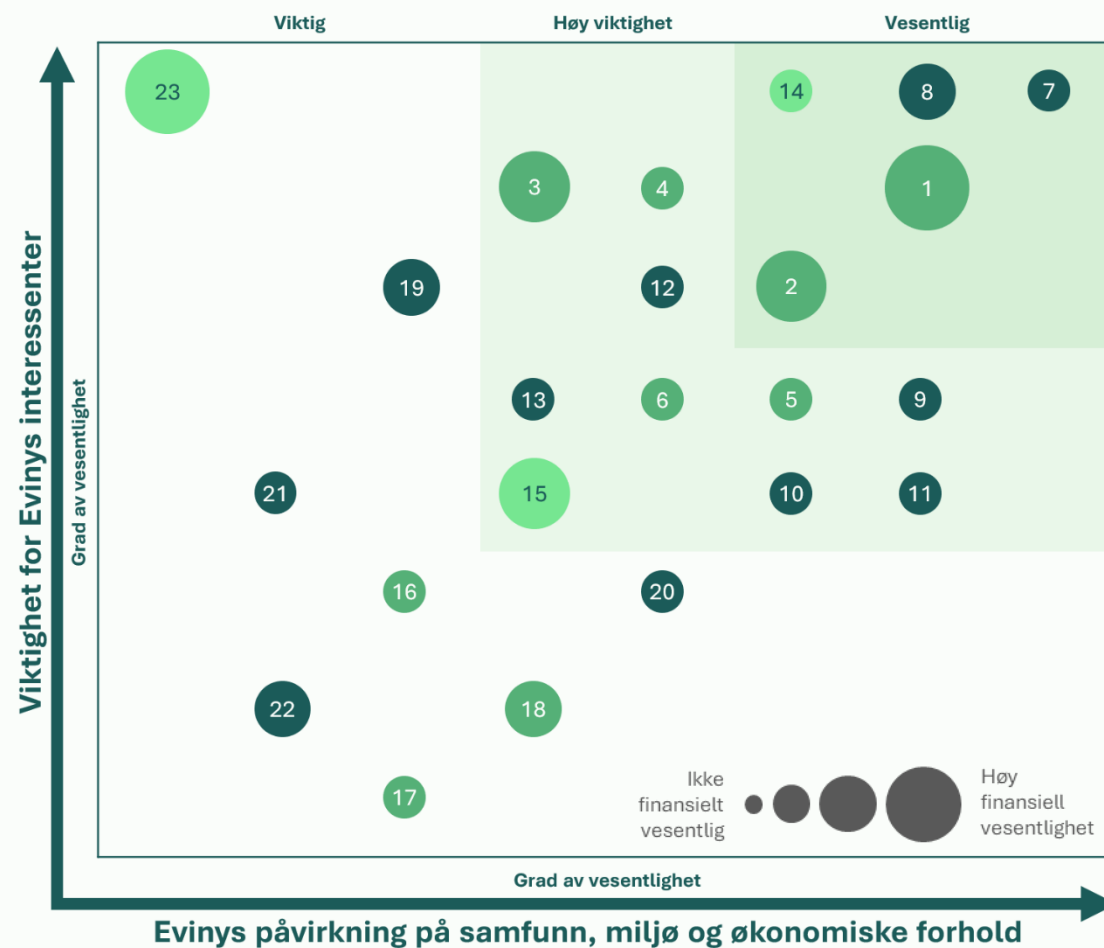
Eviny samarbeider med andre aktører i næringslivet, oppstartsselskaper, kunder, myndigheter, interesseorganisasjoner og forskningsmiljøer for å oppnå bærekraftig utvikling.



Les mer om våre bidrag til FNs bærekraftsmål på våre hjemmesider: [Bærekraft | Eviny.no](https://www.eviny.no/baerekraft)

Vesentlighetsmatrise

Vesentlighetsmatrisen er utgangspunktet for hvilke temaer Eviny skal styre etter, måle og rapportere på knyttet til bærekraft og samfunnsansvar. Matrisen er resultatet av en dobbelt vesentlighetsanalyse av Evinys påvirkning på omgivelsene, finansiell vesentlighet og viktighet for interessenter. Vesentlige tema og tema av høy viktighet som er uthevet med fet skrift i tabellen er temaene det er prioritert rapportering på.



Vesentlige tema

Finansiell vesentlighet

Klima og Miljø			
U	1	Produksjon og utbygging av fornybar energi	●●●
U	2	Tilrettelegge for elektrifisering	●●○
U	3	Økt nettkapasitet i vår region	●●○
-	4	Klimagassutslipp	
→	5	Landskap og arealbruk	
-	6	Biologisk mangfold	
→	16	Lokal forurensning	
-	17	Avfallsproduksjon og håndtering	
-	18	Innovasjon og nyskaping	●○○
Sosiale forhold			
-	7	Helse og sikkerhet	
-	8	Forsyningsikkerhet	●○○
U	9	Forretningsetikk og etterlevelse	
-	10	Ansvarlig leverandørkjede	
U	11	Attraktiv og utviklende arbeidsplass	
-	12	Mangfold, inkludering og likestilling	
-	13	Lokalsamfunn	
U	19	Kostnadseffektiv infrastruktur	●○○
U	20	Interessentdialog og samarbeid	
NY	21	Menneskerettigheter	
U	22	Digitalisering og informasjonssikkerhet	●○○
Økonomi			
-	14	Økonomisk verdiskapning og fordeling	
U	15	Klimarisiko	●●○
-	23	Kraftprisutvikling	●●●

U Endret tema
 NY Nytt tema
 - Uendret
 ↔ Endret omfang av påvirkning
 ↑↓ Endret vurdering interessenter

Våre interessentforhold

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	- Høy forsyningssikkerhet, 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	- 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	- Utbytte og konkurransedyktig økonomisk avkastning - Effektiv risiko- og mulighetsstyring - Ansvarlig og bærekraftig drift, herunder også hensyn til HMS - Arbeidsplasser og lokal verdiskaping	- Eiermøter - Styremøter - Generalforsamling - Årsrapport/delårsrapporter
Ansatte	- Attraktiv arbeidsplass, personlig utvikling og kompetanseheving - Mangfold og likestilling - Bærekraftambisjoner - Lønn, trygghet og utfordringer	- Organisasjonsundersøkelser hvert halvår - Løpende dialog mellom leder og ansatte - Allmøter og andre kanaler for internkommunikasjon - Introduksjonsprogram for nyansatte
Myndigheter	- 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 forsyningssikkerhet og beredskap	- Møter, korrespondanse, informasjonstjenester - Bidrar i relevante høringer - Direkte møter med relevante myndighetsorganer - Systematisk dialog med lokale og sentrale politikere
Lokalsamfunn	- 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	- Årlige møte med vertskommuner - Folkemøter om ny aktivitet - Direkte dialog med enkeltkommuner - Høringsinnspill i relevante planprosesser
Leverandører	- 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	- System for håndtering av forespørsler/kontrakter - Konferanser, seminarer og andre faglige arenaer - Verifikasjoner/revisjoner - Leverandørdager, møter og dialog
Samarbeidspartnere	- Åpenhet og tillitsskapende i kontraktsforhandlinger - Konstruktiv, faglig og engasjert dialog - Profesjonalitet i henvendelser og oppfølging - Bidra med kompetanse innen energi- og infrastrukturløsninger	- Møtevirksomhet og korrespondanse - Kunnskapsspredning - Omtale i media - Samarbeidsavtaler, verksted og direkte dialog
Interesseorganisasjoner	- 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	- Møter med organisasjoner enkeltvis - Deltakelse i ulike samarbeidsforum - Korrespondanse via e-post, telefon og brev - Konferanser, bransjetreff, sosiale media
Media	- Åpenhet og ærlig kommunikasjon - Tilgjengelighet	- Pressevakt 24/7 og informere om aktuelle tema - Formidle kontakt med våre fagfolk, vise en åpen organisasjon

Klima og miljø

- 21 Produksjon og utbygging av ny fornybar kraft
- 22 Tilrettelegge for elektrifisering
- 23 Økt nettkapasitet i vår region
- 24 Klimapåvirkning og -tilpasning
- 26 Arealbruk og biologisk mangfold



VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 1

Produksjon og utbygging av ny fornybar kraft

Vesentlighet

Kraftforbruket forventes å øke kraftig de neste årene både i Norge og på Vestlandet som følge av elektrifisering og industrivekst. Mer fornybar kraft og mer effekt i det norske kraftsystemet er en forutsetning for å lykkes med disse etableringene. Fornybare ressurser er evigvarende. Kraftverkene som bygges ut for å høste disse evigvarende ressursene har lang levetid, men vil kreve vedlikehold og utskifting av slidedeler gjennom livsløpet. Fornybar kraftproduksjon har dermed varig påvirkning på samfunnet i form av kraft tilgjengelig for innbyggere, industri og til klimatiltak.

Vår viktigste ressurs er den fornybare og fleksible vannkraften, som i dag utgjør om lag 70 % av Evinys EBITDA. Utbygging av ny fornybar energi er kapitalkrevende, og vil innebære betydelige investeringer de neste årene. Mesteparten av det Eviny tjener på fornybar kraftproduksjon går tilbake til samfunnet gjennom skatt, avgifter og utbytte til våre offentlige eiere. Slik gir vår kraftproduksjon et økonomisk bidrag til storsamfunnet, både lokalt og sentralt. Kraftproduksjon vurderes derfor som finansielt vesentlig på kort og lang sikt for Eviny.

Vår tilnærming

Eviny produserer i dag 7,7 TWh vannkraft årlig på Vestlandet, med en installert effekt på 1980 MW. Dette tilsvarer fornybar strøm til 480 000 norske hjem.

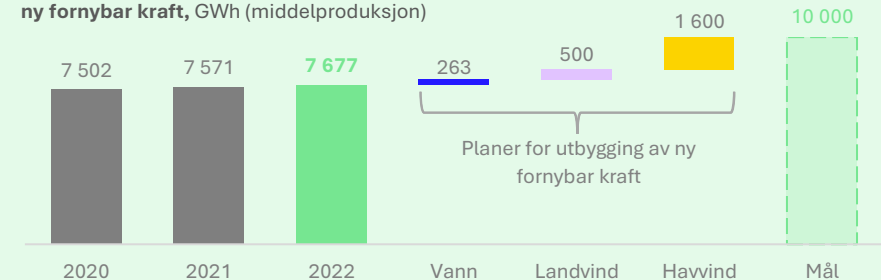
Vi forvalter våre vannressurser med kunnskapsbaserte kost-nyttevurderinger og videreutvikler og oppgraderer vannkraftverkene med lønnsomme investeringer til det beste for samfunnet. Vi samarbeider med forskere, lokale fiskerlag, grunneiere og myndigheter for å få frem kunnskap om bærekraftige og gode miljøtiltak.

Vi har en ambisjon om å utvikle og eie ny lønnsom, fornybar energi. Målsettingen vår er å produsere 10 TWh innen 2030. Ettersom vi gjennom 100 år har bygget ut mye av vannkraftpotensialet på Vestlandet, er hovedfokuset vårt å få mer kraft ut av de anleggene vi allerede har bygget gjennom opprustning og utvidelser. Vi ser også utover vannkraft for å nå våre vekstambisjoner innen ny fornybar energi.

Sammen med Shell og Lyse ønsker vi å bygge havvind på Utsira og Sørilige Nordsjø II. Eviny sin andel i prosjektene tilsvarer 1,6 TWh. Konkurransen om de første havvindprosjektene er stor, men hvis vi lykkes, vil det gi et stort bidrag til å øke vår kraftproduksjon. I Høyanger og Sunnfjord ser vi på muligheter for et vindkraftprosjekt sammen med Hydro og Zephyr, for å sikre mer

Mål og indikatorer

Kraftproduksjon i hel- og deleide kraftverk og planer for utbygging av ny fornybar kraft, GWh (middelproduksjon)



konkurransedyktig kraft til eksisterende og fremtidige industrietableringer. Eviny sikter mot en eierandel på 500 GWh.

Fornybare utbyggingsprosjekter modnes frem over mange år, gjennom planlegging, konsesjonssøking og utbygging. Tillatelser gis gjennom myndighetsstyrte prosesser hvor alle interessenter får gitt innspill, og med grundige avveininger av kost-nytte for samfunnet. Vindkraftprosjektene vi ser på er i tidlig fase og har derfor noe høyere risiko med tanke på realisering.

Resultater

I løpet av 2022 ble kraftverkene Jølstra og Østerbø offisielt åpnet. Kraftverkene ble utbygd i samarbeid med SFE. Eviny sine andeler av kraftproduksjonen fra de to anleggene summerer seg til 195 GWh.

Tverrelvi kraftverk (41 GWh) ble investeringsbesluttet i 2022. Tilsvarende ble det vedtatt oppgraderinger av eksisterende kraftverk tilsvarende 21 GWh. I løpet av året har vi startet mulighetsstudier for utvidelses- og opprustningsprosjekter for 26 GWh.

Sammen med Shell og Lyse jobbet vi gjennom 2022 med å utforske mulige prosjekter på Utsira Nord og Sørilige Nordsjø II. Det også utredet muligheter innen solenergi, både som del av lokale energiløsninger og storskala solparker.

Fokus videre

Fokus i havvindprosjektene er å forberede prekalifisering og budprosesser. Vi fortsetter også utredning av vindkraftprosjektet i Høyanger og Sunnfjord i dialog med interessentene. Det skal jobbes videre med solkraft som en del av lokale energiløsninger, og vi vil se på hvordan vi kan realisere storskala solkraftproduksjon. Vi fortsetter jakten på utvidelses- og opprustningsprosjekter i våre vassdrag. Dersom avgift på kraftproduksjon (høyprisbidraget) fases ut, vil det kunne bidra til å gjøre muligheter for effektoppgraderinger mer attraktivt.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 2

Tilrettelegge for elektrifisering

Vesentlighet

For å begrense den globale temperaturstigningen i tråd med Parisavtalen må store utslippskutt på plass før 2030. I 2050 har EU som mål å være klimanøytrale. Norge har lovfestet et mål om å bli et lavutslippssamfunn i 2050. Det er dermed behov for en samfunnsomstilling i Norge og alle andre land i årene framover. Elektrifisering blir en stadig sterkere driver for fremtidens energisystem, og er en sentral del av løsningen i overgang til nullutslippssamfunnet. Selv om norsk kraftproduksjon var 97 % fornybar i 2021, og elektrifiseringsgraden i Norge er høy sammenlignet med andre land, kommer ca. halvparten av det totale energiforbruket vårt fra fossile kilder. Norge er et foregangsland på elektrifisering, men har fortsatt en lang vei å gå.

Tilgang på ladeinfrastruktur er en viktig barriere mot elektrifiseringstiltak, og utrulling av ladeinfrastruktur går for sakte. 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. Temaet vurderes derfor til å ha en betydelig finansiell vesentlighet for konsernet.

Vår tilnærming

Eviny sin konsernstrategi setter retning mot en bærekraftig fremtid som er fornybar, elektrisk og digital. Vi skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet. Det skal vi gjøre gjennom å tilby fleksibel og fornybar energi, drifte og utvikle nødvendig infrastruktur, og innovere på nye og digitale løsninger som hjelper våre kunder med å redusere sine utslipp. Eviny har som mål å bli størst i Norge på elektrifisering og muliggjøre 1 000 000 tonn CO₂ i årlige unngåtte utslipp. Dette skal vi oppnå gjennom å videreutvikle våre eksisterende elektrifiseringssatsinger, teste og utvikle nye forretningsmodeller for å muliggjøre nullutslipp for kunder i stadig flere bransjer.

Vi jobber med å modne frem nye ideer og mulige forretningsmodeller med utgangspunkt i Eviny's kjernevirksomhet og kompetanse, bygge ny lønnsom forretning og å være en pådriver for innovasjon. Ny forretning som kan demonstrere at den er bærekraftig, skaleres. Vi har blant annet etablert elektrifiseringsvirksomhet innen hurtiglading av lett- og tungtransport, lading av personbiler i borettslag og sameier, mobile energiløsninger som batterier og hurtigladere til bygg- og anleggsplasser og landstrømsanlegg for maritim sektor. Vi jobber også med elektrifisering av havbruk og bistår havbrukskunder med rådgiving mot myndigheter, nettselskap og grunneiere for å få raskere prosesser.

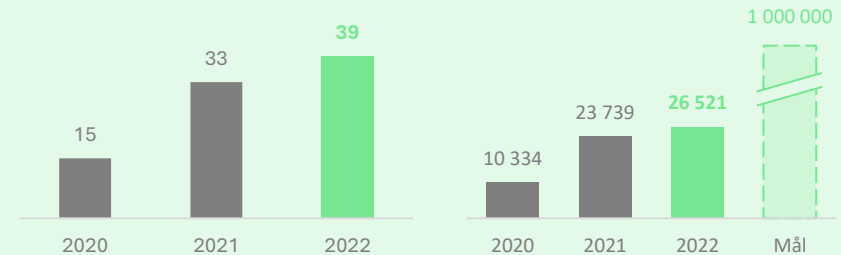
Resultater

I 2022 har Eviny's elektrifiseringssatsinger levert 39 GWh energi til våre kunder og muliggjort unngåelse av utslipp tilsvarende 26 500 tonn CO₂. Eviny legger til rette for elektrifisering av

Mål og indikatorer

Levert energi fra elektrifiseringsløsninger, GWh

Årlig unngåtte utslipp, tonn CO₂e



bilparken, og utvider stadig med nye ladestasjoner. Som et resultat av godt fornøyde kunder har vi oppnå en markedsandel på 24 % (ekskl. Tesla). I 2022 åpnet vi våre første ladere i utlandet, blant annet en av verdens raskeste lynladere i Sverige. I Danmark signerte vi avtaler med sju kjøpesentre, og har andre spennende initiativ på gang. I Tyskland er det etablert et omfattende støtteprogram for etablering av 10 000 lynladere, og Eviny er med i konkurransen om disse prosjektene. I løpet av 2022 åpnet vi også egne ladestasjoner tilpasset tungtransport, som er helt nytt i Norge. Eviny og Feiring tilbyr nå verdens kraftigste lynladere til el-lastebiler hvor opptil fire el-lastebiler kan lade samtidig på Feiring bruk i Lørenskog.

Eviny har fortsatt å tilrettelegge for utslippsfrie bygg- og anleggsplasser og i 2022 ekspanderte vi nasjonalt med leveranser til bygg- og anleggsplasser i Trondheim, Oslo og Kristiansand. Med bransjeeerfaringen har Eviny også etablert selskapet Ayond sammen med automasjonsselskapet BOS. Ayond skal levere modulære batterisystemer og energiløsninger, og bygger gode systemer rundt batterier og ladere for at å kunne optimalisere bruken av dem.

Plug, Eviny sitt datterselskap innen landstrøm og maritim lading, har i løpet av 2022 tatt steget internasjonalt. Det er etablert et samarbeid med blant annet Montrose Port Authority i Skottland. I tett samarbeid med havnen i Montrose skal Storbritannias første lavspent-anlegg for offshore-skip bygges. Montrose er en viktig base for skip med oppdrag i Nordsjøen, blant annet til store havvindsutbygginger, og er den største europeiske havnen for fortøyningsystemer. I 2022 ble også et nytt landstrømsanlegg for cruiseskip i Ålesund bygget sammen med Ålesundregionens Havnevesen. Anlegget vil stå klart til cruisesesongen 2023. Narvik havn og Plug Nord¹⁾ har fått innvilget 10,7 millioner kroner i støtte fra Enova for å bygge landstrøm til cruiseskip i Narvik. Etter planen skal anleggene ferdigstilles i løpet av 2024.

Fokus videre

Vi skal bygge lønnsom forretning i overgangen til fornybart og identifisere og modne frem nye lønnsomme forretningsmuligheter med null utslipp. Hurtiglading og landstrøm-satsingene skal skaleres i utlandet, og vi skal bli en ledende aktør for mobile energiløsninger.

Se Eviny 3 og Eviny 4 i [bærekraftsregnskapet](#) for rapportering av tilhørende indikatorer

1) Plug Nord er et regionalt samarbeid i Nord-Norge mellom Plug, Nordkraft Prosjekt, Lofotkraft Muligheter, Trollfjord, Andøy Energi Holding og Vesterålskraft.

BÆREKRAFTSTEMA 3

Økt nettkapasitet i vår region

Vesentlighet

Stor forbruksvekst i vår region krever mye mer nett. Det er et stort ønske om å etablere ny industri i bergensområdet og langs kysten. BKK har fått henvendelser som totalt innebærer en dobling av dagens forbruk, men det er svært lite tilgjengelig nettkapasitet i dag. 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. Derfor er det blant annet utarbeidet en områdeplan for Bergensområdet og Haugalandet, og en områdeplan for Sogn og Sunnmøre. Statnett vil gjennomføre en trinnvis utvikling av sitt transmisjonsnett, og BKK vil utvikle sitt lokale og regionale distribusjonsnett.

I 2022 brukte BKK over en milliard kroner på drift, vedlikehold og oppgradering av vårt 22 000 kilometer lange strømmnett fra Sunnfjord i nord til Etne i sør. Den kommende forbruksveksten i regionen vår vil kreve betydelige investeringer for å bygge ut strømmettet det neste tiåret. På bakgrunn av dette er økt nettkapasitet vurdert som finansielt vesentlig.

Vår tilnærming

BKK tilrettelegger for et bærekraftig og elektrisk samfunn. En av BKKs strategiske retninger er å jobbe mot økt nettkapasitet i vår region. Det handler om økt tempo i utbygging og økt kapasitet i eksisterende strømmnett. Vi jobber for at vår region skal være en prioritert region for uttesting av nye drifts- og utbyggingsmodeller.

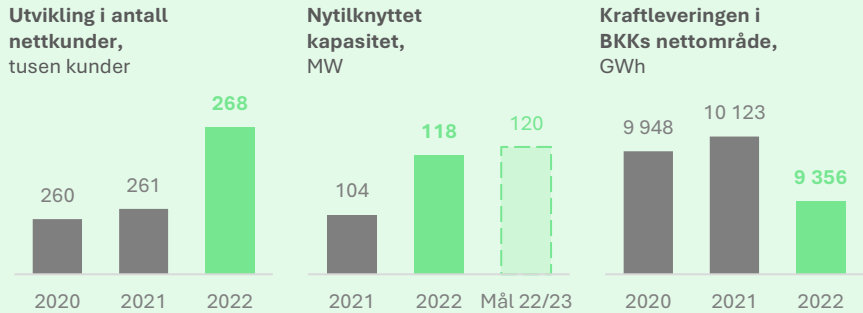
BKK deltar sammen med flere andre nettselskap i prosjektet “Strøm i tide: Tiltak for å utnytte nettet bedre”. Målet med prosjektet er å finne grep som kan bidra til å utnytte eksisterende nett bedre og dermed redusere ledetider og behov for å bygge nytt nett. Det pågår også flere FoU initiativ med Statnett, teknologileverandører og industrien. Felles for disse er mål om økt kapasitetsutnyttelse av eksisterende strømmnett. Flexibilitetsstyring, tilkobling på vilkår, utkobling av industri, endring av driftspolicy, økt presisjon i driftsparametere, utveksling av data mellom Statnett og regionale nettselskaper er noe av det som kan gi økt kapasitet.

Ved henvendelser fra kunder om å bli tilknyttet nettet eller å øke eksisterende forbruk/produksjon, må netteiere utrede og vurdere om tiltaket er driftsmessig forsvarlig. Dersom det ikke er driftsmessig forsvarlig, må netteier investere i nødvendig nettkapasitet før tilknytningen eller økningen i uttak/produksjon kan tillates.

Resultater

BKK hadde i 2022 som mål å knytte til 120 MW nytt forbruk i nettet. Faktisk forbruk som ble tilknyttet representerte 118 MW. I 2023 har vi også mål om å tilknytte 120 MW nytt forbruk. Antall nettkunder har økt til 268 tusen kunder, opp fra 261 tusen kunder i 2021. I 2022 jobbet vi med å få offentlige veilys/gatelys inn som egne målepunkter. Dette har gitt en økning på ca. 3000 nettkunder. Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde

Mål og indikatorer



9 356 GWh i 2022, ned 8 % sammenlignet med 2021. Sammen med Statnett har vi gjennomført møter med kommunedirektører, ordførere og andre interessenter for å forberede kommuner og innbyggere om det som kommer av nettanlegg. I 2022 har BKK fått flere anleggskonsesjoner:

- i. *Dale transformatorstasjon (Vaksdal kommune).* BKK har fått tillatelse til å etablere en ny transformator i stasjonen og konsesjon til å bygge en transformatorcelle for dagens transformator.
- ii. *Hellen transformatorstasjon (Bergen kommune).* Oppgradering og fornying av Hellen transformatorstasjon er nødvendig på grunn av forbruksvekst og forsyningssikkerhet.
- iii. *Lindås transformatorstasjon og 132 kV ledning fra Lindås til Mongstad (Alver og Austrheim kommuner).* Etablering av ny transformatorstasjon og ny 132 kV luftledning Lindås-Mongstad er et nødvendig tiltak som følge av forbruksvekst og hensynet til forsyningssikkerhet i Mongstad-området og i Skipavika på Sandøy i Gulen.
- iv. *Ravneberget transformatorstasjon.* Denne ligger i Bergen kommune. Bygging av ny transformatorstasjon er et nødvendig tiltak av hensyn til forbruksvekst og forsyningssikkerhet i Bergen kommune. Tiltaket bidrar samtidig til fornying av gamle komponenter og standardisering av nettnivå ved at 45 kV nett kan saneres. Vedtaket er påklaget og ligger til behandling i OED.

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. I 2023 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. Det jobbes også med planer om å fornye gammelt 45 kV nett i Bergen til 132 kV, for å få mer kapasitet. For indre Hardanger er det samarbeid med Indre Hordaland KraftNett, Vonet og Statnett for å forsterke kapasiteten på forbindelsen mellom Granvin og Sima, slik at en sikrer nok kapasitet til ny næring i denne regionen.

BÆREKRAFTSTEMA 4 & 15

Klimapåvirkning og -tilpasning

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 nærvärme. I tillegg bidrar Eviny til betydelige indirekte klimagassutslipp gjennom innkjøpte varer og tjenester, eksempelvis ved helikopterbruk, avfallsproduksjon og håndtering, eller kjøp av betong.

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, kortere snøsesong, isbreer som krymper, flere flommer og skred og at havet stiger. Dette påvirker Evinys kjernevirksomhet og infrastruktur innen produksjon, distribusjon og forbruk av energi direkte. Videre vil overgangen til en lavkarbonøkonomi medføre overgangsrisiko ved politiske, økonomiske, sosiale, teknologiske endringer, som vil ha direkte innvirkning på Evinys verdier og evne til verdiskapning.

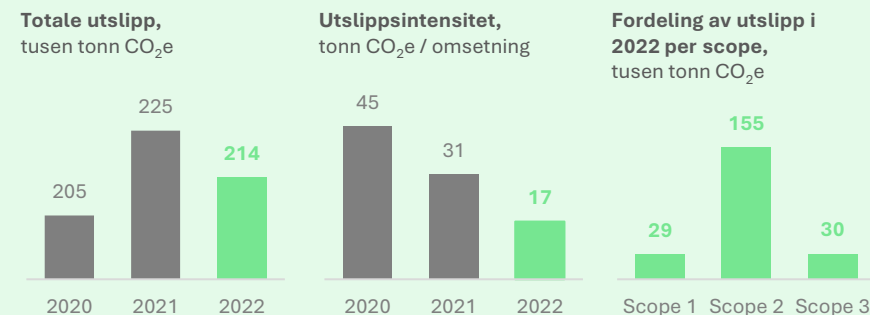
Fysisk klimarisiko

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 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 intens ekstremvær allerede. Dette representerer en kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko som påvirker ny utbygging eller rehabilitering av infrastruktur, drift, vedlikehold og beredskap, i tillegg til kraftpriser.

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.

Mål og indikatorer



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 fremtidige kraftpriser. Usikkerhet omkring påvirkningen på kraftprisen fra blant annet rammevilkår, klimakvotepriser, subsidier og hvilke klimatiltak som iverksettes for å nå klimamålene vil dermed også påvirke investeringsbeslutninger fremover.

Kostnaden for mange lavutslippsteknologier har falt mye de siste årene, og den teknologiske utviklingen akselererer overgangen til nullutslippssamfunnet. Fremtidens energimiks vil i stor grad bestå av sol-, vind- og vannkraft. Vær- og temperaturendringer vil påvirke både tilbud og etterspørsel av fornybar energi. Inntil tilstrekkelig fleksibilitetsløsninger blir introdusert forventes meteorologiske endringer å bidra til store utslag i kraftprisen.

Vår tilnærming

Evinys strategi setter retning for en bærekraftig fremtid, og vi jobber for å ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet. Vår konsernstrategi danner grunnlag for hvordan vi som konsern skal bidra til en klimarobust utvikling, samt 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 kapitelet «[Vår strategi](#)».

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 blant annet 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, bygging, drift og eierskap av infrastruktur og våre arbeids-steder. Eviny investerer årlig i vedlikehold og oppgradering av vår infrastruktur for å gjøre den mer klimarobust og mindre sårbar for fremtiden, samt følge myndighetenes sikkerhetsstandarder.

Vår tilnærming for å kutte klimagassutslipp i henhold til Paris-avtalen

Eviny lanserte nylig reviderte klimamål, utarbeidet i henhold til vitenskapsbasert metodikk fra Science Based Target initiative. 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, ekskludert CO₂-utslipp fra Kollsnes kogenereringsverk. Resterende utslipp skal kompenseres ved kjøp av klimakreditter for 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 nylig vedtatt en handlingsplan for netto null klimagassutslipp, som også er forankret i styre. Handlingsplanen legger til grunn 10 konsernfelles og selskapsesifikke tiltak som skal bidra til direkte eller indirekte utslippsreduksjon. I tillegg oppfordres konsernets datterselskap og stabsfunksjoner til å utarbeide egne tiltak i henhold til oppdaterte 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.

Eviny har tidligere kjøpt frivillige EUA-kvoter fra det europeiske kvotemarkedet for å kompensere for klimagassutslipp (scope 1 og 3). Frem mot 2027 vil kompensasjon ved kjøp av frivillige kvoter erstattes 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.

Vår tilnærming for å håndtere klimarisiko

Klimarisiko vurderes 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.

Resultater

Evinys totale CO₂-utslipp var 214 407 tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e) i 2022, dette representerer en nedgang på 5 % fra 2021 (10 942 tCO₂e). Ekskludert utgiftsbasert estimer har derimot totale CO₂-utslipp økt med 7% fra referanseåret 2019 (12 918 tCO₂e). Ved videre ekskludering av Kollsnes kogenereringsverk var totale utslipp 163 522 tCO₂e i 2022. Dette representerer en nedgang fra 2021 på 6 %, og en økning fra 2019 på 10 %.

Nedgangen fra 2021 skyldes primært reduserte markedsbaserte utslipp knyttet til nettap (-12 235 tCO₂e), reduserte utslipp fra innkjøpte varer og tjenester (-831 tCO₂e), redusert flyvetimer med helikopter (-636 tCO₂e), redusert avfallsmengde (-273 tCO₂e), reduserte utslipp fra bilparken (-179 tCO₂e), redusert betongforbruk og bruk av lavkarbonbetong (-137 tCO₂e), samt redusert dieselforbruk knyttet til anleggsmaskiner og aggregat (-125 tCO₂e).

Samtidig har utslipp knyttet til innfyrt olje til nærvarme økt med 2 358 tCO₂e som følge av kraftprisutvikling det foregående året. Videre har utslipp fra gass- og oljeforbruk til Kollsnes kogenereringsverk økt med 656 tCO₂e siden 2021. Lekkasje av SF₆-gass økt med 51% fra i fjor, tilsvarende +340 tCO₂e. Utslipp knyttet til flyreiser har økt til 159 tCO₂e fra 56 tCO₂e i 2021.

De største kildene til Evinys CO₂-utslipp er markedsbasert utslipp knyttet til nettap (72%), innkjøpte varer og tjenester (13%), gass- og oljeforbruk til Kollsnes kogenereringsverk (10%), innfyrt olje til nærvarmeanlegg (2%), samt utslipp knyttet til bilpark og lekkasje av SF₆-gass.

For informasjon om konsernets fullstendige 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.

Se GRI 305-1, 305-2, 305-3, 305-4 og G4-EU5 i [bærekraftsregnskapet](#) for rapportering av tilhørende indikatorer

1) Utslipp fra Kollsnes kogenereringsverk er ekskludert fra reviderte utslippsmål av hensyn til effekt av eventuell avhending på konsernets totale klimagassutslipp

BÆREKRAFTSTEMA 5 & 6

Arealbruk og biologisk mangfold

Vesentlighet

Naturkrisen er tett forbundet med klimakrisen, disse påvirker hverandre med gjensidig virkning. Et varmere klima vil endre livsmiljøet og føre til tap av naturmangfold. Naturinngrep kan frigjøre store mengder klimagasser og redusere naturens evne til å dempe konsekvensen av klimaendringer, i tillegg til å true naturmangfold.

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 en risiko for uønskede miljøhendelser. Vi har fokus på risiko knyttet til forurensning til grunn, vann og luft, krav til minstevannføring og knyttet til 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 22 000 km med linje- og kabeltraseer, går 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 97 rødlistearter i vårt influensområde, hvorav 60 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.

Vanndirektivet, 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.



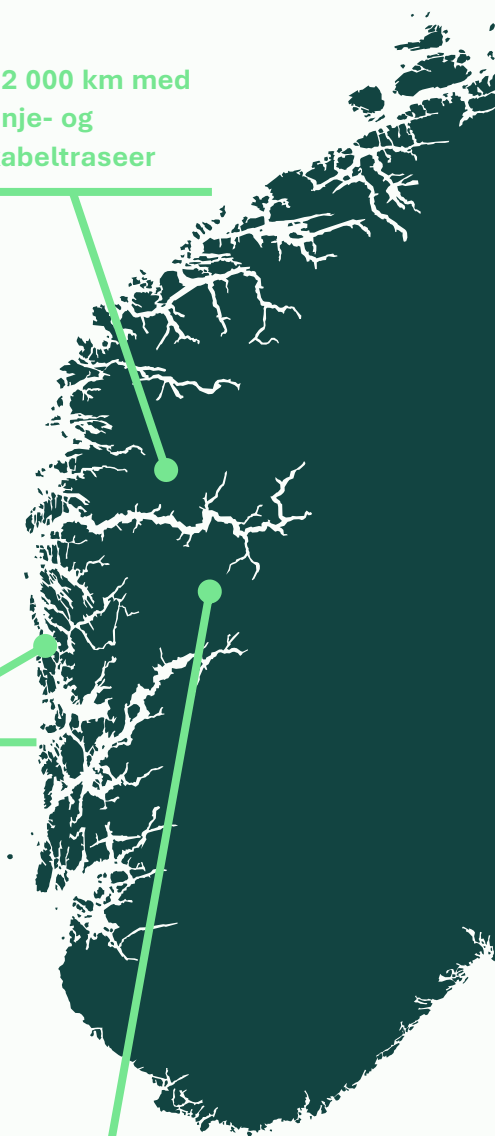
22 000 km med linje- og kabeltraseer



60 truede rødlistearter i vårt område



Påvirkning på 25 vassdrag med anadrom fisk



Vår tilnærming

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 ISO 14001-standard¹⁾. Hovedformålet med sertifiseringen og årlig revisjon av eksternt 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.

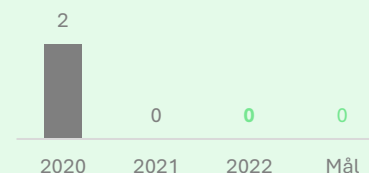
Vi deltar i flere [FoU-prosjekt](#) for å få økt kunnskap om effekten av våre inngrep og hvordan vi kan forbedre tilstanden for laks og sjørøret i vassdrag berørt av vår regulering. Årlig setter vi ut laksefisk i elver og magasin som en del av vår fiskeforvaltning. Det er også startet et forskningsprosjekt 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.

Arealbruk er en av de mest vesentlige miljøpåvirkninger BKK har. Nettselskapet følger lover og regler knyttet til prosjekt og arealinngrep som følge av disse, men har i dag ikke fullstendig oversikt over arealbruken. Vi har sammen med de andre store aktørene i nettbransjen gått inn i 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 og nedbygging med ombruk eller gjenvinning av komponenter. Resultatene fra prosjektet skal bidra til at nettselskapene får 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.

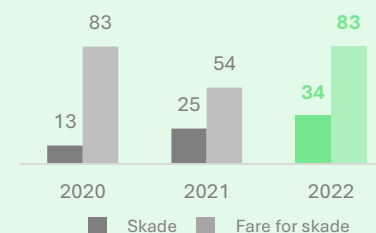
Nettselskapet arbeider for å bestemme alternativer og fase ut bruken av kreosotstolper. Kreosotstolper har en viss avrenning i nærmiljøet de første årene, som gir lokal forurensning og har negativ innvirkning på det biologiske mangfoldet i området. Det har også kommet nye forbud fra myndighetene knyttet til bruk av kreosot. Siden 2012 har BKK samarbeidet med bla. Statsforvalteren i Vestland i et tverrfaglig prosjekt for å øke kunnskap, jobbe med målrettet tiltak og øke overlevning av hubro. Prosjektet har gjennomført flere tiltak for å sikre farlige stolpekonstruksjoner i viktige leveområde for hubro.

Mål og indikatorer

Alvorlige miljøhendelse



Miljøhendelser med skade eller fare for skade på miljø



Resultater

I 2022 ble det registrert 117 miljøhendelser med skade eller fare for skade på miljø i Eviny, men ingen av disse hendelse er vurdert som alvorlige (høyrisikohendelser). 34 av disse er ikke-alvorlige hendelser med skade på person eller miljø (for eksempel hydraulikk-slangebrudd), de øvrige 83 hendelsene er ikke-alvorlige forhold med fare for skade på person eller miljø. Det er også registrert 59 observasjoner som ikke krever oppfølging, men bidrar til bevisstgjøring.

Det har i 2022 vært et kort brudd på konsesjonsvilkår i Gravvatnet hvor vannstanden gikk under laveste regulerte vannstand (LRV). Avviket medførte ingen miljøkonsekvens og ble meldt til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Det er gjennomført tilhørende tiltak. Som en del av vår fiskeforvaltning er det i løpet av 2022 plantet 144 950 øyerogn, satt ut 18 500 yngel i elv og satt ut 1050 brunørret i vann. Som en del av Hubro-prosjektet monterte vi fugleavviser på 63 master, og sittepinner inkl. fugleavvisere på 20 master i 2022, totalt 83 master med tiltak.

Eviny arrangerte i 2022 et leverandørseminar om bærekraft for våre leverandører innen vannkraft, for å signalisere våre ambisjoner og ha dialog med leverandørene om hvordan sikre bærekraftig anskaffelser, også knyttet til naturinngrep.

Fokus videre

Eviny har høye ambisjoner for utbygging av ny fornybar kraftproduksjon, strømmnett og annen infrastruktur de kommende årene. 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. De neste årene vil Eviny ha fokus på å sette strengere krav til klima og miljø ved innkjøp, utbedre styring av risiko knyttet til uønskede hendelser og forberede oss på kommende rapporteringskrav knyttet til bærekraft og miljø. Vi vil også arbeide for at tiltak i pågående vilkårsrevisjoner for vannkraft bygger på kunnskap og en helhetlig vurdering av ulike samfunnsinteresser. Eviny har i dag tre pågående prosesser for vilkårsrevisjon, og det er meldt inn krav til åpning av to ytterligere revisjoner.

Se GRI 304-1, 304-2, 304-4, 305-7, G4-EU4, Eviny 1 og Eviny 2 i [bærekraftsregnskapet](#) for rapportering av tilhørende indikatorer

1) Følgende selskap er sertifisert: Eviny AS, Eviny Fornybar, Eviny Solutions, Eviny Elskerhet, Volte, Eviny Termo, Eviny Digital, BKK, Eviny Elektrifisering

Sosiale forhold

- 29 Helse og sikkerhet
- 30 Forsyningssikkerhet
- 31 Forretningsetikk og etterlevelse
- 32 Ansvarlig leverandørkjede
- 33 Attraktiv og utviklende arbeidsplass
- 34 Mangfold, inkludering og likestilling



VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 7

Helse og sikkerhet

Vesentlighet

Eviny utfører risikofylt arbeid innen produksjon, distribusjon, og forbruk av elektrisk og termisk energi som potensielt kan medføre personskader. God risikoforståelse og evne til å håndtere risiko i det 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. Et sentralt virkemiddel er å sikre en god kultur for rapportering i konsernet. Målet for 2022 var at alle ansatte skulle rapportere minst én HMS-melding, og tre meldinger i gjennomsnitt per ansatt.

Systematisk analyse av rapporterte hendelser og trender over tid, samt analyse av bakenforliggende årsaksforhold 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 og i første kvartal i 2022 gjennomførte vi kampanjer og holdningsskapende arbeid med mål om å redusere antall kutt- og stikkskader. I andre kvartal ble det fokusert på utfordringer knyttet til trafiksikkerhet og bruk av transportmiddel. Vi har virksomhet innenfor et stort geografisk område, og bruk av transportmidler er nødvendig for å utføre arbeidsoppgavene.

Fokusområdet for tredje kvartal var faresoner. Virksomheten vår innbefatter bygge- og anleggsvirksomhet, herunder både vedlikehold og nybygg. Dette innebærer fare for flere typer ulykker når arbeid skal utføres på et lite område med sammenfallende aktiviteter og store krefter i sving. I siste kvartal rettet vi særlig oppmerksomhet mot ferdsel vinterstid. HMS-avdelingen utarbeidet informasjonsmateriell som omhandlet risiko og forslag til tiltak for å redusere risikoen ved ulike former for ferdsel i vinterhalvåret relevant for virksomheten. Informasjonsmateriell ble distribuert til selskapene i konsernet og gjort tilgjengelig for ansatte.

I tillegg til fokusområdene var generell kompetanseheving knyttet til risikovurdering et viktig fokusområde. Tiltak som ble utført var blant annet å forenkle SJA-skjema (sikker jobbanalyse), og tilby kurs til utførende personell i bruk av SJA. Opplæring i risikovurdering var tema på HMS-dagen for verneombud og HMS-rådgivere.

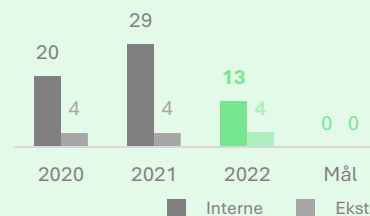
Resultater

Året har vært preget av en positiv utvikling med nedgang i antall registrerte personskader. I 2022 ble det registrert totalt 17 personskader med fravær eller medisinsk behandling.

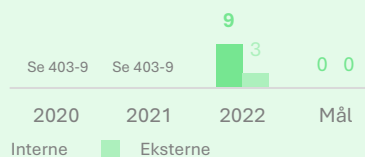
Se GRI 403-9 i [bærekraftsregnskapet](#) for rapportering av tilhørende GRI-indikatorer

Mål og indikatorer

Personskader med fravær eller medisinsk behandling



Høyrisikohendelser (HIPO)



Av disse var 6 interne H1-skader (personskade med fravær). H1-frekvensen endte på 2,2, ned fra 4,8 i 2021. 7 interne skader medførte medisinsk behandling uten fravær, dette gir en H2-frekvens på 4,7 mot 10,7 i 2021. Det har i tillegg vært registrert 4 eksterne H1-skader hos underleverandører. For detaljer om yrkesrelatert skader og fravær, se 403-9 i [bærekraftsregnskapet](#).

Vi var nær målet om at alle ansatte skulle rapportere minst én HMS-melding, og vi oversteget måltallet og endte på 3,5 HMS-meldinger i snitt per ansatt.

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 Eviny ble det i 2022 registrert totalt tolv hendelser som ble klassifisert som HIPO.

Arbeid med fokusområdet "Kutt- og knivskader" har gitt positive resultater. I 2021 var 9 av H1- og H2-skadene stikk-/kuttskade. Et av tiltakene var at alt utførende personell i januar fikk utdelt ett par med vinter- og sommerknivhansker, samt en informasjonsfolder om kuttskader. Det er gledelig å se at tiltaket gav resultater i form av at tilsvarende tall for 2022 var 3, en nedgang på 67 % av stikk/kuttskader som førte til enten fravær eller behov for medisinsk behandling.

Læring av hendelser er viktig i HMS-arbeidet. 42 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

KPI for HMS og kvalitet for 2023 er null H1- og H2-skader. Null HIPO. En kvalitetsmelding per ansatt, og tre meldinger i snitt. Vi fortsetter med fokus på læring og forbedring i arbeidet med personsikkerhet. For første kvartal 2023 har vi valgt læringsark og systematisk formidling av læring av hendelser som eget fokusområde. Vi vil også prioritere styrking av arbeidet med sikker kjemikaliehåndtering i andre kvartal.

VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 8

Forsyningssikkerhet

Vesentlighet

Den sikkerhetspolitiske situasjonen har hatt stor innvirkning på arbeidet med forsyningssikkerhet i 2022. Trusselbildet har vært preget av krigen i Ukraina, og dette ble forsterket etter sabotasje på Nord Stream gassrørledningene i Østersjøen i september. Det har vært en rekke hendelser og observasjoner knyttet til olje- og gassproduksjon og kritisk infrastruktur i Norge gjennom året, og dette har gitt økt oppmerksomhet rundt sikkerhetsnivå for både fysisk og digital infrastruktur.

Eviny er en betydelig eier og drifter av samfunnskritisk infrastruktur for strøm, varme og digital infrastruktur på Vestlandet. Denne infrastrukturen er vesentlig for å sikre at dagens samfunn skal fungere og har stor betydning for både verdiskapning og velferd. Derfor stiller både vi og våre kunder høye krav til forsyningssikkerheten.

Som en av Norges største distributører av strøm har BKK et særlig ansvar for og stor påvirkning på sikker strømforsyning i vårt område. Eviny bidrar også med en stabil og sikker kraftproduksjon i regionen. Tilsvarende har vi ansvar for sikker leveranse fra våre fjernvarmeanlegg i Bergen og Førde. Eviny leverer også samfunnskritiske kommunikasjonsløsninger til både offentlige etater og private kommersielle foretak - både regionalt på Vestlandet og nasjonalt.

For BKK og Eviny er det viktig å levere god forsyningssikkerhet 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 forsyningssikkerhet. Reguleringsmodellen skaper insentiver for nettselskapet til å tilby samfunnsøkonomisk optimal leveringspålitelighet. Disse insentivene blir gitt gjennom fratrekk i BKKs inntektsramme ved leveringsavbrudd, som igjen fører til redusert overskudd (KILE-ordningen). På bakgrunn av dette er forsyningssikkerhet vurdert som finansielt vesentlig.

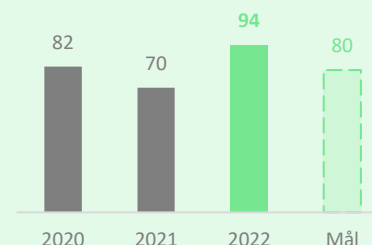
Vår tilnærming

For å sikre stabile leveranser til våre kunder har vi kontinuerlig overvåkning og vedlikehold av våre anlegg og infrastruktur. Strømnettet og fjernvarmeanleggene blir ofte bygd for å sikre at feil på enkeltkomponenter ikke skal gi leveringsavbrudd. For fjernvarmen 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%.

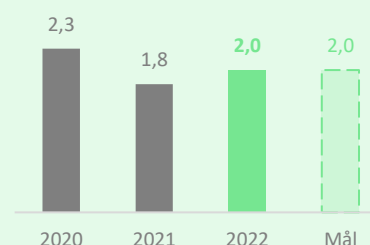
BKK har satt seg mål om å redusere avbruddstiden for kundene. Målsettingen er at gjennomsnittlig utetid per kunde skal være mindre enn 80 minutt i løpet av et år. Det er også en målsetting at det skal være mindre enn to avbrudd i gjennomsnitt for BKK sine kunder i løpet av et år. Vi styrer mot målet 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 rundt dette nivået. BKK utfører målrettet skogrydding for å redusere

Mål og indikatorer

Gjennomsnittlig avbruddstid per BKK-kunde, minutter



Gjennomsnittlig antall avbrudd per BKK-kunde



omfanget av strømbrudd 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. Hendelser som fører til avbrudd, blir registrert i et system for feil- og avbruddsrapportering (FASIT).

Resultater

I 2022 var gjennomsnittlig avbruddstid per nettkunde 94 minutt. Dette er bedre enn historisk gjennomsnitt, men en økning fra 2021. Forklaringen er i hovedsak stormen i januar og flere utkoblinger knyttet til planlagt arbeid. Gjennomsnittlig antall avbrudd per nettkunde endte på 2,0 som er i henhold til målsetning. I 2022 ble det registrert 0,092 promille leveringsavbrudd i nettet, med tilhørende regnskapsmessig verdi estimert til 39 millioner kroner, mot 40 millioner kroner i 2021. Oppetid for våre kommunikasjonsløsninger og fjernvarmeleveranser i 2022 var henholdsvis 99,995 % og 99,999 %. Vi hadde ingen driftsavvik over tolv timer i fjernvarmenettet i 2022.

Den sikkerhetspolitiske situasjonen har hatt stort fokus, 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 innenfor beredskap. BKK deltar på mange arenaer for å følge opp sikkerhetssituasjonen for kraftforsyningen og i sommer fikk vi flere varslere fra myndighetene om økt sannsynlighet for målrettede angrep på vår bransje. Gjennom året har det vært skjerpet årvåkenhet i hele konsernet.

Fokus videre

God forsyningssikkerhet er grunnleggende for alle samfunnsfunksjoner. Vi vil gjennomføre flere tiltak som målrettet skogrydding og etablering av flere fjernstyrte brytere for å holde forsyningssikkerheten på et høyt nivå. Sikkerhetssituasjonen følges tett i dialog med myndigheter og samarbeidspartnere, og vi vil opprettholde skjerpet årvåkenhet.

BÆREKRAFTSTEMA 9

Forretningsetikk og etterlevelse

Vesentlighet

Eviny driver virksomhet innenfor mange bransjer, i flere land, med mange leverandører, der våre ansatte regelmessig kommer i situasjoner hvor det er nødvendig å vurdere hva som er rett og galt. Som et ledende energi- og infrastrukturselskap i fornybarbransjen er det viktig for oss å etterleve lover og regelverk og opptre med integritet og profesjonalitet ovenfor myndigheter, kunder, leverandører og andre interessenter. Våre styringsdokumenter for etikk skal gi veiledning til våre ansatte om Eviny sine forventninger til god forretningsetikk.

Vår tilnærming

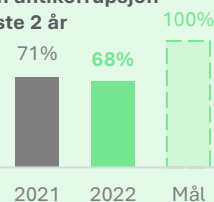
Styret fastsetter konsernets etiske retningslinjer. Konserndirektør HR & HMS er ansvarlig for operasjonalisering og oppfølging av disse. For å opprettholde en høy etisk standard har Eviny etiske retningslinjer som gir felles ståsted og tydelig retning for holdninger og adferd som forventes av styret, ledelsen og den enkelte medarbeider. Utgangspunktet for retningslinjene er konsernets verdigrunnlag. Styringsdokumentet «Etikk i Eviny» og konsernprinsipp for etikk i Eviny er kommunisert til samtlige ansatte, og ledere gis opplæring i konsernets etiske retningslinjer og prosedyre for håndtering av varsling. Alle Eviny-ansatte skal gjennomføre obligatorisk e-læringskurs om etikk annet hvert år. Konsernets kvalitetssystem beskriver fremgangsmåte ved varsling av kritikkverdige forhold og tilhørende håndtering av varsel. Det er varslingsrådet som beslutter hvordan et varsel skal håndteres. Rådet består av Konserndirektør HR/HMS, Konserndirektør Økonomi og leder konsernrevisjonen. Det gjøres årlig opp status over antall og type varsler.

Eviny har stor oppmerksomhet på å hindre korrupsjon, og tolererer ikke, men motarbeider alle former for korrupsjon i offentlig og privat sektor. 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 som beskrevet over. Eviny har et bevisst forhold til risiko for korrupsjon, med særlig fokus på leverandører i risikoland og leverandører i risikobransjer. Det gjøres habilitetsvurderinger for alle større anskaffelser, og analyser for å avdekke mulig korrupsjon.

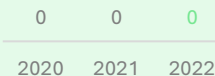
Å følge gjeldende lovgivning for anskaffelser og salg er viktig for å sikre god forretningspraksis. Vi skal alltid opptre i samsvar med god forretningsskikk, sikre høy forretningsetisk standard i saksbehandling og se til at vi ikke forskjellsbehandler leverandører og forretningspartnere. Eviny har interne retningslinjer for sikre likebehandling av leverandører. Vi stiller høye krav til våre leverandører og inngår kun kontrakter med virksomheter som følger lover og regelverk. Det er utarbeidet virkemidler og tiltak mot sosial dumping. I all kontakt med leverandører av varer og tjenester av enhver art, samt kontakt med forretningsforbindelser for øvrig, skal Eviny etterstrebe ærlig, rettskaffen og dokumenterbar forretningskikk.

Mål og indikatorer

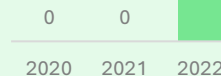
Ansatte som har mottatt opplæring om antikorrupsjon siste 2 år



Vesentlige brudd på lover og reguleringer



Varsler om kritikkverdige forhold eller mistanke om brudd på Eviny sine retningslinjer



Leverandører og forretningsforbindelser skal gjøres oppmerksom på innholdet av dette dokumentet, og gjøres oppmerksom på at brudd på vår etiske standard kan føre til utelukkelse.

Vi skal søke å ivareta kundenes interesser samvittighetsfullt og på en god måte. Vi skal ikke misbruke vår posisjon som monopolist til ugunst for kunden. Vår kundepraksis skal også følge de retningslinjene og anbefalingene som er gitt av myndighetene, for eksempel NVE, Konkurransetilsynet, Datatilsynet, Forbrukerombudet og Forbrukerrådet. Vi skal følge vedtak fattet av Elklagenemnda og Brukerklagenemnda for elektronisk kommunikasjon.

Resultater

I 2022 er det ikke registrert tilfeller av brudd på lover og reguleringer, herunder innenfor helse og sikkerhet, klima og miljø, menneskerettigheter og forretningsetikk og korrupsjon.

Vi har implementert en ny ekstern varslingskanal som er tilgjengelig på konsernets nettsider, med mulighet for anonym varsling. Det skal legges til rette for et godt yringsklima og at eventuelle kritikkverdige forhold blir rettet opp. I løpet av året ble det mottatt åtte varsler om kritikkverdige forhold eller mistanke om brudd på Eviny sine retningslinjer for god forretningsetikk. Alle varsler ble håndtert i tråd med konsernets retningslinjer for varsling. To av varslene var knyttet til mistanke om brudd på konsernets retningslinjer for forretningsetikk og korrupsjon. Nærmere undersøkelser av varslene avdekket ingen slike brudd.

Konsernet har i 2022 hatt økt fokus på habilitetsvurderinger og risikovurderinger for involverte i anskaffelsesprosesser. Krav til habilitetsvurderinger er tydeliggjort, og det er gjennomført opplæring for ansatte som leder større anskaffelsesprosesser.

Fokus videre

Fremover vil Eviny ha fokus på å sikre god forretningsetikk i våre nye og voksende satsinger, med særlig fokus på ny virksomhet i utlandet. Vi vil styrke oppfølgingen og stille stadig høyere krav til våre leverandører. Det vil være særlig fokus på oppfølging av leverandører som defineres innenfor høyrisikokategorier.

BÆREKRAFTSTEMA 10

Ansvarlig leverandørkjede

Vesentlighet

Vi er avhengig av underleverandører for å oppnå strategiske mål og levere produkter og tjenester til våre kunder. Ekstern produksjon og kjøp av tjenester medfører imidlertid også at deler av risikohåndtering overlates til underleverandøren. Etterlevelse av lover, regler og minimumskrav er en forutsetning for å være en av våre leverandører, og i Eviny ønsker vi å bruke vår innkjøpsmakt til å fremme bærekraftige løsninger og ansvarlighet i næringslivet.

Leverandørkjeder har tradisjonelt vært utviklet for å optimalisere tid, kostnad og kvalitet, men nå forventer kunder, myndigheter og andre interessenter at også miljø- og samfunnsansvar ivaretas i leverandørkjeden. I 2022 kom det nye regler som forplikter Eviny til å ha kunnskap om hvordan menneskerettigheter ivaretas i hele leverandørkjeden og i egen virksomhet.

Vår tilnærming

Eviny investerer betydelig både i nye og eksisterende anlegg, samt varer og tjenester knyttet til driften. Vi har et klart mål om å sikre en bærekraftig og ansvarlig leverandørkjede. Som innkjøper har vi derfor 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

Konsernets leverandører opererer i hovedsak i det Norske markedet eller innenfor EØS-området, og våre anskaffelser er delt opp i fem kategorier: Entreprenør, Materiell, Konsulent, IKT og Eiendom. Deler av konsernets virksomhet er regulert av Lov om offentlige anskaffelser og reglene i Forsyningsforskriften. Anskaffelser gjennomføres i hovedsak av konsernets innkjøpsavdeling i Eviny AS, men ansvar for enkelte prosesser er plassert i nettselskapet med bakgrunn i gjeldende regulering. Alle anskaffelsesprosesser i konsernet skal følge konsernets innkjøpspolicy og benytte et konsernfelles system for å håndtere kontrakter.

Oppfølging av risiko i leverandørkjeden ivaretas i alle steg av konsernets anskaffelsesprosess. 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. For leverandører som ikke er registrert i Achilles gjennomføres kvalifikasjonsprosess som en del av anskaffelsesprosessen. Vi gjør også vurderinger knyttet til bærekraft og ansvarlighet hos leverandører ved gjennomføring av konkurranser og ved oppfølging av kontrakter.

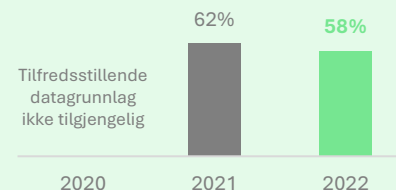
Se GRI 308-1 og 414-1 i [bærekraftsregnskapet](#) for rapportering av tilhørende GRI-indikatorer

1) Inkluderer bare leverandører hvor vi kjøper varer og tjenester for mer enn 1 mill. kr per år

2) Nye leverandører er definert som leverandører hvor vi ikke har kjøpt varer og tjenester fra de siste 3 år før rapporteringsåret

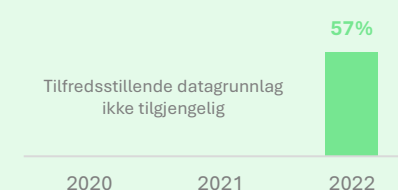
Mål og indikatorer

Andel av innkjøp vurdert etter miljømessige og sosiale kriterier via Achilles¹⁾, %



Tilfredsstillende datagrunnlag ikke tilgjengelig

Andel av nye leverandører vurdert etter miljø og sosiale kriterier via Achilles^{1) 2)}, %



Tilfredsstillende datagrunnlag ikke tilgjengelig

Leverandørbasen gjenspeiler bredden i konsernets virksomhet, og vi har gjort en overordnet kategorisering av risikokategorier av produkter og tjenester ved anskaffelser.

Resultater

I 2022 var 58 % av konsernets kjøp fra leverandører registrert i Achilles¹⁾. 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 2022 har det vært et særlig fokus på minstekrav til konsernets leverandører på forhold knyttet til HMS, sosialt ansvar, klima og miljø. Håndtering av innsynskrav er ivaretatt gjennom en konsernfelles prosess.

Vi har gjennomført en revisjon av oppfølging av utvalgte leverandørers personell, og på bakgrunn av denne er det iverksatt tiltak for å forbedre oppfølging av personsikkerhet og anstendige arbeidsvilkår. Rutiner på området er gjennomgått og oppdatert, og vi har iverksatt tiltak knyttet til rapportering og oppfølging av leverandører. For å styrke oppfølging er det gjennomført felles kompetanseheving for konsernets HMS- og innkjøpsmiljø.

Fokus videre

Eviny 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 verdiskapning og fremme bærekraftige løsninger i våre innkjøp.

Arbeidet med aktsomhetsvurderinger, spesielt oppfølging av leverandører innenfor områder med høy risiko, og utarbeidelse av tilhørende retningslinjer og tiltak vil være fokus videre. En viktig oppgave vil være å systematisere risikovurderingene og følge opp funn, samt forankre arbeidet med ansvarlig leverandørkjede i konsernet gjennom å implementere rutiner og krav i forretningsprosesser. En redegjørelse for åpenhetsloven vil bli publisert på våre nettsider [Eviny.no](#), for å sikre åpen og tilgjengelig informasjon for interessenter.

BÆREKRAFTSTEMA 11

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Vesentlighet

Våre ansatte og nøkkelinteressenter forventer at Eviny sikrer et godt og fleksibelt 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 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 helsetiltak.

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.

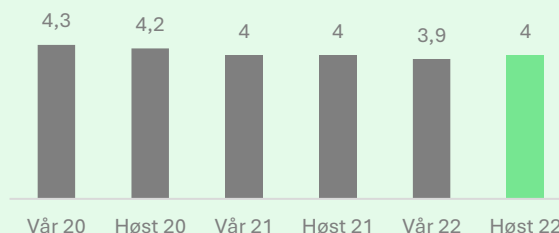
I 2022 ble konsernlederprogrammet gjennomført. Målet med samlingene var å skape et felles fundament for ledelse og en enhetlig ledelseskultur i konsernet. Programmet bidro til å styrke 144 ledesers endringskapasitet til å drive utvikling og innovasjon.

Konsernets nye 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 1 440 ansatte i konsernet har deltatt i kulturworkshops. Målet har vært å gjøre verdiene kjent og skape forståelse for de slik at de kan etterleves. Vi gjennomførte kulturundersøkelser for lederne. Disse ble koblet til konsernlederprogrammet og kulturworkshops for ledergruppene og er et felles referansepunkt for å utvikle ønsket kultur.

Se GRI Eviny 7 i [bærekraftsregnskapet](#) for rapportering av tilhørende GRI-indikatorer

Mål og indikatorer

Ansattes engasjement
Skala fra 1 - 5



64 %

har et høyt eller svært høyt engasjement i jobben sin i Eviny

Pulsen Høst 22

Resultater

To ganger årlig gjennomfører Eviny medarbeiderundersøkelsen «Pulsen» for å få informasjon om våre medarbeideres vurdering av deres ansattforhold og arbeidssituasjonen. Høsten 2022 svarte 82 % av våre medarbeidere på denne undersøkelsen, noe som er samme svarprosent som året før. Undersøkelsen viser at det er høyt engasjement i organisasjonen. Spørsmål knyttet til om jobben en gjør er meningsfull, kommer best ut i undersøkelsen. Resultatet viser også at de ansatte er stolt over å være ansatt i virksomheten. Det kommer frem at den viktigste driveren for høyt engasjement i Eviny er utvikling, endring og innovasjon.

Blant Eviny sine styrker nevnes både lederne sine evner til å være åpen for nye ideer og at de ansatte har opplevelsen av at man tryk kan si sine meninger høyt. Lederne ser ut til å vise at de er tilgjengelige for de ansatte, samt at lederne fremstår som opptatt av å forbedre arbeidsprosesser. Vi ser at det er en viktig sammenheng mellom utviklingsorientert ledelse og støttende ledelse. Her er det noe varierende resultat i organisasjonen, men totalt kommer vi høyt ut på dette. En god del enheter har hatt positiv utvikling på støttende ledelse og går da også frem på utviklingsorientert ledelse. Tilsvarende ser vi at enheter med nedgang på støttende ledelse også går tilbake på utviklingsorientert ledelse.

Arbeidsmiljøundersøkelsen fra 2022 viser at flere opplever utfordringer relatert til stress og mangler tid til å gjennomføre oppgavene som ønsket. Balanse mellom jobb og fritid er en hygienefaktor for et godt arbeidsmiljø, og dette er et viktig fokusområde i tiden fremover.

Fokus videre

Kontinuerlig utvikling av våre ledere og talenter vil også være prioritert i fremtiden. Dette vil være forankret i konsernets forretningsstrategi. Verdiene skal være rettesnor for all vår virksomhet, styrke konsernets identitet og sikre at vi fremstår som et enhetlig konsern. Ved regelmessig å gjennomføre organisasjonsundersøkelser og pulsmålinger vil vi kunne gjøre nødvendige tiltak for å styrke en ønsket kultur. Opplæringsutvalget har et langtidsperspektiv på kompetansestyring som bidrar til kvalitet på tiltaksplaner.

BÆREKRAFTSTEMA 12

Mangfold, inkludering og likestilling

Vesentlighet

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 verdiskapning 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.

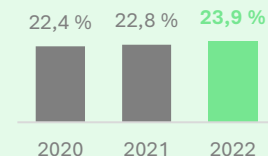
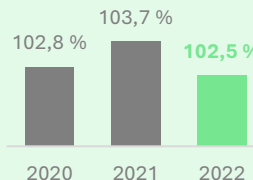
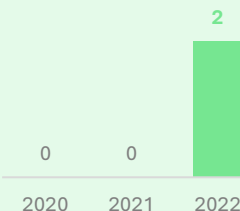
Eviny skal videre legge til rette for varsling og sikre et godt ytringsklima slik at eventuelle kritikkverdige forhold blir identifisert og rettet opp. Konsernet har egne prosedyrer som skal sikre forsvarlig og systematisk håndtering av kritikkverdige forhold som mobbing, trakassering, diskriminering 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

I 2022 har det vært jobbet for å fremme likestilling og mangfold gjennom bla. samarbeid med tillitsvalgte og verneorganisasjonen. 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 politiske drøftelser om ansettelse, lønn og andre personalpolitiske temaer. Tilsvarende har det vært samarbeidet med U35, konsernets ungdomsnettverk, rundt 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. Et uttrykk for etterlevelse av gjeldende krav og prosess kan sees ved fordeling av syv nyrekruttede ledere i 2022, hvorav fire av disse var kvinner og tre var menn.

Mål og indikatorer

Kvinneandel i Eviny,
%Kvinnens
gjennomsnittlige
fastlønn som andel
av menns, %Hendelser med
diskriminering

I 2022 har vi hatt to registrerte hendelser med diskriminering. 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.

Kjønnsbalanse

For konsernet som helhet er andel kvinner 24 %. Dette representerer økning på 1 prosentpoeng fra 2021, som gitt av indikator 405-1 i [bærekraftsregnskapet](#). Samtidig er det stor variasjon i kvinneandel mellom konsernselskapene, fra 62 % i Eviny Marked til 9 % i Eviny Elsikkerhet.

Andel kvinner i ledende stillinger er 34 % som er 10 prosentpoeng høyere enn kvinneandelen i konsernet. Andel kvinner i ledende stillinger varierer mellom selskapene i konsernet, fra 56 % i Eviny AS til 17 % i Eviny Fornybar. Andel kvinner i konsernstyret er 33 %, mens andel kvinner i konsernledelsen er 44 %.

Andel kvinner i stillinger som fagarbeidere/montører utgjør 7 %. Vi har en positiv utvikling, og andel kvinner har økt fra 5 % i 2020. Andel kvinner blant lærlinger utgjør 9 %. Her ser vi en negativ trend sammenlignet med årene 2020 og 2021 da andelen var henholdsvis 13 % og 11 %.

Av alle ansatte hadde 3 % deltidsstilling. Av disse var 41 % kvinner og 60 % menn. Andel av ansatte kvinner med deltidsstilling var 5 % 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 % av gjennomsnittlig fastlønn for menn, en reduksjon på 1 prosentpoeng fra 2021. For ledere utgjorde dette 95 %, for andre (ikke leder) 101 %.

Gjennomsnittsalder

Samlet i konsernet er gjennomsnittsalder 46 år, herunder 45 år for kvinner og 46 år 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 og Eviny Breiband. For menn varierer gjennomsnittsalderen fra 36 år i Eviny Marked til 51 år i Eviny Elsikkerhet. For kvinner er tilsvarende variasjon fra 34 år i Plug til 54 år i Eviny Breiband.

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 2022 utgjorde uttak av foreldrepermisjon 2 % av alle dagsverk. Kvinnelige ansattes foreldrepermisjon utgjorde 3 % av deres dagsverk, mens tilsvarende for menn var 1 %. Fravær grunnet barns sykdom utgjør under 1 % av mulige dagsverk i 2022. Andelen fravær på grunn av barns sykdom er marginalt forskjellig mellom kvinner (0,40 %) og menn (0,38 %). 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 102 nye ansatte begynte i Eviny i løpet av 2022. Dette tilsvarer 8 % av alle ansatte. Nyrekruttede fordeler seg på 34 % kvinner og 66 % menn. Rekruttede kvinner utgjør 11 % av alle kvinner i konsernet. Gjennomsnittsalder for alle nyansatte er 35 år og er lik for kvinner og menn. 29 % av nyrekruttede var under 30 år, 61 % var i alderen 30 til 50 år og 10 % var over 50 år da de ble ansatt.

De fleste nyrekrutteringer i 2022 har vært til stillinger i Bergen kommune. 84 nyansatte i Bergen utgjør 82 % av alle nyansettelser i 2022. Derneft følger ansettelser i tidligere Sogn og Fjordane med nær 9 % av alle nyrekrutteringer i 2022. Nyrekrutteringer til stillinger på Møre representerer 5 % av alle nyansettelser i 2022. Bergens omegnskommuner utgjør knappe 3 %, mens øvrige nyansatte i 2022 er rekruttert til stillinger i Sunnhordland og utgjør 1 %.

Avgang

I konsernet under ett var det 77 ansatte som sluttet til annen arbeidsgiver. Dette utgjør en turnover på litt under 6 % som er høyere enn i 2021 hvor den var på 3 %. Økningen er en forventet trend i etterkant av pandemien. Vi har fortsatt relativ lav turnover i konsernet. Turnover for kvinnelige ansatte utgjør 6 % og for menn litt under 6 %. 25 % av dem som sluttet var kvinner og 75 % var menn. Gjennomsnittsalder for de ansatte som sluttet var 39 år. For kvinner var gjennomsnittsalderen 38 år, mens mennene i snitt var ett år eldre da de sluttet.

18 % av ansatte som sluttet i 2022 var under 30 år, 62 % var i alderen 30 til 50 år og 20 % var over 50 år. Nærmere tre av fire ansatte som sluttet i 2022 var ansatt i stillinger i Bergen. Øvrig turnover fordeler seg med 9 % i Møre-regionen, 9 % i Sogn og Fjordane og 8 % i kommunene rundt Bergen.

Inkludert avgang til pensjon og virksomhetsoverdragelser er det en reduksjon på 35 ansatte fra 2021 til 2022, hvorav reduksjon på 39 menn og en økning på fire kvinner. Reduksjonen er størst i Bergens omegnskommuner med 77 %, deretter følger Møre med 14 %, så Sunnhordaland med 12 % og Sogn og Fjordane med 3 % av netto reduksjon.

Fokus videre

Eviny ønsker å 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.



Økonomiske forhold

37 Økonomisk verdiskapning og fordeling



VESENTLIG BÆREKRAFTSTEMA 14 & 13

Økonomisk verdiskaping og fordeling

Vesentlighet

Eviny er betrodd forvaltning av en betydelig del av den offentlig eide og fornybare nasjonalformuen på Vestlandet. Gjennom produksjon og levering av elektrisk kraft til virksomheter og husholdninger skapes store verdier av fornybare ressurser.

Eviny aktiviteter bidrar på ulike måter til nasjonal og lokal økonomi. Gjennom vår virksomhet skaper vi betydelige verdier for storsamfunnet. Verdiene fordeles blant annet som lønn og utelster til våre ansatte, avkastning til våre långivere og eiere og egenkapital tilbake til konsernet.

Verdiskapingen vises først og fremst gjennom nytteverdien for kundene. Deres betalingsvilje for konsernets produkter gir økonomisk grunnlag for offentlig virksomhet i vestlandskommuner og andre offentlige myndigheter. Eviny bidrar med sysselsetting lokalt på Vestlandet, og vi skaper store verdier for våre offentlige aksjonærer gjennom utdeling av utbytte. Gjennom betaling av skatter og avgifter skaper vi inntekter for staten og i kommunene der vi er til stede. Dette bidrar til å finansiere og forbedre offentlige tjenester. For fordeling av verdiskaping fra vannkraften finnes det flere mekanismer, for eksempel konsesjonsavgifter, eiendomsskatt, naturressursskatt og gunstige kraftpriser til lokalsamfunn. Verdiskapingen gir også grunnlag for videre utvikling av Eviny produktportefølje som skal støtte samfunnets målsettinger om omstilling til en bærekraftig, klima- og naturvennlig framtid.

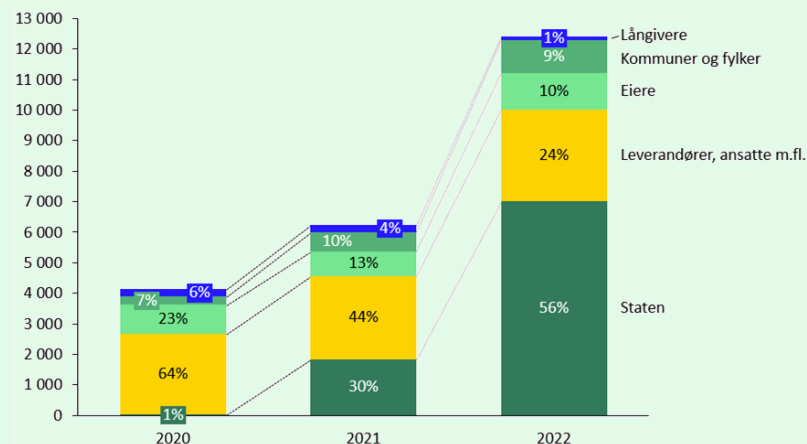
Vår tilnærming

Eviny skal drives på en sunn forretningsmessig basis med vekt på langsiktig verdiskaping for eierne. Eviny 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 skal vokse innen kjerneområdene strømmenn og vannkraft hvor konsernet har betydelige fortrinn. Økonomisk hovedmål er å oppnå en avkastning over tid på 7 % av markedsverdien av konsernets egenkapital.

Utbyttet fra Eviny tilfører eierne verdier som kommer samfunnet til gode. Samtidig gjør Eviny investeringer i infrastruktur og ny fornybar energi som legger grunnlag for økt verdiskaping for eiere og samfunnet generelt. Eviny skal tilstrebe tilfredsstillende lønnsomhet i all virksomhet. Det er et mål at 70 % av resultat etter skatt i Eviny AS over tid skal utdeles som ordinært utbytte.

Mål og indikatorer

Fordeling av økonomisk verdiskaping, Millioner kroner



Resultater

Effekt av svært høy eller svært lav kraftpris framgår ved å sammenligne 2022 da prisen i NO5 var 192 euro/MWh, med 2020 da NO5-prisen var 9 EUR/MWh. Godt resultat gir store bidrag til velferdssamfunnet og i 2022 bidro Eviny med om lag 7,3 milliarder kroner i skatter og avgifter tilbake til samfunnet. For 2022 har vi avsatt 1,8 milliarder kroner til utbetaling av utbytte til våre offentlige eiere. De overskuddsbaserte skattene; ordinær selskapsskatt og grunnrenteskatt, svinger med det økonomiske resultatet som i betydelig grad er avhengig av kraftprisen. Uten skatteøkningene i statsbudsjettet som ble vedtatt i desember 2022, ville statens andel vært om lag 46 % dette året. Fordelingen til kommuner og fylker blir i noen grad stabilisert av eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift, mens verdien av konsesjonskraften svinger med kraftprisen.

38 % av årets innkjøpsverdi ble levert fra leverandører i Vestland fylke. Det viser at lokale og regionale leverandører i stor grad er konkurransedyktige for å dekke konsernets anskaffelsesbehov.

Fokus videre

Vedtatt konsernstrategi og foretaksstyring vil være styrende for konsernets fokus. Fordelingen avgjøres i betydelig grad av politiske valg vedrørende beskatning av vannkraftproduksjon. Summen av skattesatsene for ordinær selskapsskatt og grunnrenteskatt er 67 % etter Stortingets skattevedtak for 2023, mens den var 55 % i år 2000. Økningen innebærer at staten har økt sin andel av fordelingen betydelig i forhold til de i hovedsak kommunale eierne. Den nye avgiften på kraftproduksjon trekker i samme retning.

EUs taksonomi



EUs taksonomi

Som en del av arbeidet med å oppfylle klima- og energimålene i EUs grønne giv (Green Deal) er det innført et klassifiseringssystem for hva som defineres som bærekraftige aktiviteter, kalt EU-taksonomien. Hensikten med EU-taksonomien er å styre privat kapital mot bærekraftige investeringer, systematisk integrere bærekraft i risikostyringen, samt styrke transparensen i økonomiske og finansielle institusjoner gjennom å skape en felles definisjon for hva som er en bærekraftig aktivitet.

EU-taksonomien krever at det rapporteres på andelen av de tre finansielle nøkkeltallene netto driftsinntekter, investeringer (CapEx) og driftskostnader (OpEx) som er omfattet og i samsvar med EU-taksonomien (aligned), andel som er omfattet av EU-taksonomien, men ikke i samsvar (eligible, not aligned) og andel som ikke er omfattet av EU-taksonomien (not eligible).

En virksomhets økonomiske aktivitet anses som omfattet av taksonomien hvis den er inkludert i de delegerede rettsaktene i taksonomiforordningen og dermed anses av EU til å kunne potensielt bidra til et av EUs miljømål¹. Omfattede aktiviteter vil også være i tråd med EU-taksonomien, og derav ansett som bærekraftige, om de oppfyller følgende kriterier:

1. Vesentlig bidra til minst ett av EUs miljømål
2. Ikke gjøre vesentlig skade på de resterende miljømålene («DNSH»)
3. Oppfyller minimumskravene til sosiale rettigheter og virksomhetsstyring («Minimum safeguards»)

EUs taksonomiforordning trådte i kraft i norsk lov 1. januar 2023, og det er derfor ikke stilt krav om rapportering for regnskapsåret 2022. I tråd med forventninger fra våre interessenter og oppfordring fra Finansdepartementet vil Eviny likevel rapportere på andelen av våre økonomiske aktiviteter som er omfattet av reguleringen. Så vil vi fortsette arbeidet mot full rapportering for regnskapsåret 2023 hvor også andelen som oppfyller kriteriene i taksonomien vil bli rapportert.

Akt.nr	Økonomisk aktivitet (tall i mill. kroner)	Kategori	Netto driftsinntekter	Driftskostnader	Investeringer
4.1	Elektrisitetsproduksjon fra solcelleenergi	Egen produksjon	0	1	1
4.5	Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	Egen produksjon	12 323	494	316
4.9	Overføring og distribusjon av elektrisitet	Tilretteleggende	1 843	680	819
4.10	Lagring av elektrisitet	Tilretteleggende	4	6	54
4.15	Distribusjon av fjernvarme/kjøling	Egen produksjon	175	54	73
4.16	Installasjon og drift av elektriske varmepumper	Egen produksjon	6	1	8
4.19	Produksjon av varme/kjøling fra spillvarme	Egen produksjon	46	2	3
4.24	Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	Egen produksjon	10	3	1
4.30	Høyeffektivitets kogenerering av varme/kjøling fra fossile gasser	Overgangsaktivitet	9	14	0
6.15	Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport	Tilretteleggende	56	86	263
6.16	Infrastruktur som muliggjør lavkarbon vanntransport	Tilretteleggende	5	21	31
A - Total for omfattede aktiviteter av EU-taksonomien			14 477	1 362	1 569
B - Total for ikke-omfattede aktiviteter av EU-taksonomien			-3 560	2 212	300
Total for A + B			10 917	3 574	1 869
Andel (i %) aktiviteter omfattet av taksonomien			100 %	38 %	84 %

1) EUs seks miljømål er: begrensning av klimaendringer, klimatilpasning, bærekraftig bruk og vern av vann- og marine ressurser, omstilling til sirkulær økonomi, forebygging og kontroll av forurensning, samt vern og gjenoppretting av biologisk mangfold og økosystemer

Eviny's taksonomiomfattede økonomiske aktiviteter

I forkant av rapportering på EU-taksonomien for 2022 har Eviny gjennomført en vurdering av hvilke økonomiske aktiviteter i konsernet som er omfattet av taksonomiforordningen. Som illustrert i tabellen over har Eviny identifisert 11 økonomiske aktiviteter som er omfattet av EU-taksonomien. Tabellen inkluderer også de økonomiske aktivitetenes andel av Eviny's netto driftsinntekter, investeringer og driftskostnader.

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.

Det er viktig å presisere at selv om en økonomisk aktivitet ikke er omfattet av EU-taksonomien i dag er det ikke gitt at den ikke skal bli inkludert i fremtiden. Regelverket er i stadig endring, og det er forventet at nye sektorer blir inkludert gjennom utformingen av de tekniske screening-kriteriene til miljømål tre til seks. At en aktivitet ikke er inkludert i taksonomiforordningen betyr heller ikke at den automatisk klassifiseres som ikke-bærekraftig.

Finansielle nøkkeltall

De finansielle nøkkeltallene tar utgangspunkt i Eviny's konsoliderte konsernregnskap. De presenterte tallene er totalen for hver økonomisk aktivitet konsolidert for konsernet og justert for eliminerings av konserninterne transaksjoner.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter samsvarer med tilsvarende definisjon i resultatoppstillingen for konsernet. Dette inkluderer alle inntekter med fradrag av energikjøp, overføringskostnader og varekostnad. I 2022 var Eviny's totale netto driftsinntekter på 10 917 mill. kroner. Av dette ble det identifisert at 100 % kom fra økonomiske aktiviteter som etter definisjonen er omfattet av taksonomiforordningen. Den taksonomikvalifiserte andelen er 100 % siden ikke-kvalifiserte aktiviteter har negative netto driftsinntekter, primært på grunn av tap på finansielle kraftkontrakter.

Investeringer

Grunnlaget til nøkkeltallet for investeringer baserer seg på årets anskaffelseskost før avskrivninger, nedskrivninger og andre typer verdijusteringer. Eviny's totale investeringer for regnskapsåret 2022 beløp seg på 1 869 mill. kroner. Herav ble det identifisert at 84 % relaterte seg til økonomiske aktiviteter omfattet av taksonomien.

Investeringsplaner

EUs taksonomiforordning stiller krav til investeringsplaner som spesifiserer de viktigste investeringene som omfattes av taksonomirapporteringen. En betydelig del av Eviny's investeringer knytter seg til vedlikehold av eiendeler som allerede er i drift. De siste fem årene har ca. 20 % (1,7 mrd. kroner) av investeringene i konsernet vært klassifisert som vedlikeholdsinvesteringer, hvorav den vesentligste delen kan knyttes til virksomhetsområder



som ligger innenfor taksonomien. I investeringsplanene for de neste fem årene forventes andelen av totale investeringer som knyttes til vedlikehold å ligge noe lavere, i takt med at konsernet øker samlet investeringsnivå. Av de totale investeringene de neste fem årene forventes ca. 80 % å knytte seg til virksomhetsområder som faller innenfor taksonomirapporteringen¹, og investeringer i strømmnett vil være dominerende. Ser vi lengre frem, jobbes det med prosjekter for ny kraftproduksjon i form av landbasert vind og offshore vind som kan gi betydelige investeringer for konsernet dersom prosjektene blir realisert.

Driftskostnader

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. For 2022 var totale driftskostnader 3 574 mill. kroner hvorav 38 % ble identifisert som omfattet av taksonomiens økonomiske aktiviteter.

Veien videre

Eviny er i prosess med å vurdere selskapets økonomiske aktiviteter med hensyn til i hvilken grad de oppfyller kravene i EUs taksonomi. Arbeidet medfører å vurdere om de økonomiske aktivitetene gir et betydelig bidrag til å begrense klimaendringene, samt at de ikke er til vesentlige skade for de andre fem miljømålene².

I årsberetning for 2023 vil Eviny opplyse om andelen netto driftsinntekter, investeringer og driftskostnader som er omfattet, og i samsvar med EU-taksonomien (aligned), andel som er omfattet av EU-taksonomien, men ikke i samsvar (eligible, not aligned) og andel som ikke er omfattet av EU-taksonomien (not eligible) i henhold til kravene i taksonomiforordningen.

1) Kraftproduksjon, strømmnett, fjernvarme og elektrifiseringsløsninger

2) EUs seks miljømål er: begrensning av klimaendringer, klimatilpasning, bærekraftig bruk og vern av vann- og marine ressurser, omstilling til sirkulær økonomi, forebygging og kontroll av forurensning, samt vern og gjenoppretting av biologisk mangfold og økosystemer



●

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



Hovedtall			2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Fra resultatregnskapet												
Brutto driftsinntekter	mill. kr		13 008	7 301	4 565	5 450	5 080	4 289	4 240	3 958	3 730	3 895
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr		8 427	3 735	1 562	2 841	2 689	2 258	2 211	1 937	1 930	1 997
Driftsresultat (EBIT)	mill. kr		7 343	2 743	588	2 097	2 072	1 577	1 589	1 299	1 300	1 395
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr		857	241	712	1 265	1 010	259	250	324	277	162
Netto finansposter	mill. kr		725	15	1 075	1 097	817	-4	-12	90	-27	-102
Resultat før skattekostnad	mill. kr		8 068	2 758	1 662	3 194	2 889	1 573	1 577	1 390	1 273	1 293
Konsernresultat	mill. kr		1 333	816	1 543	2 265	1 705	879	1 011	846	775	687
Underliggende konsernresultat	mill. kr		2 864	1 523	277	878	1 432	925	1 262	682	660	681
Fra oppstilling av finansiell stilling												
Eiendeler	mill. kr		37 266	31 739	31 739	25 653	23 359	22 962	20 929	20 919	19 366	19 507
Egenkapital	mill. kr		11 383	11 022	10 988	10 116	8 478	7 674	7 535	7 048	5 993	6 401
Rentebærende gjeld	mill. kr		11 555	12 798	12 798	10 515	10 065	10 555	10 572	11 264	10 442	10 746
Likvide midler	mill. kr		4 465	3 759	1 410	1 289	1 618	1 815	458	1 181	1 229	2 084
Netto rentebærende gjeld	mill. kr		7 090	9 039	11 389	9 227	8 447	8 740	10 114	10 083	9 213	8 662
Anvendt kapital	mill. kr		16 054	19 132	20 361	18 868	16 206	15 645	16 983	16 305	14 305	13 664
Fra kontantstrøm												
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr		5 204	3 512	879	1 401	622	2 940	1 385	1 431	1 494	1 442
Utbetalt utbytte	mill. kr		925	800	605	770	529	505	450	400	800	800
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr		450	396	307	293	286	307	297	338	352	287
Investering i ny kapasitet	mill. kr		1 419	1 172	1 108	1 540	1 709	1 119	1 175	1 621	945	822
Finansieringsstørrelser												
Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld	prosent		45,0	27,4	6,9	13,3	6,2	27,9	13,1	12,7	14,3	13,4
Rentebærende gjeldsgrad	prosent		50,4	53,7	53,8	51,0	54,3	57,9	50,5	61,4	63,5	62,2
Egenkapitalandel	prosent		30,5	34,7	34,6	39,4	36,3	33,4	36,0	33,7	30,9	32,8
Nøkkeltall regnskap												
EBITDA-margin	prosent		64,8	51,2	34,2	52,1	52,9	52,6	52,1	48,9	51,7	51,3
Avkastning på anvendt kapital	prosent		8,2	5,0	8,8	13,7	11,6	6,6	7,3	6,7	7,1	6,6
Egenkapitalrentabilitet	prosent		11,9	7,4	14,6	24,4	21,1	11,6	13,9	13,0	12,6	10,7
Skatteprosent	prosent		83,5	70,4	7,2	29,1	41,0	44,1	35,9	39,2	39,1	46,9
HMS-nøkkeltall												
Årsverk pr. 31.12 eks. lærlinger	antall		1 382	1 361	1 355	1 285	1 036	1 034	1 041	1 084	1 089	1 099
Lærlinger	antall		59	55	54	49	40	41	49	56	61	52
Kvinneandel	prosent		23,9	23,0	22,4	20,9	22,7	22,2	23,8	23,9	23,8	23,8
Sykefravær	prosent		5,3	3,6	3,7	4,0	3,9	3,8	4,1	4,4	4,0	3,9
Fraværsskadefrekvens (H1, LTI-rate)			2	5	3	5	5	6	6	6	4	5
Skadefrekvens (H2, TRI-rate)			5	11	6	6	11	14	12	10	10	15
Fornybar												
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr		7 272	3 061	892	2 033	1 887	1 300	1 067	1 172	1 121	1 292

Hovedtall			2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Vannkraftproduksjon middel	GWh		7 686	7 571	7 502	7 502	7 008	7 008	6 772	6 749	6 745	6 745
Vannkraftproduksjon faktisk	GWh		7 679	6 759	8 695	5 811	7 572	6 947	7 761	8 305	7 126	6 117
Installert ytelse (BKKs andel)	MW		1 981	1 947	1 924	1 924	1 786	1 786	1 715	1 699	1 699	1 699
Magasinbeholdning	GWh		2 050	1 874	2 619	2 022	2 091	2 646	2 269	2 945	2 221	2 520
Hel og deleide vannkraftverk	antall		44	43	41	39	29	29	35	35	35	35
Andel kraftproduksjon i Norge	prosent		5,3	4,3	5,6	4,3	5,1	4,8	5,3	5,9	5,0	4,6
Systempris - Nord Pool	euro/ MWh		135,87	62,31	10,93	38,94	43,99	29,41	26,10	20,98	29,61	38,10
Områdepris Bergen – Nord Pool	euro/ MWh		192,07	74,59	9,17	39,27	43,05	28,84	24,91	19,75	27,14	37,60
Nettvirksomhet												
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr		981	498	547	525	603	684	616	587	616	554
NVE-kapital (inkl. merverdier)	mill. kr		6 629	6 145	5 312	5 465	5 073	5 420	4 678	3 933	3 706	3 696
Avkastning på NVE-kapital	prosent		13,2	5,1	5,0	7,3	4,8	5,1	11,1	2,7	-0,9	12,5
Mer(-)/mindre(+) inntekt, saldo	mill. kr		441	206	54	9	-96	23	-14	-271	-205	47
Lvert energi regionalnett	GWh		9 356	10 123	9 948	9 429	10 015	9 603	9 034	8 865	8 090	8 531
Lvert energi distribusjonsnett	GWh		6 306	6 527	5 889	5 492	5 305	5 260	5 287	5 182	4 860	5 177
Antall nettkunder (distribusjonsnett)	Antall kunder		268 255	260 725	257 497	248 295	220 981	208 323	195 568	192 639	189 700	187 382
Lokale energiløsninger (fjernvarme)												
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr		141	123	59	101	100	81	70	63	58	70
Varmesalg	GWh		286	295	264	276	265	249	249	230	198	224
Elkraftproduksjon	GWh		39	39	29	37	27	27	22	39	35	33
Telekom												
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr		221	240	237	147	124	120	135	145	153	135
Omsetning (brutto driftsinntekter)	mill. kr		556	572	546	363	300	266	367	447	376	337
Varekostandel	prosent		21	21	18	17	15	12	35	39	31	29
Entreprenør- og rådgivningstjenester												
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr		22	33	9	98	55	26	64			

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.
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
Fraværsskadefrekvens (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 2022

Konsernresultatet i 2022 er 1 333 mill. kroner, som er 516 mill. kroner høyere enn i 2021. Hovedårsaken er svært høye kraftpriser.

Underliggende konsernresultat, som er justert for verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter, ble 2 864 mill. kroner, som er 1 341 mill. kroner høyere enn i 2021.

Områdeprisen (NO5) var 192 euro/MWh i 2022, sammenlignet med 75 euro/MWh i 2021. Kraftproduksjonen ble tett på årsmiddel, men 0,9 TWh mer enn fjoråret.

Sykefravær
(prosent)

5,3

↑ 47 %

Fraværskadefrekvens
(Fraværskader per mill. arb.tim.)

2,1

↓ -56 %

Energiinntekter
(mill. kroner)

9 039

↑ 113 %

Overføringsinntekter
(mill. kroner)

2 651

↑ 38 %

Telekominntekter
(mill. kroner)

490

↑ 3 %

Andre driftsinntekter
(mill. kroner)

829

↑ 26 %

Driftsresultat
(mill. kroner)

7 343

↑ 168 %

Virksomheten og eierne

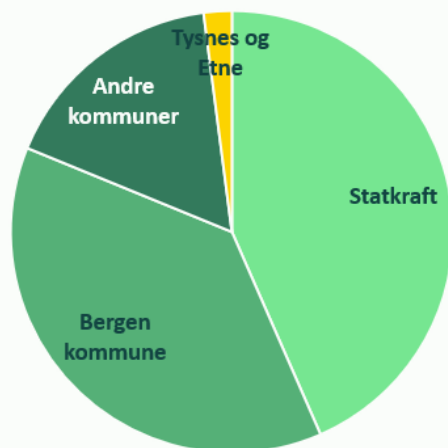
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, 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 energiutfordringer.
- **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.

Organisasjon

Nøkkeltall 31.12.	2022	2021	2020
Årsverk, ansatte eks. lærlinger	1 382	1 416	1 355
Lærlinger	59	55	54
Kvinneandel	24 %	23 %	22 %

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 34,1 %, som er 10,2 prosentpoeng høyere enn kvinneandelen i konsernet. Av totalt 102 nyansatte i konsernet i 2022 var 35 kvinner. Dette tilsvarer 34,3 %. Eviny rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt en lav kvinneandel. Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner utgjorde 102,5 % av gjennomsnittlig fastlønn for menn, en reduksjon på 1,2 prosentpoeng fra 2021. 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 for eksempel renhold.

Mer informasjon om likestilling, rekruttering, avgang og lønn er presentert i kapitlet «[Mangfold, inkludering og likestilling](#)».

Helse, miljø og sikkerhet

Nøkkeltall 31.12	Mål	2022	2021	2020
Sykefravær	< 4 %	5,3 %	3,6 %	3,7 %
Herav korttidsfravær (1-16 dager)		2,2 %	1,4 %	1,2 %
Herav langtidsfravær (> 16 dager)		3,1 %	2,2 %	2,4 %
Fraværsskadefrekvens (H1)	null	2,2	4,8	2,7
Skadefrekvens total (H2)	null	4,7	10,7	5,5

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

Eviny har de siste årene hatt en målsetting om ikke å overstige 4 % i totalt sykefravær. I 2022 har vi hatt en økning i sykefraværet, med et samlet sykefravær på 5,3 % mot 3,6 % i 2021. Samfunnstrend og tilbakemelding fra bedriftshelsetjenesten bekrefter at en del av økningen i sykefravær er en konsekvens av gjenåpning av samfunnet etter korona-pandemien.

Eviny arbeider aktivt 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. IA-utvalget har gjennom hele året hatt jevnlig kontakt med ledelsen i de delene av selskapet der det har vært langtidsfravær.

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

I 2022 oppnådde Eviny målsetningen om 3 HMS-meldinger i gjennomsnitt pr. ansatt og 100 % av de ansatte rapporterte minst en kvalitetsmelding. Det var i perioden en betydelig nedgang i antall innrapporterte personskader sammenlignet med 2021. En gjennomgang av innrapporterte hendelser (H1 og H2) viser at risikopotensialet knyttet til hendelsene sett under ett også var lav i perioden, og viser en reduksjon i risiko fra 2021.

Konsernet hadde i 2022 totalt 6 H1-skader som gjaldt egne ansatte. H1-frekvensen for interne skader endte på 2,2, noe som gir en nedgang fra foregående år på 4,8. Vi hadde 7 interne skader som medførte medisinsk behandling, uten fravær. Dette gir en H2-frekvens på 4,7 i 2022, mot 10,7 i 2021. Det er i tillegg registrert 4 H1-skader hos leverandører under arbeid for konsernet.

For å bedre evnen til å styre HMS-arbeidet etter risiko ble det i 2022 innført en bransjefelles betegnelse for hendelser med høyt risikopotensiale (HIPO). I Eviny ble det i 2022 registrert totalt 11 hendelser som ble klassifisert som HIPO.

Den sikkerhetspolitiske situasjonen har hatt høyt fokus innenfor sikring og beredskap i 2022. Trusselbildet har vært preget av krigen i Ukraina og dette ble forsterket etter sabotasjen av Nord Stream gassrørledningene i Østersjøen i september. En rekke hendelser og observasjoner knyttet til olje og gass produksjon, samt mot kritisk infrastruktur i Norge gjennom året har medført økt oppmerksomhet rundt sikkerhetsnivå i de fysiske og digitale domenene. Det er gjort en rekke tiltak for å redusere risiko, øke årvåkenhet og sikre god rapportering. Situasjonen følges tett, i god dialog med myndigheter og samarbeidspartnere.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2021 vises i parentes.

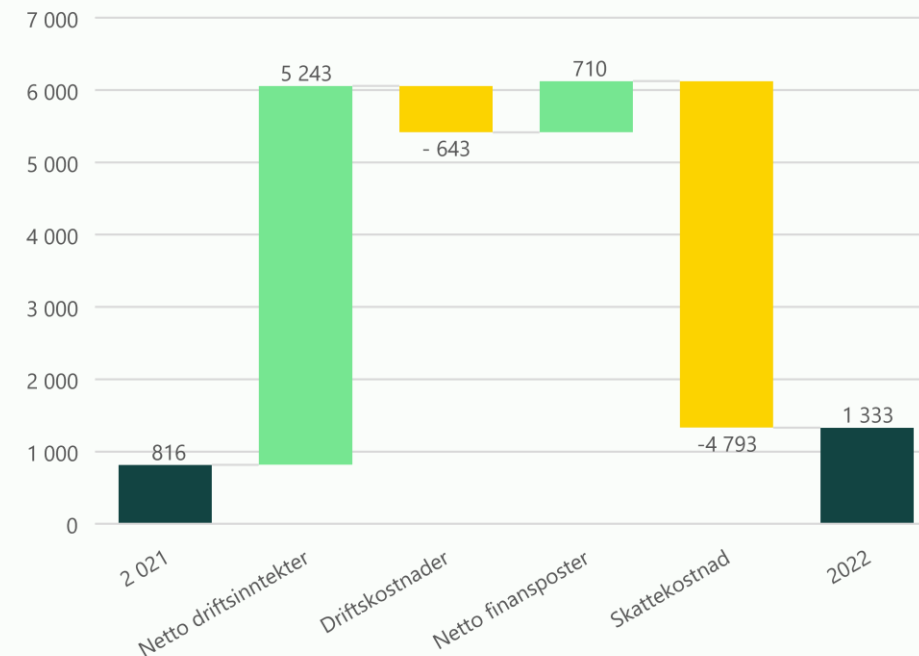
Regnskapsprinsipper

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 2022 er 1 333 mill. kroner (816 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor
(mill. kr)



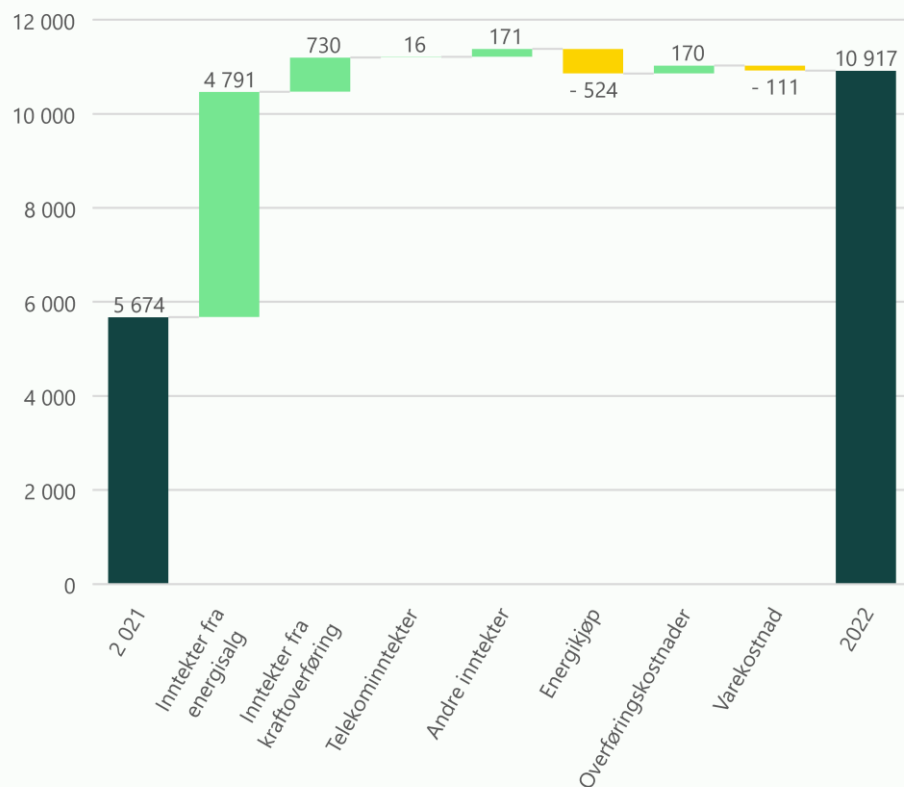
Driftsinntektene har hovedsakelig økt på grunn av høye kraftpriser. Økning i skattekostnaden skyldes spesielt økt grunnrenteskatt der skattesatsen ble økt under Stortingets behandling av statsbudsjettet for 2023 med effekt for 2022. Økning i driftskostnader skyldes hovedsakelig ny avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag). Økt bidrag fra finansposter kommer i hovedsak av Evynys andel i tilknyttede kraftproduksjonsselskap med lav eller ingen sikringsandel.

I underliggende resultat for 2022, 2 864 mill. kroner, er det justert for urealiserte verdiendringer for kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt porteføljeflytting av finansielle kontrakter fra Nasdaq-futures til bilaterale kontrakter i august/september 2022.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter i 2022 var 10 917 mill. kroner (5 674 mill. kroner).

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



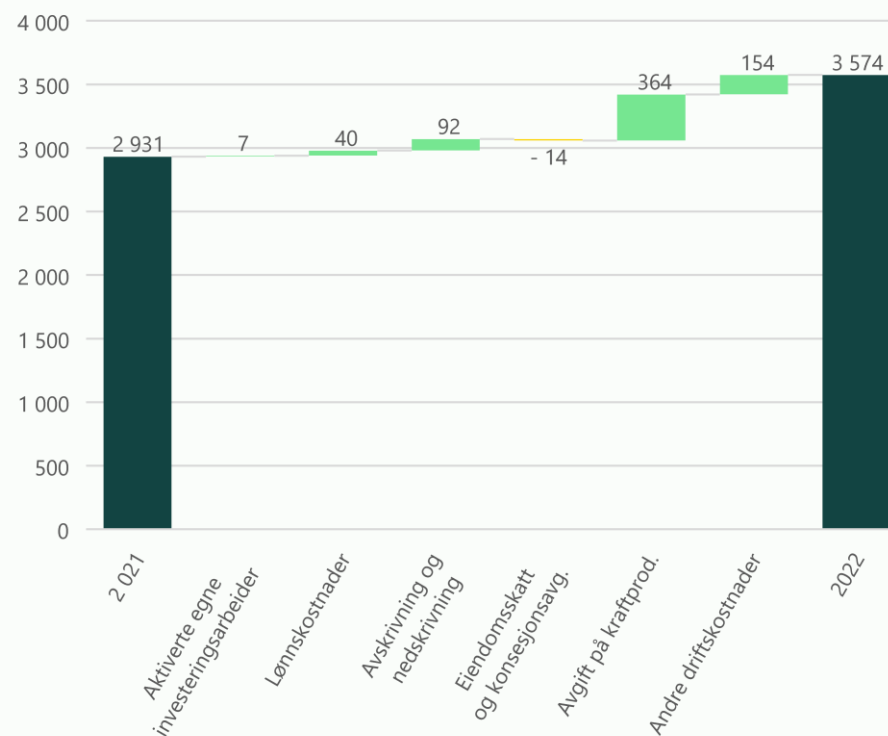
Inntekter fra energisalg utgjør 9 039 mill. kroner (4 248 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i 2022 var 117 euro/MWh høyere og vannkraftproduksjonen 0,9 TWh høyere enn i 2021. Eviny har forhåndssolgt en del av forventet vannkraftproduksjon som del av en økonomisk sikringsstrategi. Inngåtte kontrakter 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 -4 277 mill. kroner i 2022 (-1 332 mill. kroner), se eventuelt utdyping under forretningsområde Fornybar.

Brutto kraftoverføringsinntekter har økt fra 2021, hovedsakelig fordi BKK er tildelt en andel av Statnetts flaskehalsinntekter, se eventuelt under forretningsområde Nett.

Driftskostnader

Driftskostnadene økte i 2022 til 3 574 mill. kroner (2 931 mill. kroner). Hovedårsaken er avgift på kraftproduksjon som ble innført 28. september 2022.

Driftskostnader, endring fra i fjor (mill. kr)



Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for 2022 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 857 mill. kroner (241 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i 2022 utgjør -132 mill. kroner (-225 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrasket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 327 mill. kroner (173 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 31.12.2022 var 37 266 mill. kroner (31 739 mill. kroner), og egenkapitalen var 11 383 mill. kroner (11 022 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

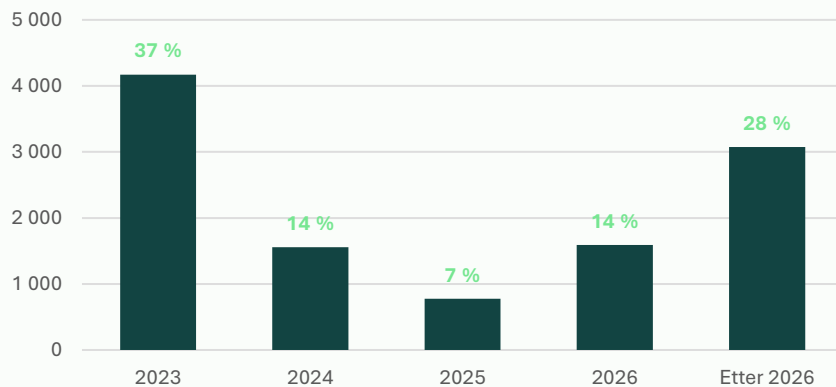
Netto rentebærende gjeld (fratrasket mest likvide omløpsmidler) var 7 090 mill. kroner (9 039 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,2 år ved utgangen av 2022 (2,8 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 4 465 mill. kroner (3 759 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 6 500 mill. kroner.

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 Eviny som utsteder](#) (issuer rating) til BBB+ (under review for a possible upgrade) ved utgangen av 1. kvartal 2023.

Låneforfall ved utgangen av 2022

(mill. kr)



Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 1 869 mill. kroner i 2022 (1 568 mill. kroner).

Utbytte og disponering av årets resultat

Resultatet (NGAAP) i morselskapet Eviny AS i 2022 var 2 545 mill. kroner (1 309 mill. kroner). Styret foreslår et utbytte på 1 781 mill. kroner. 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 2022 disponeres slik (tall i mill. kroner):

Foreslått utbytte	1 781
Overført til/(fra) fond for vurderingsforskjeller	591
Overført til/(fra) annen egenkapital	173
Årsresultat	2 545

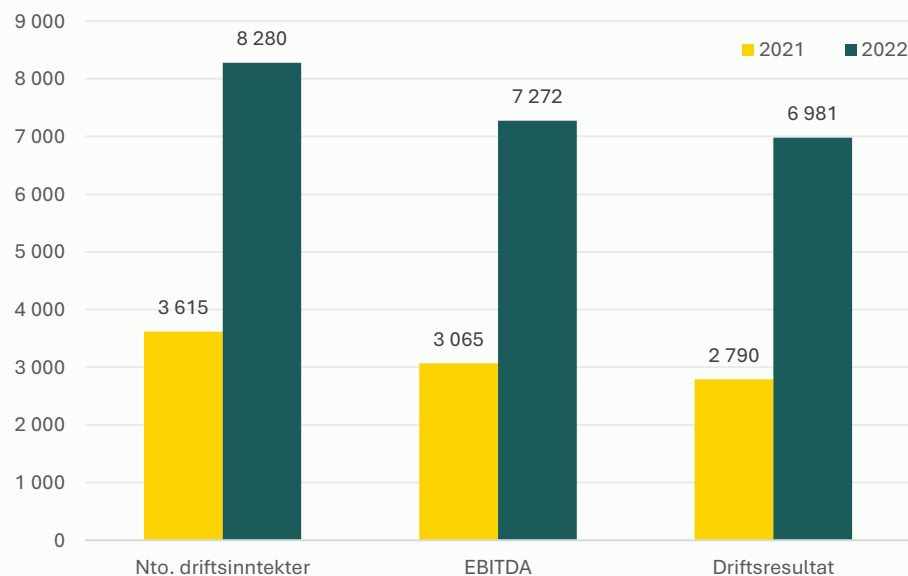
Forretningsområdene

Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Fornybar, Nett, Entreprenør og Marked samt Innovasjon og Utvikling.

Forretningsområde Fornybar

Forretningsområde Fornybar består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Fornybar
(mill. kr, IFRS)

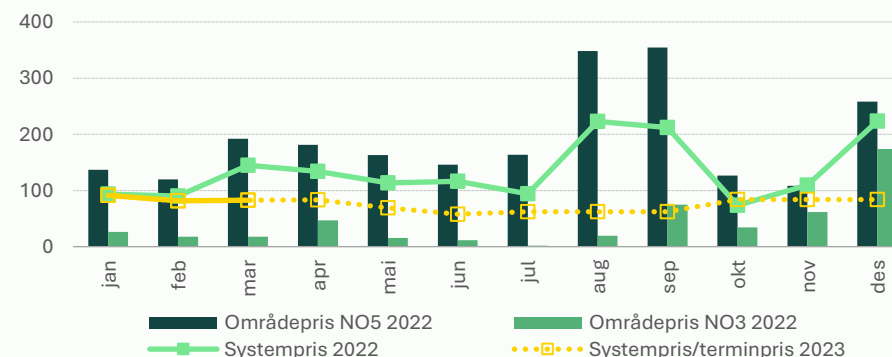


Netto driftsinntekter i forretningsområde Fornybar har økt med 4 665 mill. kroner fra i fjor og driftsresultatet endte på 8 280 mill. kroner (3 615 mill. kroner).

Områdeprisen (NO5) var 192 euro/MWh i 2022, som er 117 euro/MWh høyere enn i 2021. Vannkraftproduksjonen ble 7,7 TWh som er en økning på 0,9 TWh fra 2021.

Totalt resultatbidrag (før skatt) fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading, urealisert og realisert) var negativt med -4,3 mrd. kroner i 2022 (-1,3 mrd. kroner). Eviny har inngått sikringskontrakter, men anvender ikke sikringsbøker etter IFRS. Også verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder, regnskapsføres derfor til virkelig verdi i konsernets resultatregnskap. Dette utgjør en positiv resultateffekt på 0,6 mrd. kroner. Se eventuelt note 12 til regnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt
(EUR/MWh)

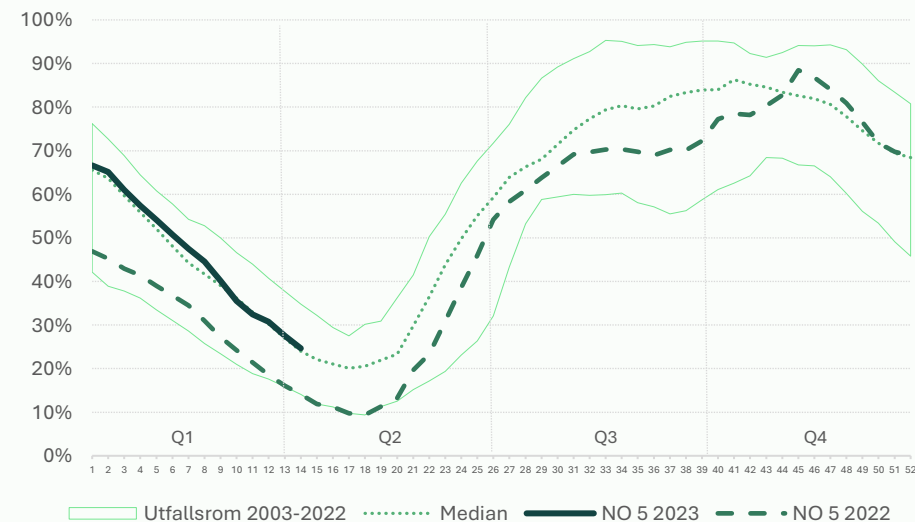


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 65 % ved utgangen av 2022. Dette er 3 prosentpoeng under mediannivået for uke 52. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -7 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 69 % ved utgangen av 2022, som var 2 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2002 til 2021.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig

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



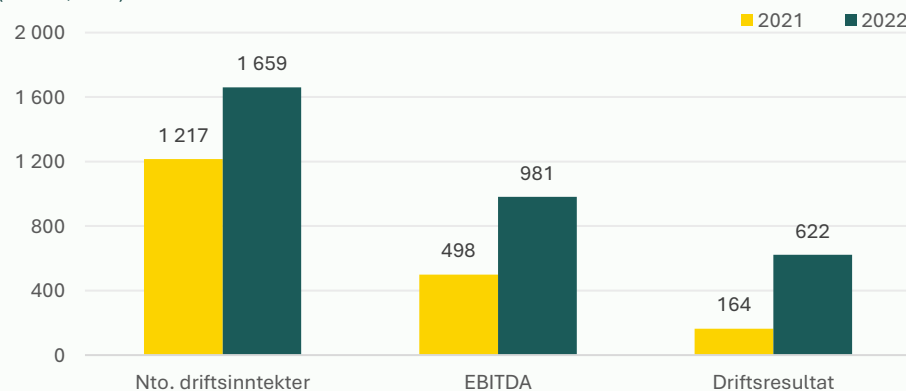
Nøkkeltall pr. 31.12.	2022	2021	2020
Systempris – Nord Pool (EUR/MWh)	135,86	62,31	10,93
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (EUR/MWh)	192,06	74,59	9,17
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (EUR/MWh)	41,94	41,07	9,46
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	7 679	6 759	8 695
Vannkraftproduksjon årsmiddel (GWh)	7 686	7 571	7 502
Installert ytelse (vannkraft, MW)	1 981	1 947	1 924
Magasinbeholdning (GWh)	2 050	1 874	2 619
Hel- og deleide vannkraftverk (antall)	44	43	41

Eviny Fornybars investeringer i varige driftsmidler var på 319 mill. kroner, hvorav 48 % var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Foretaksnavnet ble 15. november 2022 endret fra BKK Nett AS til BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnnett.

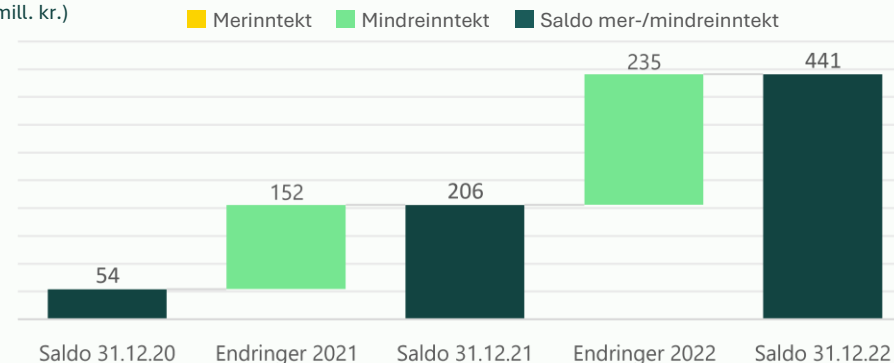
Forretningsområde Nett (mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 1 659 mill. kroner (1 217 mill. kroner) og driftsresultatet 622 mill. kroner (164 mill. kr).

I Eviny konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Hovedårsaken til økningen i netto driftsinntekter er at BKK har fakturert Statnett 637 mill. kroner for en andel av flaskehalsinntektene i 2022.

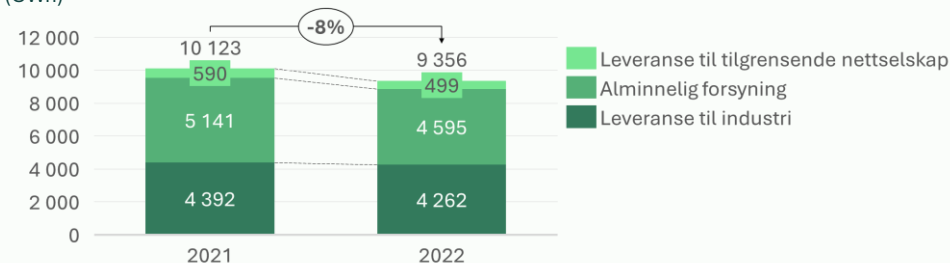
Mer-/mindreinntekt (mill. kr.)



Ved utgangen av 2022 hadde BKK en mindreinntekt på 441 mill. kroner, som innebærer at faktiske inntekter har vært mindre enn tillatte inntekter ifølge inntektsrammen som BKK tildeles av NVE RME. 235 mill. kroner av mindreinntekten ble opptjent i 2022. Årsaken er i hovedsak at høye kostnader til nettap som følge av de høye kraftprisene, ikke er gjenspeilet i nettareffene. Økningen i mindreinntekten er delvis motvirket av den midlertidige forskriften om bruk av flaskehalsinntekter som gir BKK andel på 637 mill. kroner av Statnetts flaskehalsinntekter.

Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 9 356 GWh i 2022, som medførte en reduksjon på 8 % sammenlignet med 2021 (10 123 GWh). I Norge som helhet, falt forbruket betydelig mindre, med 4,4 %. Reduksjonen i BKKs nettområde var ulikt fordelt da levert kraftmengde til alminnelig forsyning falt 11 %, mens leveransen til industri falt 3 %.

Kraftlevering (GWh)



Leveringsavbrudd i nettet registrert i 2022 var 0,092 promille (0,067 promille). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for året estimert til 38,9 mill. kroner (40,4 mill. kroner).

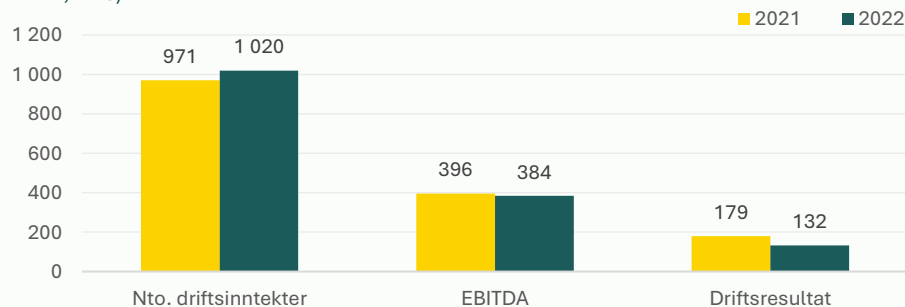
Forretningsområdet investerte 853 mill. kroner i varige driftsmidler i 2022, hvorav 76 % var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

Forretningsområdet Entreprenør og Marked ønsker å være en partner til sine kunder og tilbyr løsninger innenfor energimarkedet, digitale løsninger og entreprenørmarkedet. Markedsområdet er i hovedsak Vestlandet, men noen løsninger tilbys også nasjonalt.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

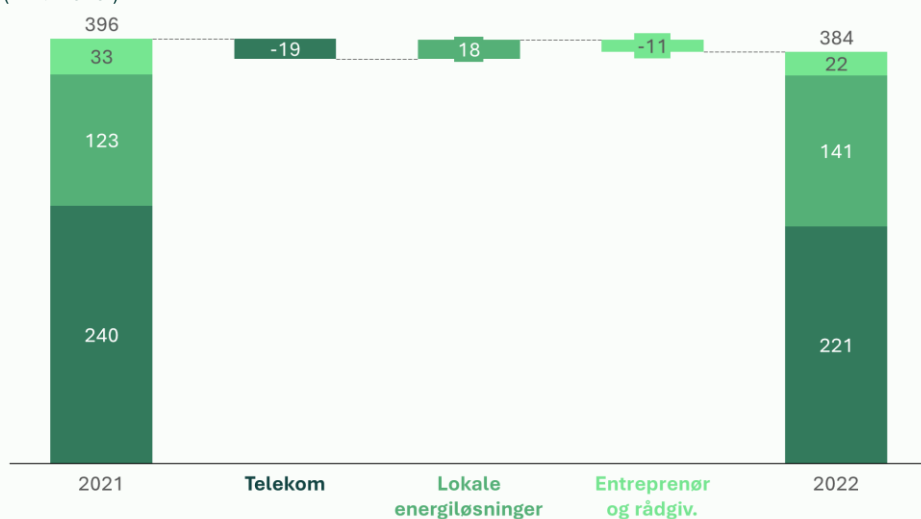
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i 2022 ble 1 020 mill. kroner (971 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 132 mill. kroner (179 mill. kroner).

EBITDA, utvikling fra 2021 til 2022

(Mill. kroner)



Telekomområdet består blant annet av selskapene Eviny Digital AS, Enivest AS og Eviny Breiband AS som tilbyr løsninger innenfor digital datatransport, kommunikasjonsnett m.m.

EBITDA i 2022 var 221 mill. kroner (240 mill. kroner). Størstedelen av forretningsområdets investeringer er innenfor telekom.

Lokale energiløsninger tilbys gjennom Eviny Termo AS innenfor termisk energi, solenergi, energimåling m.m., hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 %) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 %).

EBITDA i 2022 var 141 mill. kroner (123 mill. kroner).

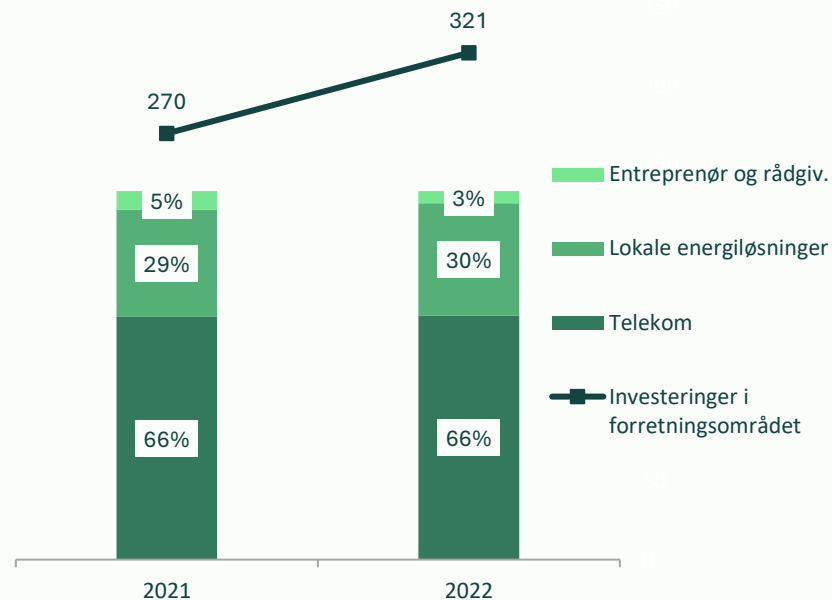
Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Elsikkerhet AS og Veilys AS.

EBITDA i 2022 var 22 mill. kroner (33 mill. kroner).

Forretningsområdet investerte for 321 mill. kroner i 2022 (270 mill. kroner). 90 % var investering i ny kapasitet. Investeringene skjer i all hovedsak innen telekom og lokale energiløsninger.

Investeringer, utvikling fra 2021 til 2022

(Mill. kroner)

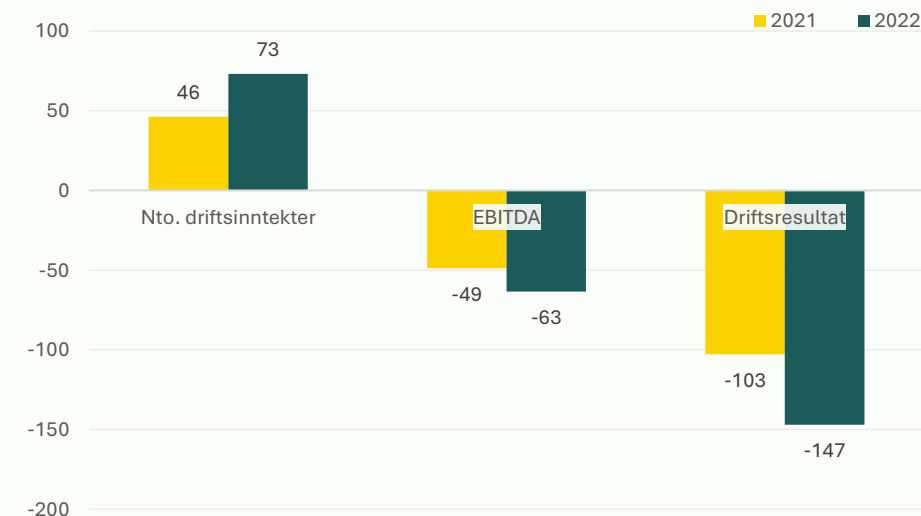


Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

Forretningsområdet Innovasjon og Utvikling har ansvaret for Evinys innovasjonsportefølje, nye selskap og satsinger i vekst og har fokus på aktiviteter som kan skape nye forretningsmuligheter. Porteføljen inneholder blant annet satsingene Hurtiglading og Mobil Energi i Eviny Elektrifisering AS, samt selskapene Plug AS, Eviny Ventures AS, Elaway AS, Volte AS og Ayond AS.

Innovasjon og Utvikling skal utvikle nye ideer og forretningsmodeller med utgangspunkt i Evinys eksisterende kjernevirksomhet og kompetanse. Lønnsomme forretningsmuligheter videreutvikles og ekspanderes.

Forretningsområde Innovasjon og Utvikling
(mill. kr, IFRS)



De regnskapsførte resultatene i forretningsområdet bærer preg av at satsingene er i tidlig investeringsfase. I 2022 ble det investert for 348 mill. kroner (177 mill. kroner) i ny infrastruktur og kapasitet.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 2022 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladepunkter. Det ble i løpet av året etablert 300 nye lyn-/hurtigladepunkter i Norge. Satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og har ved utgangen av 2022 13 operative ladestasjoner i Sverige med totalt 95 ladepunkter. Satsingen har hatt en solid omsetningsvekst i 2022, men høye strømpriser har medført press på marginbildet deler av året. Satsingen jobber med å forbedre brukervennligheten knyttet til lading og overvåker nøye utviklingen for å sikre konkurransedyktige priser i markedet.

Plug AS har i løpet av 2022 signert 10 intensjonsavtaler, herunder en intensjonsavtale med Faxaflóahafnir (Reykjavik). Plug AS har i 2022 også etablert et selskap for utbygging av landstrøm i samarbeid med Montrose Port Authority og posisjonert seg for videre vekst i Storbritannia. Ved utgangen av året har selskapet 28 landstrømspunkt og 30 ladere i drift 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. kroner i oppstarts- og vekstselskaper de kommende årene. I 2022 har Eviny Ventures investert i tre nye selskap; Amina Charging AS, Utiligize Aps og Birdsvie AS.

Innovasjon og Utvikling har i 2022 jobbet med igangsetting av et prosjekt som skal utvikle løsninger som skal styrke kapasitetsutnyttelsen i kraftsystemet. Arbeidet har resultert i at Eviny AS, med partnere, har fått tildelt 20 mill. kroner i støtte fra Enova til prosjektet gjennom PILOT-E. Prosjektet skal gjøre det mulig å tilgjengeliggjøre elektrisk forbruk innen landtransport, næringsbygg og maritim transport som fleksible ressurser inn i fleksibilitetsmarkedet.

Den digitale delen av porteføljen i Innovasjon og Utvikling er et viktig satsingsområde for Eviny. Satsing på et eget utviklings- og datavitenskapsmiljø står sentralt i å gjøre produkter og tjenester på tvers av porteføljen markedsledende. Datavitenskapsmiljøet bidrar inn i de fleste satsingene til Innovasjon og Utvikling, blant annet med utvikling av analyser og styringssystemer. Det er også etterspørsel etter denne typen kompetanse fra andre selskap i Eviny.

Volte AS entret markedet i 2021 som en energiteknologiplattform som tilbyr strøm og tjenester til bedriftsmarkedet. Utover spotprisavtaler tilbyr Volte tilpassede fastprisavtaler for bedriftsmarkedet, samt nye regulerte fastprisavtaler på 3, 5 og 7 år med tilbud fra både Eviny Fornybar AS og Hafslund Eco Vannkraft AS. Selskapets kunder får stadig tilgang på ny funksjonalitet, og gjennom tilpassede produkter, nye løsninger for integrasjoner og energieffektivisering vil Volte gi kundene en mulighet for å forstå og optimalisere eget strømforbruk. I fjerde kvartal 2022 kom Hafslund inn på eiersiden i Volte AS og selskapet eies nå av Eviny AS og Hafslund Vekst AS med en 50 % eierandel hver.

Strategi og rammevilkår

Eviny skal drives på en sunn forretningsmessig basis med vekt på langsiktig verdiskaping for eierne. Eviny 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 skal vokse innen kjerneområdene strømmett og vannkraft hvor konsernet har betydelige fortrinn. Eviny vil utnytte mulighetene den forventede restruktureringen av bransjen gir til å sikre og øke verdiskapingen.

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

Utbyttepolitikk

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

Det er et mål at 70 % av resultat etter skatt i Eviny 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 Eviny AS
- ii. Investeringsbehov og investeringsmuligheter
- iii. Muligheter og risiko knyttet til Evinys finansiering i lånemarkedene

Det er et mål at konsernets finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+ (etter S&Ps kategorier).

Rammevilkår og eksterne trender

Energisektoren er preget av store omskiftninger drevet frem av klimaendringer, miljøutfordringer, politikk inkludert sikkerhetspolitikk, økonomi, teknologi og sosiale forhold.

Økt satsing på fornybar energi og ønske om mindre avhengighet til fossile brensler, særlig kull, er en tydelig global trend. 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 % 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 både 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 kundesegningsnettet. 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 satsinger i konsernet. Det vil fremover ligge muligheter i å utnytte eksisterende og fremvoksende teknologier for å effektivisere prosesser, forbedre kundeopplevelser, utvikle nye produkter og tjenester og utvikle nye digitale forretningsmodeller.

Eviny overvåker de ulike trendene og utviklingstrekkene som en del av den løpende strategiske styringen. Innovasjon og arbeidet med å skape ny forretning er et av fokusområdene. Det arbeides for å ta kraften i bruk og for elektrifisering.

Foretaksstyring

Foretaksstyringen i Eviny er innrettet med sikte på å realisere konsernets langsiktige mål. Foretaksstyringen er basert på selskapets vedtekter, visjon og verdier. Evinys 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 finnes på [eviny.no](#).

Styrets arbeid

Styret har i 2022 avholdt 12 styremøter. Ved siden av den løpende driften har styret arbeidet med strategi og strategisk planlegging, herunder større investeringer i kjernevirksomhet. Styret har engasjert seg i det strategiske HMS-arbeidet, risikostyring og kvalitetsforbedring.

Risikostyring og internkontroll

Eviny 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 Evinys 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 markedssuro.

Manglende markedsadgang, som følge av flaskehalser i overføringsnett, 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, kredittrating 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 blant annet 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 ivaretas av flere nivå; gjennom styret, revisjonsutvalget, konsernrevisjon, eksterne revisjon 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 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 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.

Proessen 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

Samfunnsansvar følger av våre verdier:

- **Vi tar ansvar** for å løse fremtidens energitutfordringer.
- **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. Det skal utvises ansvarlighet og respekt overfor samfunnet som har gitt oppdraget med å forvalte ressursene. Samfunnsansvar og verdiskaping må være i harmoni. Samfunnsansvar er integrert i foretaksstyringen gjennom verdigrunnlaget, konsernprinsipp, etikk i Eviny, strategier, mål og handlingsplaner.

Eviny 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), Anstendig arbeid og økonomisk vekst (8), 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 et gjennomgående tema i årsrapporten og mer informasjon er presentert i kapitlene «[Vi skaper en bærekraftig fremtid](#)» og [bærekraftsregnskapet](#).

Etikk i Eviny

For å opprettholde en høy etisk standard har Eviny 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 er kommunisert til samtlige ansatte, og ledere gis opplæring i konsernets etiske retningslinjer og prosedyrer for håndtering av varslings.

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 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 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 blant annet i kapitlet «[Klimapåvirkning og tilpasning](#)» og «[Arealbruk og biologisk mangfold](#)».

Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av vannkraft 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 forsyningssikkerhet for Norge.

Eviny har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn. Den aktuelle situasjonen med svært høye kraftpriser viser behovet for økt satsing på utbygging av fornybar energi. Prosjektutvikling har høy prioritet i Eviny.

Eviny 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 verdiskapingen. En del av det handler om å redusere kostnader i stab og støttefunksjoner. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise har blitt møtt med omfattende regulering og tiltak rettet mot energisektoren over hele kontinentet, Norge inkludert. Markedsdesignet for elektrisitet er under press i EU, og sterke politiske krefter i Norge tar også til orde for politisk inngripen i markedene. Den nylig fremlagte innstillingen fra Energikommisjonen peker på behovet for økt kraftproduksjon og energieffektivisering, men tar også til orde for tiltak som griper inn i dagens markedsdesign. Den politiske risikoen er høy på både kort og lang sikt.

Innenfor elektrifisering ønsker Eviny å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Eviny har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som leverte positivt EBITDA i 2022 og forventes å levere positivt EBITDA også i 2023. Vi er i en tidlig fase med ekspansjon i utlandet og de første ladestasjonene er åpnet i Sverige. Satsingene på elektrifisering er i en oppbyggingsfase.

Nettvirksomheten har høy mindreinntekt der hovedforklaringen er at de høye kraftprisene gir et høyt nettap målt i kroner. Vi er lovpålagt å styre mindreinntekten mot null, men dagens nettariff mot kundene er ikke tilstrekkelig for å dekke inn dette på kort sikt. Olje- og energidepartementet har vedtatt en midlertidige forskrift som medfører at deler av nettapet dekkes av Statnetts flaskehalsinntekter, men mindreinntekten er fortsatt høy.

Evinys inntjening er i stor grad basert på vannkraftproduksjon. Usikkerheten som er knyttet til nedbør, tilsig og kraftpris, medfører svingninger i konsernets økonomiske resultat. Fjorårets ekstreme bevegelser i europeiske gass- og kraftmarkeder ledet til at europeiske styresmakter intervenerte. Siden den gang har markedene moderert seg kraftig. Selv om prisnivået fremdeles ligger over historiske middelverdier, prises fremtidsmarkedet stadig lavere – i takt med signaler om god kontroll på gasslagrene og den generelle energisituasjonen. Dette har også dempet prisnivået i Norden, der man observerer prisnedgang i både spot- og terminmarkedet.

Den europeiske omstillingsevnen etter bortfallet av russisk gass har vist seg å være svært sterk, og gjennom lavere etterspørsel etter energivarer og nye leverandører på tilbudssiden har man kommet gjennom det som ble en relativt mild vinter. Det vil i tiden fremover fortsatt kreves omstilling i energisektoren - for å trygge forsyningssikkerheten, imøtekomme utslippsmålene og trygge europeisk konkurransekraft.

Med en relativt normal hydrologisk situasjon i Norden, samt reduserte priser på kontinentet, forventer vi et lavere prisnivå i tiden fremover enn den vi har bak oss. Like fullt må man ta høyde for volatile markeder, og perioder med usikkerhet som kan gi press i prisene.

Bidrag fra kraftproduksjonen dominerer konsernresultatet i 2022 og det forventes også i 2023. Skatteøkningene blir imidlertid mer tyngende i 2023. Høyprisbidraget, dvs. en bruttoskatt på kraftinntekter utformet som en særavgift på kraftproduksjon når prisen blir 70 øre/kWt per time eller høyere, som ble innført fra 28. september 2022, vil i 2023 få virkning for hele året. Avgiften kommer i tillegg til økt skattesats på grunnrenteinntekt. Økt skatte- og avgiftsbelastning reduserer konsernets investeringskapasitet.

Evinys konsernresultat vil i tillegg bli påvirket av urealiserte effekter fra sikringskontrakter. Verdiendringene for disse kontraktene svinger mye og det urealiserte bidraget avhenger av markedspriser på kraftterminkontrakter.

Bergen, 26.04.2023

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sættness
nestleder

Hege Økland

Therese Brekke Lekven

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Morten Bildøy

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. kroner</i>	<i>note</i>	2022	2021
Inntekter fra energisalg	12, 13	9 039	4 248
Inntekter fra kraftoverføring	13	2 651	1 921
Telekominntekter	13	490	473
Andre inntekter	13	829	658
Brutto driftsinntekter		13 008	7 301
Energikjøp		-1 119	-595
Overføringskostnader		-465	-635
Varekostnad		-507	-396
Netto driftsinntekter		10 917	5 674
Aktiverte egne investeringsarbeider	21	521	528
Lønnskostnader	14, 32	-1 496	-1 456
Avskrivninger og nedskrivninger	20, 21, 31	-1 084	-992
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	16	-195	-208
Avgift på kraftproduksjon	16	-364	
Andre driftskostnader	17	-957	-803
Driftskostnader		-3 574	-2 931
Driftsresultat		7 343	2 743
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	22	857	241
Finansinntekter	12, 18	1 215	339
Finanskostnader	12, 18	-1 347	-564
Netto finansposter		725	15
Resultat før skattekostnad		8 068	2 758
Skattekostnad på grunnrente	19	-5 064	-1 374
Skattekostnad på overskudd	19	-1 672	-568
Skattekostnad		-6 735	-1 942
Årsresultat		1 333	816
Årsresultat fordelt på:			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		23	33
Eviny-konsernets andel		1 309	784
Årsresultat		1 333	816
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer	28	8 864	5 306

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	2022	2021
Årsresultat		1 333	816
<i>Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	22	-62	15
Omregningsdifferanser valuta	22	3	-4
<i>Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Estimatavvik pensjoner	15	28	0
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	15, 19	-12	3
Estimatavvik pensjoner i tilknyttede selskaper	22	-2	7
Sum utvidet resultat i perioden		-46	21
Totalresultat		1 287	837
Totalresultat fordelt på:			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		25	31
Eviny-konsernets andel		1 262	807
Totalresultat		1 287	837

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	31.12.2022	31.12.2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	19	77	99
Immaterielle eiendeler	20	1 676	1 677
Varige driftsmidler	21	18 675	17 674
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	5 814	5 205
Øvrige finansielle anleggsmidler	23	458	420
Derivater	11	85	187
Sum anleggsmidler		26 785	25 262
Omløpsmidler			
Beholdninger	24	49	39
Fordringer	25	2 624	2 038
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	1 961	509
Derivater	11	1 384	131
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27, 34	4 465	3 759
Sum omløpsmidler		10 482	6 476
Sum eiendeler		37 266	31 739
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	28	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		6 320	5 975
Ikke-kontrollerende eierinteresser		337	321
Sum egenkapital		11 383	11 022
Gjeld			
Utsatt skatt	19	1 656	1 293
Pensjonsforpliktelser	15	262	440
Rentebærende langsiktig gjeld	30	7 290	10 909
Derivater	11	668	153
Avsetning for forpliktelser	29	1 896	1 593
Sum langsiktig gjeld		11 772	14 388
Rentebærende kortsiktig gjeld	25, 30	4 265	1 889
Betalbar skatt	19	6 534	1 956
Annen rentefri gjeld	25	2 681	1 868
Derivater	11	632	616
Sum kortsiktig gjeld		14 112	6 329
Sum egenkapital og gjeld		37 266	31 739

Bergen, 26.04.2023

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sættness
nestleder

Hege Økland

Therese Brekke Lekven

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Morten Bildøy

Knut Erik Nielsen

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

	Aksje- kapital	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
<i>Beløp i mill. kroner</i>									
Saldo pr. 31.12.2020	3 693	1 033	4 726	5 948	22	5 970	10 696	292	10 988
Årsresultat				784		784	784	33	816
Utvidet resultat i perioden				27	-4	23	23	-2	21
Andre endringer				-2		-2	-2	-4	-5
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse								1	1
Utbetalt utbytte for 2020				-800		-800	-800		-800
Saldo pr 31.12.2021	3 693	1 033	4 726	5 957	18	5 975	10 701	321	11 022
Årsresultat				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	6 298	21	6 320	11 046	337	11 383

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	2022	2021
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad		8 068	2 758
Periodens betalte skatt	19	-1 746	-133
Avskrivninger og nedskrivninger	20,21	1 084	992
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)		10	-3
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler		-50	42
Total pensjonskostnad	15	134	123
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-187	-48
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	22	-857	-241
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet virksomhet og felleskontrollert virksomhet	22	324	86
Urealiserte verdiendringer	12	-619	898
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		-2 431	-1 719
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen gjeld		1 475	755
Netto kontantstrøm fra drift		5 204	3 512
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20,21	53	25
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20,21	-1 869	-1 568
Avgang likviditet datterselskap		-11	
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	0	
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	-72	-99
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	7	156
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	-53	-24
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	23	1	627
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	23	-38	-9
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		2	16
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-1 980	-875
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	30	21 709	8 762
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	30	-23 030	-8 077
Betalte renter		-399	-199
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		128	26
Endring forpliktelse		-4	
Innbetalinger ved investering i datterselskap ikke-kontrollerende eierinteresser		1	1
Utbetaling av utbytte		-925	-800
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-2 519	-287
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		705	2 350
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		3 759	1 410
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		4 465	3 759

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv. 9 602 mill. kroner og -9 605 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 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 26.04.2023 og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 24.05.2023.

Note 2: Regnskapsprinsipper

Grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Eviny avlegger konsernregnskap for 2022 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 Evinys 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 beløpsmessige 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 2022 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 2022:

- Årlige forbedringer av IFRS-standarder 2018-2020.
- Referanser til det konseptuelle rammeverket (endringer i IFRS 3).
- Eiendom, anlegg og utstyr: inntekter før tiltenkt bruk (endring i IAS 16).
- Tapskontrakter – kostnader ved fullføring av en kontrakt (endringer i IAS 37).

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 forpliktelse som kort- eller landsiktige (endringer i IAS 1).
- 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)

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.

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.

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.

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

Klimarisiko

Fysisk klimarisiko

For kraftforsyning kan klimaendringene gi økt produksjon av vannkraft, men også økt vedlikeholdsbehov og skadefrekvens på infrastruktur. Mer nedbør vil gi større avrenning over året i elvene og økt tising 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. Eviny som infrastruktureier er direkte utsatt for økt fysisk klimarisiko. Reguleringsanlegg, kraftstasjoner og nettanlegg utsettes for hyppigere og mer intenst ekstremvær allerede. Dette representerer en kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko som påvirker nyutbygging eller rehabilitering av infrastruktur, drift, vedlikehold og beredskap, i tillegg til kraftpriser.

Note 4: Store enkelttransaksjoner

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.

I 2021 gjennomførte Eviny følgende transaksjoner:

Salg av aksjer i Fjordkraft Holding ASA

I januar 2021 solgte Eviny AS resterende aksjepost på 7,59% i Fjordkraft Holding ASA. Salget medførte et netto regnskapsmessig tap på 48 mill. kroner som var verdifallet på aksjeposten fra 1. januar 2021 til salgstidspunktet. Tapet inngår i regnskapslinjen Finanskostnader.

Note 5: Spesielle hendelser

Krigen i Ukraina skaper usikkerhet knyttet til 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.

Evinys finansielle sikringsstrategier bidrar til å jevne ut virkningene som svingninger i kraftpriser og valutakurser har på Evinys realiserte resultat. Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig likviditetsreserve 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.

28. september 2022 presenterte regjeringen økning i satsen for grunnrenteskatt, samt innføring av avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) for salg av kraft, som senere ble vedtatt i Stortinget. Endringen vil øke utgiftene til skatt og avgift vesentlig for vannkraftvirksomheten i Eviny, og har gitt behov for å justere sikringsstrategien som anvendes for å jevne ut realisert resultat som følge av svingninger i kraftprisene. Se note 16 og 19.

I november 2022 trådte en midlertidig forskrift om omfordeling av flaskehalsinntekter for årene 2022 og 2023 i kraft. Formålet med forskriften er å etablere en midlertidig ordning for omfordeling flaskehalsinntekter fra Statnett SF til regionale og lokale nettselskaper for å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høy kraftpriser. Flaskehalsinntektene inngår i regnskapslinjen Inntekter fra kraftoverføring. Se note 13.

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 inntjening.

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 og Tyskland.

Fornybar omfatter all energiproduksjon og -handel bortsett fra fjernvarme, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Entreprenør og Marked omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor salg av entreprenørtjenester, kundetjenester, eltilsyn og drift og eierskap av veilys.

Innovasjon og Utvikling har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i hurtig vekst, herunder satsinger som hurtigladning i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm, venturessatsingen i Eviny Ventures AS og strømsalgsvirksomheten i Volte AS. I 4.kvartal 2022 ble det gjennomført en rettet emisjon i Volte AS som medførte at Eviny sin eierandel ble redusert til 50%. Etter utvanningen er Volte AS klassifisert som investering i felles kontrollert virksomhet.

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. I tillegg er eierinteressene i Vestlandsallianse selskapene og eierandeler i Bergen Fiber AS eiet av morselskapet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper. I 1.kvartal 2022 ble Vestlandsenergi AS solgt ut av konsernet.

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

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
Året 2022							
Inntekter fra energisalg	9 039	8 551		482	184	31	-208
Inntekter fra kraftoverføring	2 651	0	2 678				-27
Telekominntekter	490			520			-31
Andre inntekter	829	36	99	600	151	354	-412
Brutto driftsinntekter	13 008	8 587	2 777	1 602	335	385	-678
<i>Herav interne</i>		199	36	130	17	296	-678
<i>Herav eksterne</i>	13 008	8 388	2 741	1 472	318	89	
Energikjøp	-1 119	-179	-646	-243	-215	-28	192
Overføringskostnader	-465	-45	-450	3	0	0	27
Varekostnad	-507	-83	-22	-342	-47	-19	6
Netto driftsinntekter	10 917	8 280	1 659	1 020	73	338	-453
Aktiverte egne investeringsarbeider	521	52	326	77	2	6	58
Lønnskostnader	-1 496	-212	-554	-423	-47	-261	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 084	-291	-360	-251	-84	-74	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-195	-156	-37	-1		-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-364	-364					
Andre driftskostnader	-957	-328	-413	-289	-92	-270	436
Driftskostnader	-3 574	-1 299	-1 038	-887	-220	-600	470
Driftsresultat	7 343	6 981	622	132	-147	-263	17
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	857	0	1	-8	-33	898	
Inntekt på investering i datterselskap		0			0	643	-643
Finansinntekter	1 215	998	23	11	1	430	-250
Finanskostnader	-1 347	-962	-102	-58	-21	-453	249
Skattekostnad	-6 735	-6 689	-119	-25	33	61	4
Årsresultat	1 333	329	424	52	-167	1 317	-622

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 814	1	9	106	159	5 539	
Investering i datterselskaper		0		0	0	6 409	-6 409
Andre anleggsmidler	20 970	8 441	7 932	2 846	704	6 966	-5 919
Sum anleggsmidler	26 785	8 442	7 942	2 952	863	18 913	-12 328
Sum omløpsmidler	10 482	8 340	520	560	353	7 339	-6 629
Sum eiendeler	37 266	16 782	8 461	3 512	1 215	26 252	-18 957
Sum egenkapital	11 383	3 381	1 962	834	245	11 110	-6 150
Rentebærende langsiktig gjeld	7 290	1 162	3 459	1 645	109	7 110	-6 195
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 482	2 281	1 676	334	8	154	30
Sum langsiktig gjeld	11 772	3 443	5 134	1 979	117	7 264	-6 165
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 265	3	8	43	1	4 211	
Annen kortsiktig gjeld	9 847	9 956	1 357	656	853	3 667	-6 641
Sum kortsiktig gjeld	14 112	9 959	1 365	698	854	7 878	-6 641
Sum egenkapital og gjeld	37 266	16 782	8 461	3 512	1 215	26 252	-18 957
Investeringer i 2022	1 869	319	853	321	348	28	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	450	167	261	18		4	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 419	152	592	302	348	24	

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Året 2021							
Inntekter fra energisalg	4 248	3 818		350	31	95	-45
Inntekter fra kraftoverføring	1 921	0	1 994				-72
Telekominntekter	473			506			-32
Andre inntekter	658	27	113	577	75	347	-481
Brutto driftsinntekter	7 301	3 845	2 106	1 432	106	442	-632
<i>Herav interne</i>		44	85	176	13	313	-632
<i>Herav eksterne</i>	7 301	3 801	2 021	1 256	93	129	
Energikjøp	-595	-49	-307	-149	-40	-88	39
Overføringskostnader	-635	-152	-555	-1	0	0	72
Varekostnad	-396	-29	-27	-312	-19	-20	12
Netto driftsinntekter	5 674	3 615	1 217	971	46	333	-508
Aktiverte egne investeringsarbeider	528	95	269	69	3	2	90
Lønnskostnader	-1 456	-227	-539	-401	-41	-249	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-992	-275	-334	-217	-54	-87	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-208	-166	-39	-1	0	-3	0
Andre driftskostnader	-803	-252	-410	-242	-58	-255	413
Driftskostnader	-2 931	-826	-1 052	-792	-149	-592	480
Driftsresultat	2 743	2 790	164	179	-103	-259	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	241	0	0	0	-20	260	
Inntekt på investering i datterselskap					0	825	-825
Finansinntekter	339	233	22	3	8	195	-123
Finanskostnader	-564	-324	-51	-30	-9	-273	123
Skattekostnad	-1 942	-1 970	-29	-32	23	52	14
Årsresultat	816	729	106	120	-100	801	-839

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2021							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 205	1	9	108	120	4 967	
Investering i datterselskaper				0	0	5 044	-5 044
Andre anleggsmidler	20 058	8 525	7 294	2 693	406	9 462	-8 321
Sum anleggsmidler	25 262	8 526	7 303	2 800	527	19 472	-13 365
Sum omløpsmidler	6 476	3 034	609	469	316	5 652	-3 603
Sum eiendeler	31 739	11 559	7 911	3 270	843	25 124	-16 968
Sum egenkapital	11 022	1 992	1 959	790	301	10 755	-4 775
Rentebærende langsiktig gjeld	10 909	3 662	3 463	1 600	56	10 742	-8 614
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 479	1 467	1 510	297	10	165	30
Sum langsiktig gjeld	14 388	5 129	4 974	1 896	66	10 906	-8 583
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 889	3	7	27	0	1 852	0
Annen kortsiktig gjeld	4 440	4 436	972	555	476	1 610	-3 609
Sum kortsiktig gjeld	6 329	4 439	979	583	476	3 462	-3 609
Sum egenkapital og gjeld	31 739	11 559	7 911	3 270	843	25 124	-16 968
Investeringer i 2021	1 568	380	688	270	177	53	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	396	154	224	16	0	3	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 172	226	464	254	177	50	

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.

Eksponeringen skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer, og dette følges opp gjennom løpende rapportering til styret i Eviny AS og konsernledelsen. For handelsporteføljer utarbeides det ukentlige rapporter til konsernledelsen ved konserndirektør Økonomi eller konserndirektør Fornybar.

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

Eviny's markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, valutarisiko, renterisiko og prisrisiko for elsertifikater. I det følgende redegjøres det nærmere for de ulike typene markedsrisiko og hvordan disse styres.

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.

Risikoen knyttet til salg av kraft styres ved å inngå energiderivater hvor en forhåndsselger kraft til en fastsatt pris. Energiderivatene inngår i en sikringsportefølje, hvor det er fastsatt rammer for hvor stor andel av forventet produksjon (GWh) på et gitt fremtidig tidspunkt, som i dag kan være forhåndssolgt. I sikringsporteføljen forhåndsselges deler av forventet produksjon innenfor fastsatte rammer. I konsernregnskapet benyttes ikke sikringsbokføring.

I tillegg til energiderivater i sikringsporteføljen er det gitt en begrenset ramme for finansiell handel med energiderivater i en egen tradingportefølje.

Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling, og utføres av ulike divisjoner i Eviny Fornybar AS. Backoffice og controllerfunksjoner følger løpende risikoeksponeringen i forhold til styrevedtatte rammer.

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.

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Valutarisiko

Eviny er eksponert for svingninger i valutakursen EURNOK fordi kraftprisene på Nord Pool og Nasdaq OMX fastsettes i euro. Fremtidig inntekt fra kraftsalget er i euro, 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 EURO anses å bestå av en kraftkontrakt inngått i NOK og en innebygd avtale om veksling fra NOK til EURO (valutaderivat).

Eviny har også valutaeksponering via eierandel i det utenlandske selskapet Himal Power Ltd (HPL) som rapporterer sine regnskapstall i USD. Eviny skrev investeringen i HPL (tilknyttet selskap) ned til 0 i 2021, jfr note 22.

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. 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 31.12.2022 og 31.12.2021 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

Virkningene av IBOR-reformen er ikke vurdert som vesentlig for Eviny konsernets renterisiko

Prisrisiko for elsertifikater

Svingninger i prisen for elsertifikater påvirker Evinys kontantstrøm og resultat gjennom løpende inntekter, samt gjennom verdiendring på elsertifikater som inngår i forvaltningsporteføljen. Den beløpsmessige risikoen for 2022 anses ikke som vesentlig. Se note 26 for informasjon om forvaltningsporteføljen og virkelig verdi av elsertifikater.

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Finansielt instrument (derivat) <i>Beløp i mill. kroner</i>	Nettoeksponering			Sensitivitetsanalyse for eksponering:			
				Konsernresultat etter skatt		Egenkapital i konsernregnskapet	
	31.12.2022	31.12.2021		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Kraftprisisiko:							
Kraft netto solgt på termin (TWh) i sikringsporteføljen	3,4	4,6	Økning i markedsprisen for kraft på 1 EUR/MWh	-28	-36	-28	-36
Tradingportefølje kraft (VaR) mill. kr	1,8	Ingen eksponering pr 31.12.2021	Value at Risk (VaR) 1 dag ved 95 % sikkerhet				
Valutarisiko:							
Euro netto solgt på termin (mill. EUR) med sikringsformål	318	420	Økning i EURNOK på 0,1 kr (svakkelse av kronen)	-25	-33	-25	-33

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Kraftpriserisiko

Energiderivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Energiderivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i kraftprisen. Sensitivitetsanalysen 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. 28 mill. kroner når Eviny har forhåndssolgt (bundet prisen for) 3,4 TWh. Tallet fremkommer som $3,4 \text{ TWh} * 1 \text{ EUR/MWh} * 10,51 \text{ EURNOK} * (1 - 0,22) = 28 \text{ mill. kroner}$. 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. All effekt av verdiendring føres mot resultatet da konsernet ikke benytter sikringsbokføring.

For tradingporteføljen var det VaR-eksponering ved utgangen av 2022 på 0,17 mill EUR. Value at Risk verdi viser grense for hva Eviny med 95 % sannsynlighet vil tape pr. døgn som følge av prissvingninger. Resultateffekt i konsernregnskapet etter skatt vil være $[\text{Value at Risk Verdi} * (1 - 0,22)]$.

Valutarisiko

Valutaderivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Valutaderivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i valutakursen (EURNOK). Sensitivitetsanalysen viser estimert netto verdiendring etter skatt ved en kronesvekkelse på 0,1 mot euro. En økning i EURNOK på 0,1 kroner gir et verdifall etter skatt på ca. 25 mill. kroner for sikringsporteføljen når Eviny har forhåndssolgt 318 mill. euro. Tallet fremkommer som $318 \text{ mill. euro} * 0,1 * (1 - 0,22) = 25 \text{ mill. kroner}$. Forenklet kan man si at fallet reflekterer inntektsøkningen Eviny går glipp av i forhold til om en ikke hadde forhåndssolgt euro. Omvendt vil et fall i EURNOK medføre en verdiøkning av valutaderivatene når netto eksponering er et salg av euro. All effekt av verdiendring føres mot resultatet da konsernet ikke benytter sikringsbokføring.

Renterisiko

Rentederivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Rentederivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i rentekurven. Det er ingen eksponering pr. 31.12.2022.

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 19,5 mill. kroner pr 31.12.2022 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:						
2022	816 154	59 120	6 635	5 616	17 136	904 662
2021	694 265	54 497	7 205	4 738	31 220	791 925

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
	31.12.2022	31.12.2021	
Beløp i 1000 kroner			
Energiderivater	1 271 092		Motparter med høy rating
El-sertifikater	0	779	Oppgjør via Nasdaq OMX og større meglere av el-sertifikater
Valutaterminkontrakter	1 351	146 153	Banker med høy rating
Kundefordringer	904 662	791 925	Kredittvurderinger og oppfølging av aldersfordelte kundelister
Lån til tilknyttede selskap og andre	152 845	152 220	Egen kredittvurdering
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 464 592	3 759 373	Banker med høy rating, beløpsbegrensinger for eksponering mot enkeltbanker
Andre kortsiktige fordringer	628 449	477 731	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. 31.12.2022 består likviditetsreserven av bankinnskudd, kontanter o.l på 4 465 mill. kroner samt ubenyttede trekkfasiliteter på 6 500 mill. kroner.

Finansielt instrument (forpliktelser)	Maksimal eksponering for likviditetsrisiko		Tiltak mot likviditetsrisiko
	31.12.2022	31.12.2021	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>			
Valutaterminkontrakter	115 156	1 020	Balansert kapitalstruktur. Minimum 6 måneders likviditetsreserve. Ubenyttede trekkfasiliteter på 6 500 mill. kroner
Leverandørgjeld	425 942	305 135	
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	11 962 392	13 094 175	
Sum	12 503 490	13 400 330	

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>						
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	11 962 392
Sum	4 242 811	760 185	1 765 031	2 598 924	3 136 540	12 503 490
2021						
Valutaterminkontrakter	1 020					1 020
Leverandørgjeld	305 135					305 135
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	1 883 616	164 616	5 831 410	2 158 727	3 055 807	13 094 175
Sum	2 189 770	164 616	5 831 410	2 158 727	3 055 807	13 400 330

Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Generell informasjon

Konsernets finansielle eiendeler som omfattes av IFRS 9 er derivater, børsnoterte aksjer, 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 rentederivater, energiderivater, valutaderivater og innebygde derivater som er skilt ut fra vertskontrakten inngår i denne kategorien. Børsnoterte aksjer og 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: Markedsbaserte aksjer verdsettes til børskurs på balansedagen.

Nivå 2: Verdi av statsobligasjoner og boligkredittobligasjoner 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 renteinstrumenter

Nivå 2: Verdien av renteinstrumentene (FRA og swap) beregnes ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer knyttet til avtalen. Diskonteringsrenten hentes fra markedsrentekurven på verdsettelsestidspunktet. Eviny har ikke renteavtaler i utenlandsk valuta.

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	2022		2021	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Derivater				
Energiderivater	1 365 452	1 365 452		
Valutaderivater	103 024	103 024	318 352	318 352
Gjeldsinstrumenter				
Fordringer	2 623 546	2 623 546	2 037 927	2 037 927
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 464 592	4 464 592	3 759 373	3 759 373
Kortsiktig finansielle plasseringer	1 960 630	1 960 630	508 533	508 533
Øvrige finansielle anleggsmidler	357 205	357 205	316 381	316 381
Sum finansielle eiendeler	10 874 449	10 874 449	6 940 566	6 940 566
Rentebærende lån				
Rentebærende gjeld	11 554 854	11 695 414	12 798 296	13 027 801
Derivater				
Energiderivater	1 184 795	1 184 795	768 271	768 271
Valutaderivater	115 156	115 156	1 020	1 020
Andre finansielle forpliktelser				
Leverandørgjeld	425 942	425 942	305 135	305 135
Sum finansielle forpliktelser	13 280 747	13 421 307	13 872 722	14 102 226

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle eiendeler		Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendring over resultatet			Amortisert kost	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3		
Pr. 31. desember 2022						
Øvrige finansielle anleggsmidler	23			204 360	152 845	357 205
Kortsiktige finansielle plasseringer	26		1 960 630			1 960 630
Fordringer	25				2 623 546	2 623 546
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		1 365 452	2 063 654	204 360	7 240 983	10 874 449
Pr. 31. desember 2021						
Øvrige finansielle anleggsmidler	23			164 160	152 220	316 381
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	779	507 754			508 533
Fordringer	25				2 037 927	2 037 927
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27				3 759 373	3 759 373
Valutaderivater	11		318 352			318 352
Sum finansielle eiendeler		779	826 106	164 160	5 949 520	6 940 566

Eiendeler målt til virkelig verdi basert på nivå 3	2022	2021
Balanse per 01.01.	164 160	159 677
Gevinst og tap innregnet i resultatregnskapet for perioden	152	6 527
Kjøp, salg, utstedelser og oppgjør	40 047	-2 044
Beløp overført inn og ut av nivå 3		
Urealiserte gevinst (-tap) innregnet i Andre inntekter og kostnader (OCI)		
Balanse per 31.12.	204 360	164 160

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 0,1 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 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
Pr. 31. desember 2021					
Rentebærende langsiktig gjeld	30			10 908 951	10 908 951
Rentebærende kortsiktig gjeld	30			1 889 345	1 889 345
Annen rentefri gjeld	25			305 135	305 135
Energiderivater	11	768 271			768 271
Valutaderivater	11		1 020		1 020
Sum finansielle forpliktelser		768 271	1 020	13 103 432	13 872 722

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 *)		
Beløp i 1000 kroner	2022	2021
<u>Energiderivater:</u>		
Kortsiktige energiderivater -sikringsformål **)	1 365 452	
Sum kortsiktige energiderivater	1 365 452	
<u>Andre finansielle derivater:</u>		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	18 504	131 424
Kortsiktige valutaderivater - trading		
Sum kortsiktige finansielle derivater	18 504	131 424
Langsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	84 520	186 929
Sum langsiktige finansielle derivater	84 520	186 929
Sum kortsiktige derivater	1 383 956	131 424
Sum langsiktige derivater	84 520	186 929
Sum derivater totalt	1 468 476	318 352

Frts. Note 11: Derivater

Derivater som er forpliktelser*)		
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2022	2021
Energiderivater:		
Kortsiktige energiderivater -sikringsformål **)	519 017	615 265
Sum kortsiktige energiderivater	519 017	615 265
Langsiktige energiderivater -sikringsformål **)	665 778	153 006
Sum langsiktige energiderivater	665 778	153 006
Andre finansielle derivater:		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	113 164	1 020
Sum kortsiktige finansielle derivater	113 164	1 020
Langsiktige rentederivater		
Langsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	1 992	
Sum langsiktige finansielle derivater	1 992	
Sum kortsiktige derivater	632 180	616 285
Sum langsiktige derivater	667 771	153 006
Sum derivater totalt	1 299 951	769 290

*) 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 og realiserte effekter.

Beløp i 1000 kroner

2022			Sum	2021		
Inntekter fra energisalg	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål *)	948 927	-4 900 589	-3 951 662	-970 232	-422 707	-1 392 939
Kraftkontrakter trading og origination		29 936	29 936	-166	13 021	12 856
Valutakontrakter sikringsformål *)	-329 464	-25 679	-355 144	72 519	-23 995	48 525
Energisalg		13 316 117	13 316 117		5 580 037	5 580 037
Sum inntekter fra energisalg	619 463	8 419 784	9 039 247	-897 878	5 146 357	4 248 479
2022			Sum	2021		
Finansinntekter	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter		240 923	240 923		59 404	59 404
Valutakontrakter handelsformål		65 304	65 304		1 441	1 441
Andre finansinntekter	2 115	906 605	908 719		277 754	277 754
Sum finansinntekter	2 115	1 212 832	1 214 947		338 599	338 599
2022			Sum	2021		
Finanskostnader	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader		-389 482	-389 482		-232 577	-232 577
Valutakontrakter handelsformål		-15 882	-15 882		-5 772	-5 772
Markedsbaserte omløpsmidler				-590 880	542 568	-48 312
Andre finanskostnader	-24 406	-917 290	-941 696	-669	-276 459	-277 128
Sum finanskostnader	-24 406	-1 322 654	-1 347 060	-591 549	27 760	-563 790

*) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbokføring 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. Estimer 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 tilnærming inntektsføres opprinnelsesgarantier først når det foreligger en målbar pris i henhold til avtale. Inntektsført beløp fra offentlige tilskudd knyttet til tildelte miljøsertifikater utgjør 164 mill. kroner for 2022 (44 mill. kroner i 2021).

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 NVE. NVE fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for hver netteier. Inntekten fra kraftoverføring det enkelte år kan derfor avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av NVE. Forskjellen mellom inntektsrammen og tariffinntekter utgjør årets mer- eller mindreinntekt. Akkumulert mer- eller mindreinntekt renteberegnes iht. rentesats og prinsipper fastsatt av NVE. 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 2022 mottok Eviny 637 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 NVE/RME og er inntektsført som et offentlig tilskudd og bruttoført 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 utbetaling 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 spesifikasjon 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.

2022	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	12 460		482	168	31	13 141
Inntekter fra kraftoverføring	0	2 014				2 014
Telekominntekter			452			452
Andre driftsinntekter	29	68	498	147	12	755
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	12 490	35	32	313	31	12 901
Langsiktige kundekontrakter		2 047	1 400	1	12	3 461
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	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	2 083	1 432	314	43	16 362
Konserninterne kunder	199	36	130	17	296	678
Elimineringer og andre justeringer	-4 301	622	-90	-13	-250	-4 031
Sum brutto driftsinntekter	8 388	2 741	1 472	318	89	13 007

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	-4 277					-4 277
Miljøsertifikater	164					164
Flaskehalsinntekter		637				637
Andre inntekter	10	22	40	4	46	122
Elimineringer konserninterne kunder	-199	-36	-130	-17	-296	-678
Sum elimineringer og justeringer	-4 301	622	-90	-13	-250	-4 031

Frts. Note 13: Driftsinntekter

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

Beløp i mill. kr.

2021	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	5 066		350	24	95	5 535
Inntekter fra kraftoverføring	0	1 921				1 921
Telekominntekter			438			438
Andre driftsinntekter	22	77	431	69	29	627
Sum driftsinntekter fra kundecontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundecontrakter	5 088	97	93	92	95	5 466
Langsiktige kundecontrakter		1 901	1 125	1	29	3 055
Sum driftsinntekter fra kundecontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521

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

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundecontrakter						Sum
Eksterne kunder	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521
Konserninterne kunder	44	85	176	13	313	632
Elimineringer og andre justeringer	-1 332	-62	-138	-13	-309	-1 853
Sum brutto driftsinntekter	3 801	2 021	1 256	93	128	7 301

	31. desember	
Kontraktssaldoer	2022	2021
Fordringer	881	782
Kontraktseiendeler	241	242

Note 14: Lønnskostnader og antall ansatte

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2022	2021
Lønn	1 144 583	1 132 392
Arbeidsgiveravgift	172 438	168 489
Pensjonskostnader*)	133 923	123 093
Andre ytelser	45 016	32 063
Lønnskostnader	1 495 959	1 456 038
Antall årsverk, inklusive lærlinger:	1 441	1 409

*) 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 ordningene er lukket. De 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. 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. AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon. I 2022 utgjorde årlig tilskudd 2,5 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G pr. ansatt i ordningen.

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.

Ytellesbaserte 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. Pensjonsforpliktelserne 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). 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 2023 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2022 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 2023, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2022.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Eviny anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2022. 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 2022 en avkastning på -2,3 % (-132 mill. kroner) mot en indeksavkastning på -5,4 %. Meravkastningen i 2022 er ca. 179 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 25,5 %. Forvaltningskapital per 31.12.2022 er 5,7 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	2022	2021
1. Diskonteringsrente	3,30 %	1,90 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	1,90 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,50 %	2,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	1,75 %
6. AFP-uttak	25 % ved 62 år	25 % ved 62 år
7. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, K63	K2013BE, K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5 %	før 45 år - 4,5 %
	45 - 60 år - 2 %	45 - 60 år - 2 %
	etter 60 år - 0 %	etter 60 år - 0 %

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Sikret ordning	Usikrede ordninger	Sum 2022	Sum 2021
B. Periodens pensjonskostnad				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening (Service Cost)	22 583	3 465	26 048	26 701
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	3 184	489	3 673	3 765
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	64 315	4 330	68 645	50 694
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-60 723	0	-60 723	-43 428
Medlemsinnskudd	0	0	0	-2 976
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	29 359	8 284	37 643	34 755
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			96 280	88 338
Sum resultatført pensjonskostnad	29 359	8 284	133 923	123 093
C. Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt inkl. arbeidsgiveravgift	3 344 493	221 863	3 566 356	3 677 433
Virkelig verdi av pensjonsmidler ved periodens slutt	3 304 536	0	3 304 536	3 237 575
Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling	39 957	221 863	261 821	439 858
D. Avstemming pensjonsforpliktelse				
Pensjonsforpliktelse 01.01	202 148	237 711	439 858	453 419
Resultatført pensjonskostnad	29 359	8 284	37 643	34 755
Estimatavvik ført mot utvidet resultat	-28 145	516	-27 629	-218
Avgang ved salg av datterselskap	-1 337	0	-1 337	0
Innbetalinger inklusive arbeidsgiveravgift	-162 067	-3 046	-165 113	-28 811
Utbetalt pensjon over drift eksklusiv arbeidsgiveravgift	0	-21 602	-21 602	-19 287
Pensjonsforpliktelse 31.12	39 957	221 863	261 821	439 858
E. Medlemsstatistikk				
Antall aktive ytelsesordning	191	159	191	225
Antall innskuddsordning			1 240	1 214
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	1 601		1 601	1 586
Pensjonister (antall)	1 009	83	1 009	1 003

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Sensitivitetsanalyse

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst	
	+1 %	-1 %	+1 %	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-3 266	4 141	1 683	-1 487
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-499 917	644 803	36 903	-34 327
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring forventet G-regulering			
	+1 %	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	2 264	-1 895		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	599 278	-473 965		

Estimatavvik ført mot utvidet resultat

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2022	2021
Årets brutto estimatavvik	-27 629	-218
Årets skatteeffekt av estimatavvik*)	12 212	-3 070
Årets netto estimatavvik ført mot utvidet resultat	-15 417	-3 288

*) Alminnelig skatt og grunnrenteskatt.

Note 16: Eiendomsskatt og avgifter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag):

Det er innført en særavgift på kraftproduksjon med virkning fra 28. september 2022 (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 inninstallert effekt på minst 1 MW. Høyprisbidraget kommer ikke til fradrag i noen skattegrunnlag.

Avgiften er 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. Regjeringen legger til grunn at høyprisbidraget skal avvikles senest innen utgangen av 2024.

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 naturressursskatt (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:

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2022	2021
Eiendomsskatt	149 512	163 418
Konsesjonsavgift	45 408	45 020
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	194 920	208 438

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 1 135 mill. kroner.

Note 17: Andre driftskostnader

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2022	2021
Kjøp av tjenester	357 856	318 107
Verktøy, utstyr og materiell	126 563	109 735
Avgifter og erstatninger	62 047	45 514
Driftskostnader eiendom	53 376	29 759
Reise og transportmidler	46 332	33 726
IT og telekom	119 831	129 108
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	51 783	44 689
Markedsføring, informasjon	52 419	45 700
Andre driftskostnader	86 356	46 670
Andre driftskostnader	956 563	803 008

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>	2022	2021
Lovpålagt revisjon	2 691	2 740
Skatterådgivning	145	444
Andre attestasjonstjenester	378	443
Andre tjenester utenfor revisjonen*)	1 346	37
Sum kostnader til ekstern revisor	4 561	3 664

*) 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>	<i>note</i>	
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
2021		
Renteinntekter		59 404
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	1 441
Agiovinning		267 905
Andre finansinntekter		9 849
Sum finansinntekter		338 599
Rentekostnader		-232 577
Årets resultatførte verdiendring markedsbaserte aksjer		-48 312
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	-5 772
Agiotap		-275 057
Nedskrivninger (-)/reversering av nedskrivning (+)		597
Andre finanskostnader		-2 669
Sum finanskostnader		-563 790

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 er det innført en avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) for kraftverk i grunnrenteoposisjon. 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 31.12.2022 er det benyttet skattesats på 22 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

For selskaper som er underlagt finansskatt beregnes det 25 % skatt på alminnelig inntekt. Pr. 31.12.2022 er det ingen finansskattepliktige selskaper i konsernet.

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 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 nye investeringer knyttet til kraftproduksjon fradragsføres nå direkte i grunnrenteinntekten. Den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er økt til 45 % (fra 37 %) med virkning fra 1.1.2022. Nominell grunnrenteskattesats er justert fra 47.4 % til 57,7 %.

Pr. 31.12.2022 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 %.

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>	2022	2021
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Betalbar overskuddskatt	1 592 505	460 156
Betalbar grunnrenteskatt	4 787 484	1 333 728
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	78 917	105 150
Endring utsatt skatt grunnrente	285 797	40 515
Korreksjon tidligere år	-9 453	2 648
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	6 735 250	1 942 198
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skatt	8 067 884	2 758 403
Skattesats	22 %	22 %
Forventet skattekostnad	1 774 934	606 849
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-103 605	-42 801
Effekter knyttet til virksomhetssammenslutninger	-1 361	-808
Endring ikke balanseført utsatt skattefordel	1 417	2 215
Balanseført skattefunn	-11	10
Grunnrenteskatt	5 065 018	1 374 244
Korreksjon tidligere år	-9 483	2 648
Netto effekt ulike skattesatser	8 339	-158
Sum skattekostnad	6 735 250	1 942 198
Effektiv skattesats	83 %	70 %
Betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling		
Naturressursskatt	94 890	97 553
Betalbar overskuddskatt som overstiger naturressursskatt	1 570 765	443 954
Betalbar grunnrenteskatt	4 868 656	1 414 900
Til gode SkatteFUNN	-11	-313
Kreditfradrag	-71	
Sum betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling	6 534 230	1 956 094

Frts. Note 19: Skatt

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring	2022	2021
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	518 075	5 492 504	4 974 429
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	1 527	-37 565	-39 092
Pensjonsforpliktelser	181 169	-257 019	-438 188
Avskjærte renter til fremføring	0	-51 415	-51 415
Finansielle instrumenter (derivater, obligasjoner mv)	-23 093	409 658	432 751
Underskudd til fremføring	35 052	-18 665	-53 717
Andre langsiktige poster	-293 018	-1 733 534	-1 440 515
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	419 711	3 803 963	3 384 252
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	92 413	836 872	744 459
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel (+)/utsatt skatteforpliktelse (-) alminnelig inntekt	1 449	-1 328	-2 777
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	93 862	835 544	741 681
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller	253 780	1 736 219	1 482 439
Regnskapsført negativ grunnrenteinntekt til fremføring	206 487	-104 286	-310 773
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	460 266	1 631 933	1 171 666
Skattesats		57,7 %	47,4 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	386 255	941 625	555 370
Justert skatt (57,7 % vs. 45 %) ved fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt i kontantstrømskatt	-85 402	-207 255	-121 853
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	-8 922	9 624	18 546
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	291 931	743 994	452 063
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	385 793	1 579 537	1 193 744
Herav presentert i regnskap som:			
Utsatt skatteforpliktelse	-363 395	1 656 283	1 292 888
Utsatt skattefordel	-22 397	-76 746	-99 143

I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd i årene 2024-2032 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 estimatavik 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's 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

	2022	2021
Goodwill	15 873	45 864
Andre immaterielle eiendeler	233 249	159 770
Kundeportefølje	326 481	371 087
Fallrettigheter	1 100 379	1 100 379
Immaterielle eiendeler	1 675 982	1 677 099

	Fallrettigheter	Goodwill	Kundeportefølje	Andre immaterielle eiendeler	Sum
31.12.2020					
Anskaffelseskost	1 144 211	72 263	446 778	104 311	1 767 564
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-43 832	-26 399	-45 042	-32 244	-147 518
Regnskapsført verdi 31.12.2020	1 141 565	57 086	435 004	34 995	1 620 046
Regnskapsåret 2021					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 100 379	45 864	401 736	72 068	1 620 046
Tilgang ved investeringer				120 459	120 459
Avgang til bokført verdi				-2 872	-2 872
Avskrivninger			-30 649	-20 411	-51 060
Nedskrivninger				-9 474	-9 474
Regnskapsført verdi 31.12.2021	1 100 379	45 864	371 087	159 770	1 677 099
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
	uendelig	uendelig	10-15 år	2-7 år	

Eviny Fornbyr AS har fallrettigheter i 10 ulike vassdrag hvor Bergsdalen og Samnanger er de 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. 31.12.2020								
Anskaffelseskost	2 159 935	12 032 997	10 232 077	1 340 185	1 876 741	801 009	733 619	29 176 562
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 222 902	-5 625 769	-4 446 142	-428 884	-414 944	-54 924	-115 739	-12 309 303
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2020	937 034	6 407 227	5 785 935	911 301	1 461 797	746 085	617 880	16 867 259
Regnskapsåret 2021								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2021	937 034	6 407 227	5 785 935	911 301	1 461 797	746 085	617 880	16 867 259
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	150 066	318 084	629 036	55 640	260 840	244 912	103 695	1 762 274
Overf. fra anlegg u. utførelse	14 949	466 511	75 945		30 229	-587 635		0
Avgang til bokført verdi	-997		-18 595		-7 943	-375		-27 910
Årets aktiverte låneutgifter		513	2 478	30	10	1 323		4 354
Avskrivninger	-137 583	-264 736	-226 264	-36 039	-166 641		-81 764	-913 027
Nedskrivninger	-4 617				-8 725	-121	-7 056	-20 519
Reversert nedskrivninger						1 808		1 808
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
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
Anskaffelseskost	2 404 587	12 982 779	11 715 464	1 582 869	2 579 225	676 897	909 578	32 851 399
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	623 299	616 685	18 674 991

*) Se note 31

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 adkomstnett (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
		- El-ladere	5
<i>Fjernvarmeanlegg</i>		- IT utstyr/programvare, inventar, maskiner,	3-10
- Hovedtrase og kjøleanlegg	50		
- 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. 31.12.2022	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
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
Feios Kraftverk AS	Vik	20,00 %	20,00 %	Nei
Håkonsvern Energi AS	Oslo	50,00 %	50,00 %	Nei
NO-UK Com Holding AS **)	Hjelmeland	19,02 %	19,02 %	Nei
Ekom Invest AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Elaway AS	Oslo	50,00 %	50,00 %	Nei
Ayond AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Last Mile Solutions AS	Asker	31,66 %	31,66 %	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.

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

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.

2021	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 01.01.2021	1 101 416	1 434 325	435 992	1 124 893	497 553	324 981	4 919 160
Årets resultatandel	-27 250	274 682	72 162	74 077	33 286	-23 992	402 966
Avskrivninger og nedskrivninger av merverdi	-13 969	-14 408	-6 664	-12 651	-20 660	-9 725	-78 077
Nedskrivning andel*						-114 201	-114 201
Virksomhetsendringer						55 967	55 967
Kapitalendringer						50 665	50 665
Utbytte	-27 621	-764	-6 448	-8 840		-42 582	-86 254
Andre poster og korreksjoner	1 972	172	3 315	22 697	-47	9 875	37 984
Føringer mot utvidet resultat	17 380	1 422	3 953	-2 595		-3 726	16 434
Utgående balanse 31.12.2021	1 051 928	1 695 430	502 310	1 197 582	510 133	247 263	5 204 645
Herav saldo merverdi	212 994	494 253	135 303	359 436	132 304	17 726	1 352 017

*) Nedskrivning gjelder Himal Power Ltd.

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 2021 og foreløpige tall for 2022, 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>	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Driftsinntekter	1 751 430	1 643 771	5 519 442	2 163 066	1 801 379	1 029 795	1 701 372	1 630 296	489 713	457 359
Driftskostnader	690 896	1 482 979	758 974	486 354	969 831	207 505	937 475	1 182 604	406 112	381 206
Driftsresultat	1 060 534	160 792	4 760 468	1 676 711	831 548	363 089	763 897	447 692	83 601	76 153
Resultat før skatt og ikke- kontrollerende eierinteresser	994 235	145 291	4 852 189	1 668 689	853 445	347 241	728 261	414 506	72 818	68 100
Årets resultat	178 431	-64 644	1 745 610	703 326	324 413	187 368	292 197	180 366	56 711	53 083
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	26 878	10 428	19 984	3 133	4 595	5 983	12 751	4 823		
Anleggsmidler	8 874 039	8 402 272	4 140 384	4 061 015	2 438 183	2 390 399	4 503 127	4 485 174	1 197 346	1 113 476
Omløpsmidler	2 221 849	1 117 823	4 236 102	1 211 094	458 242	204 023	763 691	403 890	46 681	42 956
Eiendeler	11 095 888	9 520 095	8 376 486	5 272 109	2 896 425	2 594 422	5 266 818	4 889 064	1 244 027	1 156 431
Egenkapital	2 302 790	2 367 188	3 005 128	2 691 107	1 015 346	795 093	2 208 876	1 866 920	659 254	602 544
Ikke-kontrollerende eierinteresser	594 525	593 806	39 723	21 142	92 223	87 628	334 659	63 840		
Langsiktig gjeld og forpliktelser	4 948 968	5 091 229	653 493	933 284	996 440	1 225 761	1 750 464	2 374 055	436 557	385 601
Kortsiktig gjeld	3 249 605	1 467 872	4 678 142	1 626 577	791 638	485 940	972 818	584 249	148 215	168 286
Gjeld og egenkapital	11 095 888	9 520 095	8 376 486	5 272 109	2 895 647	2 594 422	5 266 818	4 889 064	1 244 027	1 156 431

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

Note 23: Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i 1000 kroner

Beskrivelse	Eierandel	2022	2021
Finansielle eiendeler til amortisert kost			
Lån til tilknyttede selskaper *)		115 039	119 363
Lån til ansatte		30 206	32 256
Lån til andre		7 601	602
Sum finansielle eiendeler til amortisert kost		152 845	152 220
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			
Aksjer i Tibber AS	6,38 %	40 870	40 870
Aksjer i Zinus AS	10,15 %	14 781	14 786
Aksjer i Heimdall Power AS	6,59 %	14 806	14 806
Aksjer i Amina Charging AS	5,92 %	15 746	
Andre aksjer og andeler		35 228	10 770
Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse		82 928	82 928
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi		204 360	164 160
Eiendeler som ikke er finansielle instrumenter			
Forskuddsbetalt rett til termisk energi		73 491	79 615
Øvrige finansielle anleggsmidler		27 527	24 353
Sum eiendeler som ikke er finansielle instrumenter		101 018	103 968
Øvrige finansielle anleggsmidler		458 223	420 349

*) Se note 33 for ytterligere informasjon

Lån til ansatte

Det gis en generell låneramme på 800 000 kroner til større investeringer. Maksimal avdragstid er 15 år. Ved lån over 250 000 kroner kreves pant i fast eiendom eller registrert panteheftelse i borettslagsdokumenter på hele lånebeløpet innenfor 100 prosent lånetakst. 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 2021 og 2022 var på hhv. 438 mill. kroner og 427 mill. kroner. Årets resultat etter skatt ble -226 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>	2022	2021
Driftsmateriell	49 161	39 187
Beholdninger	49 161	39 187

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. Kredittisiko for kundefordringer er også nærmere omtalt i note 8.

Beløp i tabell i 1000 kroner

Beskrivelse fordringer	2022	2021
Kundefordringer	904 662	791 925
Andre kortsiktige fordringer	1 718 884	1 246 002
Fordringer	2 623 546	2 037 927

Endringen i avsetning for tap	2022	2021
IB avsetning tap	7 882	14 916
Årets avsetning til tap på krav	19 517	7 882
Inngående balanse- reversert	-7 882	-14 916
UB avsetning tap	19 517	7 882
Årets konstaterte tap	9 565	11 195

Årets konstaterte tap bokføres som en reduksjon av fordringer. Summen av endring i tapsavsetning og konstaterte tap er kostnadsført med 21,8 mill. kroner i 2022. Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Frts Note 25: Fordringer og kortsiktig gjeld

Beskrivelse kortsiktig gjeld	2022	2021
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	2 750 992	714 092
Kassekreditt	3 520	253
Sertifikatlån (kortsiktig)	1 500 000	1 175 000
Rentebærende kortsiktig gjeld*)	4 265 154	1 889 345
Leverandørgjeld	425 942	305 135
Skyldige offentlige avgifter	1 369 459	884 877
Avsetning for restrukturering	2 900	2 168
Annen kortsiktig gjeld	882 443	675 390
Annen rentefri gjeld	2 680 744	1 867 571

*) 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

Markedsbaserte elsertifikater)*	2022	2021
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost	655	2 310
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som inntekt fra energisalg	124	1 403
Virkelig verdi 01.01	779	3 714
Årets resultatførte verdiendring		2 273
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	-779	-5 207
Virkelig verdi 31.12.	0	779
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost		655
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som inntekt fra energisalg		124
Virkelig verdi 31.12	0	779

*) Beholdning av mottatte elsertifikater er klassifisert som beholdning pr 31.12.2022.

Andre markedsbaserte finansielle instrumenter (Statsobligasjoner/boligkredittobligasjoner)	2022	2021
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost	509 020	
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finanskostnader	-1 266	
Virkelig verdi 01.01.	507 754	
Årets resultatførte verdiendring	-11 794	-1 266
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	1 464 670	509 020
Virkelig verdi 31.12	1 960 630	507 754
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost	1 973 690	509 020
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finanskostnader	-13 060	-1 266
Virkelig verdi 31.12	1 960 630	507 754
Resultatført verdøkning finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		
Årets realiserte verdiendring		

Frts Note 26: Kortsiktige finansielle plasseringer

Markedsbaserte aksjer	2022	2021
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost		73 117
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finansinnteker		590 880
Virkelig verdi 01.01.		663 998
Overgang fra tilknyttet selskap		
Årets resultatførte verdiendring		-48 312
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året		-615 685
Virkelig verdi 31.12		
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost		
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finansinnteker		
Virkelig verdi 31.12		
Resultatført verdiendring markedsbaserte aksjer		-48 312
Årets urealiserte verdiendring		
Sum kortsiktige finansielle plasseringer	1 960 630	508 533

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 5 000 mill. kroner i DNB Bank ASA og 1 000 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	2022	2021
Bankinnskudd, kontanter	4 464 592	3 759 373

Note 28: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Alle beløp i noten er oppgitt i hele kroner

Aksjekapitalen i Eviny AS pr. 31.12.2022 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. 31.12.2022	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 %

Frts. Note 28: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Beregning av resultat pr aksje	2022	2021
Årsresultat	1 332 633 722	816 205 028
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	23 408 178	32 519 968
Herav Eviny-konsernets andel	1 309 225 544	783 685 060
Antall aksjer (alle aksjeklasser)	147 705	147 705
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultat som er tilordnet selskapets aksjonærer (gjennomsnitt alle aksjeklasser)	8 864	5 306

Utbetalt og foreslått utbytte	Beløp pr. aksje	2022
Utbetalt ordinært utbytte for 2021	kr 6 202	916 000 000
Foreslått utbytte for 2022	kr 12 060	1 781 322 300

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	2022	2021
<u>Langsiktige avsetninger:</u>			
Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft		4 923	4 923
Forpliktelse knyttet til finansielle frikraftavtaler og avtaler om årlig reguleringserstatning		227 612	158 650
Utsatt inntektsføring anleggsbidrag	13	1 416 265	1 209 665
Andre avsetninger for forpliktelser *)		247 278	219 835
Sum langsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført		1 896 078	1 593 073
<u>Kortsiktige avsetninger:</u>			
Avsetning for restruktureringskostnader		2 900	2 168
Sum kortsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført		2 900	2 168

*) I andre avsetninger for forpliktelser inngår fallrettsforpliktelse og forskuddsbetalt leie for bruk av fiberkabler og trekkør.

Mer-/mindreinntekter *)		
Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet, utgående saldo (ikke balanseført)	2022	2021
Akkumulert merinntekt overført til senere år		
Akkumulert mindreinntekt overført til senere år	440 770	205 512
Netto merinntekt (-)/mindreinntekt(+)	440 770	205 512

*) Regnskapsprinsipp knyttet til mer-/mindreinntekter er omtalt i note 13.

Usikre forpliktelser

The EFTA Surveillance Authority [ESA] fattet 7. juli 2022 et vedtak om at det foreligger en overkompensasjon fra Bergen kommune til selskaper i Eviny-konsernet gjennom avtaleverket for veilysene. ESA har i sitt vedtak ikke fastsatt størrelsen på det ESA mener er en overkompensasjon og derved en ulovlig statsstøtte, men har bedt norske myndigheter om å fastsette dette og deretter fatte et enkeltvedtak. Eviny bestrider at det foreligger overkompensasjon, og gyldigheten av ESAs vedtak er brakt inn for EFTA-domstolen ved stevning 27. september 2022 etter vedtak fra konsernstyret i Eviny. Evinys vurdering er at det mest sannsynlige utfallet av saken er at ESAs vedtak vil bli opphevet. Det er derfor ikke foretatt avsetning i regnskapet for 2022.

De årlige veilysavtalene med Bergen kommune har vært inngått med ulike selskaper i Eviny-konsernet. BKK AS i perioden 1997-2016, Eviny Solutions AS i perioden 2016-2017, Veilys AS fra 2017 og frem til dags dato. Eviny Solutions AS utfører drift- og vedlikehold for Veilys AS.

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	2022	2021
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Obligasjonslån	15 924 000	20 115 756
Egenbeholdning	-9 628 000	-10 552 000
Amortisering egenbeholdning	-151 882	
Gjeld til kredittinstitusjoner	699 390	879 878
Avsetning for fremtidige leieforpliktelser *)	446 192	465 317
Sum rentebærende langsiktig gjeld	7 289 700	10 908 951

Kortsiktig rentebærende gjeld	2022	2021
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Sertifikatgjeld	1 500 000	1 175 000
Kassekreditt	14 162	253
Avsetning for fremtidige leieforpliktelser *)	84 748	79 848
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	2 666 244	634 244
Sum rentebærende kortsiktig gjeld	4 265 154	1 889 345

*) For mer informasjon om leieforpliktelser og avdragsstruktur, se note 31.

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2022 2,57%.

Konsernet har trekkfasiliteter på til sammen 6 500 mill. kroner. Det er pr. 31.12.2022 ikke trukket på trekkfasilitetene.

Bankinnskudd, kontanter og lignende var pr. 31.12.2022 på 4 465 mill. kroner. Det vises ellers til note 27 vedrørende likvide midler.

Frts. Note 30: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur**Rentebytteavtaler**

Konsernet har per 31.12.2022 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

Avdragsstruktur lånegjeld	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	
År	Låneforfall
2023	4 180 406
2024	1 555 244
2025	775 244
2026	1 590 244
2027	2 736 244
Forfall etter 5 år	338 415
Sum	11 175 797

Avstemming forpliktelse fra finansieringsaktiviteter	2022	2021
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Forpliktelser 01.01.	12 798 296	12 030 068
Opptak av ny gjeld (med kontanteffekt)	12 107 761	8 560 000
Nedbetaling av gjeld (med kontanteffekt)	-13 340 244	-7 779 428
Opptak kassekreditt (med kontanteffekt)	9 601 500	201 736
Nedbetaling kassekreditt (med kontanteffekt)	-9 604 514	-201 733
Tilgang leieavtaler (uten kontanteffekt)	70 678	83 036
Nedbetaling leasinggjeld (med kontanteffekt)	-84 822	-95 672
Andre endringer (uten kontanteffekt)	6 199	290
Forpliktelser 31.12.	11 554 854	12 798 296

Note 31: Leieavtaler

Generell informasjon

Konsernets leide eiendeler inkluderer produksjons- og varmeanlegg, transportmidler, teleanlegg, andre bygg og tomter.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Leieforpliktelser

Eviny måler leieforpliknelsen på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene 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.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliknelsen 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 leieforpliknelsen for å gjenspeile renten på leieforpliknelsen, 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 leieforpliknelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliknelsen
- 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, gjenoppretting av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppretting 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 bruksretteiendelenes 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

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	837 444
Tilgang av bruksretteiendeler	62 296	634	10 424	116	73 470
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-311		-383	-436	-1 130,037
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	

2021	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Anskaffelseskost 01.01.2021	659 882	12 534	55 162	6 246	386 714
Tilgang av bruksretteiendeler	87 232		16 401	62	103 695
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-33		-42		-75
Anskaffelseskost 31. 12.2021	747 081	12 534	71 521	6 308	837 444
 Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2021	 97 397	 1 089	 16 656	 801	 115 944
Avskrivninger	67 506	545	13 186	528	81 764
Nedskrivninger i perioden	7 056				7 056
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-33		-42		-75
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2021	171 926	1 634	29 800	1 329	204 689
 Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2021	 575 155	 10 900	 41 721	 4 979	 632 755
 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

2022	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Leieforpliktelse					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Udskortede 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 udskortede leieforpliktelse 31. 12.2022	539 767	940	38 179	4 104	582 990
Endringer i leieforpliktelse					
Totale leieforpliktelse 01.01.2022	500 011	0	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
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

2021	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Leieforpliktelser					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Udiskonterte leieforpliktelser og forfall av betalinger					
Mindre enn 1 år	75 164		15 264	267	90 695
1-2 år	67 107		14 806	267	82 180
2-3 år	58 676		7 698	267	66 642
3-4 år	58 327		4 160	267	62 754
4-5 år	56 876		1 348	267	58 491
Mer enn 5 år	237 946			2 895	240 841
Totale udiskonterte leieforpliktelser 31. 12.2021	554 095		43 277	4 231	601 603
Endringer i leieforpliktelser					
Totale leieforpliktelse 01.01.2021	515 539		38 576	3 397	557 512
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden	66 573		16 401	62	83 036
Betaling av hovedstol	-82 381		-13 134	-157	-95 672
Betaling av renter	-11 011		-900	-109	-12 020
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser (sum betalte renter og påløpte renter)	11 291		909	109	12 310
Totale leieforpliktelser 31.12.2021	500 011		41 853	3 302	545 166
Kortsiktige leieforpliktelser	65 177		14 509	162	79 848
Langsiktige leieforpliktelser	434 834		27 344	3 140	465 317
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelser	93 393		14 033	266	107 692

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 2022.

Fast lønn

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.

Variabel lønn og annen godtgjørelse

Eviny har i utgangspunktet ikke opsjonsordninger eller etterlønnsordninger. 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.

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 31.12.22.

Frts. Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret

Beløp i 1000 kr

Konsernledelsen*)	Lønn	Annen godtgjørelse- bilordning m.m.	Pensjons- kostnader	Lån pr. 31.12.2022
Konsernledelsen:				
Konsernsjef Jannicke Hilland tom 31.08.22	2 904	110	123	
Konst. konsernsjef Kristin M. Aadland fra 01.09.22	2 324	127	56	
Konserndirektør Økonomi Anne Marit Steen	2 116	144	416	
Konserndirektør HR og HMS Maj Britt Kolle	2 059	124	165	
Konserndirektør Kommunikasjon Rune Indrøy	2 316	126	165	
Konserndirektør Innovasjon og Utvikling Ingrid von Streng Velken	2 005	129	165	
Konserndirektør Fornybar Olav Osvoll	2 041	148	165	
Konserndirektør Nett Ketil Tømmernes	2 009	148	165	
Konserndirektør Teknologi og Digitalisering Svein Kåre Grønås	1 948	132	165	
Konst. konserndirektør Entreprenør og Marked Jørn Eirik Hodne fra 01.09.22	594	45	56	

*) Eviny er organisert i fire forretningsområder og fire staber. Konsernledelsen består av konsernsjef og direktørene for stabene og forretningsområdene.

Frts. Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret*Beløp i 1000 kroner*

Styret	Honorar 2022	Deltakelse på styremøte
Jan Erik Kjerpeseth, styreleder	240	11
Henrik Sætness, nestleder		12
Dag Smedbold, styremedlem		10
Anne Gine Hestetun, styremedlem	130	10
Hege Økland, styremedlem	130	10
Morten Bildøy, styremedlem	155	11
Therese Brekke Lekven, styremedlem	130	12
Asbjørn Grundt, styremedlem		10
Lars Bjarne Hellandsjø, styremedlem*)***)	68	7
Kristin Steinfeldt-Foss, styremedlem*)***)		9
Usman Imtiaz, styremedlem***)	68	6
Knut Erik Nielsen, styremedlem***)	68	7
Astrid Farestveit Selsvold, styremedlem**)	63	3
Lisa Nord Hopland, styremedlem**)	63	4
Siw Linnea Poulsson, styremedlem**)		3
Monica Hannestad, varamedlem	4	2
Eirik Haga, varamedlem	4	1
Malin Amundsen, varamedlem		2
Roy Hammer, varamedlem	63	5
Arvid Andenæs, observatør	130	11

Det er avholdt 12 styremøter i 2022.

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.

***) Tiltrådt i 2022.

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	
	2022	2021	2022	2021
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Salg av energi	-184	-235	-12 010	-2 348
Salg av overføringstjenester	-7 435	-3 197	-16 875	-12 132
Salg av teletjenester	-20 418	-18 256		
Salg av administrative tjenester	-107 026	-109 264		
Salg av andre varer og tjenester	-33 318	-29 220	-215	-286
Leieavtaler	-1 632	-594		
Refusjon av kostnader	-13 835	-73 676	-7 167	-7 806
Renter på utlån	-2 328	-3 938		
Sum salg	-186 176	-238 381	-36 267	-22 571
Kjøp av energi	23 974	8 073	73 777	33 443
Kjøp av overføringstjenester	53 038	54 088	8 426	17 044
Kjøp av konsulent- og administrative tjenester	6 574	6 820		
Kjøp av diverse varer og tjenester	13 390	7 289	36 222	26 975
Sum kjøp	96 976	76 270	118 425	77 462

Mellomværende*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2022	2021	2022	2021
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Kortsiktige fordringer	65 885	31 623	637	72 874
Langsiktige fordringer	115 039	119 363		
Kortsiktig gjeld	-21 639	-8 157	-203	-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 Fornybar AS har opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Innestående pr. 31.12.2022 var 215,0 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 41,8 mill. Innskudd utgjør pr 31.12.2022 EUR 0,002 mill. Rentepapirer som teller med i sikkerhetsstillelsen utgjør pr 31.12.2022 EUR 162,3 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 selvskyldnargaranti 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

	2022	2021
1. Årets produksjon i GWh:	7 679	6 759
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 686	7 571
3.1.Beholdning 1.1.		
i GWh	1 874	2 619
i % av kapasitet:	56 %	80 %
3.2.Beholdning 31.12.		
i GWh	2 050	1 874
i % av kapasitet:	61 %	56 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 300	2 300
i % av kapasitet:	69 %	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 Breiband AS	Tysnes	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 %
Eviny Energi AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Fossheim Energiverk AS	Skei i Jølster	Norge	71,04 %	60,00 %
Eninvest AS	Førde	Norge	70,35 %	56,11 %
Bilkraft AB	Malmö	Sverige	100,00 %	100,00 %
Bilkraft ApS	København	Danmark	100,00 %	100,00 %
Bilkraft GmbH	Berlin	Tyskland	100,00 %	100,00 %

Vestlandsenergi AS er i 2022 solgt til Wattn AS. Se note 4.

Det er i 2022 gjennomført en rettet emisjon i Volte AS. Se note 4 og note 22.

Felles driftsordninger

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. 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 %

Årsregnskap for Eviny AS



Resultatregnskap Eviny AS

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	2022	2021
Andre driftsinntekter		354	345
Sum driftsinntekter	3	354	345
Aktiverte egne investeringsarbeider		6	2
Varekostnad	3	-18	-20
Lønnskostnader	3,4,5	-260	-246
Avskrivninger og nedskrivninger	6,7	-32	-39
Eiendomsskatt		-1	-3
Andre driftskostnader	3,8,9	-314	-325
Sum driftskostnader		-619	-631
Driftsresultat		-265	-286
Inntekt på investering i datter	10,11,12	2 443	1 618
Inntekt på investering i tilknyttet selskaper og felleskontrollert virksomhet	10,12	324	-8
Finansinntekter	3,12	430	195
Finanskostnader	3,12	-446	-265
Andre finansposter	12	-1	
Netto finansposter		2 750	1 539
Resultat før skattekostnad		2 485	1 253
Skattekostnad på overskudd		60	56
Skattekostnad	13	60	56
Årsresultat		2 545	1 309
Overføringer:			
Foreslått utbytte		1 781	916
Overført til / fra fond for vurderingsforskjeller		591	531
Overført annen egenkapital		173	-138
Sum overføringer	14	2 545	1 309

Balanse Eviny AS

Beløp i mill. kroner	note	31.12.2022	31.12.2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	13		23
Andre immaterielle eiendeler	6	16	11
Sum immaterielle eiendeler		16	34
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3,7	238	252
Sum varige driftsmidler		238	252
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10,11	8 906	5 742
Lån til datterselskap	3	6 195	8 614
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	10	4 342	4 298
Lån til tilknyttet selskap	3	113	113
Investering i aksjer og andeler	15	84	84
Lån til ansatte		3	3
Øvrige finansielle anleggsmidler	3,12,16	1	1
Sum finansielle anleggsmidler		19 644	18 855
Sum anleggsmidler		19 898	19 141
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	3	7	4
Tilgode konsernselskaper	3	3 122	2 142
Andre kortsiktige fordringer	3	137	73
Sum fordringer		3 266	2 219
Investeringer			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17,18	4 073	3 402
Sum omløpsmidler		7 339	5 621
Sum eiendeler		27 237	24 762

<i>Beløp i mill. kr</i>	<i>note</i>	31.12.2022	31.12.2021
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	19	3 693	3 693
Overkurs		1 033	1 033
Sum innskutt egenkapital		4 726	4 726
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		1 391	801
Annen egenkapital		4 506	4 320
Sum opptjent egenkapital		5 897	5 121
Sum egenkapital	14	10 623	9 846
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5	94	115
Utsatt skatt	13	15	
Langsiktige forpliktelser til konsernselskap	3	40	46
Sum avsetninger for forpliktelser		149	161
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	18	9 510	11 078
Sum annen langsiktig gjeld		9 510	11 078
Kortsiktig gjeld			
Rentebærende kortsiktig gjeld	17,18	1 504	1 175
Leverandørgjeld		30	46
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	3 444	1 397
Betalbar skatt	13		2
Skyldige offentlige avgifter		14	14
Skyldig utbytte	14	1 781	916
Annen kortsiktig gjeld		184	127
Sum kortsiktig gjeld		6 956	3 677
Sum gjeld		16 614	14 916
Sum egenkapital og gjeld		27 237	24 762

Kontantstrømanalyse Eviny AS

Beløp i mill. kroner

	2022	2021
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	2 485	1 253
Periodens betalte skatt	0	-2
Avskrivninger og nedskrivninger	32	39
Nedskrivning (+) / reversering nedskrivning (-) finansielle anleggsmidler	0	0
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	1	48
Total pensjonskostnad	25	23
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-6	-7
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	-2 443	-1 618
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet uten kontanteffekt	0	88
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	-528	908
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	2 552	1 099
Netto kontantstrøm fra drift	2 117	1 832
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-24	-61
Innbetalinger ved investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	14	2
Utbetalinger ved investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	0
Innbetaling lån og renter fra datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	245	126
Utbetalinger av lån til datterselskaper og tilknyttede selskaper	-186	-666
Innbetalinger ved salg av andre aksjer og eierandeler	0	622
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	0	2
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	50	25
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetaling rentebærende gjeld*	21 699	8 762
Utbetaling rentebærende gjeld*	-22 945	-7 975
Innbetalt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	1 227	707
Utbetalt konsernbidrag til datterselskaper	-302	-233
Betalte renter	-385	-186
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	125	26
Utbetaling av utbytte	-916	-800
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 497	300
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	671	2 157
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	3 402	1 245
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	4 073	3 402

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv. 9 602 mill. kroner og -9 605 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 18 - 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 salgspris 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 31.12.2022 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. Certifikater 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 målereglerne 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 estimer

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimer som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimer ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimer.

Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Pr 31.12.2022 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 15.

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	2022	2021	2022	2021
Salg av administrative tjenester	Andre driftsinntekter	-165 888	-149 403	-4 074	-3 588
Salg av andre varer og tjenester	Andre driftsinntekter	-103 105	-99 123	-3 078	-2 804
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	-60 830	-63 966	-2 073	-117
Renter på utlån	Finansinntekter	-181 608	-108 001		
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	Finansinntekter	-45 566	-13 792		
Sum inntekter		-556 996	-434 285	-9 224	-6 508
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varige driftsmidler	98	115		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varekostnad	106	240		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Lønnskostnader	128	78	883	754
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	15 208	8 736		
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	Finanskostnader	21 830	900		
Sum kostnader		37 369	10 069	883	754

*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	2022	2021
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	-664	-550
Sum inntekter		-664	-550
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	2 104	2 005
Sum kostnader		2 104	2 005

Mellomværende med nærstående parter	Forhold til motparten	Kortsiktige fordringer*		Langsiktige fordringer	
Motpart		2022	2021	2022	2021
Eviny Breiband AS	Datter	1 772	2 143		
Eviny Digital AS	Datter	26 204	46 017	450 000	450 000
Eviny Elektrifisering AS	Datter	552 013	331 745		
Eviny Elsikkerhet AS	Datter	5 237	3 736		
Eviny Solutions AS	Datter	8 866	9 793		
BKK AS	Datter	556 394	315 827	3 450 000	3 450 000
Eviny Fornylbar AS	Datter	1 595 536	1 141 281	1 158 000	3 658 000
Eviny Ventures AS	Datter	95 395	43 905	25 000	25 000
Volte AS**	Datter		25 293		
Eviny Marked AS	Datter	16 700	4 417		
Eviny Termo AS	Datter	129 975	131 390	790 000	790 000
Eninvest AS	Datter	5 726	5 896	230 000	200 000
Veilys AS	Datter	65 212	54 659	10 000	10 000
Vestlandsenergi AS***	Datter		9 995		
Plug AS	Datterdatter	61 915	15 304		
Fossheim Energiverk AS	Datterdatter	127	127		
Bilkraft AB	Datterdatter	385	54	80 351	29 235
Bilkraft ApS	Datterdatter	164	35	1 414	1 343
Bilkraft GmbH	Datterdatter	14	65		
Tysso Kraftverk AS	Datterdatter	30			
Sum fordringer på konsernselskaper		3 121 666	2 141 708	6 194 764	8 613 578
Bergen Fiber AS	Tilknyttet selskap	2 094	251		
Sogn og Fjordane Energi AS	Tilknyttet selskap	130	140 375,0		
Sognekraft AS	Tilknyttet selskap	164	145		
Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	256	129		
Tafjord Kraft AS	Tilknyttet selskap		305	113 400	113 400
Volte AS	Tilknyttet selskap	1 462			
Sum fordringer på tilknyttede selskaper		4 106	969	113 400	113 400

*Inkl. utbytte/konsernbidrag for 2022 og 2021 på hhv kr 2 001 917 855,- og kr 1 221 452 607,- samt mellomværende konsernkontoordning for 2022 og 2021 på hhv kr 1 008 964 280,- og kr 620 948 925,-. Se note 17.

**Volte AS er tilknyttet selskap fra 01.12.2022, se note 23.

*** Vestlandsenergi AS er solgt i 2022.

Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper inngår delvis i postene kundefordringer og andre kortsiktige fordringer.

Lån til datterselskap er innvilget uten pant i selskapenes eiendeler, men med klausul om negativ pantsettelse.

Lån til Tafjord 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	
Motpart		2022	2021	2022	2021
Eviny Digital AS	Datter	-1 094	-12 628		
Eviny Elektrifisering AS	Datter	-110 679	-186 756		
Eviny Elsikkerhet AS	Datter	-50 247	-50 109		
Eviny Solutions AS	Datter	-57 516	-49 286		
BKK AS	Datter	-423	-66 947	-39 760	-45 440
Eviny Fornøybar AS	Datter	-3 155 313	-974 969		-88
Eviny Ventures AS	Datter	-29 739	-7 298		
Volte AS**	Datter		-26 499		
Eviny Termo AS	Datter	-1 588	-2 824		
Eviny Marked AS	Datter	-8 913	-6 202		
Veilys AS	Datter	-25 027	-10 134		
Vestlandsenergi AS***	Datter		-7		
Fossheim Energiverk AS	Datterdatter	-3 019	-3 469		
Sum gjeld til konsernselskaper*		-3 443 558	-1 397 128	-39 760	-45 528

* Inkl. skyldig utbytte/konsernbidrag for 2022 og 2021 på hhv kr 174 008 943,- og kr 301 623 456,- samt mellomværende konsernkontoordning for 2022 og 2021 på hhv kr 3 265 341 135,- og kr 1 087 607 736,- . Se note 17.

**Volte AS er tilknyttet selskap fra 01.12.2022, se note 23.

***Vestlandsenergi AS er solgt i 2022.

Mellomværende med nærstående parter	Eiere	Tilknyttede og Felleskontrollerte selskaper*	
	2022	2021	2021
Kortsiktige fordringer		19	4 588
Kortsiktig gjeld	-763		-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*

	2022	2021
Lønn	184 367	181 401
Arbeidsgiveravgift	28 398	27 697
Pensjonskostnader	25 148	22 844
Andre ytelser	22 095	14 352
Lønnskostnader	260 009	246 294
Antall årsverk 31.12	192,1	195,6

Beløp i 1000 kroner

Ytelser til ledende ansatte	Lønn	Annen godtgjørelse	Pensjons- kostnader
Konsernsjef Jannicke Hilland tom 31.08.2022	2 904	110	123
Konst. Konsernsjef Kristin M. Aadland fra 01.09.2022	2 324	127	56
Konserndirektør Økonomi Anne Marit Steen	2 116	144	416
Konserndirektør HR og HMS Maj Britt Kolle	2 059	124	165
Konserndirektør Kommunikasjon Rune Indrøy	2 316	126	165
Konserndirektør Innovasjon og Utvikling Ingrid Von Streng Velken	2 005	129	165
Konserndirektør Teknologi og Digitalisering Svein Kåre Grønås	1 948	132	165
Konserndirektør Kd-FO entreprenør og Marked Jørn Eirik Hodne fra 01.09.2022	594	45	56

Lån til ledende ansatte inngår i en generell låneordning for fast ansatte. Pr. 31.12.2022 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, resultatoppgjørelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå. Bedriften har ikke opsjonsordninger eller etterlønsordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Ansatte i konsernledelsen, inkl. konst. Konsernsjef, 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 2022	Deltakelse på styremøte
Jan Erik Kjerpeseth, styreleder	240	11
Henrik Sætness, nestleder		12
Dag Smedbold, styremedlem		10
Anne Gine Hestetun, styremedlem	130	10
Hege Økland, styremedlem	130	10
Morten Bildøy, styremedlem	155	11
Therese Brekke Lekven, styremedlem	130	12
Asbjørn Grundt, styremedlem		10
Lars Bjarne Hellandsjø, styremedlem*)***)	68	7
Kristin Steinfeldt-Foss, styremedlem*)***)		9
Usman Imtiaz, styremedlem***)	68	6
Knut Erik Nielsen, styremedlem***)	68	7
Astrid Farestveit Selsvold, styremedlem**)	63	3
Lisa Nord Hopland, styremedlem**)	63	4
Siw Linnea Poulsson, styremedlem**)		3
Monica Hannestad, varamedlem	4	2
Eirik Haga, varamedlem	4	1
Malin Amundsen, varamedlem		2
Roy Hammer, varamedlem	63	5
Arvid Andenæs, observatør	130	11

Det er avholdt 12 styremøter i 2022.

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.

***) Tiltrådt i 2022.

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 Eviny's 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 2022 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 2023 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2022 som har 0,1 - 0,3 prosentpoeng lavere diskonteringsrente og 0,25 prosentpoeng lavere lønnsvekst enn Eviny's forutsetninger. Nettoeffekten av NRS' forutsetninger ville ikke medført en vesentlig endring i forpliktelsen.

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 2023, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2022.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Eviny anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2022. 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.

Pensjonsmidler i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fikk i 2022 en avkastning på -2,3 % (-132 mill. kroner) mot en indeksavkastning på -5,4 %. Meravkastningen i 2022 er ca. 179 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 25,5 %. Forvaltningskapital per 31.12.2022 er 5,7 mrd. kroner.

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:

	2022	2021
1. Diskonteringsrente	3,30 %	1,90 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	1,90 %
3. Årlig forventet lønnsvekst inkl. karrieretillegg	3,75 %	2,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,50 %	2,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	1,75 %
6. Prisvekst	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 - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% 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	-726	912	363	-367
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-93 203	118 903	7 421	-7 050
	Endring i forventet G - regulering			
Sensitivitetsanalyse	1 %	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	454	-420		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	110 448	-87 874		

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser
Beløp i 1000 kroner

	Sikret ordning	Usikrede ordninger	2022	2021
A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening (service cost)	4 004	1 389	5 392	5 484
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	565	196	760	773
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	10 658	2 186	12 844	9 331
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-10 710		-10 710	-8 155
Medlemsinnskudd				-435
Resultatført pensjonskostnad	4 517	3 771	8 286	6 999
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			16 861	15 845
Sum resultatført pensjonskostnad	4 517	3 771	25 148	22 844
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	558 059	113 120	671 179	686 734
Midler ved periodens slutt	577 196		577 196	571 242
Balanseført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	-19 137	113 120	93 983	115 492
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	-2 725	118 218	115 492	87 926
Resultatført pensjonskostnad	4 517	3 771	8 288	6 999
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	-20 907	-2 461	-23 368	27 697
Virksomhetsendringer				
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-22	-792	-814	-906
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg		-5 616	-5 616	-6 224
Balanseført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	-19 137	113 120	93 983	115 492
D. MEDLEMSSTATISTIKK				
Antall aktive ytelsesordning	26	25	26	30
Antall innskuddsordning			168	168
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	225		225	221
Antall pensjonister	107	26	107	109

Note 6: Immaterielle eiendeler

Beløp i 1000 kroner

	Systemløsninger	Prosjekter i arbeid	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	10 713	3 555	14 268
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	764	5 568	6 332
Tilgang ved egentilvirkning av driftsmidler	1 070	4 021	5 091
Overført fra anlegg under utførelse	1 123	-1 123	
Anskaffelseskost 31.12.2022	13 671	12 021	25 691
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-5 792		-5 792
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2022	-2 286	-1 250	-3 536
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2022	-8 078	-1 250	-9 328
Bokført verdi 31.12.2022	5 593	10 771	16 363
Årets ordinære avskrivninger	-3 374		-3 374
Årets nedskrivninger	-2 286	-740	-3 026
Prosentstøt 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, Bygg og anlegg	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	365 087	308 060	5 447	678 594
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	2 145	3 372	6 754	12 270
Tilgang ved egentilvirkning av driftsmidler	5	60	468	533
Overført fra anlegg under utførelse	203	1 063	-1 266	-
Avgang til anskaffelseskost	-571	-1 200		-1 771
Anskaffelseskost 31.12.2022	366 869	311 354	11 403	689 626
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-327 633	-104 935		-432 568
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2022	-5 058	-12 746	-1 173	-18 977
Akkumulerte avskrivninger solgte driftsmiddel	267			267
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2022	-332 424	-117 681	-1 173	-451 278
Bokført verdi 31.12.2022	34 445	193 673	10 231	238 348
Årets ordinære avskrivninger	-16 134	-8 999		-25 132
Årets nedskrivninger			-176	-176
Akkumulerte balanserte låneutgifter	657	6 153		6 810
Prosentstøtte 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)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	641	545
Skatterådgivning	3	28
Andre attestasjonstjenester	40	65
Honorar annen bistand fra revisor	271	37
Sum	954	674

Beløp ekskl. mva

Note 9: Andre driftskostnader*Beløp i 1000 kroner*

	2022	2021
Kjøp av diverse tjenester	109 949	126 946
Verktøy, utstyr og materiell	9 506	8 178
Kostnader eiendom	85 378	93 267
Reise og transportmidler	4 223	2 087
IT og telekom	54 540	61 195
Markedsføring, informasjon	38 135	29 615
Andre driftskostnader	12 468	3 599
Andre driftskostnader	314 198	324 713

Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Beløp i 1000 kroner

Datterselskaper	Anskaff. tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2022	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 %
Eviny Breiband AS	2018	Tysnes	100,00 %	100,00 %
Enivest AS	2020	Førde	52,51 %	52,51 %
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 Fossheim 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.

Datterselskap	Eviny Fornybar AS	BKK AS	Eviny Elektrifisering AS	Eviny Termo AS	Veilys AS
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2022	2 430 753	2 286 611	275 606	134 924	5 609
Kapitalendringer	2 500 000				
Effekter av virksomhetsendringer					
Andel årets resultat	1 912 606	619 312	-104 173	30 022	-16 096
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)	6 708	-20 705	256	70	
Årets av- /nedskrivning merverdi		-306			
Andre poster			-1 148	85	
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)	-1 446 994	-400 000	86 330	-12 597	20 621
Utgående balanse 31.12.2022	5 403 073	2 484 912	256 871	152 503	10 134

Herav saldo merverdi 11 311

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 01.01.2022	72 487	57 944	31 293	25 370	185 810
Kapitalendringer					
Effekter av virksomhetsendringer					
Andel årets resultat	1 634	3 335	4 662	-17 278	14 728
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)		1 888	4 803		1 645
Årets av- /nedskrivning merverdi	-2 473				
Andre poster		565	106		94
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)	-1 600		-4 500	26 487	-10 000
Utgående balanse 31.12.2022	70 048	63 732	36 363	34 579	192 277

Herav saldo merverdi 31 110

Datterselskap	Vestlandsenergi AS*	Volte AS**	Eviny Marked AS	Eninvest AS	Sum datterselskap
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2022	12 920	20 140	4 246	198 292	5 742 007
Kapitalendringer		41 982			2 541 982
Kjøp og salg av aksjer	-12 387				-12 387
Effekter av virksomhetsendringer		-42 969			-42 969
Andel årets resultat	-567	-19 153	-4 920	10 209	2 434 321
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)			1 162		-4 173
Årets av- /nedskrivning merverdi				-9 182	-11 960
Andre poster	34				-264
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)			7 349	-5 251	-1 740 156
Utgående balanse 31.12.2022	0	0	7 838	194 068	8 906 399

Herav saldo merverdi 107 885

* Vestlandsenergi AS er solgt i 2022.

**Volte AS er tilknyttet selskap fra 01.12.2022, se note 23.

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Anskaff. tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2022	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 %
Stemmeandel er lik eierandel				

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Balanseført verdi	Mottatt utbytte	Inntekt investering
	31.12.2022	2022	TS og FKV
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden			
Sunnhordland Kraftlag AS	1 393 195	275 643	275 643
Tafjord Kraft AS	989 562	30 184	30 184
Himal Power Ltd*			
Sognekraft AS	394 350	17 778	17 778
Sogn og Fjordane Energi AS	964 648		
Mongstad Vekst AS	7 980		
Bergen Fiber AS	548 328		
Volte AS	43 585		
Sum	4 341 648	323 605	323 605

*Investering i Himal Power Ltd er nedskrevet til null pr 31.12.2021.

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Selskapets EK 31.12.2021 **	Selskapets resultat 2021**
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden		
Sunnhordland Kraftlag AS	2 672 185	668 172
Tafjord Kraft AS	1 866 503	175 543
Himal Power Ltd	521 818	-8 220
Sognekraft AS	667 362	95 554
Sogn og Fjordane Energi AS	2 960 993	-64 644
Mongstad Vekst AS	17 931	-1 203
Bergen Fiber AS	602 544	53 083
Volte AS	20 140	-11 707

** På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til Eviny AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2022 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor egenkapital og resultat iht. selskapenes årsregnskaper for 2021.

Note 11: Hovedtall fra datterselskapenes regnskaper
Beløp i 1000 kroner

	Eviny Fornybar AS	BKK AS	Eviny Digital AS	Eviny Termo AS	Eviny Breiband AS	Eviny Elsikkerhet AS
Regnskap 2022						
Resultatregnskap						
Driftsinntekter	10 569 722	2 981 270	296 928	509 892	29 426	45 267
Driftskostnader	-1 532 067	-2 108 384	-259 251	-414 277	-27 465	-39 310
Herav av- og nedskrivninger	-287 540	-323 098	-69 248	-41 442	-5 501	-120
Driftsresultat	9 037 655	872 887	37 677	95 615	1 961	5 957
Netto finansposter	28 927	-78 430	-19 075	-20 038	141	708
Skattekostnader	-7 153 976	-175 144	-3 874	-16 710	-469	-1 485
Resultat etter skatt	1 912 606	619 312	14 728	58 867	1 634	5 180
Balanse pr. 31.12.2022						
Eiendeler:						
Investering i DS og TS	25 657	2 638	94 584	7 550		
Andre anleggsmidler	8 195 662	6 851 265	641 561	1 209 435	32 620	1 123
Sum anleggsmidler	8 221 319	6 853 903	736 145	1 216 985	32 620	1 123
Konsernfordringer	3 161 602	11 874	7 751	3 511	33	55 859
Andre omløpsmidler	6 395 582	948 428	24 114	167 345	12 142	2 380
Sum omløpsmidler	9 557 184	960 303	31 865	170 855	12 176	58 238
Sum eiendeler	17 778 503	7 814 206	768 010	1 387 841	44 796	59 362
Egenkapital og gjeld:						
Innskutt egenkapital	3 417 711	1 804 879	113 149	89 000	31 274	5 047
Opptjent egenkapital	1 985 362	668 722	79 128	214 031	7 664	35 357
Sum egenkapital	5 403 073	2 473 601	192 277	303 031	38 938	40 404
Langsiktig konserngjeld	1 158 000	3 450 000	450 000	790 000		
Annen langsiktig gjeld m.v.	1 896 175	533 948	42 578	27 722		3 098
Sum langsiktig gjeld	3 054 175	3 983 948	492 578	817 722		3 098
Kortsiktig konserngjeld	1 606 402	574 570	39 480	135 762	2 193	6 422
Annen kortsiktig gjeld	7 714 853	782 086	43 675	131 325	3 664	9 438
Sum kortsiktig gjeld	9 321 255	1 356 656	83 155	267 087	5 857	15 860
Sum egenkapital og gjeld	17 778 503	7 814 206	768 010	1 387 841	44 796	59 362

Forts. Note 11: Hovedtall fra datterselskapenes regnskaper
Beløp i 1000 kroner

	Eviny Elektrifisering AS	Eviny Solutions AS	Eviny Ventures AS	Veilys AS	Eviny Marked AS	Enivest AS
Regnskap 2022						
Resultatregnskap						
Driftsinntekter	144 930	561 208		46 220	47 846	226 566
Driftskostnader	-211 693	-556 472	-10 191	-65 134	-53 951	-196 354
Herav av- og nedskrivninger	-66 204	-16 747	-140	-3 792	-79	-52 282
Driftsresultat	-66 763	4 736	-10 191	-18 914	-6 105	30 212
Netto finansposter	-54 723	3 125	-9 689	-1 722	-197	-5 242
Skattekostnader	17 313	-3 179	2 602	4 540	1 381	-5 529
Resultat etter skatt	-104 173	4 681	-17 278	-16 096	-4 920	19 441
Balanse pr. 31.12.2022						
Eiendeler:						
Investering i DS og TS	304 638					15 727
Andre anleggsmidler	444 165	50 039	124 744	59 910	2 003	485 681
Sum anleggsmidler	748 803	50 039	124 744	59 910	2 003	501 408
Konsernfordringer	114 550	91 088	29 727	25 650	24 434	
Andre omløpsmidler	52 980	139 059	549	8 631	11 772	29 280
Sum omløpsmidler	167 530	230 147	30 276	34 281	36 206	29 280
Sum eiendeler	916 333	280 186	155 020	94 191	38 209	530 688
Egenkapital og gjeld:						
Innskutt egenkapital	256 871	67 319	34 579	10 134	7 838	18 359
Opptjent egenkapital		23 940				152 968
Sum egenkapital	256 871	91 258	34 579	10 134	7 838	174 126
Langsiktig konserngjeld			25 000	10 000		230 000
Annen langsiktig gjeld m.v.	8 139	49 725			2 147	42 422
Sum langsiktig gjeld	8 139	49 725	25 000	10 000	2 147	242 422
Kortsiktig konserngjeld	580 734	10 721	95 402	73 253	19 143	6 622
Annen kortsiktig gjeld	70 589	128 482	38	803	9 081	77 518
Sum kortsiktig gjeld	651 323	139 203	95 441	74 056	28 224	84 139
Sum egenkapital og gjeld	916 333	280 186	155 020	94 191	38 209	530 688

Note 12: Finansposter

Beløp i 1000 kroner

	2022	2021
Finansinntekter	2022	2021
Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 3)	45 782	13 792
Renteinntekter fra selskap i samme konsern (se note 3)	181 608	108 001
Annen renteinntekt	193 433	52 009
Andre finansinntekter	9 552	20 785
Finansinntekter	430 374	194 588
Finanskostnader	2022	2021
Rentekostnad konsernkontoordning DNB (se note 3)	-21 833	-900
Annen rentekostnad	-629 835	-327 981
Renteinntekt egne obligasjonslån	215 656	120 893
Årets resultatførte verdiendring markedsbaserte aksjer		-48 312
Nedskrivning (-)/reversering av nedskrivning (+) finansielle anleggsmidler	-202	
Annen finanskostnad	-9 314	-9 194
Finanskostnader	-445 528	-265 494
Andre finansposter	2022	2021
Årets resultatførte verdiendring valutainstrumenter (handelsformål)	-981	
Andre finansposter	-981	
Inntekt på investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	2022	2021
Inntekt på investering i datter (se note 10)	2 442 626	1 617 772
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (se note 10)	323 605	-7 761
Inntekt på investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	2 766 231	1 610 011
Netto finansposter	2 750 096	1 539 105

Note 13: Skatt

Beløp i 1000 kroner

Endring	2022	2021
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Betalbar overskuddsskatt	-92 782	-56 539
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	32 845	-344
Korreksjon tidligere år	119	909
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	-59 819	-55 975
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skatt	2 484 962	1 253 168
Skattesats	22 %	22 %
Forventet skattekostnad	546 692	275 697
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-605 268	-332 580
Korreksjon tidligere år	119	909
Oppskrivning av skattemessige verdier ifm konsernbrudd	-1 361	
Sum skattekostnad	-59 819	-55 975
Effektiv skattesats	-2 %	-4 %
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar overskuddsskatt	-92 782	-56 539
Konsernbidrag	92 853	58 614
Kreditfradrag	-71	
Sum betalbar skatt i balansen	0	2 075
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt		
Alminnelig inntekt		
Driftsmidler	-5 983	16 752
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	5 445	-5 761
Pensjonsforpliktelser	21 318	-93 599
Andre langsiktige fordringer/forpliktelser	-12	-2
Obligasjoner	151 882	151 882
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	172 651	69 271
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	37 983	15 240
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel alminnelig inntekt		
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	37 983	15 240
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse(+)		
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) estimatavvik pensjoner innregnet i	5 141	-6 093
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultat	32 845	-344
Endring IB utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-)	-3	169
Endring utsatt skatt i perioden	37 983	-6 269

Note 14: 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	269 758	4 450 129	9 445 541
Årets endring i egenkapitalen 2021:					
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS				-21 601	-21 601
Estimatavvik vedrørende pensjoner i DS ført etter EK-metoden				26 859	26 859
Årets resultat			530 928	778 214	1 309 142
Virksomhetssammenslutning				2 598	2 598
Omregningsdifferanse				-385	-385
Andre korreksjoner				-11	-11
Korrigert avsatt utbytte 2020				30	30
Foreslått ordinært utbytte for 2021				-916 000	-916 000
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

Note 15: Aksjer og andeler i andre foretak

Beløp i 1000 kroner

	Eierandel	Anskaffelses- kost	Akkumulerte nedskrivninger	Balanseført 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
Øvrige aksjer og andeler	< 10 %	264	-214	50
BKK Pensjonskasse - egenkapital**		82 928		82 928
Sum aksjer og andeler		98 100	-14 314	83 786

*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 2021 og 2022 var på hhv. 438,0 mill. kroner og 427,0 mill. kroner. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger.

Note 16: Øvrige finansielle anleggsmidler*Beløp i 1000 kroner*

	2022	2021
Lån til ansatte	2 827	2 927
Sum utlån til andre	2 827	2 927
Øvrige finansielle anleggsmidler	688	724
Sum utlån	688	724

Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2023 utgjør kr. 692.996. Det er ikke stilt sikkerhet for disse lånene.

Maksimal avdragstid for lån er 15 år. Renten for personallån er per 31.12.2022 3,3%. Denne er lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån, med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Note 17: 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 5 000 mill. kroner i DNB Bank ASA og 1 000 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
Veilys AS
Fossheim Energiverk AS
Eviny Marked AS

Bankinnskudd, kontanter og lignenede utgjør 4 073 mill. kroner per 31.12.2022

Note 18: 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	2022	2021
Obligasjonslån	18 590 244	20 750 000
Egenbeholdning	-9 628 000	-10 552 000
Amortisering egenbeholdning	-151 882	
Gjeld til kredittinstitusjoner	699 390	879 878
Sum langsiktig rentebærende gjeld	9 509 752	11 077 878

Beløp i 1000 kroner

Kortsiktig rentebærende gjeld	2022	2021
Sertifikatgjeld	1 500 000	1 175 000
Kassekreditt	3 520	253
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	1 503 520	1 175 253

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2022 2,57 % .

Konsernet har trekkfasiliteter på til sammen 6 500 mill. kroner. Det er pr. 31.12.2022 ikke trukket på trekkfasilitetene.

Bankinnskudd, kontanter og lignende var pr. 31.12.2021 på 4 073 mill. kroner. Det vises ellers til note 17 vedrørende likvide midler.

Avdragsstruktur lånegjeld

Beløp i 1000 kroner

År	Låneforfall
2023	4 169 764
2024	1 555 244
2025	775 244
2026	1 590 244
2027	2 736 244
Forfall etter 5 år	338 415
Sum	11 165 154

Note 19: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Alle beløp i noten er oppgitt i hele kroner

Aksjekapitalen pr. 31.12.2022 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. 31.12.2022	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 20: 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 kjøpt en garanti hos DNB Bank ASA på kr 75 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i konsernet, herunder 12 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i selskapet.

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 17. 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 21: Styling av finansiell risiko

Eviny AS opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for selskapet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at selskapets målsetninger oppnås.

Eviny AS har en helhetlig tilnærming til konsernets finansielle risikoer. Målsetningen er å styre svingningene i resultat etter skatt for Eviny AS (morselskapet) innenfor en overordnet ramme fastsatt av styret i Eviny AS. Den overordnede risikorammen danner i neste omgang grunnlaget for rammene knyttet til konsernets styring av risiko i forhold til bl.a. kraftomsetning, valuta og rentebinding.

Markedsrisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys kontantstrøm og resultat på flere måter. I tillegg til å påvirke finanskostnadene, påvirker rentesvingninger bl.a. inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten og pensjonskostnadene. 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. Selskapet har per 31.12.2022 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

Eviny AS har valutaeksponering gjennom investeringer i selskaper som har funksjonell valuta ulik NOK, herunder Himal Power Ltd. Eviny Fornybar AS har inntekter fra kraftsalg i euro og Eviny AS har noe valutaeksponering mot euro gjennom handelsportefølje valuta. Eviny AS har ingen valutakontrakter pr 31.12.2022.

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

Likviditetsrisikoen begrenses gjennom en balansert kapitalstruktur. Eksponering for likviditetsrisiko følges løpende opp av finansavdelingen. Likviditetsstyringen er innrettet mot at konsernet til en hver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventet likviditetsbehov de neste seks månedene. Ubrukte trekkfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten, se note 17 og 18.

Note 22: Usikre forpliktelser

The EFTA Surveillance Authority [ESA] fattet 7. juli 2022 et vedtak om at det foreligger en overkompensasjon fra Bergen kommune til selskaper i Eviny-konsernet gjennom avtaleverket for veilysene. ESA har i sitt vedtak ikke fastsatt størrelsen på det ESA mener er en overkompensasjon og derved en ulovlig statsstøtte, men har bedt norske myndigheter om å fastsette dette og deretter fatte et enkeltvedtak. Eviny bestrider at det foreligger overkompensasjon, og gyldigheten av ESAs vedtak er brakt inn for EFTA-domstolen ved stevning 27. september 2022 etter vedtak fra konsernstyret i Eviny. Evinys vurdering er at det mest sannsynlige utfallet av saken er at ESAs vedtak vil bli opphevet.

De årlige veilysavtalene med Bergen kommune har vært inngått med ulike selskaper i Eviny-konsernet. BKK AS (BKK Nett AS) i perioden 1997-2016, Eviny Solutions AS (BKK Enotek AS) i perioden 2016-2017, Veilys AS fra 2017 og frem til dags dato (Eviny Solutions AS utfører drift- og vedlikehold for Veilys AS)

Note 23: Store enkeltransaksjoner

Salg av Vestlandsenergi AS

Den 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 1,9 mill. kroner som inngår i regnskapslinjen Inntekt på investering i datter.

Rettet emisjon i Volte AS

Den 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 i Eviny AS på 18 mill. kroner. Regnskapsmessig gevinst inngår i regnskapslinjen Inntekt på investering i datter. Resterende 50% andel av eiendelen er klassifisert som et felles kontrollert selskap.

Note 24: Spesielle hendelser

Krigen i Ukraina skaper usikkerhet knyttet til 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.

Evinys finansielle sikringsstrategier bidrar til å jevne ut virkningene som svingninger i kraftpriser og valutakurser har på Evinys realiserte resultat. Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig likviditetsreserve 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.

Dato: 26.04.2023

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2022 i samsvar med verdipapirhandelloven § 5-5 annet ledd nr. 3

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2022 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 Sættness
nestleder

Hege Økland

Therese Brekke Lekven

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Morten Bildøy

Knut Erik Nielsen

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

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 2022, 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 2022, 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 2022 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 2022 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 26 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 2022. 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
Balanseført verdi av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter beløper seg per 31. desember 2022 til NOK 26 165 millioner. I note 3, note 20 og note 21 i Eviny sitt konsernregnskap beskrives nedskrivningsprosessen og estimatene som foretas i den forbindelse. 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. Ved vurdering av om det foreligger indikator og ved beregning av gjenvinnbart beløp, må ledelsen gjøre skjønnsmessige vurderinger og utarbeide estimater. 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.	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. Vi har utfordret ledelsens vurdering av hvorvidt det foreligger indikasjoner på nedskrivningsbehov for disse eiendelene. For eiendeler hvor det er identifisert indikasjon på verdifall er dokumentasjon som fastsetter gjenvinnbart beløp vurdert. Vi har vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.

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 avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike 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, 26. april 2023
Deloitte AS



Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Bærekraftsregnskap



Bærekraftsregnskap

GRI 2 Generell informasjon

GRI 2-7 Ansatte

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	Fulltids-ansatte	Deltids-ansatte	Permanent ansatte	Lærlinger	Midlertidig ansatt/Vikar
Bergen	Antall ansatte	808	842	957	958	969	941	28	925	30	14
Alver ¹	Antall ansatte	103	107	75	100	93	91	2	83	10	
Masfjorden	Antall ansatte	33	37	34	34	27	25	2	27		
Modalen	Antall ansatte	3	3	3	2	2	1	1	2		
Samnanger	Antall ansatte	6	4	4	4	3	3	0	3		
Vaksdal	Antall ansatte	73	65	58	59	39	39	0	39		
Ålesund	Antall ansatte	26	27	29	22	23	23	0	20	3	
Volda	Antall ansatte	37	35	32	29	25	24	1	24	1	
Tysnes	Antall ansatte	18	16	17	15	17	17	0	15	2	
Etne	Antall ansatte	11	12	10	14	15	15	0	14	1	
Kvinnherad	Antall ansatte			31	38	32	30	2	30	2	
Fjaler	Antall ansatte			9	8	7	7	0	6	1	
Gulen	Antall ansatte			7	9	8	8	0	7	1	
Haugesund	Antall ansatte			3	3	3	3	0	3		
Hyllestad	Antall ansatte			23	22	21	21	0	17	3	1
Kinn	Antall ansatte			3	8	8	7	1	8		
Solund	Antall ansatte			3	6	5	5	0	4	1	
Sunnfjord ²	Antall ansatte			81	112	111	106	5	107	4	
Høyanger	Antall ansatte					3	3	0	3		
Totalt	Antall ansatte	1 118	1 148	1 379	1 443	1 411	1369	42	1337	59	15

1) Tidligere Lindås, Radøy, Meland kommune, 2) Tidligere Førde, Naustdal, Gaula, Jølster kommune, 3) Ekskl. innleide

Rapporterte tall angir status pr. 31.12.22, og det har ikke vært vesentlige endringer i rapporteringsperioden.

Andre ansattforhold	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022	Fulltids-ansatte	Deltids-ansatte	Permanent ansatte	Lærlinger	Midlertidig ansatt/Vikar
Andel Menn	%	77	77	78	77	76	77	60	76	92	47
Andel Kvinner	%	23	23	22	23	24	23	41	24	9	53
Andel fulltidsansatte	%	95	97	97	95	97					
Andel deltidsansatte	%	5	3	3	3	3					
Andel permanent ansatte	%	98,9	99	98,7	93	95					
Andel midlertidige ansatte ¹	%	1,1	1	1,3	5	5					
Antall lærlinger	Antall ansatte	40	36	54	55	59					
Antall innleide	Årsverk	110	113	112	122	122					

1) Andel midlertidig ansatte i 2021 endret fra 4% til 5% som følge av feilrapportert andel ikke-garantert time-ansatt.

Rapporterte tall angir status pr. 31.12.22, og det har ikke vært vesentlige endringer i rapporteringsperioden.

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, entrepriser og rådgivnings- og konsultentselskap. Arbeidet innebærer bla. kundeveiledning, renhold, revisjon, montørarbeid, IKT, samt diverse rådgivning- og konsulentoppdrag. Rapportert informasjon for 2022 er opplyst i årsverk ved årsslutt, og det har ikke vært vesentlige endringer i løpet av rapporteringsperioden.

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Arbeidere som ikke er ansatte	Årsverk					185,46

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
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
Prosentvis endring i forhold mellom høyest lønnede ansatt og årlig total median kompensasjon for alle ansatte ekskl. høyest lønnede ansatt ¹⁾	Forhold					1,08

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

Eviny's etiske standard sier noe om hvordan vi i Eviny skal oppføre oss overfor kunder, kollegaer, leverandører, samarbeidspartnere og verden for øvrig. I våre etiske retningslinjer gjøres det også klart at konsernets ansatte har rett til å varsle om kritikkverdige forhold. Hvis de kritikkverdige forholdene utgjør fare for liv eller helse har ansatte også plikt til å varsle om det ikke hjelper å ta opp saken med den som er ansvarlig for aktiviteten.

I tillegg til beskrivelse av vår etiske standard i «Etikk i Eviny», skal alle nyansatte gjennomgå e-kurs med gjennomgang av standarden, dilemmatrening og test. Kurset skal fornyes hvert annet år. 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 naturlige samtalepartnere, og konserndirektør HR/HMS er også konsernets etikkveileder.

Eviny's retningslinjer for varslingsrutiner er tilgjengelig både på intranett og konsernets eksterne nettsider. Varslingsrutiner kan gjøres muntlig eller skriftlig gjennom flere kanaler, som for eksempel HR, HMS-rådgivere, linjeledere, styremedlemmer eller vernetjeneste. Varslingsrutiner kan også gjøres gjennom en digital varslingskanal der det også er mulighet for å varsle anonymt. Den digitale varslingskanalen er tilgjengelig både for egne ansatte gjennom intranett og for eksterne gjennom vår eksterne nettside. Alle varsler skal videreformidles til leder for konsernrevisjonen, for vurdering i konsernets varslingsråd. Det er varslingsrådet som beslutter hvordan et varsel skal håndteres. Varslingsrådet består av Konserndirektør HR/HMS, Konserndirektør Økonomi og leder konsernrevisjonen.

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Totalt antall rapporterte varsler	Antall varsler			0	0	8
Herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon	Antall varsler			0	0	2 ¹⁾
Herav knyttet til diskriminering	Antall varsler			0	0	2

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
Helse og sikkerhet	Antall saker			0	0	0
Menneskerettigheter	Antall saker			0	0	0
Forretningsetikk og korrupsjon	Antall saker			0	0	0
Klima og miljø	Antall saker			0	0 ¹⁾	0 ²⁾

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
Vannkraft	MW	1 786	1 924	1 924	1 957 ³⁾	1 981
Fjernvarme	MW	167	171	173	173	173
Nærvarme ¹⁾	MW	12,4	14,0	14,5	14,5	14,5
Gasskraft ²⁾	MW	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Totalt	MW	1 976	2 120	2 122	2 155	2 179

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.

G4-EU2 Netto kraftproduksjon fordelt på energikilde

Produksjon, GWh	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Vannkraft	GWh	7 572	5 811	8 695	6 759	7 679
Varmekraft ¹⁾	GWh	26	27	26	39	39
Fjernvarme ²⁾	GWh	276	262	237	277	289
Nærvarme	GWh	15	17	17	17	19
Gasskraft	GWh	49	48	38	42	43
Totalt	GWh	7 939	6 165	9 013	7 113	8 069

1) Strøm produsert av spillvarme fra avfallsforbrenning

2) Produsert fra energimiks som består av 90% spillvarme fra avfallsforbrenning, inkludert Rong Nærvarme

Tilrettelegge for elektrifisering

Eviny 3 – Levert energi elektrifisering

Selskap/Satsing	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Eviny Elektrifisering AS ¹⁾	GWh			15	33	39

1) Herunder Hurtiglading, Plug AS og Mobil Energi

Eviny 4 – Unngåtte utslipp

Selskap/Satsing	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Eviny Elektrifisering AS ¹⁾²⁾³⁾	tCO ₂ e			10 334	23 739	26 521

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
Antall nettkunder	Antall kunder	220 981	243 911	259 862	260 769	267 950
Husholdninger ¹⁾	Antall kunder					240 919
Jordbruk ¹⁾	Antall kunder					1 543
Offentlig ¹⁾	Antall kunder					9 488
Industri ¹⁾	Antall kunder					2 759
Handel og tjenester ¹⁾	Antall kunder					13 241
Antall hurtigladekunder	Antall kunder	54 000	90 000	160 000	267 000	410 000

1) Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Eviny 5 – Levert energi strømnett

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Levert energi regionalnett ¹⁾	GWh	10 015	9 429	9 948	10 123	9 356
Levert energi distribusjonsnett ²⁾	GWh	5 305	5 492	5 889	6 527	6 306

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: Forsyrer 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
Ny tilknyttet kapasitet i strømnettet ¹⁾	MW				104	118

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 fire nivåer (scopes) som består av både direkte og indirekte utslippskilder, samt unngåtte utslipp fra våre produkter og tjenester:

- 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.
- SCOPE 4 Utslipp som er unngått gjennom bruk av våre tjenester eller produkter, se Eviny 4 unngåtte utslipp.

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

GRI 305-1 Direkte utslipp – Scope 1

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Evinys firmabiler	tCO ₂ e	1 933	1 907	2 143	2 414	2 235
Kollsnes kogenereringsverk (gass og oljeforbruk)	tCO ₂ e	24 982	24 553	19 281	21 624	22 280
Fjernvarme (innfyrt naturgass)	tCO ₂ e	2434	1951	176	0	0
Fjernvarme (innfyrt olje)	tCO ₂ e	724	181	6	6	0
Nærvarme (innfyrt olje)	tCO ₂ e	158	0	14	747	3105
Anleggsmaskiner/aggregat	tCO ₂ e	289	274	288	222	97
Gasser (brannhemmende, SF6)	tCO ₂ e	1 051	889	2 591	672	1 012
Propan ¹⁾	tCO ₂ e		3	3	3	3
Total CO₂-utslipp Scope 1	tCO ₂ e	31 571	29 759	24 501	25 688	28 732
<i>Total CO₂-utslipp Scope 1 ekskl. Kollsnes kogenereringsverk</i>	tCO ₂ e	6 589	5 206	5 220	4 064	6 452

GRI 305-2 Indirekte utslipp – Scope 2

Indirekte utslipp – Scope 2	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
<i>Lokasjonsbasert</i>						
Elektrisitetsforbruk i kontor-, lager og verkstedbygg	tCO ₂ e	170	177	76	106	62
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	tCO ₂ e	521	590	316	213	226
Strømforbruk egne kraftverk	tCO ₂ e	2074	1554	1257	804	1621
Nettap	tCO ₂ e	6249	6079	3052	3337	4222
Forbruk av fjernvarme	tCO ₂ e	10	7	6	10	6
Total CO₂-utslipp scope 2 lokasjonsbasert	tCO ₂ e	9 024	8 407	4 707	4 469	6 136

Markedsbasert

Elektrisitetsforbruk i kontor-, lager og verkstedsbygg	tCO ₂ e	0	0	0	0	0
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	tCO ₂ e	0	0	0	0	0
Nettap	tCO ₂ e	191 152	141 610	153 363	167 674	155 439
Strømforbruk egne kraftverk	tCO ₂ e	0	0	0	0	0
Total CO₂-utslipp scope 2 markedsbasert	tCO₂e	191 152	141 610	153 363	167 674	155 439

GRI 305-3 Andre indirekte utslipp – Scope 3

Indirekte utslipp – Scope 3	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
<i>Aktivitetsbasert</i>						
Flyreiser	tCO ₂ e	204	214	67	56	159
<i>Innlands</i>	tCO ₂ e	109	141	48	47	98
<i>Norden</i>	tCO ₂ e	22	14	6	3	13
<i>Europa</i>	tCO ₂ e	43	40	12	6	42
<i>Interkontinental</i>	tCO ₂ e	29	20	1	0	6
Helikopter	tCO ₂ e	354	606	573	832	196
Tjenestekjøring med egen bil	tCO ₂ e	104	90	84	64	69
Avfall ²⁾	tCO ₂ e		605	718	983	664
<i>Glass, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e		1	0	0	0
<i>Metall, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e		144	215	441	218
<i>Papp/papir, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e		33	33	27	19
<i>Plast, materialgjenvinning</i>	tCO ₂ e		5	5	5	4
<i>Restavfall til forbrenning</i>	tCO ₂ e		124	116	141	146
<i>Elektronisk avfall</i>	tCO ₂ e		64	60	73	76
<i>Trevirke</i>	tCO ₂ e		235	288	296	202
Betong ³⁾	tCO ₂ e				679	542
Total CO₂-utslipp scope 3 aktivitetsbasert	tCO₂e	661	1515	1443	2614	1630
<i>Utgiftsbasert</i>						
Øvrig innkjøpte varer og tjenester	tCO ₂ e			25 026	28 684	27 886
Øvrig oppstrøms transport og distribusjon	tCO ₂ e			523	558	426
Øvrig forretningsreiser	tCO ₂ e			14	17	19
Øvrig oppstrøms leide eiendeler	tCO ₂ e			86	78	50
Totalt øvrig CO₂-utslipp scope 3 utgiftsbasert	tCO₂e			25 649	29 337	28 381
Totalt CO₂-utslipp scope 3	tCO₂e			27 091	31 906	30 011

Utslipper av klimagasser per scope	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Scope 1 – Direkte utslipp	tCO ₂ e	31 571	29 759	24 501	25 688	28 732
Scope 2 – Indirekte utslipp (lokasjonsbasert)	tCO ₂ e	9 024	8 407	4 707	4 469	6 136
Scope 2 – Indirekte utslipp (markedsbasert)	tCO ₂ e	191 152	141 610	153 363	167 674	155 439
Scope 3 – Andre indirekte utslipp (aktivitetsbasert)	tCO ₂ e	661	1515	1443	2 614	1630
Total CO₂-utslipp ekskl. utgiftsbasert estimat	tCO₂e	223 384	172 883	179 307	195 931	185 802
Scope 3 – Andre indirekte utslipp (øvrige utgiftsbasert)	tCO ₂ e			25 649	29 337	28 381
Total CO₂-utslipp	tCO₂e			204 956	225 268	214 182

1) CO₂-utslipp knyttet til forbruk av propan ble introdusert i klimaregnskapet for 2019, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

2) CO₂-utslipp knyttet til avfall er introdusert i klimaregnskapet for 2020, historiske data før 2019 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

3) CO₂-utslipp knyttet til betong er introdusert i klimaregnskapet for 2021, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

For å beregne estimerte indirekte klimagassutslipp for innkjøpte varer og tjenester (scope 3) har Eviny 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. Eviny 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 Eviny's bilpark er utslippsfaktor gitt av kjøretøyets miljø- og energimerking. For gass- og oljeforbruk tilknyttet Kollsnes kogenereringsverk beregnes 1,92 tCO₂e/MWh. For innfyrt olje til nærvärme beregnes 3,15 kgCO₂e/pr. kg olje. For utslipp av SF₆ beregnes 23500 kgCO₂e/kgSF₆. For propan beregnes 3,15 kgCO₂e/kgLPG. For lokasjonsbaserte indirekte utslipp beregnes 11 gCO₂e/kWh for 2022. For markedsbasert indirekte utslipp beregnes 405 gCO₂e/kWh. 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, 210 kgCO₂e/m³ B35 lavkarbon A betong.

GRI 305-4 Utslippsintensitet

Utslippsintensitet	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
tCO ₂ e/GWh produsert	Forhold			23,6	33,3	27,9
tCO ₂ e/GWh kraftlevering	Forhold			20,6	22,3	22,9
tCO ₂ e/Årsverk ekskl. lærlinger	Forhold			151,3	165,5	155,0
tCO ₂ e/mill kr. Omsetning (Brutto driftsinntekter)	Forhold			44,9	30,9	16,5

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
Frivillige CO ₂ -kvoter	CO ₂ -kvoter	3 565	3 949	5 686	4 262	0
Pålagte CO ₂ -kvoter	CO ₂ -kvoter	27 876	24 016	19 130	21 670	22 280
Tildelte CO ₂ -kvoter (vederlagsfrie kvoter)	CO ₂ -kvoter	9 697	4 196	3 322	2 576	906

1) Oppdatering 2022: Frivillige kvoter for 2021 endret fra 4 665 til 4 252 på grunn av feilrapportering.

2) Oppdatering 2022: Pålagte kvoter for 2021 endre fra 46 til 21 670 på grunn av feilrapportering

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 fukling. 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 vil kompensasjon ved kjøp av frivillige kvoter erstattes 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).

Landskap og arealbruk

G4-EU4 Lengde luftlinjer og kabler

Kilometer	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Luftlinjer ¹⁾	Kilometer	8 710	8 611	11 100	11 110	11 223
Lavspenning = 1kV	Kilometer	5 200	5 300	5 700	5 600	6 950
Høyspenning = 1-22 kV	Kilometer	2 100	2 100	2 250	2 250	3 350
Transmisjonsnett = 45-300 kV	Kilometer	810	810	760	761	923
Jordkabler ¹⁾	Kilometer	8 820	8 970	10 574	10 774	11 078
Lavspenning = 1kV	Kilometer	5 500	5 600	5 900	6 000	7 500
Høyspenning = 1-22 kV	Kilometer	2 700	2 800	2 850	2 900	3 500
Transmisjonsnett = 45-300 kV	Kilometer	83	86	70	70	78
Sjøkabler ¹⁾	Kilometer	207	212	251	263	279
Lavspenning = 1kV	Kilometer	22	35	50	50	66
Høyspenning = 1-22 kV	Kilometer	120	120	120	125	175
Transmisjonsnett = 45-300 kV	Kilometer	52	73	37	37	38
Fiber	Kilometer	2 500	2 800	2 900	3 140	3 200
Totalt	Kilometer	20 237	20 593	24 825	25 287	25 780

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.

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
Strømnett i naturvernområder						
Lengde strømnett fordelt per spenningsnivå og type	Kilometer					66
Høyspent linje	Kilometer					36
Høyspent kabel	Kilometer					13
Lavspent linje	Kilometer					10
Lavspent kabel	Kilometer					6
Lengde strømnett fordelt per naturvernområde	Kilometer					66
Annet vern	Kilometer					28
Naturreservat	Kilometer					23
Marint verneområde	Kilometer					9
Landskapsvernområde	Kilometer					6
Anlegg i naturvernområder i forbindelse med kraftproduksjon ²⁾						
Bekkeinntak	Antall			2 ⁴⁾	2 ⁴⁾	2 ⁴⁾
Påvirkede vannforekomster i verneområder ¹⁾	Antall			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, Sørebødalen, 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 tilløpstuneller 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	11 979	1 402	4 122	22 540
<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>Kvernøyra 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	-	17	1 361
<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>Eikevolltjønmyra 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>	-	-	-	85	85
<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	2 684	9 436
<i>Lurefjorden og Lindåsosane</i>	8	5 467	1 277	2 684	9 436
Landskapsvernområde	3 720	592	1 666	397	6 375
<i>Fjøsanger landskapsvernområde</i>	1 121	-	1 017	136	2 274
<i>Hattebergsdalen landskapsvernområde</i>	2 231	-	38	-	2 269
<i>Rambjøra landskapsvernområde med plante- og dyrelivsfredning</i>	368	464	415	250	1 497
<i>Hestad landskapsvernområde</i>	-	128	196	11	335

GRI 304-2 Betydelig påvirkning på områder med høyt biomangfold

Påvirkning av vassdrag	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Påvirkede vassdrag med	Antall					
Anadrom fisk	Antall	21	21	25	25	25
Ål	Antall	7	7	9	9	10
Brunørret	Antall	28	28	35	35	35
Røye	Antall	9	9	12	12	12
Nasjonale laksevassdrag ¹⁾	Antall	1	1	1	1	1
Vernede vassdrag	Antall	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, vannnivåer 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 hensynta 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		

Vassdrag	Vassdrag med anadrom fisk	Vassdrag med ål	Vassdrag med brunørret	Vassdrag med røye	Nasjonale laksevassdrag	Vernede vassdrag
Botnavassdraget	x		x			
Tysso, Ulvik	x		x			
Bolstadelva, nedre del i Vossovassdraget	x	n	x	n	x	Vosso er vernet fra over Vangsvatnet. Alle deler av vassdraget som er berørt av Eviny er nedstrøms dette.
Torfinnselfva, sideelv i Vossovassdraget	x		x		x	
Tverrelva, sideelv i Vossovassdraget	x		x		x	
Teigdalselva, sideelv i Vossovassdraget	x		x	g	x	
Leiro, sideelv Ekso	x		x			
Eksovassdraget	x		x	n		
Moelvi/Modalsvassdraget	x		x	n		
Krossdalselva, sideelv i Modalsvassdraget			x			
Haugsdalselva	x		x			
kringlebotsvassdraget			x			
Matrevassdraget	x	n	x			
Yndesdalselva/Frølandselva	x	n	x	g		Vassdraget er vernet nedstrøms vann berørt av regulering
Oppedalselva	x		x			
Vassdalselva, ikjefjord	x	g	x			
Østerbøelva, Ikjefjord	x		x			
Fjordselva (Førdeelva)	x		x			
Bjordalselva	x		x			
Sørebøelva (Søreide)			x			
Ortnevikvassdraget	x	g	x			
Tveitelva		g	x			
Bøffjordvassdraget	x	n	x	g		
Dalselva i Sunnfjord	x		x			
Gjelelva, sideelv til Jølstra			x			
Jølstra	x	n	x	g		
Lundaelva, Kjosnesfjorden			x			
Fossheimselfva i Breimsvassdraget	x		x	n		

For registrering av ål og røye gjelder følgende: g = gammel observasjon (før 2000), n = ny

GRI 304-4 Rødlistearter 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. Vi har definert samme kartutsnitt i 2022 som i 2021. Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Rødlistearter med habitat i områder påvirket av Eviny	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Kritisk truet	Antall				8	8
Sterkt truet	Antall				19	19
Sårbar	Antall				33	33
Nær truet	Antall				37	37

Oppdatering i 2022 : 12 arter fra 2021-listen er etter nøyere vurdering utelukket i årets rapportering. Dette inkluderer 1) Ringgås, Sandløper, Polarsnipe, Hvalross, Sabinmåke fordi de kun er rødlistet på Svalbard, 2) Storkobbe, Havhest, Havert, Blålange, Vanlig uer, Pigghå fordi det er saltvannshabitat, og 3) Polarlomvi, ikke med på rødlisten i årets uttrekk og er bare observert i Finnmark.

Rødlistearter med habitat i områder som er påvirket av Eviny

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
Hønsenhauk			x	
Sanglerke				x
Alke			x	
Stjertand			x	
Ål		x		
Taigasædgås		x		
Tundrasædgås			x	
Tårnseiler				x
Steinvender				x
Bergand		x		
Hubro		x		
Lappspurv		x		
Fjellmyrløper				x
Brushane			x	
Ulv	x			
Rosenfink				x
Teist				x
Dverglo			x	
Grønnfink			x	
Hettemåke	x			

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
Gresshoppesanger				x
Båndkorsnebb			x	
Trelerke				x
Nattergal				x
Gaupe		x		
Snadderand				x
Sjørørre			x	
Svartand			x	
Lappfiskand			x	
Ilder			x	
Storspove		x		
Småspove				x
Fiskeørn			x	
Skjeggmeis		x		
Gråspurv				x
Vepsevåk				x
Storskarv				x
Mellomskarv				x
Svømmesnipe				x
Svartrødstjert		x		

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
<i>Sivhauk</i>				x
<i>Myrhauk</i>		x		
<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			

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
<i>Tretåspett</i>				x
<i>Konglebit</i>				x
<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

Eviny 1 – Fiskeutsetting (Tidligere G4-EN27)

Antall fisk, rogn og yngel	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Brunørret satt ut i vatn (pålagt)	Antall	55 000	840	4 700	0	1 050
Plantet øyerogn ¹⁾	Antall	334 000	236 000	404 000	750 000	791 500
Plantet øyerogn	Antall	74 000	38 200	101 500	44 000	65 800
Utsetting av yngel i elv ¹⁾	Antall	340 600	109 300	47 500	0	0
Utsetting av yngel i elv	Antall	59 000	255 800	6 000	33 000	18 500

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
Alvorlige miljøhendelser	Antall	3	0	2	0	0
Ikke-alvorlige miljøhendelser med skade på miljø	Antall	46	27	13	25	34
<i>Utslippshendelser</i>	Antall	28	19	7	16 ¹⁾	22
<i>Andre miljøhendelser</i>	Antall	18	8	6	9	12
Ikke-alvorlige miljøhendelser med fare for skade på miljø	Antall	49	44	83	54	83
<i>Utslippshendelser</i>	Antall	24	18	27	15	16
<i>Andre miljøhendelser</i>	Antall	25	26	56	39	67

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.

GRI 305-7 Andre utslipp til luft

Utslipp til luft	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Evinys bilpark (tonn NOx) ¹⁾	Tonn NOx	2	2	3	3	3
Nærvarme (tonn NOx) ²⁾	Tonn NOx	13	15	10	10	21,7
Fjernvarme (tonn NOx) ²⁾	Tonn NOx	3	3	1	3	5
Kollsnes kogenereringsverk (NOx) ³⁾	Tonn NOx	40	28	24	26	28
Totalt tonn NOx	Tonn NOx	58	48	37,5	42	58
Kollsnes kogenereringsverk (CO) ⁴⁾	Tonn CO	51	51	37	41	46
Totalt tonn CO	Tonn CO	51	51	37	41	46

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

Sosiale forhold

Helse og sikkerhet

GRI 403-9 Yrkesrelaterte skader og fravær

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Interne H1-skader	Antall	11	11	6	13	6
Interne H2-skader	Antall	23	14	14	16	7
Eksterne H1-skader	Antall		1	3	2	4
Eksterne H2-skader	Antall		3	1	2	0
Fraværskadefrekvens (H1)	Frekvens	5,2	4,9	2,7	4,8	2,2
Skadefrekvens (H2)	Frekvens	10,9	6,2	5,5	10,7	4,7
Høyrisikohendelser (SIF – Utgått definisjon) ¹⁾	Frekvens		0,5	0,4	0	Utgått
Interne Høyrisikohendelser (HIPO) ¹⁾	Antall					9
Eksterne Høyrisikohendelser (HIPO) ¹⁾	Antall					3

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 arbeid 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 2022 utgjør antall arbeidede timer 2 748 929.

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 2022 utgjør antall arbeidede timer 2 748 929.

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 strømbrydd

Gjennomsnittlig antall avbrudd per kunde	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
System Average Interruption Frequency Index ¹⁾	Antall	2,7	2,4	2,3	1,8	2

1) SAIFI angir gjennomsnittlig antall avbrudd per sluttbruker per år.

G4-EU29 Gjennomsnittlig varighet for strømbrydd

Gjennomsnittlig utetid (minutter) per kunde	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
System Average Interruption Duration Index ¹⁾	Minutter	155	94	82	70	94

1) SAIDI angir forhold mellom total utetid for alle kunder og antall nettkunder

Forretningsetikk og etterlevelse

GRI 205-1 Risikovurderinger knyttet til korrupsjon

Risikovurderinger knyttet til korrupsjon	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Andel av operasjoner risikovurdert med tanke på korrupsjon	%					100
Vesentlige risikoer knyttet til korrupsjon identifisert gjennom risikovurderingen ¹⁾	Antall					5

1) Herunder bilaterale avtaler ved kraftsalg, avtaler med grunneiere, fusjoner og oppkjøp, interessekonflikt ved anskaffelser og husleverandører

GRI 205-2 Kommunikasjon og opplæring om antikorrupsjon

Antikorrupsjon i Eviny er forankret i konsernprinsipp for etikk. Eviny har stor oppmerksomhet på å hindre korrupsjon, og tolererer ikke, men motarbeider alle former for korrupsjon i offentlig og privat sektor. 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.

Andel som har mottatt opplæring om antikorrupsjon siste 2 år	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Medarbeidere	%				71 %	68 %
Ledere	%					68 %
Konsernledere	%					89 %

Historisk data ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag

GRI 205-3 Bekreftede tilfeller med korrupsjon og tiltak iverksatt

Korrupsjonssaker	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Totalt antall bekreftede tilfeller av korrupsjon	Antall	0	0	0	0	0

GRI 206-1 Rettslige handlinger for konkurransebegrensende atferd, antitrust- og monopolpraksis

Rettslige handlinger	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Antall rettslige handlinger som pågår eller er fullført der Eviny er identifisert som deltaker	Antall		0	0	0	1 ¹⁾

1) EFTAs overvåkningsorgan har konkludert med at Bergen kommune har brutt EØS-lovgivningen ved å ha gitt statsstøtte til Eviny gjennom kompensasjon for bundet kapital (eierskap til veglysene), og for drift og vedlikehold av veglys. Bergen kommune er pålagt å finne ut hvor mye Eviny har blitt overkompensert, og å kreve denne summen tilbake. Eviny er uenig i ESAs konklusjon, og har utfordret gyldigheten av ESAs vedtak ved stevning til EFTA-domstolen.

Ansvarlig leverandørkjede**GRI 308-1 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 kvalifikasjonsprosess som en del av anskaffelsesprosessen.

Leverandører vurdert etter miljømessige kriterier ²⁾	Enhet	2018 ¹⁾	2019 ¹⁾	2020 ¹⁾	2021 ¹⁾	2022
Andel av leverandører vurdert etter miljømessige kriterier via Achilles	%				51 %	48 %
Andel av nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier via Achilles ³⁾	%					57 %
Andel av innkjøp vurdert etter miljømessige kriterier via Achilles	%				62 %	58 %

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.

GRI 414-1 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 kvalifikasjonsprosessen som en del av anskaffelsesprosessen.

Leverandører vurdert etter miljømessige kriterier ²⁾	Enhet	2018 ¹⁾	2019 ¹⁾	2020 ¹⁾	2021 ¹⁾	2022
Andel av leverandører vurdert etter sosiale kriterier via Achilles	%				51 %	48 %
Andel av nye leverandører vurdert etter sosiale kriterier via Achilles ³⁾	%					57 %
Andel av innkjøp vurdert etter sosiale kriterier via Achilles	%				62 %	58 %

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.

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Eviny 7 – Eviny som arbeidsgiver

Medarbeiderundersøkelse ¹⁾	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Ansattes engasjement ²⁾						
Vår	Skala 0-5			4,3	4,0	3,9
Høst	Skala 0-5			4,2	4,0	4,0

1) Resultatene kommer fra Eviny's interne medarbeiderundersøkelse «Pulsen» som gjennomføres to ganger årlig.

2) Rapporterte resultater gjengir resultater fra undersøkelse vår og høst hvert registrerte år.

Mangfold, inkludering og likestilling

GRI 401-1 Nyrekrutteringer og turnover

Nyrekrutteringer pr. region

Region	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Bergen	Antall				81	84
Alver ¹⁾	Antall				6	1
Masfjorden	Antall				1	0
Modalen	Antall				0	0
Samnanger	Antall				0	0
Vaksdal	Antall				3	2
Ålesund	Antall				3	5
Volda	Antall				0	0
Tysnes	Antall				0	0
Etne	Antall				3	0
Kvinnherad	Antall				5	1
Fjaler	Antall				0	0
Gulen	Antall				2	0
Haugesund	Antall				0	0
Hyllestad	Antall				2	0
Kinn	Antall				0	0
Solund	Antall				1	0
Sunnfjord ²⁾	Antall				18	9
Totalt	Antall	60	92	103	125	102

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
Bergen	Antall				25	57
Alver ¹⁾	Antall				1	0
Masfjorden	Antall				1	1
Modalen	Antall				0	0
Samnanger	Antall				0	0
Vaksdal	Antall				0	4
Ålesund	Antall				1	5
Volda	Antall				4	2
Tysnes	Antall				0	0
Etne	Antall				0	0
Kvinnherad	Antall				0	0
Fjaler	Antall				0	0
Gulen	Antall				0	1
Haugesund	Antall				0	0
Hyllestad	Antall				0	1
Kinn	Antall				0	0
Solund	Antall				0	1
Sunnfjord ²⁾	Antall				3	5
Totalt	Antall	27	27	27	35	77

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
<i>Andel Menn</i>	%	80	76	74	71,2	65,7
<i>Andel Kvinner</i>	%	20	24	26	28,8	34,3
<i>Andel under 30 år</i>	%				44	29,4
<i>Andel 30 - 50 år</i>	%				45,6	60,8
<i>Andel over 50 år</i>	%				10,4	9,8
<i>Alder for nyansatte kvinner</i>	Gjennomsnitt	23	31	36	35	35
<i>Alder for nyansatte menn</i>	Gjennomsnitt	30	35	36	33	35
<i>Alder nyansatte</i>	Gjennomsnitt	28	34	36	34	35
<i>Andel nyansatte av ansatte, %</i>	%	5,6	8,5	8,6	9,3	7,5

Turnover pr. ansattforhold (u/pensjon)

Ansattforhold	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
<i>Andel Menn</i>	%	93	85	74	77,1	75,3
<i>Andel Kvinner</i>	%	7	15	26	22,9	24,7
<i>Andel under 30 år</i>	%				20	18,2
<i>Andel 30 - 50 år</i>	%				71	62,3
<i>Andel over 50 år</i>	%				9	19,5
<i>Alder for nyansatte kvinner</i>	Gjennomsnitt	48	40	41	34	38
<i>Alder for nyansatte menn</i>	Gjennomsnitt	41	35	38	37	39
<i>Alder nyansatte</i>	Gjennomsnitt	41	36	39	36	39
<i>Andel nyansatte av ansatte, %</i>	%	2,5	2,5	2,2	2,6	5,7

GRI 405-1 Mangfold i selskapets styre, ledelse og arbeidsstyrke

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Total arbeidsstyrke						
Andel Menn %	%	77	77	78	77	76,1
Andel Kvinner %	%	23	23	22	23	23,9
Andel under 30 år, %						9,7
Andel 30 - 50 år, %	%					48,9
Andel over 50 år, %	%					41,4
Nyrekrutteringer						
Andel Menn %	%	80	76	74	71	65,7
Andel Kvinner %	%	20	24	26	29	34,3
Andel under 30 år, %						25,7
Andel 30 - 50 år, %	%					62,9
Andel over 50 år, %	%					11,4
Ledende stillinger						
Andel Menn %	%	63	64	70	70	65,9
Andel Kvinner %	%	37	36	30	30	34,1
Andel under 30 år, %						0
Andel 30 - 50 år, %	%					46,8
Andel over 50 år, %	%					53,2
Konsernledelse						
Andel Menn %	%	50	56	56	44	55,6
Andel Kvinner %	%	50	44	44	56	44,4
Andel under 30 år, %						0
Andel 30 - 50 år, %	%					50
Andel over 50 år, %	%					50
Konsernstyret						
Andel Menn %	%	42	42	58	58	67
Andel Kvinner %	%	58	58	42	42	33
Andel under 30 år, %						0
Andel 30 - 50 år, %	%					25
Andel over 50 år, %	%					75

GRI 405-2 Forholdet mellom grunnlønn og avlønning av kvinner og menn

Kategori ¹	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Kvinnerns gjennomsnittlige fastlønn som andel av menns	%	102,2	102,6	102,8	103,7	102,5
Herav for ledere						95,0
Herav for andre (ikke-ledere)						101,2

1) Evyns 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.

GRI 406-1 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
Antall registrerte tilfeller av diskriminering	Antall	0	1	0	0	2 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.

Lokalsamfunn

GRI 204-1 Innkjøp fra lokale leverandører

Kategori	Enhet	2018	2019 ¹⁾	2020	2021	2022
Leverandører fra Vestland fylke ¹⁾	Antall	677	989	1143	1199	1376
Totalt innkjøp i Vestland fylke ¹⁾	mill. kroner	615,28	729,20	717,44	722,5	795
Andel av totale innkjøp	%	30,7	31,8	34,5	35,7	38 %

1) I 2019 ble data for Hordaland og Sogn og Fjordane slått sammen til Vestland fylke som følge av fylkessammenslåing.

Økonomiske forhold

Økonomisk verdiskaping og fordeling

GRI 201-1 Fordeling av økonomisk verdiskaping

Eviny tilfører staten, eier- og vertskommuner på Vestlandet store verdier. Gjennom utbytte, kjøp og salg av tjenester og overføringer til det offentlige i form av skatter og avgifter, er Evinys bidrag til fellesskapet betydelig. I tillegg kommer lønn og sosiale ytelser til ansatte, vederlag til leverandører, investeringer i ny infrastruktur mm.

Direkte økonomisk verdiskaping	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Brutto driftsinntekter	mill. kroner	5 080	5 450	4 565	7 301	13 008
Fordeling av økonomisk verdiskaping	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Eiere: Utbetalt utbytte til aksjonærer	mill. kroner	529	770	600	800	925
Kommuner: Utbetalt eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift	mill. kroner	250	259	288	216	290
Ansatte: Brutto lønn og sosiale ytelser	mill. kroner	797	893	1 346	1 456	1 496
Långivere: Rentekostnader obligasjonslån	mill. kroner	245	277	204	173	327

Utvalgt underlag til klimaregnskapet

Materialforbruk

Dette kapitelet gjengir tilhørende underlag for utvalgte estimater i klimaregnskapet, som er vurdert som relevant. Aktuell informasjon er utarbeidet med inspirasjon til GRI 301-1, 302-1, 306-3 og EU2, men ikke i henhold til samtlige krav.

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Ikke-fornybare materialer						
Olje	liter	19 386	29 852	21 019	264 844	1 269 825
Bensin	liter	57 231	32 727	24 479	18 421	22 422
Diesel	liter	843 767	835 030	952 821	1 013 149	910 370
SF6-gass	kg	45	38	110	29	43
Propan ¹⁾	Kg		1 004	856	907	1 032
Betong ²⁾	m3				2 393	2 175
Fornybare materialer						
Flis	m3	5 167	6 108	4 159	4 186	7 651

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
Spillvarme fra avfallsforbrenning	GWh	270,2	246,9	248,6	245,7	236,9
Gass til nærvarme og fjernvarme	GWh	13,8	10,2	1,4	0,9	0,1

Produsert og direkte forbrukt energi	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Vannkraft - eget forbruk ¹⁾	GWh	122,0	91,4	157,1	100,5	147,4
Fjernvarme og nærvarme el-forbruk	GWh	30,7	34,7	39,5	26,6	20,5
BKK nettap	GWh	367,6	357,6	381,5	417,1	383,8

1) Eviny sletter opprinnelsesgarantier for eget strømforbruk i kraftstasjonene og internt nettap i kraftverkene.

Indirekte energiforbruk ¹⁾	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Strømforbruk i egne bygg (kontor, lager, verksted, hytter)	GWh	10,0	10,4	9,5	13,2	5,6
Fjernvarme til egne bygg	GWh	0,8	0,8	0,7	0,9	0,5

1) Alt strømforbruk ekskl. BKK nettap er opprinnelsesgarantert.

Avfall

Avfallsmengde og sortering	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Færlig avfall	Tonn	249	170	75	45	39
Total avfallsmengde	Tonn	2 286	1 455	1 676	2 273	1 730
Sorteringsgrad	%	87	83	87	92	89

Gjenvinning og forbrenning etter avfallstype	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Metall, gjenvinning	kg	864 676	410 045	614 275	1 260 694	621 708
Papir, gjenvinning	kg	63 515	45 885	46 749	38 118	26 630
Plast, gjenvinning	kg	19 216	17 902	17 243	16 777	13 087
Glass, gjenvinning	kg	0	580	192	0	358
EE-avfall, gjenvinning	kg	189 155	237 950	223 385	270 884	280 860
Restavfall, forbrenning	kg	238 495	230 136	195 105	178 137	169 985
Treavfall, forbrenning	kg	541 216	322 050	395 159	405 497	276 516

Systemeffektivitet

G4-EU12 Transmisjons- og distribusjonstap i prosent av total energi

Kategori	Enhet	2018	2019	2020	2021	2022
Tap fra nett til kunder	%	4,57	4,31	4,81	4,36	3,94
BKK reelt nettap	%	3,42	3,78	3,85	3,84	3,34
Distribusjonstap fjernvarmenett	%	15	15	11	10	10

Global Reporting Initiative (GRI) indeks

Brukserklæring	Eviny har rapportert i henhold til GRI-standardene for perioden 01.01.2022 – 31.12.2022
GRI 1 brukt	GRI 1: Fundament 2021
Gjeldende GRI-sektorstandard	Ikke aktuelt - Sektorstandard er fortsatt under utvikling

GRI STANDARD	INDIKATOR	REFERANSE	UTELATELSE
GENERELLE INDIKATORER			
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-1 Detaljer om organisasjonen	• 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. • Hovedkontor: Bergen, Norge • Land som organisasjonen har virksomhet i: Norge, Sverige, Danmark, Tyskland, 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	• Årsregnskap for Eviny-konsernet, Andre opplysninger, Note 37: Selskaper som inngår i konsolideringen • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Generelt, Note 2: Regnskapsprinsipper	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-3 Rapporteringsperiode, frekvens og kontaktinformasjon	• Rapporteringsperiode: Årlig, 1. januar - 31. desember 2022, i samsvar med finansiell rapportering. • Publiseringsdato: 27. april 2023. • Kontaktinformasjon: For generelle henvendelser ta kontakt via hei@eviny.no, eventuelt Daniel Tvedt Syslak ved daniel.syslak@eviny.no	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-4 Oppdatering av informasjon	Endringer i historiske data fra tidligere rapporter er beskrevet i bærekraftsregnskapet der det er relevant.	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-5 Ekstern revisjon	• Innhold, Om rapporten (Side 2) • Revisors uttalelse • Styring av bærekraft	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-6 Aktiviteter, verdikjede og andre forretningsforbindelser	• Vår organisasjon • Vår forretningsmodell • Våre interessenter • Sosiale forhold, Ansvarlig leverandørkjede (Det har ikke vært vesentlige endringer i leverandørkjeden fra rapporteringsåret 2021) • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Generelt, Note 4: Store enkelttransaksjoner • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Generelt, Note 5: Spesielle hendelser • Årsregnskap for Eviny-konsernet, Generelt, Note 6: Segmentinformasjon	

GRI 2: Generell informasjon 2021	2-7 Ansatte	• Bærekraftsregnskap – Generell informasjon – 2-7 • Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling	Krav utelatt: b. iii) Ikke-garantert timeansatte Årsak: Not applicable Forklaring: Eviny har ingen ikke-garantert timeansatte
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-8 Arbeidere som ikke er ansatte	• Bærekraftsregnskap – Generell informasjon – 2-8	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-9 Styringstruktur og komposisjon	• Konsernledelse • Konsernstyret • Årsberetning, Foretaksstyring • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny (side 1) https://ida.bkk.no/ida/dokument/11410957	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-10 Nominasjon og utvelgelse av øverste beslutningsorgan	• Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny (kap. 7 og 8, side 12-14) https://ida.bkk.no/ida/dokument/11410957	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-11 Leder for det øverste styringsorganet	Styrelederen er ikke en del av selskapets daglige ledelse.	Krav utelatt: B) Styreleders funksjon i daglig ledelse Årsak: Not applicable Forklaring: Styreleder er ikke en del av daglig ledelse
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-12 Rollen til det høyeste styringsorganet i å overvåke håndteringen av påvirkninger	• Styring av bærekraft • Årsberetning, Foretaksstyring	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-13 Delegering av ansvar for å håndtere organisasjonens påvirkning	• Styring av bærekraft • Årsberetning, Foretaksstyring	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-14 Rollen til det høyeste styringsorganet i bærekraftsrapportering	• Styring av bærekraft	Krav utelatt: B) Styrets behandling av rapportert informasjon Årsak: Not applicable Forklaring: Ikke relevant
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-15 Interessekonflikter	Retningslinjer og prosedyre for håndtering av interessekonflikter i konsernet fremgår av Eviny's etiske retningslinjer, se kap. 4.4 (side 8): Etikk i Eviny. Videre slår instruks for styret i Eviny AS fast at et styremedlem må ikke delta i behandlingen eller avgjørelsen av spørsmål som har slik særlig betydning for egen del eller for noen nærstående, at 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. Informasjonen til eiere, långivere og finansmarkedene for øvrig skal gi tilstrekkelig informasjon til vurdering av underliggende verdier og risiko i selskapet. Konsernets interesser skal motta relevant og pålitelig informasjon til rett tid. Det har ikke vært registrert hendelser knyttet til interessekonflikter i 2022.	

GRI 2: Generell informasjon 2021	2-16 Kommunikasjon av kritiske hensyn	Konsernsjefen skal regelmessig gi styret underretning om konsernets virksomhet, stilling, resultatutvikling, risikoforhold og saker av vesentlig betydning for konsernets måloppnåelse. Dersom det oppstår ekstraordinære forhold skal styret underrettes så snart som mulig. Evinys prosedyrer og retningslinjer for varsling av kritikkverdige forhold er tilgjengelig på våre nettsider eller ved lenke under. Med mindre varselet er rettet mot konsernsjef og/eller aktuell selskapsdirektør skal disse alltid informeres om varselet. Eventuell informasjon til konsernstyret eller til styreleder vurderes ut fra sakens karakter og alvorlighet. Lenke til prosedyre for varsling og håndtering av kritikkverdige forhold: https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/2b55bbf5abd86700a146727839f1e7d1c783950a.pdf?dl=1	
		For antall varslingssaker og karakter, se indikator 2-26 i bærekraftsregnskapet.	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-17 Samlet kunnskap av det høyeste styringsorgan	• Styring av bærekraft I tillegg til regelmessig forankring av arbeidet med bærekraft utvikling og øvrige prosesser som beskrevet i henvisning til kapittel, så er det gitt orientering til styret om saker av særskilt relevans, for eksempel FNs klimapanelers hovedrapport.	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-18 Evaluering av styrets ytelse	• Se redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny (kap. 9.7, side 16) https://ida.bkk.no/ida/dokument/11410957 Det er ikke blitt foretatt endring i sammensetning av styret basert på evaluering som henvisning over, se utelatelse for intern oppfølging av arbeidsform og samspill.	Krav utelatt: C) Fortløpende intern oppfølging av arbeidsform og samspill Årsak: Confidentiality constraints Forklaring: Ikke offentlig tilgjengelig informasjon
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-19 Retningslinjer for godtgjørelse	• Årsregnskap for Eviny-konsernet, Andre opplysninger, Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret, • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny (kap. 11 og 12, side 18-19): https://ida.bkk.no/ida/dokument/11410957 • Innkalling og saksliste til Generalforsamling i Eviny AS 15. juni 2022: https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/4d7c6c0d120b73a6ecc6f79ac87f464c2c6ecc77.pdf?dl=1	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-20 Prosessen for fastsettelse godtgjørelse	• Årsregnskap for Eviny-konsernet, Andre opplysninger, Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret, • Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny (kap. 11 og 12, side 18-19): https://ida.bkk.no/ida/dokument/11410957 • Innkalling og saksliste til Generalforsamling i Eviny AS 15. juni 2022 (sak 4, 7 og 8, side 4, 15-17, 17-19): https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/4d7c6c0d120b73a6ecc6f79ac87f464c2c6ecc77.pdf?dl=1 • Protokoll for Generalforsamling i Eviny AS 15. juni 2022 (sak 4, 7 og 8, side 3 og 4): https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/9608934b26b25c99428f724c6f5470feaca4b29f.pdf?dl=1	

GRI 2: Generell informasjon 2021	2-21 Årlige totale kompensasjonsforhold	• Bærekraftsregnskap – Generell informasjon – 2-21 • Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-22 Uttalelse om bærekraftstrategi	• Konsernsjefens forord
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-23 Forpliktelse til bedriftens retningslinjer	• Styring av bærekraft • Sosiale forhold, 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 Evinys etiske standarder, retningslinjer og prosedyrer er gitt av dokumentet «Etikk i Eviny», se: https://cdn.sanity.io/files/5n41dxvp/production-languages/df5f3c53b9345f3b9d457f68757fa4bbc247b711.pdf?dl= Evinys standarder gjelder for alle i Eviny; herunder både medarbeidere, ledere og styremedlemmer, for innleid personell og andre som utfører arbeid for Eviny eller som opptrer på Evinys vegne. Styret fastsetter konsernets etiske retningslinjer, og konserndirektør HR/HMS er ansvarlig for operasjonalisering.
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-24 Innarbeidelse av bedriftens retningslinjer	• Styring av bærekraft • Sosiale forhold, 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	• Sosiale forhold, 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 Evinys retningslinjer og prosedyrer for varsling er gitt av dokumentet «Prosedyre for varsling og håndtering av kritikkverdige forhold», se: https://www.evinyn.no/om-eviny/varsling Instruks for varsling ble revidert i 2022. I den forbindelse ble den forelagt ansattes tillitsvalgte for kommentarer.

		Varslingsprosessen er gjort kjent for ansatte på konsernets intranettside og på konsernets interne nyhetstjeneste. Varslingsprosessen beskriver at varslere skal beskyttes. Konsernet har en digital varslingstjeneste, med mulighet for anonym varsling og med mulighet for toveis kommunikasjon med anonym varslar.	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-26 Varslingsrutiner og andre ordninger for å søke råd og sende bekymringsmeldinger	• Bærekraftsregnskap – Generell informasjon – 2-26 • Forretningsetikk og etterlevelse	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-27 Etterlevelse av lover og reguleringer	• Bærekraftsregnskap – Generell informasjon – 2-27 • 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 Climate Neutral Now, Klimapartner Vestland, Norsk Klimastiftelse, Fornybar Norge, 50 Climate Leaders, Eurolectric Powering People, Bergen Næringsråd og Sustainability Hub Norway	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-29 Tilnærming til interessentdialog	• Våre interessenter	
GRI 2: Generell informasjon 2021	2-30 Tariffavtaler	Alle ansatte i Eviny er omfattet av tariffavtaler	Krav utelatt: B) Årsak: Not applicable Forklaring: Ikke relevant
Vesentlige tema			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-1 Prosess for å bestemme vesentlige temaer	• Styring av bærekraft	
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-2 Liste av vesentlige temaer	• Styring av bærekraft, Vesentlige tema	
Helse og sikkerhet			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold, Helse og sikkerhet	Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet. Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.
GRI 403: Yrkesrelatert helse og sikkerhet 2018	403-9 Arbeidsrelaterte skader	• Sosiale forhold, Helse og sikkerhet • Bærekraftsregnskap – 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 strømbuud	- Sosiale forhold, Forsyningssikkerhet - Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Forsyningssikkerhet – EU28	
G4 Tilgjengelighet	EU29 Gjennomsnittlig varighet av strømbuud	- Sosiale forhold, Forsyningssikkerhet - Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Forsyningssikkerhet – EU29	
Produksjon og utbygging av fornybar energi			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	Klima og miljø, Produksjon og utbygging av fornybar energi	
G4 Organisasjons-profil	EU1 Installert effekt fordelt på energikilde	- Klima og miljø, Produksjon og utbygging av fornybar energi - Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Produksjon og utbygging av fornybar energi – EU1	
G4 Organisasjons-profil	EU2 Netto kraftproduksjon fordelt på energikilde	- Klima og miljø, Produksjon og utbygging av fornybar energi - Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Produksjon og utbygging av fornybar energi – EU2	
Økonomisk verdiskapning og fordeling			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige temaer	- Økonomiske forhold, Økonomisk verdiskapning og fordeling - Årsberetning	Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet. Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.
GRI 201: Økonomiske resultater 2016	201-1 Økonomisk verdiskapning og -fordeling	- Økonomiske forhold, Økonomisk verdiskapning og fordeling - Bærekraftregnskap – Økonomiske forhold – Økonomisk verdiskapning og fordeling – 201-1	
Tilrettelegge for elektrifisering			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	Klima og miljø, Tilrettelegge for elektrifisering	Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet.

Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.

Selskapsspesifikk	Eviny 3 - Levert energi elektrifisering	• Klima og miljø, Tilrettelegge for elektrifisering • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Tilrettelegge for elektrifisering – Eviny 3
Selskapsspesifikk	Eviny 4 - Ungåtte utslipp	• Klima og miljø, Tilrettelegge for elektrifisering • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Tilrettelegge for elektrifisering – Eviny 4
Tema av høy viktighet		
Økt nettkapasitet i vår region		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Klima og miljø, Økt nettkapasitet i vår region
GRI 203: Indirekte økonomisk påvirkning 2016	203-1 Investeringer i infrastruktur og andre tjenester	• Klima og miljø, Økt nettkapasitet i vår region • Klima og miljø, Produksjon og utbygging av fornybar energi • Klima og miljø, Tilrettelegge for elektrifisering I tillegg gjengis indirekte effekter av påvirkning ved redegjørelse av øvrige vesentlige tema i denne rapporten.
G4 Organisasjons-profil	EU3 Antall industri-, privat- og bedriftskunder	• Klima og miljø, Økt nettkapasitet i vår region • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Økt nettkapasitet i vår region – EU3
Selskapsspesifikk	Eviny 5 Levert energi strømnnett	• Klima og miljø, Økt nettkapasitet i vår region • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Økt nettkapasitet i vår region – Eviny 5
Selskapsspesifikk	Eviny 6 Nytilknyttet kapasitet	• 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	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning
GRI 305: Utslipp 2016	305-1 Direkte utslipp av klimagasser (Scope 1)	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Klimagassutslipp – 305-1

Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet.

Årsak: Information unavailable/incomplete

Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet.

Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.

GRI 305: Utslipp 2016	305-2 Indirekte utslipp av klimagasser fra innkjøpt energi (Scope 2)	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Klimagassutslipp – 305-2
GRI 305: Utslipp 2016	305-3 Andre indirekte utslipp av klimagasser (Scope 3)	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Klimagassutslipp – 305-3
GRI 305: Utslipp 2016	305-4 Utslippsintensitet	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Klimagassutslipp – 305-4
G4 Organisasjons-profil	EU5 Tildeling av CO2-kvoter	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Klimagassutslipp – EU5
Klimarisiko		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning
Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet. Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.		
GRI 201: Økonomiske resultater 2016	201-2 Finansielle implikasjoner, risikoer og muligheter knyttet til klimaendringer	• Klima og miljø, Klimapåvirkning og tilpasning
Krav utelatt: a iii.) Finansiell implikasjoner knyttet til risiko og muligheter, a v.) Kostnad for tiltak knyttet til risikohåndtering Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: 1) Det foreligger ikke spesifikke analyser for samlede finansielle implikasjoner knyttet til klimarisiko utover gjeldende kraftpris- og økonomiske langtidsprognoser. Oppfølging: 1) Det pågår et arbeid med å planlegge arbeid for analyse, håndtering og rapportering av klimarisiko i henhold til bla. TCFD, EUs taksonomi og CSRD. Dette er gjenstand for avklaring, og det foreligger følgelig ikke endelig tidslinje for videre oppfølging.		
Biologisk mangfold		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold

GRI 304: Biologisk mangfold 2016	304-1 Anlegg beliggende i eller i tilknytning til naturvernområder eller områder med høy biomangfold	• Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Biologisk mangfold – 304-1	Krav utelatt: 1) Anlegg i eller i tilknytning til områder med høyt biomangfold 2) Anlegg i tilknytning til naturvernområder 3) Tilløpstuneller til vannkraftverk Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: 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. Oppfølging: 1) Det er foreløpig ikke planlagt utbedring av aktuell analyse, og tidsestimat for nødvendig analyse er ikke kjent. 2) Det er foreløpig ikke planlagt utbedring av aktuell analyse, og tidsestimat for nødvendig analyse er ikke kjent. 3) Ikke aktuell
	304-2 Betydelig påvirkning på områder med høyt biomangfold	• Klima og miljø, Arealbruk og 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	• Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Biologisk mangfold – 304-4	Krav utelatt: 1) Lav, sopp, insekter eller planeter er ikke inkludert, selv om disse kan være påvirket av virksomheten. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: 1) Informasjon er tilgjengelig, men artsgrupper med kjent påvirkning av vår virksomhet er prioritert med hensyn til tid- og ressursbehov for fullstendig kartlegging. Oppfølging: 1) Informasjon knyttet til andre artsgrupper planlegges integrert ved neste rapportering, tidsestimat er ikke kjent.
Selskapsspesifikk	Eviny 1 - Fiskeutsetting	• Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Biologisk mangfold – Eviny 1	
Selskapsspesifikk	Eviny 2 - Miljøhendelser og klassifisering	• Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold • Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Biologisk mangfold – Eviny 2	

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

Landskap og arealbruk

GRI 3: Vesentlige tema 2021

3-3 Håndtering av vesentlige tema

- Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold

G4 Organisasjonsprofil

EU4 Lengde luftlinjer og kabler

- Klima og miljø, Arealbruk og biologisk mangfold
- Bærekraftregnskap – Klima og miljø – Landskap og arealbruk – EU4

Mangfold, inkludering og likestilling

GRI 3: Vesentlige tema 2021

3-3 Håndtering av vesentlige tema

- Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling

GRI 401: Ansettelse og arbeidsvilkår 2016

401-1 Nyrekrutteringer og turnover

- Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling
- Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Mangfold, inkludering og likestilling – 401-1

GRI 405: Mangfold og likestilling 2016

405-1 Mangfold i selskapets styre, ledelse og arbeidsstyrke

- Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling
- Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Mangfold, inkludering og likestilling – 405-1

GRI 405: Mangfold og likestilling 2016

405-2 Forhold mellom grunnlønn og avlønning av kvinner og menn

- Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling
- Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Mangfold, inkludering og likestilling – 405-2

GRI 406: Ikke-diskriminering 2016

406-1 Hendelser med diskriminering og korrigerende tiltak iverksatt

- Sosiale forhold, Mangfold, inkludering og likestilling
- Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Mangfold, inkludering og likestilling – 406-1

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

GRI 3: Vesentlige tema 2021

3-3 Håndtering av vesentlige tema

- Sosiale forhold, Attraktiv og utviklende arbeidsplass

Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet.

Årsak: Information unavailable/incomplete

Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet.

Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.

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 • Bærekraftsregnskap – Sosiale forhold – Attraktiv og utviklende arbeidsplass – Eviny 7	
Forretningsetikk og etterlevelse			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold, Forretningsetikk og etterlevelse	Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet. Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.
GRI 205: Antikorrupsjon 2016	205-1 Risikovurderinger knyttet til korrupsjon	• Sosiale forhold, Forretningsetikk og etterlevelse • Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Forretningsetikk og etterlevelse – 205-1	
GRI 205: Antikorrupsjon 2016	205-2 Kommunikasjon og opplæring om antikorrupsjon	• Sosiale forhold, Forretningsetikk og etterlevelse • Bærekraftregnskap - Sosiale forhold – Forretningsetikk og etterlevelse – 205-2	
GRI 205: Antikorrupsjon 2016	205-3 Bekreftede tilfeller med korrupsjon og tiltak iverksatt	• Sosiale forhold, Forretningsetikk og etterlevelse • Bærekraftregnskap - Sosiale forhold – Forretningsetikk og etterlevelse – 205-3 Ingen bekreftede tilfeller av korrupsjon.	Krav utelatt: b-d. Årsak: Not applicable Forklaring: Ikke relevant, ingen tilfeller.
GRI 206: Anti-konkurranse oppførsel 2016	206-1 Rettslige handlinger for konkurransebegrensende atferd, antitrust- og monopolpraksis	• Sosiale forhold, Forretningsetikk og etterlevelse • Bærekraftregnskap - Sosiale forhold – Forretningsetikk og etterlevelse – 206-1	
Ansvarlig leverandørkjede			
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	• Sosiale forhold, Ansvarlig leverandørkjede	Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet. Årsak: Information unavailable/incomplete Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike

interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet.
Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.

GRI 308: Miljømessig vurdering av leverandører 2016	308-1 Nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier	- Sosiale forhold, Ansvarlig leverandørkjede - Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Ansvarlig leverandørkjede – 308-1
GRI 414: Sosial vurdering av leverandører 2016	414-1 Nye leverandører som er vurdert etter sosiale kriterier	- Sosiale forhold, Ansvarlig leverandørkjede - Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Ansvarlig leverandørkjede – 414-1
Lokalsamfunn		
GRI 3: Vesentlige tema 2021	3-3 Håndtering av vesentlige tema	Økonomiske forhold, Økonomisk verdiskapning og fordeling
GRI 204: Innkjøpspraksis 2016	204-1 Innkjøp fra lokale leverandører	- Økonomiske forhold, Økonomisk verdiskapning og fordeling, - Bærekraftregnskap – Sosiale forhold – Lokalsamfunn – 204-1

Krav utelatt: F) Involvering av interessenter i utforming av tiltak og vurdering av tilhørende effektivitet.
Årsak: Information unavailable/incomplete
Forklaring: Det er ikke gjennomført kartlegging av ulike interessenter involvering i utforming av aktuelle tiltak eller vurdering av tilhørende effektivitet utover det som er beskrevet.
Oppfølging: Kartlegging av interessenter involvering planlegges utbedret for rapporteringsåret 2023.

Til Ledelsen i Eviny AS

UAVHENGIG ATTESTASJONSUTTALELSE TIL EVINY AS – RAPPORTERING OM BÆREKRAFT FOR 2022

Vi har på oppdrag fra ledelsen i Eviny AS gjort en uavhengig gjennomgang av selskapets rapportering om bærekraft for 2022 («Rapporten»), begrenset til:

- Attestasjon av at GRI Index tabell 2022 er i overensstemmelse med GRI Universal Standards 2021 («GRI-rapporten»)

inntatt i Eviny AS sin årsrapport for 2022. Vår oppgave er å gi ledelsen moderat grad av sikkerhet for de forhold vi har konkludert på nedenfor.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for at utarbeidelse og presentasjon av GRI-rapporten i overensstemmelse med GRI Universal Standards 2021, og kriterier for denne rapporteringen som beskrevet i Rapporten. Ledelsen er videre ansvarlig for slik internkontroll som de finner nødvendig for å kunne utarbeide informasjon som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å uttrykke våre konklusjoner med moderat grad av sikkerhet knyttet til informasjonen i Rapporten. Vi har utført vårt arbeid i samsvar med ISAE 3000 (revidert) Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon, utgitt av International Auditing and Assurance Standards Board.

Deloitte AS anvender International Standard on Quality Control 1 og opprettholder følgelig et omfattende kvalitetskontrollsystem, herunder dokumenterte retningslinjer og rutiner for etterlevelse av etiske krav, profesjonelle standarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Vi har utført oppdraget i samsvar med krav til uavhengighet og andre etiske krav i Code of Ethics for Professional Accountants utgitt av International Ethics Standards Board for Accountants, som bygger på grunnleggende prinsipper om integritet, objektivitet, profesjonell kompetanse og tilbørlig aktsomhet, konfidensialitet og profesjonell atferd.

Handlingene utført på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, avviker i art og tidspunkt fra et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet, og er mindre i omfang; og følgelig er graden av sikkerhet som fremskaffes på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet betydelig lavere enn sikkerheten som ville ha vært fremskaffet hvis det var blitt utført et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet.

Basert på vurdering av vesentlighet og risiko, har vårt arbeid omfattet analyser og stikkprøvemessig gjennomgang av underliggende dokumentasjon. Vi har gjort forespørsler og gjennomført møter med ansvarlige for rapporteringen og for oppfølging av forhold relatert til bærekraft på konsernnivå.

Vi har utført det arbeid vi mener har vært nødvendig for å avgi vår uttalelse med moderat grad av sikkerhet.

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

Konklusjon

Vi har gjennom vårt arbeid ikke fått kjennskap til forhold som gir oss grunn til ikke å anta at:

- Eviny AS sin praksis for rapportering om bærekraft samsvarer i all hovedsak med Global Reporting Initiative (GRI) Standards sine rapporteringsprinsipper og rapporteringen tilfredsstiller kravene i GRI Universal Standards 2021. GRI Index tabellen reflekterer på en hensiktsmessig måte hvor informasjon om de ulike rapporteringselementene i GRI Universal Standards 2021, andre temaspesifikke GRI indikatorer samt Eviny sine spesifikke indikatorer er presentert.

Bergen, 26. april 2023

Deloitte AS



Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

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	Klimapåvirkning og -tilpasning, Årsberetning
B) Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	Klimapåvirkning og -tilpasning, 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	Klimapåvirkning og -tilpasning
B) Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Klimapåvirkning og -tilpasning, 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	Ikke rapportert
RISIKOSTYRING	
Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelaterte risiko	
A) Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko	Klimapåvirkning og -tilpasning, Årsberetning
B) Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko	Klimapåvirkning og -tilpasning, Årsberetning
C) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring	Klimapåvirkning og -tilpasning, 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	Klimapåvirkning og -tilpasning, Vår strategi, Bærekraftsregnskap
B) Virksomheter bør rapportere på Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3-klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene	Bærekraftsregnskap
C) Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene	Klimapåvirkning og -tilpasning, Vår strategi, Vi skaper en bærekraftig fremtid



→ eviny.no