

AS Eidefoss

Årsrapport 2024

Innhold

Beskrivelse	Sidetall
Samfunnsansvar, visjon og overordnede mål	3
Nøkkeltall, konsernstyre og organisasjon	5
Årsberetning	10
Konsernsjefens oppsummering	18
Konsernregnskap – resultat, balanse og kontantstrøm	21
Noter til regnskapet	25
Revisjonsberetning	40



Samfunnsansvar

- Våre viktigste bidrag til samfunnet, er å produsere fornybar energi på en solid, framtidsretta og ansvarlig måte, bygge samfunnskritisk infrastruktur og gi forutsigbar avkastning til våre eiere.
- Eidefoss skal bidra til regional vekst til det beste for næringsliv og innbyggere.
- Eidefoss skal være en attraktiv arbeidsplass med høy fagkompetanse, samt en regional samfunnsbygger med nyskaping og bærekraft i fokus.



Mål – Visjon – Forretningside

OVERORDNA MÅL

Vi skal oppnå vekst ved å utvikle nye og eksisterende forretningsområder.

VISJON

Med energi utvikler vi framtida

FORRETNINGSIDÉ

Konsern som produserer, overfører og selger fornybar energi, samt griper selskapenes forretningsmuligheter



NØKKELTALL 2024

Omsetning:

439 MNOK

Resultat etter skatt:

72 MNOK

Eiendeler i balansen:

2,5 MRD

Kraftproduksjon:

639 GWh

Antall fast ansatt (31.12.)

99

Antall lærlinger (31.12.)

5

Konsernstyre



Tronn Flittie (f.1978)
Styreleder
Innvalgt i styret 2017, styreleder fra 2019-

Statsautorisert revisor

Jobber som prosjektleder og Ass.dir.økonomi i PostNord AS. Tidligere Regnskapsdirektør i PostNord og Manager i Ernst & Young.
Styreleder i Fjellnett AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Fiber AS og Eidefoss Fornybar AS.



Arnulf Furuhoide (f.1966)
Nestleder
Innvalgt i styret 2012-

Jobber som vedlikeholdssjef ved Tine Dovre.
Tidligere: faglærer.

Styreleder i Bondegarden Borettslag og nestleder i Fjellnett AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Fiber AS og Eidefoss Fornybar AS.



Linda Svendsen (f. 1973)
Styremedlem
Innvalgt i styret i 2023-

Daglig leder og statsautorisert regnskapsfører i Meire | Otta Regnskapskontor AS.

Styremedlem i Fjellnett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Fiber AS, Eidefoss Fornybar AS, Meire VVS Regnskap AS, Styrk, Gudbrandsdal Næringsforening og Sel Demensforening.



Amund Mundhield (f. 1976)
Styremedlem
Innvalgt i styret 2021-

Eier og driver av Raubergstulen Turisthytte.

Styremedlem i Sognefjellet Sommerskiser AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Fiber AS, Fjellnett AS og Eidefoss Fornybar AS.

Konsernstyre



Tone Bakken (f. 1970)
Styremedlem
Innvalgt i styret 2020-

Medeier og ansatt i VA systemer AS. Tidligere distriktssjef i Hedmark og Oppland for Reitan Servicehandel og Hotellsjef på Quality Hotel Astoria på Hamar.

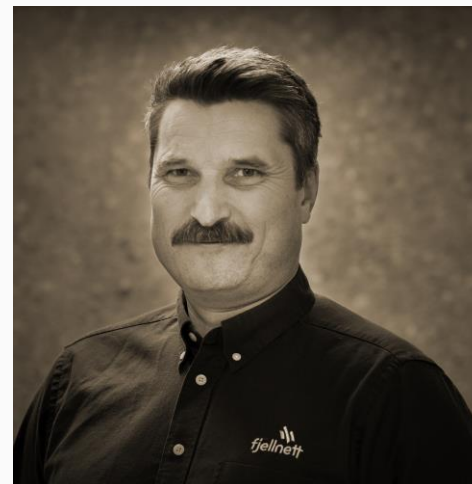
Styremedlem i Fjellnett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Fiber AS, Eidefoss Fornybar AS og VA Systemer. Leder i Vågå Kameraklubb.



Arnstein Sperstad (f. 1989)
Ansattvalgt styremedlem
Innvalgt i styret 2022

Energimontør i Fjellnett siden 2015. Tidligere energimontør i Eidsiva Anlegg, Istad Energimontasje og Skjåk Energi. Ansattvalgt styremedlem i Fjellnett og Eidefoss. Styremedlem i fagforening Produksjon og Distribusjon Hedmark og Oppland.

Hovedtillitsvalgt i EL og IT klubb Eidefoss.



Steinar Dahlen (f. 1972)
Ansattvalgt styremedlem
Innvalgt i styret 2006-2012, 2024-

Planlegger i Eidefoss (nå Fjellnett) 2002-2006
Seksjonsleder Drift 2006-2014
Seksjonsleder Forvaltning 2014-2024
Ansvarlig nettutvikling og driftsleder 2024-



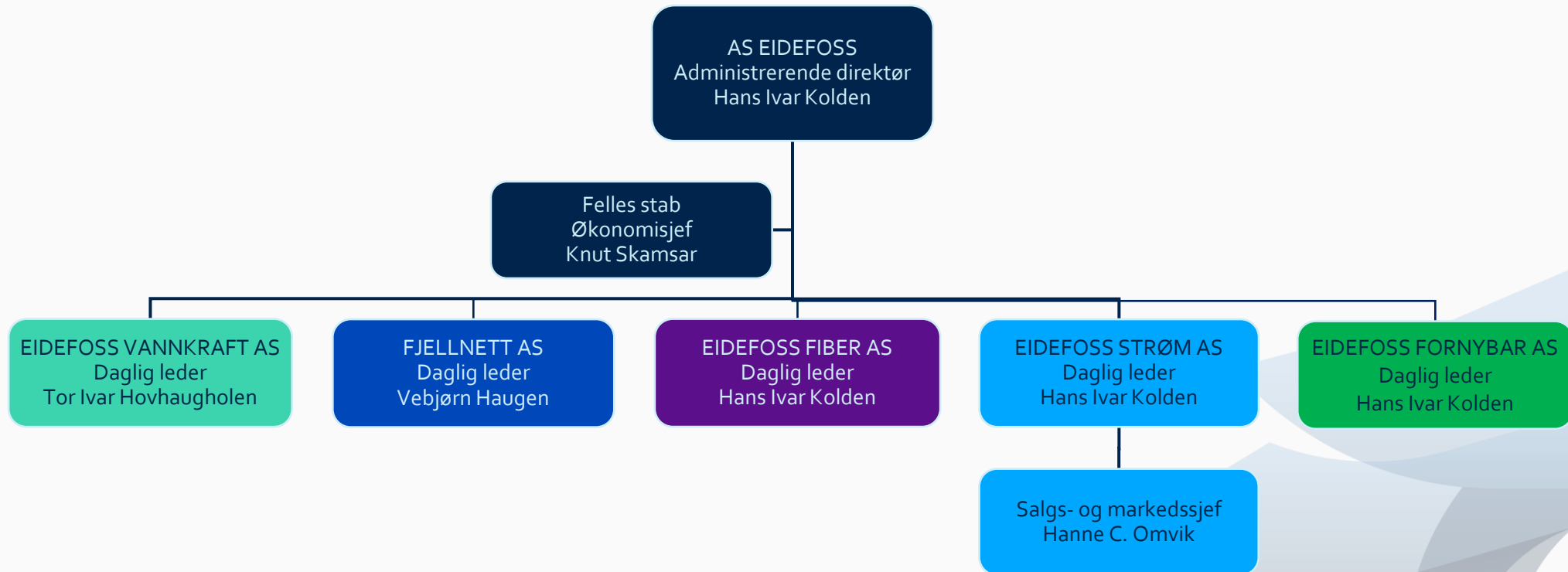
Hans Kolden (f. 1958)
Adm.dir./Konsernsjef siden 1995

Daglig leder i Eidefoss Fiber AS, Eidefoss Vannkraft AS (fram til 30.4.2025) og Eidefoss Strøm AS.
Sivilingeniør Elkraft fra NTH 1983 og bedriftsøkonom BI 1988.

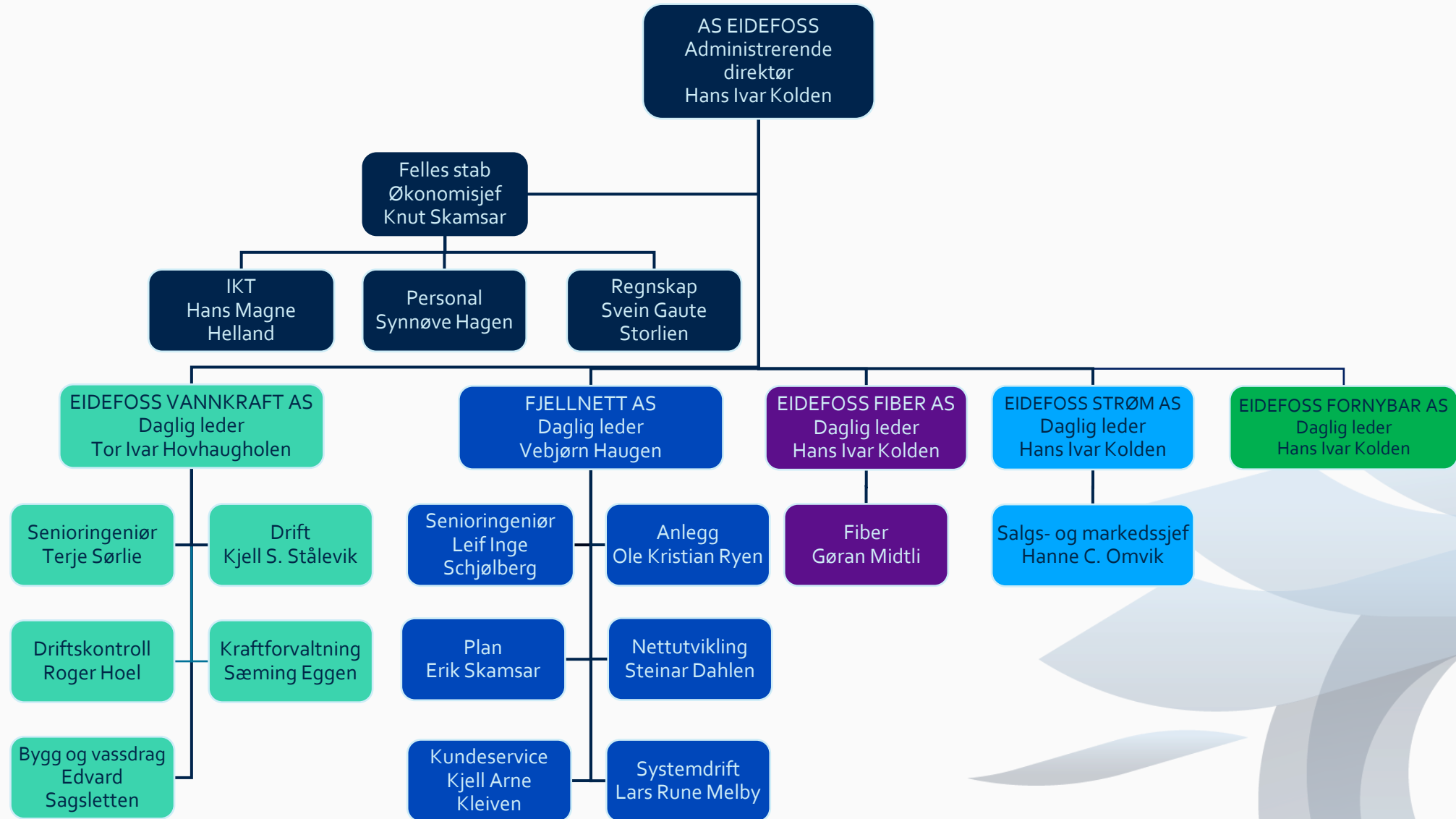
Arbeidserfaring fra lederstillinger i Oslo Lysverker/Oslo Energi.

Diverse styreverv gjennom yrkeskarrieren, blant annet styremedlem i Energi Norge (nå Fornybar Norge), styremedlem i Eidsiva Bredbånd og styreleder i Sparebank 1 Lom & Skjåk.

Organisasjon fra og med 1. juni 2025



Organisasjon fra og med 1. juni 2025



Årsberetning

AS Eidefoss er et aksjeselskap som eies av kommunene Vågå, Lom, Sel, Dovre og Lesja med 20 % hver. Konsernets hovedkontor ligger i Vågå.

Vår overordnede strategiplan ble revidert og vedtatt av styret i desember 2022. Hovedtrekkene i planen er:

Vår visjon: "Med energi utvikler vi framtida".

Vår forretningsidé:

Eidefoss er et konsern som produserer, overfører og selger fornybar energi, samt griper selskapenes forretningsmuligheter

Vårt formål:

- Være en ansvarlig samfunnsbygger som har sterk regional identitet
- Være et energikonsern som gir stor regional verdiskaping og stabilt utbytte til eierne
- Utvikle og bygge egen kompetanse
- Bruke egne og regionale ressurser så langt det er rasjonelt
- Ha en aktiv finansforvaltning som nytter selskapets kredittverdighet
- Ta ansvar for bærekraft

Eidefosskonsernet består av AS Eidefoss og de heleide datterselskapene Fjellnett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Fiber AS og Eidefoss Fornybar AS.

Hovedtrekk

Resultatet for konsernet er preget av at kraftprisen i NO3 ble mye lavere enn i 2024, og det var særlig høstprisene som dro ned gjennomsnittet. Det var de store nedbørsmengdene fra august og utover i prisområde 3 og 4, som førte til det store prisfallet utover høsten. Både Fjellnett, Eidefoss Strøm og Eidefoss Fiber fikk gode resultater. Styret er ikke helt tilfreds med driftsresultatet i 2024, som er 25 mnok (17 %) lavere enn i 2023. Resultat etter skatt er også preget av en høy skatteprosent, selv om den er lavere enn i 2023.

Fjellnett fikk en avkastning på 7,1 (10,1) %. KILE-kostnaden (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) var på nivå med vårt gjennomsnitt. Fjellnett er også for 2024 frontselskap i effektivitetsmålingene som NVE gjennomfører hvert år.

Avkastning på finansielle midler som er plassert til aktiv forvaltning, ble 15,0 (10,0) %, etter meget god utvikling i både aksje- og rentemarkedet.

Konsernet fikk et driftsresultat på 123,5 (148,8) mnok av en omsetning på 439,4 (463,9) mnok. Netto finansresultat på -16,9 (-25,5) mnok, ga et årsresultat før skatt på 106,5 (123,4) mnok. Resultat etter skatt ble 72,1 (67,9) mnok etter en skatteprosent på 32,3 (45,0).

Totalkapitalrentabiliteten for konsernet er beregnet til 7,3 (7,9) %.

Eidefoss Vannkraft

Produksjon/hydrologi:

Vi produserte til rekord i 2024, dvs. 639,3 GWh mot 580,2 GWh i 2023. Midlere årsproduksjon er 565 GWh etter at Nedre Otta og Nedre Tessa 1 ble satt i drift i 2020 og 2021.

Snømagasinene i Tesse- og Veo-feltene ble målt til henholdsvis 85 og 90 % av normalen i slutten av mars. Det ble unormalt varmt i siste halvdel av mai med stor snøsmelting høyt til fjells og rask oppfylling av Tesse-magasinet. Deretter var det litt over normal nedbør gjennom sommeren. Høsten var preget av mye nedbør i perioder kombinert med mildt vær. Den økte produksjonen på 59 GWh fordelte seg med +18 GWh i Nedre Otta/Eidefossen, +31 GWh i Tessaverkene, +11 GWh i Smådøla og -1 GWh i Rosten.

Priser:

Spotprisen i prisområde NO3 ble 32,56 (43,86) øre/kWh for hele året. Snittprisen i NO3 ble da mye lavere enn i 2023, og det var særlig høstprisene som dro ned gjennomsnittet. Det er mange år siden november og desember lå så lavt som 15,9 og 22,7 øre/kWh.

Månedsprisene varierte mye med januar på topp (64,4 øre/kWh) og august på bunn (12,7 øre/kWh). Det var de store nedbørsmengdene fra august og utover, både i prisområde 3 og 4, som dro ned spotprisen. Oppnådd pris ekskl. sikringer og inkl. opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde ble 29,3 (38,8) øre/kWh, mens den ble 27,8 (34,3) øre/kWh inkl. sikringer, opprinnelsesgarantier og pris på konsesjonskraftmengden.

Elsertifikatprisen er fortsatt Inntektene fra opprinnelsesgarantier gikk ned fra 2023 og ga en inntekt på 16,8 (24,1) mnok. Trading ga en gevinst på 0,6 (0,3) mnok.

Årsberetning

Resultat:

Eidefoss Vannkraft fikk totale driftsinntekter på 255,8 mnok (284,6 mnok i 2023), driftskostnader på 169,4 mnok (170,0 mnok) og et driftsresultat på 86,4 (114,5) mnok. Driftsresultatet ble da 24,5 % lavere enn i 2023. Resultat før skatt ble 49,9 (81,9) mnok, mens resultat etter skatt ble 23,1 (33,5) mnok. Dette gir en skatteprosent på 53,6 (59,1).

Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 57,7 (45 % effektiv) %. Samlet skatt ble 26,8 (48,4) mnok der grunnrenteskatten er beregnet til 15,8 mnok og selskapskatten utgjør 11,0 mnok

Drift/vedlikehold

Driften var veldig stabil og god i 2024 med kun 8 tilfeller av utilgjengelighet på grunn av feil, og dette utgjorde bare 17 timer i alt.

Nedre Otta Kraftverk

Våren 2024 gikk det et ras i tilløpstunnelen til kraftverket under planlagt nedtapping. Utkjøring av massene fra raset og ny sikring av tunneltaket lot seg ikke gjennomføre før vårfloppen kom og utbedringen er derfor utsatt til våren 2025. Utbedringen har en estimert kostnad på 20 mnok og Eidefoss Vannkraft sin andel på 47% av kostnaden er satt av i regnskapet for 2024. Selskapet har derfor en stor økning i øvrige driftskostnader fra 2023 til 2024.

Investeringer/Reinvesteringer

Ula kraftverk

I april satte vi i gang bygging av Ula kraftverk etter at vi ble enig med fallrettseierne om en avtale slik at vi kunne starte på prosjektet før konsesjonen gikk ut 9. april. Vi har hatt utfordringer med framdrift og kostnader i forhold til opprinnelig prosjektplan. Status nå er at prosjektet er 3-4 måneder forsinket, og kostnadsoverslaget er øket med 10 %.

Øvre Tessa

Renovering av stasjonen ble startet opp 1. mars 2025. Aggregatene er fra 1956 og 1963, så tiltaket er nødvendig for å sikre god og stabil drift i nye 50 år. Tiltaket vil også øke produksjonen med ca. 5 % (4-5 GWh). Kostnadsrammen for reinvesteringen er 120 mnok.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene i finansielle markeder gikk markant ned utover høsten i 2024. Dette på grunn av veldig store nedbørmengder. På slutten av året var det derfor unormalt høy magasinfylling, i både prisområde NO3 og NO4. I tillegg ble desember veldig mild, og dette styrket den hydrologiske balansen ytterligere.

Ved årsskiftet hadde Norden et hydrologisk overskudd på 20 TWh, og dette legger naturlig nok en stor demper, ikke bare på spot-prisen, men også på terminprisene i det korte og mellomlange bildet. Flytbasert markedskobling for fastsetting av daglig spotpris ble innført fra oktober 2024. For NO3, som vår produksjon ligger i, ser vi tendenser til at NO3 og NO4 skiller mer lag på spotprisen. Det er timer og enkelte dager der NO3-prisen blir mer koblet mot prisen i sørligere områder av Norge, som igjen er påvirket av stort sett høyere priser i Nord-Europa. Det er særlig når det er lite vind og sol i sørligere områder at NO3 oppnår bra pris; og det er bra for vår produksjon. I gjennomsnitt ser vi likevel at prisen i NO3 blir lav når hydrologisk overskudd er så stort, og dette vil nok prege prisbildet også i store deler av 2025.

For å redusere utfallsrommet for resultatet i Eidefoss Vannkraft, har vi en sikringsstrategi der en andel av produksjonen blir sikret finansielt ut fra en økonomisk risikovurdering.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2024 fikk Glommens & Laagens Brukseierforening svar på endringsøknaden som de sendte til NVE i 2016. Søknaden går ut på å flytte kravet om fyllingsnivå 850,92 fra 1. juli til 10. juli for å redusere sjansen for vanntap senere på året. Det er nå 9 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2025. Ekstremværet «Hans» i august 2023 ga GLB nye argumenter for å prøve å få saken behandlet i NVE. Større handlingsrom i manøvreringen av magasinet ved å utsette fyllingskravet fra 1. juli til 10. juli, vil redusere sannsynligheten for skadeflopp en god del.

Fjellnett

Økonomi

Fjellnett AS fikk et driftsresultat på 32,9 mnok i 2024. Resultat før skatt er 23,8 mnok, mens det ble 18,5 mnok etter skatt.

Brutto nettoinntekt ble 180,4 (182,6) mnok. Fjellnett AS har en merinntekt på 13,5 (6,3) mnok (nettleie som kundene har til gode hos Fjellnett) ved utgangen av 2024. I tråd med retningslinjene fra NVE jobbes det kontinuerlig for at mer/mindreinntekten skal være så lav som mulig. Fjellnett AS oppnådde i 2024 en avkastning på nettkapitalen på 7,1 % (10,1 %). Hovedårsaken til reduksjonen i avkastning fra 2023 til 2024 er reduksjon i inntektsrammen

Forbruk

Samlet, avregnet forbruk i nettet eksklusive tap var på 320,4 GWh (332,5 GWh), en nedgang på 3,6 % fra 2023. Det var ingen enkelthendelser eller værendringer fra 2023 til 2024 som påvirket det totale forbruket i 2024.

Drift

Nettdriften var stabil i 2024 med få store avbrudd. Årets KILE-kostnad (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) ble på nivået for et normalår. Fjellnett AS fikk en samlet kostnad for varslede og ikke-varslede avbrudd på 3,7 (4,5) mnok.

Årsberetning

Eidefoss Strøm

Driftsresultatet ble 2,4 (-4,6) mnok. Resultat før skatt ble 2,5 (-5,0) mnok, og resultat etter skatt ble 1,9 (-3,9) mnok. Dette er et resultat som vi er godt tilfredse med ut fra konkurransesituasjonen i markedet.

Salgsvolum og kundevekst:

Vi hadde en positiv kundevekst i 2024. Konkurransen er fortsatt tøff. Økte kostnader har ført til at de fleste leverandørene har økt marginpåslaget en del slik at nettomargin pr. kunde opprettholdes.

De aller fleste kundene er på spotpris med påslag, så våre inntekter er relativt sikre ut fra dette. I tillegg er marginene i markedet også på tur opp, og dette bidrar til at vi regner med et godt økonomisk resultat for Eidefoss Strøm også i 2025.

I løpet av året ser vi at vår Eidefoss-app blir brukt av stadig flere kunder. App-en er en viktig del av vår kundeservice, samtidig med at vi har ansatte som hjelper våre kunder med svært kort ventetid. Vår lokalkunnskap og gode kundeservice er vår store styrke. Sammen med våre grunnleggende verdier; personlig, engasjert, pålitelig og positiv, mener vi at vi har et godt grunnlag for å konkurrere godt i strømmarkedet framover.

Eidefoss Fiber

Regnskapet viser driftsinntekter på 19,4 (15,4) i 2023) mnok, driftskostnader på 12,7 (17,9) mnok og et driftsresultat på 6,8 (-2,5) mnok. Resultat etter skatt er 1,4 (-5,8) mnok.

Samlede investeringer var 15,7 mnok i 2024, og av dette var 8,7 mnok NKOM-prosjekter. Akkumulert investering er da 204 mnok i stamnett og "fiber til heimen" (FTH). Dekningsgraden i regionen er nå meget god, mens nye investeringer blir mer og mer utfordrende etter hvert som vi beveger oss utover i grendene.

Eidefoss Fornybar

Eidefoss Fornybar AS ble etablert høsten 2024. Formålet til selskapet er å kartlegge, utvikle og inneha eierskap av/i energikraftverk, samt delta i andre selskap med samme eller lignende formål.

Eidefoss Fornybar AS eier 1/3 av Innlandet Fornybar Holding AS sammen med NØK Fornybar og GE Fornybar. Innlandet Fornybar Holding AS har som formål å utvikle og eie solkraftparker.

I november 2024 vedtok Eidefoss Fornybar AS å investere i en solkraftpark i Alvdal kommune som heter Måna. Investeringen skjer gjennom vårt eierskap i Innlandet Fornybar AS. Vår andel av investeringen er 17 mnok.

AS Eidefoss

AS Eidefoss er morselskap til konsernet og leverer administrative tjenester til alle datterselskapene. Utover daglig ledelse dekker dette fagområdene regnskap og lønn, personal, IKT og bærekraft. I tillegg eier AS Eidefoss administrasjonsbygget, som leies ut til eksterne leietakere og datterselskapene.

AS Eidefoss står for konsernets finansieringsbehov og likviditetsstyring, og all ekstern finansiering i konsernet går via AS Eidefoss. Konsernet har erklært negativ pant overfor sine kreditorer.

AS Eidefoss har plasseringer i finansmarkedet i tråd med vår vedtatte risikoprofil. Kapitalforvaltningen i finansmarkedet ga et meget godt resultat i 2024, med en avkastning på den aktivt forvaltede porteføljen vår på 15,0 (10.0) % Hovedindeksen på Oslo Børs (OSEBX) steg 8,3 %.

Driftsresultatet i AS Eidefoss ble -2,9 (-3,1) mnok. Resultat før skatt ble 53,9 (70,3) mnok og resultat etter skatt ble 49,2 (57,7) mnok. Resultatført utbytte og konsernbidrag fra datterselskapene, samt avkastning på finansielle plasseringer er de postene som skaper hoveddelen av selskapets årsresultat.



Innlandet Fornybar planlegger bygging av solkraftverk i Alvdal Kommune. Kraftverket forventes ferdigstilt i 2025.

Årsberetning

Framtid for Eidefoss

Rammevilkår

Rammevilkår vil alltid være en viktig premisse for framtidsutsiktene til selskaper i energibransjen. Nye eller endrede lovkrav og forskrifter fra norske myndigheter eller EU, har en tendens til å bli tyngre å bære for de små enn for de store energiselskapene. Dette fører ofte til økende behov for kompetanse og ressurser, som kan gi økte kostnader uten at inntektene øker i samme grad. På generelt grunnlag håper vi at det blir levelige rammevilkår også for et konsern på vår størrelse framover.

Eidefoss Vannkraft

Eidefoss Vannkraft har investert mye i ny, fornybar vannkraftproduksjon de siste årene. Dette er gjort fordi vi mener at vannkraft vil være en konkurransedyktig energibærer også i framtida.

Kun Eidefossen og Øvre Tessa kraftverker gjenstår nå før vi har fullført renoverings-programmet som vi startet på i 2016. Øvre Tessa vil renoveres i 2025 og i 2025 vil Ula kraftverk bli satt i drift. Kraftverket vil produsere 15 GWh. Alle våre hel- og deleide kraftverk vil da produsere 595 GWh totalt, så Ula vil ha relativt liten påvirkning på selskapsresultatet.

Med økende andel vind- og solkraft inn i markedet, ser vi at kraftprisen svinger mer enn før. Bare i løpet av ett døgn kan prisen variere svært mye i perioder der vi har stort innslag av uregulerbar kraft. Så lenge det meste av ny kraftproduksjon ikke kan lagres, er dette et prisbilde som vi må ta hensyn til i vår egen produksjonsplanlegging. Samtidig gir dette muligheter i de nye balansekraft-markedene, og dette er markeder som også kan gi nye inntekter til Eidefoss Vannkraft AS på sikt.

Det store spørsmålet for oss er fortsatt hvordan NO3-prisen vil utvikle seg i forhold til andre prisområder i NordPool-markedet. Prognosen for NO3 er dårlig i 2025. Prisen er spådd mye høyere i 2026. Dette forutsetter at det hydrologiske overskuddet i NO3 og 4 forsvinner, og det er ganske usikkert. Vanligvis vil hydrologien normalisere seg, så vi har derfor håp om høyere priser i 2026 og videre framover.

Kraftprisen er uansett løpende påvirket av hvor mye ny, fornybar kraft som bygges, hydrologisk balanse, utvikling i gasspris og ikke minst forbruksveksten. Dersom kraftprisene som blir spådd for NO3 fra 2026 og utover slår til, er alle våre nye kraftverk robuste sett opp mot avkastningsmålet som ble satt da utbyggingene ble vedtatt. Den samlede kraftverksporteføljen i Eidefoss Vannkraft er da sammensatt slik at selskapet bør få en god framtid.

Fjellnett

Det er i store trekk inntektsrammen som NVE beregner, som avgjør resultatet i Fjellnett. Fjellnett er også for 2024 frontskap i effektivitetsmålingene som NVE gjennomfører hvert år og er dermed blant de mest effektive nettselskapene i Norge. Det har vært flere fusjoner i bransjen de siste årene, og det blir mer og mer krevende å konkurrere med de beste på effektivitet. Tendensen er nok at det er de små med til dels dårlig effektivitet, som ser seg om etter partner. Fjellnett har et godt utgangspunkt, med en effektivitet i lokalnettet som ligger 14 %-poeng over snittet, og et regionalnett hvor selskapet ligger 20%- poeng over snittet. Fortsatt fokus på intern kostnadseffektivisering kombinert med høy leveringssikkerhet, mener vi gir et godt grunnlag for en god framtid for Fjellnett.

Eidefoss Strøm

De aller fleste kundene er på spotpris med påslag, så våre inntekter er relativt sikre ut fra dette. I tillegg er marginene i markedet også på tur opp, og dette bidrar til at vi regner med et godt økonomisk resultat for Eidefoss Strøm også i 2025.

I løpet av året ser vi at vår Eidefoss-app blir brukt av stadig flere kunder. App-en er en viktig del av vår kundeservice, samtidig med at vi har ansatte som hjelper våre kunder med svært kort ventetid på telefon og rask svartid på epost eller i chat. Vår lokalkunnskap og gode kundeservice er vår store styrke. Sammen med våre grunnleggende verdier; personlig, engasjert, pålitelig og positiv, mener vi at vi har et godt grunnlag for å konkurrere godt i strømmarkedet framover.



Foto: Smelt Media AS

Årsberetning

Bærekraft

I en tid hvor klima- og naturkrisen krever vår oppmerksomhet, har bærekraft blitt et sentralt fokus for både samfunnet og næringslivet. Vi i Eidefoss satser på å være en drivkraft i det grønne skiftet i vår region. Med økende etterspørsel etter fornybar energi og elektrifisering av samfunnet, er vår rolle som produsent, transportør og selger av fornybar energi fra vannkraft, av stor betydning.

Bærekraft er dypt forankret i vår strategi og virksomhet, og vi arbeider for å bidra inn mot overgangen til et lavkarbonsamfunn. Vi tar ansvar for bærekraft ved å sette konkrete mål i forhold til noen av FNs 17 bærekraftsmål som er relevante for oss. Vi er stolte bidragsyttere til FNs bærekraftsmål 7: ren energi til alle. Høsten 2024 ansatte vi en bærekraftsansvarlig som vil legge grunnlaget for framtidig utvikling av Eidefoss-konsernet innenfor det grønne skiftet.

Vår ambisjon er å være en grønn pådriver i vår region. Vi er forpliktet til å bygge oppunder det grønne skiftet i Gudbrandsdalen og minimere vår negative innvirkning på klima, natur og samfunnet som helhet. Som et konsern med sterk regional identitet, legger vi stor vekt på lokalsamfunnet i vårt bærekraftarbeid. Vi er også en partner i Krafttak for Grønn Vekst og Grønt Gir, en samarbeidsarena som fokuserer på å øke lokal kompetanse innenfor ulike bærekrafttemaer for å akselerere den grønne omstillingen, og styrke konkurransefortrinnet til bedriftene i vår region.

Det er utarbeidet klimaregnskap/CO2-regnskap for 2024. Bærekraftrapporten er publisert på våre hjemmesider. AS Eidefoss med datterselskaper har i 2024 også gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med bærekraftdirektivet CSRD. Eidefoss er foreløpig ikke underlagt rapporteringsplikten, men har påbegynt arbeidet med å rapportere i henhold til CSRD.

Styret

Styret har 7 medlemmer. Det velges ett medlem fra hver av eierkommunene, og to velges av de ansatte etter aksjelovens regler.

Styret fra generalforsamling i 2024

Styreleder Tronn Flittie for Lesja kommune,
varamedlem Liv Sandlund.

Nestleder Arnulf Furuhovde for Dovre kommune, varamedlem Berit Hoelsbrekken.

Amund Mundhjeld for Lom kommune, varamedlem Borghild Garmo.

Linda Svendsen for Sel kommune, varamedlem Per Heringstad

Tone Bakken for Vågå kommune, varamedlem Pål Sve Bjørndal.

Valgt av de ansatte:

Arnstein Sperstad og Steinar Dahlen med varamedlemmer Jørn Ola Slette og Tove Haugstulen Kleiven.

Styreansvarsforsikring

Styret og daglig leder har ansvarsforsikring.

Årsberetning

Organisasjon

Antall ansatte ved årets slutt var 99 (95). Disse utgjør i alt 96,5 (91,5) årsverk. I tillegg har vi 5 (7) lærlinger.

Likestilling

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. I 2024 var 12 av 96 ansatte kvinner. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel, og vi ønsker å bidra det vi kan for å øke denne andelen. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte har lik lønn for likt arbeid. Ved nye ansettelser er konsernet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Diskriminering

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne.

Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Vårt arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

For alle selskapene i konsernet som har ansatte, er det utarbeidet egne rapporter angående likestilling og diskriminering. Datterselskapet Fjellnett AS har formelle krav knyttet til denne rapporteringen, og for Fjellnett AS er rapporten publisert på selskapets hjemmeside (www.fjellnett.no).

Åpenhetsloven

AS Eidefoss sitt arbeid med åpenhetsloven er en del av vårt bærekraftarbeid, og statusen blir løpende oppdatert på konsernets hjemmeside.

Internkontroll/HMS

Bedriftens verne- og miljøarbeid er innrettet og drevet etter forskrifter og dokumentasjonskrav fastsatt i lov om Internkontroll. Lovens intensjon - å nå en best mulig standard for helse, miljø og sikkerhet for alle ansatte - søkes løpende ivaretatt. Eidefoss er tilknyttet bedriftshelsetjenesten gjennom Frisk Helse. I vår virksomhet har mange sitt daglige arbeid i tilknytning til høyspenningsanlegg og annet arbeid som er forbundet med risiko for skader. Vi har kontinuerlig fokus på dette blant annet gjennom risikovurderinger i forkant av arbeidsoperasjoner og målsetting i strategiplanen.

Personal

Det er et overordnet mål at Eidefoss-konsernet skal være en attraktiv arbeidsplass. Arbeidsmiljø og bedriftskultur skal være basert på respekt, tillit og trivsel som oppnås gjennom godt samarbeid, åpen kommunikasjon og god intern informasjon. Dyktige, kompetente og motiverte medarbeidere er den viktigste nøkkelen for å nå våre framtidige mål.

Ulykker og skade- og sykefravær

I 2024 er det meldt inn totalt 28 (30) uønskede hendelser inkl. forbedringsmeldinger og bekymringsmeldinger. Av disse er det 3 (3) stk H2-skader med korte fravær (H2-skader er arbeidsrelatert skader med uten fravær). Det er fortløpende blitt vurdert tiltak i hvert enkelt tilfelle.

Totalt sykefravær for Eidefoss-konsernet i 2024 var 5,9 % (legemeldt og egenmeldt sykefravær) mot 5,1 % i 2023. Vårt mål er å ha en sykefraværsprosent på 3,5%. Dette målet har vi ikke oppnådd i 2024, og vi må fortsette å holde fokus på å forebygge sykefraværet slik at vi også framover har mulighet for å nå målet vårt. Permisjoner og fravær for syke barn utgjorde 2,3 % i 2024 mot 2,7 % i 2022.

Vi prøver å være flinke til å ta vare på hverandre i hverdagen og være gode på tilrettelegging på arbeidsplassen slik at vi holder nede sykefraværet. Vi har også en helseforsikring der vi slipper lange ventetider ved behov for fysioterapi, kiropraktor og henvisninger til spesialister.

Økonomi/Regnskap

I konsernregnskapet er alle interne inntekter og utgifter eliminert. Aksjer i datterselskap er eliminert. Interne fordringer og gjeld er avregnet mot hverandre slik at regnskapet gir et korrekt bilde av konsernet som en økonomisk enhet.

Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

Omsetningen i konsernet ble 439,4 (463,9 i 2023) mnok. Årets driftsresultat ble 123,5 (148,8) mnok, mens resultat før skatt ble 106,5 (123,4) mnok. Resultat etter skatt ble 72,1 (67,9) mnok.

Finansinntektene ble 54,2 (38,8) mnok.

Netto finanskostnad ble 71,1 (64,3) mnok i 2024.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var 91,1 (109,2) mnok. Forskjellen mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg i all hovedsak til betaling av skatt, endring av pensjonsmidler, reduksjon av kundefordringer og leverandørgjeld, av- og nedskrivninger og verdiendring på finansielle plasseringer.

Årsberetning

De samlede investeringene i immaterielle eiendeler og driftsmidler i konsernet i 2024 var 184,1 (91,6) mnok.

Konsernets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 46,7 (28,5) mnok pr. 31.12.24. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Konsernets finansielle stilling er god, og konsernet kan pr. 31.12.2024 nedbetale kortsiktig gjeld ved hjelp av sine mest likvide midler.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 2 512,5 mnok, og 2 367,6 mnok pr. 01.01.2024. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2024 var 31,7 % mot 32,6 % pr. 01.01.2024. Egenkapitalandel inkludert ansvarlig lån er 37,7 (38,9) %.

Hovedtall datterselskaper

Nøkkeltall datterselskaper	Eidefoss Vannkraft AS	Fjellnett AS	Eidefoss Strøm AS	Eidefoss Fiber AS	Eidefoss Fornybar AS
Kraftsalg	240 498	1 921	107 275	0	0
Nettinntekt	0	180 479	0	0	0
Andre inntekter	15 273	11 240	460	19 439	145
Driftsinntekter	255 771	193 639	107 736	19 439	145
Driftskostnader	169 352	160 788	105 365	12 653	2 120
Driftsresultat	86 419	32 852	2 370	6 786	-1 975
Finansposter	-36 539	-9 016	105	-4 975	5
Resultat før skatt	49 880	23 835	2 476	1 811	-1 970
Skatt	-26 752	-5 285	-549	-404	372
Årsresultat	23 127	18 550	1 926	1 408	-1 598

Finansiell risiko

Valutarisiko

Eidefoss Vannkraft AS er eksponert for endringer i Euro-kursen, fordi all fysisk krafthandel på Nord Pool foregår i Euro. Selskapet har inngått terminkontrakter i noe omfang for å redusere selskapets valutarisiko. Konsernet har i forbindelse med sin likviditetsstyring tidvis kortsiktige låneopptak og/eller likviditetsplasseringer i Euro.

Renterisiko

Eidefoss er eksponert mot endringer i rentenivået både når det gjelder lån og kapitalplasseringer. Det er inngått rentesikringsavtaler for å redusere denne risikoen.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært svært lite tap på fordringer i konsernet.

Markedsrisiko

For den kraftproduserende delen av konsernet er utviklingen i kraftprisen den sentrale risikoen. Det er ved årsskiftet inngått finansielle kraftavtaler for å prissikre noe av kraftproduksjonen for 2025. Kraftmarkedet og utviklingen i kraftprisen er omtalt tidligere i årsberetningen.

Nettvirksomheten er i liten grad påvirket av markedskreftene, men endringer i nettreguleringen og rammevilkårene vil ha påvirkning på resultatet i denne delen av konsernet.

For Eidefoss Strøm vurderes markedsrisikoen å være noe redusert som følge av marginpåslaget er økende i bransjen, samt at NVE har varslet strengere krav for å få omsetningskonsesjon og strengere sanksjoner ved brudd på lover og forskrifter. Konkurransen er fortsatt hard, men tendensen er at de langsiktige, stabile og troverdige aktørene vinner frem. Dette vil redusere vår markedsrisiko.

Likviditetsrisiko

Konsernet vurderer likviditeten som meget god. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som må stilles på finansielle kraftkontrakter, men ut ifra konsernets tilgjengelige likviditet vurderes risikoen være lav. Ved utgangen av året har konsernet tilgjengelige midler, samt ubenyttede trekkrettigheter som vurderes å være tilstrekkelige for å dekke likviditetsbehovet.

Årsberetning

Annet

Det eksisterer en investeringsinstruks for plassering av finansielle midler i finansmarkedet. I tillegg har styret i Eidefoss Vannkraft AS vedtatt en strategi for prissikring av kraftproduksjonen i et eget risikodokument. Så lenge disse instruksene følges, er det konsernstyrets vurdering at den finansielle risikoen er begrenset og godt innenfor konsernets økonomiske tåleevne.

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2024 er avlagt under denne forutsetningen.

Det framlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rett bilde av konsernets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 49,167 mnok for morselskapet AS Eidefoss og 72,109 mnok for konsernet AS Eidefoss. Det foreslås utbetalt utbytte med 45,0 mnok, som gir 9,0 mnok på hver aksjeeier.

Det overføres midler til annen egenkapital slik at samlet disponering blir (tall i tnok):

Utbytte	kr	45.000
Til annen egenkapital	kr	4.167
Sum disponert	kr	49.167

Vågå, 28. april 2025
Styret i AS Eidefoss

Tronn Flittie
Styreleder

Amund Mundhjeld

Arnulf Furuhovde

Arnstein Sperstad

Linda Svendsen

Steinar Dahlen

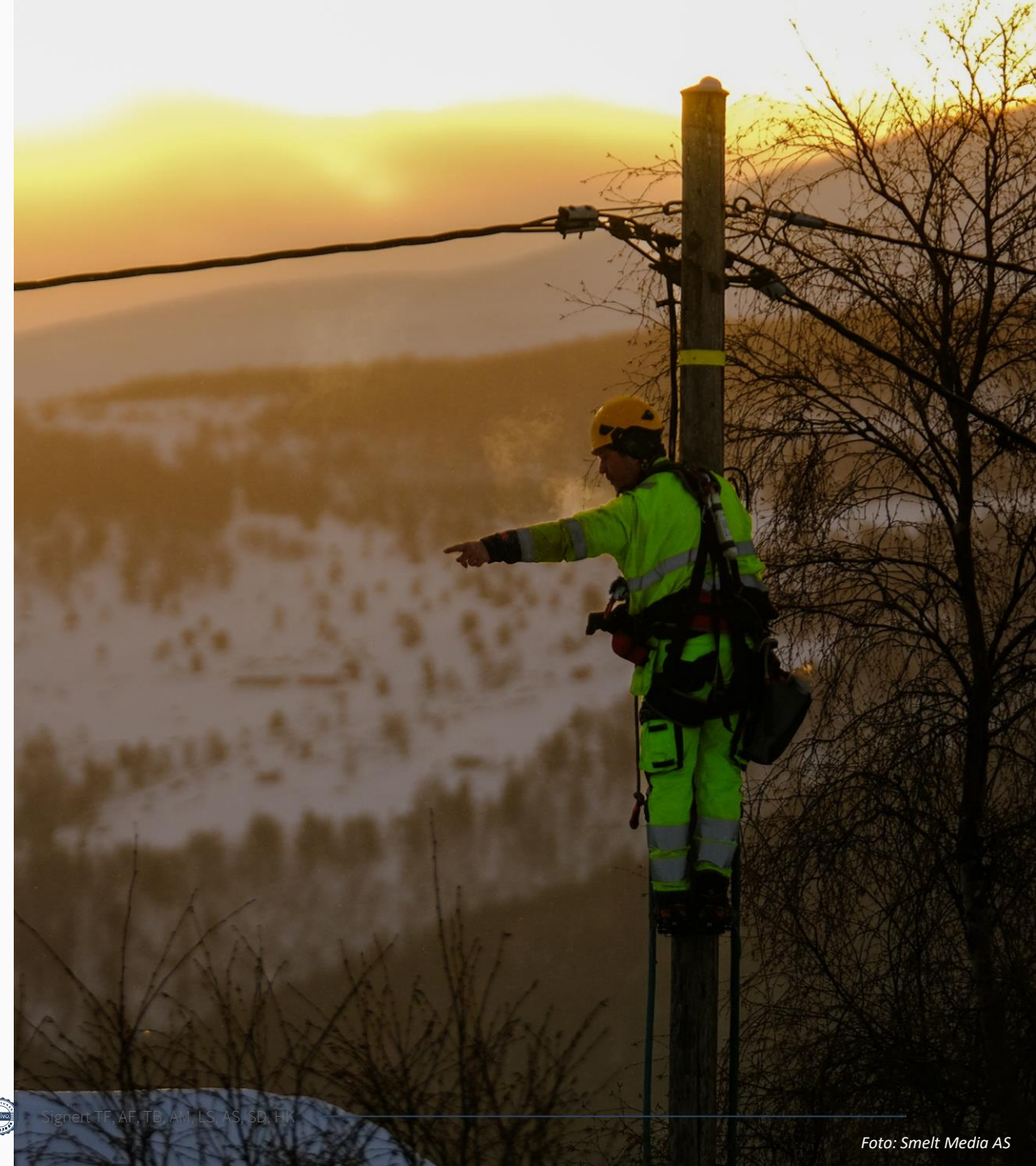
Tone Bakken

Hans Kolden
Konsernsjef

Transaksjon 09222115557545364175



Signert: TF, AF, TB, AM, LS, AS, SD, HK



Konsernsjefens oppsummering

De aller fleste er enig i at det er riktig å elektrifisere samfunnet for å få ned forbruket av fossil energi. Nesten daglig blir næringen vår utfordret fra mange hold, og midt oppi dette prøver vi å manøvrere som best vi kan. Lett er det i alle fall ikke.

Vi har forventninger fra politikere, som ønsker seg mer kraft fort. De samme politikerne ønsker seg mer nett fort også. Kunden vil på sin side ha billig kraft. Alle disse ønskene er det vanskelig å få til – og i alle fall ikke uten at både kraftprisen og nettleia går opp. Et annet stikkord er tidsperspektivet. Det er et faktum at bygging av linjennett og anlegg for å produsere kraft er lange, tidkrevende prosesser der mange samfunnsinteresser skal høres. 5-10 år er vanlig tidsperspektiv, kanskje med unntak av små solkraftverk. Når så forbruket fra store forbrukere som batterifabrikker, datasenter og hydrogenfabrikker enten blir skrinlagt eller drar ut i tid, skaper det usikkerhet i forhold til eventuelle investeringsvedtak. I verste fall kan det bli økonomiske utfordringer for enkeltaktører dersom en bommer på timingen. Blant annet disse problemstillingene fører til at næringen vår er mer i vinden enn noen gang før. Sjelden har det vært vanskeligere enn nå å ta riktige avgjørelser.

Jeg skrev i fjor at kraftprisen i de forskjellige prisområdene i Norge var på tur til å komme på tilnærmet samme nivå sammenlignet med 2021 og 2022. Denne utviklingen fortsatte i 1. halvår 2024, men etter sommerferien skjedde det motsatte. Uvanlig mye nedbør, særlig i Nord-Norge, dvs. prisområde NO4, førte til priskollaps der. Dette dro prisen i Midt-Norge (prisområde NO3) med nedover. November og særlig desember, fikk uvanlig lav pris, som selvsagt påvirker resultatet vårt sterkt i negativ retning. Vi så da tydelig hvor sårbar kraftprisen er for manglende overføringskapasitet nord-sør i Norge. For oss som er kraftprodusent er dette frustrerende å se på, og det skaper et klaseskille blant kraftprodusenter som er veldig uheldig. For de stakkars produsentene i nord, er dette ekstra vanskelig og det fører til økonomiske utfordringer for noen selskaper. Vi aksepterer at forskjeller i nedbør, vind og sol kan gi litt forskjellige priser, men at Statnetts manglende nettkapasitet skal føre til slike konsekvenser, er langt fra bra.

I oktober ble det innført en spotpris-modell som heter flytbasert markedskobling. Dette har ført til at NO3 i perioder lettere kobler seg til prisen i Sør-Norge, og det er litt trøst for oss sett opp mot utfordringene som Nord-Norge har. Øket kapasitet for strømtransport fra nord til sør i Norge må derfor prioriteres høyt av Statnett framover. Paradokset er at dette burde vært gjort for lenge siden.

Prissvingningene i spotmarkedet har forsterket seg det siste året. Vi har langt på vei tilvendt oss at variasjonene er en del av den nye virkeligheten etter at vind og sol er en større og større del av energimiksen i Norden og i Nord-Europa. At volatiliteten skulle bli så stor som vi har sett det siste året, er likevel vanskelig å forstå. Det har vært døgn der prisen varierer fra 10 til 100 øre/kWh uten at de som kjenner prismekanismene godt helt greier å forklare årsaken. En ting kan i alle fall slås fast; å spå kraftprisen og timeprisene fra dag til dag er i alle fall mye vanskeligere nå enn for bare 10 år siden.

En konsekvens av de sterkt varierende strømprisene, der særlig Sør-Norge er påvirket av kontinentale priser i lange perioder, er at strømsøtteordningen for husholdninger ble videreført i 2024, og den er også forlenget for 2025. Denne ordningen begrenser i noen grad incentiver til å spare strøm i perioder med høy strømpris, så slik sett er den ikke positiv. Næringslivet har mulighet for fastpris etter den såkalte Vestre-modellen, og den har ikke blitt særlig ettertraktet; heller ikke i områdene med høyest pris. Så kom Arbeiderpartiet med det de kaller Norgespris på 40 øre/kWh ekskl. mva, som også er en strømsøtteordning fra staten med virkning fra 1. oktober i 2025. Her er det til overmål også foreslått at fritidsboliger skal inkluderes. Jeg kan forstå de politiske motivene for slike ordninger, i alle fall i et valgår, men de bidrar ikke særlig positivt når det gjelder å få folk til å spare strøm. Hvilken skjebne forslaget om Norgespris får, kommer jeg tilbake til i kommentaren for 2025.

Også i år vil jeg nevne den harde skattleggingen av vannkraftprodusenter. Det er for så vidt positivt at grunnrenteskatten er uendret for 2024, og at den er heller ikke endret i statsbudsjettet for 2025. Med dagens priser i NO3 og NO4, er det umulig å regne hjem lønnsomhet i en del prosjekter som kunne vært aktuelle dersom skatten hadde vært lavere. Den økonomiske risikoen blir rett og slett for stor med de lave markedsprisene som vi ser nå i NO3 og særlig i NO4. Redusert grunnrenteskatt kunne sannsynligvis ført til realisering av flere prosjekter enn vi ser i dag.

I strømmarkedet er det en tendens til at antall selskaper som baserer sin virksomhet på kampanjer og negativt påslag er synkende. Det vil alltid være innslag av slike konkurrenter, men de er ikke like plagsomme lenger. Tvert imot ser vi nå at de fleste øker sine påslag på spotprisen i takt med generell kostnadsvekst og behov for høyere fortjeneste. Dette er en bra utvikling for oss som er blant de små i markedet, da konkurransen ikke er like hard som tidligere. Eidefoss Strøm vinner stadig terreng med vår ærlige og troverdige kundeservice og transparente, konkurransedyktige vilkår. Det er godt å se at dette er noe kundene setter mer og mer pris på.

Nettselskapet vårt, Fjellnett, mottar nokså ofte henvendelser om nettkapasitet. Noe av utfordringen er å vurdere seriøsiteten til alle forespørslene, og deretter plassere dem i modenhetsskøen. Planlegging og gjennomføring av nye eller forsterking av gamle nettanlegg er ikke gjort over natta, så dette er en utfordring som Fjellnett, i likhet med mange andre nettselskaper, har fått i fanget de siste årene. Samtidig er det heller ikke lurt å ta høyde for alle forespørslor og bygge med overkapasitet, fordi det går utover effektiviteten i målingen som NVE gjennomfører mellom nettselskap hvert år; som i neste omgang fører til dårligere avkastning. Kanskje NVE nå burde justere litt på inntektsrammemodellen slik at den ikke blir en brems for den samfunnsutviklingen som politikere og myndigheter ønsker?

Vi har nå passert 200 millioner kroner i fiberinvesteringer. Selv om jeg ikke har eksakte tall, tror jeg at vi nærmer oss en bredbåndsdekning med fiber i Nord-Gudbrandsdalen på 95 %. Vi har nå et fibernet som snart er like omfattende som strømmettet, og jeg er meget godt tilfreds med at vi har greidd dette samfunnsoppdraget slik styre og eiere satte som mål for 10-15 år siden. Ikke bare har vi bidratt sterkt til at Norddalsregionen har like god fart og kapasitet på datakommunikasjon som i mer tettbygde strøk, men vi står oss godt økonomiske på satsingen også.

Konsernsjefens oppsummering

I november vedtok styret i Eidefoss Fornybar å investere i Måna solkraftverk i Alvdal sammen med Nord-Østerdal Kraftlag Fornybar og Gudbrandsdal Energi Fornybar. Solkraftverk i Norge er på nybegynnerstadiet, så vi tar ett steg om gangen for å skaffe oss kunnskap og erfaring med en begrenset, økonomisk risiko. Anlegget skal stå driftsklart høsten 2025. Med dette har vi beveget oss inn på et nytt og spennende energi-område. Så får tiden vise om vi tør å satse ytterligere på solkraft lenger framme i løypa.

Vår satsing på aktivt rekrutteringsarbeid holder fram. I løpet av fjoråret gjennomførte vi mange aktiviteter som vi håper kan styrke rekrutteringsgrunnlaget inn mot arbeidsplasser som vi kan tilby. Det hjelper lite å ha attraktivt arbeid i en spennende bransje dersom vi ikke får søkere på ledige stillinger. Så langt har vi heldigvis greidd å rekruttere dyktige medarbeidere til Eidefoss, og vi håper og tror at vår markedsføring av selskapet til ungdom skal gi positive resultater også framover.

I 2024 har kunstig intelligens (KI) kommet mer og mer fram som et hjelpemiddel som kan være nyttig i mange sammenhenger. Dette gjelder også vår næring. Det er nok mest et spørsmål om hvordan vi skal ta både KI og andre digitale hjelpemidler i bruk for å holde tritt med utviklingen. Mulighetene er mange, så det gjelder å ta de valgene som gir oss reelle gevinster og øker vår konkurransekraft.

Bærekraft har vært et viktig stikkord også i 2024, og vi har kommet et stykke videre med gjennomføring av blant annet en dobbel vesentlighetsanalyse. Eidefoss er foreløpig ikke underlagt rapporteringsplikten, men vi har påbegynt arbeidet med å rapportere i henhold til CSRD. Det er vårt klare mål at vi skal fortsette å styrke vårt arbeid med bærekraft i de kommende årene.

Driftsresultatet i 2024 er ikke helt der vi ønsker å ha det, mest fordi de lave kraftpriser på slutten av året dro det nedover. Finansresultatet var på den andre siden meget godt, slik at resultat etter skatt ble tilfredsstillende. Jeg må ærlig innrømme at det er litt frustrerende å sitte og se på kraftprisene sønnafjells og ikke kunne få glede av det i eget selskap. Så er trøsten at analytikere spår mye høyere kraftpriser også i området vårt fra 2026 – så jeg krysser fingrene for at det slår til.

For oss som har vårt virke i fornybarnæringen, er det nye og spennende utfordringer nesten daglig. Vi leverer et produkt som heter strøm, 230 Volt og 50 Herz, som samfunnet er helt avhengig av. For å oppfylle samfunnsansvaret vårt, må vi hele tiden følge med på endringer i rammevilkår og utvikle oss i takt med samfunnet rundt oss. Jeg opplever at vi har et konsern-lag som er opptatt av vår viktige samfunnsrolle, og føler en stolthet i å vise at dette får vi til. Mange takk til alle ansatte for godt utført arbeid i 2024. Eiere og styre fortjener også en stor takk for sine bidrag til at Eidefoss kan utvikle seg videre innenfor en næring i stor endring.

Hans Kolden
konsernsjef



Resultatregnskap

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		RESULTATREGNSKAP			Konsern	
2024	2023		Note	2024	2023	
		Driftsinntekter				
0	0	Kraftsalg	1	234 663	264 054	
0	0	Nettinntekt	2	164 890	167 466	
20 319	19 260	Andre inntekter	3	39 895	32 391	
20 319	19 260	Sum driftsinntekter		439 448	463 912	
		Driftskostnader				
0	0	Kjøp av kraft		59 334	84 045	
0	0	Kjøp av nett-tjenester		50 382	38 491	
14 336	14 759	Personalkostnader	4,5	66 662	64 112	
1 718	1 548	Av- og nedskrivninger	6	47 631	53 277	
7 221	6 089	Øvrige driftskostnader	4	90 218	75 141	
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	7	1 726	0	
23 276	22 395	Sum driftskostnader		315 954	315 066	
-2 957	-3 135	Driftsresultat		123 494	148 846	
		Finansinntekter og finanskostnader				
131 869	147 105	Netto finansinntekter	3,7,8	54 196	38 828	
-74 969	-73 663	Netto finanskostnader	3,7,8	-71 145	-64 301	
56 900	73 442	Netto finansresultat		-16 949	-25 474	
53 943	70 306	Resultat før skattekostnad		106 545	123 372	
4 776	12 575	Skattekostnad	10	34 436	55 490	
49 167	57 731	Årsresultat		72 109	67 882	
		Disponering av årsresultat:				
45 000	40 000	Foreslått utbytte				
4 167	17 731	Til (+)/Fra (-) annen egenkapital				
49 167	57 731	Sum disponert				

Tilleggsinformasjon: Signert TF, AF, TB, AM, LS, AS, SD, HK

Balanse pr. 31.12.

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		EIENDELER			Konsern	
2024	2023		Note	2024	2023	
		Anleggsmidler				
2 485	3 037	Andre immaterielle eiendeler	6	18 982	19 222	
16 975	12 947	Varige driftsmidler	6	1 857 120	1 720 793	
1 752 880	1 678 558	Finansielle anleggsmidler	3,5,7	141 191	135 242	
1 772 340	1 694 542	Sum anleggsmidler		2 017 293	1 875 257	
		Omløpsmidler				
0	0	Lagerbeholdninger	11	15 119	13 236	
3 361	2 998	Kundefordringer	3	72 882	101 822	
24 338	61 164	Kortsiktige fordringer	3	11 650	17 041	
348 854	331 708	Investeringer	7	348 854	331 708	
38 448	13 485	Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	46 686	28 489	
415 000	409 355	Sum omløpsmidler		495 191	492 296	
2 187 340	2 103 897	SUM EIENDELER		2 512 485	2 367 553	



Balanse pr. 31.12.

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		EGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2024	2023	Note	2024	2023	
Egenkapital					
<i>Innskutt egenkapital</i>					
12 000	12 000	Aksjekapital	13,14	12 000	12 000
107 382	107 382	Overkurs	14	107 382	107 382
<i>Opptjent egenkapital</i>					
576 024	571 857	Annen egenkapital	14	678 544	651 435
695 406	691 239	Sum egenkapital		797 925	770 816

Morselskap		EGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2024	2023	Note	2024	2023	
Gjeld					
<i>Langsiktig gjeld</i>					
8 973	8 889	Utsatt skatt	10	147 239	126 600
150 000	150 000	Ansvarlig lån	9	150 000	150 000
200 000	200 000	Obligasjonslån	9	200 000	200 000
1 044 054	909 730	Gjeld til kredittinstitusjoner	9	1 044 054	909 730
1 403 027	1 268 619	Sum langsiktig gjeld		1 541 293	1 386 330
<i>Kortsiktig gjeld</i>					
921	11 677	Leverandørgjeld	3	27 486	42 614
5 935	19 528	Skyldig offentlige avgifter	9	26 618	41 604
1 482	4 269	Betalbar skatt	10	13 797	35 690
45 000	40 000	Utbytte	14	45 000	40 000
35 570	68 565	Annen kortsiktig gjeld	1,2,3	60 367	50 499
88 907	144 039	Sum kortsiktig gjeld		173 268	210 407
1 491 934	1 412 658	Sum gjeld		1 714 561	1 596 737
2 187 340	2 103 897	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 512 485	2 367 553

Vågå 28. april 2025
Styret i AS Eidefoss

Tronn Flittie
Styreleder

Amund Mundhjord

Arnulf Furuhovde

Arnstein Sperstad

Linda Svendsen

Steinar Dahlen

Signert TF, AF, TB, AM, Tone Bakken

Hans Kolden
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		KONTANTSTRØMOPPSTILLING			Konsern	
2024	2023		Note	2024	2023	
Operasjonelle aktiviteter						
53 943	70 306	Resultat før skattekostnad		106 545	123 372	
-4 269	0	Periodens betalte skatt	10	-35 690	-24 124	
771	7 600	Nedskrivning aksjer i datterselskap og tilknyttede selskap	8	0	0	
-1 124	-7 443	Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelse	5	-3 793	-13 888	
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	7	2 480	1 287	
0	0	Tap/-gevinst v/salg av anleggsmidler		-641	-24	
1 718	1 548	Av- og nedskrivninger	6	47 631	53 277	
0	0	Endring i varelager		-1 883	-2 268	
-362	-112	Endring i kundefordringer		28 940	21 366	
-10 756	-7 518	Endring i leverandørgjeld		-7 088	-49 563	
24 365	-26 667	Endring i andre tidsavgrensinger		272	29 773	
-45 648	-30 003	Verdiendring kortsiktige finansielle plasseringer	7,8	-45 648	-30 003	
18 638	7 712	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		91 125	109 204	
Investeringsaktiviteter						
0	-11 000	Investering i datterselskap		0	0	
-29 428	-31 356	Avgitt konsernbidrag	3	0	0	
-1 238	-53 725	Kjøp av aksjer og andeler	7	-5 665	-66 067	
28 502	85 000	Salg av aksjer og andeler	7	28 502	85 000	
0	0	Salg av varige driftsmidler	6	988	138	
-5 193	-2 403	Kjøp av varige driftsmidler	6	-191 707	-81 233	
0	0	Endring langsiktig fordring		631	469	
-167 135	-51 000	Utbetaling på langsiktig konsernfordring	3	0	0	
105 785	98 170	Innbetaling på langsiktig konsernfordring	3	0	0	
0	5 972	Netto endring konsernkonto - trekk hos døtre	3	0	0	
-68 707	39 658	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-167 252	-61 694	
Finansieringsaktiviteter						
-65 676	-315 676	Nedbetaling av langsiktig gjeld	9	-65 676	-315 676	
200 000	300 000	Opptak av gjeld	9	200 000	300 000	
-19 292	2 649	Netto endring konsernkonto - innstående hos døtre	3	0	0	
-40 000	-35 000	Utbetaling av utbytte	14	-40 000	-35 000	
75 032	-48 027	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		94 324	-50 676	
Kontanter og kontantekvivalenter						
24 963	-657	Netto endring		18 197	-3 166	
13 485	14 141	Beholdning ved periodens begynnelse		28 489	31 655	
38 448	13 485	Beholdning ved periodens slutt		46 686	28 489	

Pr. 31.12.2024 har morselskapet og konsernet ubenyttede trekkrettigheter på 150 000.

Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. Alle beløp er i hele tusen kroner.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Eidefoss Vannkraft AS eier 50% av Nedre Otta DA som eier Nedre Otta Kraftverk. Investeringen er behandlet som Felleskontrollert virksomhet og er i konsernregnskapet innarbeidet etter bruttometoden. Rosten Kraftverk er organisert som sameie og Eidefoss Vannkraft AS sin eierandel på 28% er også innarbeidet etter bruttometoden i konsernregnskapet. I forbindelse med utbyggingen ble det inngått utbyggingsavtaler med vertskommunene slik at disse har en uttaksrett og plikt på henholdsvis 3,5%-poeng av Eidefoss sin andel av Rosten Kraftverk og 3%-poeng av Eidefoss sin andel av Nedre Otta Kraftverk. Dette er hensyntatt i presentasjonen av Eidefoss sin investering i kraftverkene i konsernregnskapet.

I 2024 Eidefoss Fornybar AS har investert i Innlandet Fornybar Prosjekt DA (33 %) og Innlandet Fornybar Prosjekt DA kommer derfor inn som et tilknyttet selskap i konsernet.

Der ikke annet er nevnt i notene, er disse like for konsernet og morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en spesifisert avsetning for å dekke generell tapsrisiko.

Finansielle eiendeler

Finansielle anleggsmidler er vurdert til kostpris. Omløpsmidler av aksjer og obligasjoner som inngår i handelsporteføljen vurderes til markedsverdi i regnskapet. Verdiendringer resultatføres løpende og presenteres som netto finansinntekt eller finanskostnad i resultatregnskapet. Finansielle plasseringer i aksje- og obligasjonsmarkedet er pr. 31.12.2024 definert som kortsiktige og verdsettes til virkelig verdi over resultatet.

Egne investeringsarbeider

Aktivisering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnader samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av personalkostnader og andre driftskostnader.

Varer

Lager av nettmateriell og øvrige varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi.

Vannmagasinbeholdninger

Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke, jfr. note 11.

Pensjonskostnader

Konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjon etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Konsernet har både ytelsesbaserte- og innskuddsbaserte ordninger, gjennom disse ordningene er lovkravene ivaretatt.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Konsernet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016 og lukket den ytelsesbaserte ordningen. For den innskuddsbaserte planen betaler bedriften et årlig avtalt innskudd til den ansattes pensjonsordning, og risikoen for framtidig avkastning påhviler den enkelte ansatte. Når innskuddene er betalt gjenstår ingen ytterligere betalingsforpliktelser knyttet til innskuddspensjonen, og det foreligger ingen pensjonsforpliktelse å balanseføre. Pensjonskostnaden for innskuddsplanen vil være lik periodens innskudd til de ansattes pensjonssparing.

Noter

I tillegg til den innskuddsbaserte ordningen og den ytelsesbaserte ordningen, deltar konsernet i AFP-ordningen. Som erstatning for den gamle AFP-ordningen er det etablert en ny AFP-ordning. Den nye AFP-ordningen er, i motsetning til den gamle, ikke en førtidspensjonsordning, men en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut den nye AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb, og den gir ytterligere opptjening ved arbeid fram til 67 år. Den nye AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordninger. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalingene kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2024 utgjorde premien 2,7 % av lønn mellom 1G og 7,1G.

Reguleringer

Konsernet (gjennom Eidefoss Vannkraft AS) er deltager i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Foreningen har til formål å forestå vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes interesser i vassdragene. Medlemmene betaler kontingent etter stemmeandel og yter investerings- og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer. Konsernet har et stemmeantall i GLB som tilsvarer en eierandel på 4,2 % inkludert konsernets andel av Nedre Otta DA sine stemmer.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består av salg av egenprodusert og innkjøpt kraft, nettleie og utleie av fiberanlegg. Inntektsføringen fra salg av kraft foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonsnett inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Utleie av fiberanlegg inntektsføres i takt med inngåtte leieavtaler. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

El-sertifikater og opprinnelsesgarantier

Konsernet har en forpliktelse til å levere el-sertifikater ved kraftsalg. Forpliktelsen gjøres opp ved levering av el-sertifikater 1. april i påfølgende år. Måling av forpliktelsen er basert på kostpris på el-sertifikater i beholdning, justert for kjøp og «bruk» av sertifikat gjennom året.

Konsernet får tildelt el-sertifikater for ny produksjon i kraftverkene Rosten, Smådøla, Midtre Tesse, Eidefossen og Nedre Otta. Produserte el-sertifikater verdsettes til markedspris og dekker i første omgang opp konsernets forpliktelse i forbindelse med kraftsalg. Overskytende el-sertifikater omsettes i markedet. Beholdning utover forpliktelsen framstår i balansen som beholdning.

Om forpliktelsen til å levere el-sertifikater er høyere enn beholdning av el-sertifikater vil overskytende forpliktelse presenteres som gjeldspost i balansen.

Konsernet får tildelt opprinnelsesgarantier basert på produksjon i samtlige kraftverk. Tildelte opprinnelsesgarantier omsettes fortløpende i markedet. Opprinnelsesgarantier som ikke er solgt ved årsslutt verdsettes til markedspris og presenteres som beholdning.

Konsesjonskraft

Konsernet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til regulerte priser som vanligvis er lavere enn markedspriser. Leveranse av konsesjonskraft til faktiske priser bokføres fortløpende som driftsinntekter.

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til vassdragsutbygging kostnadsføres fortløpende. Erstatningsbeløpene er delvis faste og uavhengig av driften av kraftanleggene og delvis basert på beregnet selvkost og følger av konsesjonsbetingelser.

Høyprisbidrag - særavgift kraftproduksjon

Fra med 28.september 2022 ble det innført en særavgift på kraftproduksjon. Denne avgiften kostnadsføres fortløpende i samme periode som tilhørende kraftproduksjon. Avgiften presenteres som øvrige driftskostnader. Ordningen er avviklet høsten 2023.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendomsskattetakst. Eiendomsskattetakstgrunnlaget for kraftverk utgjør det høyeste av en nåverdi basert bl.a. på kraftanleggets normerte inntekter, og en alternativ verdi basert på kraftanleggets gjennomsnittlige produksjonsevne multiplisert med en minimumssats på 0,95 kr/kWh, begrenset oppad til en maksimumssats på 2,74 kr/kWh.

I de tilfeller kraftanleggets eiendomsskattegrunnlag baseres på kraftanleggets nåverdi, vil eiendomsskattegrunnlaget variere med de normerte inntektene.

Eiendomsskattegrunnlaget for nett-/fiberanlegg er en skattetakst utarbeidet av hver enkelt kommune. Eiendomsskatt er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Valuta

Kraftkontrakter for kjøp/salg over Nord Pool blir handlet i Euro. Kontraktene blir bare delvis valutasikret og er derfor eksponert for noe valutarisiko. For å redusere valutarisikoen er det inngått valutabytteavtaler som motpost til opptatte lån i NOK. Som motpost til sikringene bygges det opp et bankinnskudd i Euro som verdsettes til avtalt valutakurs i henhold til reglene om sikringsbokføring. Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Renter byggelån

For større investeringer med lang tilvirkningstid er renter balanseført som en del av anskaffelseskost. Rentene er beregnet tilsvarende effektiv rente av selskapets lån justert for effekten av inngåtte rentebytteavtaler.

Noter

Finansiell markedsrisiko

Selskapet benytter seg av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av konsernets gjeld har flytende rente. Kontantstrømmene fra rentebytteavtalene sammenstilles med rentebetalingene knyttet til langsiktige lån. Rentebytteavtalene balanseføres ikke.

Skatt

Konsernet er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 22 %, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,7 % og naturressursskatt etter 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2024 er de gjeldende skattesatsene for 2025 benyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 57,7 % for grunnrenteskatt. Jfr. for øvrig note 10.

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spot-markedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Kontanter og kontantekvivalenter

I posten bankinnskudd inngår innestående midler på bankkonto ved årets slutt. Poster i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.

Note 1 – Kraftforvaltning

Konsernet har definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon til en god og forutsigbar pris. I tillegg er det etablert interne retningslinjer for kjøp/salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet.

Det praktiseres sikringsbokføring for inngåtte finansielle kontrakter vedrørende vår kraftproduksjon, slik at effekten bokføres på leveringstidspunktet. For kontrakter vedrørende framtidig kraftproduksjon har konsernet pr. 31.12. balanseført en forpliktelse på 3 493 mot en forpliktelse på 458 i fjor. Selskapet handler med både forwardkontrakter, futureskontrakter og levering av kraft til faste priser. Bokført forpliktelse ved årsslutt knytter seg til kontantoppgjør på futuresposisjoner med leveransedato frem i tid. Alle kontraktstypene defineres som kontantstrømsikringer.

I resultatregnskapet presenteres alle effekter knyttet til sikring av kraftpris og valuta som kraftsalg. Valutasikring er omtalt i egen note, jf. note 9.



Arbeid i et av våre kraftverk, på bildet ser vi Jens Arne Finsrud. Foto: Smelt Media AS

Noter

Note 2 – Nettvirksomhet

Etter Energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av konsernet - nettvirksomheten - fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Mer- eller mindreinntekten beregnes ut fra om nettvirksomheten har tatt inn høyere eller lavere nettinntekter enn rammen hva inntektsrammen tilsier. Merinntekt skal tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år. Mindreinntekt kan belastes kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år.



Arbeid med ny nettstasjon i forbindelse med etablering av ny ladestasjon for elbiler i Vågåmo. Foto: Karin Aasheim

Resultat nettdrift	2024	2023
Driftsinntekter	188 002	198 436
Årets mer(-)/mindreinntekt (+)	-6 787	-15 680
Driftskostnader	-149 791	-140 426
Driftsresultat	31 424	42 330

Mer-/mindreinntekt	2024	2023
Årets inntektsramme	124 281	140 189
KILE	-3 711	-4 492
Kostnader fra overliggende nett*	79 919	59 362
Eiendomsskatt	5 302	5 189
Avvik avskrivning og avvik avskrivningsgrunnlag	5 424	4 470
Godkjente FoU kostnader	479	200
Innbetalte Elhub-gebyrer	1 242	1 237
Tillatt inntekt*	212 936	206 155
Faktisk inntekt*	219 723	221 835
Beregnet mer(-)/mindreinntekt (+)	-6 787	-15 680

*Tallene inkluderer intern transformering fra regionalnett til distribusjonsnett, dette utgjør 32 127 (23 461 i 2023). I tillegg inngår intern omsetning i konsernet med 15 589 (15 179 i 2023). Begge postene er eliminert i resultatregnskapet.

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt	2024	2023
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inklusive renter 01.01	-6 261	2 829
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-6 787	-15 680
Flaskehalsinntekter - periodisering	0	6 447
Årets renter mer(-)/mindreinntekt	-485	67
Korrigert mindreinntekt i NVE-vedtak/justering MMI	0	76
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inkl renter 31.12	-13 532	-6 261

Balanse - avkastningsgrunnlag	2024	2023
Sum driftsmidler etter fordeling 01.01	428 465	404 521
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12	453 385	428 465
Gjennomsnittlig driftsmidler	440 925	416 493
1% påslag for netto arbeidskapital	4 410	4 165
Avkastningsgrunnlag	445 335	420 658
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	7,1 %	10,1 %

Noter

Note 3 – Nærstående parter

AS Eidefoss har pr. 31.12. registrert følgende transaksjoner og mellomværende med konsernselskaper:

Transaksjoner med selskap i samme konsern	2024	2023
Salg av tjenester	18 704	17 398
Kjøp av tjenester	-2 548	-2 208
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	57 858	52 487
Rentekostnader fra foretak i samme konsern	-4 720	-4 555

Mellomværende med selskap i samme konsern	2024	2023
Langsiktige fordringer	1 046 978	985 628
Kundefordringer	3 354	2 992
Andre kortsiktige fordringer	23 446	60 000
Langsiktig gjeld	0	0
Leverandørgjeld	-252	-286
Annen kortsiktig gjeld	-26 026	-60 155

Konsernet har finansiert vertskommunenes uttaksrett og -plikt i Rosten Kraftverk og Nedre Otta Kraftverk via Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS. Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS er heleide selskaper av henholdsvis Sel Kommune og Vågå Kommune, samlet fordring mot selskapene pr. 31.12.2024 er 67 252. Utlånet til disse to selskapene er i 2024 belastet med en rente på tilsammen 2 752.

Note 4 – Ytelser til ledende personer

Lønnskostnader, antall ansatte godtgjørelse m.m.

Morselskap			Konsern	
2024	2023		2024	2023
10 118	9 062	Lønninger	84 814	75 965
782	723	Arbeidsgiveravgift	6 187	5 637
232	2 741	Pensjonskostnader	7 323	9 722
16	21	Andre tidsavgrensninger	625	265
3 188	2 213	Andre ytelser	4 028	2 757
0	0	-Aktivert lønn	-36 315	-30 233
14 336	14 759	Personalkostnader	66 662	64 112
10	9	Antall sysselsatte årsverk (fast ansatte)	96	88
0	0	Antall lærlinger	5	7

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	1 674	458
Annen ytelse	7	
Pensjonskostnader	284	

Godtgjørelse til daglig leder og styremedlemmer i datterselskapet Fjellnett AS er opplyst om i årsregnskapet til Fjellnett AS.

Revisor – honorar eks. merverdiavgift

2024	2023		2024	2023
223	221	Lovpålagt revisjon	618	649
0	0	Andre attestasjonstjenester	88	52
0	0	Skatterådgivning	0	0
0	0	Andre tjenester utenfor revisjonen	0	0

Noter

Note 5 – pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. Ytelsesordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom Kommunal Landspensjonskasse.

Selskapet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016. Ved overgangen valgte en andel av selskapets ansatte en frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, og ordningen er lukket for nye ansettelser.

De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet mv er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikrings-tekniske beregningsgrunnlag. Planendringsevinster som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert uinnregnede estimatavvik.

Økonomiske forutsetninger - ytelsespensjon	2024	2023
Forventet avkastning på fondsmidler	5,90 %	5,30 %
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Forventet lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,75 %	3,25 %
AFP uttak	36,00 %	36,00 %
Pensjonsregulering	3,00 %	2,80 %
Amortiseringstid	3 år/5 år*	3 år/5 år*
Dødelighetstabell	KLP2021BE	KLP2021BE

*I morselskapet er det anvendt en amortiseringstid på 3 år. For øvrige selskaper i konsernet er det anvendt 5 år.

Morselskap		Netto pensjonskostnad	Konsern	
2024	2023		2024	2023
312	327	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 846	4 153
4 321	4 254	Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	7 071	6 862
-7 524	-7 047	Avkastning av pensjonsmidler	-12 105	-11 293
161	207	Administrasjonskostnad	355	420
2 284	4 444	Resultatført actuarielt tap	3 361	5 264
-176	-145	Arbeidsgiveravgift	-53	9
-102	-91	Ansattes egenandel	-906	-835
956	791	Premie innskuddsordning	5 754	5 142
232	2 741	Netto pensjonskostnad	7 323	9 722

Morselskap		Netto pensjonsforpliktelse/-midler	Konsern	
2024	2023		2024	2023
130 617	142 955	Beregnete pensjonsforpliktelser pr. 31.12.	220 048	229 140
-150 665	-145 688	Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12.	-249 394	-230 518
-1 283	-175	Arbeidsgiveravgift	-1 878	-88
-3 583	-19 842	Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-8 371	-32 775
-539	-1 579	Arbeidsgiveravgift av estimatavvik	-956	-2 518
-25 453	-24 329	Netto pensjonsforpliktelse (-fordring)	-40 552	-36 759

Morselskap		Medlemsstatistikk (pr 31.12.)	Konsern	
2024	2023	Antall	2024	2023
2	2	Aktive	30	32
82	83	Oppsatte	86	88
83	88	Pensjonister	94	96

Noter

Note 6 – immaterielle eiendeler og varige driftsmidler

Immaterielle eiendeler

Morselskap	Lisenser og software	Sum
Anskaffelseskost 01.01	4 940	4 940
+ Tilgang	180	180
- Avgang	-297	-297
Anskaffelseskost 31.12.	4 823	4 823
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	1 903	1 903
Årets avskrivninger	733	733
Akk. avskrivninger avgang	-297	-297
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	2 339	2 339
Bokført verdi 1.1	3 037	3 037
Bokført verdi 31.12.	2 485	2 485
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	10 - 33	

Konsern	Lisenser og software	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01	8 518	14 495	23 013
+ Tilgang	530	380	909
- Avgang	-297	0	-297
Anskaffelseskost 31.12.	8 751	14 875	23 626
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	3 790	1	3 791
Årets avskrivninger	1 149	0	1 149
Akk. avskrivninger avgang	-297	0	-297
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	4 642	2	4 643
Bokført verdi 1.1	4 728	14 494	19 222
Bokført verdi 31.12.	4 109	14 873	18 982
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	10 - 33,3	0 - 1,5	

Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg mv.	Annet	Sum
Anskaffelseskost 01.01	23 291	5 927	29 218
+ Tilgang	4 548	466	5 013
- Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	27 839	6 393	34 231
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	11 737	4 534	16 271
Årets avskrivninger	702	284	985
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	12 438	4 818	17 256
Bokført verdi 1.1	11 554	1 393	12 947
Bokført verdi 31.12.	15 400	1 575	16 975
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	0 - 2	10 - 33	

Selskapet har inngått avtaler om leie av maskiner med løpetid på 3 år. Årlig leie av ikke balanseførte kontormaskiner er i 2024 bokført med 72 (99). Leiekostnaden er den samme i morselskapet og konsern. I tillegg har konsernet kostnader på 26 knyttet til leie av biler.

Noter

Varige driftsmidler

Konsern	Bygg mv.	Produksjon	Overføringsnett	Fiberanlegg	Annet	Anlegg utf	Sum
Anskaffelseskost 01.01	47 366	1 308 865	791 824	189 049	72 433	37 216	2 446 751
+ Tilgang	10 555	6 092	33 182	15 681	11 222	106 425	183 156
-Avgang og omklassifisering	0	0	-6 092	0	-3 486	0	-9 578
Anskaffelseskost 31.12.	57 920	1 314 957	818 914	204 729	80 169	143 641	2 620 329
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	21 284	198 140	398 856	62 582	45 097	0	725 958
Årets avskrivninger	1 060	20 506	13 123	7 097	4 697	0	46 482
Akk. avskrivninger avgang	0	0	-6 092	0	-3 140	0	-9 232
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	22 344	218 646	405 886	69 679	46 654	0	763 208
Bokført verdi 1.1	26 081	1 110 725	392 968	126 467	27 336	37 216	1 720 793
Bokført verdi 31.12.	35 576	1 096 311	413 027	135 050	33 515	143 641	1 857 120
Prosentstans for ordinære avskrivninger (lineære)	0 - 2	0 - 4	3 - 6,7	4	10 - 33	0	

I balanseverdien for Produksjon inngår andeler i Glommens og Laagens Brukseierforening. Avskrivningsplanene er lineære for alle kategorier. Anlegg under utførelse består av ulike prosjekter knyttet til rehabilitering og nybygg i de ulike virksomhetsområdene.

Det er ikke aktivert byggelånsrenter i 2024 (0 i 2023).



Noter

Note 7 – Finansielle investeringer

Finansielle anleggsmidler

Aksjer i andre selskaper, ansvarlige lån og pensjonsmidler klassifiseres som anleggsmidler så sant investeringen ikke forfaller eller selskapet ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

I tillegg til datterselskapene som spesifiseres nedenfor, eier konsernet 50 % av Nedre Otta DA. Nedre Otta DA ble stiftet 22.12.2016 og har forretningskontor i Vågå. Konsernet sin andel av selskapets egenkapital pr. 31.12. utgjør 518 087 (525 975) og andel av resultatet utgjør -8 285 (-8 285). Investeringen er vurdert og presentert etter bruttometoden i konsernregnskapet.

Spesifikasjon av finansielle anleggsmidler:

Morselskap		Eierandel	Konsern	
2024	2023		2024	2023
660 675	649 293	Investering i datterselskaper	0	0
1 046 978	985 628	Lån til foretak i samme konsern	0	0
0	0	Utlån vertskommuner *)	67 252	67 883
0	0	Innlandet Fornybar Holding AS	9 963	10 242
0	0	Innlandet Fornybar Prosjekt DA	2 553	0
2 813	2 346	Varde Investeringsslag AS	2 813	2 329
0	0	Elmat AS	50	50
14 517	14 517	Eidsiva Bredbånd AS	14 517	14 517
0	0	Elbits AS	30	0
25 453	24 329	Pensjonsmidler	40 552	36 759
2 444	2 444	Egenkapitalandel KLP	3 461	3 461
1 752 880	1 678 558	Sum finansielle anleggsmidler	141 191	135 242

*Se note 3 om transaksjoner med nærstående parter. Fordringen har forfall senere enn ett år frem i tid. Konsernet har ikke andre fordringer med forfall senere enn et år.

I morselskapet er det lån til foretak i samme konsern som forfaller mer enn ett år frem i tid. Utover dette forfaller alle andre fordringer innen ett år.

Oversikt over datterselskaper:

Selskapsnavn	Eier- og stemmeandel	Forretningskontor
Eidefoss Fiber AS	100 %	Vågå
Eidefoss Fornybar AS	100 %	Vågå
Fjellnett AS	100 %	Vågå
Eidefoss Strøm AS	100 %	Vågå
Eidefoss Vannkraft AS	100 %	Vågå

Oversikt over tilknyttede selskaper:

Tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Varde Investeringsslag regnskapsføres etter kostmetoden i selskapsregnskapet til mor. Innlandet Fornybar Holding AS og Innlandet Fornybar Prosjekt DA eies av datterselskapet Eidefoss Fornybar AS.

Selskapsnavn	Eier- og stemmeandel	Forretningskontor	Kostpris 31.12.	Bokført verdi 1.1.	Andre endringer	Årets resultatandel	Bokført verdi 31.12.
Varde Investeringsslag AS	24,04 %	Vinstra	5 184	2 329	1 238	-754	2 813
Innlandet Fornybar Holding AS	33,33 %	Tynset	10 242	10 242	0	-279	9 963
Innlandet Fornybar Prosjekt DA	33,33 %	Tynset	4 000	0	4 000	-1 447	2 553
Sum			19 426	12 571	5 238	-2 480	15 329

Resultatandelene fra Innlandet Fornybar Holding AS og Innlandet Fornybar Prosjekt DA klassifiseres som en del av driftspostene til konsernet.

Noter

Finansielle omløpsmidler

Konsernets plasseringer består av kombinerte rente og aksjefond og kan realiseres på kort tid. I tråd med Eidefoss sin investeringsstrategi, er alle investeringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner behandlet som omløpsmidler

Morselskap			Konsern	
2024	2023		2024	2023
139 889	111 910	Aksjer i aktiv forvaltning	139 889	111 910
188 592	191 172	Obligasjoner i aktiv forvaltning	188 592	191 172
20 373	28 626	Andre obligasjoner	20 373	28 626
348 854	331 708	Sum finansielle omløpsmidler	348 854	331 708

Anskaffelseskost for finansielle omløpsmidler er 276 161 (2023: 281 770).

Note 8 – Spesifikasjon av regnskapsposter

Morselskap		Andre finansinntekter	Konsern	
2024	2023		2024	2023
23 446	60 000	Inntekt fra investering i datterselskaper	0	0
0	0	Netto realisert gevinst aksjer og obligasjoner	0	0
45 658	30 003	Verdiøkning aksjer og obligasjoner vurder til virkelig verdi	45 658	30 003
4	236	Agiogevinst	40	490
57 858	52 487	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	0	0
4 902	4 379	Andre rente- og finansinntekter	8 498	8 335
131 869	147 105	Netto finansinntekter	54 196	38 828

Morselskap		Andre finanskostnader	Konsern	
2024	2023		2024	2023
62 365	55 802	Renter ekstern finansiering, inkl. rentesikring	62 365	55 802
6 702	5 617	Renter ansvarlig lån	6 702	5 617
267	0	Agiotap	586	1 186
0	0	Verdireduksjon aksjer og obligasjoner vurder til virkelig verdi	0	0
771	7 600	Nedskrivning aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap*	0	0
4 720	4 555	Rentekostnader til foretak i samme konsern	0	0
144	90	Andre rente og finanskostnader	738	408
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	754	1 287
74 969	73 663	Netto finanskostnader	71 145	64 301

56 900	73 442	Netto finansresultat	-16 949	-25 474
---------------	---------------	-----------------------------	----------------	----------------

*Aksjeinvesteringen i Varde Investeringslaug AS er nedskrevet med 771 i selskapsregnskapet til mor.

Noter

Note 9 – Finansiering

Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år fram i tid (gjelder både morselskapet og konsernet):

Låneforhold	Opprinnelig pålydende	Forfall lån	Aktuell rente	Forfall senere enn 5 år pr. 31.12.2024	Forfall senere enn 5 år pr. 31.12.2023
Banklån	NiB	145 000	30.11.2030 Nibor 3M+margin	15 674	31 350
Revolverende låneramme	DnB	750 000	Nibor 3M+margin	750 000	500 000
Ansvarlig lån		150 000	Se egen omtale nedenfor	150 000	150 000

I 2025 forfaller det avdrag på lån med 15 676 NOK.

For å oppnå ønsket eksponering i forhold til rente- og valutaendringer, benytter konsernet rentebytteavtaler for å regulere rentebindingen (durasjonen) i låneporteføljen. Morselskapet har inngått rentebytteavtaler som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr. 31.12. er virkelig verdi av disse avtalene 21 512 NOK (positiv verdi). Alle kontraktene behandles som kontantstrømsikring.

Spotprisen på kraft notert i Euro hos Nordpool, er grunnlaget for selskapet sine inntekter ved salg av kraft. Med bakgrunn i at vesentlige deler av inntekten er basert på gjeldende kurs mellom EURO og NOK, har konsernet inngått valutabytteavtaler knyttet til sin finansiering med tilsammen 550 000 NOK. Valutabytteavtalene behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalene er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Valutabytteavtalene innebærer at selskapet frem i tid skal gjøre opp 59 648 EUR mot 550 000 NOK. Avtalene forfaller i perioden 2026 til 2036. Virkelig verdi av inngåtte valutabytteavtaler pr. 31.12. utgjør en forpliktelse på 87 209 NOK (negativ verdi).

I tillegg har konsernet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr. 31.12. utgjør virkelig verdi av disse kontraktene en forpliktelse på 1 274 NOK (Negativ verdi).

Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Ansvarlig lån

Ansvarlig lån fra eierkommunene ble opprettet fra 01.07.2003. Lånet forrentes historisk etter rentesats knyttet opp mot renten på 10-årig statsobligasjon beregnet av Norges Bank ved årets slutt med et påslag på 1,0%-poeng. Fra og med 30.6.2021 noteres ikke renter for norske statsobligasjoner. Som en erstatning for dette anvendes rente på et norsk statslån med forfall omtrent 10 år frem i tid. For 2024 er rentesatsen fastsatt til 4,47 % (3,74 %).

Lånet skal tidligst i 2033 kunne tilbakebetales etter generalforsamlingens nærmere beslutning med vedtektsbestemt flertall, helt, delvis eller avdragsvis. Ved aksjeoverdragelse skal lånet overdras til ny aksjonær.

Ansvarlig lån står tilbake for andre kreditorer selskapet måtte ha.

Pantstillelser

Morselskapet har erklært negativ pant for konsernets eiendeler.

I konsernet er det etablert konsernkontoordning og alle selskapene er fellesregistrert for merverdiavgift.



Bilde fra arbeidsdagen i Fjellnett, bildet er fra 132 KV linja som går fra Vågåmo til Skjåk. Foto: Per Simen Myrhaug

Noter



Rehabilitering av Øvre Tessa Kraftverk har vært planlagt i lengere tid. I mars 2025 startet gjennomføringen av prosjektet, på bildet ser vi prosjektleder Øystein Tho. Foto: Karin Aasheim

Transaksjon 09222115557545364175



Signert TF, AF, TB, AM, LS, AS, SD, HK

Note 10 – Skatter

Skattekostnaden består av betalbar skatt, som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt og utsatt skatt/skattefordel.

Betalbar skatt består av skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat knyttet til selskapets samlede aktiviteter, naturressursskatt og skatt på grunnrenteinntekt

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes for hvert enkelt kraftverk ut fra gjennomsnittlig kraftproduksjon de 7 siste år. Naturressursskatten kan utlignes mot ordinær overskuddsskatt. I den grad overskuddsskatten ikke er tilstrekkelig til å dekke utlignet naturressursskatt, blir den framført med rente for utligning senere år.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten knytter seg til det enkelte kraftverk, men framførbar negativ grunnrenteinntekt kan utlignes mot betalbar grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Beregningene av driftsresultatet framgår av egne forskrifter.

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 57,7% (57,7%) av beregnet grunnrenteinntekt. Eventuell negativ betalbar grunnrenteskatt presenteres som andre kortsiktige fordringer med fradrag for årets naturressursskatt. Betalbar grunnrenteskatt vil i utgangspunktet være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten reduseres etter hvert som kraftverket avskrives. Fra og med 2021 tas det direkte fradrag for investeringskostnader i grunnrenteinntekten.

Skattekostnaden i resultatregnskapet for grunnrenteskatt består av betalbar grunnrenteskatt og endring utsatt skatt/skattefordel.

Noter

Morselskap		Spesifikasjon av årets skattekostnad	Konsern	
2024	2023		2024	2023
4 692	10 743	Betalbar inntektsskatt (fratrukket naturressursskatt)	1 703	5 224
0	0	Betalbar naturressursskatt	5 645	5 282
0	0	Betalbar grunnrenteskatt	6 449	25 184
0	0	Justering skatt tidligere år	0	0
84	1 832	Endring utsatt skatt (ink. endring i utsatt grunnrenteskatt)	20 639	19 800
4 776	12 575	Skattekostnad	34 436	55 490

Morselskap		Grunnlag for inntektsskatt		
2024	2023			
53 943	70 306	Resultat før skatt		
-37 143	-19 687	Fritaksmetoden - aksjer mv.		
74	53	Andre permanente forskjeller		
6 702	5 617	Avskjæring renter til nærstående		
-2 248	-7 458	Endring i midlertidige forskjeller		
21 328	48 831	Grunnlag betalbar inntektsskatt i skattekostnad		
0	0	Anvendelse av fremførtbart underskudd		
-14 592	-29 428	Avgitt konsernbidrag		
6 737	19 403	Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt		

Morselskap		Naturressursskatt	Konsern	
2024	2023		2024	2023
0	0	Årets naturressursskatt - grunnlag MWh	434 218	406 289
0	0	å 1,3 øre/kWh	5 645	5 282

Morselskap		Grunnlag for grunnrenteskatt	Konsern	
2024	2023		2024	2023
0	0	Inntekter fra kraftproduksjon	146 089	172 228
0	0	Driftskostnader kraftproduksjon	-50 495	-49 453
0	0	Investeringskostnader	-15 179	-4 681
0	0	Skattemessige avskrivninger og tap ved avgang	-23 638	-25 358
0	0	Grunnrenterelatert selskapsskatt	-15 095	-21 478
0	0	Friinntekt	-30 506	-27 612
0	0	Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt	11 177	43 647

Morselskap		Oversikt over midlertidige forskjeller	Konsern	
2024	2023		2024	2023
1 709	585	Driftsmidler	423 569	349 680
0	0	Varebeholdning	-2 232	-2 031
-122	-122	Fordringer	-572	-972
0	0	Gevinst- og tapskonto	-1 004	-1 240
25 453	24 329	Pensjonsforpliktelse/midler	40 552	36 759
0	0	Mer/Mindreinntekt	-13 532	-6 261
0	0	Agio ved sikringsbøføring	0	-14 029
26 064	21 229	Aksjer mv. utenfor fritaksmetoden	26 064	21 229
-12 319	-5 617	Avskåret rentefradrag til fremføring	-12 319	-5 617
0	0	Regnskapsmessige avsetninger	-10 026	0
0	0	Underskudd til fremføring	-21 512	0
40 786	40 404	Grunnlag for utsatt skatt inntektsskatt	428 989	377 517

Morselskap		Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen	Konsern	
2024	2023		2024	2023
8 973	8 889	Utsatt inntektsskatt (22 %)	94 378	83 054
0	0	Utsatt grunnrenteskatt (57,7 %)*	52 861	43 546
8 973	8 889	Utsatt skatt i balansen	147 239	126 600

*Grunnlag for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidige forskjeller på driftsmidler tilknyttet grunnrentepliktige kraftverk, samt en regnskapsmessig avsetning på 9 400.



Noter

Note 11 – Beholdninger

Lagerbeholdninger

Morselskap		Konsern	
2024	2023	2024	2023
0	0	11 480	13 014
0	0	127	110
0	0	3 513	113
0	0	15 119	13 236

Lagermaterieell er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost redusert for ukurans med 2 232 (2 031).
Beredskapslager er inkludert med 2 303 (2 322).

Magasinbeholdninger

Konsernet	2024	2023
Produksjon		
Årets produksjon	639,3 GWh	580,2 GWh
Midlere årsproduksjon	565,0 GWh	529,7 GWh
Beholdning		
1.1.	96,4 GWh	101,8 GWh
31.12.	97,9 GWh	96,4 GWh
Midlere siste 10 år	97,1 GWh	96,4 GWh

Magasinbeholdninger/ -endringer er ikke innarbeidet i regnskapet. Midlere årsproduksjon er beregnet basert på snitt produksjon siste 10 år (nye kraftverk er inkludert med den perioden de har vært i drift).

Note 12 – Bundne bankinnskudd

I posten bankinnskudd inngår følgende bundne midler:

Morselskap		Konsern	
2024	2023	2024	2023
565	558	4 198	3 922
0	0	1 410	6 169
565	558	5 609	10 091

På vegne av Eidefoss Vannkraft AS er det stilt en bankgaranti overfor eSett pålydende MNOK 5

Noter

Note 13 – Aksjekapital

Aksjekapitalen er på 12 000 fordelt på 12 000 aksjer.

Aksjonærer	Antall aksjer	Stemmerett
Vågå kommune	2 400	20 %
Sel kommune	2 400	20 %
Dovre kommune	2 400	20 %
Lesja kommune	2 400	20 %
Lom kommune	2 400	20 %

Note 14 – Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	571 857	691 239
Årsresultat	0	0	49 167	49 167
Avsatt til utbytte	0	0	-45 000	-45 000
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	576 024	695 406

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	651 435	770 816
Årsresultat	0	0	72 109	72 109
Avsatt til utbytte	0	0	-45 000	-45 000
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	678 544	797 925





eidefoss



Verifikasjon

Transaksjon 09222115557545364175

Dokument

Årsrapport 2024

Hoveddokument

40 sider

Initiert på 2025-04-28 14:44:04 CEST (+0200) av Knut

Skamsar (KS)

Ferdigstilt den 2025-04-28 15:44:52 CEST (+0200)

Initiativtaker

Knut Skamsar (KS)

AS Eidefoss

knut.skamsar@eidefoss.no

+4794055594

Underskriverne

Tronn Flittie (TF) tronn.flittie@postnord.com +4798207238 Signert 2025-04-28 15:13:19 CEST (+0200)	Arnulf Furuhovde (AF) arnulf.furuhovde@tine.no +4790942220 Signert 2025-04-28 15:15:13 CEST (+0200)
Tone Bakken (TB) tone.bakken@va-systemer.no +4797430101 Signert 2025-04-28 15:44:52 CEST (+0200)	Amund Mundhjord (AM) amund@raubergstulen.no +4790206924 Signert 2025-04-28 15:03:18 CEST (+0200)
Linda Svendsen (LS) linda@meire.no +4792093580 Signert 2025-04-28 14:58:25 CEST (+0200)	Arnstein Sperstad (AS) arnstein.sperstad@fjellnett.no +4797161483 Signert 2025-04-28 14:44:48 CEST (+0200)
Steinar Dahlen (SD) steinar.dahlen@fjellnett.no +4797073035 Signert 2025-04-28 14:47:17 CEST (+0200)	Hans Kolden (HK) AS Eidefoss hans.kolden@eidefoss.no +4795758678 Signert 2025-04-28 14:49:54 CEST (+0200)



Verifikasjon

Transaksjon 09222115557545364175

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Til generalforsamlingen i AS Eidefoss

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for AS Eidefoss, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2024 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 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av 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.

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.



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. 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 er ledelsen ansvarlig for å 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 årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Hamar, 28. april 2025

PricewaterhouseCoopers AS

Pål Bakke
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Revisjonsberetning

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Bakke, Pål	BANKID	2025-04-28 13:47



This document package contains:

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



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