

ÅRSRAPPORT 2024

TrønderEnergi® 

Innholdsfortegnelse

Innholdsfortegnelse	1
Administrerende direktør i TrønderEnergi har ordet	2
Årsberetning	4
Bærekraft og forretningsetikk.....	4
Etikk og samfunnsansvar.....	4
HMS.....	5
Eierstyring og selskapsledelse.....	5
Åpenhetsloven	7
Strategi og organisasjon.....	7
Strategi og fremtidsutsikter	8
Organisering.....	9
Mennesker og kultur.....	10
Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi konsern	11
Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi AS.....	13
Risikostyring og internkontroll.....	14
Utbyttepolitikk	15
Erklæring fra styret og administrerende direktør.....	15
Nøkkeltallsoppstilling.....	17
Regnskap for TrønderEnergi Konsern.....	18
Resultat	19
Balanse	21
Noteoversikt.....	27
Regnskap TrønderEnergi AS.....	76
Resultat	77
Balanse	78
Noteoversikt.....	81
Revisors beretning	98

Administrerende direktør i TrønderEnergi har ordet

Etter noen år med betydelig omstilling har TrønderEnergi i 2024 kunnet vie mer tid til å planlegge videre utvikling av kjernevirksomheten gjennom datterselskapet TrønderEnergi Kraft (TEK). I tillegg har vi fulgt tett opp våre største eierposter i det nordiske energikonsernet Aneo, og i det regionale nettselskapet Tensio.

Nettselskapet Tensio eier vi sammen med NTE (40%) og KLP (20%), og selskapet bidro i 2024 med 100 millioner i utbytte. Det nivået forventer vi at vil opprettholdes i årene fremover, til tross for betydelige investeringer i nett og digitalisering. Det er også et mål for TrønderEnergi å bidra til lavest mulig nettleie for kundene i Trøndelag, samtidig som man legger til rette for at kraftsystemet bidrar til mer og raskere elektrifisering av eksisterende virksomheter, samt etablering av ny næringsaktivitet.

Det nordiske energikonsernet Aneo etablerte vi i 2022 sammen med HitecVision, gjennom å skille ut investeringene som er gjort de senere årene, særlig innen vindkraft. Hovedformålet med etableringen var å realisere verdiskapningen TrønderEnergi har skapt de siste årene. I tillegg var, og er det, et viktig mål å skape et skandinavisk energiselskap med hovedkontor i Trondheim som aktivt kan bidra til langsiktig verdiskaping gjennom lønnsomme investeringer i kraftproduksjon, elektrifisering og nødvendig energiomstilling. Aneo har i 2024 fortsatt å forfølge vekststrategien som var grunnlaget for etableringen av selskapet. En betydelig del av investeringen er regnskapsført direkte. Som resultat av denne vekststrategien og ervervet av Kokkoneva vindpark er konsernet nå også kraftprodusent i Finland. En vellykket utbygging av Henja solpark i 2023 har også vært viktig for beslutningen om å bygge ut ytterligere 45 MW solkraft i Sverige. Aneo-konsernet utvikler også nye kraftprosjekter i store deler av Norge og Sverige og har flere vindkraftprosjekter det er realistisk at kan bygges ut innen midten av 2030-tallet. Aneos energiforvaltningstjenester har i 2024 hatt god og bærekraftig vekst som leverandør til tredjepartskunder i hele Norge, Sverige og Finland. Samtidig må det anerkjennes at Aneo fortsatt opererer med en administrativ størrelse og kapasitet som er noe høy sett opp mot den kontantstrømskapende delen av virksomheten, med tilhørende negativ kontantstrøm. Dette må vi forvente at vil gjelde også i 2025, og frem til at vekst i selskapet sikrer en bedre balanse mellom utgifter og inntekter.

Inntektene fra vannkraft gjennom TEK er et produkt av produksjonsvolum, kraftprisen i regionen, sikringsgraden og evnen til å utnytte reguleringsevnen i vannkrafta. Kraftprisen i NO3 (Trøndelag) var i fjor 32,6 øre kW/t. TEK oppnår gjennom god markedsforståelse, reguleringsevne og høy tilgjengelighet på anleggene en pris som var 36% høyere enn dette. Kraftprissikringer bidro til at den oppnådde prisen ble på ca. 42,7 øre kW/t. Noe lavere produksjon og noe lavere pris enn forventet gjorde at resultatet ble lavere enn forventet.

Mot slutten av tiåret forventer vi en strammere balanse både i NO3 og i de øvrige nordlige skandinaviske prisområdene og dermed en høyere pris. Samtidig forventes dette også å medføre en ytterligere effektknapphet i systemet og dermed større volatilitet i prisene. Dette er noe av bakteppet for at TrønderEnergi i 2024 har brukt mer ressurser på å lete etter lønnsomme utvidelser og opprustninger av våre regulerte vassdrag. Det er også i løpet av 2024 igangsatt eller gjennomført flere mindre oppgraderinger med formål å opprettholde sikker produksjon av kraft i våre anlegg. Opprustningen av dam Håen har som formål at vi kan produsere trygt i Lundesoknavassdraget i nye førti år, og rehabilitering av turbin og generator sikrer høy oppetid, samtidig som tiltakene gir noe

mer effekt og volum. Dette i tråd med vår ambisjon om å maksimere nytten av alle våre anlegg, til nytte for eiere og kraftsystemet.

Jeg synes vi har fått til mye i året 2024, og med dette lagt et godt grunnlag for å få til mer i tiden fremover. Hovedårsaken til at vi lykkes med dette er dyktige, engasjerte og tilstedeværende medarbeidere i konsernets selskaper. Til tross for noe økning i sykefraværet totalt, ligger vi fortsatt lavt med et fravær på 3,8%. Dette sier meg at vi har motiverte medarbeidere og god ledelse på de ulike nivåene i konsernet, og at godt arbeid innen HMS nytter. Alt dette trenger vi når vi i årene fremover både skal utvikle egen virksomhet og bidra til bærekraftig utvikling i og gjennom de selskapene vi har eierskap i.

Årsberetning

Bærekraft og forretningsetikk

I TrønderEnergi legger vi vekt på bærekraftig verdiskaping for våre vertskommuner, for våre eiere og for storsamfunnet. Siden etableringen har TrønderEnergi bidratt til å styrke tilgangen på fornybar energi tilgjengelig for husholdninger og bedrifter i Midt-Norge. Slik har selskapets aktivitet historisk bidratt til en effektiv energiforsyning med lave klimagassutslipp. Vi bidrar i dag, både gjennom egen virksomhet og gjennom selskapene vi er medeier i til at stadig større andel av Skandinavisk energiforsyning er klimaeffektiv og bærekraftig. Samtidig må vi erkjenne at selv om vi bidrar til et bærekraftig nordisk energisystem, så er ikke det lenger nok. Vi må gjøre mer, og jobber derfor strategisk og kontinuerlig både for å bidra til rask nok energiomstilling, som er helt nødvendig skal vi nå klimamålene i tide, men også for å minimere negativ påvirkning på naturen og andre bærekraftsmål.

Vi er svært opptatt av at det alltid skal være trygt å gå på jobb hos oss, og hos våre leverandører. Vi legger også vekt på å sikre at måten vi produserer kraft på gir minst mulig negativ miljøpåvirkning og mest mulig nytte i kraftsystemet og positiv klimaeffekt for hver kvadratmeter vi låner av naturen. I TrønderEnergi legger vi også vekt på å samhandle godt med andre brukere av de arealene vi benytter til å levere kraftproduksjon. Vi jobber alltid for at fotavtrykket vårt skal være minst mulig. Vi etterstreber også alltid at all vår virksomhet skal finne sted innenfor de rammer norske og europeiske lover setter og innenfor de internasjonale konvensjoner Norge er tilsluttet. TrønderEnergi AS og TrønderEnergi Kraft AS (TEK) er medlem i Fornybar Norge og NHO. Dermed er TEK også tilsluttet relevante tariffavtaler.

TrønderEnergi legger til grunn at åpenhet og transparens om hvordan det jobbes med bærekraft er avgjørende for gode resultater over tid. Derfor har vi valgt å levere vår [Bærekraftsrapport](#) i tråd med anbefalingene fra Global Reporting Initiative (GR).

Etikk og samfunnsansvar

TrønderEnergis styrende dokumenter setter rammer for hvordan vi kan sikre at vår verdiskaping kan finne sted innenfor etiske rammer, og på en slik måte at det er nyttig ikke bare for våre eiere, men også lokal- og storsamfunn. Sentralt blant de styrende dokumenter står TrønderEnergis «Etiske regelverk».

Etikkreglene er bindende for alle ansatte og styremedlemmer i konsernet, og stiller en rekke krav til alle som opptre på konsernets vegne. Reglene inneholder blant annet forbud mot korrupsjon og andre lovbrudd, gir regler om habilitet og åpenhet, om varsling om irregulære forhold, og om konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varsling. Reglene gir også forpliktende pålegg om å respektere internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs menneskerettserklæring og sentrale internasjonale konvensjoner.

TrønderEnergi er eid av 19 trønderske kommuner og KLP, og dermed indirekte eid av innbyggerne i de samme kommunene, samt medlemmene i KLP. Ett av våre viktigste bidrag til samfunnet, utover å bidra til fornybar energi til hjem og næring, er å levere utbytte til våre eiere, slik at de kan tilby gode tjenester til sine innbyggere og medlemmer. TrønderEnergi er i tillegg økonomisk bidragsyter til prosjekter og aktiviteter i våre eier- og vertskommuner med formål å skape trygge og gode rammer for organisert aktivitet hovedsakelig rettet mot barn og unge, innen områder som friluftsliv, organisasjons- og kulturliv, samt idrett.

HMS

HMS-begrepet i TrønderEnergi rommer områdene helse, arbeidsmiljø, ytre miljø, sikkerhet og sikring. Konsernet jobber systematisk med HMS. Dette innebærer at HMS-arbeidet har en systematisk og risikobasert tilnærming som skal sikre at alle aktiviteter planlegges og gjennomføres fullt forsvarlig. Den systematiske tilnærmingen skal også sikre at egne krav, krav i lover, forskrifter, avtaler og konsesjoner ivaretas. Vurderinger av HMS og ytre miljø er inkludert i alle aktiviteter vi utfører, og risikovurderinger benyttes aktivt for å identifisere og prioritere tiltak.

Gjennom 2024 har det blitt gjennomført flere prosjekter i TrønderEnergi Kraft AS, blant annet rehabilitering av Ulset kraftstasjon (kontroll- og oljetrykksanlegg, turbin og generator), linjeutbedring, fjellrensk, rassikring, barrieresikring Granasjøen, nytt lagerbygg Vassli pumpestasjon, rehabilitering av bekkinntak og dam Håen. I forkant av og underveis i prosjektene er det gjennomført risikovurderinger av arbeidet. Prosjektene er fulgt opp underveis med vernerunder og kontinuerlig rapportering. Organiseringen har vært i tråd med byggherreforskriftens krav hvor TrønderEnergi har fungert som byggherrens representant og som koordinator for det utførende arbeidet, herunder med ansvar for oppfølging av byggherrens plan for sikkerhet, helse og arbeidsmiljø (SHA-plan).

Det har gjennom året vært fire hendelser med personskader. Dette var medisinsk behandlingsskader av mindre alvorlig art. Tre av disse var skader uten fravær, og tre av hendelsene var blant eksterne i prosjekt.

Det var en alvorlig HMS-hendelse, det vil si en hendelse med potensielt alvorlige konsekvenser. Hendelsen ble gransket internt.

Samarbeidet med bedriftshelsetjenesten har også i 2024 fungert meget godt. Bedriftshelsetjenesten har gjennomført systematiske kvartalsvise statusmøter med HMS- og HR-stab hvor periodeplan har blitt drøftet, evaluert og sikret med hensyn til fremdrift. Bedriftshelsetjenesten har gjennom året gjennomført målrettet arbeidshelseoppfølging av ansatte som omfattes av ulike eksponeringsfaktorer.

For hele året 2024 var det samlede sykefraværet for konsernet 3,8%.

Eierstyring og selskapsledelse

TrønderEnergi AS' prinsipper for eierstyring og selskapsledelse er basert på Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES). Med bakgrunn i denne har styret i TrønderEnergi AS vedtatt «Eierstyring og selskapsledelse i TrønderEnergi». Disse vil være offentlig tilgjengelig på selskapets nettside tronderenergi.no/finansiell-informasjon. Det publiserte dokumentet er under revidering i forbindelse med utviklingen av selskapet for øvrig, og vil publiseres i revidert format innen tredje kvartal 2025. NUES-anbefalingen er offentlig tilgjengelig på nues.no. Selskapets interne prinsipper er gjort tilgjengelig på vår hjemmeside, jf. lenke over. Selskapet har ikke bedriftsforsamling.

De formelle eierorganene i TrønderEnergi AS er generalforsamling og valgkomité. Valgkomité arbeider i henhold til vedtatte "Instruks for valgkomiteen i TrønderEnergi AS".

TrønderEnergi AS avholder også jevnlig eiermøter der selskapet informerer og drøfter strategisk viktige spørsmål med eierne på uformelt grunnlag.

Styret i TrønderEnergi AS har oppnevnt et revisjonsutvalg. Utvalget har i 2024 bestått av Morten Bostad og Kirsti Welanders, og etter Kirsti Welanders uttreden fra styret grunnet ny arbeidsgiver høsten 2024, ble utvalget bestående av Morten Bostad og Oddbjørn Bang. Revisjonsutvalget har hatt

regelmessige møter gjennom året og gjennomgår konsernrapporter og regnskap før fremleggelse i styret. Utvalget har utstrakt samarbeid med revisor. Revisjonsutvalget arbeider ut fra egen instruks "Instruks for styrets revisjonsutvalg i TrønderEnergi AS" som vedtatt i styret. Her beskrives det hvordan revisjonsutvalget skal støtte styret i utøvelsen av sitt forvaltnings- og tilsynsansvar relatert til integriteten i selskapets finansielle rapportering, selskapets regnskapsrapporteringsprosesser, overvåkning av systemer og internkontroll knyttet til selskapets regnskapsrapportering, samt eksternt revisjon, herunder valg, revisjonens utførelse og uavhengighet. Revisjonsutvalget utfører sitt arbeid i tråd med Lov om aksjeselskaper (aksjeloven), lov om årsregnskap (regnskapsloven), relevant børslovgivning, herunder verdipapirforskriften § 12-1 samt annet relevant regelverk for Oslo Børs.

Styret i TrønderEnergi AS besto ved utgangen av 2024 av 2 kvinner og 4 menn som ordinære styremedlemmer, og avviker fra krav om kjønnsbalanse som følge av Kirsti Welanders utreden. Jon Fredrik Baksaas har som 1. vara møtt til styret i Welanders sted. Krav om kjønns sammensetning gjelder for selskapet, og dette kravet vil hensyntas for valget som gjennomføres under førstkommende ordinære generalforsamling.

Selskapets vedtekter fastsetter at styremedlemmer oppnevnes av generalforsamlingen etter innstilling fra valgkomité. Det er ingen andre særkilte vedtekstefestede bestemmelser rundt utskifting av styremedlemmer, men praksis har vært at styremedlemmene velges for 2 år av gangen, dette i henhold til anbefaling i NUES.

Per 31.12.24 bestod styret i TrønderEnergi AS av følgende personer:

Styrets leder, Odd Inge Mjøen (f 1958)
Nestleder, Morten Bostad (f 1964)
Styremedlem, Oddbjørn Bang (f 1953)
Styremedlem, Ingjerd Astad (f 1971)
Styremedlem, Ove Sjøvold Vollan (f 1967)
Styremedlem, Hanne Wigum (f 1972)
Varamedlem, Jon Fredrik Baksaas (f 1954)
Varamedlem, Per Ola Johansen (f 1973)
Varamedlem, Olga Lien (f 1973)

Styret har vedtatt egen styreinstruks "Instruks for styre og daglig leder i TrønderEnergi AS" og "Fullmaktsinstruks konsernsjef TrønderEnergi AS". Dette med formål om å regulere styrets ansvar, oppgaver og saksbehandling som styre for TrønderEnergi AS i henhold til aksjeloven § 6-23, og å regulere administrerende direktørs ansvar og oppgaver, herunder plikter overfor styret, samt rammene for handlingsrommet adm. direktør i TrønderEnergi har i sin utøvelse av daglig ledelse for selskapet.

Selskapets vedtekter inneholder ikke bestemmelser om adgang for styret til å kjøpe tilbake eller utstede egne aksjer, og styret ingen slike stående fullmakter utstedt fra generalforsamlingen.

TrønderEnergi har tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor selskapet og overfor tredjepersoner. Forsikringen dekker sikredes personlige ansvar for formuestap som følge av en ansvarsbetingende handling eller unnlattelse. Forsikringen dekker også saksomkostninger som sikrede pådrar seg, og som er nødvendig for å ivareta sikredes rettigheter knyttet til eventuelle tap som er omfattet av forsikringen.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven ble gjort gjeldende i 2022. Styringssystemene TrønderEnergi benytter og de systemer som benyttes av Aneo for å løse oppdrag på våre vegne er oppdatert med arbeidsprosesser og beskrivelser av aktiviteter og tiltak etter lovens bestemmer.

Sentralt i all vurdering av aktsomhet er vurdering av sannsynlighet for, og alvorlighetsgrad av, hendelser som ikke er i tråd med norske og internasjonale bestemmelser om menneskerettigheter og arbeidsforhold. Slike risikovurderinger utføres på ulike nivåer i TrønderEnergi, både for aktivitet i egen regi og overfor våre leverandører og partnere. I 2024 har en betydelig del av dette arbeidet i praksis vært utført gjennom tjenestekjøp fra Aneo. Styrene i TrønderEnergi er like fullt ansvarlig for disse vurderingene.

TrønderEnergi AS er gjennom eierskapet i Aneo stor eier i Roan Vind DA, som eier vindkraftanlegget på Roan. Dette anlegget er en av anleggene som er omfattet av den såkalte Fosen-dommen. TrønderEnergi har utviklet flere vindkraftverk i reinbeiteområder og har lagt vekt på god dialog og samhandling med reindriftsinteressene om utbygging og drift av slike. Også på Roan var det forut for utbyggingen omfattende dialog med reindriften og utbyggingen skjedde i henhold til en egen avtale med reindriften, slik at det eneste som gjenstod var å fastsette erstatningen til reindriften for drift

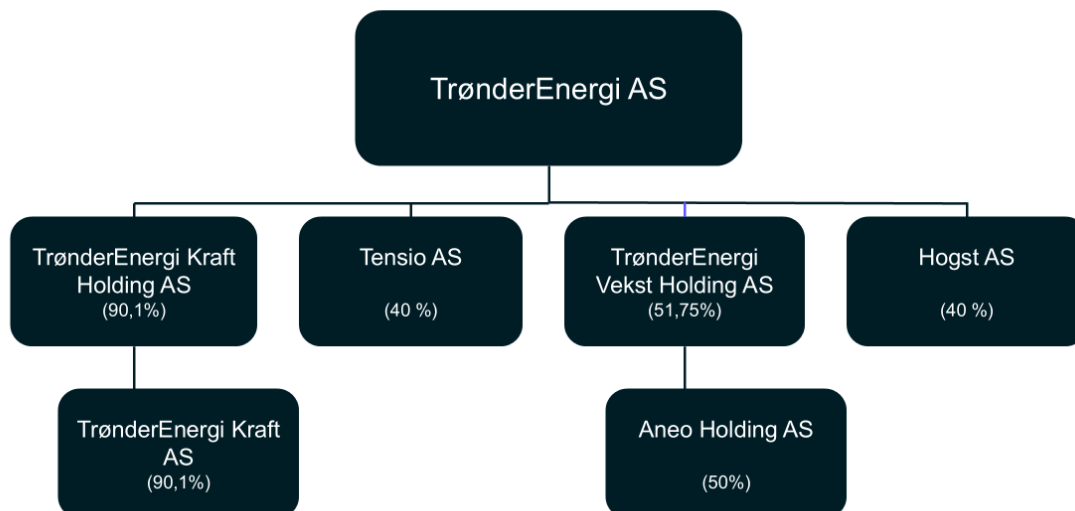
6. mars 2024 ble det også inngått avtale mellom Nord-Fosen siida, Staten og Roan Vind DA. Etter denne avtalen er det partenes vurdering at det ikke foreligger en krenkelse av artikkel 27 i FNs konvensjon om sivile og politiske rettigheter.

Ytterligere informasjon om hvordan TrønderEnergi utfører aktsomhetsvurderinger som gjelder for alle konsoliderte selskap i konsernet og resultater fra dette arbeidet, er publisert på våre [hjemmesider](#) og beskriver ved tidspunktet for avleggelsen av årsberetningen publiseringen gjort for aktsomhetsvurderinger i 2024.

Aktsomhetsvurdering gjøres fortløpende, og oppdateres minimum årlig i henhold til Åpenhetsloven med nødvendige revideringer. Årets oppdatering vil bli publisert på hjemmesiden senest 30.06.25.

Strategi og organisasjon

Energiomstillingen går ikke raskt nok nå, men det er all mulig grunn til å tro at den vil komme opp i fart i årene som ligger foran oss. TrønderEnergis rolle i denne er både å bidra til at energiomstillingen går raskere og at den kan gjennomføres uten at det svekker verdiskaping, velferd og velstand. Samtidig skal vi sikre at våre bidrag til energiomstilling i selskaper vi er medeier i, gjøres på en sånn måte at de også gir avkastning til våre eiere, og bidrar til at andre bærekraftsmål ikke utfordres. Dette må vi basere både strategi og organisering på om vi skal lykkes.



Strategi og fremtidsutsikter

Energiomstillingen vil måtte kreve mer ikke-regulerbar kraftproduksjon, som vind og solkraft, men også at vi bruker energien mer effektivt. Dette var et viktig rasjonale for at vi var med å opprette Aneo. Opprettelsen i 2022 var en betydelig milepæl for TrønderEnergi for å utnytte konsernets industrikompetanse innen energiomstilling og samtidig gi denne kompetansen et handlingsrom gjennom privat investeringskapital. Forvaltningen av eierskapet i Aneo har i 2024 vært en prioritert oppgave for konsernet. Samtidig vurderer vi det slik at en økende mengde ikke-regulerbar kraftproduksjon, kombinert med større effektvariasjon i forbruket, vil øke verdien av regulerbar kraftproduksjon, for kraftsystemet og for eierne. Hvordan vi skal sikre mest mulig stabil og sikker drift, men også høyest mulig verdi- og energibidrag for våre anlegg i drift har vært en prioritert oppgave for konsernet i 2024. Dette vil det også være i 2025. Samtidig tror vi at markedet også i fremtiden vil verdsette regulerbar kraft høyere og vi har derfor økt ressursbruken på utviklingen av nye prosjekter, primært i vassdrag som allerede er bygget ut. Dette vil bli ytterligere forsterket i 2025, hvorav vi spesielt ser store muligheter for utvikling av Driva kraftverk. Trønderenergi konsernet gjennom eierskapene i Tensio, Aneo og Trønderenergi Kraft står derfor ovenfor store investeringsmuligheter og behov, hvorav mulighetene i Trønderenergi Kraft først er gjeldende på en noe lengre horisont enn for Aneo og Tensio.

Styret i TrønderEnergi vurderer at konsernets økonomiske stilling er solid. Den underliggende inntjeningen i 2025 forventes å være sammenlignbar med 2024, men vil også i 2025 bli påvirket av at prisene i kraftmarkedet i NO3, hvor det meste av produksjon konsernet har, eller er medeier i, ligger. Prisene i NO3 er påvirket av lavere forbruksvekst enn forventet, mildere vær og høy fyllingsgrad. Dette også i første kvartal 2025, som har vært preget av lavere kraftpriser enn normalt for årstiden, og markedsutsiktene indikerer fortsatt lave priser gjennom året. Konsernets sikringsstrategi bidrar imidlertid til å redusere konsernets eksponering mot lavere markedspriser, samt at tiltak knyttet til optimalisering av produksjonen ventes å bidra positivt.

For øvrige relevante eierskap forventes det at kontantstrømmen fra Aneo fortsatt vil være negativ, som følge av høye renter, lav kraftpris og vekstinvesteringer. Tensio står overfor store investeringer, både i digitalisering og fysisk infrastruktur i regionalnettet, men det forventes likevel at utbyttene fra Tensio vil kunne opprettholdes.

Styret understreker at det er betydelig usikkerhet, både på kort og mellomlang sikt, knyttet til vurderinger av fremtidige forhold, herunder utvikling i energipriser, regulatoriske forhold og kapitalmarkedets utvikling.

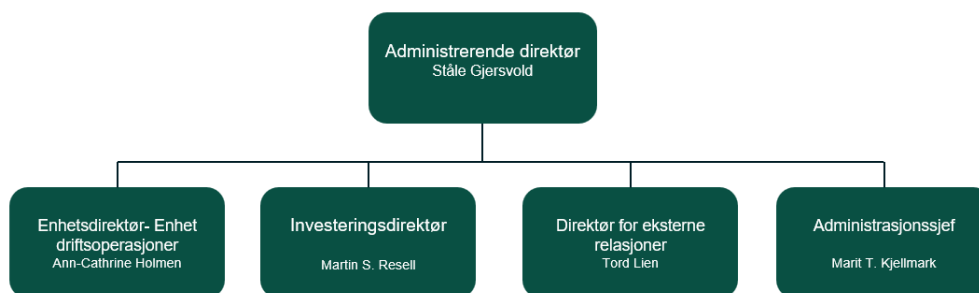
Organisering

TrønderEnergi-konsernet var i 2022 igjennom en betydelig endring knyttet til beslutningen om å dele det daværende konsernet i to for å muliggjøre etableringen av et nytt nordisk fornybarkonsern, Aneo. Hovedtyngden av ansatte i det daværende TrønderEnergi-konsernet ble virksomhetsoverdratt til det nyetablerte konsernet i Aneo.

Dagens ansatte i datterselskapet TrønderEnergi Kraft AS har i all hovedsak sitt virke tilknyttet nødvendige funksjoner for å levere forsvarlig eierskap og drift av vannkraftproduksjon, samt utvikling av vannkraftproduksjon.

TrønderEnergi AS, morselskapet, utvikler seg i økende grad i retning av å være et selskap som først og fremst har tunge eierposter i selskaper som driver innen fornybar energi, eller i randsonen til slik virksomhet. Organisasjonen i TrønderEnergi AS ble i 2024 styrket gjennom ansettelsen av Tord Lien som direktør for eksterne relasjoner.

TrønderEnergi AS (TE)



TrønderEnergi Kraft AS (TEK)



Mennesker og kultur

TrønderEnergis retningslinjer for bærekraft omfatter alle deler av virksomheten, herunder arbeidsgiverrollen. For oss er det naturlig at bærekraftstiltakene også er en sentral del av vår arbeidsgiverrolle. På den ene siden vet vi at det å være troverdig på bærekraft er viktig for vår evne til å rekruttere. På den andre siden er det å utøve arbeidsgiveransvaret bærekraftig en forutsetning for at folk skal bli værende hos oss, trives, holde seg friske og utvikle seg som arbeidstakere. Retningslinjene er en forsterkning av allerede styrende dokumenter, og har sin hovedforankring i FNs bærekraftsmål nr. 8, Anstendig arbeid og økonomisk vekst. Som et ledd i det kontinuerlige forbedringsarbeidet er de styrende dokumentene under nødvendig oppdatering og tilhørende relevant forankring. Dette gjelder også konsernets kultur- og identitetsplattform, der man høsten 2024 startet en prosess for videre utvikling av kulturplattform, og dette arbeidet fortsetter i 2025.

TrønderEnergi arbeider systematisk for å forhindre diskriminering. Vi arbeider proaktivt for å sikre mangfold i vår virksomhet og skal aldri diskriminere noen på grunnlag av kjønn, seksuell legning og kjønnsidentitet, religiøs, etnisk eller kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonsnivå eller alder.

Konsernledelsen består av 2 kvinner og 3 menn og kvinneandelen utgjør dermed 40 prosent. I datterselskapet TrønderEnergi Kraft AS var det ved siste årsskifte 33 ansatte, og av dem 6 kvinner, som gir en kvinneandel på 18%. Mange av de ansatte er fagarbeidere innen fag hvor det historisk sett har blitt utdannet en klar overvekt av menn. Vi har tro på at det kontinuerlige arbeidet for å bidra til at flere jenter velger teknologi og realfag og å styrke kjønnsbalanse og mangfold internt bidrar til å skape et bedre resultat og et bedre arbeidsmiljø i konsernet.

Selskapet har etablert retningslinjer for likestilling og mangfold som omfatter både kjønn, alder, funksjonsnivå og utdanningsbakgrunn. Det er satt mål om å øke kvinneandelen i tekniske fag og lederroller. Arbeidet følges opp i HR-prosesser og rekruttering. Virkningene av tiltakene vurderes minimum årlig, sammen med analyser av likelønn og kjønnsbalanse.

Vår belønningsmodell består av en systematikk som sikrer og ivaretar mangfold og kjønn når det gjelder økonomisk og ikke-økonomisk belønning. Kriterier og praksis sikrer lik behandling ved belønning.

Det gjennomføres jevnlig medarbeiderundersøkelser, og PULS-undersøkelsen i 2024 viste en medarbeidertilfredshet på 85%. Dette viser at de ansatte opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

I tillegg til de fast ansatte kommer det et betydelig tjenestekjøp av stabs- og støttetjenester fra Aneo, delvis basert på fast innleie og delvis på tjenestekjøp.

Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi konsern

I redegjørelsen for årsregnskapet gis det en forklaring på resultat oppdelt i segment og samlet på konsernnivå for balansepostene. For mer utdypende informasjon om segment vises det til nøkkeltallsoppstillingen og note 5 i konsernregnskapet.

Konsernets resultat er 285 millioner kroner i 2024 mot 777 millioner kroner i 2023.

Resultatet består av;

- Resultat fra TrønderEnergi Kraft: 243 millioner kroner
- Resultat fra Tensio: 204 millioner kroner
- Resultat fra TrønderEnergi AS: minus 67 millioner kroner
- Resultat fra TEVH/Aneo: 17 millioner kroner
- Justeringsposter: minus 112 millioner kroner

Ytterligere forklaringer av resultatpostene gis per segment nedenfor.

Segment TrønderEnergi Kraft

Segmentet inneholder konsernets eierskap i TrønderEnergi Kraft som eier konsernets vannkraftanlegg, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

Konsernets vannkraftproduksjon var 1 524 GWh i 2024, mot 1 772 GWh i 2023, og en normalproduksjon på 1 827 GWh.

Gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) ble 32,6 øre pr kWh i 2023 mot 43,8 øre pr kWh i 2023. Gjennom optimalisering disponerer TrønderEnergi kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglementet og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på 11,6 øre pr kWh i 2024 mot 12,9 øre pr kWh i 2023. Hensyntatt sikringskontrakter ble oppnådd kraftpris før grunnrenteskatt 43,5 øre pr kWh i 2024 mot 47,9 øre pr kWh i 2023.

På grunn av at grunnrenteskatt fastsettes basert på norminntekter og ikke faktisk inntekt, er imidlertid den reelle oppnådde prisen etter sikring og etter grunnrenteskatt på 42,7 øre i 2024 mot 38,1 øre i 2023.

Omsetningen i 2024 var på 911 millioner mot 1 242 millioner i 2023. Endringen knytter seg i all hovedsak til lavere pris og produksjon i året.

Driftsresultatet ble 405 millioner kroner i 2024, mot 545 millioner kroner i 2023.

Netto finansposter i 2024 var på 16 millioner.

Skattekostnaden ble på 179 millioner i 2024, herunder 88 millioner i grunnrenteskatt.

Årsresultatet for segment TrønderEnergi Kraft endte på 243 millioner i 2023.

Segment TrønderEnergi

Driftsresultatet for segmentet ble på minus 28 millioner i 2024 mot minus 20 millioner i 2023.

Konsernets finansiering ligger i morselskapet hvorav netto finansposter endte på minus 54 millioner. Økte rentekostnader i 2024 skyldes den generelle renteoppgangen, ettersom deler av finansieringen er knyttet til NIBOR.

Segmentets skattekostnad i 2024 ble minus 15 millioner
Årsresultat i 2024 ble på minus 67 millioner.

Segment Tensio

Segmentet består av eierposten i Tensio som innregnes etter EK-metoden. Resultatandelen for 2024 ble 204 millioner i 2024 mot 127 millioner i 2023.

Segment TEVH/Aneo

Det er ingen omsetning for segmentet i 2024, kun administrative kostnader og resultatandel fra Aneo som innregnes etter EK-metoden.

Driftsresultatet ble på minus 123 millioner i 2024 mot minus 41 millioner i 2023.

Netto finansposter ble på 180 millioner i 2024. Dette er renteinntekter på selgerkreditten TrønderEnergi Vekst Holding AS har mot HitecVision. Renteinntekten akkumuleres på selgerkreditten og er avsatt som kommitert kapital til kapitalinnskudd i Aneo.

Skattekostnaden for segmentet endte på 39 millioner i 2024.
Årsresultatet for 2024 ble på 17 millioner.

Justeringsposter

Justeringsposter inneholder resultateffekter som ikke anses som en del av underliggende drift, og som ikke er gjenstand for løpende virksomhetsoppfølging på samme måte som resultat på segmenter.

Disse postene inkluderer blant annet urealisert verdiendring på kraft og valutakontrakter benyttet som sikringskontrakter for framtidige produksjonsinntekter (realiserte verdiendringer føres under segment TrønderEnergi Kraft), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter knyttet til IFRS 16 leieavtaler.

Justeringspostene for 2024 utgjør et driftsresultat på minus 143 millioner. De vesentligste postene er:

- Inntektsføring av avsetning knyttet til etableringskostnad for Aneo gir redusert driftskostnad på 20 millioner.
- Urealisert verdiendring sikringskontrakter for kraftpris og valuta i TrønderEnergi Kraft: minus 143 millioner.
- Verdiendring på opphevet systemprissikring minus 20 millioner. Dette gjelder kraftkontrakter som ble sikret mot systempris, som medførte større tap i 2022. Tapene er allerede lukket og tapsført i tidligere år, og årets verdiendring er utelukkende knyttet til valutaendring og diskonteringseffekten av at avsetningene er gjort basert på nåverdier. Tapskontraktene har oppgjør i 2024 og 2025.

Balanse og likviditet

Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 11 910 millioner kroner per 31.12.2024 mot 12 534 millioner kroner per 31.12.2023. Av dette utgjorde anleggsmidler 11 025 millioner kroner i 2024 mot 10 892 millioner kroner i 2023. Omløpsmidler utgjorde 885 millioner kroner i 2024 og 1 642 millioner kroner i 2023.

Konsernet har en vedtatt finansstrategi som forutsetter at likviditetsreserven (bankinnskudd, likvide finansielle plasseringer og ubenyttede trekkrettigheter) til enhver tid skal utgjøre minst 500 millioner kroner. Per 31.12.2024 var likviditetsreserven 563 millioner kroner. Per 31.12.2023 var likviditetsreserven 1 372 millioner kroner. Se note 21 i konsernets regnskap for mer informasjon om kontanter og beregning av likviditetsreserver.

Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 7 861 millioner kroner per 31.12.2024 mot 7 793 millioner kroner ved utgangen av 2023. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 3 283 millioner kroner i 2024 og 3 343 millioner kroner i 2023.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2 398 millioner kroner i 2024 mot 2 697 millioner kroner i 2023. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 26 i konsernets regnskap.

I konsernet var egenkapitalandelen 66 % per 31.12.2024 mot 62,2 % per 31.12.2023.

Kontantstrømmer

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var minus 143 millioner kroner i 2024 mot 838 millioner i 2023. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var 223 millioner kroner i 2024 mot minus 133 millioner kroner i 2023. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 538 millioner kroner i 2024 mot 728 millioner kroner i 2023.

Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi AS

TrønderEnergi er et relativt rendyrket holdingselskap som eier aksjer i de 3 virksomhetsområdene;

- Aksjeposten på 40% i Tensio AS
- Aksjeposten på 81,02% av TrønderEnergi Kraft AS (gjennom eierskap i 90,01% i TrønderEnergi Kraft Holding AS som igjen eier 90,01% av TrønderEnergi Kraft AS)
- Aksjeposten 25,5% i Aneo Holding AS (gjennom eierskap i 51% i TrønderEnergi Vekst Holding som igjen eier 50% av Aneo Holding AS)

Resultat

Resultat etter skatt i TrønderEnergi AS er i 2024 182 millioner mot 685 millioner i 2023. Resultatet er sterkt drevet av resultatandeler fra selskap innregnet etter EK metoden som inneholder betydelige resultateffekter fra justeringsposter (urealiserte verdiendring kraftkontrakter).

Resultatdisponeringer viser en avsetning utbytte på 150 millioner basert på årets resultat. Disponering mot annen egenkapital er på 32 millioner.

Eiendeler

Eiendelene i TrønderEnergi AS utgjorde 14 652 millioner kroner per 31.12.2024 mot 15 354 millioner kroner per 31.12.2023. Av dette utgjorde anleggsmidler 14 033 millioner kroner i 2024 og 13 811 millioner kroner i 2023. Omløpsmidler utgjorde 618 millioner kroner i 2024 og 1 543 millioner kroner i 2023.

Likvide midler (bankinnskudd, konsernkontoordning og likvide finansielle plasseringer) var 512 millioner kroner per 31.12.2024 mot 951 per 31.12.2023.

Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i TrønderEnergi AS utgjorde 11 819 millioner kroner per 31.12.2024 mot 11 755 millioner kroner ved utgangen av 2023.

Rentebærende gjeld er 2 397 millioner kroner i 2024 mot 2 697 millioner kroner i 2023. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 16 i morselskapets regnskap.

I TrønderEnergi AS var egenkapitalandelen 81 % per 31.12.2024 mot 77 % per 31.12.2023.

Kontantstrømmer

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var minus 2 millioner kroner i 2024 mot 307 millioner i 2023. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var 316 millioner kroner i 2024 mot minus 90 millioner kroner i 2023. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 450 millioner kroner i 2024 mot minus 641 millioner kroner i 2023.

Risikostyring og internkontroll

Finansiell risiko i TrønderEnergi består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko.

Det er etablert en strukturert prosess for internkontroll og risikostyring knyttet til regnskapsrapporteringen for selskapet. Dette inkluderer kvartalsvis intern økonomisk rapportering, gjennomgang av estimater, samt rutiner for regnskapsavslutning og kvalitetssikring, inkludert behandlingsmatriser. Arbeidet med en ytterligere formalisering av internkontrollmiljøet i selskapet er pågående. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret i det respektive selskapet i konsernet og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Styret har en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg, som møtes jevnlig.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av konsernstyret gjennom finansstrategien som revideres årlig. Hovedmålet med finansstrategien er at risikoen fra finansoperasjonene gjennomgående skal være lav og bidra til at den totale økonomiske eksponeringen for konsernet reduseres.

Den overordnede føringen for konsernets risikostyring er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB. TrønderEnergi har en offisiell rating fra Scope som sist var oppdatert i juni 2024, med rating BBB+/stable.

For mer utdypende om finansiell risiko se note 4 i konsernets regnskap.

Utbyttepolitikk

Gjeldende utbyttepolitikk for TrønderEnergi AS ble vedtatt av styret i 2024 og lyder:

“Eierne av TrønderEnergi har et ønske om forutsigbarhet, og selskapet skal tilstrebe å opprettholde et stabilt utbytt nivå over tid på 150 millioner. Utbytt nivået i TrønderEnergi skal revideres hvert fjerde år, første gang forut for ordinær generalforsamling i 2027.

Det årlige utbyttet skal skje under forutsetning av at aksjelovens §§3-4 og 8-1 (4) ikke legger begrensninger på styrets forslag til utbytte. Utbytt nivået baseres på styrets vurdering av selskapets strategi, økonomiske soliditet og fremtidige forpliktelser. Ambisjonen er at det samlede utbyttet fra og med 2028 bør være i gjennomsnitt 180 millioner.”

Erklæring fra styret og administrerende direktør

I henhold til regnskapsloven § 3-3a bekrefter vi at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at årsregnskapet for 2024 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder. Opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Årsberetningen gir etter vår beste overbevisning en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til selskapet og konsernet sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet står overfor.

Trondheim 30. april 2025
(signert elektronisk)

Odd Inge Mjøen

styreleder

Morten Bostad

Nestleder

Ståle Gjersvold

Konsernsjef

Hanne Wigum

Oddbjørn Bang

Ove Vollan

Ingjerd Astad

Jon Fredrik Baksaas,

1. vara

Nøkkeltall konsern	Def.	Note	Enhet	2024	2023	2022	2021	2020
Resultatregnskap								
Salgsinntekter		<u>6</u>	mill	912	1 242	1 308	1 519	642
EBITDA	1		mill	376	1 189	1 627	587	639
Driftsresultat			mill	315	1 128	1 570	651	425
Resultat før skattekostnad			mill	457	1 278	1 565	420	430
Årsresultat			mill	285	778	1 247	254	443

Balanse								
Totalkapital			mill	11 910	12 534	14 184	9 949	8 035
Egenkapital			mill	7 861	7 793	7 413	5 292	4 647
Rentebærende gjeld	2	<u>26</u>	mill	2 398	2 697	2 995	3 343	2 459
Frie likviditetsreserver	3	<u>21</u>	mill	563	1 373	1 286	1 642	2 541
Netto rentebærende gjeld (NIBD)	4	<u>27</u>	mill	1 840	1 378	1 758	1 642	1 439
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder		<u>26</u>	mill	665	300	297	341	370
Bankinnskudd		<u>21</u>	mill	172	630	653	1 324	764
Egenkapitalandel			%	66,0	62,2	52,3	53,2	57,8

Nøkkeltall segment	Note	Enhet	2024	2023	2022	2021	2020
Produksjon (TrønderEnergi Kraft)							
EBITDA underliggende		mill	467	605	586	608	102
Driftsresultat underliggende		mill	405	545	531	481	14
Faktisk produksjon totalt		GWh	1 524	1 772	2 335	2 649	2 318
Normalproduksjon totalt		GWh	1 827	1 827	1 817	2 670	2 095
Områdepris NO3		øre/kWh	32,6	43,8	42,8	42,0	10,0
Fysisk merverdi over spotpris		øre/kWh	11,6	12,9	8,2	4,2	0,5
Kvalitetsfaktor (oppnådd pris/områdepris)		%	136 %	130 %	119 %	110 %	105 %
Oppnådd kraftpris (eksl. sikring)		øre/kWh	44,1	56,8	51,1	46,1	10,5
Oppnådd kraftpris (inkl. sikring før grunnrenteskatt)		øre/kWh	43,5	47,9	36,4	40,1	16,7
Oppnådd kraftpris (inkl. sikring etter grunnrenteskatt)		øre/kWh	42,7	38,1			

Nett (Tensio) - Fra og med 14.06.2019 er nøkkeltall beregnet som							
EBITDA underliggende		mill	483	365	266	387	340
Nettkapital (NVE-kapital)		mill	3 539	3 236	2 991	2 823	2 691

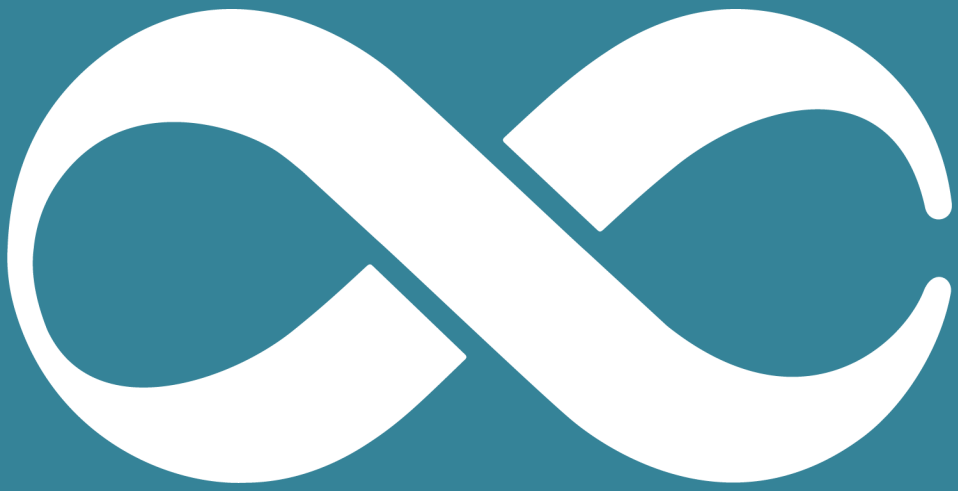
Definisjoner

1 EBITDA: Driftsresultat + Avskrivninger + Nedskrivninger

2 Rentebærende gjeld: ekskl. pensjonsforpliktelser

3 Frie likviditetsreserver: Bankinnskudd + likvide plasseringer + trekkrettigheter

4 Netto rentebærende gjeld (NIBD): Rentebærende gjeld - bankinnskudd - noterte verdipapirer



Regnskap for TrønderEnergi konsern

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2024	2023
Salgsinntekter	<u>6</u> <u>34</u>	912 396	1 242 075
Energikjøp		-77 584	-158 764
Overføringskostnader		-25 422	-31 321
Personalkostnader	<u>9</u> <u>29</u>	-47 556	-44 149
Avskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-61 527	-60 730
Andre driftskostnader	<u>10</u> <u>34</u>	-290 942	-266 113
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-176 089	361 743
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	81 364	85 553
Driftsresultat	<u>5</u>	314 641	1 128 294
Renteinntekt	<u>8</u>	211 416	218 361
Rentekostnad	<u>8</u>	-98 714	-99 137
Andre finansposter	<u>8</u>	29 261	30 130
Netto finansposter		141 964	149 353
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		456 604	1 277 647
Skattekostnad på årets resultat	<u>14</u>	-83 830	-258 463
Skattekostnad grunnrenteskatt	<u>14</u>	-88 253	-241 665
Resultat etter skatt fra videreført virksomhet		284 522	777 519
Årsresultat		284 522	777 519
Årsresultat tilordnes			
Aksjonærene i morselskapet		263 579	630 612
Ikke-kontrollerende eierinteresser		20 942	146 907

1000 kr

Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt	Note	2024	2023
Årsresultat		284 522	777 519
Utvidet resultat			
Estimatendring pensjon netto etter skatt	<u>25</u>	34 787	-4 393
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		34 787	-4 393
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	-17 055	34 085
Kontantstrømsikring		0	-226
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		-17 055	33 859
Sum utvidet resultat		17 733	29 466
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		16 782	29 890
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		950	-424
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		302 254	806 985
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		280 362	660 502
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		21 893	146 483

BALANSE

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2024	2023
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	<u>17</u>	1 666	2 166
Utsatt skattefordel	<u>15</u>	124 087	93 331
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	<u>28</u>	94 590	103 271
Varige driftsmidler	<u>16</u>	1 653 545	1 616 874
Investering i felleskontrollert virksomhet og tilknyttet selskap	<u>11</u>	6 256 498	5 946 045
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		2 882	383
Derivater langsiktig	<u>19</u>	471 597	621 503
Fordringer langsiktig	<u>22</u>	2 419 986	2 508 183
Sum anleggsmidler		11 024 851	10 891 756
Omløpsmidler			
Kundefordringer	<u>22</u> <u>34</u>	119 091	105 158
Fordringer kortsiktig	<u>22</u>	86 173	96 649
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	121 765	121 282
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>20</u>	386 217	689 185
Bankinnskudd	<u>21</u>	171 908	629 886
Sum omløpsmidler		885 154	1 642 159
Sum eiendeler		11 910 005	12 533 916

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2024	2023
Egenkapital			
Aksjekapital	<u>23</u>	74 405	74 405
Annen egenkapital		4 447 707	4 336 248
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>25</u>	55 493	38 711
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		4 577 606	4 449 363
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>33</u>	3 283 179	3 343 143
Sum egenkapital		7 860 784	7 792 506
Gjeld			
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>26</u>	1 747 993	2 397 129
Utsatt skatt grunnrenteskatt	<u>28</u>	162 106	168 920
Pensjonsforpliktelser	<u>29</u>	58 462	43 264
Derivater langsiktig	<u>19</u>	735 268	763 435
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>31</u>	14 976	15 115
Annen langsiktig gjeld	<u>30</u> <u>35</u>	111 782	115 028
Sum langsiktig gjeld		2 830 587	3 502 890
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>26</u>	650 000	299 739
Leverandørgjeld	<u>32</u> <u>34</u>	126 463	102 706
Betalbar skatt	<u>14</u>	209 877	320 966
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	159 019	328 181
Annen kortsiktig gjeld	<u>32</u> <u>35</u>	73 275	186 928
Sum kortsiktig gjeld		1 218 634	1 238 519
Sum egenkapital og gjeld		11 910 005	12 533 916

Trondheim 30 april 2025
(signert elektronisk)

Odd Inge Mjøen
styreleder

Morten Bostad
nestleder

Ståle Gjersvold
konsernsjef

Hanne Wigum

Oddbjørn Bang

Ove Vollan

Ingjerd Astad

Jon Fredrik Baksaas
1. vara

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2024	2023
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	456 604	1 277 647
Justert for:		
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u> 61 527	60 730
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u> -34 539	-518 911
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	<u>29</u> -22 613	-22 613
Rentekostnader	<u>8</u> 99 262	98 754
Andre finansposter	<u>8</u> -206 321	-195 672
Resultatandel fra TS og FKV fratrukket utbytte fra selskapet	<u>11</u> 18 636	14 447
Endringer i kundefordringer, leverandørgjeld og tidsavgrensninger	-95 257	471 620
Betalte renter	-99 622	-98 490
Betalte skatter	-320 966	-249 722
Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter	-143 288	837 791
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	<u>16</u> -97 859	-43 679
Utbetaling ved kjøp av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>20</u> -14 643	-101 259
Innbetaling ved salg av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>20</u> 335 674	22 040
Emisjon i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u> -346 145	
Kjøp av andeler i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-10 000
Innbetaling på langsiktige fordringer	346 145	8
Utbetaling på langsiktige fordringer	<u>22</u>	-12
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	223 172	-132 901
Avgang minoritetsaksjonærer	-49 999	
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	<u>26</u> -300 000	-297 000
Utbetalinger finansielle leieavtaler	-3 795	-3 739
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital		-10 224
Utbetaling ved nedbetaling av lån klassifisert som egenkapital		-143 926
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	<u>24</u> -150 000	-200 000
Utbytte til ikke-kontrollerende interesser	-34 068	-73 068
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-537 862	-727 957
Bankinnskudd pr. 01.01.	629 886	652 954
Sum kontantstrøm/endring i bankinnskudd	-457 978	-23 068
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	<u>21</u> 171 908	629 886

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2024		Note	Aksjekapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2023			74 405	4 336 248	38 711	4 449 363	3 343 143	7 792 506
Årsresultat				263 579		263 579	20 942	284 522
Utvidet resultatregnskap								
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV		<u>11</u>			-17 809	-17 809	754	-17 055
Estimatavvik pensjon		<u>29</u>			34 591	34 591	196	34 787
Sum utvidet resultat					16 782	16 782	950	17 733
Årets totalresultat etter skatt				263 579	16 782	280 362	21 893	302 254
Utbetalt utbytte		<u>24</u>		-150 000		-150 000	-34 068	-184 068
Utgang minor				-2 210		-2 210	-47 789	-49 999
Andre poster				90		90		90
Egenkapital 31.12.2024			74 405	4 447 707	55 493	4 577 606	3 283 179	7 860 784

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2023	Note	Aksjekapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2022		74 405	4 059 786	8 820	4 143 011	3 269 728	7 412 739
Årsresultat			630 612		630 612	146 907	777 519
Utvidet resultatregnskap							
Kontantstrømsikring	<u>20</u>			-226	-226		-226
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV	<u>11</u>			34 085	34 085		34 085
Estimatavvik pensjon	<u>31</u>			-3 969	-3 969	-424	-4 393
Sum utvidet resultat				29 890	29 890	-424	29 466
Årets totalresultat etter skatt			630 612	29 890	660 502	146 483	806 985
Utbetalt utbytte	<u>26</u>		-200 000		-200 000	-73 068	-273 068
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>28</u>		-10 224		-10 224		-10 224
Lån klassifisert som egenkapital			-143 926		-143 926		-143 926
Egenkapital 31.12.2023		74 405	4 336 248	38 711	4 449 363	3 343 143	7 792 506

Noteoversikt

- [1](#) [Generell informasjon](#)
- [2](#) [Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper](#)
- [3](#) [Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger](#)
- [4](#) [Finansielle risikofaktorer](#)
- [5](#) [Segmentinformasjon](#)
- [6](#) [Inntekter](#)
- [7](#) [Netto andre gevinster/tap](#)
- [8](#) [Netto finansposter](#)
- [9](#) [Personalkostnader](#)
- [10](#) [Andre driftskostnader](#)
- [11](#) [Felleskontrollert virksomhet og tilknyttet selskap](#)
- [12](#) [Felleskontrollerte driftsordninger](#)
- [13](#) [Netto valutagevinster og tap](#)
- [14](#) [Skattekostnad](#)
- [15](#) [Utsatt skatt og utsatt skattefordel](#)
- [16](#) [Varige driftsmidler](#)
- [17](#) [Immaterielle eiendeler](#)
- [18](#) [Finansielle instrumenter](#)
- [19](#) [Derivater](#)
- [20](#) [Kortsiktige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat](#)
- [21](#) [Likviditetsreserver](#)
- [22](#) [Kundefordringer og andre fordringer](#)
- [23](#) [Selskapets aksjer og aksjonærer](#)
- [24](#) [Utbytte per aksje](#)
- [25](#) [Annen egenkapital - ikke resultatført](#)
- [26](#) [Rentebærende gjeld](#)
- [27](#) [Netto gjeld](#)
- [28](#) [Utsatt grunnrenteskatt](#)
- [29](#) [Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler](#)
- [30](#) [Annen langsiktig gjeld](#)
- [31](#) [Andre avsetninger for forpliktelser](#)
- [32](#) [Kortsiktig gjeld](#)
- [33](#) [Selskap som inngår i konsolideringen](#)
- [34](#) [Nærstående parter](#)
- [35](#) [Leieforpliktelser](#)
- [36](#) [Hendelser etter balansedagen](#)

1 Generell informasjon

TrønderEnergi er et norsk energikonsern med virksomhet som omfatter vannkraftproduksjon, eierskap i nettselskap og eierskap i Aneo konsern. TrønderEnergi driver virksomhet hovedsakelig i regionale markeder og har hovedkontor i Trondheim. Trønderenergi har gjeldsinstrumenter på Oslo Børs.

Morselskapet Trønderenergi eies av 19 kommuner og KLP- Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringselskap.

2 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelse

Konsernregnskapet til TrønderEnergi er avlegges i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS®) og tolkninger utgitt av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC®) som er godkjent av EU og videre krav i Regnskapsloven. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler og forpliktelser.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3.

Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 2024 som har medført endringer i regnskapsprinsippene til konsernet.

Konsernet har ikke foretatt tidlig anvendelse av nye endrede IFRS'er eller IFRIC-fortolkninger.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet TrønderEnergi AS og datterselskaper der konsernet har kontroll, og evne til å styre variabel avkastning, ved direkte eller indirekte å eie majoriteten av stemmeberettiget kapital. Kontroll og evne til å styre variabel avkastning oppnås normalt gjennom å eie mer enn 50 % av stemmeberettiget kapital, men i noen tilfeller kan aksjonæravtaler medføre avvik fra dette. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og konsolideringen opphører når kontroll over datterselskapet opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

Regnskapsprinsipper i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3 Omregning av fremmed valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen. Valutagevinster og tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta til kursen på balansedagen, resultatføres. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring føres gevinster og tap som del av utvidet resultat.

Valutagevinster og tap som relaterer seg til låneopptak, kontanter og kontantekvivalenter blir presentert i resultatregnskapet som finansinntekter og finanskostnader. Alle andre valutagevinster og tap blir presentert på linjen netto andre gevinster/tap.

3 Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

Estimater og skjønsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige under nåværende omstendigheter. Estimater og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter vises nedenfor.

Pensjonsforpliktelser

Nåverdien av forpliktelsen avhenger av flere faktorer som må fastsettes ved bruk av en rekke estimerte antakelser. Forutsetningene benyttet for å beregne pensjonskostnad inkluderer diskonteringsrente, og G-regulering, samt uttaksprosent. Enhver endring i disse forutsetningene påvirker balanseført beløp på pensjonsforpliktelsen. Det henvises til egen note for pensjonsforpliktelser for ytterligere beskrivelse av anvendte estimater.

Estimering av verdifall

Konsernet har betydelige investeringer i eiendeler. Det gjennomføres nedskrivningstester for disse eiendelene når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende framtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.

4 Finansielle risikofaktorer

Finansiell risiko

Finansiell risiko i TrønderEnergi består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Styret har en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg, som møtes jevnlig.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av styret gjennom finansstrategien som revideres årlig. Konsernets finansfunksjon er gitt ansvaret å handle i kapitalmarkedene. Hovedmålet med finansstrategien er at risikoen fra finansoperasjonene gjennomgående skal være lav og bidra til at den totale eksponeringen for konsernet reduseres.

Den overordnede føringen for konsernets risikostyring er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB. TrønderEnergi har en offisiell rating fra Scope som sist var oppdatert i juni 2024, med rating BBB+/stable.

Videre har TrønderEnergi mål for likviditet og utbytte gjennom styrevedtatt finansstrategi og utbyttepolitikk. Likviditetsreserven skal, inklusive trekkrettigheter, utgjøre minst 500 MNOK.

Styret har vedtatt følgende utbyttepolitikk for TrønderEnergi AS:

Eierne av TrønderEnergi har et ønske om forutsigbarhet, og selskapet skal tilstrebe å opprettholde et stabilt utbytt nivå over tid på 150 millioner. Utbytt nivået i TrønderEnergi skal revideres hvert fjerde år, første gang forut for ordinær generalforsamling i 2027.

Det årlige utbyttet skal skje under forutsetning av at aksjelovens §§3-4 og 8-1 (4) ikke legger begrensninger på styrets forslag til utbytte. Utbytt nivået baseres på styrets vurdering av selskapets strategi, økonomiske soliditet og fremtidige forpliktelser. Ambisjonen er at det samlede utbyttet fra og med 2028 bør være i gjennomsnitt 180 millioner.

a) Markedsrisiko

I) Kraftpris

Kombinasjonen kraftpris og kraftproduksjon er normalt de viktigste risikoer for konsernet. TrønderEnergi vil normalt være netto eksponert som selger av kraft. For å redusere risikoen i produksjonsporteføljen benyttes handel med kraftderivater. Gjennomføring av transaksjoner skjer med forankring i styrevedtatte rammer.

II) Valutarisiko

Inntektene fra energiomsetningen på Nord Pool gjøres opp i euro. Inntekter og utgifter for øvrig er i hovedsak i norske kroner, med unntak av enkelte investeringer med kontantstrømmer i utenlandsk valuta. Konsernet har et lån i EUR i tillegg til kontoer i SEK, USD og EUR med trekkrettigheter. Valutaeksponeringen sammenstilles på konsernnivå. For å redusere risikoen kan det benyttes valutilån og valutaterminer. Sensitiviteten er beregnet slik at + 10% er en styrkelse av fremmed valuta.

	<i>1000 kr</i>	
Resultatvirkning etter skatt av en endring i valuta	+10%	-10%
Kraftproduksjon	2 971	-2 971
Eurolån (med sikringsbokføring)	0	0
Bankkonti EUR inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	4 761	-4 761
Valutaterminer EUR	12 376	-12 376
Eksposering mot EUR	20 108	-20 108
Eksposering mot SEK	25	-25
Eksposering mot USD	0	0
Sum	20 133	-20 133

III) Renterisiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer er konsernet eksponert mot renterisiko gjennom friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteeksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente, samt ulike typer av rentebytteavtale.

Av konsernets rentebærende gjeld og renteswapper, er eksponeringen per 31.12.2024:

(Med eksponering menes bokført verdi på lån som er eksponert mot underliggende endring, uavhengig av løpetid på lånet)

	1000 kr		
Eksponering mot endring i	2024	2023	2022
3mnd nibor	1 250 000	1 250 000	1 547 000
6mnd euribor	0	0	0

	1000 kr		
Resultatvirkning av en endring i rentenivået	Rente	+100 bp	-100 bp
Bankinnskudd	3m nibor	3 127	-3 127
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-9 750	9 750
Friinntekt særbeskatning	12m stat	2 588	-2 588
Sum		-4 035	4 035

b) Kredittrisiko

Hoveddelen av TrønderEnergis energiomsetning foregår på den nordiske kraftbørsen NordPool der handelen cleares. Motpartsrisikoen i konsernet anses derfor som begrenset.

	1000 kr					
			2024		2023	
	Rating	Note	Bokført v.	Kredittrisiko	Bokført v.	Kredittrisiko
Anleggsmidler						
Derivater	AA- / A+	<u>19</u>	471 597	471 597	621 503	621 503
Andre fordringer		<u>22</u>	2 419 986	2 419 986	2 508 183	2 508 183
Omløpsmidler						
Kundefordringer		<u>22</u>	119 091	119 091	105 158	105 158
Andre fordringer		<u>22</u>	86 173	86 173	96 649	96 649
Derivater	AA- / A+	<u>19</u>	121 765	121 765	121 282	121 282
Obligasjoner	min. BBB	<u>20</u>	30 357	30 357	27 425	27 425
Fondsobligasjoner	min. BBB	<u>20</u>	39 488	39 488	38 953	38 953
Obligasjonsfond	min. BBB	<u>20</u>	316 372	316 372	622 807	622 807
Kontanter, bankinnskudd	AA- / A+	<u>21</u>	171 908	171 908	629 886	629 886
Sum			3 776 736	3 776 736	4 771 846	4 771 846

c) Likviditetsrisiko

Refinansieringsrisikoen til TrønderEnergi skal holdes lav. TrønderEnergi styrer derfor etter spredte låneforfall langt ut i tid. Det følger og at likviditetsrisikoen skal holdes lav og til enhver tid sikre økonomisk handlefrihet. Likviditetsreserven skal, inklusive trekkrettigheter, utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Forvaltning av konsernets likviditet styres gjennom finansstrategien.

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Note	Målsetting	2024	2023	2022
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	<u>26</u>	Min. 2 år	3,0	3,6	4,2
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	<u>26</u>	0,25-4 år	1,4	1,7	1,9
Likviditetsreserver (1000kr)	<u>21</u>		563 125	1 372 509	1 285 754
Kommitterte trekkrettigheter	<u>26</u>		5 MNOK	55 MNOK	55 MNOK

1000 kr

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2025	2026	2027	senere
Rentebærende gjeld	<u>26</u>		358 537	58 537	1 318 293
Rentebetalinger		92 787	58 627	43 371	128 781
Derivater langsiktig	<u>19</u>		133 658	111 082	490 528
Annen langsiktig gjeld *)	<u>30</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>26</u>	664 634			
Annen kortsiktig gjeld	<u>32</u>	73 275			
Leverandørgjeld		126 463			
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	159 019			
Sum		1 120 155	554 798	216 966	1 937 601

Sammenligningstall 2023

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2024	2025	2026	senere
Rentebærende gjeld	<u>28</u>		664 634	358 537	1 376 829
Rentebetalinger		106 991	79 536	50 234	152 801
Derivater langsiktig	<u>19</u>		218 242	54 523	490 671
Annen langsiktig gjeld *)	<u>32</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	300 000			
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u>	186 928			
Leverandørgjeld		102 706			
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	328 181			
Sum		1 028 782	966 388	467 270	2 020 301

*) Utbetalingene gjelder pengebeløpserstatninger. Dette er betalingsforpliktelser inn i uendeligheten, og vil derfor ikke kunne kvantifiseres i en slik oppstilling.

Operasjonell risiko

TrønderEnergi er utsatt for en rekke forhold som representerer operasjonell risiko. De hovedsakelige innfallsvinkler til å håndtere dette er gjennom HMS-, beredskaps- og kvalitetsarbeid. Gjennom ISO-sertifisering på kvalitet og miljø har betydelige ressurser blitt lagt ned for å kvalitetssikre prosesser i konsernet. Her arbeides det systematisk med kontinuerlig forbedring. For å sikre mot økonomiske risikoer tegner TrønderEnergi forsikringer på personell, ting og ansvar. Dekning og vilkår gjennomgås årlig og TrønderEnergi følger i stor grad den praksis bransjen har hatt for dekning.

Regulatorisk risiko

Konsernet er påvirket av en rekke ulike rammevilkår som kan ha stor økonomisk betydning. Endringer i særbeskatning som grunnrenteskatt og eiendomsskatt har også stor betydning. Indirekte påvirker europeiske rammevilkår som f.eks. CO2 avgifter kraftprisen. Konsernet har i dag relativt liten andel av produksjon som er berettiget til elsertifikater, men rammevilkårene knyttet til denne ordningen vil kunne ha stor betydning for nye utbyggingsprosjekter.

5 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets ledelse og styret.

TrønderEnergi Kraft:

Segmentet inneholder konsernets eierskap i TrønderEnergi Kraft Holding AS og TrønderEnergi Kraft AS som eier konsernets vannkraftanlegg, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

TrønderEnergi:

Segmentet inneholder morselskapet TrønderEnergi AS.

Tensio:

Segmentet inneholder eierposten på 40 % i nettvirksomheten Tensio AS.

TEVH/Aneo:

Segmentet består av TrønderEnergi Vekst Holding AS (TEVH) som inneholder eierposten på 50 % av Aneo Holding AS.

I tillegg eier TEVH en selgerkreditt mot HitecVision på deler av oppgjøret ved salg av 50% andelen i Aneo Holding AS. Denne selgerkreditten er rentebærende og medfører renteinntekter til selskapet. Renteinntektene akkumuleres på selgkreditten som er avsatt som kommitert kapital til kapitalinnskudd i Aneo.

Justeringsposter:

Justeringsposter inneholder resultateffekter som ikke anses som en del av underliggende drift, og som ikke er gjenstand for løpende virksomhetsoppfølging på samme måte som resultat på segmenter.

Disse postene inkluderer blant annet urealisert verdiendring på kraft og valutakontrakter benyttet som sikringskontrakter for framtidige produksjonsinntekter (realiserte verdiendringer føres under segment TrønderEnergi Kraft), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter (blant annet knyttet til IFRS 16 leieavtaler).

2024	TrønderEnergi				Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	Tensio	TEVH/Aneo	underliggende drift		
Salgsinntekter eksterne	911 253	1 143		-	912 396		912 396
Salgsinntekter interne							
Andre kostnader	-432 038	-28 713		-839	-461 590	20 086	-441 504
Netto andre gevinster og tap	-12 600			-	-12 600	-163 488	-176 089
Avskrivninger	-61 234	-220		-	-61 453	-74	-61 527
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-		203 935	-122 572	81 364		81 364
Driftsresultat	405 381	-27 790	203 935	-123 410	458 116	-143 476	314 641
Rentenetto	6 756	-73 565		179 512	112 702		112 702
Andre finansposter	9 654	19 627		-	29 281	-20	29 261
Netto finansposter	16 410	-53 938	-	179 512	141 984	-20	141 964
Skattekostnad på årets resultat	-90 475	14 564		-39 488	-115 399	31 569	-83 830
Skattekostnad grunnrenteskatt	-88 253	-		-	-88 253	-	-88 253
Årsresultat	243 064	-67 164	203 935	16 613	396 448	-111 927	284 522
Aksjonærene i morselskapet	208 923	-67 164	203 935	8 597	354 291	-90 711	263 579
Ikke-kontrollerende eierinteresser	34 141			8 016	42 158	-21 215	20 942
Varige driftsmidler	1 651 926	1 619					1 653 545
Immaterielle eiendeler	1 666	-					1 666

2023	TrønderEnergi				Sum underliggende drift	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	Tensio	TEVH/Aneo			
Salgsinntekter eksterne	1 242 044	31			1 242 075		1 242 075
Salgsinntekter interne							
Andre kostnader	-479 874	-20 229		-331	-500 434	86	-500 347
Netto andre gevinster og tap	-156 921				-156 921	518 664	361 743
Avskrivninger	-60 493	-163			-60 656	-74	-60 730
Resultatandel felleskontrollert virksomhet			126 634	-41 081	85 553		85 553
Driftsresultat	544 756	-20 360	126 634	-41 412	609 617	518 677	1 128 294
Rentenetto	10 678	-60 128		168 674	119 224		119 224
Andre finansposter	6 093	24 059			30 152	-22	30 130
Netto finansposter	16 771	-36 069		168 674	149 376	-22	149 353
Skattekostnad på årets resultat	-120 472	15 499		-37 060	-142 033	-116 430	-258 463
Skattekostnad grunnrenteskatt	-253 839				-253 839	12 174	-241 665
Årsresultat	187 215	-40 931	126 634	90 202	363 120	414 399	777 519
Aksjonærene i morselskapet	149 876	-40 931	126 634	46 003	281 582	349 031	630 612
Ikke-kontrollerende eierinteresser	37 742			44 199	81 941	64 966	146 907
Varige driftsmidler	1 615 735	1 139					1 616 874
Immaterielle eiendeler	2 166						2 166

6 Inntekter

Inntekter innregnes når kontroll til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde.

Salg av kraft

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Kraftsalg inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere. Konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien av det kunden har fått utført av ytelser.

Inntekter fra fysiske energikontrakter presenteres i omsetning. For fysiske og finansielle kontrakter som omfattes av IFRS 9 presenteres realiserte inntekter og urealiserte verdiendringer som netto andre gevinster/tap.

Andre driftsinntekter

Salg til eier i felleskontrollert virksomhet og andre mindre innteksstrømmer resultatføres på tidspunkt for levering til kunden med beløp tilsvarende det konsernet har rett til å fakturere.

1000 kr

2024	TrønderEnergi		Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	underliggende drift		
Energiomsetning	755 840	-	755 840		755 840
Tjenestesalg	133 482	1 143	134 625		134 625
Andre driftsinntekter	21 932	-	21 932		21 932
Sum inntekter	911 253	1 143	912 396	-	912 396

1000 kr

2023	TrønderEnergi		Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	underliggende drift		
Energiomsetning	1 101 995		1 101 995		1 101 995
Tjenestesalg	114 800		114 800		114 800
Andre driftsinntekter	25 249	31	25 280		25 280
Sum inntekter	1 242 044	31	1 242 075	-	1 242 075

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

7 Netto andre gevinster/tap

1000 kr

	Note	2024	2023
Kraftkontrakter sikringsportefølje realisert		-202 980	-141 998
Valutaterminer sikringsportefølje realisert		-7 647	-14 923
Kraftkontrakter sikringsportefølje urealisert	<u>19</u>	28 430	528 907
Valutaterminer sikringsportefølje urealisert		6 109	331
Tap ved avgang aktivert utstyr/anlegg		0	-247
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån		0	-10 326
Netto andre gevinster/tap		-176 089	361 743

Konsernet følger opp kraft- og valutakontrakter i en sikringsportefølje, hvor sikringsporteføljen gjelder prissikring av framtidige produksjonsinntekter. Konsernet anvender ikke regnskapsmessig sikringsbokføring.

8 Netto finansposter

1000 kr

Netto rentekostnad	Note	2024	2023
Annen renteinntekt		211 416	218 361
Rentekostnad	<u>26</u>	-98 714	-99 137
Netto rentekostnad		112 702	119 224

Andre finansposter	Note	2024	2023
Netto valutagevinster og tap	<u>13</u>	6 579	5 333
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning	<u>20</u>	22 522	25 616
Netto finanskostnad pensjon	<u>29</u>	380	-250
Annen finanskostnad		337	71
IFRS 16 renter		-556	-640
Sum andre finansposter		29 261	30 130

9 Personalkostnader

1000 kr

	Note	2024	2023
Lønn		35 413	29 887
Arbeidsgiveravgift		9 250	7 886
Pensjonskostnader	<u>29</u>	5 689	7 397
Andre personalkostnader		988	551
Arbeid på egne investeringsanlegg		-3 785	-1 572
Sum personalkostnader		47 556	44 149
Antall årsverk videreført virksomhet		35,0	29,0
Antall ansatte videreført virksomhet		36	29

Ytelser til ledende personer

1000 kr

2024- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjon innskudds-ordning	Pensjonskostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	3 415	304	193	1 965	5 877
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	2 011	165	193		2 369
Tord Lien	Direktør for samfunnskontakt (01.05-31.12)	1 122	159	128		1 409
Martin Stræte Resell	Investeringsdirektør	1 608	269	193		2 070

1000 kr

2023- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjon innskudds-ordning	Pensjonskostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	3 262	279	183	1 860	5 585
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	1 917	170	183		2 270

*) Pensjonskostnader er knyttet til innskuddsbasert driftspensjonsordning for lønn over 12 G og tidligpensjon for konsernsjefen og viser årets innskudd til ordningen.

Konsernsjefen inngår i selskapets gjeldende kollektive pensjonsordning for lønn inntil 12G og har en innskuddsbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G som finansierer alderspensjon fra 67 år. Konsernsjefen har i tillegg rett til en innskuddsbasert driftspensjonsordning som finansierer tidligpensjonen gjeldende fra fylte 62 år. Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet.

Dersom styret anmoder konsernsjefen om å fratruke, skal han motta en etterlønn på inntil 12 måneders fast brutto lønn uten tillegg. Ved eventuell oppsigelse fra konsernsjefens side skal det gjøres fradrag i etterlønn for arbeidsinntekt fra eventuell ny arbeidsgiver.

1000 kr

2024- ytelses til styret	Rolle	Styrehonor ar
Odd Inge Mjøen	Styreleder	215
Morten Bostad	Nestleder	129
Ove Vollan	Styremedlem	118
Hanne Wigum	Styremedlem	118
Ingjerd Astad	Styremedlem	118
Oddbjørn Bang	Styremedlem	70
Dag Olav Løseth	Tidl. Styremedlem	48
Rune Jerpstad	Tidl. Styremedlem	77
Kirsti Johanne Welander	Tidl. Styremedlem	99

1000 kr

2023- ytelses til styret	Rolle	Styrehonor ar
Odd Inge Mjøen	Styreleder	208
Morten Bostad	Nestleder	129
Ove Vollan	Styremedlem	114
Hanne Wigum	Styremedlem	114
Kirsti Johanne Welander	Styremedlem	129
Ingjerd Astad	Styremedlem	114
Dag Olav Løseth	Styremedlem	114
Rune Jerpstad	Tidl. Styremedlem	100

10 Andre driftskostnader

1000 kr

	Note	2024	2023
Drift og vedlikehold		48 511	41 294
Eiendomsskatter og avgifter		28 381	21 952
Andel felleskontrollert driftsordning	<u>12</u>	34 468	26 434
Kjøp av utstyr og tjenester		31 681	23 654
Andre driftskostnader		147 902	152 779
Sum andre driftskostnader		290 942	266 113

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2024	2023
Lovpålagt revisjon	1 981	927
Andre attestasjonstjenester	199	148
Annen bistand	17	32
Sum	2 197	1 107

Godtgjørelse til revisor er kostnadsført i andre driftskostnader.

11 Felleskontrollert virksomhet og tilknyttet selskap

Konsernets andel i felleskontrollert virksomhet og tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i den felleskontrollerte virksomheten. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og den bokførte verdi.

Konsernets andel av over- eller underskudd i felleskontrollerte foretak resultatføres på egen linje under driftsresultat og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomhet elimineres. Det samme gjelder urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen.

Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i felleskontrollerte virksomhet omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Konsernets eierandel i TENSIO AS (40%) og Aneo Holding AS (50%) innregnes som felleskontrollert virksomhet. Aksjonærvtalen krever enstemmighet mellom deltakerne på strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger, og ingen av partene har bestemmende innflytelse.

Gnist Capital AS innregnes som tilknyttet selskap.

Konsernets andel av årets resultat er basert på estimert årsresultat fra selskapene. I tilfeller hvor det er avvik mellom estimat og faktisk resultat blir dette korrigert på linjen korreksjon forrige års resultat.

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2023	Eierandel 31.12.2024	Stemme- andel
TENSIO AS	15.06.2019	Stjørdal	40 %	40 %	40 %
Aneo Holding AS	14.10.2022	Trondheim	50 %	50 %	50 %
Gnist Capital AS	30.01.2023	Trondheim	35,71 %	35,71 %	35,71 %

1000 kr

2024	Aneo Holding AS	TENSIO AS	Gnist Capital AS	Sum
Andel årets resultat	-191 552	203 935		12 383
Korreksjon forrige års resultat	68 981			68 981
Sum resultatandel	-122 572	203 935	0	81 363
Inngående balanse 01.01	3 820 733	2 115 312	10 000	5 946 045
Årets resultatandel	-122 572	203 935		81 363
Emisjon	346 145	0		346 145
Andel utvidet resultat	-33 152	16 097		-17 055
Utbetalt utbytte/tilbakebetaling av kapital	0	-100 000		-100 000
Utgående balanse 31.12	4 011 155	2 235 343	10 000	6 256 498

1000 kr

2023	Aneo		Gnist Capital	Sum
	Holding AS	TENSIO AS	AS	
Andel årets resultat	-41 081	126 634		85 553
Sum resultatandel	-41 081	126 634		85 553
Inngående balanse 01.01	3 829 718	2 086 690		5 916 407
Årets resultatandel	-41 081	126 634		85 553
Tilgang	0	0	10 000	10 000
Andel utvidet resultat	32 097	1 988		34 085
Utbetalt utbytte/tilbakebetaling av kapital	0	-100 000		-100 000
Utgående balanse 31.12	3 820 733	2 115 312	10 000	5 946 045

Etterfølgende tabell viser sammenfattet finansiell informasjon for konsoliderte tall for felleskontrollerte virksomheter basert på det som er avlagt av selskapene.

1000 kr

Sammendratt balanse - felleskontrollert virksomhet	Aneo 2023	Aneo 2022	TENSIO 2024	TENSIO 2023
Anleggsmidler	11 066 213	8 755 171	12 385 851	11 654 841
Sum omløpsmidler	1 375 282	2 277 268	511 293	512 933
Sum eiendeler	12 441 496	11 032 439	12 897 144	12 167 774
Langsiktig gjeld	3 373 102	926 594	5 398 396	5 889 525
Kortsiktig gjeld	733 825	1 730 312	1 914 189	989 970
Sum gjeld	4 106 928	2 656 906	7 312 585	6 879 495
Egenkapital konsern	8 334 568	8 375 533	5 584 559	5 288 279
Egenkapital minoritet	606 450	687 186	0	0
Egenkapital majoritet	7 728 118	7 688 347	5 584 559	5 288 279
Konsernets andel av egenkapital	3 864 059	3 844 174	2 233 824	2 115 312
Andre endringer	-43 326		-1 520	
Balanseført verdi 31.12	3 820 733	3 844 174	2 235 344	2 115 312

Sammendratt resultatregnskap tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	Aneo 2023	Aneo 2022	TENSIO 2024	TENSIO 2023
Driftsinntekter	930 063	313 432	2 742 662	2 120 286
Driftskostnader	-1 279 738	-314 314	-1 911 539	-1 573 470
Resultatandel i selskap innregnet etter egenkapitalmetode	383 475	19 719		
Netto finansposter	-84 945	1 557	-177 235	-140 939
Resultat før skatt	-51 146	20 394	653 888	405 877
Skatt	86 015	5 810	-144 050	-88 760
Resultat fra videreført virksomhet	34 869	26 204	509 838	317 117
Andre inntekter og kostnader	21 218	5 049	40 242	4 971
Totalresultat	56 086	31 253	550 080	316 158

12 Felleskontrollerte driftsordninger

Konsernet har 35 % eierandel i Kraftverkene i Orkla . Eierne tar ut sin relative andel av produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser.

13 Netto valutagevinster og tap

		<i>1000 kr</i>	
	Note	2024	2023
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-1 538	-14 593
Andre finansposter	<u>8</u>	6 579	5 333
Sum netto valutagevinster og tap		5 041	-9 260

14 Skattekostnad

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfeller regnskapsføres også skatten direkte mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas og skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskap bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunkt for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt for 2023 utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter under spesifikke vilkår brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, investeringskostnader, avskrivninger, grunnrenterelatert selskapsskatt og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente (3 % for 2023).

Kontantstømskatten i grunnrenteskatteberegningen innebærer at investeringer i vannkraftanleggene gjøres fradragberettiget i sin helhet i investeringsåret. I tillegg gis fradrag i grunnrenteskatteberegningen for selskapsskatt på grunnrentepliktig inntekt.

Negativ grunnrenteinntekt oppstått i et kraftverk kan fra og med 2007 samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Tidligere års negative grunnrente kan fremføres med renter mot senere års positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Utsatt grunnrenteskatt består av utsatt skattefordel knyttet til framførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til midlertidige forskjeller for hvert kraftverk. Utsatt skattefordel balanseføres dersom dette kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en 15 års periode.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på verk med påstemplet merytelse over 10 000 kVA og på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan framføres med renter til senere år, og balanseføres som en forskuddsbetalt skatt.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten beregnes ut fra samme grunnlag som grunnrentebeskatningen. Eiendomsskattegrunnlaget framkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all framtid med fradrag for nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader for utskiftning av driftsmidler.

Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Naturressursskatten samordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatten resultatføres som en driftskostnad.

		<i>1000 kr</i>	
Årets kostnad ved skatt fremkommer slik	Note	2024	2023
Betalbar skatt på årets resultat		124 446	167 724
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	<u>15</u>	-40 617	90 739
Endring tidligere år utsatt skatt		23	
Endring tidligere år bet.bar skatt (alm. inntekt)		-23	
Skattekostnad på ordinært resultat		83 830	258 463
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		85 430	217 085
Endring tidligere år betalbar grunnrenteskatt		955	-12 174
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	<u>28</u>	1 867	36 754
Skattekostnad grunnrenteskatt		88 253	241 664
Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:		172 082	500 127

Betalbar skatt i balansen framkommer slik	2024	2023
Betalbar skatt på årets resultat	124 446	167 724
Reklassifisering betalbar skatt - utsatt skatt		-63 843
Betalbar skatt grunnrente	85 430	217 085
Årets beregnede naturressursskatt	18 713	19 647
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-18 713	-19 647
Sum betalbar skatt	209 877	320 966

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2024	2023
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	456 604	1 277 647
Forventet inntektsskatt etter nominell sats hhv. 22%	100 453	281 082
Skatteeffekt av følgende poster:		
Betalbar/endring utsatt skatt grunnrente	88 253	241 664
Ikke skattepliktige inntekter		0
Ikke fradragsberettigede kostnader	1 136	0
Permanente forskjeller knyttet til investeringer	-17 796	-23 357
Fradragsberettigede renter på gjeld ført som egenkapital		0
Andre poster	37	738
Kostnad ved skatt i resultatregnskapet	172 083	500 127
Effektiv skattesats	37,7 %	39,1 %

15 Utsatt skatt og utsatt skattefordel

Konsernet nettofører forpliktelse og eiendel ved utsatt skatt kun dersom konsernet har en legal rett til å utligne disse og dersom eiendel og forpliktelse ved skatt er innenfor samme skatteregime.

1000 kr

Utsatt skatt 2024	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlig net selskap	Sum
Per 31.12.2023	15 836	11	0	433	16 279
Resultatført i perioden	7 183			49	7 231
Utgang/tilgang datterselskap					
Ført mot utvidet resultat i perioden					
Reklassifisering					
Per 31.12.2024	23 018	11	0	482	23 511

1000 kr

Utsatt skattefordel 2024	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Finansielle instrument/ derivater	Fremførbart rentefradrag	Annet	Sum
Per 31.12.2023	26 659	0	31 238	25 104	26 610	109 610
Resultatført i perioden	-2 310	59 824	-9 658		-32	47 825
Reklassifisert mellom betalbar og utsatt skatt						
Ført mot utvidet resultat i perioden	-9 837					-9 837
Per 31.12.2024	14 512	59 824	21 581	25 104	26 578	147 598
Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2024						124 087

1000 kr

Utsatt skatt 2023	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlig net selskap	Sum
Per 31.12.2022	16 289	0	0	339	16 629
Resultatført i perioden	-454	11	0	94	-349
Utgang/tilgang datterselskap					
Ført mot utvidet resultat i perioden					
Reklassifisering					
Per 31.12.2023	15 836	11	0	433	16 279

1000 kr

Utsatt skattefordel 2023	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Finansielle instrument/ derivater	Fremførbart rentefradrag	Annet	Sum
Per 31.12.2022	30 431	33 615	143 537	25 104	30 551	263 239
Resultatført i perioden	-5 012	21 535	-112 362		4 752	-91 088
Reklassifisert mellom betalbar og utsatt skatt		-55 150			-8 693	-63 843
Ført mot utvidet resultat i perioden	1 239		64			1 303
Per 31.12.2023	26 659	0	31 238	25 104	26 610	109 610

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2023**93 331**

16 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Arbeid på egne investeringsanlegg aktiveres med direkte kostnader på driftsmiddelet, mens indirekte kostnader kostnadsføres. Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den periode utgiftene pådras.

Vannfallsrettigheter er klassifisert som tomt i note 16.

Tomt avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineær slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Varige driftsmidler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler.

Verdifallstestene gjennomføres med utgangspunkt i en bruksverdiberegning. Bruksverdi beregnes med å estimere framtidige kontantstrømmer og beregne nåverdien av disse. Verdifallstest for 2024 har vist at de bokførte verdiene kan forsvares.

1000 kr

Regnskapsåret 2024	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2023							
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 285 845	51 938	50 246	22 825	3 502 961
Akkumulerte avskrivninger	-4 855		-1 829 373	-40 424		-4 114	-1 878 766
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2023	10 631	76 621	1 449 151	11 515	50 246	18 711	1 616 874
Regnskapsåret 2024							
Balanseført verdi 31.12.2023	10 631	76 621	1 449 151	11 515	50 246	18 711	1 616 874
Driftsinvesteringer				700	97 159		97 859
Overført fra anlegg under arbeid			85 792	5 618	-91 410		0
Avgang til bokført verdi				-160			-160
Avskrivninger	-294		-54 249	-3 132		-3 352	-61 027
Balanseført verdi per 31.12.2024	10 337	76 621	1 480 694	14 541	55 994	15 359	1 653 546
Balanseført verdi per 31.12.2024							
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 371 637	57 873	55 994	22 825	3 600 437
Akkumulerte avskrivninger	-5 149		-1 883 623	-43 332		-7 466	-1 939 570
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2024	10 337	76 621	1 480 693	14 541	55 994	15 359	1 653 546
Avskrivningsperiode	30-50 år		20-50 år	3-8 år		3-10 år	

Regnskapsåret 2023	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2022							
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 268 916	51 653	25 763	22 537	3 460 976
Akkumulerte avskrivninger	-4 561		-1 775 862	-38 542		-827	-1 819 791
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2022	10 925	76 621	1 485 734	13 111	25 763	21 711	1 633 865
Regnskapsåret 2023							
Balanseført verdi 31.12.2022	10 925	76 621	1 485 734	13 111	25 763	21 711	1 633 865
Driftsinvesteringer				1 169	42 509	288	43 966
Overført fra anlegg under arbeid			16 929	1 098	-18 027		0
Avgang til bokført verdi	0		0	-727		0	-727
Avskrivninger	-294		-53 512	-3 136		-3 287	-60 230
Balanseført verdi per 31.12.2023	10 631	76 621	1 449 151	11 515	50 246	18 711	1 616 874
Balanseført verdi per 31.12.2023							
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 285 845	51 938	50 246	22 825	3 502 961
Akkumulerte avskrivninger	-4 855		-1 829 373	-40 424		-4 114	-1 878 766
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2023	10 631	76 621	1 449 151	11 515	50 246	18 711	1 616 874
Avskrivningsperiode	30-50 år		20-50 år	3-8 år		3-10 år	

17 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Regnskapsåret 2024	Note	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Balanseført verdi 01.01.2024		2 166	2 166
Tilgang			-
Avskrivninger		-500	-500
Avgang			-
Balanseført verdi 31.12.2024		1 666	1 666
Balanse 31.12.2024			
Anskaffelseskost		4 998	4 998
Akkumulerte avskrivninger		-3 332	-3 332
Balanseført verdi 31.12.2024		1 666	1 666

1000 kr

Regnskapsåret 2023	Note	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Balanseført verdi 01.01.2023		2 666	2 666
Tilgang			-
Avskrivninger		-500	-500
Avgang			-
Balanseført verdi 31.12.2023		2 166	2 166
Balanse 31.12.2023			
Anskaffelseskost		4 998	4 998
Akkumulerte avskrivninger		-2 832	-2 832
Balanseført verdi 31.12.2023		2 166	2 166

Andre immaterielle eiendeler:

Andre immaterielle eiendeler er eiendeler allokert til konsernets segment Produksjon og er henholdsvis knyttet til rettigheter i settefiskanlegg . Andre immaterielle eiendeler avskrives årlig etter en profil basert på antatt levetid og det foretas årlig nedskrivningstest.

Nedskrivningstesten indikerer ingen verdifall på andre immaterielle eiendeler.

18 Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- amortisert kost, og
- derivater til sikringsformål

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelsen.

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2024	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Anleggsmidler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			2 882		2 882
Derivater langsiktig	<u>19</u>		471 597	0	471 597
Andre fordringer	<u>22</u>	2 419 986			2 419 986
Omløpsmidler					
Kundefordringer	<u>22</u>	119 091			119 091
Andre fordringer	<u>22</u>	86 173			86 173
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		121 765	0	121 765
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>20</u>		386 217		386 217
Kontanter, bankinnskudd	<u>21</u>	171 908			171 908
Sum eiendeler		2 797 157	982 461	0	3 779 618

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2024	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Langsiktig gjeld					
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>26</u>	1 747 993			1 747 993
Derivater langsiktig	<u>19</u>		735 268	0	735 268
Annen langsiktig gjeld	<u>30</u>	111 782			111 782
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>26</u>	650 000			650 000
Leverandørgjeld		126 463			126 463
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		159 019	0	159 019
Annen kortsiktig gjeld	<u>32</u>	73 275			73 275
Sum gjeld		2 709 514	894 287	0	3 603 801

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2023	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Anleggsmidler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			383		383
Derivater langsiktig	<u>19</u>		621 503	0	621 503
Andre fordringer	<u>23</u>	2 508 183			2 508 183
Omløpsmidler					
Kundefordringer	<u>23</u>	105 158			105 158
Andre fordringer	<u>23</u>	96 649			96 649
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		121 102	179	121 282
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>		689 185		689 185
Kontanter, bankinnskudd	<u>22</u>	629 886			629 886
Sum eiendeler		3 339 875	1 432 174	179	4 772 229

Balanseført verdi 31.12.2023	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Langsiktig gjeld					
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 397 129			2 397 129
Derivater langsiktig	<u>19</u>		763 435	0	763 435
Annen langsiktig gjeld	<u>32</u>	115 028			115 028
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	299 739			299 739
Leverandørgjeld		102 706			102 706
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		327 740	441	328 181
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u>	186 928			186 928
Sum gjeld		3 101 529	1 091 175	441	4 193 145

Finansielle instrumenter - nivåhierarki

Vurdering av virkelig verdi.

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi i henhold til verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (brukt på nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke-observerbare forutsetninger).

Følgende tabell presenterer konsernets eiendeler og gjeld som er målt til virkelig verdi fordelt på de ulike nivågruppene.

						1000 kr
Eiendeler 31.12.2024		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat						
Aksjer	omløpsm.	<u>20</u>		2 882		2 882
Obligasjoner	omløpsm.	<u>20</u>		30 357		30 357
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>20</u>		39 488		39 488
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>20</u>	316 372			316 372
Sum			316 372	72 727		389 099
Derivater						
Kraftkontrakter	anleggsm.	<u>19</u>		471 597		471 597
Kraftkontrakter	omløpsm.	<u>19</u>	19 153	102 612		121 765
Renteswapper	omløpsm.	<u>19</u>				
Valutaterminer	anleggsm.	<u>19</u>				
Valutaterminer	omløpsm.	<u>19</u>				
Sum			19 153	574 209		593 362
Sum eiendeler			335 526	646 936		982 461

						1000 kr
Gjeld 31.12.2024		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivater						
Valutaterminer	langsiktig	<u>19</u>		6 135		6 135
Renteswapper	kortsiktig	<u>19</u>				
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>19</u>	231	728 902		729 133
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>19</u>	122 460	29 959		152 419
Valutaterminer	kortsiktig	<u>19</u>		6 600		6 600
Sum gjeld			122 691	771 596		894 287

1000 kr

Eiendeler 31.12.2023		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat						
Aksjer	omløpsm.	<u>21</u>	0	383	0	383
Obligasjoner	omløpsm.	<u>21</u>	0	27 425	0	27 425
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>21</u>	0	38 953	0	38 953
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>21</u>	622 807	0	0	622 807
Sum			622 807	66 762	0	689 568

Derivater

Kraftkontrakter	anleggsm.	<u>19</u>	15 001	606 503	0	621 503
Kraftkontrakter	omløpsm.	<u>19</u>	32 687	88 415	0	121 102
Renteswapper	omløpsm.	<u>19</u>	0	179	0	179
Valutaterminer	anleggsm.	<u>19</u>	0	0	0	0
Valutaterminer	omløpsm.	<u>19</u>	0	0	0	0
Sum			47 688	695 098	0	742 785
Sum eiendeler			670 494	761 859	0	1 432 354

1000 kr

Gjeld 31.12.2023		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivater						
Valutaterminer	langsiktig	<u>19</u>	0	3 690	0	3 690
Renteswapper	kortsiktig	<u>19</u>	0	441	0	441
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>19</u>	155 332	604 413	0	759 745
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>19</u>	240 513	84 055	0	324 568
Valutaterminer	kortsiktig	<u>19</u>	0	3 173	0	3 173
Sum gjeld			395 845	695 771	0	1 091 616

1000 kr

		Note	Bokført verdi 31.12.2024	Virkelig verdi 31.12.2024
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi				
Langsiktig rentebærende gjeld		<u>26</u>	1 747 993	1 673 265
Kortsiktig rentebærende gjeld		<u>26</u>	650 000	650 585
Sum			2 397 993	2 323 850

1000 kr

		Note	Bokført verdi 31.12.2023	Virkelig verdi 31.12.2023
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi				
Langsiktig rentebærende gjeld		<u>26</u>	2 397 129	2 310 000
Kortsiktig rentebærende gjeld		<u>26</u>	299 739	298 890
Sum			2 696 868	2 608 890

19 Derivater

Derivater balanseføres til virkelig verdi på tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som sikringsinstrument og eventuelt type sikring. Konsernet klassifiserer derivater som inngår i en regnskapsmessig sikring som:

- *sikring av variabilitet i kontantstrømmer tilknyttet en svært sannsynlig framtidig transaksjon (kontantstrømsikring)
- *sikring av virkelig verdi av en balanseført eiendel eller forpliktelse (verdisikring)

Ved inngåelsen av sikringstransaksjonen dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak de forskjellige sikringstransaksjonene, samt mulige kilde til ineffektiviteten. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes er effektive i å utligne endringene i virkelig verdi eller kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved sikringens inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av derivatene brukt i sikringsrelasjoner er vist i note 19 og 20. Endring i egenkapitalen knyttet til derivater som anvendes i en regnskapsmessig sikring er vist i note 27. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på derivatet er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom derivatets gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som utpekes som sikringsinstrument og kvalifiserer som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat. Tap og fortjeneste på den ineffektive delen, resultatføres som finanspost. Beløp som er ført mot utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden som den sikrede forpliktelsen eller planlagte transaksjonen (sikringsobjektet) påvirker resultatregnskapet. Når et sikringsinstrument utløper eller selges, eller når en sikring ikke lenger tilfredstiller kriteriene for sikringsbokføring forblir samlet gevinst eller tap ført over utvidet resultat i egenkapitalen og blir omklassifisert til resultatet samtidig med at den planlagte transaksjonen blir resultatført. Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført, omklassifiseres balanseført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet.

Verdisikring

Endringer i virkelig verdi på derivater som øremerkes og kvalifiserer for sikring av virkelig verdi og som er effektive, føres over resultatregnskapet sammen med endringen i virkelig verdi knyttet til den sikrede risikoen på den tilhørende sikrede eiendel eller forpliktelse. Gevinst eller tap knyttet til den ineffektive del resultat føres på linjen netto andre gevinster/tap. Dersom sikringen ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, vil regnskapsført effekt av sikringen som føres til amortisert kost, amortiseres over perioden til instrumentets forfall.

Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres på linjen netto andre gevinster/ tap.

Kontrakter for eget bruk

Kontrakter til fysisk salg av kraft i samsvar med selskapets salgsbehov er designert som finansielt instrument med verdiendringer over resultatet når det eliminerer eller vesentlig reduserer inkonsistens i regnskapsføringen («accounting mismatch»). Vurderingen gjøres for hver relevant kontrakt. Øvrige kontrakter for kjøp og salg av kraft er innregnet som fysiske kontrakter. Ved slike kontrakter med innebygde derivater er det innebygde derivatet er skilt ut og innregnet med verdiendringer over resultatet etter IFRS 9. Øvrige fysiske kraftkontrakter er innregnet som tapskontrakter når kriteriene i IAS 37 er oppfylt.

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2024	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		471 597	121 765	729 133	152 419
Valutaterminer - virkelig verdi		0	0	6 135	6 600
Renteswapper - verdisikring		0	0	0	0
Renteswapper - kontantstrømsikring		0	0	0	0
Sum balanseførte derivater		471 597	121 765	735 268	159 019

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2023	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		621 503	121 102	759 745	324 568
Valutaterminer - virkelig verdi		0	0	3 690	3 173
Renteswapper - verdisikring		0	179	0	441
Renteswapper - kontantstrømsikring		0	0	0	0
Sum balanseførte derivater		621 503	121 282	763 435	328 181

20 Kortsiktige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler som primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjenesten fra kortsiktige prissvingninger.

Derivater klassifiseres alltid som eiendeler til virkelig verdi over resultatet, med mindre de er en del av en kontantstrømgrensmessig sikring og verdiendringen er over utvidet resultat.

Finansielle eiendeler i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler dersom de går til levering innenfor 1 år, øvrig klassifiseres som langsiktig.

<i>1000 kr</i>		
Omløpsmidler	2024	2023
Noterte verdipapirer		
Obligasjoner	30 357	27 425
Fondsobligasjoner	39 488	38 953
Obligasjonsfond	316 372	622 807
Sum noterte verdipapirer	386 217	689 185

21 Likviditetsreserver

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid og ubenyttede trekk på kassekreditt.

<i>1000 kr</i>			
Likviditetsreserver	Note	2024	2023
Kontanter og bankinnskudd		171 908	629 886
- bundne midler		0	-1 562
Øvrige likvide finansielle plasseringer	<u>20</u>	386 217	689 185
Ubenyttet kassekreditt Danske Bank	<u>26</u>	0	50 000
Ubenyttet kassekreditt DNB	<u>26</u>	5 000	5 000
Likviditetsreserver		563 125	1 372 509

22 Kundefordringer og andre fordringer

Finansielle eiendeler til amortisert kost er eiendeler hvor forretningsmodellen er «hold to collect» og møter betingelsene til «SPPI» (kontantstrømkriteriet). Disse klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Amortisert kost eiendeler består av kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i balansen.

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til transaksjonspris. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode, fratrukket avsetning for forventet tap over kundefordringers levetid, basert på en vurdering av kredittrisiko og markedsanalyser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med effektiv rente.

Kundefordringer klassifiseres som omløpsmidler.

Konsernet vurderer ved hver balansedato om det finnes objektive bevis på at en finansiell eiendel, eller en gruppe av finansielle eiendeler, har økt kredittrisiko. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler resultatføres ved bruk av en forventet tapsmodell.

Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte forventet kontantstrømmer diskontert med den finansielle eiendelens opprinnelige effektive rente. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapet innregnes i resultatregnskapet.

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	Note	2024	2023
Egenkapitalinnskudd KLP		6 747	6 747
Netto pensjonforpliktelse ytelsesordning	<u>29</u>	71 512	
Andre langsiktige fordringer		2 341 727	2 501 442
Langsiktige fordringer		2 419 986	2 508 189

Andre kortsiktige fordringer	Note	2024	2023
Fordringer på nærstående parter	<u>34</u>	19 002	28 287
Garantier		31 660	17 837
Andre kortsiktige fordringer		35 511	50 525
Kortsiktige fordringer		86 173	96 649

Kundefordringer		2024	2023
Kundefordringer		118 695	104 487
Kundefordringer nærstående	<u>34</u>	395	671
Kundefordringer netto		119 091	105 158

Sum kundefordringer og andre fordringer		2 625 249	2 709 995
--	--	------------------	------------------

Kundefordringer som er forfalt men ikke tapsført		2024	2023
0-30 dager		61	8 130
31-60 dager		0	0
61-90 dager		5	24
Over 90 dager		13	26
Sum		80	8 180

Konsernet har ingen avsetning for tap på krav. Historisk sett har konsernet svært lite tap og verdiene i både forfalte og ikke-forfalte krav er vurdert å inneha ubetydelig risiko.

23 Selskapets aksjer og aksjonærer

Selskapets aksjekapital er på kr 74.405.232 og er fordelt på 9.820.106 A-aksjer, 1.666.824 B-aksjer og 913.942 C-Aksjer a kr 6,-. Selskapets A-aksjer kan bare eies av staten, statsforetak, kommuner og fylkeskommuner eller selskaper hvor disse eier hundre prosent av aksjene. Denne begrensningen gjelder ikke selskapets B-aksjer. C-aksjer er et resultat av konvertering av foretaksfondsobligasjon 2020. Ingen aksjeeier kan eie mer en 25 % av aksjene i selskapet. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer en aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital, dette er gjeldende for alle aksjeklasser.

Det er ingen andre forskjeller mellom A, B og C-aksjer enn det som er beskrevet i denne note.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12	Antall A-aksjer	Antall B-aksjer	Antall C-Aksjer	Eier-andel	Stemmeandel
Frøya kommune	281 520	-	27 185	2,49 %	2,49 %
Heim kommune	537 517	14 080	50 344	4,85 %	4,85 %
Hitra kommune	303 950	-	29 502	2,69 %	2,69 %
Holtålen kommune	151 980	-	14 240	1,34 %	1,34 %
Indre Fosen kommune	907 000	-	85 440	8,00 %	8,00 %
KLP - Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap	-	1 652 744	-	13,33 %	13,33 %
Malvik kommune	335 622	-	31 069	2,96 %	2,96 %
Melhus kommune	1 511 019	-	143 694	13,34 %	13,34 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	34 952	3,17 %	3,17 %
Oppdal kommune	457 504	-	32 363	3,95 %	3,95 %
Orkland kommune	1 920 369	-	180 356	16,94 %	16,94 %
Osen kommune	118 992	-	10 356	1,04 %	1,04 %
Rennebu kommune	6 767	-	1 294	0,07 %	0,07 %
Selbu kommune	162 000	-	15 534	1,43 %	1,43 %
Skaun kommune	248 370	-	24 596	2,20 %	2,20 %
Stjørdal kommune	22 324	-	-	0,18 %	0,18 %
Trondheim kommune	1 033 202	-	98 385	9,13 %	9,13 %
Tydal kommune	17 512	-	2 589	0,16 %	0,16 %
Ørland kommune	871 943	-	81 556	7,69 %	7,69 %
Åfjord kommune	573 985	-	50 487	5,04 %	5,04 %
Totalt	9 820 106	1 666 824	913 942	100,00 %	100,00 %

Ingen av selskapets aksjer eies av medlemmer i styret eller av daglig leder

24 Utbytte per aksje

1000 kr

	Foreslått				
	2025	2024	2023	2022	2021
Utbetalt ordinært utbytte til aksjonærene i morselskapet	150 000	150 000	99 874	149 874	149 874
Utbetalt preferert utbytte til aksjonærene i morselskapet			50 126	50 126	50 126
Tilleggsutbytte til aksjonærene i morselskapet			50 000		
Antall A og B-aksjer i morselskapet	11 486 930	11 486 930	11 486 930	11 486 930	11 486 930
Antall C-aksjer i morselskapet	913 942	913 942	913 942	913 942	913 942
Antall egne aksjer på utbetalingstidspunktet (A-aksjer)	0	0	0	0	67 301
Antall utestående aksjer på utbetalingstidspunktet	12 400 872	12 400 872	12 400 872	12 400 872	12 333 571
Utbetalt ordinært utbytte per aksje	12,10	12,10	8,05	12,09	12,15
Utbetalt preferert utbytte per aksje			54,85	54,85	54,85
Utbetalt ekstraordinært utbytte per aksje			4,03		

I forbindelse med konvertering av foretaksfondsobligasjon ble det utstedt nye C-aksjer. Aksjeklassen hadde til og med regnskapsåret 2022 rett til et preferert utbytte som tilsvarer de årlige renteutbetalingene for det konverterte lånevolumet, forutsatt at selskapet vedtar å betale utbytte. Eiere av aksjeklasse C mottar også ordinært utbytte. Foreslått utbytte for regnskapsåret er på totalt 150 millioner. Vedtak fattes på den ordinære generalforsamlingen 3. juni 2025. Det foreslåtte utbytte er ikke gjeldsført i regnskapet i 2024.

25 Annen egenkapital - ikke resultatført

1000 kr

Annen egenkapital - ikke resultatført	Note	Tilknyttet			Sum
		Pensjoner	e selskaper	Sikring	
Balanseført verdi 01.01.2023		46 818	-38 224	226	8 820
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		34 085		34 085
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			-226	-226
Estimatavvik pensjoner		-3 969			-3 969
Balanseført verdi 31.12.2023		42 849	-4 139	0	38 711
Balanseført verdi 01.01.2024		42 849	-4 139	0	38 710
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		-17 809		-17 809
Kontantstrømsikring	<u>21</u>				0
Estimatavvik pensjoner		34 591			34 591
Balanseført verdi 31.12.2024		77 440	-21 947	0	55 493

Kategorier av ikke-resultatført egenkapital:

Utvidet resultat i tilknyttet selskap:

Egenkapitalendringer som ikke er resultatført vedrørende tilknyttede selskapet gjelder ytelsesbaserte pensjonsordninger i disse selskapene. Jfr. nedenstående om pensjoner.

Sikring:

Konsernet eliminerer noe av valutarisikoen knyttet til kraftproduksjon som i hovedsak selges i euro ved å benytte valutalån og renteswapper som kontantstrømsikring. Effektiv del av verdiendringen bokføres over utvidet resultat (og dermed ikke resultatført egenkapital), og omklassifiseres over resultat i samme periode som leveringsperioden på forventet produksjonsinntekt.

Pensjoner:

Endringer i pensjonsforpliktelsen (estimatavvik) som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført mot ikke-resultatført annen egenkapital.

26 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		299 176	300 000	NOK	08.09.2026
NIB - Nedbetalingslån		600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 9 (NO0010936198)		848 817	850 000	NOK	24.09.2028
Sum langsiktig rentebærende gjeld		1 747 993			

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)		650 000	650 000	NOK	24.09.2025
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		650 000			

1000 kr

Avdragsprofil	2025	2026	2027	2028	2029	Deretter	Sum
NOK	664 634	358 537	58 537	908 537	58 537	351 220	2 400 000
Sum	664 634	358 537	58 537	908 537	58 537	351 220	2 400 000

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2024	2023	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	0	50 000	2024
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2025
Sum ubenyttede trekkrettigheter	5 000	55 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2024	2023	2022
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 2 år	3,0	3,6	4,2
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,4	1,7	1,9

Alle lånene er bokført til kostpris.

Flere av lånene er underlagt finansielle covenants, bl.a. 30 % bokført egenkapital-andel på konsernnivå, 40 % verdijustert egenkapital-andel på konsernnivå og negativ pledge. Konsernet overholder dagens covenantskrav. Ansvarlige lån teller i denne sammenhengen som egenkapital.

Sammenligningstall for 2023

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		298 687	300 000	NOK	08.09.2026
NIB - Nedbetalingslån		600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)		650 000	650 000	NOK	24.09.2025
Obligasjonslån 9 (NO0010936198)		848 442	850 000	NOK	24.02.2028
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 397 129			

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		300 000	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring		-261			
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		299 739			

27 Netto gjeld

1000 kr

Netto gjeld	31.12.2023	Kontant-		Annet	31.12.2024
		strøm	Valuta		
Kontanter	629 886	-457 978			171 908
Likvide plasseringer	689 185	-302 968			386 217
Langsiktig rentebærende gjeld	-2 397 129	298 875		350 261	-1 747 993
Kortsiktig rentebærende gjeld	-299 739			-350 261	-650 000
Netto gjeld	-1 377 797	-462 071	0	0	-1 839 868

28 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

Utsatt skattefordel grunnrente	2024	2023
Driftsmidler	11 753	14 642
Framførbart underskudd grunnrenteskatt	82 837	88 630
Sum utsatt skattefordel grunnrente	94 590	103 272

Utsatt skatt grunnrente	2024	2023
Driftsmidler	162 106	168 920
Sum utsatt skatt grunnrente	162 106	168 920

Skattefordel av ikke utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til fremføring utover 15 år (ikke balanseført)	0	0
---	---	---

29 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler

Konsernet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven. Konsernet har både sikret og usikret ytelsesordning og innskuddsordning.

Sikret ytelsesordning

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i rente på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes at ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Konsernet har en lukket kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning som er dekket gjennom KLP kommunal Landspensjonskasse Gjensidig forsikringsselskap. Ansatte som ble meldt ut av ytelsesordningen 01.01.2017 og inn i ny innskuddsordning har fått en oppsatt rettighet. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp.

Usikret ytelsesordning

Konsernet har usikret ytelsesordning som definerer den pensjonsutbetaling en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingene er avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Konsernet har 2 usikrede pensjonsordninger hvorav den ene er knyttet til pensjonsordninger for ansatte i ledelsen med lønn over 12 G og den andre er driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 57 til 62 år som falt utenfor offentlig AFP ordning 01.01.2017 ved lukking av ytelsesordningen.

Innskuddsordning

Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med at plikten til å betale innskudd påløper.

Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige innbetalinger.

	31.12.2024	31.12.2023
Sikret ytelsesordning		
Aktive	0	0
Oppsatte	329	353
Pensjonister	218	198
Usikret ytelsesordning - driftspensjon AFP		
Aktive	4	5
Pensjonister	3	7
Usikret ytelsesordning - 12G ordning		
Aktive	1	1
Pensjonister	5	5
Innskuddsordning	36	29

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
G-regulering	3,75 %	3,25 %
Pensjonsregulering	3,00 %	2,80 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,10 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KLP-U.tariff	KLP-U.tariff
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Diskonteringsrenten er beregnet med utgangspunkt i priser på OMF renten (obligasjoner med fortrinnsrett) den 31.12.2023.

	1000 kr	
Balanseførte forpliktelser	2024	2023
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	351 942	385 695
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	423 455	401 525
Underdekning i sikrede ordninger (ytelsesbasert ordning)	-71 512	-15 830
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger	58 462	59 094
Sum balanseførte forpliktelser	-13 050	43 264

	1000 kr		
Resultatførte pensjonskostnader	Note	2024	2023
Ytelsesbasert ordning			
Nåverdi av årets opptjening		0	74
Administrasjonskostnad/Rentegaranti		190	182
Arbeidsgiveravgift - pensjonskostnad		27	36
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon		216	293
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning		216	293
Innskuddsbasert ordning			
Personalkostnad		2 780	1 320
Usikrede pensjonsordninger			
Personalkostnad		2 693	5 784
Sum pensjonskostnad alle ordninger		5 689	7 397
Rentekostnad		11 782	11 061
Avkastning		-12 357	-11 198
Forvaltningsomkostning		241	362
Netto rentekostnad		-333	225
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad		-47	26
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	<u>8</u>	-380	250

Estimatavvik pensjon over utvidet resultat	2024	2023
Aktuarielt tap/(gevinst) ytelsesbasert ordning	-39 110	4 965
Arbeidsgiveravgift ytelsesbasert ordning	-5 490	667
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via utvidet resultat	-44 599	5 632

1000 kr

Regnskapsåret 2024			
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2024	385 696	401 526	-15 830
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	0		0
Administrasjons/finansomkostning		-431	431
Rentekostnad/ Avkastning	11 735	12 357	-621
Endring estimatavvik	-28 968	15 429	-44 397
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	368 463	428 881	-60 417
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-1 371	9 725	-11 096
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-15 150	-15 150	0
Balanseført verdi 31.12.2024 sikrede ordninger	351 942	423 455	-71 512

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 4,5 millioner kroner.

1000 kr

Regnskapsåret 2023			
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2023	375 319	367 998	7 321
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	0		0
Administrasjons/finansomkostning		-544	544
Rentekostnad/ Avkastning	11 045	11 198	-153
Endring estimatavvik	17 174	11 775	5 399
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	403 538	390 428	13 110
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-3 479	25 461	-28 940
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-14 364	-14 364	0
Balanseført verdi 31.12.2023 sikrede ordninger	385 696	401 526	-15 830

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 7,5 millioner kroner.

Sensitivitetsanalyse - økning i pensjonsforpliktelse	2024	2023
Diskonteringsrenten redusert med 0,5 % - poeng	7,53 %	8,12 %
Diskonteringsrenten økt med 0,5%-poeng	-6,70 %	-7,19 %
Lønnsvekst økt med 0,5 %- poeng	1,14 %	0,21 %

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre. Beregningen av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning som framkommer i balansen.

Pensjonsmidlene består av (i %)	2024	2023
Aksjer	35,3 %	31,8 %
Eiendom	12,8 %	13,7 %
Utlån	10,9 %	12,7 %
Obligasjoner, investment grade	37,5 %	38,0 %
Likviditet/Pengemarked	3,5 %	3,8 %
Totalt	100,0 %	100,0 %

30 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	Note	2024	2023
Pengebeløpserstatninger	<u>4</u>	99 404	99 404
Langsiktig leieforpliktelser		12 378	15 623
Sum annen langsiktig gjeld		111 782	115 028

Pengebeløpserstatninger er avtaler om å utbetale årlige erstatninger over en tidsbegrenset periode til grunneiere. Erstatningene er en finansiell forpliktelse som skal måles og innregnes til amortisert kost.

Det er ikke inngått nye avtaler i 2024 og ingen vesentlige avtaler er omgjort fra årlige erstatninger til engangserstatninger.

Forpliktelsen er beregnet med utgangspunkt i forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger, mv. Forpliktelsen er beregnet med utgangspunkt i sum av alle årlige erstatningsbeløp multipliseres med faktor angitt i forskriften.

31 Andre avsetninger for forpliktelser

Ved inngåelse av avtaler om sluttvederlag og førtidspensjonering foretas det en regnskapsmessig avsetning med grunnlag i inngåtte avtaler. Nåverdi av inngåtte sluttpakke- og førtidspensjonsavtaler er bokført som engangskostnad på avtaletidspunktet og forpliktelsen reduseres årlig etterhvert som utbetaling skjer.

Det er i 2017 foretatt avsetning for nedriggingskostnader knyttet til vannkraftverk.

1000 kr

	2024	2023
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	4 557	4 696
Langsiktige avsetninger - nedriggingskostnader	10 419	10 419
Sum andre avsetninger for forpliktelser	14 976	15 115

32 Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode.

Leverandørgjeld klassifiseres som kortsiktig gjeld.

1000 kr

Annen kortsiktig gjeld	2024	2023
Offentlige avgifter	7 107	63 273
Påløpte kostnader	31 511	78 205
Andel felleskontrollert driftsordning	<u>12</u>	9 730
Øvrig kortsiktig gjeld	24 927	41 058
Sum annen kortsiktig gjeld	73 275	186 928

33 Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Virksomhetssted	Type virksomhet	Eid direkte av mor-selskapet	Eid av konsernet totalt	Andel ordinære aksjer eid av ikke-kontrollerende eierinteresser
Morselskapet:					
TrønderEnergi AS	Trondheim				
Datterselskap som konsolideres:					
TrønderEnergi Kraft AS	Trondheim	Kraftproduksjon		90,01 %	9,99 %
TrønderEnergi Kraft Holding AS	Trondheim	Holding	90,01 %	90,01 %	9,99 %
Driva Kraftverk	Trondheim	Kraftproduksjon		75,00 %	25,00 %
TrønderEnergi Vekst Holding AS	Trondheim	Holding	51,75 %	51,75 %	48,25 %

Alle datterselskapene er konsolidert. Stemmerettighetene følger ordinære aksjer. Morselskapet eier ingen preferanseaksjer i datterselskapene.

34 Nærstående parter

Alle datterselskaper, felleskontrollerte selskap og tilknyttede selskap er nærstående parter til TrønderEnergi AS, se note 11 og note 12 for informasjon om selskapene. Datterselskap til tilknyttede selskap ansees også som nærstående. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsernregnskapet og vises ikke i denne note.

TrønderEnergi-konsernet leier lokaler av nærstående selskap. Disse avtalene er innregnet etter IFRS 16 som bruksretteiendeler/-forpliktelser, og vises derfor ikke i denne noten. Se note 16 og 37.

Alle aksjonærer i TrønderEnergi vil etter gjeldende prinsipper ikke være å anse som nærstående part. Det vises til note 25 og note 35 for informasjon rundt eiere og selskap som inngår i konsolideringen.

Kjøp og salg mellom nærstående parter består av:

Kjøp av varer og tjenester

Nettleie, administrative tjenester, energiforvaltning- og driftssentraltjenester.

Salg av varer og tjenester

Timer innenfor administrative tjenester og prosjektledelse.

1000 kr

Kjøp og salg mot nærstående parter	2024	2023
Salg av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	2 567	8 720
Sum salg av varer og tjenester	2 567	8 720
Kjøp av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	114 948	98 339
Sum kjøp av varer og tjenester	114 948	98 339
Balanseposter mot nærstående parter	2024	2023
Kundefordringer og andre fordringer		
Felleskontrollert virksomhet	19 397	28 957
Sum kundefordringer og andre fordringer	19 397	28 957
Leverandørgjeld og annen gjeld		
Felleskontrollert virksomhet	65 028	60 026
Sum leverandørgjeld og annen gjeld	65 028	60 026

35 Leieforpliktelser

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet om kontrakten inneholder en leieavtale. Kontrakten inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag. IFRS 16 inneholder valgmuligheter til å unnlate å innregne bruksretten og leieforpliktelsen for en leieavtale dersom leieavtalen er kortsiktig (under 12 måneder) eller den underliggende eiendelen har lav verdi. Konsernet har benyttet seg av dette unntaket. For disse leieavtalene blir kostnaden innregnet lineært over leieperioden.

For øvrige leieavtaler innregner konsernet på iverksettelsestidspunktet en bruksrett og en leieforpliktelse. Leieforpliktelsen måles ved førstegangsinnregning til nåverdien av leiebetalinger som ikke er betalt på tidspunkt for regnskapsavleggelsen. Diskonteringsrenten som blir benyttet er konsernets marginale lånerente. Ved etterfølgende målinger måles leasingforpliktelsen til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetoden. Leieforpliktelsen måles på nytt til når det skjer en endring i fremtidige leiebetalinger som oppstår som følge av endring i en indeks eller hvis selskapet endrer vurdering om den vil utøve forlengelses- eller termineringsopsjoner. Når leasingforpliktelsen måles på nytt på denne måten, foretas en tilsvarende justering av balanseført verdi av bruksretten, eller blir ført i resultatet dersom den balanseførte verdien av bruksretten er redusert til null.

Ved første gangs innregning i balansen måles bruksretten til anskaffelseskost dvs. leieforpliktelsen (nåverdi av leiebetalingene) pluss forskuddsleie og eventuelle direkte anskaffelseskostnader. I etterfølgende perioder måles bruksretten ved anvendelse av en anskaffelsesmodell.

Endringer i leieforpliktelser	2024	2023
Leieforpliktelser 01.01	19 355	22 167
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden		288
Fraregnede leieavtaler		0
Leiebetalinger	-3 795	-3 739
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser	556	640
Totale leieforpliktelser 31.12	16 116	19 355

Kortsiktige leieforpliktelser (inngår i note 32)	3 738	3 732
Langsikige leieforpliktelser (note 30)	12 378	15 623

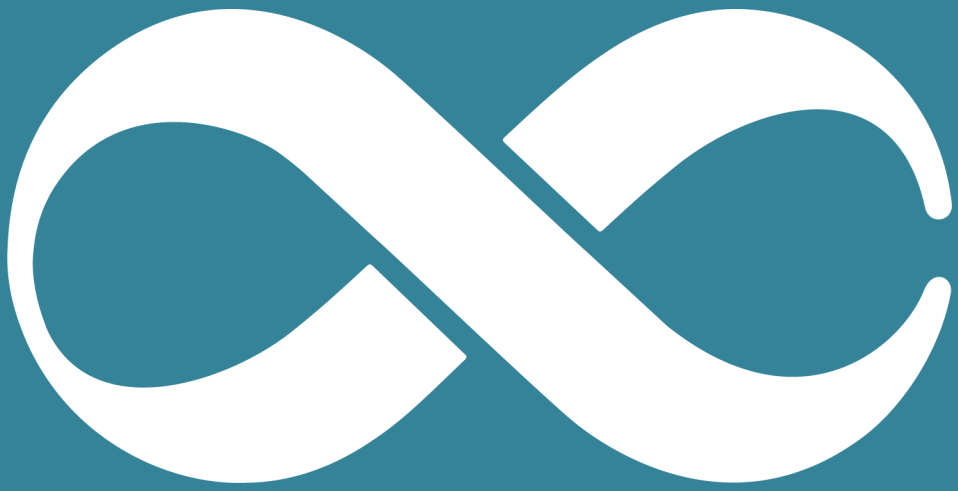
Andre leiekostnader innregnet i resultatet	2024	2023
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden	0	0
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	417	590
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)	55	89
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader	471	679

Opplysninger om avskrivninger på rett-til-bruk eiendeler finnes i note 16 varige driftsmidler.

Udiskonterte leieforpliktelser og forfall av betalinger	2024	2023
Mindre enn 1 år	3 802	3 795
1-2 år	3 802	3 802
2-3 år	3 802	3 802
3-4 år	3 724	3 802
4-5 år	731	3 724
Mer enn 5 år	1 534	2 266
Totale udiskonterte leieforpliktelser 31.12.	17 395	21 190

36 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke oppstått forhold etter avslutningen for regnskapsåret som har innvirkning på bedømmelsen og vurderingen av regnskapet for 2024.



Regnskap for TrønderEnergi AS

Årsregnskap TrønderEnergi AS

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2024	2023
Annen driftsinntekt	<u>1</u> <u>2</u>	1 143	31
Sum driftsinntekter		1 143	31
Personalkostnad	<u>3</u> <u>4</u>	15 889	10 570
Ordinære avskrivninger	<u>5</u>	220	163
Annen driftskostnad	<u>3</u>	-7 176	9 906
Sum driftskostnader		8 933	20 639
Driftsresultat		-7 790	-20 607
Resultatandel investering i datterselskap	<u>1</u> <u>6</u>	108 837	495 362
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	<u>7</u>	164 955	192 364
Netto rentekostnad	<u>1</u> <u>8</u>	-73 329	-65 247
Andre finansposter	<u>1</u> <u>8</u>	-810	80 568
Netto finansposter		199 653	703 048
Resultat før skattekostnad		191 864	682 440
Skattekostnad på ordinært resultat	<u>9</u>	-14 608	-3 096
Årsresultat		206 472	685 537
Disponering av årsresultat:			
Avsatt utbytte	<u>10</u>	150 000	150 000
Utbetalt tilleggsutbytte foregående år			50 000
Overført annen egenkapital		56 472	485 537
Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt		2024	2023
Estimatendring pensjonsforpliktelse		32 079	-2 137
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		32 079	-2 137
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		238 551	683 400

Balanse

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2024	2023
Utsatt skattefordel	<u>9</u>	92 288	83 595
Varige driftsmidler	<u>5</u>	1 619	1 139
Investeringer i datterselskap	<u>6</u>	11 677 230	11 507 288
Investeringer i felleskontrollert virksomhet	<u>7</u>	2 280 083	2 215 128
Andre finansielle anleggsmidler	<u>11</u>	6 766	4 267
Sum anleggsmidler		14 057 986	13 811 416
Kundefordringer	<u>1</u>	249	41
Andre fordringer	<u>1</u> <u>12</u>	1 055	49 354
Konsernbidrag og utbytte	<u>6</u> <u>7</u>	0	208 662
Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond	<u>13</u>	386 217	689 185
Fordringer i konsernkontoordning	1 <u>14</u>	97 493	4 174
Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>14</u>	133 409	591 466
Sum omløpsmidler		618 423	1 542 881
Sum eiendeler		14 676 408	15 354 298
Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2024	2023
Aksjekapital	<u>10</u>	74 405	74 405
Annen egenkapital	<u>10</u>	11 734 391	11 677 829
Annen egenkapital- ikke resultatført	<u>10</u>	35 179	3 191
Sum egenkapital		11 843 976	11 755 425
Pensjonsforpliktelser	<u>4</u>	7 808	39 437
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>16</u>	0	0
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>16</u> <u>17</u>	1 747 993	2 397 129
Annen langsiktig gjeld	<u>16</u>	4 557	66 096
Sum langsiktig gjeld		1 760 359	2 502 662
Konsernkontoordning	1 <u>14</u>	104 824	333 965
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>16</u>	650 000	299 989
Leverandørgjeld	<u>1</u>	1 499	772
Betalbar skatt	<u>9</u>	0	8 693
Avsatt utbytte	<u>10</u>	150 000	150 000
Annen kortsiktig gjeld	<u>1</u> <u>18</u>	165 751	302 793
Sum kortsiktig gjeld		1 072 074	1 096 211
Sum egenkapital og gjeld		14 676 408	15 354 298

Trondheim 30 april 2025
(signert elektronisk)

Odd Inge Mjøen
styreleder

Morten Bostad
nestleder

Ståle Gjersvold
konsernsjef

Hanne Wigum

Oddbjørn Bang

Ove Vollan

Ingjerd Astad

Jon Fredrik Baksaas
1. vara

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2024	2023
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	167 097	682 440
Konsernbidrag innbetalt fra datterselskap (brutto)	208 662	353 404
Utbytte fra felleskontrollert virksomhet	100 000	100 000
Andel resultat etter EK metoden	-249 025	-687 726
Periodens betalte skatt	-8 693	0
Effekt av valutakursendringer		
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		
Ordinære avskrivninger	220	163
Verdiendring aksjer og obligasjoner		
Endring i kundefordringer	-208	12 174
Endring i leverandørgjeld	727	-26 230
Forskjell kostnadsf. pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-8 966	-6 942
Urealisert verdiendring finansposter	-8 892	-25 613
Endring kraftkontrakter	-177 827	-56 374
Endring i andre avsetninger for forpliktelser	-139	
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-24 836	-38 278
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)	-1 880	307 018
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		364
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-700	-1 194
Innbetalinger ved salg av aksjer og andel i andre foretak	335 674	22 040
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andel i andre foretak	-14 643	-111 259
Utbetaling kjøp av datterselskap	-49 999	
Utbetalinger andre lånefordringer konsern		
Inn-/utbetalt på kortsiktige og langsiktige fordringer	45 952	
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)	316 284	-90 049
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-300 000	-441 000
Utbetalinger av utbytte	-150 000	-200 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)	-450 000	-641 000
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	-135 597	-424 031
Netto endring i konsernkontoordning	-322 460	490 040
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-458 056	66 009
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	591 466	525 456
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	133 409	591 466

- 0 Regnskapsprinsipper
- 1 Transaksjoner med nærstående parter
- 2 Omsetning
- 3 Personalkostnader
- 4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser
- 5 Varige driftsmidler
- 6 Datterselskap
- 7 Felleskontrollert virksomhet/tilknyttet selskap
- 8 Andre finansposter
- 9 Skattekostnad
- 10 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon
- 11 Andre finansielle anleggsmidler
- 12 Andre fordringer
- 13 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond
- 14 Bankinnskudd
- 15 Annen langsiktig gjeld
- 16 Rentebærende gjeld
- 17 Pantstillelser og garantier
- 18 Annen kortsiktig gjeld

0 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapskikk i Norge. TrønderEnergi AS har forretningskontor i Trondheim.

Datterselskaper og felleskontrollert virksomhet

Investering i datterselskap og felleskontrollert virksomhet vurderes etter egenkapitalmetoden.

Inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter og kostnader henføres til det året de er opptjent, henholdsvis forbrukt.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Omløpsmidler omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk og øvrige eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Tilsvarende regler er benyttet for klassifiseringen av kortsiktig og langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom virkelig verdi av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være av forbigående art.

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer, herunder aksjer og andeler vurderes til anskaffelseskost og nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger inntektsføres som annen finansinntekt.

Langsiktige markedsbaserte finansielle instrumenter, herunder aksjer som har en observerbar markedspris, nedskrives til virkelig verdi såfremt markedsprisen er lavere enn anskaffelseskost.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og sannsynlige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Innskuddsordningen kostnadsføres løpende og foretakets forpliktelse overfor den ansatte er å yte løpende innskudd av en nærmere angitt størrelse til de ansattes kollektive pensjonssparing.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger måles etter reglene i IAS 19 fra og med 01.01.2021. Ytelsesordningen definerer den pensjonsutbetaling en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingene er avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Skatt

Skatter er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt.

Alminnelig inntektsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli benyttet i fremtiden.

Finansielle instrumenter

Rente og valuta

Finansielle instrumenter anvendes som et ledd i risikostyringen av selskapet. Rente- og valutabytteavtaler samt terminkontrakter er avtaler som inngås for å sikre framtidige rentevilkår og/eller motvirke effekten av kurssvingninger. De inngåtte avtaler er knyttet til identifiserbare poster som kan innebære resultatsvingning ved endring av markedsverdier. Valutalån og eventuelle valutaterminer bokføres til virkelig verdi. Renteinstrumenter hvor det ikke benyttes sikringsbokføring bokføres etter virkelig verdi dersom denne er negativ men ikke dersom den er positiv.

Finansiell risiko

Markedsrisiko, motpartsrisiko, operasjonell risiko og regulatorisk risiko er omtalt i prinsippnoten til konsernregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.

1 Transaksjoner med nærstående parter

Oversikt nærstående parter

Nærstående part	Tilknytning	Eierandel
Trønderenergi Kraft Holding AS	Datterselskap	90,01 %
TrønderEnergi Kraft AS	Datterselskap	81,02 %
TrønderEnergi Vekst Holding	Datterselskap	51,75 %
Driva Kraftverk	Datterselskap	60,76 %
Kraftverkene i Orkla	Felleskontrollert virksomhet av TrønderEnergi Kraft AS	28,36 %
TENSIO - konsern	Tilknyttet selskap	40,00 %
Aneo - konsern	Felleskontrollert virksomhet av TrønderEnergi Vekst Holding AS	25,50 %

Kjøp og salg mellom nærstående parter består av:

Kjøp av varer og tjenester

Selskapet kjøper stab- og støttetjenester fra Aneo - konsern. I tillegg er det kraftkontraktsavtale og utlån mellom morselskap og datterselskap.

Salg av varer og tjenester

Selskapet leide ut konsernsjef til Aneo-konsern etter etablering av Aneo - konsern.

	1000 kr	
Kjøp og salg mot nærstående parter	2024	2023
Salg av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	1 143	0
Sum salg av varer og tjenester	1 143	0
Kjøp av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	4 843	5 914
Sum kjøp av varer og tjenester	4 843	5 914
Finansposter		
Datterselskap	-201 711	47 865
Sum netto finansposter	-201 711	47 865

	1000 kr	
Balansposter mot nærstående parter	2024	2023
Kundefordringer og andre fordringer		
Datterselskap	97 493	50 126
Sum kundefordringer og andre fordringer	97 493	50 126
Leverandørgjeld og annen gjeld		
Datterselskap	248 131	655 094
Felleskontrollert virksomhet	100	204
Sum leverandørgjeld og annen gjeld	248 231	655 298

2 Omsetning

1000 kr

Omsetning	2024	2023
Husleie	0	31
Arbeid for andre/adm.godtgjørelse	1 143	0
Gevinst ved salg driftsmidler	0	0
Andre leieinntekter	0	0
Sum	1 143	31

3 Personalkostnader

		1000 kr	
Personalkostnader	Note	2024	2023
Lønn		7 072	4 848
Arbeidsgiveravgift		4 480	3 075
Pensjonskostnader alle ordninger	4	4 059	3 938
Andre ytelser og periodiseringer		278	-1 291
Sum		15 889	10 570

Antall årsverk	2,50	1,75
----------------	------	------

		1000 kr	
Ytelser ledende personer		Daglig leder	Styret
Lønn		3 415	970
Annen godtgjørelse		304	0
Sum lønn og godtgj. ledende personer		3 719	970

Konsernsjefen inngår i selskapets gjeldende kollektive pensjonsordning for lønn inntil 12G og har en innskuddsbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G som finansierer alderspensjon fra 67 år.

Konsernsjefen har i tillegg rett til en innskuddsbasert driftspensjonsordning som finansierer tidligpensjonen gjeldende fra fylte 62 år. Beregnet opptjent verdi av tidligere ytelsesbasert driftspensjon før og etter 67 år er overført som starsaldo i de(n) nye innskuddsbaserte driftspensjonsordning(e). Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet.

Dersom styret anmoder konsernsjefen om å fratruke, skal han motta en etterlønn på inntil 12 måneders fast brutto lønn uten tillegg. Ved eventuell oppsigelse fra konsernsjefens side skal det gjøres fradrag i etterlønn for arbeidsinntekt fra eventuell ny arbeidsgiver.

		1000 kr	
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik		2024	2023
Lovpålagt revisjon		497	366
Andre attestasjoner		806	255
Annen bistand		17	32
Sum		1 321	654

4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstillende kravene i denne loven.

Den sikrede ytelsesordning gir rett til definerte framtidige ytelser, og pr 01.01.2025 er det ingen aktive, 181 oppsatte og 137 pensjonister i sikret ytelsesordning.

Forpliktelsen er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

Kostnader knyttet til innskuddsordningen kostnadsføres løpende.

Selskapet har usikret pensjonsforpliktelse knyttet til pensjonsordning for lønn over 12 G og driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 55 til 62 år ved overgang til innskuddsbasert pensjonsordning 01.01.2017. Pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP er avhengig av forutsetning om uttaksprosent av AFP.

Det er 1 aktiv og 5 pensjonister i pensjonsordning for lønn over 12G pr 01.01.2025. Det er ingen aktive eller pensjonister i ordningen driftspensjon AFP pr 01.01.2025.

	<i>1000 kr</i>	
Pensjonskostnad framkommer slik	2024	2023
Sikrede pensjonsordning		
Nåverdi av årets opptjening	0	0
Administrasjonsomkostning	98	95
Arbeidsgiveravgift - Pensjonskostnad	14	13
Resultatført planendring inkl aga	0	0
Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	112	109
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	-667	-1 844
Pensjonsordning for lønn over 12 G	2 569	3 551
Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger	1 902	1 707
Innskuddsordning	560	261
AFP- offentlig og privat	1 485	1 861
Pensjonskostnader alle ordninger	4 059	3 938

Netto finanskostnad pensjon	2024	2023
Rentekostnad	6 307	5 788
Forventet avkastning	-6 639	-5 862
Forvaltningsomkostning	125	192
Arbeidsgiveravgift - netto rentekostnad	-29	17
Netto rentekostnad inkl. aga	-236	135

Estimatavvik pensjoner via utvidet resultat	2024	2023
Aktuarielt tap (-)/gevinst (+)	23 312	-2 401
Arbeidsgiveravgift	3 287	-339
Estimatavvk pensjoner via utvidet resultat	26 599	-2 739

Pensjonsforpliktelse	2024	2023
Beregnete pensjonsforpliktelse	182 483	207 915
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-219 570	-215 868
Periodisert arbeidsgiveravgift	-5 229	-1 121
Netto pensjonsforpliktelse (+)/midler (-) sikrede	-42 316	-9 074
Driftspensjon AFP		956
Pensjonsordning for lønn over 12 G	50 124	47 555
Sum usikrede pensjonsordninger	50 124	48 510
Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.	7 808	39 437
Økonomiske forutsetninger	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
G-regulering	3,75 %	3,25 %
Pensjonsregulering	3,00 %	2,80 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,10 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

5 Varige driftsmidler

1000 kr

	Driftsløsøre, inventar, verktøy og transportmidler
Anskaffelseskost 01.01	1 911
Tilgang kjøpte driftsmidler	700
Avgang til anskaffelseskost	0
Anskaffelseskost 31.12	2 611
Akk. avskrivninger 31.12	-993
Tilbakeførte akk. avskrivninger ved salg	0
Bokført verdi pr. 31.12	1 619
Årets avskrivninger	220
Økonomisk levetid	3-8 år
Avskrivningsplan	Lineær

6 Datterselskap

Aksjer i datterselskaper bokføres etter EK-metoden

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Vekst Holding AS	TEK Holding AS
Anskaffelsestidspunkt *)	14.10.2022	14.10.2022
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	51,75 %	90,01 %
Årets resultatandel	8 597	100 239
Inngående balanse 1.1.2024	3 182 082	8 325 206
Tilganger / avganger	49 999	0
Årets resultatandel inkl. OCI	8 597	111 346
Avsatt utbytte/konsernbidrag flyttet til kortsiktig fordring	0	0
Utgående balanse 31.12.2024	3 240 678	8 436 552

*) Tidspunkt for at selskapet ble en del av konsernet

Det offisielle regnskapet for morselskap og konsern utleveres ved henvendelse til hovedkontoret:
TrønderEnergi AS, Postboks 9480 Torgarden, 7496 Trondheim.
Regnskapet kan også hentes fra vår internettside: www.tronderenergi.no

7 Felleskontrollert virksomhet/tilknyttet selskap

Aksjer i FKV og TS bokføres etter EK-metoden.

TENSIO AS innregnes som felleskontrollert virksomhet og Gnist Capital AS som tilknyttet selskap.

1000 kr

	Tensio AS	Gnist Capital AS
Anskaffelsestidspunkt		30.01.2023
Forretningskontor	Stjørdal	Trondheim
Stemmeandel	40 %	35,71 %
Andel årets resultat	164 955	0
Inngående balanse 01.01.2024	2 205 128	10 000
Årets resultatandel	164 955	0
Kontantinnskudd	0	0
Tilgang	0	0
Utbetalt utbytte	-100 000	0
Utgående balanse 31.12.2024	2 270 083	10 000

8 Andre finansposter

<i>1000 kr</i>			
Netto rentekostnad	Note	2024	2023
Renteinntekt		29 146	50 289
Rentekostnad ansvarlig gjeld	<u>16</u>	0	-5 004
Rentekostnad ordinær gjeld	<u>16</u>	-102 475	-110 531
Netto rentekostnad		-73 329	-65 247

Andre finansposter	2024	2023
Gevinst ved salg av aksjer	0	0
Netto valutagevinst/tap	-2 131	186
Utbytte og verdiendring aksjer og obligasjoner	22 519	25 613
Verdiendring kraftkontrakter	-20 201	56 374
Annen finanskostnad	-997	-1 605
Sum andre finansposter	-810	80 568

9 Skattekostnad

1000 kr

Årets skattekostnad fremkommer slik	2024	2023
Betalbar skatt	0	8 693
Endring i utsatt skatt	-14 608	51 940
Skatteeffekt av konsernbidrag	0	-63 730
Skattekostnad ordinært resultat	-14 608	-3 096

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2024	2023
Årets betalbare skattekostnad	0	8 693
Betalbar skatt i balansen	0	8 693

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2024	2023
Årsresultat før skatt	191 864	682 440
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	42 210	150 137
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>		
Andre permanente forskjeller knyttet til finansielle instrumenter	2 996	-2 199
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	383	11
Investeringer idatterselskap og tilknyttede selskaper	-60 234	-151 300
Andre poster	38	254
Skattekostnad	-14 608	-3 096
Effektiv skattesats	-7,6 %	-0,5 %

1000 kr

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller	2024		2023	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	295		401	
Finansielle instrumenter	4 633		48 745	
Gevinst-/tapst	-	288		363
Regnskapsmessige avsetninger	1 003		1 033	
Rentefradrag til fremføring	25 104		25 104	
Pensjoner	1 718		8 676	
Underskudd til fremføring	59 824			
Sum	92 576	288	83 958	363
Netto utsatt fordel/forpl. i balansen	92 288		83 595	

10 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon

1000 kr

	Annen egenkapital-			Sum egenkapital
	Aksjekapital	Annen egenkapital	ikke resultatført	
Egenkapital 01.01	74 405	11 677 829	3 191	11 755 425
Årsresultat		206 472		206 472
Sum utvidet resultat			32 079	32 079
Årets totalresultat etter skatt	74 405	11 884 301	35 270	11 993 976
Avsatt utbytte		-150 000		-150 000
Andre poster		90	-90	0
Egenkapital 31.12	74 405	11 734 391	35 179	11 843 976

Selskapets aksjekapital er på kr 74.405.232 og er fordelt på 9.820.106 A-aksjer, 1.666.824 B-aksjer og 913.942 C-Aksjer a kr 6,-. Selskapets A-aksjer kan bare eies av staten, statsforetak, kommuner og fylkeskommuner eller selskapet hvor disse eier hundre prosent av aksjene. Denne begrensningen gjelder ikke selskapets B-aksjer. C-aksjer er et resultat av konvertering av foretaksfondsobligasjon og er gjenstand for preferert utbytte. Aksjene konverteres til A-aksjer i 2023. Ingen aksjeeier kan eie mer en 25 % av aksjene i selskapet. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer en aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital.

Det er ingen andre forskjeller mellom A, B og C-aksjer enn det som er beskrevet i denne note.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12	Antall A-aksjer	Antall B-aksjer	Antall C-Aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Frøya kommune	281 520	-	27 185	2,49 %	2,49 %
Heim kommune	537 517	14 080	50 344	4,85 %	4,85 %
Hitra kommune	303 950	-	29 502	2,69 %	2,69 %
Holtålen kommune	151 980	-	14 240	1,34 %	1,34 %
Indre Fosen kommune	907 000	-	85 440	8,00 %	8,00 %
KLP - Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsssel	-	1 652 744	-	13,33 %	13,33 %
Malvik kommune	335 622	-	31 069	2,96 %	2,96 %
Melhus kommune	1 511 019	-	143 694	13,34 %	13,34 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	34 952	3,17 %	3,17 %
Oppdal kommune	457 504	-	32 363	3,95 %	3,95 %
Orkland kommune	1 920 369	-	180 356	16,94 %	16,94 %
Osen kommune	118 992	-	10 356	1,04 %	1,04 %
Rennebu kommune	6 767	-	1 294	0,07 %	0,07 %
Selbu kommune	162 000	-	15 534	1,43 %	1,43 %
Skaun kommune	248 370	-	24 596	2,20 %	2,20 %
Trondheim kommune	1 033 202	-	98 385	9,13 %	9,13 %
Stjørdal Kommune	22 324	-	-	0,18 %	0,18 %
Tydal kommune	17 512	-	2 589	0,16 %	0,16 %
Ørland kommune	871 943	-	81 556	7,69 %	7,69 %
Åfjord kommune	573 985	-	50 487	5,04 %	5,04 %
Totalt	9 820 106	1 666 824	913 942	100,00 %	100,00 %

Ingen av selskapets aksjer eies av medlemmer i styret eller av daglig leder

11 Andre finansielle anleggsmidler

1000 kr

Andre finansielle anleggsmidler	2024	2023
Aksjer	2 599	100
Egenkapitalinnskudd KLP	4 167	4 167
Sum	6 766	4 267

1000 kr

Fordringer med forfall senere enn ett år	2024	2023
Netto pensjonsmidler	4 167	4 167
Sum	4 167	4 167

12 Andre fordringer

1000 kr

Andre fordringer	2024	2023
Konsernmellomværende	16	45 952
Påløpte renteinntekter	587	2 667
Andre fordringer	452	735
Sum	1 055	49 354

13 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

1000 kr

2024	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Obligasjoner	30 331	30 357	26
Fondsobligasjoner	38 953	39 488	535
Obligasjonsfond	305 711	316 372	10 661
Sum	374 995	386 217	11 222

1000 kr

2023	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Obligasjoner	27 000	27 425	425
Fondsobligasjoner	38 000	38 953	953
Obligasjonsfond	598 572	622 807	24 234
Sum	663 572	689 185	25 613

14 Bankinnskudd

Selskapet har ingen bundne midler på skattetrekkskonto.

TrønderEnergi AS er kontohaver for konsernkontoordningen i Danske Bank. Samlet innskudd/trekk på konsernkontoen er derfor oppført i balansen til TrønderEnergi AS. Deltakernes innskudd/trekk på konto er bokført som en fordring/gjeld på konsernkontoordning. Tilsvarende vil renteinntekt/kostnad knyttet til saldo på konsernkontoordning være en konsernintern renteinntekt/kostnad, mens renteinntekt/kostnad for samlet innskudd/trekk vil være en ekstern renteinntekt/kostnad i TrønderEnergi AS. Alle deltakende selskap er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen.

1000 kr

Konsernkontoordningen	Note	Trekk på konsernkonto	Innskudd på konsernkonto
TrønderEnergi Kraft AS	<u>1</u>	103 964	
TrønderEnergi Kraft Holding AS	<u>1</u>	860	
TrønderEnergi Vekst Holding AS	<u>1</u>		97 493
Sum		104 824	97 493

15 Annen langsiktig gjeld

Nåverdi av inngåtte sluttpakke- og førtidspensjonsavtaler innarbeides som engangskostnad på avtaletidspunktet. Forpliktelsen reduseres årlig etterhvert som utbetaling skjer. Pr. 31.12.24 er det ingen resterende forpliktelse.

1000 kr

Andre avsetninger for forpliktelser	Note	2024	2023
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt		4 557	4 696
Urealiserte verdiendring kraftkontrakter		0	61 399
Sum		4 557	66 096

16 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende verdi i		Forfall
		valuta	Valuta	
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)	299 176	300 000	NOK	08.09.2026
NIB - Nedbetalingslån	600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 9 (NO0010936198)	848 817	850 000	NOK	24.09.2028
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 747 993			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende verdi i		Forfall
		valuta	Valuta	
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)	650 000	650 000	NOK	24.09.2025
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	650 000			

1000 kr

Avdragsprofil	2025	2026	2027	2028 Deretter	Sum	
NOK	664 634	358 537	58 537	908 537	409 756	2 400 000
Sum	664 634	358 537	58 537	908 537	409 756	2 400 000

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2024	2023	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	0	50 000	2024
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2025
Sum ubenyttede trekkrettigheter	5 000	55 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2024	2023	2022
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 2 år	3,0	3,6	4,2
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,4	1,7	1,9

17 Pantstillelser og garantier

TrønderEnergi har negativ pantsettelseserklæring i sine låneavtaler. Alle deltakende selskap i konsernkontoen er solidarisk ansvarlig for trekk.

18 Annen kortsiktig gjeld

		<i>1000 kr</i>	
Annen kortsiktig gjeld	Note	2024	2023
Konsernmellomværende	<u>1</u>	143 299	259 726
Påløpte rentekostnader		18 963	19 323
Skyldig offentlige avgifter		0	2 889
Annet		3 489	20 854
Sum		165 751	302 793

Til generalforsamlingen i TrønderEnergi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for TrønderEnergi AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om 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 IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært TrønderEnergi ASs revisor sammenhengende i 2 år fra valget på generalforsamlingen den 24. mai 2023 for regnskapsåret 31. desember 2023 (med gjenvalg på generalforsamlingen den 27. mai 2024).

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2024. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Verdsettelse av investering i Aneo Holding AS

Beskrivelse av det sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte det sentrale forholdet
<p>Som det fremkommer av note 11 i konsernregnskapet utgjør balanseført verdi av investering i Aneo Holding AS NOK 4,011 millioner. Investeringen blir innregnet i konsernregnskapet etter egenkapitalmetoden.</p> <p>Årets resultatandel og utvidet resultatandel fra Aneo Holding AS utgjør hhv. NOK -123 millioner og NOK -33 millioner. Konsernets andel av årets resultat er basert på estimert årsresultat fra selskapet.</p> <p>Investeringen er testet for nedskrivning, og konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i den felleskontrollerte virksomheten.</p> <p>Vurdering av behov for nedskrivning og den påfølgende estimering av verdi er en kompleks prosess som inkluderer betydelig bruk av skjønn og estimater. Det er derfor identifisert som et sentralt forhold ved revisjonen.</p>	<p>Vi har opparbeidet forståelse for konsernets prosesser og vurdert relevante kontroller relatert til nedskrivningsvurderinger av investeringen i Aneo Holding AS.</p> <p>Vi har vurdert metodisk tilnærming mot kravene i regnskapsstandarden IAS 36 Verdifall på eiendeler.</p> <p>Vi har kontrollert matematisk nøyaktighet i de anvendte verdsettelsesmodellene.</p> <p>Vi har opparbeidet en forståelse for de viktigste forutsetningene om forventede fremtidige kontantstrømmer og grunnlaget for disse.</p> <p>Vi har utfordret de viktigste forutsetningene som er lagt til grunn for beregning av fremtidige kontantstrømmer, herunder fremtidig vekstrate.</p> <p>Eksterne kilder og markedsdata ble benyttet for å verifisere viktige forutsetninger der dette har vært mulig og vurdert hensiktsmessig.</p> <p>Vi har vurdert anvendt diskonteringsrente ved å sammenligne med uavhengige kilder.</p> <p>Vi har benyttet intern verdsettelse spesialist i utvalgte deler av revisjonen.</p> <p>Vi har vurdert tilstrekkeligheten av informasjonen gitt i notene mot de krav som følger av IFRS 12.</p>

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen 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 for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. 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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om

konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for TrønderEnergi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn 5967007LIEEXZIN4006-2024-12-31-no.zip i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Trondheim, 30. april 2025
Deloitte AS

Reidar Ludvigsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

TrønderEnergi AS
Klæbuveien 118
7031 Trondheim
Norge
Tel.: 73 60 30 00

tronderenergi.no