



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 988 340 715
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: NTE ENERGI AS
Forretningsadresse: Sjøfartsgata 3
7714 STEINKJER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Sverre Brensholm
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 02.07.2025



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|--|----------|----------------------|----------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Salgsinntekt | 1 | 36 273 000 | 50 916 000 |
| Kraftsalg | 1 | 2 304 325 000 | 2 520 657 000 |
| Annen driftsinntekt | 1 | 2 298 000 | 6 613 000 |
| Sum inntekter | | 2 342 896 000 | 2 578 186 000 |
| Kostnader | | | |
| Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer | | | 174 000 |
| Varekostnad | | 1 362 000 | 1 634 000 |
| Energi- og overføringskostnader | 2 | 1 299 084 000 | 1 174 310 000 |
| Lønnskostnad | 3, 4 | 122 721 000 | 96 970 000 |
| Avskrivning | 9, 10 | 145 291 000 | 121 275 000 |
| Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 10 | 24 353 000 | |
| Annen driftskostnad | 3, 5, 10 | 322 609 000 | 329 380 000 |
| Sum kostnader | | 1 915 421 000 | 1 723 742 000 |
| Driftsresultat | | 427 476 000 | 854 444 000 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Inntekt fra investering i datterselskap | 7 | | |
| Inntekt fra investering i tilknyttet selskap | 7 | 22 000 000 | 13 420 000 |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern | 7 | 8 096 000 | 13 563 000 |
| Annen renteinntekt | 7 | 13 527 000 | 10 601 000 |
| Annen finansinntekt | 7 | 60 887 000 | 279 297 000 |
| Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler | 7 | -36 805 000 | 28 638 000 |
| Sum finansinntekter | | 67 705 000 | 345 519 000 |
| Nedskrivning av finansielle anleggsmidler | 7 | | |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern | 7 | 204 551 000 | 172 103 000 |
| Annen rentekostnad | 7 | 4 401 000 | 20 989 000 |
| Annen finanskostnad | 7 | | 7 283 000 |
| Sum finanskostnader | | 208 952 000 | 200 374 000 |



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|---|-------------|--------------------|--------------------|
| Netto finans | | -141 247 000 | 145 145 000 |
| Resultat før skattekostnad | | 286 229 000 | 999 588 000 |
| Skattekostnad på resultat | 8 | 157 942 000 | 359 825 000 |
| Årsresultat | | 128 287 000 | 639 763 000 |
| Årsresultat etter minoritetsinteresser | | 128 287 000 | 639 763 000 |
| Totalresultat | | 128 287 000 | 639 763 000 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Konsernbidrag | | 67 808 000 | 83 021 000 |
| Overført til annen egenkapital | | 60 479 000 | 556 743 000 |
| Sum overføringer og disponeringer | | 128 287 000 | 639 763 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|--|--------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l. | 9 | 1 145 000 | 1 145 000 |
| Vassdragsrettigheter | 9 | 14 915 000 | 14 915 000 |
| Utsatt skattefordel | 8 | 143 893 000 | 146 843 000 |
| Goodwill | 9 | | |
| Sum immaterielle eiendeler | | 159 953 000 | 162 903 000 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 10 | 510 104 000 | 464 069 000 |
| Anlegg under utførelse | 10 | 32 054 000 | 1 273 116 000 |
| Maskiner og anlegg | 10 | 3 581 569 000 | 2 496 620 000 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l. | 10 | 54 057 000 | 38 124 000 |
| Sum varige driftsmidler | | 4 177 784 000 | 4 271 929 000 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investering i datterselskap | 11 | 982 000 | 982 000 |
| Investeringer i tilknyttet selskap | 11 | 1 827 308 000 | 1 827 308 000 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 12 | 4 647 000 | 3 192 000 |
| Obligasjoner og andre fordringer | | 575 000 | 600 000 |
| Pensjonsmidler | 4 | | |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 1 833 511 000 | 1 832 081 000 |
| Sum anleggsmidler | | 6 171 248 000 | 6 266 913 000 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Sum varer | | 814 000 | 741 000 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 13, 14 | 58 044 000 | 98 650 000 |
| Andre kortsiktige fordringer | | 203 016 000 | 458 594 000 |
| Konsernfordringer | 14 | 136 596 000 | 80 197 000 |
| Sum fordringer | | 397 657 000 | 637 441 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|--|------|----------------------|----------------------|
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter o.l. | 16 | 223 676 000 | 543 024 000 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 223 676 000 | 543 024 000 |
| Sum omløpsmidler | | 622 147 000 | 1 181 206 000 |
| SUM EIENDELER | | 6 793 395 000 | 7 448 119 000 |

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

| | | | |
|-------------------------------------|--------|----------------------|----------------------|
| Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 98) | 17, 18 | 98 000 | 98 000 |
| Annen innskutt egenkapital | 18 | 1 198 778 000 | 1 112 690 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 1 198 876 000 | 1 112 788 000 |

Opptjent egenkapital

| | | | |
|---------------------------------|----|--------------------|--------------------|
| Fond for vurderingsforskjeller | 18 | | |
| Annen egenkapital | 18 | 766 734 000 | 698 322 000 |
| Sum opptjent egenkapital | | 766 734 000 | 698 322 000 |

Sum egenkapital

1 965 610 000 **1 811 110 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

| | | | |
|--|----|----------------------|----------------------|
| Pensjonsforpliktelser | 4 | 21 096 000 | 30 954 000 |
| Utsatt skatt | 8 | 325 455 000 | 341 748 000 |
| Andre avsetninger for forpliktelser | 19 | 745 757 000 | 820 120 000 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 1 092 308 000 | 1 192 822 000 |

Annen langsiktig gjeld

| | | | |
|-----------------------------------|--------|----------------------|----------------------|
| Langsiktig konserngjeld | 13, 14 | 3 360 000 000 | 3 360 000 000 |
| Øvrig langsiktig gjeld | 13 | | |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 3 360 000 000 | 3 360 000 000 |

Sum langsiktig gjeld

4 452 308 000 **4 552 822 000**

Kortsiktig gjeld



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|---------------------------------|-------------|----------------------|----------------------|
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 13 | | |
| Leverandørgjeld | 14 | 93 243 000 | 170 011 000 |
| Betalbar skatt | 8 | 156 335 000 | 305 643 000 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 10 059 000 | 60 595 000 |
| Kortsiktig konserngjeld | 14 | | 229 088 000 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 115 841 000 | 318 849 000 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 375 477 000 | 1 084 187 000 |
| | | | |
| Sum gjeld | | 4 827 785 000 | 5 637 009 000 |
| | | | |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 6 793 395 000 | 7 448 119 000 |



Årsregnskap 2024

NTE Energi AS

Sensitivitet: Intern



Årsberetning 2024 NTE Energi AS

Selskapets virksomhet

NTE Energi AS er heleid av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og inngår i NTE konsernet.

Selskapet har hovedkontor i Steinkjer med avdelinger og produksjonsanlegg lokalisert i flere kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Selskapet er også sameier i kraftanlegg lokalisert i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørkraft samt kraftanlegg i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag. NTE Energi AS eier 22% i av aksjene i Salten Kraftsamband AS. Videre har selskapet eierandeler i andreselskaper med formål om å utvikle og drive fornybar kraftproduksjon.

Selskapets hovedformål er å produsere fornybar energi, sørge for best mulig pris for kraftproduksjonen, øke produksjonskapasiteten av fornybar energi, samt sikre en god og bærekraftig beredskap drift og vedlikehold av kraftanleggene.

Forutsetning om fortsatt drift

Årsregnskapet gir et korrekt bilde av foretakets virksomhet og dets stilling pr 31.12.24. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede, og at dette er lagt til grunn ved utarbeidelse av årsregnskapet.

Forsknings- og utviklingsarbeid

NTE Energi AS har bidratt i fellesfinansierte prosjekter som administreres av Fornybar Norge. Videre jobber selskapet med ulike initiativ knyttet til digitalisering og prosessforbedring.

Bærekraft og CSRD rapportering

For å realisere NTEs strategi er det avgjørende at vi ser vår samlede påvirkning under ett: Hvordan påvirker omgivelsene oss – og hvordan påvirker vi omgivelsene.

I 2022 vedtok NTE en konsernstrategi for bærekraft. Strategien er basert på vesentlighetsvurderingen for bærekraft og den bygger opp under konsernets overordnede strategi. Det er satt tydelige mål og KPI-er; både for hvordan NTE selv skal bli mer bærekraftig, men også for hvordan NTE kan bidra til at kundene når sine bærekrafts mål. Bærekraft er nå løftet frem gjennom tre hovedfokusområder:

- NTE som ansvarlig samfunnsaktør
- NTE som leverandør av bærekraftige tjenester
- NTE som bærekraftig arbeidsplass

Hovedbudskapet i bærekraftstrategien er at bærekraft ikke er noe selvstendig aktivitet som drives ved siden av ordinær drift. Det er i alt vi gjør, og det skal bidra til tre ting for konsernet: NTE skal bli et mer bærekraftig selskap, NTE skal åpent fortelle hvordan vi ligger an for å nå målene og NTE skal bruke den til å styrke konsernets konkurransekraft.

Sensitivitet: Intern



I løpet av regnskapsåret 2024 har selskapet fortsatt å styrke sin posisjon innenfor NTE-konsernet med fokus på bærekraftig vekst og verdiskaping. Konsernet rapporterer fra regnskapsåret 2024 under CSRD.

For fullstendige resultater og detaljer for bærekraft, se års- og bærekraftsrapport for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) på www.nte.no.

Ansvarsforsikring

Selskapet har styreforsikring som gjelder for tidligere, nåværende og fremtidige styremedlemmer, daglige ledere samt personer som kan pådra seg et selvstendig ansvar på vegne av konsernet.

Forsikringen omfatter styreansvar i og utenfor konsernet, med eksklusive navngitte felleskontrollerte virksomheter. Forsikringen dekker børsrettslige krav mot konsernet, konsernets tap ved skadesløsholdelse og relaterte omkostninger

Arbeidsmiljø

Etter styrets oppfatning er arbeidsmiljøet i selskapet godt. Det er gjennomført undersøkelser og evalueringer for å kartlegge utfordringer og tilhørende behov for tiltak til videreutvikling av et godt og trygt arbeidsmiljø. Det er samarbeidet med bedriftshelsetjeneste, brannvesen og bransjekontakter for å følge opp vedtatte, og fastsette nye HMS- og arbeidsmiljøtiltak.

Sykefraværet var i 2024 på 4,8% som er litt høyere enn forrige år. Sykmeldte får individuell oppfølging. Det ble i 2024 ikke registrert fraværsskader eller skader som krevde medisinsk behandling. Det ble registrert 3 førstehjelpsskader. AMU brukes aktivt og det er avholdt 4 møter i 2024.

Selskapet hadde ved utgangen av 2024 115 ansatte som tilsvarte 112,9 årsverk. Av disse var 92 menn og 23 kvinner. Det er et mål for selskapet å øke andelen kvinner både blant ledere og øvrige ansatte, og selskapet deltar aktivt i konsernets arbeid for økt mangfold. I konsernets HR-strategi slås det fast at NTE ved rekruttering av nye medarbeidere skal legge vekt på likestilling mellom kjønnene og likebehandling av søkere uavhengig av kulturell/etnisk bakgrunn. Dette er også styrende for NTE Energi AS sitt rekrutteringsarbeid.

Ytre miljø

Selskapets miljøpolitikk tar utgangspunkt i at ytre miljø skal behandles skånsomt og på en bærekraftig måte. Selskapet har som mål å redusere skadevirkninger av virksomheten i størst mulig grad. Styret legger til grunn at all energiproduksjon har miljøulempen. Gjennom konsesjoner er selskapet pålagt å ta hensyn til miljøet både i forbindelse med utbygging og etterfølgende drift. Dette skjer blant annet gjennom frivillige og pålagte tiltak som minstevannføring, bygging av terskler i elver, utsetting av fisk og tilpassing av anlegg i terrenget.

Samfunnsansvar, åpenhetsloven og likestilling

Redegjørelse om samfunnsansvar, åpenhetsloven og likestilling er gitt i årsberetningen for konsernet. Redegjørelsen som er angitt i årsberetningen for konsernet omfatter også datterselskapene.

Sensitivitet: Intern



Redegjørelsen finnes offentlig tilgjengelig sammen med konsernregnskapet for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS.

EUs taksonomi

Selskapet og NTE-konsernets operasjoner ble fra årsregnskapet 2023 omfattet av EUs taksonomi. For detaljer om taksonomien se konsernets Års- og Bærekraftsrapport for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) på www.nte.no

Sentrale hendelser i 2024

Ved inngangen til 2024 var magasinfyllingen 60 %, som er under normalen. Ved utgangen av året var magasinfyllingen 93%, 20 %-poeng over normalen.

Selskapets middelproduksjon er 3.456 GWh. Produksjon i 2024 ble 2.881 GWh. Tilgjengeligheten for produksjonsanleggene var 90,7% som er 5,2%-poeng lavere enn i 2023 og 2,3%-poeng under målet om 93% tilgjengelighet.

Kraftprisen i NO3 ble 32,56 øre som er 11,29 øre lavere enn i 2023. I NO4 ble kraftprisen 27,1 øre som er 7,1 øre lavere enn i 2023.

Arbeidet med utbygging av nye Nedre Fiskumfoss er fullført og ny stasjon ble satt i regulær drift i februar 2024.

I 2024 er byggingen av hydrogenanlegget i Rørvik fullført. Anlegget er plassert på Kråkøya i Nærøysund og vil produsere hydrogen for arbeidsbåter i oppdrettsnæringen. Ferdigstillelse av første båt er forsinket. Anlegget er sertifisert av DNV for produksjon men produksjon er stilt i bero i påvente av ferdigstillelse av første båt. Anlegget ble nedskrevet til kr 0 pr utgangen av 2024.

NTEs hydrogenprosjekter nådde ikke opp i konkurransen om tildeling av midler fra ENOVA i tildelingsrunden høsten 2024 og prosjektene er derfor besluttet å ikke videreføres.

Arbeidet rundt etablering av vindkraftverket Ytre Vikna 2.0 fortsetter. Det ble ikke fremmet beslutning om investering for Skurdalsåa som planlagt da NVE ikke hadde behandlet saken pr 31.12.24

Innenfor vannkraft ble det påbegynt et betydelig rehabiliteringsarbeid for Bogna Kraftverk. Arbeidet vil foregå over 3 år og vil gjøre anlegget som opprinnelig stod ferdig i 1971 rustet for drift i nye 50 år.

Videre pågår utredninger knyttet til fremtidig løsning for kraftverkene Tunnsjødal og Aunfoss. Anleggene er moden for større tiltak. Det er potensial for betydelig effektoppgradering eller økt middelproduksjon. Fremdrift vil være påvirket av valg av løsning og i hvilken grad fortrukne løsninger krever konsesjonsbehandling. Tiltakene i disse anlegge ventes å skje i perioden 2028-2035.

NTE og SKS jobber for å utvide sitt samarbeid. Det er i 2024 jobbet med muligheter for en felles satsing rundt ny vindkraft i Trøndelag og Nordland. Et samarbeid mellom de to største lokale kraftaktører i Trøndelag og Nordland ser vi som positivt for muligheter knyttet til realisasjon av ny fornybar kraftproduksjon. NTE Energi vil ha en sentral posisjon i dette samarbeidet.

Sensitivitet: Intern



Hendelser etter balansedagen

NTE Energi AS ervervet den 20.1.2025 vindparkene Kvitfjell og Raudfjell gjennom sitt heleide datterselskap NTE Vindkraft AS. Ervervet har skjedd ved at NTE Vindkraft AS overtok 100% av aksjene i selskapene Tromsø Vind AS og Raudfjell Vind AS. Selskapene er overdratt fra Nordlicht Holding GmbH & Co.

I slutten av februar 2025 kunngjorde NTE et samarbeid med SKS om utvikling av vindkraft i Trøndelag og nordover. Partene vil samarbeide tett rundt utvikling og mulig fremtidig utbygging og drift av landbasert vindkraft i nord. Partene kjøpte også 80% av prosjektene Rubbedalshøgda og Oksefjorden som er beliggende i Finnmark.

Den 4. mars 2025 offentliggjorde NTE og RWE at de avslutter sitt arbeid rundt mulig deltagelse i de tre første blokkene på Utsira Nord. NTE avslutter i denne omgang sitt arbeide knyttet til havvind.

Disponering av årets resultat:

Styret innstiller på at årets resultat etter skatt disponeres på følgende måte:

| | | |
|--------------------------------|------|---------|
| Avsatt til konsernbidrag | Mnok | 67,808 |
| Overført til annen egenkapital | Mnok | 60,479 |
| Sum disponert | Mnok | 128,287 |

Framtidig utvikling


Behovet for energi, og særlig ren og fornybar energi er stort og økende. Selskapets fremtidsutsikter vurderes i dette perspektiv derfor som gode.

Det geopolitiske verdensbilde er stadig mer krevende og skaper mer usikkerhet enn tidligere. Den pågående krig i Ukraina, konflikter i Midtøsten og det nye politiske regime i USA skaper ustabilitet. Inflasjon, tollsatser, usikre rentenivåer og usikre valutakurser forsterker usikkerhet i markedene.


Høy beskatning av ren og fornybar energi svekker lønnsomheten av vår virksomhet og dermed tempoet i det grønne skiftet.

Årlig inntjening vil i stor grad variere med svingninger i kraftprisene. Styret presiserer at det normalt er betydelig usikkerhet knyttet til vurderinger av fremtidige forhold.


Steinkjer, 23.04.2025


Christian Stav (Apr 29, 2025 17:43 GMT+2)


Christian Stav
Styrets leder


Terje Hagnes (Apr 29, 2025 10:59 GMT+2)

Terje Hagnes
Styremedlem


Astrid von Heimburg (Apr 29, 2025 11:01 GMT+2)

Astrid V. Heimburg
Styremedlem


Odd Terje Rygh (Apr 29, 2025 17:23 GMT+2)

Odd Terje Rygh
Styremedlem


Vigdis Myglund

Vigdis Myglund
Styremedlem


Inge Forseth

Inge Forseth
Adm direktør

Sensitivitet: Intern



Selskapet har i 2024 begynt et arbeid hvor det undersøkes muligheter for etablering av kraftproduksjon i verdalsvassdraget. Utvikling av prosjektene gjøres innenfor de føringer som er gitt av myndighetsapparat for utvikling og utbygging i vernede vassdrag.

Resultat, investeringer, likviditet og finansiering

NTE Energi AS hadde i 2024 en omsetning på 2.343 Mnok med et driftsresultat på 427 Mnok. Årsresultat etter skatt ble 128 Mnok. Selskapets totalkapital var pr 31.12.24 på 6.793 Mnok. Omløpsmidler utgjør 622 Mnok og kortsiktig gjeld er på samme tid 375 Mnok. Langsiktig rentebærende gjeld er 3.360 Mnok som er lån NTE Energi AS har i morselskapet.

Bokført egenkapital pr 31.12.24 er 1.966 Mnok som tilsvarer 29 %. Egenkapitalen tilfredsstillende aksjelovens krav til forsvarlig egenkapital.

Selskapets omsetning viser en svak nedgang fra forrige år og kan tilskrives svekkelsen i kraftprisene. Selskapets vekstambisjoner har innvirket på organisasjon, personalkostnader og faste driftskostnader.

Selskapets investeringer i 2024 er betydelig redusert sammenlignet mot de foregående år. Forklaringen ligger i ferdigstillelsen av en 4 årig lang utbygging av Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk. Videre har manglende avklaring hos NVE for nytt vannkraftverk i Meråker gjort at planlagt investeringsaktivitet er utsatt på ubestemt tid.

Kontantstrøm fra operasjonell aktivitet utgjorde 20 Mnok. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble tilsvarende -334 Mnok. Finansieringsaktiviteter viser en netto utbetaling på 5 Mnok. Kontantstrømanalysen viser da en netto reduksjon i likvide midler på 319 Mnok. Selskapets kjernevirksomhet har historisk vist en stabil og god avkastning men påvirkes naturlig nok i negativ retning i år med svake kraftpriser. Selskapets historiske og fremtidige evne til egenfinansiering i relasjon til vekstambisjonene er avhengig av høyere kraftpriser eller tilførsel av egenkapital.

Finansiell og markedsmessig risiko

Selskapets resultat påvirkes i vesentlig grad av utviklingen i kraftpris og produksjonsvolum. Store deler av produksjonen omsettes til spotprisen slik den kalkuleres i Nordpools day-ahead-auksjon. Denne prisen påvirkes av markedskoblingen til resten av det nordiske kraftmarkedet samt det kontinentale kraftmarkedet. Selskapet er derfor i noen grad eksponert for variasjoner i brenselpriser og konjunkturer i resten av Europa.

Selskapet praktiserer daglig oppgjør i NOK for all omsatt kraft over Nordpool.

Selskapet har retningslinjer for pris og valutasikring for deler av fremtidig kraftproduksjon. Selskapet reduserer sin valutarisiko via terminhandler. Selskaper håndterer sin kredittrisiko innenfor rammer fra konsernsjef og styret i NTE. Etter styrets vurdering er selskapet ikke eksponert for vesentlig kreditt- eller likviditetsrisiko.

Selskapet har siden 2021 en begrenset spekulativ handelsaktivitet i det Nordiske/Europeiske energimarkedet innenfor fullmakts rammer fra styre.

Sensitivitet: Intern



| Resultatregnskap | | | |
|---|----------|------------------|------------------|
| NTE Energi AS | | | |
| Alle tall i hele tusen | | | |
| | | 2024 | 2023 |
| Salgsinntekt | 1 | 36 273 | 50 916 |
| Kraftsalg | 1 | 2 304 325 | 2 520 657 |
| Annen driftsinntekt | 1 | 2 298 | 6 613 |
| Sum driftsinntekt | | 2 342 896 | 2 578 186 |
| Beholdningsendring egentilvirkede varer | | 0 | 174 |
| Varekostnad | | 1 362 | 1 634 |
| Energi- og overføringskostnader | 2 | 1 299 084 | 1 174 310 |
| Lønnskostnad | 3, 4 | 122 721 | 96 970 |
| Avskrivning | 9, 10 | 145 291 | 121 275 |
| Nedskrivning | 10 | 24 353 | 0 |
| Annen driftskostnad | 3, 5, 10 | 322 609 | 329 380 |
| Sum driftskostnad | | 1 915 421 | 1 723 742 |
| Driftsresultat | | 427 476 | 854 444 |
| Inntekt fra investering i tilknyttet selskap | 7 | 22 000 | 13 420 |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern | 7 | 8 096 | 13 563 |
| Annen renteinntekt | 7 | 13 527 | 10 601 |
| Annen finansinntekt | 7 | 60 887 | 279 297 |
| Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler | 7 | -36 805 | 28 638 |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern | 7 | -204 551 | -172 103 |
| Annen rentekostnad | 7 | -4 401 | -20 989 |
| Annen finanskostnad | 7 | 0 | -7 283 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 286 229 | 999 588 |
| Skattekostnad på resultat | 8 | 157 942 | 359 825 |
| Årsresultat | | 128 287 | 639 763 |
| Overføringer | | | |
| Avsatt konsernbidrag | | 67 808 | 83 021 |
| Overført til annen egenkapital | | 60 479 | 556 743 |
| Sum overføringer | | 128 287 | 639 763 |



| Balanse | | | |
|--|-------------|------------------|------------------|
| NTE Energi AS | | | |
| Alle tall i hele tusen | | | |
| EIENDELER | Note | 2024 | 2023 |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l. | 9 | 1 145 | 1 145 |
| Vassdragsrettigheter | 9 | 14 915 | 14 915 |
| Utsatt skattefordel | 8 | 143 893 | 146 843 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 159 953 | 162 903 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 10 | 510 104 | 464 069 |
| Maskiner og anlegg | 10 | 3 581 569 | 2 496 620 |
| Anlegg under utførelse | 10 | 32 054 | 1 273 116 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l. | 10 | 54 057 | 38 124 |
| Sum varige driftsmidler | | 4 177 784 | 4 271 929 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investeringer i datterselskap | 11 | 982 | 982 |
| Investeringer i tilknyttet selskap | 11 | 1 827 308 | 1 827 308 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 12 | 4 647 | 3 192 |
| Obligasjoner og andre fordringer | | 575 | 600 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 1 833 511 | 1 832 081 |
| Sum anleggsmidler | | 6 171 248 | 6 266 913 |



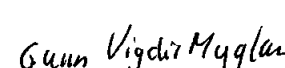





| Balanse | | | |
|------------------------------|--------|------------------|------------------|
| NTE Energi AS | | | |
| Alle tall i hele tusen | Note | 2024 | 2023 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | 814 | 741 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 13, 14 | 58 044 | 98 650 |
| Andre kortsiktige fordringer | | 203 016 | 458 594 |
| Konsernfordring | 14 | 136 596 | 80 197 |
| Sum fordringer | | 397 657 | 637 441 |
| Bankinnskudd, kontanter o.l. | 16 | 223 676 | 543 024 |
| Sum omløpsmidler | | 622 147 | 1 181 206 |
| SUM EIENDELER | | 6 793 395 | 7 448 119 |



| Balanse | | | |
|-------------------------------------|--------|------------------|------------------|
| NTE Energi AS | | | |
| Alle tall i hele tusen | | | |
| | Note | 2024 | 2023 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 98) | 17, 18 | 98 | 98 |
| Annen innskutt egenkapital | 18 | 1 198 778 | 1 112 690 |
| Sum innskutt egenkapital | | 1 198 876 | 1 112 788 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | 18 | 766 734 | 698 322 |
| Sum opptjent egenkapital | | 766 734 | 698 322 |
| Sum egenkapital | | 1 965 610 | 1 811 110 |



| Balanse | | | |
|---|--|--|------------------|
| NTE Energi AS | | | |
| Alle tall i hele tusen | | | |
| | Note | 2024 | 2023 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Gjeld | | | |
| Avsetning for forpliktelser | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 4 | 21 096 | 30 954 |
| Utsatt skatt | 8 | 325 455 | 341 748 |
| Andre avsetninger for forpliktelser | 19 | 745 757 | 820 120 |
| Sum avsetning for forpliktelser | | 1 092 308 | 1 192 822 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Konserngjeld (langsiktig) | 13, 14 | 3 360 000 | 3 360 000 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 3 360 000 | 3 360 000 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | 14 | 93 243 | 170 011 |
| Betalbar skatt | 8 | 156 335 | 305 643 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 10 059 | 60 595 |
| Konserngjeld kortsiktig | 14 | 0 | 229 088 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 115 841 | 318 849 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 375 477 | 1 084 187 |
| Sum gjeld | | 4 827 785 | 5 637 009 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 6 793 395 | 7 448 119 |
| Steinkjer , 23.04.2025 | | | |
|  Christian Stav (Apr 29, 2025 17:43 GMT+2) |  Odd Terje Rygh (Apr 29, 2025 17:23 GMT+2) |  Gunn Vigdis Mygland | |
| Christian Stav Styrets leder | Odd Terje Rygh styremedlem | Gunn Vigdis Mygland styremedlem | |
|  Astrid von Heimburg (Apr 29, 2025 11:01 GMT+2) |  Terje Hagnes (Apr 29, 2025 10:59 GMT+2) |  Inge Forseth | |
| Astrid Von Heimburg styremedlem | Terje Hagnes styremedlem | Inge Forseth administrerende direktør | |
| NTE Energi AS | | Side 4 | |



Kontantstrømanalyse

NTE Energi AS

| | 2024 | 2023 |
|---|----------|-----------|
| Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | | |
| Resultat før skattekostnad | 286 229 | 999 588 |
| - Periodens betalte skatter | -304 551 | -243 856 |
| -/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler | 2 361 | -274 220 |
| + Ordinære avskrivninger | 145 291 | 118 277 |
| + Nedskrivning anleggsmidler | 24 353 | |
| +/- Endring i varelager/prosjekt i arbeid | -73 | -549 |
| +/- Endring i kundefordringer | 40 606 | 74 503 |
| +/- Endring i leverandørgjeld | -76 769 | 3 304 |
| +/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn. | 313 | -943 |
| +/- Endring i andre tidsavgrensningsposter | -97 968 | -735 338 |
| = Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | 19 792 | -59 235 |
| Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | |
| + Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | 391 | 2 035 |
| - Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | -78 251 | -260 972 |
| - Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler | -1 455 | -761 915 |
| - Utbetalinger på lånefordring konsern (korts./langs.) | -255 001 | 1 265 001 |
| = Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -334 316 | 244 149 |
| Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | |
| + Innbetaling av aksjonærbidrag | | 421 |
| - Utbetaling av konsernbidrag | -100 796 | -163 951 |
| +/- Endring konsernkontoordning | 95 972 | 110 457 |
| = Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | -4 824 | -53 072 |
| Prinsippendring | | |
| = Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter | -319 348 | 131 842 |
| + Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse | 543 024 | 411 181 |
| = Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt | 223 676 | 543 024 |

Sensitivitet: Intern



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2024. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

Andre eiendeler er anleggsmidler. Anleggsmidler skal vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra det tidspunkt anleggsmidlet blir satt i drift.

For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld og langsiktige fordringer klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets 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 årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt - sammenstilling

Inntektsføring ved salg av kraft/varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Utgifter sammenstilles med, og kostnadsføres samtidig med, de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder fallrettigheter, øvrige rettigheter, utviklingskostnader og goodwill er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Utgifter til forskning kostnadsføres.

Regnskapsføringen av fallrettigheter bygger på en analyse av den juridiske tilgangen til fallet. Dersom tilgangen til fallet sikres gjennom kjøp av grunn vil fallrettighetene klassifiseres som et materielt driftsmiddel sammen med grunnen. I den grad tilgangen sikres gjennom erverv av en avgrenset rettighet til vannfallet vil det gjennomføres en konkret analyse av avtalen som grunnlag for regnskapsføringen.

I den grad tilgangen til fallet sikres gjennom en tidsbegrenset eller evigvarende leieavtale vil det også gjøres en konkret vurdering av avtalens innhold som grunnlag for etablering av regnskapsprinsipp.



Vannfallsrettigheter ervervet ved kjøp av grunn avskrives ikke. NTE Energi AS sine rettigheter er ikke omfattet av reglene om hjemfall og verdiene anses som evigvarende, med mindre det er inngått en tidsbegrenset leieavtale.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere. Tomter avskrives ikke.

Datterselskap, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

Datterselskap (DS) og tilknyttede selskap (TS) vurderes i utgangspunktet etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

Deltakelse i felles kontrollert virksomhet (FKV) regnskapsføres i utgangspunktet etter bruttometoden. Dette innebærer at morselskapet regnskapsfører sin relative andel av inntekter og kostnader i den felleskontrollerte virksomheten på de respektive regnskapslinjene i morselskapets årsregnskap.

Se forøvrig egen note for nærmere informasjon om prinsipper knyttet til regnskapsføring av DS, TS og FKV.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger, anses som indikatorer på at kundefordringene må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Årlige erstatningsutbetalinger, andre forpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere og andre kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpene er faste og uavhengig av driften av kraftverket, men beløpene inflasjonsjusteres. Det er ikke avsatt midler i balansen for å dekke disse forpliktelser i fremtiden. Eventuelle engangsutbetalinger vil bli aktivert på anlegget. Som offentlig eid selskap har NTE Energi evigvarende konsesjoner. 10 % av middelproduksjon er NTE Energi forpliktet til å levere som konsesjonskraft til utbyggingskommunene/fylkeskommunen. Per dato avregnes konsesjonskraften med en fordelspris til noen kommuner da ikke alle kommunene/fylkeskommunen tar ut konsesjonskraft selv.

Kontraktsforpliktelser

Selskapets kontraktsforpliktelser består av kontrakter med fysisk levering, opsjoner, futures, forwards og bilaterale prissikringsavtaler. Porteføljen av kontrakter styres bevisst for sikring av fremtidige inntekter.

Det er etablert et betryggende risikostyringssystem basert på kontraktsregister med oversikt over alle inngåtte kontrakter,



fysiske som finansielle, og som tar utgangspunkt i prognostisert kraftbalanse.

Porteføljen vurderes for mulige urealiserte tap i fremtidige perioder. Egenproduksjon er hensyntatt i vurderingen av produksjonsporteføljen. Så fremt det er netto urealisert tap i porteføljen kostnadsføres dette under kraftsalg. Etersom de finansielle kontrakter som inngås er inngått med sikte på styring av forventet kontantstrøm, periodiseres resultatet ved eventuell lukking av posisjoner til fremtidig leveranseperiode.

Finansiell markedsrisiko

Selskapets hovedinntekt er fra vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år, og pris og produksjonen kan variere betydelig. For å sikre variasjonene i resultatet benyttes sikringsprogrammer som innebærer at en andel av fremtidig produksjon selges gjennom finansielle kontrakter. All sikringshandel er underlagt aktiv sikringsstyring innenfor vedtatte rammer. Selskapets finansielle salg av kraft cleares via Nord Pool slik at motpartrisikoen anses svært begrenset.

Valutarisiko

NTE Energi AS selger kraft spot i NOK på Nordpool. Sikringsforretninger ved bruk av kraftderivater inngås imidlertid typisk i Euro. Disse sikringsforretningene gir opphav til valutarisiko ettersom det fremtidige salget av kraft skjer i NOK, mens sikringsforretningene er denominert i Euro. For å eliminere denne valutarisikoen inngås det valutaterminer med høyt ratede norske banker.

NTE har som prinsipp at all vesentlig valutarisiko skal sikres.

Det er ikke vesentlig valutarisiko utover den som oppstår som en følge av kjøp og salg av kraftderivater.

Sikringsbokføring

NTE Energi AS har historisk ikke balanseført derivatkontrakter, herunder valutaterminer inngått for sikringsformål. NRS 18 ble gjort til endelig standard i desember 2011, med virkning for regnskapsår som starter 01.01.2012 eller senere. Etter NRS 18 punkt 12 er valutaderivater pengeposter og skal regnskapsføres til virkelig verdi.

For å eliminere asymmetri som følge av at kraftderivatene ikke balanseføres har NTE Energi AS valgt å benytte sikringsbokføring. NTE Energi AS utarbeider sikringsdokumentasjon i samsvar med NRS 18.

Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2024 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuarberegnet forpliktelse knyttet til kompensasjonsordning for rett til AFP.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap.

Fra 1.1. 2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.



Selskapets ytelsesbaserte pensjonsordning gir hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har opptjent rettigheter til i denne og tidligere perioder; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuariemessige beregninger. De aktuariemessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad i hht IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner hensyntas.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatter

Kraftproduksjonsselskaper er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Selskapet beskattes med fire typer skatt: eiendomsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og overskuddsskatt.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten er til en viss grad en overskuddsavhengig skatt, som blir beregnet på basis av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og grunnrenteskatt. Inntektssiden i eiendomsskattegrunnlaget er beregnet på samme basis som grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i kraftverkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris. Alle inntekts- og kostnadskomponenter er utregnet som et gjennomsnitt av de siste 5 år.

For å komme frem til eiendomsskattegrunnlaget diskonteres netto driftsinntekt i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets kostnader til utskifting av driftsmidler.

Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 - 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Eiendomsskattegrunnlaget kan aldri bli mindre enn NOK 0,95 øre/kWh av grunnlaget for naturressursskatt.

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.



Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten avregnes krone for krone mot overskuddsskatten, og ikke avregnet naturressursskatt fremføres med renter. Ikke avregnet naturressursskatt balanseføres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er en overskuddsskatt der kraftprodusenter blir skattlagt for en begrenset merfortjeneste fordi man utnytter evigvarende naturressurser. Den 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 over 7 år, brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt, samt inntektsårets kostnader som ellers er aktiveringspliktige, for å komme frem til skattegrunnlaget "netto grunnrenteinntekt".

Friinntekten beregnes ved å bruke en normrente fastsatt av finansdepartementet multiplisert med skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket. Kostnader som ellers er aktiveringspliktige og fradrag umiddelbart, inngår ikke ved beregning av fradraget.

Grunnrenteskatten utgjør 57,7 prosent av netto grunnrenteinntekt i det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt, kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt i annet kraftverk i konsernet. Ved eventuell negativ grunnrenteinntekt i kraftverk i selskap som ikke har andre kraftverk med positiv grunnrenteinntekt å motregne mot, kan skatteverdien kreves utbetalt. Grunnrenteskatten resultatføres som ordinær skattekostnad.

Overskuddsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Anleggstilskudd

Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og fra private går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Vannbeholdning

I samsvar med etablert praksis i kraftforsyningen er magasinbeholdninger ikke medtatt i balansen. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i egen note.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



alle tall i tusen kr

Note 1 Driftsinntekter

| Fordeling på virksomhetsområder | 2024 | 2023 |
|---------------------------------|------------------|------------------|
| Kraftsalg | 2 304 325 | 2 520 657 |
| Drift- og vedlikeholdstjenester | 36 273 | 50 916 |
| Annen driftsinntekt | 2 298 | 6 613 |
| Sum | 2 342 896 | 2 578 186 |

| Geografisk fordeling | 2024 | 2023 |
|----------------------|------------------|------------------|
| Norge | 2 324 003 | 2 545 575 |
| Sverige | 18 893 | 32 611 |
| Sum | 2 342 896 | 2 578 186 |

Note 2 Energi- og overføringskostnader

| | 2024 | 2023 |
|----------------------|------------------|------------------|
| Energikostnader | 1 199 726 | 1 058 095 |
| Overføringskostnader | 99 358 | 116 215 |
| Sum | 1 299 084 | 1 174 310 |

Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

| Lønnskostnader | 2024 | 2023 |
|--------------------|----------------|---------------|
| Lønninger | 103 962 | 92 128 |
| Aktiverte timer | -10 623 | -19 271 |
| Arbeidsgiveravgift | 14 981 | 13 267 |
| Pensjonskostnader | 11 022 | 8 563 |
| Andre ytelser | 3 379 | 2 282 |
| Sum | 122 721 | 96 970 |

| | | |
|---------------------|-----|-----|
| Sysseisatte årsverk | 112 | 106 |
|---------------------|-----|-----|

| Ytelser til ledende personer | Daglig leder | Styret |
|------------------------------|--------------|--------|
| Lønn/styrehonorar | 1 975 | |
| Pensjonsutgifter | 190 | |
| Annen godtgjørelse | 29 | |

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til daglig leder, styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har daglig leder rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Ledende ansatte har ikke avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

| Kostnadsført godtgjørelse til revisor | 2024 | 2023 |
|--|------------|------------|
| Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap) | 537 | 476 |
| Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer) | 31 | 23 |
| Annen bistand | 188 | 0 |
| Andre attestasjonstjenester | 9 | 0 |
| Sum godtgjørelse til revisor | 765 | 500 |

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 4 Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. De bokførte ytelsene består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsordning AFP.

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen.

I tillegg til den tidligere tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Ytelsesplaner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen.

Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forpliktelsen er aktuærberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Selskapene som inngår i NTE konsernet har siden 1.1. 2014 benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike actuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

| Ytelsesbasert pensjonsordning | 2024 | 2023 |
|--|----------------|---------------|
| Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året | 7 776 | 6 822 |
| Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser | -6 927 | -6 422 |
| Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden | 96 | 45 |
| Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-) | 945 | 445 |
| Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-) | -10 170 | 16 159 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Endring i netto pensjonsforpliktelse

| | | |
|--|----------------|----------------|
| Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1. | -30 954 | -15 738 |
| Netto pensjonskostnad | -945 | -445 |
| Innbetalt til ordningen | 632 | 1 388 |
| Estimatavvik ført mot EK | 10 170 | -16 159 |
| Netto pensjonsmidler/forpliktelse pr 31.12. | -21 096 | -30 954 |

| Økonomisk forutsetninger | 31.12.2024 | 31.12.2023 |
|--|-------------------|-------------------|
| Diskonteringsrente | 3,90 % | 3,10 % |
| Forventet avkastning på pensjonsmidler | 3,90 % | 3,10 % |
| Forventet økning i lønnskostnader | 4,00 % | 3,50 % |
| Forventet G-regulering | 3,75 % | 3,25 % |
| Forventet økning pensjonskostnader | 3,00 % | 2,80 % |

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

| | | |
|------------|---------|---------|
| Uførhet | KU | KU |
| Dødelighet | K2013BE | K2013BE |

Antall ansatte omfattet av ordningen

| | | |
|---------------|-----------|-----------|
| Aktive | | |
| Pensjonister | 72 | 72 |
| Totalt | 72 | 72 |

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 112 personer.

| | | |
|---|---------------|--------------|
| Resultatførte pensjonskostnader | 2024 | 2023 |
| Ytelsesbaserte ordninger | 945 | 445 |
| Innskuddsbaserte ordninger | 10 147 | 8 259 |
| Sum pensjonskostnad alle ordninger | 11 092 | 8 704 |

Note 5 Annen driftskostnad

| Andre driftskostnader | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Kostnader eiendom | 11 671 | 17 039 |
| Leie maskiner og utstyr | 3 732 | 4 324 |
| Kjøp av materiell og utstyr | 13 825 | 19 285 |
| Reparasjoner og vedlikehold | 57 644 | 64 805 |
| Forsikringspemie, kontigenger | 5 268 | 6 020 |
| Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv. | 2 237 | 2 276 |
| Kontorkostnader | 3 918 | 2 835 |
| Eiendomsskatt | 56 926 | 57 440 |
| Konsesjonsavgifter | 26 436 | 24 607 |
| Avgifter og erstatninger | 17 330 | 23 870 |
| Salgs, reklame, representasjonskostnader, kontigenter og gaver | 1 034 | 1 465 |
| Tap på forringer | -38 | -96 |
| Andre kostnader | 122 626 | 105 510 |
| Sum annen driftskostnad | 322 609 | 329 380 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 6 Transaksjoner med nærstående parter

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i egen note, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i egen note.

| Selskapets transaksjoner med nærstående parter: | 2024 |
|---|-----------|
| a) Salg av varer og tjenester | |
| - Tilknyttede selskaper og søsterselskap | 1 189 638 |
| - Morselskap | 10 184 |
| b) Kjøp av varer og tjenester | |
| - Tilknyttede selskaper og søsterselskap | 18 356 |
| - Morselskap | 46 913 |

Note 7 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

| Finansinntekter | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Inntekt fra investering i tilknyttet selskap | 22 000 | 13 420 |
| Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern | 8 096 | 13 563 |
| Andre renteinntekter | 13 527 | 10 601 |
| Annen finansinntekt | 60 887 | 3 202 |
| Gevinst ved aksjesalg | | 276 096 |
| Verdiendring markedsbaserte finansielle omløpsmidler | | 28 638 |
| Sum finansinntekter | 104 510 | 345 520 |
| Finanskostnader | 2024 | 2023 |
| Rentekostnad til andre foretak i samme konsern | 204 551 | 172 103 |
| Rentekostnad etter bruttometoden | | 20 989 |
| Annen finanskostnad | 4 401 | 7 283 |
| Verdiendring markedsbaserte finansielle omløpsmidler | 36 805 | |
| Sum finanskostnader | 245 758 | 200 375 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 8 Skatt

| Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel overskuddsskatt | 2024 | 2023 |
|--|-----------------|-----------------|
| Midlertidige forskjeller | | |
| Driftsmidler | -24 412 | -7 438 |
| Utestående fordringer | -5 | -44 |
| Pensjonsforpliktelse | -21 096 | -30 954 |
| Gevinst- og tapskonto | -8 350 | -10 439 |
| Andre avsetning for forpliktelse | -3 202 | |
| Netto midlertidige forskjeller | -57 065 | -48 874 |
| Grunnlag for utsatt skatt | -57 065 | -48 874 |
| Utsatt skatt | -12 554 | -10 752 |
| Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller | -131 339 | -136 091 |
| Utsatt skatt i balansen | -143 893 | -146 843 |

| Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt | 2024 | 2023 |
|---|----------------|----------------|
| Midlertidig forskjell grunnrenteskatt | 362 385 | 376 074 |
| Negativ grunnrenteinntekt til fremføring | -717 756 | -784 206 |
| Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbare grunnrenteinntekt | 816 651 | 893 285 |
| Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt | 461 280 | 485 153 |
| 57,7 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt | 266 159 | 279 933 |
| Grunnrenteskatteverdi av særskilt inntektsskattefradrag | 59 297 | 61 815 |
| Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt | 325 455 | 341 748 |
| Netto utsatt skatt/fordel i balanse | 181 562 | 194 905 |

Begrunnelsen for at utsatt skattefordel ikke er balanseført er at historiske resultater skaper tvil om at framtidige skattepliktige overskudd vil være tilstrekkelige til å utnytte skattefordelen.

| Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt | 2024 | 2023 |
|---|----------------|----------------|
| Resultat før skattekostnad | 286 229 | 999 588 |
| Permanente forskjeller | 50 975 | -171 457 |
| Resultatandel felleskontrollert virksomhet | | -44 876 |
| Grunnlag for årets skattekostnad | 337 204 | 783 255 |
| Endring i midlertidige resultatforskjeller | 8 189 | 9 560 |
| Estimatavvik ført mot egenkapital | 10 171 | -16 159 |
| Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet | 355 564 | 776 657 |
| +/- Mottatt/avgitt konsernbidrag | -83 088 | -80 796 |
| Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen) | 272 476 | 695 861 |

| Fordeling av overskuddsskattecostnaden | 2024 | 2023 |
|--|---------------|----------------|
| Betalbar skatt på årets resultat | 78 224 | 170 865 |
| Sum betalbar skatt | 78 224 | 170 865 |
| Endring i utsatt skatt/skattefordel | 2 950 | 2 649 |
| Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital | -2 238 | 3 555 |
| Skattecostnad | 78 937 | 177 068 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

| | | |
|--|----------------|----------------|
| Betalbar overskuddsskatt i balansen | 2024 | 2023 |
| Betalbar skatt i skattekostnaden | 78 224 | 170 865 |
| Skattevirkning av konsernbidrag | -18 279 | -17 775 |
| Betalbar overskuddsskatt i balansen | 59 945 | 153 089 |
| Betalbar skatt i balansen | 2024 | 2023 |
| Overskuddsskatt og naturressursskatt | 59 945 | 153 089 |
| Betalbar grunnrenteskatt | 96 390 | 152 554 |
| Betalbar skatt i balansen | 156 335 | 305 643 |
| Fordeling av skattekostnaden | 2024 | 2023 |
| Betalbar skatt overskudd | 78 224 | 170 865 |
| Betalbar naturressursskatt | 35 265 | 42 128 |
| Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd | -35 265 | -42 128 |
| Betalbar grunnrente | 96 390 | 152 554 |
| Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt | 2 950 | 2 649 |
| Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt | -16 293 | 31 399 |
| Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital | -2 238 | 3 555 |
| For lite/mye | -1 092 | -1 196 |
| Skattekostnad | 157 942 | 359 825 |

Note 9 Immaterielle eiendeler

| Immaterielle eiendeler | Andre rettigheter | Vassdragsrettigheter | Sum |
|---------------------------------|-------------------|----------------------|---------------|
| Anskaffelseskost 01.01. | 1 145 | 14 915 | 16 060 |
| Anskaffelseskost 31.12. | 1 145 | 14 915 | 16 060 |
| Balanseført verdi 31.12. | 1 145 | 14 915 | 16 060 |
| Årets avskrivninger | | | - |
| Forventet økonomisk levetid | Evigvarende | Evigvarende | |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 10 Varige driftsmidler

| Varige driftsmidler | Tomter og andre ikke avskrivbare driftsmidler | Bygninger mv. | Maskiner og anlegg | Driftsløsøre | Sum |
|-----------------------------------|---|---------------|--------------------|---------------|------------------|
| Anskaffelseskost 01.01. | 405 188 | 66 673 | 5 816 135 | 144 740 | 6 432 736 |
| Tilgang | 2 435 | 43 812 | 1 224 901 | 48 165 | 1 319 313 |
| Avgang | | | 83 432 | 1 604 | 85 036 |
| Anskaffelseskost 31.12. | 407 623 | 110 485 | 6 957 604 | 191 301 | 7 667 013 |
| Akkumulerte avskrivninger 31.12. | | 4 800 | 3 298 238 | 112 889 | 3 415 927 |
| Akkumulerte nedskrivninger 31.12. | | 3 203 | 77 797 | 24 353 | 105 353 |
| Balansført verdi 31.12. | 407 622 | 102 482 | 3 581 569 | 54 057 | 4 145 730 |
| Årets nedskrivninger | | | | 24 353 | 24 353 |
| Årets avskrivninger | | 212 | 137 200 | 7 879 | 145 291 |
| Forventet økonomisk levetid | Evigvarende | 10-25 år | 30-50 år | 3-8 år | |
| Avskrivningsplan | | Lineær | Lineær | Lineær | |
| Anlegg under utførelse | | | | 2024 | 2023 |
| Åbjørakraft | | | | 3 471 | 1 046 |
| Kraftverk Aunfoss | | | | | 1 069 |
| Nedre Fiskumfoss | | | | | 1 217 469 |
| Tunnsjø | | | | 9 642 | |
| SDH-nettet | | | | 9 111 | |
| Produksjonsanlegg Hydrogen | | | | | 24 079 |
| Vedlikeholdssentral | | | | | 16 545 |
| Andre prosjekter | | | | 9 830 | 12 908 |
| Sum | | | | 32 054 | 1 273 116 |

Andre prosjekter består av flere prosjekter som ferdigstilles neste år.

Årlig leie av ikke balansførte driftsmidler

| Driftsmiddel | Leieperiode | Årlig leie |
|--------------|-------------|------------|
| Maskiner | 5-7 år | 991 |
| Bygninger | 1-5 år | 5 406 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 11 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter kostmetoden.

| Datterselskap | Forretnings- kontor | Eierandel | Egenkapital siste år (100%) | Resultat siste år (100%) | Balanseført verdi |
|--------------------------------|------------------------|-----------|--------------------------------|-----------------------------|----------------------|
| Skogkraft AS | Steinkjer | 66 % | 2 052 | 42 | 834 |
| NTE Vindkraft AS | Steinkjer | 100 % | 75 | -19 | 100 |
| NTE Havvind Holdco AS | Steinkjer | 100 % | 6 | -19 | 48 |
| Balanseført verdi 31.12 | | | 2 133 | 4 | 982 |

| Tilknyttet selskap | Forretnings- kontor | Eierandel | Egenkapital siste år (100%) | Resultat siste år (100%) | Balanseført verdi |
|--------------------------------|------------------------|-----------|--------------------------------|-----------------------------|----------------------|
| Linvasselv Kraftlag SA | Steinkjer | 50 % | 200 | - | - |
| Sarepta Energi AS | Steinkjer | 50 % | 2 215 | 189 | 4 000 |
| Salten Kraftsamband AS | Fauske | 22 % | 4 635 266 | 283 337 | 1 823 308 |
| Balanseført verdi 31.12 | | | 4 637 681 | 283 526 | 1 827 308 |

Note 12 Andre langsiktige aksjer og andeler

| | Eierandel | Balanseført verdi |
|---------------------------------|-----------|-------------------|
| A/S Settefiskanlegg | 10 % | 154 |
| Nordenfjeldske Energi AS | 13 % | 67 |
| Meraker Hydrogen AS | 26 % | 4 426 |
| Balanseført verdi 31.12. | | 4 647 |

Det er ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Note 13 Fordringer og gjeld

| Kundefordringer | 2024 | 2023 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|
| Kundefordringer til pålydende | 58 050 | 98 694 |
| Avsetning til tap på kundefordringer | -5 | -44 |
| Kundefordringer i balansen | 58 044 | 98 650 |

| Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år | 2024 | 2023 |
|--|------------------|------------------|
| Langsiktig lån fra Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS | 3 360 000 | 3 360 000 |
| Sum | 3 360 000 | 3 360 000 |

| Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for: | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Ubenyttet kassekreditt | 476 625 | 459 620 |
| Garantier | 15 000 | 15 000 |
| Sum | 491 625 | 474 620 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 14 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

| | Kundefordringer | | Andre fordringer | |
|-------------------------|-----------------|------------|------------------|---------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Foretak i samme konsern | 7 573 | 204 | 136 596 | 80 197 |
| Sum | 7 573 | 204 | 136 596 | 80 197 |

| | Øvrig langsiktig gjeld | | Leverandørgjeld/Annen kortsiktig gjeld | |
|-------------------------|------------------------|------------------|--|----------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Foretak i samme konsern | 3 360 000 | 3 360 000 | 2 252 | 252 098 |
| Sum | 3 360 000 | 3 360 000 | 2 252 | 252 098 |

Note 15 Finansiell markedsrisiko og finansielle instrumenter

Selskapet sikrer en andel av fremtidig kraftsalg gjennom bruk av derivater. Sikring skjer i henhold til styrevedtatt sikringsstrategi som angir rammer for sikringsgrad. Det benyttes derivater i sikringen av fremtidig kraftsalg, og motpartsrisikoen håndteres iht styrevedtatte rammer.

I 2017 inngikk NTE Energi en avtale med Skandinaviske Enskilda Banken (SEB) vedrørende sikringshandlene på Nasdaq. Sikringshandlene gjennomføres av SEB på vegne av NTE Energi.

Selskapet balansefører futureskontrakter i produksjonssikringsporteføljen. Gevinster og tap resultatføres løpende i kontraktens leveranseperiode. Kontrakter i trading-porteføljer bokføres til virkelig verdi.

Kraftkontrakter for sikring av framtidige kraftinntekter gjøres ofte i Euro. Risiko knyttet til endringer i valutakursen sikres med valutaterminer. Selskapet sikrer all valutaeksponering umiddelbart etter at kraftkontrakten inngås.

Etter NRS 18 er valutaderivater pengeposter som skal balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. For å eliminere asymmetri som følge av at kraftderivatene ikke balanseføres, har selskapet valgt å benytte sikringsbokføring. Sikring gjennomføres i henhold til standardens regler for kontantstrømsikring. Dette gjelder valutasikring av forpliktelser i fremmed valuta i produksjonssikringsporteføljen. For Trading-porteføljer resultatføres også verdien av valutaterminer.

Realiserte gevinst på sikringsporteføljen føres sammen med inntekter fra kraftproduksjonen som sikres ved levering av kraften. Realisert gevinst i 2024 var på MNOK 102,7. Urealiserte gevinst i sikringsporteføljen som ikke er resultatført er pr 31.12.24 på MNOK 93,1.

Øvrige finansielle instrumenter er kraftkontrakter knyttet til framtidige kraftpriser. Disse føres til virkelig verdi pr 31.12.24, verdsatt basert på forventede priser. Realiserte gevinst i 2024 var på MNOK 52,2 og er ført på annen finansinntekt. Urealisert tap var på MNOK 36,8 og er inntektsført i sin helhet, hvorav balanseført forpliktelse er bokført på annen kortsiktig gjeld.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 16 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetrekk for ansatte.

| Øvrige bundne innskudd | 2024 | 2023 |
|------------------------------|---------------|----------------|
| Bundet bankinnskudd NordPool | 42 706 | 106 388 |
| Bundet bankinnskudd eSett Oy | | 67 017 |
| Sum bundne innskudd | 42 706 | 173 405 |

| Trekkrettigheter | 2024 | 2023 |
|------------------------|---------|---------|
| Ubenyttet kassekreditt | 476 625 | 459 620 |

Note 17 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på 98 består av 1 000 aksjer á kr 98,33. Alle aksjer har like rettigheter.

| Oversikt over aksjonærer 31.12 | Antall aksjer | Eierandel |
|-------------------------------------|---------------|-----------|
| Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS | 1 000 | 100 % |

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgaten 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Note 18 Egenkapital

| Endring i egenkapital | Aksjekapital | Annen innskutt egenkapital | Fond for vurd. forskjeller | Annen egenkapital | Sum |
|---------------------------|--------------|----------------------------|----------------------------|-------------------|------------------|
| Egenkapital 01.01.2023 | 98 | 1 112 690 | 89 582 | 64 601 | 1 266 971 |
| Resultat 2023 | | | 44 875 | 594 888 | 639 763 |
| Estimatavvik ført mot EK | | | | -12 604 | -12 604 |
| Avhending SISO | | | -134 457 | 134 457 | |
| Avgitt konsernbidrag | | | | -83 021 | -83 021 |
| Egenkapital 31.12. | 98 | 1 112 690 | 0 | 698 321 | 1 811 110 |

| Endring i egenkapital | Aksjekapital | Annen innskutt egenkapital | Fond for vurd. forskjeller | Annen egenkapital | Sum |
|---------------------------|--------------|----------------------------|----------------------------|-------------------|------------------|
| Egenkapital 01.01.2024 | 98 | 1 112 690 | | 698 321 | 1 811 110 |
| Resultat 2024 | | | | 128 287 | 128 287 |
| Estimatavvik ført mot EK | | | | 7 933 | 7 933 |
| Mottatt konsernbidrag | | 86 088 | | | 86 088 |
| Avgitt konsernbidrag | | | | -67 808 | -67 808 |
| Egenkapital 31.12. | 98 | 1 198 778 | 0 | 766 734 | 1 965 610 |

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 19 Avsetning for usikre forpliktelser

| Usikre forpliktelser | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Avsetning vedrørende salg av vind- og småkraftportefølje, utsatt gevinstføring | 41 364 | 41 581 |
| Forskudd fra kunder | 704 393 | 778 540 |
| Sum | 745 757 | 820 121 |

Note 20 Magasinbeholdning

| | GWh |
|-------------------------------------|-------|
| Magasinbeholdning per 31.12.2023 | 1 136 |
| Magasinbeholdning per 31.12.2024 | 1 730 |
| Midlere magasinbeholdning per 31.12 | 1 333 |

Middelproduksjon for NTE for 2024 er 3 456 GWh. I samsvar med etablert praksis er magasinbeholdninger ikke bokført i balansen. Faktisk årsproduksjon er 2 881 GWh.

Note 21 Oppkjøp i 2025

17.12.2024 ble det inngått avtale om kjøp av vindparker fra Nordlich Holding GmbH & Co. der NTE Vindkraft AS var kjøper. Kjøpet omfattet 100 % av aksjene i Raudfjell Vind AS og Tromsø Vind AS. Kjøpet ble gjennomført og eierskapet overført 20.01.2025. Parkene har en installert effekt på 288 MW. De gir en årsproduksjon på 750 GWh, noe som tilsvarer årsforbruket til ca. 50 000 husstander. Vederlaget var på 1.865 millioner kroner.

Sensitivitet: Intern



KPMG AS
Sjøgangen 6
N-7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i NTE Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for NTE Energi AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet 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 regnskapskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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.

Vår uttalelse om at årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, dekker ikke bærekraftsrapporten, hvor det skal avgis en separat attestasjonsuttalelse.

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 regnskapskikk i Norge. 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.

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

| | | | |
|---------|--------------|------------|------------|
| Oslo | Elverum | Mo i Rana | Tromsø |
| Alta | Finnsnes | Molde | Trondheim |
| Arendal | Hamar | Sandefjord | Tynset |
| Bergen | Haugesund | Stavanger | Ulsteinvik |
| Bøde | Knarvik | Stord | Ålesund |
| Drammen | Kristiansand | Straume | |



Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av 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 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 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 modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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.

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.

Trondheim, 30. april 2025

KPMG AS

Yngve Olsen
Statsautorisert revisor