



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

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:	Inge Forseth
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	10.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	50 916 000	41 988 000
Kraftsalg	1	2 520 657 000	1 817 686 000
Annen driftsinntekt	1	6 613 000	15 072 000
Sum inntekter		2 578 186 000	1 874 746 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		174 000	544 000
Varekostnad		1 634 000	3 575 000
Energi- og overføringskostnader	2	1 174 310 000	111 383 000
Lønnskostnad	3, 4	96 970 000	93 283 000
Avskrivning	9, 10	121 275 000	130 909 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	10		81 000 000
Annen driftskostnad	3, 5, 10	329 380 000	373 250 000
Sum kostnader		1 723 742 000	793 943 000
Driftsresultat		854 444 000	1 080 803 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskap	7		
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap		13 420 000	
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7	13 563 000	10 067 000
Annen renteinntekt	7	10 601 000	1 327 000
Annen finansinntekt	7	279 297 000	56 729 000
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	7	28 638 000	70 015 000
Sum finansinntekter		345 519 000	138 138 000
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	7		815 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	172 103 000	93 094 000
Annen rentekostnad	7	20 989 000	51 795 000
Annen finanskostnad	7	7 283 000	33 000
Sum finanskostnader		200 374 000	145 737 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Netto finans		145 145 000	-7 599 000
Ordinært resultat før skattekostnad		999 588 000	1 073 204 000
Skattekostnad på resultat	8	359 825 000	626 238 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		639 763 000	446 966 000
Årsresultat		639 763 000	446 966 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		639 763 000	446 966 000
Totalresultat		639 763 000	446 966 000
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller			71 718 000
Konsernbidrag		83 021 000	158 593 000
Overført til annen egenkapital		556 743 000	216 655 000
Sum overføringer og disponeringer		639 763 000	446 966 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
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	146 843 000	100 021 000
Goodwill	9		14 052 000
Sum immaterielle eiendeler		162 903 000	130 134 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	10	464 069 000	2 156 482 000
Anlegg under utførelse	10	1 273 116 000	1 063 484 000
Maskiner og anlegg	10	2 496 620 000	2 868 700 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	10	38 124 000	35 691 000
Sum varige driftsmidler		4 271 929 000	6 124 357 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	982 000	834 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11	1 827 308 000	4 002 000
Investeringer i aksjer og andeler	12	3 192 000	1 996 000
Obligasjoner og andre fordringer		600 000	625 000
Pensjonsmidler	4		
Sum finansielle anleggsmidler		1 832 081 000	7 457 000
Sum anleggsmidler		6 266 913 000	6 261 948 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		741 000	192 000
Fordringer			
Kundefordringer	13, 14	98 650 000	173 153 000
Andre kortsiktige fordringer		458 594 000	311 394 000
Konsernfordringer	14	80 197 000	1 331 122 000
Sum fordringer		637 441 000	1 815 669 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16	543 024 000	411 181 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		543 024 000	411 181 000
Sum omløpsmidler		1 181 206 000	2 227 043 000
SUM EIENDELER		7 448 119 000	8 488 990 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 100)	17, 18	98 000	98 000
Annen innskutt egenkapital	18	1 112 690 000	1 112 690 000
Sum innskutt egenkapital		1 112 788 000	1 112 788 000

Opptjent egenkapital

Fond for vurderingsforskjeller	18		89 582 000
Annen egenkapital	18	698 322 000	64 601 000
Sum opptjent egenkapital		698 322 000	154 183 000

Sum egenkapital

1 811 110 000 **1 266 971 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelse	4	30 954 000	15 738 000
Utsatt skatt	8	341 748 000	310 349 000
Andre avsetninger for forpliktelse	19	820 120 000	893 927 000
Sum avsetninger for forpliktelse		1 192 822 000	1 220 014 000

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	13, 14	3 360 000 000	3 360 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	13		1 087 500 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 360 000 000	4 447 500 000

Sum langsiktig gjeld

4 552 822 000 **5 667 514 000**

Kortsiktig gjeld



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Gjeld til kredittinstitusjoner	13		
Leverandørgjeld	14	170 011 000	185 891 000
Betalbar skatt	8	305 643 000	321 575 000
Skyldige offentlige avgifter		60 595 000	207 384 000
Kortsiktig konserngjeld	14	229 088 000	169 431 000
Annen kortsiktig gjeld		318 849 000	670 224 000
Sum kortsiktig gjeld		1 084 187 000	1 554 505 000
Sum gjeld		5 637 009 000	7 222 019 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 448 119 000	8 488 990 000



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 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder

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
Bode	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	



vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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 revisjons handlinger 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 revisjons handlinger 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, 29. april 2024
KPMG AS

Yngve Olsen
Statsautorisert revisor



Årsregnskap 2023

NTE Energi AS

Sensitivitet: Intern



Årsberetning 2023 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 Åbjørakraft samt kraftanlegg i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag. Videre eier NTE Energi AS 22% i av aksjene i Salten Kraftsamband AS. NTE Energi AS er også eier i andre selskaper.

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

Forutsetning om fortsatt drift

Årsregnskapet gir et korrekt bilde av foretakets virksomhet og dets stilling pr 31.12.23. 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 Energi Norge. Videre jobber selskapet med ulike initiativ knyttet til digitalisering, prosessforbedring og utvikling av hydrogenproduksjon. Videre er selskapet gjennom et samarbeidsprosjekt engasjert i utvikling av havvind på Utsira Nord.

Bærekraft

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. Vi satt tydelige mål og KPI-er; både for hvordan vi selv skal bli mer bærekraftig, men også for hvordan vi kan bidra til at kundene våre når sine bærekraftsmål. 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 vår er at bærekraft ikke er noe vi driver med ved siden av ordinær drift, det er i alt vi gjør og det skal bidra til tre ting for NTE: Vi skal bli et mer bærekraftig



selskap, vi skal åpent fortelle hvordan vi ligger an for å nå målene og vi skal bruke den til å øke konkurransekraften vår.

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, men 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 behov for tiltak for å videreutvikle 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 i selskapet er lavt og sykemeldte får individuell oppfølging. AMU brukes aktivt og det er avholdt 3 møter i 2023.

Selskapet hadde ved utgangen av 2023 112 ansatte som tilsvarte 106,3 årsverk. Av disse var 89 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.

Fraværet i 2023 var på 2,6%. Det er i 2023 ikke registrert fraværsskader eller skader som krever medisinsk behandling. Det er registrert 3 førstehjelpsskader.

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

Sensitivitet: Intern



EUs taksonomi

NTE Energis operasjoner er fra årsregnskapet 2023 omfattet av EUs taksonomi. For detaljer om taksonomien se års- og bærekraftsrapport for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) på www.nte.no

Sentrale hendelser i 2023

Ved inngangen til 2023 var magasinfillingen 68 %, som er under normalen. Ved utgangen av året var magasinfillingen 60%, 10 %-poeng under normalen.

I løpet av året avhendet selskapet sin 50% andel i Siso Energi AS og gjorde en rettet kontantemisjon til fordel for 22% av aksjene i Salten Kraftsamband AS. Andel av produksjonsverdien fra Siso var bruttokonsolidert. Overdragelsen av Siso til fordel for SKS skjedde i mars. Aksjer i SKS behandles etter kostmetoden. NTE Energi sin inntektsgivende normalproduksjon er derfor redusert gjennom året. Ny middelproduksjon er 3.456 GWh. Produksjon i 2023 ble 3.151 GWh. Tilgjengeligheten for våre produksjonsanlegg var 95,9 som er 3,4%-poeng høyere enn 2022 og 2,9%-poeng over under målet om 93% tilgjengelighet.

Kraftprisen i NO3 ble 43,85 øre/kWh som er 1,07 øre høyere enn i 2022. I NO4 ble kraftprisen 34,19 øre som er 9,16 øre høyere enn i 2022.

Arbeidet med utbygging av nye Nedre Fiskumfoss er tilnærmet fullført i løpet av 2023 og i november ble ny stasjon satt i prøvedrift. Den nye kraftstasjonen vil årlig produsere 370 GWh som er en økning på 100 GWh

I 2022 startet byggingen av et småskala hydrogenanlegg i Rørvik. Anlegget er plassert på Kråkøya i Nærøysund og vil produsere nok hydrogen til to arbeidsbåter for oppdrettsnæringen. Anlegget idriftsettes i 2024.

Proessen rundt etablering av vindkraftverket Ytre Vikna 2.0 fortsetter. Investeringsbeslutning for Skurdalsåa er utsatt på ubestemt tid grunnet mangel på saksbehandler hos NVE.

Det er jobbet videre med utvikling av havvindprosjektet Utsira Nord. Myndigheten har utsatt tidspunkt for å kunne søke på areal. NTE og samarbeidspartner RWE er klar til å sende inn søknad. Det jobbes systematisk med muligheter for kjøp av vindparker og utvikling av nye vindkraftanlegg i Norge.

I 2023 ble det gjennomført en større jobb i Mosvik kraftstasjon hvor tilløpstunell ble inspisert samtidig med sandblåsing og maling av ståldeler.

Bygging av nytt hovedlager på Harran for kraftverkene i Namsen ble påstartet og forventes operativt i løpet av 2024.

Utrulling av Nødnett i fjellanlegg ble påstartet. Arbeidet med nytt SDH-nett (driftssentral) er i slutfasen og vil gi et stabilt og fremtidsrettet kommunikasjonsnett mellom anleggsobjekt og driftssentral.

For å styrke søkelys på vekst, konkurransekraft og lønnsomhet er det startet et forbedringsprogram «Rigget for vekst» i konsernet.



Resultat, investeringer, likviditet og finansiering

NTE Energi AS hadde i 2023 en omsetning på Mnok 2.578 med et driftsresultat på Mnok 854. Årsresultat etter skatt ble Mnok 640. Selskapets totalkapital var pr 31.12.23 på Mnok 7.448. Omløpsmidler utgjør Mnok 1.181 og kortsiktig gjeld er på samme tid Mnok 1.084. Langsiktig rentebærende gjeld er Mnok 3.360 som er lån NTE Energi AS har overfor morselskapet.

Bokført egenkapital pr 31.12.23 er Mnok 1.811 som tilsvarer 24 %. Egenkapitalen tilfredsstillende aksjelovens krav til forsvarlig egenkapital.

Selskapets omsetning og energikostnader øker vesentlig som resultat av nye forretningsaktiviteter som salg av balansetjenester. Selskapets vekstambisjoner får også effekt på organisasjon, personalkostnader og faste driftskostnader. Selskapet har i 2023 foretatt realinvesteringer i anlegg for Mnok 247. De største investeringer i 2023 har vært pågående utbygging av Nye Nedre Fiskumfoss, hydrogenanlegget på Kråkøya og nytt lagerbygg i Namdalen.

Kontantstrøm fra operasjonell aktivitet viser -59 Mnok. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter viser tilsvarende +244 Mnok. Finansieringsaktiviteter viser en netto utbetaling på 53 Mnok. Kontantstrømanalysen viser da en netto økning i likvide midler på 132 Mnok. Selskapets kjernevirksomhet har historisk vist en stabil og god avkastning. Selskapets historiske og fremtidige evne til egenfinansiering vurderes som god.

Finansiell og markedsmessig risiko

Selskapets resultat påvirkes i vesentlig grad av utviklingen i kraftpris og produksjonsvolum. Store deler av produksjonen omsettes til spot-prisen slik den kalkuleres i Nordpools day-ahead-auksjon. Denne prisen påvirkes av markedskoblingen til resten av det nordiske kraftmarkedet og 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 kreditt risiko 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 energi-markedet innenfor fullmaktsrammer fra eier.

Hendelser etter balansedagen

NTE Energi AS solgte i 2016 alle sine andeler i Fosen Vind. Det foreligger klausuler i forbindelse med salget som både kan redusere og øke vederlaget. Som en følge av kompleksitet og utbyggingstid er gevinsten inntektsført etter hvert som gevinsten er ansett som opptjent. Høsten 2021 tapte Fosen Vind saken i Høyesterett mot reindriftsnæringa. Konsekvensen av dommen for Fosen Vind og de involverte partene ble avklart i februar 2024. Det er foretatt en vurdering av saken fra NTE sin side som tidligere eier og vi har så langt tatt høyede for kjent informasjon når det gjelder den



regnskapsmessige konsekvensen av transaksjonen og hendelser etter balansedato. Med bakgrunn i kjent informasjon etter balansedato er risiko og usikkerhet knytte til den økonomiske konsekvensen for NTE redusert. Resultatføring av den økonomiske konsekvensen er gjort ut fra det risikobildet som foreligger.

Disponering av årets resultat:

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

Avsatt til konsernbidrag	kkkr	83.021
Overført til annen egenkapital	kkkr	556.743
Sum disponert	kkkr	639.763

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 mer krevende enn tidligere og skaper mer usikkerhet. Den pågående krig i Ukraina, konflikt i Midtøsten og kommende valg i USA betyr mer usikkerhet enn tidligere. Dette skaper usikkerhet rundt verdensøkonomien, tilgang på energi og dermed også energiprisene. En høy internasjonal inflasjon og høyere rentenivåer bidrar også til usikkerhet i markedene.

Høy beskatningen 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 31.12.23/26.04.24

Stav, Christian
Digitally signed by Stav, Christian
Date: 2024-04-26 14:22:44+02:00

Christian Stav
Styrets leder

Sjøli, Knut Egil
Digitally signed by Sjøli, Knut Egil
Date: 2024-04-26 14:52:09+02:00

Knut Egil Sjøli
Styremedlem

Gystøl, Marit

Digitally signed by Gystøl, Marit
Date: 2024-04-26 14:55:10+02:00

Marit Gystøl
Styremedlem

Rygh, Odd

Digitally signed by Rygh, Odd
Date: 2024-04-26 14:37:55+02:00

Odd Terje Rygh
Styremedlem

Mygland, Gunn Vigdis

Digitally signed by Mygland, Gunn Vigdis
Date: 2024-04-26 15:23:26+02:00

Vigdis Mygland
Styremedlem

Forseth, Inge

Digitally signed by Forseth, Inge
Date: 2024-04-26 15:25:52+02:00

Inge Forseth
Adm direktør

Sensitivitet: Intern



Resultatregnskap			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
		2023	2022
Salgsinntekt	1	50 916	41 988
Kraftsalg	1	2 520 657	1 817 686
Annen driftsinntekt	1	6 613	15 072
Sum driftsinntekt		2 578 186	1 874 746
Beholdningsendring egentilvirkede varer		174	544
Varekostnad		1 634	3 575
Energi- og overføringskostnader	2	1 174 310	111 383
Lønnskostnad	3, 4	96 970	93 283
Avskrivning	9, 10	121 275	130 909
Nedskrivning	10	0	81 000
Annen driftskostnad	3, 5, 10	329 380	373 250
Sum driftskostnad		1 723 742	793 943
Driftsresultat		854 444	1 080 803
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap		13 420	0
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7	13 563	10 067
Annen renteinntekt	7	10 601	1 327
Annen finansinntekt	7	279 297	56 729
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	7	28 638	70 015
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	7	0	-815
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	-172 103	-93 094
Annen rentekostnad	7	-20 989	-51 795
Annen finanskostnad	7	-7 283	-33
Ordinært resultat før skattekostnad		999 588	1 073 204
Skattekostnad på resultat	8	359 825	626 238
Årsresultat		639 763	446 966
Overføringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		0	71 718
Avsatt konsernbidrag		83 021	158 593
Overført til annen egenkapital		556 743	216 655
Sum overføringer		639 763	446 966
NTE Energi AS		Side 1	



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
EIENDELER	Note	2023	2022
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.	9	1 145	1 145
Vassdragsrettigheter	9	14 915	14 915
Utsatt skattefordel	8	146 843	100 021
Goodwill	9	0	14 052
Sum immaterielle eiendeler		162 903	130 134
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	10	464 069	2 156 482
Maskiner og anlegg	10	2 496 620	2 868 700
Anlegg under utførelse	10	1 273 116	1 063 484
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	10	38 124	35 691
Sum varige driftsmidler		4 271 929	6 124 357
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	11	982	834
Investeringer i tilknyttet selskap	11	1 827 308	4 002
Investeringer i aksjer og andeler	12	3 192	1 996
Obligasjoner og andre fordringer		600	625
Sum finansielle anleggsmidler		1 832 081	7 457
Sum anleggsmidler		6 266 913	6 261 948
NTE Energi AS		Side 2	


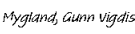



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2023	2022
Omløpsmidler			
Varer		741	192
Fordringer			
Kundefordringer	13, 14	98 650	173 153
Andre kortsiktige fordringer		458 594	311 394
Konsernfordring	14	80 197	1 331 122
Sum fordringer		637 441	1 815 669
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16	543 024	411 181
Sum omløpsmidler		1 181 206	2 227 043
SUM EIENDELER		7 448 119	8 488 990



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 100)	17, 18	98	98
Annen innskutt egenkapital	18	<u>1 112 690</u>	<u>1 112 690</u>
Sum innskutt egenkapital		1 112 788	1 112 788
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	18	0	89 582
Annen egenkapital	18	<u>698 322</u>	<u>64 601</u>
Sum opptjent egenkapital		698 322	154 183
Sum egenkapital		1 811 110	1 266 971
NTE Energi AS		Side 4	



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	30 954	15 738
Utsatt skatt	8	341 748	310 349
Andre avsetninger for forpliktelser	19	820 120	893 927
Sum avsetning for forpliktelser		1 192 822	1 220 014
Annen langsiktig gjeld			
Konserngjeld (langsiktig)	13, 14	3 360 000	3 360 000
Øvrig langsiktig gjeld	13	0	1 087 500
Sum annen langsiktig gjeld		3 360 000	4 447 500
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14	170 011	185 891
Betalbar skatt	8	305 643	321 575
Skyldige offentlige avgifter		60 595	207 384
Konserngjeld kortsiktig	14	229 088	169 431
Annen kortsiktig gjeld		318 849	670 224
Sum kortsiktig gjeld		1 084 187	1 554 505
Sum gjeld		5 637 009	7 222 019
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 448 119	8 488 990
Steinkjer, 26.04.2024			
 Stav, Christian	 Sjøli, Knut Egil	 Rygh, Odd Terje	<small>Digitally signed by Stav, Christian Date: 2024-04-26 14:22:45+02:00</small>
<hr/> Christian Stav Styrets leder	<hr/> Knut Egil Sjøli styremedlem	<hr/> Odd Terje Rygh styremedlem	<small>Digitally signed by Sjøli, Knut Egil Date: 2024-04-26 14:52:04+02:00</small>
 Gystøl, Marit	 Mygland, Gunn Vigdis	 Forseth, Inge	<small>Digitally signed by Rygh, Odd Terje Date: 2024-04-26 14:37:56+02:00</small>
<hr/> Marit Gystøl styremedlem	<hr/> Gunn Vigdis Mygland styremedlem	<hr/> Inge Forseth administrerende direktør	<small>Digitally signed by Mygland, Gunn Vigdis Date: 2024-04-26 15:23:27+02:00</small>
NTE Energi AS		Side 5	



Resultatregnskap			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
		2023	2022
Salgsinntekt	1	50 916	41 988
Kraftsalg	1	2 520 657	1 817 686
Annen driftsinntekt	1	6 613	15 072
Sum driftsinntekt		2 578 186	1 874 746
Beholdningsendring egentilvirkede varer		174	544
Varekostnad		1 634	3 575
Energi- og overføringskostnader	2	1 174 310	111 383
Lønnskostnad	3, 4	96 970	93 283
Avskrivning	9, 10	121 275	130 909
Nedskrivning	10	0	81 000
Annen driftskostnad	3, 5, 10	329 380	373 250
Sum driftskostnad		1 723 742	793 943
Driftsresultat		854 444	1 080 803
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap		13 420	0
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7	13 563	10 067
Annen renteinntekt	7	10 601	1 327
Annen finansinntekt	7	279 297	56 729
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	7	28 638	70 015
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	7	0	-815
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	-172 103	-93 094
Annen rentekostnad	7	-20 989	-51 795
Annen finanskostnad	7	-7 283	-33
Ordinært resultat før skattekostnad		999 588	1 073 204
Skattekostnad på resultat	8	359 825	626 238
Årsresultat		639 763	446 966
Overføringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		0	71 718
Avsatt konsernbidrag		83 021	158 593
Overført til annen egenkapital		556 743	216 655
Sum overføringer		639 763	446 966
NTE Energi AS		Side 6	



Kontantstrømanalyse

NTE Energi AS

	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	999 588	1 073 204
- Periodens betalte skatter	-243 856	-128 556
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-274 220	12 415
+ Ordinære avskrivninger	118 277	130 909
+ Nedskrivning anleggsmidler		81 750
+/- Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-549	-25
+/- Endring i kundefordringer	74 503	-69 603
+/- Endring i leverandørgjeld	3 304	56 993
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-943	-2 611
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	-735 338	410 627
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-59 235	1 565 103
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	2 035	65 807
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-260 972	-385 801
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-761 915	-150
- Utbetalinger på lånefordring konsern (korts./langs.)	1 265 001	-365 000
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	244 149	-685 144
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-25 000
+/- Netto endring i kassekreditt		-172 048
+ Innbetaling av aksjonærbidrag	421	
- Utbetaling av konsernbidrag	-163 951	-399 076
+/- Endring konsernkontoordning	110 457	-61 842
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-53 072	-657 967
Prinsippendring		
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	131 842	221 993
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	411 181	189 189
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	543 024	411 181

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, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2023. 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 driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet 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 regnskapsskikk. 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. Ettersom 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 motpartisikoen 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 31.12.2023 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 regnskapsskikk, 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	2023	2022
Kraftsalg	2 520 657	1 817 686
Drift- og vedlikeholdstjenester	50 916	41 988
Annen driftsinntekt	6 613	15 072
Sum	2 578 186	1 874 746

Geografisk fordeling	2023	2022
Norge	2 545 575	1 826 221
Sverige	32 611	48 525
Sum	2 578 186	1 874 746

Note 2 Energi- og overføringskostnader

	2023	2022
Energikostnader	1 058 095	-4 298
Overføringskostnader	116 215	115 681
Sum	1 174 310	111 383

Av selskapets overføringskostnader i 2023 utgjør TNOK 5 574 andel overføringskostnader i felleskontrollert virksomhet.

Selskapets energikostnader øker vesentlig i 2023 som resultat av nye forretningsområder hvor selskapet har gjort avtale om levering av balansetjenester for større kunder.

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

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	92 128	88 326
Aktiverte timer	-19 271	-16 942
Arbeidsgiveravgift	13 267	11 528
Pensjonskostnader	8 563	7 878
Andre ytelser	2 282	2 493
Sum	96 970	93 283

Sysselsatte årsverk	106	99
---------------------	-----	----

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	1 887	
Pensjonsutgifter	179	
Annen godtgjørelse	25	

Det er ikke yttet 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	2023	2022
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	476	424
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	23	130
Annen bistand		12
Andre attestasjonstjenester		10
Sum godtgjørelse til revisor	500	576

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusivt 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 tjenstepensjonsordningen 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 tjenstepensjonsordningen 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 aktuarberegnet 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 aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Ytelsesbasert pensjonsordning	2023	2022
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	6 822	50
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	-6 422	41
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnader	45	24
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	445	115
Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	16 159	13 766

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-15 738	-4 583
Netto pensjonskostnad	-445	-115
Innbetalt til ordningen	1 388	2 726
Estimatavvik ført mot EK	-16 159	-13 766
Netto pensjonsmidler/forpliktelse pr 31.12.	-30 954	-15 738

Økonomisk forutsetninger	31.12.2023	31.12.2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Forventet økning i lønnskostnader	3,50 %	3,50 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %
Forventet økning pensjonskostnader	2,80 %	2,60 %

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive		
Pensjonister	72	74
Totalt	72	74

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 112 personer

Resultatførte pensjonskostnader	2023	2022
Ytellesbaserte ordninger	445	115
Innskuddsbaserte ordninger	8 259	8 039
Sum pensjonskostnad alle ordninger	8 704	8 154

Note 5 Annen driftskostnad

Andre driftskostnader	2023	2022
Kostnader eiendom	17 039	14 626
Verktøy, utstyr, materiell	19 590	15 731
Reperasjon og vedlikehold	64 805	76 375
Kontorrekvisita, porto, telefon	2 835	2 236
Transport, reise, diett	6 295	6 452
Salg, reklame, representasjon	645	195
Kontingenter, forsikringer	6 020	5 363
Eiendomsskatt	57 440	54 975
Avgifter	33 324	77 133
Tap på fordringer inkl. avsetning	-96	114
Andre kostnader	121 483	120 050
Sum annen driftskostnad	329 380	373 250

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:	2023
a) Salg av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	688 677
- Morselskap	715
b) Kjøp av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	21 748
- Morselskap	50 822

Note 7 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2023	2022
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	13 420	
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	13 563	10 067
Andre renteinntekter	10 601	1 327
Annen finansinntekt	3 202	23 728
Gevinst ved aksjesalg	276 096	33 000
Verdiendring markedsbaserte finansielle omløpsmidler	28 638	70 015
Sum finansinntekter	345 520	138 137
Finanskostnader	2023	2022
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	172 103	93 094
Rentekostnad etter bruttometoden	20 989	51 795
Annen finanskostnad	7 283	32
Nedskrivning av aksjer		815
Sum finanskostnader	200 376	145 736

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 8 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel overskuddsskatt	2023	2022
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	-7 438	-8 519
Utestående fordringer	-44	-250
Pensjonsforpliktelser	-30 954	-15 738
Gevinst- og tapskonto	-10 439	-14 808
Netto midlertidige forskjeller	-48 874	-39 315
Grunnlag for utsatt skatt	-48 874	-39 315

Utsatt skatt	-10 752	-8 649
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjelle	-136 091	-140 842
Utsatt skatt felleskontrollert virksomhe		12 510
Utsatt skatt i balansen	-146 843	-136 982

Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	2023	2022
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	376 074	202 337
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-784 206	-909 125
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	893 285	1 189 565
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	485 153	482 777
57,7 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	341 748	310 348
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt felleskontrollert virksomhe		36 961
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	341 748	347 309
Netto utsatt skatt/fordel i balanse	194 905	210 328

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

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skattekostnad	999 588	1 073 204
Permanente forskjeller	-171 457	-60 970
Resultatandel felleskontrollert virksomhe	-44 876	-148 587
Grunnlag for årets skattekostnad	783 255	863 647
Endring i midlertidige resultatforskjeller	9 560	92 876
Estimatavvik ført mot egenkapital	-16 159	-13 766
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	776 657	942 756
+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag	-80 796	-24 351
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	695 861	918 405

Fordeling av overskuddsskattekostnaden	2023	2022
Betalbar skatt på årets resultat	170 865	207 406
Betalbar skatt på årets resultat i felleskontrollert virksomhe		35 206
Betalbar skatt på årets begrensning rentefradrag nærstående	0	0
Sum betalbar skatt	170 865	242 612
Endring i utsatt skatt/skattefordel	2 649	-10 324
Endring i utsatt skatt/skattefordel i felleskontrollert virksomhe		13 417
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapita	3 555	3 028
Skattekostnad	177 068	248 734

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Betalbar overskuddsskatt i balansen	2023	2022
Betalbar skatt i skattekostnaden	170 865	207 406
Skattevirkning av konsernbidrag	-17 775	-5 357
Betalbar overskuddsskatt i balansen	153 090	202 049
Betalbar skatt i balansen	2023	2022
Overskuddsskatt og naturressursskatt	153 090	202 049
Betalbar overskuddsskatt og naturressursskatt i felleskontrollert virksomhe	-	35 206
Betalbar grunnrenteskatt	152 554	34 078
Betalbar grunnrenteskatt i felleskontrollert virksomhe ¹		41 317
Korrigerings fra tidligere år		8 925
Betalbar skatt i balansen	305 643	321 575
Fordeling av skattekostnaden	2023	2022
Betalbar skatt overskudd	170 865	242 612
Betalbar naturressursskatt	42 128	41 997
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskud	-42 128	-41 997
Betalbar grunnrente	152 554	34 078
Betalbar grunnrente felleskontrollert virksomhe ¹	-	41 317
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt	2 649	-15 681
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt i felleskontrollert virksomhe		346
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	31 399	320 633
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapita	3 555	3 028
For lite/mye	-1 196	-96
Skattekostnad	359 825	626 238

Note 9 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	Goodwill	Vassdrags- rettigheter	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	38 505	14 915	1 145	54 565
Avgang 1)	38 505			38 505
Anskaffelseskost 31.12.	0	14 915	1 145	16 060
Balanseført verdi 31.12.	0	14 915	1 145	16 060
Årets avskrivninger				-
Førventet økonomisk levetid	20 år	Evigvarende	Evigvarende	
Avskrivningsplan	Lineær			

1) Knyttet til avhending av eierandel i Siso Energi AS

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 10 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Tomter og andre ikke avskrivbare driftsmidler		Maskiner og anlegg		Driftsløsøre	Sum
	Bygninger mv.					
Anskaffelseskost 01.01.	2 157 652	64 534	6 559 047	136 217		8 917 450
Tilgang	1 984	2 139	38 081	9 136		51 340
Avgang	56		916	613		1 585
Avgang 1)	1 754 392		780 077			2 534 469
Anskaffelseskost 31.12.	405 188	66 673	5 816 135	144 740		6 432 736
Akkumulerte avskrivninger 31.12.		4 589	3 241 719	106 615		3 352 923
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.		3 203	77 797			81 000
Balansført verdi 31.12.	405 188	58 881	2 496 620	38 124		2 998 813

Årets avskrivninger		164	114 408	6 702		121 275
---------------------	--	-----	---------	-------	--	---------

Forventet økonomisk levetid	Evigvarende	10-25 år	30-50 år	3-8 år
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	Lineær

Av selskapets avskrivninger i 2023 utgjør 2 998 andel avskrivninger i felleskontrollert virksomhet

1) Knyttet til avhending av eierandel i Siso Energi AS

Vurdering av gjennvinnbart beløp for Storåselva kraftverk bygger på oppdatert vurdering av påregnelig årsproduksjon og årsproduksjonsprofil. Forventede inntekter bygger ellers på selskapets forventninger om fremtidig kraftpris. De samme gjelder for forventede driftskostnader. Den vesentligste årsaken til en betydelig reduksjon i gjennvinnbart beløp er den økte grunnrenteskatten som ble vedtatt i 2023.

Anlegg under utførelse	2023	2022
Åbjørakraft	1 046	3 763
Kraftverk Aunfoss	1 069	90
Nedre Fiskumfoss	1 217 469	1 045 283
Tunnsjø		4 238
SDH-nettet		2 331
Produksjonsanlegg Hydrogen	24 079	
Vedlikeholdssentral	16 545	
Andre prosjekter	12 908	7 779
Sum	1 273 116	1 063 484

Nedre Fiskumfoss er et påstartet prosjekt og skal være ferdigstilt i 2024.

Andre prosjekter består av flere prosjekter som ferdigstilles neste år.

Årlig leie av ikke balansførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	1 051
Bygninger	1-5 år	4 398

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 %	2 010	776	834
NTE Vindkraft AS	Steinkjer	100 %	94		100
NTE Havvind Holdco AS	Steinkjer	100 %	24		48
Balanseført verdi 31.12			2 128	776	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 %	2 026	-186	4 000
Salten Kraftsamband AS	Fauske	22 %	4 464 340	241 768	1 823 308
Balanseført verdi 31.12			4 466 566	241 582	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 %	2 971
Balanseført verdi 31.12.		3 192

Det er ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Note 13 Fordringer og gjeld

Kundefordringer	2023	2022
Kundefordringer til pålydende	98 694	173 403
Avsetning til tap på kundefordringer	-44	-250
Kundefordringer i balansen	98 650	173 153

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2023	2022
Langsiktig lån fra Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	3 360 000	3 360 000
Langsiktig lån jfr bruttometoden		1 087 500
Sum	3 360 000	4 447 500

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for :	2023	2022
Ubenyttet kassekreditt	459 620	430 552
Garantier	15 000	15 000
Sum	474 620	445 552

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

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

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2023	2022	2023	2022
Foretak i samme konsern	204	105	80 197	1 331 122
Sum	204	105	80 197	1 331 122

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld/Annen kortsiktig gjeld	
	2023	2022	2023	2022
Foretak i samme konsern	3 360 000	3 360 000	252 098	237 868
Felles kontrollert virksomhet				6 697
Sum	3 360 000	3 360 000	252 098	244 565

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 ihht 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 kontantstrømssikring. Dette gjelder valutasikring av forpliktelse 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 tap i 2023 var på MNOK 54,5. Urealiserte tap i sikringsporteføljen som ikke er resultatført er pr 31.12.23 på MNOK 16,7.

Øvrige finansielle instrumenter er kraftkontrakter knyttet til framtidige kraftpriser. Disse føres til virkelig verdi pr 31.12.23, verdsatt basert på forventede priser. Realiserte gevinst i 2023 var på MNOK 3,2 og er ført på annen finansinntekt. Urealisert gevinst var på MNOK 28,6 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	2023	2022
Bundet bankinnskudd NordPool	106 388	13 254
Bundet bankinnskudd eSett Oy	67 017	82 960
Sum bundne innskudd	173 405	96 214

Trekkrettigheter	2023	2022
Ubenyttet kassekreditt	459 620	430 552

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 01.01.2022	98	1 112 690	27 864	-151 221	989 431
Resultat 2022 *			71 718	375 248	446 966
Utbytte			-10 000	10 000	-
Estimatavvik ført mot EK				-10 737	-10 737
Endring 2021				-95	-95
Avgitt konsernbidrag				-158 593	-158 593
Egenkapital 31.12.	98	1 112 690	89 582	64 601	1 266 971

* Se note 22

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	698 322	1 811 110

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 19 Avsetning for usikre forpliktelser

Usikre forpliktelser	2023	2022
Avsetning vedrørende salg av vind- og småkraftportefølje, utsatt gevinstføring	41 581	41 241
Forskudd fra kunder	778 540	852 686
Sum	820 121	893 927

Note 20 Magasinbeholdning

	GWh
Magasinbeholdning per 31.12.2022	1 600
Magasinbeholdning per 31.12.2023	1 136
Midlere magasinbeholdning per 31.12	1 333

Middelproduksjon for NTE for 2023 er 3 456 GWh. I samsvar med etablert praksis er magasinbeholdninger ikke bokført i balansen. Faktisk årsproduksjon er 3 151 GWh.

Note 21 Betinget utfall og hendelser etter balansedato

NTE Energi AS solgte i 2016 alle sine andeler i Fosen Vind. Det foreligger klausuler i forbindelse med salget som både kan redusere og øke vederlaget. Som en følge av kompleksitet og utbyggingstid er gevinsten inntektsført etter hvert som gevinsten er ansett som opptjent. Høsten 2021 tapte Fosen Vind saken i Høyesterett mot reindriftsnæringa. Konsekvensen av dommen for Fosen Vind og de involverte partene ble avklart i februar 2024. Det er foretatt en vurdering av saken fra NTE sin side som tidligere eier og vi har så langt tatt høyde for kjent informasjon når det gjelder den regnskapsmessige konsekvensen av transaksjonen og hendelser etter balansedato. Med bakgrunn i kjent informasjon etter balansedato er risiko og usikkerhet knyttet til den økonomiske konsekvensen for NTE redusert. Resultatføring av den økonomiske konsekvensen er gjort ut fra det risikobildet som foreligger.

Note 22 Feil i tidligere årsregnskap

Det ble i forbindelse med utarbeidelse av årets skatteberegning avdekket feil i beregning av utsatt skatt i grunnrenteregime! Dette medfører at sammenligningstallene er omarbeidet

	2022	Retting	2022 korrigert
Skattekostnad	766 931	140 693	626 238
Utsatt skatt	451 042	140 693	310 349
Egenkapital	1 126 278	140 693	1 266 971
Overføring til annen egenkapital	75 961	140 693	216 655

Sensitivitet: Intern