



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 878 631 072
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TRØNDERENERGI KRAFT AS
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

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: Hege Johnsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 10.06.2025

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, 06.07.2025



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|--|-------|----------------------|----------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Energiomsetning | 1 | 952 176 000 | 1 104 586 000 |
| Overføringsinntekt | 1 | 1 341 000 | 1 759 000 |
| Tjenestesalg | 1 | 175 082 000 | 161 848 000 |
| Annen driftsinntekt | 1 | 3 389 000 | 5 488 000 |
| Sum inntekter | | 1 131 988 000 | 1 273 681 000 |
| Kostnader | | | |
| Arbeid på egne investeringsanlegg | | -3 559 000 | -1 347 000 |
| Energikjøp | 2 | 68 839 000 | 152 197 000 |
| Overføringskostnad | 1 | 17 202 000 | 21 394 000 |
| Lønnskostnad | 3,4 | 32 732 000 | 29 987 000 |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 5 | 34 085 000 | 33 598 000 |
| Annen driftskostnad | 1,3,6 | 291 607 000 | 261 332 000 |
| Res. innarbeiding Driva Kraftverk | 7 | 71 111 000 | 71 624 000 |
| Sum kostnader | | 512 017 000 | 568 785 000 |
| Driftsresultat | | 619 971 000 | 704 896 000 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Netto andre gevinster og tap | | 56 578 000 | 333 848 000 |
| Øvrige finansposter | | 15 178 000 | 16 966 000 |
| Sum finansinntekter | | 71 756 000 | 350 814 000 |
| Netto finans | | 71 756 000 | 350 814 000 |
| Resultat før skattekostnad | | 691 727 000 | 1 055 710 000 |
| Skattekostnad på årets resultat | 9 | 152 700 000 | 232 704 000 |
| Skattekostnad grunnrenteskatt | 9 | 88 252 000 | 253 840 000 |
| Årsresultat | | 450 775 000 | 569 166 000 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Ordinært utbytte | | | 27 972 000 |
| Konsernbidrag | | | -252 028 000 |



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|--|-------------|--------------------|--------------------|
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 450 775 000 | 289 166 000 |
| Sum overføringer og disponeringer | | 450 775 000 | 569 166 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|---|------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter | | 79 000 | 79 000 |
| Utsatt skattefordel | 9 | 94 590 000 | 115 315 000 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 94 669 000 | 115 394 000 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 5 | 4 376 000 | 4 582 000 |
| Kraftstasjoner | 5 | 778 108 000 | 736 717 000 |
| Vassdragsreguleringer | 5 | 320 886 000 | 322 517 000 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende | 5 | 12 624 000 | 9 693 000 |
| Anlegg under arbeid | 5 | 44 371 000 | 33 111 000 |
| Sum varige driftsmidler | | 1 160 365 000 | 1 106 620 000 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investering i datterselskap | 7 | 345 608 000 | 359 467 000 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 10 | 273 000 | 273 000 |
| Andre fordringer | 10 | 54 963 000 | 47 484 000 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 400 844 000 | 407 224 000 |
| Sum anleggsmidler | | 1 655 878 000 | 1 629 238 000 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Varer | 12 | 13 106 000 | |
| Sum varer | | 13 106 000 | |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 1 | 119 347 000 | 271 988 000 |
| Andre fordringer | 1 | 162 646 000 | 393 343 000 |
| Sum fordringer | | 281 993 000 | 665 331 000 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 13 | 16 692 000 | 12 318 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|---|------|----------------------|----------------------|
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 16 692 000 | 12 318 000 |
| Sum omløpsmidler | | 311 791 000 | 677 649 000 |
| SUM EIENDELER | | 1 967 669 000 | 2 306 887 000 |

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

| | | | |
|---------------------------------|----|--------------------|--------------------|
| Selskapskapital | 14 | 309 645 000 | 309 645 000 |
| Overkurs | 15 | 287 818 000 | 207 796 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 597 463 000 | 517 441 000 |

Opptjent egenkapital

| | | | |
|---------------------------------|----|--------------------|--------------------|
| Annen egenkapital | 15 | 659 919 000 | 289 166 000 |
| Sum opptjent egenkapital | | 659 919 000 | 289 166 000 |

Sum egenkapital

1 257 382 000 **806 607 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

| | | | |
|--|----|--------------------|--------------------|
| Pensjonsforpliktelser | 4 | 7 741 000 | 9 484 000 |
| Utsatt skatt | 9 | 217 932 000 | 168 920 000 |
| Andre avsetninger for forpliktelser | 16 | 10 419 000 | 10 419 000 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 236 092 000 | 188 823 000 |

Annen langsiktig gjeld

| | | | |
|-----------------------------------|----|------------------|--------------------|
| Øvrig langsiktig gjeld | 17 | 6 366 000 | 159 022 000 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 6 366 000 | 159 022 000 |

Sum langsiktig gjeld

242 458 000 **347 845 000**

Kortsiktig gjeld

| | | | |
|------------------------------|---|-------------|-------------|
| Leverandørgjeld | 1 | 124 748 000 | 254 121 000 |
| Betalbar skatt | 9 | 170 219 000 | 267 964 000 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 6 786 000 | 60 383 000 |
| Utbytte | | | 251 085 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|---------------------------------|-------------|----------------------|----------------------|
| Annen kortsiktig gjeld | 1 | 166 076 000 | 318 881 000 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 467 829 000 | 1 152 434 000 |
| Sum gjeld | | 710 287 000 | 1 500 279 000 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 1 967 669 000 | 2 306 886 000 |



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 630706

Enheten

Organisasjonsnummer: 878 631 072
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TRØNDERENERGI KRAFT AS
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

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: Hege Johnsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 10.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap 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, 05.07.2025



Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|--|---------|----------------------|----------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Energiomsetning | 1 | 952 176 000 | 1 104 586 000 |
| Overføringsinntekt | 1 | 1 341 000 | 1 759 000 |
| Tjenestesalg | 1 | 175 082 000 | 161 848 000 |
| Annen driftsinntekt | 1 | 3 389 000 | 5 488 000 |
| Sum inntekter | | 1 131 988 000 | 1 273 681 000 |
| Kostnader | | | |
| Arbeid på egne investeringsanlegg | | -3 559 000 | -1 347 000 |
| Energikjøp | 2 | 68 839 000 | 152 197 000 |
| Overføringskostnad | 1 | 17 202 000 | 21 394 000 |
| Lønnskostnad | 3, 4 | 32 732 000 | 29 987 000 |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 5 | 34 085 000 | 33 598 000 |
| Annen driftskostnad | 1, 3, 6 | 291 607 000 | 261 332 000 |
| Res. innarbeiding Driva Kraftverk | 7 | 71 111 000 | 71 624 000 |
| Sum kostnader | | 512 017 000 | 568 785 000 |
| Driftsresultat | | 619 971 000 | 704 896 000 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Netto andre gevinster og tap | | 56 578 000 | 333 848 000 |
| Øvrige finansposter | | 15 178 000 | 16 966 000 |
| Sum finansinntekter | | 71 756 000 | 350 814 000 |
| Netto finans | | 71 756 000 | 350 814 000 |
| Resultat før skattekostnad | | 691 727 000 | 1 055 710 000 |
| Skattekostnad på årets resultat | 9 | 152 700 000 | 232 704 000 |
| Skattekostnad grunnrenteskatt | 9 | 88 252 000 | 253 840 000 |
| Årsresultat | | 450 775 000 | 569 166 000 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Ordinært utbytte | | | 27 972 000 |
| Konsernbidrag | | | -252 028 000 |
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 450 775 000 | 289 166 000 |
| Sum overføringer og disponeringer | | 450 775 000 | 569 166 000 |





Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

BALANSE

| Beløp i: NOK | Note | 2024 | 2023 |
|---|------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter | | 79 000 | 79 000 |
| Utsatt skattefordel | 9 | 94 590 000 | 115 315 000 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 94 669 000 | 115 394 000 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 5 | 4 376 000 | 4 582 000 |
| Kraftstasjoner | 5 | 778 108 000 | 736 717 000 |
| Vassdragsreguleringer | 5 | 320 886 000 | 322 517 000 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende | 5 | 12 624 000 | 9 693 000 |
| Anlegg under arbeid | 5 | 44 371 000 | 33 111 000 |
| Sum varige driftsmidler | | 1 160 365 000 | 1 106 620 000 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investering i datterselskap | 7 | 345 608 000 | 359 467 000 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 10 | 273 000 | 273 000 |
| Andre fordringer | 10 | 54 963 000 | 47 484 000 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 400 844 000 | 407 224 000 |
| Sum anleggsmidler | | 1 655 878 000 | 1 629 238 000 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Varer | 12 | 13 106 000 | |
| Sum varer | | 13 106 000 | |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 1 | 119 347 000 | 271 988 000 |
| Andre fordringer | 1 | 162 646 000 | 393 343 000 |
| Sum fordringer | | 281 993 000 | 665 331 000 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 13 | 16 692 000 | 12 318 000 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 16 692 000 | 12 318 000 |
| Sum omløpsmidler | | 311 791 000 | 677 649 000 |



| | | | |
|--|----|----------------------|----------------------|
| SUM EIENDELER | | 1 967 669 000 | 2 306 887 000 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Selskapskapital | 14 | 309 645 000 | 309 645 000 |
| Overkurs | 15 | 287 818 000 | 207 796 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 597 463 000 | 517 441 000 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | 15 | 659 919 000 | 289 166 000 |
| Sum opptjent egenkapital | | 659 919 000 | 289 166 000 |
| Sum egenkapital | | 1 257 382 000 | 806 607 000 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 4 | 7 741 000 | 9 484 000 |
| Utsatt skatt | 9 | 217 932 000 | 168 920 000 |
| Andre avsetninger for forpliktelser | 16 | 10 419 000 | 10 419 000 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 236 092 000 | 188 823 000 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Øvrig langsiktig gjeld | 17 | 6 366 000 | 159 022 000 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 6 366 000 | 159 022 000 |
| Sum langsiktig gjeld | | 242 458 000 | 347 845 000 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | 1 | 124 748 000 | 254 121 000 |
| Betalbar skatt | 9 | 170 219 000 | 267 964 000 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 6 786 000 | 60 383 000 |
| Utbytte | | | 251 085 000 |
| Annen kortsiktig gjeld | 1 | 166 076 000 | 318 881 000 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 467 829 000 | 1 152 434 000 |
| Sum gjeld | | 710 287 000 | 1 500 279 000 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 1 967 669 000 | 2 306 886 000 |



Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
3

Antall årsverk i regnskapsåret
31.00

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp

Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.



Deloitte.

Deloitte AS
Dyre Halses gate 1A
NO-7042 Trondheim
Norway

+47 73 87 69 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Trønderenergi Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

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

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 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. 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 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 regnskapsskikk 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.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Trønderenergi Kraft AS

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 avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets 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 modifierer 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, 11. juni 2025
Deloitte AS

Reidar Ludvigsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Uavhengig revisors beretning

| Name | Date |
|-------------------|------------|
| Ludvigsen, Reidar | 2025-06-11 |

Identification

 **bankID** Ludvigsen, Reidar



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsrapport TrønderEnergi Kraft AS 2024.pdf

| Name | Method | Signed at |
|---------------------------|--------|-------------------------|
| Gjersvold, Ståle | BANKID | 2025-06-10 15:29 GMT+02 |
| Lien, Tord Andre | BANKID | 2025-06-10 15:01 GMT+02 |
| Holmen, Ann Cathrine | BANKID | 2025-06-10 14:47 GMT+02 |
| Finnanger, Idunn Gangaune | BANKID | 2025-06-10 14:47 GMT+02 |



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Årsrapport TrønderEnergi Kraft AS

2024



Sokna kraftverk, Melhus kommune

1



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Innhold

| | |
|--|----|
| Årsberetning 2024 | 4 |
| Organisering av selskapet | 4 |
| Virksomheten | 4 |
| Drift og vedlikehold | 4 |
| Produksjon | 5 |
| Finansiell risiko | 5 |
| Bemanning | 5 |
| Diskriminering | 5 |
| Redegjørelse om samfunnsansvar | 6 |
| Forholdet til Åpenhetsloven | 6 |
| Helse, miljø og sikkerhet (HMS) | 6 |
| Ytre miljø | 7 |
| Fortsatt drift | 7 |
| Redegjørelse for årsregnskapet | 7 |
| Framtidig utvikling | 7 |
| Styreansvarsforsikring | 8 |
| Disponering av årsresultat | 8 |
| Nøkkeltall | 9 |
| Resultatregnskap | 10 |
| Balanse 31.12.2024 | 11 |
| Kontantstrømoppstilling | 14 |
| Noter | 15 |
| Note 1 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter | 18 |
| Note 2 Energikjøp | 18 |
| Note 3 Personalkostnader | 19 |
| Note 4 Pensjonsforpliktelser | 19 |
| Note 5 Varige driftsmidler | 21 |
| Note 6 Andre driftskostnader | 21 |
| Note 7 Datterselskap og felleskontrollert virksomhet | 22 |
| Note 8 Netto finansposter | 23 |
| Note 9 Skattekostnad | 23 |
| Note 10 Aksjer og andeler i andre foretak m.v. | 25 |
| Note 11 Obligasjoner og andre fordringer | 25 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

| | | |
|---------|--|----|
| Note 12 | Varelager | 25 |
| Note 13 | Bankinnskudd | 26 |
| Note 14 | Aksjekapital og aksjonærinformasjon | 26 |
| Note 15 | Egenkapital | 26 |
| Note 16 | Andre avsetninger for forpliktelser | 26 |
| Note 17 | Annen langsiktig gjeld | 27 |
| Note 18 | Magasinbeholdning og produksjon | 27 |
| Note 19 | Gjenværende konsesjonsperiode og utgifter til opprydding | 27 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Årsberetning 2024

Organisering av selskapet

TrønderEnergi Kraft AS ble etablert 01.06.1997. Selskapet eies med 90,01% av TrønderEnergi Kraft Holding AS og 9,99% av Aneo Production Holding AS. Selskapets hovedvirksomhet er produksjon av elektrisk energi fra vannkraft, samt annen aktivitet som hører naturlig sammen med dette. Selskapet drives på forretningsmessig basis innenfor rammen av gjeldende energilovgivning med vekt på langsiktig verdiskapning. Selskapets forretningskontor er i Trondheim. Regnskap for TrønderEnergi AS og konsern kan hentes ned fra internett på www.tronderenergi.no.

Daglig leder er Ann-Cathrine Holmen. Selskapets styre består av 3 medlemmer. Styret rapporterer til selskapets generalforsamling.

Virksomheten

TrønderEnergi Kraft AS er heleier av 11 vannkraftverk, i tillegg til 6 deleide vannkraftverk. Selskapet eier 35 % av Kraftverkene i Orkla (KVO) og 75 % av Driva Kraftverk (DK). Selskapet driver sine egne kraftverk og er operatør for vannkraftanleggene i KVO og Driva. Samlet normalproduksjon fra egne og deleide vannkraftverk har i gjennomsnitt de siste 25 år frem til 2024 vært 1 827,0 GWh, inkludert en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk med et gjennomsnittlig uttak på 347,3 GWh i samme periode.

Drift og vedlikehold

Det har i 2024 vært fokus på videreutvikling og optimalisering av verdiene av anleggene, samt å skape ytterligere verdi gjennom oppgraderinger.

Større vedlikeholdsarbeider gjennomført i 2024:

TrønderEnergi Kraft AS

- Nytt børsteavsug i Sjøa kraftverk
- Ombygging av lavspentfordeling i Sjøa kraftverk
- Utbedring av platedam dam Håen, fortsetter i barmarkssesongen 2025
- Stramming av blikkpakke stator Håen
- Montert nytt viberasjonsvern Håen
- Utskifting av ventilasjonsanlegg Sokna
- Montert nytt viberasjonsvern Sokna
- Oppgradering av adkomstvei med bru Vik kraftverk
- Montert støydemping i Svartelva kraftverk

Kraftverkene i Orkla DA

- Mekanisk revisjon og nytt kontrollanlegg Ulset
- Kapasitetsberegnet omløpstunnel Falningsjøen og utkjøring av masser
- Kapasitetsberegnet omløpstunnel Innerdalen
- Skiftet spenningsregulatorer Brattset
- Gjennomført tunneltømming og kjørt ut masser fra tilløpstunnel Grana
- Kapasitetsberegnet omløpstunnel Granasjøen og utkjøring av masser
- Montert nye børsteavsug Svorkmo

4



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC

TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Driva Kraftverk DA

- Montert støydemping i Driva kraftverk
- Ferdigstilt nytt lagerbygg Vassli pumpestasjon
- Gjennomført først utsett av smolt i Driva elv etter gyrobehandling

Feilrapporter og tilsyn er sammen med program for forebyggende vedlikehold styrende for aktiviteten. 96 % av alt forebyggende vedlikehold i henhold til vårt FV-program er gjennomført i våre kraftverk i 2024. Driftssikkerheten i anleggene er ansett som meget god.

Samlet for TEK, Driva og KVO's vannkraftanlegg har man i 2024 oppnådd en nyttejustert tilgjengelighet på 99,2%. Målet er 99%.

Produksjon

Årsproduksjonen for TrønderEnergi Kraft i 2024 ble på 1 524,417 GWh inkludert egne vannkraftverk, andeler i KVO og Driva samt uttaksretten i Nea kraftverk.

Gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) ble 32,6 øre pr. kWh i 2024 mot 43,8 øre pr. kWh i 2023. Den høyeste månedsprisen ble notert i januar på 64,42 øre/kWh, mens den laveste prisen ble notert i august på 12,73 øre/kWh.

Gjennom optimalisering disponeres kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglement og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på hele produksjonen på 11,5 øre pr. kWh. Dette sammenlignet med 12,9 øre pr. kWh i 2023. I tillegg er noe av kraften bundet opp i konsesjonskraft- og industrikraftkontrakter og noe prissikres.

Finansiell risiko

Likviditets-, kreditt- og markedsrisiko

Selskapet har ingen rentebærende langsiktig gjeld, men er finansiert med egenkapital fra eierne. Både rente- og finansieringsrisiko og likviditetsrisiko anses dermed å være begrenset.

Energiomsetningen i TrønderEnergi Kraft AS foregår hovedsakelig gjennom tjenesteavtale med Aneo. TrønderEnergi Kraft AS har dermed en kortsiktig motpartsrisiko mot Aneo for levering av omsetning. Selskapet har også noen langsiktige bilaterale kraftsikringsavtaler som innebærer motpartsrisiko.

Bemanning

Ved årets utgang var det 32 ansatte i selskapet mot 28 året før. Antall årsverk var 31,0 mot 27,8 året før.

Forholdet mellom kvinner og menn var slik:

Menn: 27

Kvinner: 5

Diskriminering

TrønderEnergi arbeider proaktivt for å sikre mangfold i vår virksomhet og skal aldri diskriminere noen på grunnlag av kjønn, seksuell orientering, etnisk eller kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonshemming eller alder. Dette er også beskrevet og nedfelt i TrønderEnergis dokument om etikk og samfunnsansvar.



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC

Redegjørelse om samfunnsansvar

Vi viser til morselskapets redegjørelse. Denne er å finne i årsberetningen for TrønderEnergi AS på tronderenergi.no eller brreg.no sine nettsider.

Forholdet til Åpenhetsloven

TrønderEnergi Kraft AS etterlever plikten til å redegjøre for aktsomhetsvurderinger iht. § 5 i Åpenhetsloven ved å kommunisere følgende på tronderenergi.no sine nettsider:

- En generell beskrivelse av organisering, driftsområde retningslinjer og rutiner for hvordan selskapet håndterer faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold
- Opplysninger faktiske negative konsekvenser og vesentlig risiko for negative konsekvenser som er avdekket gjennom aktsomhetsvurderingene

Opplysninger om tiltak som er iverksatt eller planlegges å iverksette for å stanse faktiske negative konsekvenser eller begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser, og resultatet eller forventede resultater av disse tiltakene.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Overordnet målsetning: Null arbeidsrelaterte ulykker, personskader og sykdom

Beskrivelse av arbeidsmiljøet: I TEKS operatørskap gjelder følgende arbeidsmiljøfaktorer: fysiske (eks. støy, belysning, biologisk, inneklimate), kjemiske faktorer, ergonomiske- og psykososiale/organisatoriske faktorer. For å sikre forsvarlig arbeidsmiljø og for å ivareta sikkerhet utføres risikovurderinger og arbeidsmiljøkartlegginger med tilhørende tiltak. Personlig vernutstyr benyttes ved behov/når det er nødvendig.

HMS-tiltak:

- SAMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Verneombudsopplæring gjennomført
- Bedriftshelsetjenester og helseoppfølging gjennomført iht. plan
- Vernerunder gjennomført iht. plan
- HMS-konsernstatistikk utarbeidet månedlig, 12 mnd. rullerende
- License to Operate, gjennomført i henhold til plan
- HMS-kampanjer- gjennomført i henhold til plan
- FSE-kurs gjennomført operativt personell
- Nedfiringkurs gjennomført for operativt personell
- Beredskapsøvelser gjennomført for varsling, brann og rømning, slukking og førstehjelpkurs
- HMS-dag gjennomført for alle ansatte i TEK med blant annet fokus på fallende gjenstander og arbeidsmiljø.
- SHA-oppfølging av rehabiliteringsprosjekt i Ulset, linjeutbedring Vassli – Lønset og Sokna-Håen, barrieresikring Granasjøen, fjellrensk, lagerbygg Vassli pumpestasjon, rehabiliteringsarbeid Hammarkleiva og Tverrdalselva, nye lavspennetavler i Søa, rassikring Ørnhammåren, nye regulatorer i Brattset, rehabilitering dam Håen og arbeid på uteområdet til Terminalveien 7. Planlegging, risikovurdering og tiltak for rehabilitering av Grana i 2025





TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

| HMS-nøkkeltall for TEK 2024 (inkl. leverandører) | |
|--|-----------------|
| Skader med fravær | 1 ¹⁾ |
| Skader uten fravær | 3 ²⁾ |
| Alvorlige hendelser (inkl. hendelser med stort ulykkespotensiale) | 1 ³⁾ |
| ¹⁾ Skadet finger under armeringsarbeid (prosjekt dam Håen) | |
| ²⁾ Hodeskade etter fall i terreng (prosjekt linje Sokna-Håen) Fall fra kranlabb (prosjekt dam Håen) Hodeskade etter å ha stanget hodet i bakluke på bil (Adm.bygg Berkåk) | |
| ³⁾ Snøskutervelt under snømålingsoppdrag | |

| HMS-indikatorer for TEK 2024 (inkl. leverandører) | |
|--|------|
| H1-TEK (skader med fravær/million arbeidstimer) | 11,8 |
| H2-TEK (skader med og uten fravær/millioner arbeidstimer) | 47,0 |
| SIF TEK (hendelser med stort skadepotensiale/million arbeidstimer) | 11,8 |

Ytre miljø

TrønderEnergi Kraft AS' virksomhet påvirker ikke det ytre miljø på andre måter enn det som er vanlig for denne type virksomhet. Virksomheten drives i henhold til selskapets kvalitetssikringssystem, gitte konsesjoner og aktuelle lover og forskrifter. Elektrisitetsproduksjon fra vannkraftverk regnes normalt som en meget miljøvennlig produksjonsmåte i forhold til andre former for elektrisitetsproduksjon.

Fortsatt drift

Ved utarbeidelse av regnskapet er det lagt til grunn at selskapet skal drives videre, og det bekreftes at forutsetningene for dette er til stede.

Redegjørelse for årsregnskapet

Samlede driftsinntekter i selskapet ble 1 132 millioner kroner med et driftsresultat på 619,9 millioner kroner.

Resultatet før skatt ble 691,7 millioner kroner mot 1 055,7 millioner kroner i 2023.

Årets skattekostnad er på 240,9 millioner kroner som gir et resultat etter skatt på 450,7 millioner kroner. Av total skatt utgjør skatt på grunnrente til sammen 88,3 millioner kroner.

Framtidig utvikling

De økonomiske resultatene i TrønderEnergi Kraft AS er påvirket av både markedsbestemte priser, hydrologiske forhold og rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter.

Kraftprisen i Midt-Norge har endte relativt lavt i 2024 i forhold til 2022 og 2023, og vesentlig lavere enn i Sør-Norge. Prisene varierer stort over året, som gir TrønderEnergi Kraft AS, med vannkraftverk med magasiner, mulighet til å oppnå priser over gjennomsnittet.

Markedet forventer noe høyere priser framover, og variasjonen i pris over døgn, uke og året gjør at TrønderEnergi Kraft AS forventer å oppnå høyere priser enn gjennomsnittet. Men kraftprisen er



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

usikker og kan bli lav. Det er bakgrunnen for at TrønderEnergi Kraft AS prissikrer deler av produksjonen de nærmeste årene.

Styreansvarsforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Kjernen i forsikringen er at den beskytter styremedlemmer og ledere mot økonomiske tap og juridiske ansvar som kan oppstå som følge av deres handlinger eller unnlatelser i forbindelse med styring og ledelse av selskapet. Videre dekker styreansvarsforsikringen kostnader knyttet til rettsaker, erstatningskrav og forsvarskostnader som kan oppstå som følge av påståtte feil, forsømmelser eller feilvurderinger begått av styremedlemmer og ledere. Den inkluderer krav fra aksjonærer, kreditorer, konkurrenter eller andre interessenter.

Dekningen er en del av konsernforsikringen, hvor poliseholder er TrønderEnergi AS.

Disponering av årsresultat

| | |
|--|----------------|
| | <i>1000 kr</i> |
| Årets resultat i TrønderEnergi Kraft AS ble på | 450 709 |
| Styret foreslår følgende disponeringer: | |
| Avsatt utbytte | |
| Konsernbidrag | |
| Overføring til annen egenkapital | 450 709 |

Trondheim, 10 juni 2025

Ståle Gjersvold
Styreleder

Tord A. Lien
Styremedlem

Ann-Cathrine Holmen
Daglig leder

Idunn G. Finnanger
Styremedlem



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

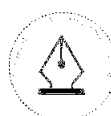
Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Nøkkeltall

| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|--|-----------|-----------|----------|----------|---------|
| Omsetning | 1 131 988 | 1 273 681 | 797 282 | 999 724 | 601 697 |
| Driftsresultat (1000 kr) | 619 906 | 704 895 | 349 514 | 321 836 | -44 025 |
| Årsresultat (1000 kr) | 450 775 | 569 166 | -405 977 | -110 918 | -58 800 |
| Investeringer (1000 kr) | 87 988 | 27 371 | 56 199 | 63 353 | 31 479 |
| Egenkapitalprosent (Egenkapital/totalkapital) | 63,90 % | 34,97 % | 18,27% | 58,01 % | 84,33 % |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Resultatregnskap

| | | 1 000 kr. | |
|---|---------|-----------|-----------|
| | Note | 2024 | 2023 |
| Energiomsetning | 1 | 952 176 | 1 104 586 |
| Overføringsinntekt | 1 | 1 341 | 1 759 |
| Tjenestesalg | 1 | 175 082 | 161 848 |
| Annen driftsinntekt | 1 | 3 389 | 5 488 |
| Sum driftsinntekter | | 1 131 988 | 1 273 681 |
| Arbeid på egne investeringsanlegg | | -3 559 | -1 347 |
| Energikjøp | 2 | 68 839 | 152 197 |
| Overføringskostnad | 1 | 17 202 | 21 394 |
| Personalkostnad | 3, 4 | 32 732 | 29 987 |
| Ordinære avskrivninger | 5 | 34 085 | 33 598 |
| Annen driftskostnad | 6, 3, 1 | 291 607 | 261 332 |
| Resultat og innarbeiding av Driva Kraftverk | 7 | 71 111 | 71 624 |
| Sum driftskostnader | | 512 017 | 568 786 |
| Driftsresultat | | 619 972 | 704 895 |
| Netto andre gevinster og tap | | 56 578 | 333 848 |
| Øvrige finansposter | 8 | 15 178 | 16 966 |
| Netto finansposter | | 71 756 | 350 815 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 691 728 | 1 055 710 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 9 | 152 700 | 232 704 |
| Skattekostnad grunnrenteskatt | 9 | 88 253 | 253 839 |
| Årsresultat | | 450 775 | 569 166 |

Disponering av årsoverskudd/dekning av årsunderskudd:

| | | |
|--------------------------------|--|---------|
| Avsatt utbytte | | 27 972 |
| Konsernbidrag | | 252 028 |
| Overført fra annen egenkapital | | 450 775 |
| | | 289 166 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Balanse 31.12.2024

| | | <i>1 000 kr.</i> | |
|--|-------------|------------------|------------------|
| EIENDELER | Note | 2024 | 2023 |
| ANLEGGSMIDLER | | | |
| <u>Immaterielle eiendeler</u> | | | |
| Vassdragsrettigheter | | 79 | 79 |
| Utsatt skattefordel | 9 | | 12 043 |
| Utsatt skattefordel grunnrente | 9 | 94 590 | 103 272 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 94 669 | 115 394 |
| <u>Varige driftsmidler</u> | | | |
| Bygninger og annen fast eiendom | 5 | 4 376 | 4 582 |
| Kraftstasjoner | 5 | 778 108 | 736 717 |
| Vassdragsreguleringer | 5 | 320 886 | 322 517 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol | 5 | 12 624 | 9 693 |
| Anlegg under arbeid | 5 | 44 371 | 33 111 |
| Sum varige driftsmidler | | 1 160 364 | 1 106 620 |
| <u>Finansielle anleggsmidler</u> | | | |
| Investeringer i datterselskap | 7 | 345 608 | 359 467 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 10 | 273 | 273 |
| Obligasjoner og andre fordringer | 4, 11 | 54 963 | 47 484 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 400 845 | 407 224 |
| Sum anleggsmidler | | 1 655 878 | 1 629 239 |
| <u>Omløpsmidler</u> | | | |
| Varelager | 12 | 13 106 | |
| Kundefordringer | 1 | 119 347 | 271 988 |
| Andre fordringer | 1 | 162 646 | 393 343 |
| Bankinnskudd, kontanter o.l. | 13 | 16 692 | 12 318 |
| Sum omløpsmidler | | 311 791 | 677 648 |
| SUM EIENDELER | | 1 967 669 | 2 306 887 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

| EGENKAPITAL OG GJELD | Note | 2024 | 2023 |
|------------------------------------|-------------|------------------|------------------|
| Egenkapital | | | |
| <u>Innskutt egenkapital</u> | | | |
| Aksjekapital | 14 | 309 645 | 309 645 |
| Overkurs | 15 | 287 818 | 207 796 |
| Sum innskutt egenkapital | | 597 463 | 517 441 |
| <u>Opptjent egenkapital</u> | | | |
| Annen egenkapital | 15 | 659 919 | 289 166 |
| Sum opptjent egenkapital | | 659 919 | 289 166 |
| Sum egenkapital | | 1 257 382 | 806 607 |
| Gjeld | | | |
| <u>Langsiktig gjeld</u> | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 4 | 7 741 | 9 484 |
| Utsatt skatt | 9 | 55 826 | |
| Utsatt skatt grunnrenteinntekt | 9 | 162 106 | 168 920 |
| Andre avsetninger og forpliktelser | 16 | 10 419 | 10 419 |
| Trekk konsernkontoordning | | | 0 |
| Annen langsiktig gjeld | 17 | 6 366 | 159 022 |
| Sum langsiktig gjeld | | 242 458 | 347 844 |
| <u>Kortsiktig gjeld</u> | | | |
| Leverandørgjeld | 1 | 124 748 | 254 121 |
| Betalbar skatt | 9 | 170 219 | 267 964 |
| Skyldig offentlige avgifter | | 6 786 | 60 383 |
| Avsatt utbytte/konsernbidrag | | | 251 085 |
| Annen kortsiktig gjeld | 1 | 166 076 | 318 882 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 467 829 | 1 152 435 |
| Sum gjeld | | 710 287 | 1 500 279 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 1 967 669 | 2 306 886 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

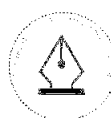
Trondheim, 10 juni 2025

Ståle Gjersvold
Styreleder

Tord A. Lien
Styremedlem

Ann-Cathrine Holmen
Daglig leder

Idunn G. Finnanger
Styremedlem



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Kontantstrømoppstilling

| | 1000 kr. | |
|--|-----------------|-----------------|
| | 2024 | 2023 |
| KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER | | |
| Resultat før skattekostnad | 691 728 | 1 055 710 |
| Periodens betalte skatt | -267 964 | -245 740 |
| Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler | 90 | 81 |
| Ordinære avskrivninger | 34 085 | 33 598 |
| Nedskrivning anleggsmidler | 0 | 0 |
| Endring i varelager | -13 106 | 0 |
| Endring i kundefordringer | 152 641 | 178 091 |
| Endring i leverandørgjeld | -129 373 | -85 035 |
| Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet i pensjon | -3 550 | -10 524 |
| Resultatandel egenkapitalmetoden fratrukket utdeling fra selskapet | 13 858 | 5 393 |
| Urealisert verdiendring kraftkontrakter | -273 078 | -517 363 |
| Endring i andre tidsavgrensningsposter | -97 202 | 403 518 |
| Effekt av valutakursendringer | 5 872 | 26 594 |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | 114 003 | 844 323 |
| KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER | | |
| Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | 250 | 520 |
| Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | -87 988 | -27 371 |
| Inn/utbetaling lånefordring konsern | -806 | -769 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -88 544 | -27 620 |
| KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER | | |
| Utbetaling av utbytte | -17 982 | -147 371 |
| Utbetaling av konsernbidrag | -233 103 | -279 265 |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | -251 085 | -426 636 |
| Sum netto kontantstrøm | -225 626 | 598 360 |
| Netto endring i konsernkontoordning | 230 000 | -494 214 |
| Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter | 4 374 | 104 146 |
| Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01. | 12 318 | 116 465 |
| Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12. | 16 692 | 12 318 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC

TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge.

Konsolidering

TrønderEnergi Kraft AS er et underkonsern i TrønderEnergi- konsernet. Det er ikke utarbeidet konsernregnskap i underkonsernet.

Inntektsføring og kostnadsføring

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

Varelager

Varelager regnskapsføres til det laveste av anskaffelseskost og netto salgspris.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

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

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

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som består av vannfallsrettigheter, goodwill og andre immaterielle rettigheter er oppført til historisk anskaffelseskost. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett. Goodwill og immaterielle eiendeler for øvrig avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Levetiden er vurdert i forhold til den underliggende virksomheten.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Anlegg, maskiner o.l. er ført opp i balansen til kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Kostpris inkluderer renter i byggetiden, eget arbeid i forbindelse med anleggene og engangserstatninger.

Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge (nåværende Fornybar Norge).

Anskaffelser som gir fremtidige økonomiske fordeler eller øker driftsmidlenes levetid aktiveres.

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid eller ytelse vesentlig, aktiveres.

Felleskontrollert virksomhet

Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden og bruttometoden.





TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Finansielle anleggsmidler

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

Datterselskap er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Fordringer

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

Magasinbeholdninger

Magasinbeholdning av vann er ikke inntatt i regnskapet, verken i balansen eller i form av periodisering av inntekter eller kostnader i resultatregnskapet. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdningen over årsskiftet vil indirekte påvirke årets resultat.

Årlige erstatninger

Erstatninger blir betalt til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. Erstatningsutbetalingene er hovedsakelig evigvarende i form av løpende årlige utbetalinger eller plikt til å levere konsesjonskraft. Det er ikke avsatt noe beløp i balansen til å dekke disse framtidige forpliktelsene, da disse motsvares av tilsvarende rettigheter. Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres på betalingstidspunktet.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

Skatt

Skatt er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk. Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultat. Skattekostnaden består av betalbar skatt som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt og endring i utsatt skatt på grunnlag av midlertidige resultatforskjeller mellom regnskap og skatt. Betalbar skatt består av skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat på kraftproduksjon, omsetning av kraft og øvrige aktiviteter.

Utsatt skattefordel / utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige resultatforskjeller. Skattereduserende midlertidige forskjeller er utliknet mot skatteøkende midlertidige forskjeller og utsatt skatt beregnet på netto skatteøkende forskjeller. Utsatt skattefordel er beregnet på grunnlag av skattereduserende midlertidige forskjeller som ikke er utliknet, dog maksimalt til det beløp som i balansen er oppført som utsatt resultatskatt.

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

Grunnrenteskatt

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 57,7% av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC

TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

kraft på langsiktige kontrakter under spesifikke vilkår brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente.

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

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

Fra inntektsåret 2021 innføres kontantstrømsskatten i grunnrenteskatteberegningen. Endringen innebærer at investeringer i vannkraftanleggene gjøres fradragberettiget i sin helhet i investeringsåret. I tillegg gis fradrag i grunnrenteskatteberegningen for selskapskatt på grunnrentepliktig inntekt.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kwh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan framføres med renter til senere år, og balanseføres som en forskuddsbetalt skatt (fordring).

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskattegrunnlaget beregnes ut fra samme grunnlag som grunnrentebeskatningen. Skattegrunnlaget framkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all framtid med fradrag for nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader for utskiftning av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som en driftskostnad.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

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

Opsjoner

Opsjonsavtaler anvendes for å regulere risiko knyttet til framtidige kjøp og salg av energi. Den betalte opsjonspremie balanseføres og periodiseres over den avtalte leveringsperiode.

Forwardkontrakter

Forward-kontrakter knyttet til kraftmarkedet regnskapsføres til laveste av kostpris og markedsverdi.

Valutaterminer

Valutaterminer regnskapsføres til markedsverdi. En valutatermin regnskapsføres som kontantstrømsikring.

Finansiell risiko

Likviditetsrisiko, kredittrisiko og markedsrisiko er omtalt i årsberetningen.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.





TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter:

Omsetning til nærstående:

1000 kr

| Transaksjonsgruppe | Tilhører resultatlinje | Motpart | Forhold til motparten | 2024 | 2023 |
|--|------------------------|----------------------|-----------------------|----------------|----------------|
| Energiomsetning | Sølgsmntekt | TrønderEnergi AS | Konsernselskap | 198 027 | 4 204 |
| Tjenesteyting | Tjenestesalg | Driva Kraftverk | Konsernselskap | 43 776 | 51 348 |
| Tjenesteyting | Tjenestesalg | Aneo AS | Nærstående selskap | 961 | 4 836 |
| Tjenesteyting | Tjenestesalg | Kraftverkene i Orkla | Nærstående selskap | 131 306 | 110 499 |
| Sum omsetning til nærstående parter | | | | 374 070 | 170 887 |

Kjøp fra nærstående:

| Transaksjonsgruppe | Tilhører resultatlinje | Motpart | Forhold til motparten | 2024 | 2023 |
|----------------------|-----------------------------------|------------------|-----------------------|----------------|----------------|
| Andre | Netto andre gevmster og tap | TrønderEnergi AS | Konsernselskap | | |
| Tjenesteyting | Inntekt på inv. i Driva Kraftverk | Driva Kraftverk | Konsernselskap | 70 575 | 71 624 |
| Tjenesteyting | Annen driftskostnad | Aneo AS | Nærstående selskap | 84 894 | 80 456 |
| Sum kostnader | | | | 155 468 | 152 080 |

Mellomværende med nærstående parter:

1000 kr

| Motpart | Forhold til motparten | Kunde- fordringer | | Andre fordringer | |
|----------------------|-----------------------|-------------------|---------------|------------------|---------------|
| | | 2024 | 2024 | 2023 | 2023 |
| TrønderEnergi AS | Konsernselskap | 8 | | 3 | 0 |
| Driva Kraftverk | Konsernselskap | 830 | 13 252 | 14 277 | 7 723 |
| Kraftverkene i Orkla | Nærstående selskap | 163 | 19 002 | | 9 499 |
| Aneo AS | Nærstående selskap | 147 | | | 18 787 |
| Osaelva Kraftverk AS | Nærstående selskap | | | 65 | 0 |
| Sum | | 1 149 | 32 254 | 14 345 | 36 009 |

Note 2 Energikjøp

TEK har en evlgvarende uttaksrett fra produksjonen i Nea kraftverk. Kraftverket eies og opereres av Statkraft Energi AS. Kostnader knyttet til uttaksretten klassifiseres som energikjøp.



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Note 3 Personalkostnader

| | 1000 kr | |
|-------------------------------|---------|--------|
| Personalkostnader | 2024 | 2023 |
| Lønn | 27 835 | 25 573 |
| Folketrygdavgift | 3 985 | 4 063 |
| Pensjonskostnader (se note 4) | 175 | 442 |
| Andel personalkostnader KVO | -327 | -382 |
| Andre ytelser | 1 079 | 292 |
| Sum | 32 747 | 29 987 |

| Herav ytelser til ledende personer | 2024 | 2023 |
|------------------------------------|-------|-------|
| Lønn og andre ytelser | 2 177 | 2 087 |

| | 2024 | 2023 |
|----------------|------|------|
| Antall årsverk | 31 | 28 |

| Revisor | 2024 | 2023 |
|--------------------|------|------|
| Lovpålagt revisjon | 389 | 187 |
| Attestasjoner | 29 | 20 |
| Andre tjenester | 67 | 5 |
| Sum | 484 | 211 |

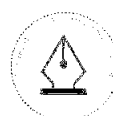
Lønn til daglig leder Ann-Cathrine Holmen utgjorde for 2024 kr. 2 011 458,-. I tillegg utgjør andre godtgjørelser kr. 165 316,-.

Note 4 Pensjonsforpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven. Selskapet har fra 01.01.2017 meldt alle ansatte over i innskuddsordning og har i tillegg 01.01.2024 127 oppsatte og 39 pensjonister i sikret ytelsesordning. Den sikrede ytelsesordningen gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap. Kostnader knyttet til innskuddsordningen kostnadsføres løpende.

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

1000 kr



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

| Pensjonskostnader framkommer slik: | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Sikrede pensjonsordning | | |
| Nåverdi av årets pensjonsopptjening | 0 | 74 |
| Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen | 4 629 | 4 474 |
| Avkastning på pensjonsmidler | -8 267 | -7 867 |
| Resultatført estimeringstap/(gevinst) | 1 186 | 854 |
| Periodisert arbeidsgiveravgift | -488 | -438 |
| Administrasjonskostnad/rentegaranti | 175 | 216 |
| Netto pensjonskostnad sikrede pensjonsordning | -2 766 | -2 686 |
| Usikrede pensjonsordning | | |
| Driftspensjon AFP | -1 506 | -835 |
| Pensjonsordning for lønn over 12 G | -236 | 146 |
| Innskuddsordning | 1 739 | 614 |
| AFP - offentlig og privat | 2 673 | 3 957 |
| Periodiserte pensjonskostnader | -483 | -1 455 |
| Pensjonskostnader alle ordninger | -579 | -259 |
| Pensjonsforpliktelser: | 2024 | 2023 |
| Sikrede pensjonsordning | | |
| Beregnete pensjonsforpliktelser | 152 567 | 152 086 |
| Pensjonsmidler (til markedsverdi) | -173 506 | -157 110 |
| Ikke resultatført virkning av estimatavvik | -22 008 | -33 494 |
| Periodisert arbeidsgiveravgift | -2 953 | -708 |
| Netto pensjonsforpliktelse/((-) pensjonsmidler) sikret pensjonsordning (note 8) | -45 900 | -39 227 |
| Usikrede pensjonsordning | | |
| Driftspensjon AFP | 3 402 | 4 908 |
| Pensjonsordning for lønn over 12 G | 4 339 | 4 575 |
| Netto pensjonsforpliktelse/((-) pensjonsmidler usikret pensjonsordning | 7 741 | 9 484 |
| Økonomiske forutsetninger: | 2024 | 2023 |
| Diskonteringsrente | 3,90% | 3,10% |
| Lønnsvekst | 4,00% | 3,50% |
| G-regulering | 3,75% | 3,25% |
| Pensjonsregulering | 3,00% | 2,80% |
| Forventet avkastning | 5,90% | 5,30% |
| Uttaksprosent driftspensjon AFP | | |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



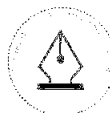
TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Note 5 Varige driftsmidler

| | Bygninger og fast eiendom | Vassdragsreguleringer | Kraftstasjoner | Driftsløsøre, inventar verktøy o.l | Anlegg under arbeid | Totalt |
|----------------------------------|---------------------------|-----------------------|----------------|------------------------------------|---------------------|------------------|
| Anskaffelseskost 1.1. | 7 539 | 602 517 | 1 708 872 | 45 189 | 33 112 | 2 397 228 |
| Overført fra prosj. i arb | | 5 864 | 65 247 | 5 618 | -76 729 | |
| Tilgang kjøpte driftsmidler | | | | | 87 988 | 87 988 |
| Avgang | | | -289 | -384 | | -672 |
| Anskaffelseskost 31.12. | 7 539 | 608 381 | 1 773 830 | 50 423 | 44 371 | 2 484 544 |
| Akk. avskrivninger 1.1 | 2 958 | 280 000 | 972 154 | 35 496 | | 1 290 608 |
| Tbf akk. avskr ved salg | | | -289 | -224 | | -512 |
| Årets Avskrivninger | 206 | 7 495 | 23 857 | 2 528 | | 34 085 |
| Akkumulerte avskrivninger 31.12. | 3 163 | 287 495 | 995 722 | 37 799 | | 1 324 180 |
| Bokført verdi pr. 31.12 | 4 376 | 320 886 | 778 108 | 12 623 | 44 371 | 1 160 364 |
| Økonomisk levetid | 50 år | 25-75 år | 40 år | 3 - 15 år | | |
| Avskrivningsplan | Lineær | Lineær | Lineær | Lineær | | |

Note 6 Andre driftskostnader

| | 1000 kr | |
|--|----------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Konsulent, kontrakts- og regningsarbeid | 165 285 | 158 421 |
| Konsesjonsbetingede kostnader | 12 333 | 10 528 |
| Eiendomsskatt | 29 199 | 20 327 |
| Kjøp av verktøy, inventar, utstyr og materiell | 16 874 | 11 578 |
| Forsikringer | 4 628 | 3 863 |
| Andre driftskostnader | 63 340 | 56 615 |
| Andre driftskostnader | 291 657 | 261 332 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Note 7 Datterselskap og felleskontrollert virksomhet

Investering i datterselskap

| | <i>1000 kr</i> | | | | | |
|----------------------|--------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|-----------------------------|
| | Ansk. tidspunkt | Forr.- kontor | Stemme- andel | Eier- andel | Anskaff.- kost | Bokført verdi 31.12.2024 |
| Datterselskap | | | | | | |
| Driva Kraftverk | 28.11.1966 | Trondheim | 75 % | 75 % | 16 | 345 608 |

1000 kr

| Datterselskap innarbeidet etter egenkapitalmetoden | Driva Kraftverk |
|--|-----------------|
| IB 01.01.2024 | 359 466 |
| Årets resultatandel | -536 |
| Avskrivning på merverdi | -13 322 |
| Kapitalforhøyelse | |
| UB 31.12.2024 | 345 608 |

Investering i felleskontrollert virksomhet

| Felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden | Ansk. tidspunkt | Forretnings- kontor | Stemme- andel | Eierandel |
|--|--------------------|------------------------|------------------|-----------|
| Kraftverkene i Orkla | 14.02.1974 | Trondheim | 35 % | 35 % |

1000 kr

| Felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden | KVO 35 % | |
|--|----------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| RESULTATREGNSKAP | | |
| Driftsinntekter | 59 774 | 52 608 |
| Driftskostnader | 50 939 | 45 002 |
| Driftsresultat | 8 835 | 7 606 |
| Netto finansposter | 1 335 | 1 676 |
| Årsresultat | 10 170 | 9 282 |
| BALANSE | | |
| Anleggsmidler | 366 459 | 355 850 |
| Omløpsmidler | 18 313 | 13 225 |
| Sum eiendeler | 384 772 | 369 074 |
| Egenkapital | 369 329 | 359 160 |
| Kortsiktig gjeld | 15 443 | 9 915 |
| Sum egenkapital og gjeld | 384 772 | 369 074 |

22



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Eierne tar ut sin relative andel produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser. Videre garanterer eierne for eventuell gjeld i forhold til sin relative eierandel. Ved innarbeidelse i regnskapet blir intern krafthandel mellom TrønderEnergi Kraft AS og felles kontrollert virksomhet som innarbeides etter bruttometoden eliminert.

Inntektsføringsprinsipp i KVO

I henhold til overenskomsten skal partene ved månedlige innbetalinger dekke KVO's løpende forpliktelser/utgifter. Partenes innbetaling blir inntektsført som «energiomsetning til partene». Det vil si at de bokførte inntektene ikke gjenspeiler energiprisen i markedet.

Skatt

Selskapene KVO og Driva deltakerliknes. Dette innebærer at det er eierselskapene som hver på sin hånd belastes de respektive skattekostnadene.

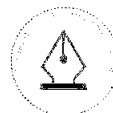
Note 8 Netto finansposter

| | 1000 kr | |
|-------------------------------|---------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Verdiendring kraftkontrakter | 70 097 | 375 365 |
| Verdiendring valutaterminer | -13 520 | -41 517 |
| Renteinntekt | 10 267 | 25 900 |
| Rentekostnad | -4 634 | -15 661 |
| Valutagevinst/tap | 8 726 | 5 091 |
| Andre finansposter | 819 | 1 636 |
| Sum netto finansposter | 71 756 | 350 815 |

Note 9 Skattekostnad

| Årets skattekostnad på alminnelig inntekt fremkommer slik: | 2024 | 2023 |
|--|--------------------|--------------------|
| Betalbar skatt på årets inntekt | 84 853 646 | 121 963 764 |
| Endring i utsatt skatt alm. inntekt | 67 846 783 | 110 740 574 |
| Endring tidligere år betalbar skatt | -22 939 | 4 |
| Endring tidligere år utsatt skatt | 22 861 | |
| Skattekostnad ordinært resultat | 152 700 350 | 232 704 342 |

| Årets skattekostnad på grunnrenteinntekt fremkommer slik: | 2024 | 2023 |
|---|-------------------|--------------------|
| Betalbar skatt på grunnrenteinntekt | 85 430 463 | 217 084 708 |
| Endring betalbar skatt grunnrente tidligere år | 955 439 | |
| Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt | 1 866 951 | 36 754 744 |
| Grunnrenteskatteskostnad | 88 252 853 | 253 839 452 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

| Betalbar skatt i balansen: | 2024 | 2023 |
|--|--------------------|--------------------|
| Betalbar skatt på årets resultat | 84 853 646 | 121 963 764 |
| Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag | - | -71 084 821 |
| Betalbar skatt grunnrente | 85 430 463 | 217 084 708 |
| Årets beregnede naturressursskatt | 18 713 240 | 19 647 495 |
| Benyttet naturressursskatt | -18 713 240 | -19 647 495 |
| Skattefunn | -65 315 | |
| Betalbar skatt i balansen | 170 218 794 | 267 963 652 |

| Avstemming fra nominell til faktisk skattesats: | 2024 | 2023 |
|---|--------------------|--------------------|
| Årsresultat før skatt | 691 727 914 | 1 055 709 934 |
| Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%) | 152 180 141 | 232 256 185 |
| <i>Skatteeffekten av følgende poster:</i> | | |
| Årets betalbar og uts. skatt på grunnrenteinntekt | 88 252 853 | 253 839 452 |
| Andre ikke fradragsberettigede kostnader | 535 193 | 448 794 |
| Andre ikke skattepliktige inntekter | -14 370 | |
| Utbytte | -534 | -640 |
| Endring tidligere år | -81 | 3 |
| Skattekostnad | 240 953 203 | 486 543 794 |
| Effektiv skattesats | -35 % | -46 % |

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring alminnelig inntekt

| | 2024 | | 2023 | |
|--|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Fordel | Forpliktelse | Fordel | Forpliktelse |
| Driftsmidler | | 60 911 846 | | 50 873 134 |
| Varebeholdning | | | | |
| Fordringer | | | | |
| Finansielle instrumenter | 11 353 802 | | 67 208 138 | |
| Gevinst/tapskonto | 316 291 | | 392 823 | |
| Regnskapsm. avsetninger | 2 292 098 | | 2 292 098 | |
| Pensjonsforpliktelser | 1 703 062 | | 2 086 402 | |
| Pensjonspremiefond | | 10 098 100 | | 8 629 950 |
| Resultatforskjeller i deltagerlignet selskap | | 481 643 | | 433 071 |
| Sum | 15 665 252 | 71 491 590 | 71 979 461 | 59 936 154 |
| Ikke balanseført utsatt skatt | | | | |
| Netto utsatt skatt alm. inntekt | -55 826 338 | | 12 043 306 | |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring grunnrente

| | 2024 | | 2023 | |
|---|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Fordel | Forpliktelse | Fordel | Forpliktelse |
| Driftsmidler | 11 753 177 | 162 105 617 | | 168 919 751 |
| Utnyttbar neg. grunnrenteinnt. til fremf. | 82 836 751 | | 103 271 013 | |
| Sum | 94 589 928 | 162 105 617 | 103 271 013 | 168 919 751 |

Note 10 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

1 000 kr

| Selskap | Eierandeler | Anskaffelses- kost | Balanseført verdi | Markedsverdi |
|-------------------|-------------|-----------------------|----------------------|--------------|
| Andre aksjer | | 273 | 273 | 273 |
| Sum aksjer | | 273 | 273 | 273 |

Note 11 Obligasjoner og andre fordringer

Fordringer med forfall senere enn 1 år

1000 kr

| | 2024 | 2023 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|
| Egenkapitalinnskudd KLP | 2 510 | 2 510 |
| Andel netto pensjonsmidler KVO | 6 558 | 5 752 |
| Netto pensjonsmidler | 45 900 | 39 227 |
| Andre fordringer | -6 | -6 |
| Sum finansielle anleggsmidler | 54 963 | 47 484 |

Note 12 Varelager

Varelager gjelder opprinnelsesgarantier som TrønderEnergi Kraft AS har sikret for produksjonen i 2024, men som ved årsskiftet foreløpig ikke er levert.

Verdien av varelageret for opprinnelsesgarantier består av en månedlig periodisering av produksjonen som er sikret, og leverte sikringsavtaler. Periodiseringen baseres på antall garantier som holdes av for levering av sikringsavtalene hver måned, til en vektet gjennomsnittspris av alle sikringsavtalene som er inngått (eksklusiv de avtalene som er knyttet til uttaksavtale fra Nea kraftverk). Verdien av hver enkelt sikringsavtale føres mot varelageret ved levering.

Per 31.12.24 er varelagerverdien på 13,1 MNOK.



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Note 13 Bankinnskudd

Av bankinnskudd på kr. 16 692 400,81 er følgende bundne midler:

| | | 1000 kr |
|------------------|-------|---------|
| Gjelder | Beløp | Valuta |
| Skattetrekkkonto | 0 | NOK |

Note 14 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i TrønderEnergi Kraft AS består av 10.000 aksjer pålydende kr 30.964,50 pr aksje. Alle aksjer har like rettigheter.

Aksjekapitalen er kr. 309 645 000.



Oversikt over aksjonærer pr 31.12.2024:

| | Antall | Eierandel |
|--------------------------------|--------|-----------|
| Aneo Production Holding AS | 999 | 9,99 % |
| TrønderEnergi Kraft Holding AS | 9 001 | 90,01 % |
| | 10 000 | 100,00 % |

Note 15 Egenkapital

1000 kr.

| | Aksjekapital | Overkurs | Annen egenkapital | Sum |
|--------------------|--------------|----------|-------------------|-----------|
| Egenkapital 01.01. | 309 645 | 207 796 | 289 166 | 806 607 |
| Årets resultat | | | 450 775 | 450 775 |
| Egenkapital 31.12. | 309 645 | 207 796 | 739 941 | 1 257 382 |

Note 16 Andre avsetninger for forpliktelseser

Det er i 2017 foretatt avsetning for nedriggingskostnader knyttet til vannkraftverkene Simsfossen, Nunelva og Eidsfossen.

| | 1000 kr | |
|------------------|---------|--------|
| | 2024 | 2023 |
| Langsiktig gjeld | 10 419 | 10 419 |
| Sum | 10 419 | 10 419 |



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2024

Note 17 Annen langsiktig gjeld

| | 1000 kr | |
|-----------------|--------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Valutaterminer | 6 135 | 3 690 |
| Kraftkontrakter | 231 | 155 332 |
| Sum | 6 366 | 159 022 |

Note 18 Magasinbeholdning og produksjon

Årets produksjon er inkludert andeler fra KVO, Driva og Nea-avtalen.

Magasinbeholdningen er ikke bokført som lagerbeholdning i regnskapet, men representerer følgende verdier:

| | GWh | |
|---|-------|-------|
| | 2024 | 2023 |
| Beholdning 01.01. | 552 | 516 |
| Beholdning 31.12. | 859 | 552 |
| Midlere beholdning 31.12. siste 10 år | 599 | 613 |
| Årets produksjon | 1 525 | 1 772 |
| Midlere produksjon siste 10 år gitt dagens anlegg | 1 838 | 1 833 |

Magasinkapasiteten er ca. 55 % av beregnet årlig normaltilsig. Variasjonen i nyttbart tilsig er beregnet til +400/-450 GWh årlig.

Note 19 Gjenværende konsesjonsperiode og utgifter til opprydding

Det er evigvarende konsesjoner knyttet til vannkraftproduksjonen. Utover de avsetninger som redegjort for under note 16, eksisterer det ikke framtidige utgifter knyttet til opprydding.



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

Document ID:
534C0153A5804FEAB18CE0488E02B1BC