



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 947 576 283
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: KRAFTVERKENE I ORKLA DA
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: 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: 12.03.2024

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, 02.04.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Innbetaling fra eierne	1,2	114 770 000	88 318 000
Energiomsetning - regulerkraft	1	23 436 000	35 504 000
Energiomsetning - konsesjonskraft	1	9 325 000	9 167 000
Overføringsinntekt	1	2 122 000	3 154 000
Andre driftsinntekter		655 000	644 000
Sum inntekter		150 308 000	136 787 000
Kostnader			
Overføringskostnader	3	28 602 000	29 381 000
Personalkostnader	4,5	-1 090 000	-310 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	25 540 000	25 989 000
Annen driftskostnad	2,7,7	75 525 000	64 129 000
Sum kostnader		128 577 000	119 189 000
Driftsresultat		21 731 000	17 598 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Netto finansposter	8	4 789 000	1 855 000
Sum finansinntekter		4 789 000	1 855 000
Netto finans		4 789 000	1 855 000
Ordinært resultat før skattekostnad		26 520 000	19 453 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		26 520 000	19 453 000
Årsresultat		26 520 000	19 453 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		26 520 000	19 453 000
Sum overføringer og disponeringer		26 520 000	19 453 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	3 610 000	3 937 000
Kraftstasjoner	6	631 116 000	646 086 000
Vassdragsreguleringer	6	300 180 000	306 175 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	6	3 369 000	2 949 000
Anlegg under arbeid	6	62 003 000	15 083 000
Sum varige driftsmidler		1 000 278 000	974 230 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	9	12 000	12 000
Obligasjoner	5,9	16 424 000	11 630 000
Sum finansielle anleggsmidler		16 436 000	11 642 000
Sum anleggsmidler		1 016 714 000	985 872 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		4 007 000	11 603 000
Andre fordringer		1 735 000	1 540 000
Sum fordringer		5 742 000	13 143 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		32 042 000	45 955 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		32 042 000	45 955 000
Sum omløpsmidler		37 784 000	59 098 000
SUM EIENDELER		1 054 498 000	1 044 970 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	10	1 026 170 000	999 650 000
Sum opptjent egenkapital		1 026 170 000	999 650 000
Sum egenkapital		1 026 170 000	999 650 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		4 531 000	1 530 000
Annen kortsiktig gjeld	2	23 797 000	43 790 000
Sum kortsiktig gjeld		28 328 000	45 320 000
Sum gjeld		28 328 000	45 320 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 054 498 000	1 044 970 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 550674

Enheten

Organisasjonsnummer: 947 576 283
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: KRAFTVERKENE I ORKLA DA
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: 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: 12.03.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap 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, 01.07.2024



Organisasjonsnr: 947 576 283
KRAFTVERKENE I ORKLA DA

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Innbetaling fra eierne	1,2	114 770 000	88 318 000
Energiomsetning - regulerkraft	1	23 436 000	35 504 000
Energiomsetning - konesjonskraft	1	9 325 000	9 167 000
Overføringsinntekt	1	2 122 000	3 154 000
Andre driftsinntekter		655 000	644 000
Sum inntekter		150 308 000	136 787 000
Kostnader			
Overføringskostnader	3	28 602 000	29 381 000
Personalkostnader	4,5	-1 090 000	-310 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	25 540 000	25 989 000
Annen driftskostnad	2,7,7	75 525 000	64 129 000
Sum kostnader		128 577 000	119 189 000
Driftsresultat		21 731 000	17 598 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Netto finansposter	8	4 789 000	1 855 000
Sum finansinntekter		4 789 000	1 855 000
Netto finans		4 789 000	1 855 000
Ordinært resultat før skattekostnad		26 520 000	19 453 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		26 520 000	19 453 000
Årsresultat		26 520 000	19 453 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		26 520 000	19 453 000
Sum overføringer og disponeringer		26 520 000	19 453 000



Organisasjonsnr: 947 576 283
KRAFTVERKENE I ORKLA DA

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom			
	6	3 610 000	3 937 000
Kraftstasjoner			
	6	631 116 000	646 086 000
Vassdragsreguleringer			
	6	300 180 000	306 175 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol			
	6	3 369 000	2 949 000
Anlegg under arbeid			
	6	62 003 000	15 083 000
Sum varige driftsmidler		1 000 278 000	974 230 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler			
	9	12 000	12 000
Obligasjoner			
	5,9	16 424 000	11 630 000
Sum finansielle anleggsmidler		16 436 000	11 642 000
Sum anleggsmidler		1 016 714 000	985 872 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer			
		4 007 000	11 603 000
Andre fordringer			
		1 735 000	1 540 000
Sum fordringer		5 742 000	13 143 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
		32 042 000	45 955 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		32 042 000	45 955 000
Sum omløpsmidler		37 784 000	59 098 000
SUM EIENDELER		1 054 498 000	1 044 970 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital
Innskutt egenkapital



Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	10	1 026 170 000	999 650 000
Sum opptjent egenkapital		1 026 170 000	999 650 000
Sum egenkapital		1 026 170 000	999 650 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		4 531 000	1 530 000
Annen kortsiktig gjeld	2	23 797 000	43 790 000
Sum kortsiktig gjeld		28 328 000	45 320 000
Sum gjeld		28 328 000	45 320 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 054 498 000	1 044 970 000



Organisasjonsnr: 947 576 283
KRAFTVERKENE I ORKLA DA

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

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 selskapsmøtet i Kraftverkene I Orkla DA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Kraftverkene I Orkla DA som består av balanse per 31. desember 2023, 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 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. 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 årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelse om samfunnsansvar.

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.

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.

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



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Kraftverkene I Orkla DA

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, 20. mars 2024
Deloitte AS

Morten Alsos
statsautorisert revisor



Uavhengig revisors beretning

Name

Alsos, Morten

Date

2024-03-20

Identification

 bankID[™] Alsos, Morten



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 Kraftverkene i Orkla DA 2023.pdf

Name	Method	Signed at
Landsem, Hilde	BANKID	2024-03-14 13:34 GMT+01
Villanger, Henning	BANKID	2024-03-19 14:24 GMT+01
Gjersvold, Ståle	BANKID	2024-03-14 11:27 GMT+01
Aass, Tone	BANKID	2024-03-14 10:55 GMT+01
Holmen, Ann Cathrine	BANKID	2024-03-14 10:34 GMT+01
Sandbu, Hans	BANKID	2024-03-14 09:51 GMT+01
Hønsi, Kåre	BANKID_MOBILE	2024-03-15 16:34 GMT+01
Sivertsvoll, Børre Johansen	BANKID_MOBILE	2024-03-15 10:16 GMT+01
Skjelsvik, Gaute	BANKID	2024-03-14 15:50 GMT+01
Sylte, Andreas	BANKID	2024-03-14 15:45 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



**KRAFTVERKENE
I ORKLA**
KVO

ÅRSRAPPORT 2023



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Dette er Kraftverkene i Orkla DA

Historie

Høsten 1973 vedtok Hedmark fylkeskommune v/Hedmark Energi AS, Sør-Trøndelag Kraftselskap og Trondheim kommune v/Trondheim Elektrisitetsverk å gå sammen om utbygging av Orklavassdraget i Hedmark og Sør-Trøndelag fylke. Konsesjonssøknaden om samlet utbygging av hele Orklavassdraget ble sendt i januar 1975. Etter nødvendige endringer i de framlagte planene ble evigvarende konsesjon vedtatt av Stortinget med 96 mot 41 stemmer den 25. mai 1978 og fastsatt i Kongelig resolusjon av 16. juni 1978.

Fellesskapet fikk navnet Kraftverkene i Orkla DA (KVO). I 1993 kjøpte Trondheim Energiverk og Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS henholdsvis 13,6 % og 4,4 % av Hedmark Energi AS sin andel i KVO. I 2002 kjøpte Statkraft Trondheim Energiverk AS. Fra oktober 2013 er Trondheim Energi Krafts andel i KVO overført til Statkraft Energi AS. I 2020 fusjonerte Eidsiva Energi AS (tidligere Hedmark Energi AS) med Hafslund ECO AS, og eierandelen i KVO ble overført til Hafslund ECO Vannkraft Innlandet AS (HEVI).

KVO er regulert ved overenskomst godkjent av Kommunal- og Arbeidsdepartementet 14. februar 1974 og tilleggsavtaler av 1993 og 2008. I Brønnøysundregisteret er KVO registrert som et selskap med delt ansvar. Selskapets formål er å utnytte Orklavassdraget til produksjon av elektrisk kraft for eierne. Utbyggingsperioden startet i 1978, og det siste av de 5 kraftverkene ble satt i drift i 1985.

Beskrivelse av kraftverkene

Orklavassdraget dekker et område som strekker seg fra Orkelsjøen i sør til Orkanger i nord. Totalt utgjør området ca. 3.090 km². KVO består av 5 vassdragsreguleringer og 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjfossen, Brattset, Grana og

Svorkmo har til sammen en beregnet midlere årsproduksjon på 1.250 GWh. Kraftverkene Ulset, Litjfossen, Brattset og Grana er knyttet sammen over en 132 kV- gjenomgående kraftledning med tilknytning til sentralnettet i Orkdal transformatorstasjon og til 132 kV-regionalnettet i Savalen kraftverk. Svorkmo kraftverk er tilknyttet bestående 66 kV-nett i Orkdal. Kraftverkene styres fra en driftssentral på Berkåk.

Organisasjon

Selskapet ledes av et styre på 9 medlemmer med følgende representasjon:

Statkraft Energi AS	4
TrønderEnergi Kraft AS	3
Hafslund ECO Vannkraft Innlandet AS	2

TrønderEnergi Kraft AS og Statkraft Energi AS har varamedlemmer i rekkefølge. HEVI AS har varamedlemmer i rekkefølge, hvorav Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS har den første. Denne møter fast som observatør med tale- og forslagsrett, men uten stemmerett.

KVO har ikke egne ansatte. Driften forestås av operatøren TrønderEnergi Kraft AS basert på operatøravtale inngått mellom partene.

Økonomi

Det økonomiske ansvaret er regulert i overenskomsten mellom eierne. Eierne har rett til å ta ut netto produsert energi og har ansvar for å dekke løpende økonomiske forpliktelser i forhold til eierandel. Ingen av eierne er ansvarlig utover sin relative eierandel. Økonomien i selskapet kan derfor ikke vurderes utelukkende basert på egne regnskaper, men må sees i sammenheng med økonomien til eierselskapene.



Årsberetning

Virksomhet, lokalisering og eierforhold

Kraftverkene i Orkla (KVO) er et selskap med delt ansvar. KVO eies av Statkraft Energi AS (Statkraft) (48,6 %), TrønderEnergi Kraft AS (TEK) (35,0 %), HEVI AS (12,0 %) og Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS (NØK) (4,4 %). Selskapets formål er å utnytte Orklavassdraget til produksjon av elektrisk kraft for eierne.

KVO eier 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjefossen, Brattset, Grana og Svorkmo hadde til sammen en midlere årsproduksjon på 1 151,5 GWh (10 år middel 2014-2023).

TEK er operatør av KVO på vegne av eierne. TEK har hovedkontor på Lerkendal i Trondheim og driftskontor på Berkåk. Produksjonsentralen på Berkåk eies og driftes av Aneo AS.

Produksjon

I gjennomsnitt for målestasjonene var årets nedbør 134 % av normalt. Dette ga et tilsig på 1.448 GWh. Beregnet normaltilsig (middel siste 10 år, 2014-2023) er 1.324 GWh. Vanntapet i 2023 er beregnet til 227 GWh inklusive 80 GWh pålagt tapping av minstevannføring. Beregnet vanntap i normalåret er 178 GWh.

Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var på 325 GWh (50 %) og ved utgangen av året på 376 GWh (58 %).

Årets produksjon ble 1 169,0 GWh. Netto levert kraft til partene var 524 GWh til Statkraft, 377 GWh til TEK, 129 GWh til HEVI AS og 47 GWh til NØK. Det ble totalt levert 79 GWh konsesjonskraft til pris 11,77 øre/kWh. Det er netto solgt 13 GWh i RK/intradag markedet.

Resultat og anvendelse

Fortsatt drift er lagt til grunn for årsregnskapet. Styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

KVO hadde i 2023 et økonomisk resultat på 26,5 millioner kroner mot 19,5 millioner kroner i 2022. Eierne har ansvar for å dekke sin forholdsmessige andel av de løpende økonomiske forpliktelsene i selskapet. I år hvor investeringer og reinvesteringer i anleggene er lavere enn finansregnskapets avskrivninger, vil selskapet normalt få et negativt regnskapsmessig resultat.

Styret foreslår at årets overskudd på 26,5 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Finansiering, soliditet og likviditet

I henhold til overenskomsten mellom eierne innbetaler eierne månedlig sin andel av selskapets løpende forpliktelser basert på likviditetsbudsjett satt opp av operatøren.

Likviditeten og soliditeten i selskapet er ved utgangen av året god.

Finansiell risiko

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets forpliktelser. Dermed er det minimal markeds- og kredittrisiko. KVO har ingen valutalån eller annen gjeld, og er ikke eksponert for valutarisiko ut over det som følger av risiko knyttet til større material- og tjenesteleveranser som eventuelt faktureres i utenlandsk valuta. Det er ikke inntil videre gjort valutasikringer på disse innkjøpene.

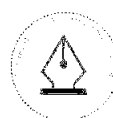




Styre og administrasjon

Fra Statkraft Energi AS:	Styremedlem: Kåre Hønsi (leder) Andreas Sylte Henning Villanger Tone Aass	Varamedlem: Cathrine G. Myren Erik Weisser Høstmark
Fra TrønderEnergi Kraft AS:	Ståle Gjersvold Børre J. Sivertsvoll Hilde Landsem	Idunn G. Finnanger Olav Sem Austmo
Fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS:	Hans Sandbu (nestleder) Gaute Skjelsvik	Ivar M. Often Stig Morten Løken
Fra Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS:	Ivar M. Often (observatør)	

Administrerende direktør i TrønderEnergi Kraft AS, Ann-Cathrine Holmen, er daglig leder for KVO.



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Ansatte og arbeidsmiljø

HMS-rapport av TEK som operatør.

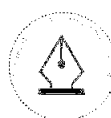
- Overordnet målsetning: Null arbeidsrelaterte ulykker, personskader og sykdom
- Beskrivelse av arbeidsmiljøet: I TEKs operatørskap gjelder følgende arbeidsmiljøfaktorer: fysiske (eks. støy, belysning, biologisk, inneklimate), kjemiske faktorer, ergonomiske- og psykososiale/organisatoriske faktorer. 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.

Arbeidsmiljøtiltak:

- SAMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Verneombudsopplæring, gjennomført for alle verneombud, vår 2023
- 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-kampanjeplan gjennomført i henhold til plan
- FSE-kurs gjennomført operativt personell
- Nedfirkingskurs gjennomført for operativt personell
- Beredskapsøvelser gjennomført, varsling, brann og rømning, slokking, førstehjelpskurs
- HMS-dag gjennomført for alle ansatte i TEK med blant annet fokus på fallende gjenstander, kjemikalier, el-sikkerhet, vernebekledning og beredskap/samband.
- SHA-oppfølging av rehabiliteringsprosjekt i Grana, linjeutbedring Vassli – Lønset. Planlegging, risikovurdering og tiltak for rehabilitering av Ulset i 2024

HMS-nøkkeltall for TEK 2023 (inkl. leverandører)	
Skader med fravær	0
Skader uten fravær	1 ¹
Alvorlige hendelser (inkl hendelser med stort ulykkespotensiale)	0
¹ Klemt finger under flytting av stein (bekkinntak Nåva)	

HMS-indikatorer for TEK 2023 (inkl. leverandører)	
H1-TEK (skader med fravær/million arbeidstimer)	0
H2-TEK (skader med og uten fravær/millioener arbeidstimer)	16,1
SIF TEK (hendelser med stort skadepotensiale/million arbeidstimer)	0



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA

Ytre miljø

Det er ikke registrert større hendelser knyttet til KVO-anleggene i 2023.

2023 var fjerde året strekningen nedenfor Bjørsetdammen reguleres i henhold til et 3 + 2-årig prøveprosjekt. Prøveprosjektet går ut på å gå ned til vintervannføring, 4 m³/sek. før gytesesongen for å unngå at laksen gyter på areal som senere blir tørrlagt. Det ble søkt om, og godkjent, en 2-årig utvidelse av prøveprosjektet for å ha tilstrekkelig kunnskap for å starte en prosess med å endre vintervannføringen permanent.

Det har ellers kun vært noen mindre avvik fra minstevannføringskrav.

Kraftverkene i Orkla er underlagt flerårig pålegg fra Miljødirektoratet og det arbeides nå med å utvikle en ledegrind som skal plasseres foran inntaket til Svorkmo kraftverk, for å lede smolt ned elva og ikke inn i vannvegen. Det gis også et årlig økonomisk bidrag til rettighetshaverne gjennom Orkla Fellesforvaltning (OFF).

Kraftverkene i Orkla sin 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.

Redegjørelse for samfunnsansvar

Viser her til årsrapport for operatøren TEK.

Forholdet til Åpenhetsloven

KVO etterlever plikten til å redegjøre for aktsomhetsvurderinger iht. § 5 i Åpenhetsloven ved å kommunisere følgende på operatøren sine hjemmesider (Aktsomhet - TrønderEnergi (tronderenergi.no)):

- En generell beskrivelse av organisering, driftsområde retningslinjer og rutiner for hvordan operatøren 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.

Fremtidig utvikling

Kraftsystemet og -markedet er i endring, med mer uregulerbar kraftproduksjon, elektrifisering og tettere knytning til Europa. Siste års erfaringer med stor variasjon i hydrologi, økt norsk forbruk, større utvekslingskapasitet til utlandet og endret energimiks i Europa, viser behovet for og verdien av regulerbar vannkraft med god magasinkapasitet.

Damsikkerhetsforskriften som trådte i kraft i 2010 stiller skjerpede krav til vassdragsanlegg, og gir økt behov for reinvesteringer i reguleringsanlegg framover.

Tre av fem kraftverk er rehabilitert, og de to siste kraftverkene vil etter planen være ferdig rehabilitert i 2025. Modernisering av kraftverkene legger til rette for mer digital tilstandsovervåking og prediktivt vedlikehold. Økt produksjonsevne og ytelse hentes ut, og nye kontrollanlegg og regulatorer åpner for deltakelse og god inntjening i nye systemstøttemarkeder.



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Sikker og effektiv drift og vedlikehold av kraftverkene, utvikling og automatisering som optimaliserer markedsageringen, samt økt omsetning i systemstøttemarkeder øker verdien av selskapet for KVO's eiere framover.

Arbeid med miljø og interesser tilknyttet vassdraget er viktig for den langsiktige verdien av KVO, og har høy prioritet.

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 unnlater i forbindelse med styring og ledelse av selskapet. Videre dekker styreansvarsforsikringen kostnader knyttet til rettssaker, 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 interesser.

Dekningen er en del av konsernforsikringen tegnet av operatøren TrønderEnergi Kraft AS.

Trondheim, 12.3.2024

Kåre Hønsi
(styrets leder)

Gaute Skjelsvik

Tone Aass

Børre J. Sivertsvoll

Henning Villanger

Hilde Landsem

Ståle Gjersvold

Hans Sandbu
(nestleder)

Andreas Sylte

Ann-Cathrine Holmen
(daglig leder)



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2023	2022
Innbetaling fra eierne	1, 2	114 770	88 318
Energiomsetning - Regulerkraft	1	23 436	35 504
Energiomsetning - Konesjonskraft	1	9 325	9 167
Overføringsinntekter	1	2 122	3 154
Andre driftsinntekter		655	644
Sum driftsinntekter		150 308	136 786
Overføringskostnader	3	28 602	29 381
Personalkostnader	4,5	-1 090	-310
Ordinære avskrivninger	6	25 540	25 989
Andre driftskostnader	2,3,7	75 526	64 128
Sum driftskostnader		128 577	119 189
Driftsresultat		21 731	17 598
Netto finansposter	8	4 789	1 856
Ordinært resultat før skattekostnad		26 520	19 453
Årsresultat		26 520	19 453
Disponering av årsoverskudd			
Tilført annen egenkapital		26 520	19 453





Balanse pr. 31.12.

<i>1 000 kr.</i>			
EIENDELER	Note	2023	2022
Anleggsmidler			
<u>Varige driftsmidler</u>			
Bygninger og annen fast eiendom	6	3 610	3 937
Kraftstasjoner	6	631 116	646 086
Vassdragsreguleringer	6	300 180	306 175
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	6	3 369	2 949
Anlegg under arbeid	6	62 004	15 082
Sum varige driftsmidler		1 000 278	974 230
<u>Finansielle anleggsmidler</u>			
Investeringer i aksjer og andeler	9	12	12
Obligasjoner og andre fordringer	5,9	16 424	11 630
Sum finansielle anleggsmidler		16 436	11 642
Sum anleggsmidler		1 016 713	985 872
Omløpsmidler			
Kundefordringer		4 007	11 603
Andre fordringer		1 735	1 540
Bankinnskudd, kontanter o.l.		32 042	45 955
Sum omløpsmidler		37 785	59 098
SUM EIENDELER		1 054 498	1 044 970





Balanse pr. 31.12.

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2023	2022
Egenkapital			
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	10	1 026 170	999 650
Sum opptjent egenkapital		1 026 170	999 650
Gjeld			
<u>Avsetning for forpliktelser</u>			
Pensjonsforpliktelser	5		
Sum avsetning for forpliktelser		0	0
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld		4 531	1 530
Annen kortsiktig gjeld	2	23 797	43 790
Sum kortsiktig gjeld		28 328	45 320
Sum gjeld		28 328	45 320
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 054 498	1 044 970





Kontantstrømanalyse

	1000 kr	
	2023	2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Resultat før skattekostnad	26 520	19 453
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-47	-119
Ordinære avskrivninger	25 540	25 989
Endring i kundefordringer	7 596	-9 561
Endring i leverandørgjeld	3 001	-22 746
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetaling i pensjonsforhold	-4 794	-1 672
Endring i varelager	-430	
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-20 170	36 427
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	37 216	47 771
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	47	119
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-51 176	-33 939
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-51 129	-33 820
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	0
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	45 955	32 004
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	32 042	45 955



Noter

Regnskapsprinsipper

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

Inntektsføringsprinsipper

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets løpende forpliktelser. Det skjer ved månedlige innbetalinger tilpasset budsjetterte utbetalinger. Innbetalingene fra eierne inntektsføres som omsetning. Ved årsavslutningen foretas en avregning ut fra om eierne har innbetalt for mye eller for lite i forhold til de faktiske utbetalingene. Omsetningen avspeiler derfor ikke markedsprisen på energi, men selskapets utbetalinger.

Inntekter og kostnader i utenlandsk valuta føres til valutakurs på fakturadato.

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktige fordringer omfatter poster som normalt forfaller innen ett år etter balansedagen.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende.

Beholdninger

Beholdningene av vann i magasinene er ikke bokført som lagerbeholdning, men beskrevet i egen note.

Aksjer

Aksjer bestemt for varig eie er ført opp i balansen som anleggsmidler og vurdert til anskaffelseskost. De nedskrives dersom de forventes å ha en varig verdi lavere enn anskaffelseskost.

Anleggsmidler

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 engangs-

erstatninger. Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge.

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

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftinger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres. Anleggsmidlene er dekomponert som en tilpasning til IFRS.

Årlige erstatninger

Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres i regnskapsåret.

Skatt

Kraftverkene i Orkla deltakerlignes i samsvar med skatteregler for kraftverk. Alle skattearter som overskuddsskatt, eiendomsskatt og særskattene for kraftforetak utlignes på eiernes hender.

Pensjonskostnader og -forpliktelser

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

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

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

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.





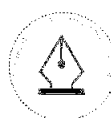
Note 1 Omsetning

	1000 kr	
	2023	2022
Innbetaling fra eierne:		
Statkraft Energi AS	55 779	42 923
TrønderEnergi Kraft AS	40 169	30 912
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	13 773	10 597
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	5 049	3 886
Sum innbetalt fra eierne	114 770	88 318
Konsesjonskraft	9 325	9 167
Regulerkraft/Elbashandel	23 436	35 504
Sum energiomsetning	147 531	132 989
Overføring av energi	2 122	3 154
Andre driftsinntekter	655	644
Sum	150 308	136 786

Note 2 Transaksjoner med nærstående parter

				1000 kr.	
Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2023	2022
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	40 169	30 912
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Statkraft Energi AS	Felleskontrollert	55 779	42 923
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert	13 773	10 597
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert	5 049	3 886
Sum inntekter				114 770	88 318
Tjenesteyting	Andre driftskostnader	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	58 081	49 941
Sum kostnader				58 081	49 941

				1000 kr	
				Annen korts.gjeld	
Motpart				2023	2022
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert			13 438	24 340
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert			5 469	11 539
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert			495	2 849
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert			1 350	1 045
Sum				20 752	39 773



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA

Note 3 Overføringskostnader

Kraftverkene i Orkla har følgende type overføringskostnader:

- Tariff på innmating i Tensios nett i Svorkmo
- Tariff på innmating i sentralnettet til Statnett i Orkdal
- Feltleie til Statnett 132 kV i Orkdal
- Feltleie til Elvia AS i Savalen

Note 4 Personalkostnader

KVO administreres av TEK og det er ingen ansatte i KVO. Godtgjøring til TEK for utført arbeid er med som "Andre driftskostnader". Pensjonskostnader er kostnader knyttet til arbeidstakere som tidligere var ansatt i KVO.

	1000 kr	
Personalkostnader	2023	2022
Pensjonskostnader (Se note 5)	-1 090	-310
Andre ytelser		
Sum	-1 090	-310

	2023	2022
Lovpålagt revisjon	31	41
Andre revisjonsrelaterte tjenester	23	12
Sum	54	53

Godtgjøring av daglig leder fremkommer som en andel av operatørkostnaden til TEK. Dette beløpet inngår i de tjenester utført av TEK. Det er ikke utbetalt styrehonorar til selskapets styre i 2023 i henhold til tidligere vedtak.



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Note 5 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

1000 kr

Pensjonskostnad framkommer slik:	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 643	1 202
Avkastning på pensjonsmidler	-2 865	-2 111
Administrasjonskostnader	80	76
Resultatført estimeringsstap/(gevinst)	475	722
Resultatført planendring		
Arbeidsgiveravgift	62	-23
Periodiserte pensjonskostnader	-485	-175
Netto pensjonskostnad	-1 090	-310

Pensjonsforpliktelser:	2023	2022
Sikrede kollektiv pensjonsordning		
Beregnete pensjonsforpliktelser	56 888	55 208
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	58 522	53 853
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-14 035	-12 652
Arbeidsgiveravgift	-230	191
Netto pensjonsforpliktelser (forskuddsbetalt pensjon)	-15 899	-11 106

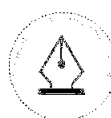
Økonomiske forutsetninger:	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,63 %
Forventet avkastning	5,30 %	5,20 %

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

	2023	2022
Obligasjoner og andre fordringer		
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsmidler aktuarberegnet	15 899	11 106
Sum bokført netto pensjonsmidler 31.12	16 424	11 630

Operatøren er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har en pensjonsordning som tilfredsstillende kravene i denne loven. Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 31 oppsatte og 26 pensjonister. Dette er personer som tidligere har fått sin lønn direkte utbetalt fra KVO.

Ordningene 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 Forsikring.



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Note 6 Varige driftsmidler

						<i>1000 kr</i>
	Bygninger og fast eiendom	Vassdragsreguleringer	Kraftstasjoner	Driftsløsøre, inventar, verktøy ol	Anlegg under arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 01.01	7 082	785 981	2 000 273	49 977	15 083	2 858 396
Overført fra prosjekter i arb.			3 556	1 128	-4 684	
Tilgang kjøpte driftsmidler					51 606	51 606
Avgang driftsmidler				-1 445		-1 445
Anskaffelseskost 31.12	7 082	785 981	2 003 829	49 661	62 005	2 908 557
Akk. avskrivninger 1.1	3 145	479 806	1 354 187	47 029		1 884 167
Tilbakeførte avskr. ved avgang				-1 427		-1 427
Årets avskrivninger	328	5 995	18 526	690		25 540
Akkumulerte avskrivninger 31.12	3 472	485 802	1 372 713	46 292		1 908 279
Bokført verdi pr. 31.12	3 610	300 179	631 116	3 369	62 005	1 000 278
Økonomisk levetid	50	25-75	50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

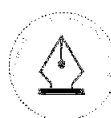
Note 7 Andre driftskostnader

	<i>1000 kr</i>	
	2023	2022
Kontraks-, konsulent og regningsarbeid	172	164
Tjenester fra operatøren TEK*	58 081	49 941
Konsesjonsavgift	8 202	8 202
Øvrige konsesjonsgitte kostnader inkl miljø/forsikring	4 155	4 033
Lys, varme	1 117	614
Andre servicekontrakter	12	1
Diverse andre driftskostnader	3 788	1 173
Sum andre driftskostnader	75 526	64 128

* Tjenester fra operatøren TEK beskrives i egen Avregning som følger årsregnskapet.

Note 8 Finansposter

	<i>1000 kr</i>	
	2023	2022
Renteinntekt	1 705	535
Rentekostnader		-21
Morarenter	-27	-38
Agio	3 111	1 380
Netto finansposter	4 789	1 856



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA



Note 9 Obligasjoner og andre fordringer

	1000 kr	
	2023	2022
AS Settefiskanlegget Lundamo	10	10
Granasjøen Andelslag	2	2
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsforpliktelse	15 899	11 106
Sum finansielle anleggsmidler	16 436	11 642

Kraftverkene i Orkla har en eierandel på 6,6 % i AS Settefiskanlegget Lundamo.

Note 10 Egenkapital

	1000 kr.
	Sum
Egenkapital 01.01.2023	999 650
Årets resultat	26 520
Egenkapital 31.12.2023	1 026 170

I henhold til overenskomst skal eierne ta ut energi og dekke selskapets løpende forpliktelser i forhold til sine eierandeler.

Eierandeler:

Statkraft Energi AS	48,6 %
TrønderEnergi Kraft AS	35,0 %
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	12,0 %
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	4,4 %

Note 11 Magasinbeholdning

	GWh	
	2023	2022
Beholdning 01.01	325 (50 %)	443 (69 %)
Beholdning 31.12	376 (58 %)	325 (50 %)
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	400 (62 %)	405 (63 %)
Årets produksjon	1 169	1 478
Midlere produksjon siste 10 år	1 151	1 121



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

Document ID:
30A6F46C8C4D49F6B9BBE19132D44AFA