



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - 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: 01.01.2022 - 31.12.2022

### 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: 14.03.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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

Brønnøysundregistrene, 02.07.2024



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Innbetaling fra eierne	1,10	88 318 000	102 467 000
Energiomsetning - regulerkraft	1	35 504 000	10 789 000
Energiomsetning - konsesjonskraft	1	9 166 000	9 032 000
Overføringsinntekter	1,2	3 154 000	2 698 000
Annen driftsinntekt		644 000	218 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>136 786 000</b>	<b>125 204 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Overføringskostnader	2	29 381 000	43 123 000
Personalkostnader	3,7	-310 000	504 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	25 989 000	33 026 000
Annen driftskostnad	3,4,10	64 128 000	63 234 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>119 188 000</b>	<b>139 887 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>17 598 000</b>	<b>-14 683 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Netto finansposter	6	1 855 000	
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 855 000</b>	
Netto finansposter	6		1 168 000
<b>Sum finanskostnader</b>			<b>1 168 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>1 855 000</b>	<b>-1 168 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>19 453 000</b>	<b>-15 851 000</b>
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>19 453 000</b>	<b>-15 851 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>19 453 000</b>	<b>-15 851 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra annen egenkapital		19 453 000	-15 851 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>19 453 000</b>	<b>-15 851 000</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	3 937 000	4 265 000
Kraftstasjoner	5	646 086 000	636 412 000
Vassdragsreguleringer	5	306 175 000	312 189 000
Anlegg under arbeid	5	15 083 000	9 625 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	2 949 000	3 789 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>974 230 000</b>	<b>966 280 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	11	12 000	12 000
Andre fordringer	7	11 630 000	9 958 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>11 642 000</b>	<b>9 970 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>985 872 000</b>	<b>976 250 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		11 603 000	2 042 000
Andre fordringer		1 540 000	906 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>13 143 000</b>	<b>2 948 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		45 955 000	32 004 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>45 955 000</b>	<b>32 004 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>59 098 000</b>	<b>34 952 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 044 970 000</b>	<b>1 011 202 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	9	999 650 000	980 196 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>999 650 000</b>	<b>980 196 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>999 650 000</b>	<b>980 196 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	7	0	0
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		1 530 000	24 277 000
Annen kortsiktig gjeld		43 790 000	6 729 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>45 320 000</b>	<b>31 006 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>45 320 000</b>	<b>31 006 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 044 970 000</b>	<b>1 011 202 000</b>



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Årsrapport Kraftverkene i Orkla DA 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Landsem, Hilde	BANKID	2023-03-16 13:57 GMT+01
Austmo, Olav Sem	BANKID	2023-03-21 15:31 GMT+01
Mæland, Aslak	BANKID_MOBILE	2023-03-16 12:18 GMT+01
Holmen, Ann Cathrine	BANKID	2023-03-16 10:38 GMT+01
Skjelsvik, Gaute	BANKID_MOBILE	2023-03-16 10:24 GMT+01
Sandbu, Hans	BANKID_MOBILE	2023-03-16 10:09 GMT+01
Gravdehaug, Guro	BANKID_MOBILE	2023-03-21 10:39 GMT+01
Sylte, Andreas	BANKID_MOBILE	2023-03-20 09:14 GMT+01
Sivertsvoll, Børre Johansen	BANKID_MOBILE	2023-03-19 12:40 GMT+01
Slinde, Svein Ove	BANKID_MOBILE	2023-03-16 14:15 GMT+01



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

External reference: DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6

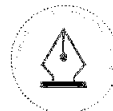


**KRAFTVERKENE  
I ORKLA  
KVO**

**ÅRSRAPPORT  
2022**



Portal Litjefossen og nedlaupet



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

Document ID:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6



## 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. Konesjonssøknaden 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 km<sup>2</sup>. 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 operatørvtale 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, Litjfossen, Brattset, Grana og Svorkmo hadde til sammen en midlere årsproduksjon på 1.120,9 GWh (10 år middel 2013-2022).

TEK er operatør av KVO på vegne av eierne. TEK har hovedkontor på Lerkendal i Trondheim og produksjonssentral og et driftskontor for produksjonsvirksomheten på Berkåk.

### Produksjon

I gjennomsnitt for målestasjonene var årets nedbør 118 % av normalt. Dette ga et tilsig på 1.578 GWh. Beregnet normaltlig (middel siste 10 år, 2013-2022) er 1.300 GWh. Vanntapet i 2022 er beregnet til 219 GWh inklusive 80 GWh pålagt tapping av minstevannføring. Beregnet vanntap i normalåret er 174 GWh. Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var på 443 GWh (72 %) og ved utgangen av året på 325 GWh (69 %).

Årets produksjon ble 1 478,0 GWh. Netto levert kraft til partene var 675 GWh til Statkraft, 486 GWh til TEK, 167 GWh til HEVI AS og 61 GWh til NØK. Det ble totalt levert 79 GWh konsesjonskraft til pris 11,57 øre/kWh. Det er netto solgt 10,1 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 2022 et økonomisk resultat på 19,5 millioner kroner mot - 15,9 millioner kroner i 2021. 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.

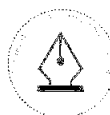
Styret foreslår at årets overskudd på 19,5 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

### 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.

### 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.

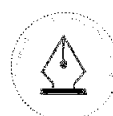




## Styre og administrasjon

Fra Statkraft Energi AS:	<b>Styremedlem:</b> Svein Ove Slinde (leder) Andreas Sylte Guro Gravdehaug Aslak Mæland	<b>Varamedlem:</b> Cathrine G. Myren Erik Weisser Høstmark
Fra TrønderEnergi Kraft AS:	Olav Sem Austmo Børre J. Sivertsvoll Hilde Landsem	Cecilie Arnemo Åsmul Ståle Gjersvold
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:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6

## Ansatte og arbeidsmiljø

KVO administreres 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:

- AMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Internrevisjon rehabiliteringsprosjekt, august 2022
- Verneombudsopplæring, gjennomført for alle verneombud, vår 2022
- Bedriftshelsetjenester og helseoppfølging gjennomført iht. plan
- Vernerunder gjennomført iht. plan – digital løsning på plass
- 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
- Nedfiringkurs gjennomført for operativt personell
- Beredskapsøvelser gjennomført, damsikkerhet, brann og rømning, førstehjelpskurs
- Evaluering av TEK som byggherre i henhold byggherreforskriften gjennomført
- Utførende Vann har hatt avdelingssamling med fokus på kjemikaliestyling
- Planlegging, risikovurdering og tiltak for rehabilitering av Grana i 2023

HMS-nøkkeltall for KVO 2022 (inkl. leverandører)	
Skader med fravær	0
Skader uten fravær	1 <sup>1</sup>
Alvorlige hendelser (inkl hendelser med stort ulykkespotensiale)	1 <sup>2</sup>
<sup>1</sup> Kutt i finger ved bruk av bormaskin, Brattset kraftverk <sup>2</sup> Steinsprang foran portalbygg, Skjærlivatn kraftverk	

HMS-indikatorer for TEK 2022 (inkl. leverandører)	
H1-TEK (skader med fravær/million arbeidstimer)	0
H2-TEK (skader med og uten fravær/millioener arbeidstimer)	11,9
SIF TEK (hendelser med stort skadepotensiale/million arbeidstimer)	11,9



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

Document ID:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6

## Ytre miljø

Det er ikke registrert større hendelser knyttet til KVO-anleggene i 2022. 2022 var tredje året strekningen nedenfor Bjørsetdammen reguleres i henhold til et 3-årig prøveprosjekt. Prøveprosjektet går ut på å gå ned til vintervannføring, 4 m<sup>3</sup>/sek. før gytesesongen for å unngå at laksen gyter på areal som senere blir tørrlagt. Erfaringene fra prosjektet der gode og vi ønsker derfor 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 yter økonomisk støtte til ulike forskningsprosjekt knyttet til Orkla som laksevassdrag. Det gis også et årlig økonomisk bidrag til rettighetshaverne gjennom Orkla Fellesforvaltning (OFF).

## 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 rask 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 allerede utbygd regulerbar vannkraft.

Damsikkerhetsforskriften som trådte i kraft i 2010 stiller skjerpede krav til vassdragsanlegg. Som følge av dette er det forventet behov for reinvesteringer i reguleringsanlegg kommende år. Tre av fem kraftverk er rehabilitert, ett er under rehabilitering og ett kraftverk vil rehabiliteres i løpet av de kommende årene. Modernisering av kraftverkene legger til rette for digital tilstandsovervåkning og prediktivt vedlikehold. Økt produksjonsevne og ytelse hentes ut, og nye kontrollanlegg og regulatorer åpner for deltakelse og god inntjening i nye systemstøttemarkeder.

Mer effektiv drift og vedlikehold gjennom pågående digitaliseringsløp, utvikling og automatisering av optimalisering/markedsagering, samt økt omsetning i systemstøttemarkeder øker verdien for KVOS eiere.

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



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

Document ID:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6



## Styreansvarsforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin funksjon. Dekningen er en del av konsernforsikringen tegnet av operatøren TrønderEnergi Kraft AS.

14.3.2023

---

Svein O. Slinde  
(styrets leder)

---

Gaute Skjelsvik

---

Guro Gravdehaug

---

Børre J. Sivertsvoll

---

Aslak Mæland

---

Hilde Landsem

---

Olav Sem Austmo

---

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:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6



## Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2022	2021
Innbetaling fra eierne	1, 10	88 318	102 467
Energiomsetning - Regulerkraft	1	35 504	10 789
Energiomsetning - Konesjonskraft	1	9 167	9 032
Overføringsinntekter	1, 2	3 154	2 698
Andre driftsinntekter		644	218
Sum driftsinntekter		136 786	125 204
Overføringskostnader	2	29 381	43 123
Personalkostnader	3,7	-310	504
Ordinære avskrivninger	5	25 989	33 026
Andre driftskostnader	3, 4, 10	64 128	63 234
Sum driftskostnader		119 189	139 887
Driftsresultat		17 598	-14 683
Netto finansposter	6	1 856	-1 169
Ordinært resultat før skattekostnad		19 453	-15 851
Årsresultat		19 453	-15 851
<b>Disponering av årsoverskudd/dekning</b>			
Tilført annen egenkapital		19 453	-15 851





## Balanse pr. 31.12.2022

		<i>1 000 kr.</i>	
<b>EIENDELER</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Anleggsmidler</b>			
<u>Varige driftsmidler</u>			
Bygninger og annen fast eiendom	5	3 937	4 265
Kraftstasjoner	5	646 086	636 412
Vassdragsreguleringer	5	306 175	312 189
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	5	2 949	3 789
Anlegg under arbeid	5	15 082	9 625
Sum varige driftsmidler		974 230	966 280
<u>Finansielle anleggsmidler</u>			
Investeringer i aksjer og andeler	11	12	12
Obligasjoner og andre fordringer	7	11 630	9 958
Sum finansielle anleggsmidler		11 642	9 970
Sum anleggsmidler		985 872	976 251
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer		11 603	2 042
Andre fordringer		1 540	906
Bankinnskudd, kontanter o.l.		45 955	32 004
Sum omløpsmidler		59 098	34 951
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 044 970</b>	<b>1 011 202</b>





## Balanse pr. 31.12.2022

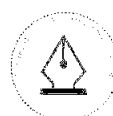
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Egenkapital</b>			
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	9	999 650	980 196
Sum opptjent egenkapital		999 650	980 196
<b>Gjeld</b>			
<u>Avsetning for forpliktelser</u>			
Pensjonsforpliktelser	7		
Sum avsetning for forpliktelser		0	0
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld		1 530	24 276
Annen kortsiktig gjeld	10	43 790	6 729
Sum kortsiktig gjeld		45 320	31 005
Sum gjeld		45 320	31 005
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 044 970</b>	<b>1 011 202</b>





## Kontantstrømanalyse

	1000 kr	
	2022	2021
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		
Resultat før skattekostnad	19 453	-15 851
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-119	-18
Ordinære avskrivninger	25 989	33 026
Endring i kundefordringer	-9 561	-570
Endring i leverandørgjeld	-22 746	19 899
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetaling i pensjonsforhold	-1 672	-1 365
Endring i andre tidsavgrensingsposter	36 427	-24
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>47 771</b>	<b>35 097</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	119	351
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-33 939	-27 492
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-33 820</b>	<b>-27 142</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	13 951	7 955
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	32 004	24 049
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	45 955	32 004



## 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.

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





## Note 1 Omsetning

	1000 kr	
	2022	2021
Innbetaling fra eierne:		
Statkraft Energi AS	42 923	49 800
TrønderEnergi Kraft AS	30 912	35 863
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	10 597	12 297
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	3 886	4 508
Sum innbetalt fra eierne	88 318	102 467
Konsesjonskraft	9 167	9 032
Regulerkraft/Elbashedel	35 504	10 789
Sum energiomsetning	132 989	122 288
Overføring av energi	3 154	2 698
Andre driftsinntekter	644	218
Sum	136 786	125 204

## Note 2 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

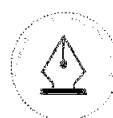
## Note 3 Personalkostnader

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	2022	2021
Pensjonskostnader (Se note 7)	-310	504
Andre ytelser		
Sum	-310	504

	2022	2021
Lovpålagt revisjon	41	34
Andre revisjonsrelaterte tjenester	12	12
Sum	53	46

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 2022 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:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6

**Note 4 Andre driftskostnader**

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kontraks-, konsulent og regningsarbeid	164	43
Tjenester fra operatøren TEK*	49 941	48 362
Konsesjonsavgift	8 202	8 202
Øvrige konsesjonsgitte kostnader inkl miljø/forsikring	4 033	4 446
Lys, varme	614	1 104
Andre servicekontrakter	1	2
Diverse andre driftskostnader	1 173	1 074
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>64 128</b>	<b>63 234</b>

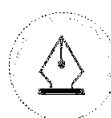
\* Tjenester fra operatøren TEK beskrives i egen Avregning som følger årsregnskapet.

**Note 5 Varige driftsmidler**

	<i>1000 kr</i>					
	<b>Bygninger og fast eiendom</b>	<b>Vassdrags- reguleringer</b>	<b>Kraft- stasjoner</b>	<b>Driftsløsøre, inventar, verktøy ol</b>	<b>Anlegg under arbeid</b>	<b>Totalt</b>
Anskaffelseskost 01.01	7 082	785 981	1 971 791	50 993	9 626	2 825 473
Overført fra prosjekter i arb.			28 481		-28 481	0
Tilgang kjøpte driftsmidler					33 939	33 939
Avgang driftsmidler				-1 015		-1 015
<b>Anskaffelseskost 31.12</b>	<b>7 082</b>	<b>785 981</b>	<b>2 000 273</b>	<b>49 977</b>	<b>15 083</b>	<b>2 858 396</b>
Akk. avskrivninger 1.1	2 817	473 792	1 335 379	47 204		1 859 192
Tilbakeførte avskr. ved avgang				-1 015		-1 015
Årets avskrivninger	328	6 014	18 807	840		25 989
Akkumulerte avskrivninger 31.12	3 145	479 806	1 354 187	47 029		1 884 167
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>3 937</b>	<b>306 174</b>	<b>646 086</b>	<b>2 948</b>	<b>15 083</b>	<b>974 230</b>
Økonomisk levetid	50	25-75	50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

**Note 6 Finansposter**

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Renteinntekt	535	56
Rentekostnader	-21	-42
Morarenter	-38	-31
Agio	1 380	-1 152
<b>Netto finansposter</b>	<b>1 856</b>	<b>-1 169</b>



**Note 7 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser**

1000 kr

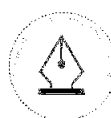
<b>Pensjonskostnad framkommer slik:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 202	914
Avkastning på pensjonsmidler	-2 111	-1 234
Administrasjonskostnader	76	74
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	722	916
Resultatført planendring		
Arbeidsgiveravgift	-23	78
Periodiserte pensjonskostnader	-175	-244
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>-310</b>	<b>504</b>

<b>Pensjonsforpliktelser:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sikrede kollektiv pensjonsordning</b>		
Beregnete pensjonsforpliktelser	55 208	63 742
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	53 853	56 936
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-12 652	-17 200
Arbeidsgiveravgift	191	960
<b>Netto pensjonsforpliktelser (forskuddsbetalt pensjon)</b>	<b>-11 106</b>	<b>-9 434</b>

<b>Økonomiske forutsetninger:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning	5,20 %	3,70 %

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Obligasjoner og andre fordringer</b>		
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsmidler aktuarberegnet	11 106	9 434
<b>Sum bokført netto pensjonsmidler 31.12</b>	<b>11 630</b>	<b>9 958</b>
<b>Usikrede pensjonsordning</b>		
Beregnete pensjonsforpliktelser inkl arbeidsgiveravgift		
<b>Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



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

Document ID:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6



Operatøren er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har en pensjonsordning som tilfredsstillter kravene i denne loven. Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 32 oppsatte og 25 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.

## Note 8 Magasinbeholdning

	GWh	
	2022	2021
Beholdning 01.01	443 (69 %)	461 (72 %)
Beholdning 31.12	325 (50 %)	443 (69 %)
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	405 (63 %)	400 (62 %)
Årets produksjon	1 478	1 181
Midlere produksjon siste 10 år	1 121	1 140

## Note 9 Egenkapital

	1000 kr.
	Sum
Egenkapital 01.01.2022	980 196
Årets resultat	19 453
Egenkapital 31.12.2022	999 650

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 %



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

Document ID:  
DA3BE3D19B6E4D1B87E4396921368AE6

## Note 10 Transaksjoner med nærstående parter

*1000 kr.*

Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2022	2021
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	30 912	35 863
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Statkraft Energi AS	Felleskontrollert	42 923	49 800
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Eidsiva Energi AS	Felleskontrollert	10 597	12 297
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert	3 886	4 508
<b>Sum inntekter</b>				<b>88 318</b>	<b>102 467</b>
Tjenesteyting	Andre driftskostnader	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	49 941	48 362
<b>Sum kostnader</b>				<b>49 941</b>	<b>48 362</b>

*1000 kr*

		Annen korts.gjeld	
Motpart		2022	2021
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	24 340	8 622
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert	11 539	
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert	2 849	
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert	1 045	
<b>Sum</b>		<b>39 773</b>	<b>8 622</b>

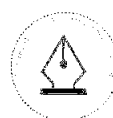
*1000 kr*

		Andre fordringer	
Motpart		2022	2021
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert		373
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert		518
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert		128
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert		47
<b>Sum</b>		<b>0</b>	<b>1 065</b>

## Note 11 Obligasjoner og andre fordringer

*1000 kr*

	2022	2021
Settefiskanlegget Lundamo	10	10
Andre andeler	2	2
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsforpliktelse	11 106	9 434
Sum finansielle anleggsmidler	11 642	9 970





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 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon 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 redegjørelsen om samfunnsansvar.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

PricewaterhouseCoopers AS, Brattørkaia 17B, Postboks 6365 Torgard, NO-7492 Trondheim  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)  
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende 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.

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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Trondheim, 14. mars 2023  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Kjetil Smørdal  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Smørdal, Kjetil	BANKID_MOBILE	2023-03-15 14:28

**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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