

Otra Kraft DA
Årsrapport 2023
63. driftsår

SELSKAPSSTRUKTUR OG ORGANISASJON 2023

Deltakerne i Otra Kraft DA er

Å Energi Vannkraft AS:	68,6 %
Skagerak Kraft AS:	31,4 %

Å Energi fusjonerte med Glitre Energi i 2023. Som et resultat av denne fusjonen er Å Energi Vannkraft AS det fusjonerte selskaps deltaker i Otra Kraft fra mars 2023.

Selskapsmøte

Selskapets øverste myndighet er Selskapsmøte som er sammensatt av 2 representanter fra hver av deltagerne. Deltagernes rettigheter og plikter er regulert av egen selskapsavtale. Selskapsmøtet hadde følgende representanter i 2023:

Fra Å Energi Vannkraft AS (ÅEVK):

Jan Tore Tønnessen (leder) tom 21.03.23
Jan Erik Eldor (leder) fom 21.03.23
Trygve Døble

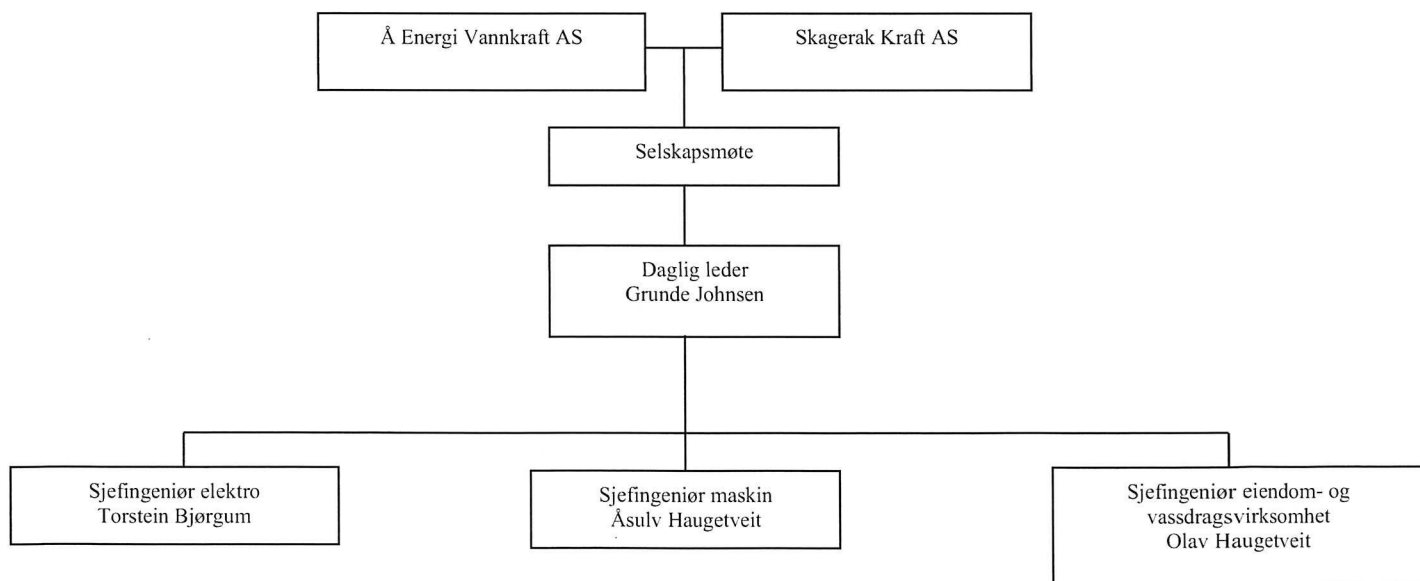
Fra Skagerak Kraft AS (SK):

Geir Kulås
Andreas Billington

Administrasjon - daglig leder

Grunde Johnsen

Organisasjon



ÅRSBERETNING

Otra Kraft DA er et ansvarlig selskap med delt ansvar. Deltagerne i 2023 har vært Å Energi Vannkraft AS, (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %). Gjennomsnittsproduksjonen i Otra Kraft DAs anlegg de siste 10 år (2014-2023) er 2 939 GWh. Anleggene ligger i Valle og Bykle kommuner i Setesdal. Hovedadministrasjonen ligger ved Brokke kraftverk i Valle kommune.

Deltagerne har rett til kraftproduksjonen fra selskapets utbygde kraftverker i henhold til eierandel.

Selskapets formål er utbygging, produksjon, transport og avhendelse av elektrisk kraft og hva dertil hører inn under disse oppgaver.

Otra Kraft har 3 kraftstasjoner i drift. I Valle kommune ligger Brokke kraftstasjon, som ligger på Nomelandsmo i Rysstad. Holen kraftstasjon ligger i Bykle kommune og består av kraftverkene Holen I+II og Holen 3 som ligger på Nesland ved Botsvatn i Bykle kommune. Skarg kraftverk er plassert ved østsiden av Botsvatn i Bykle kommune.

ÅEVK har vært operatør av Otra Krafts anlegg. Virksomheten blir regulert av en operatøravtale. Operatøren forestår løpende drift, vedlikehold og prosjektgjennomføring ved Otra Kraft sine kraft- og reguleringsanlegg.

Otra Kraft har en avtale med Otteraaens Brugseierforening (OB) om at daglig leder av Otra Kraft, Grunde Johnsen, ivaretar den daglig ledelse og administrasjon i OB.

Generelt

Det har vært avholdt til sammen 5 møter i Selskapsmøtet. I tillegg ble en sak behandlet skriftlig. Tre møter har vært gjennomført som Teams-møter. I møtene ble det behandlet 74 saker (jfr 64 saker i 2022).

Kraftproduksjonen

Produksjonen i 2023 i Brokke, Holen og Skarg ble 2 759 GWh, noe som er 94% av middelproduksjonen de siste 10 år. I 2022 ble det produsert 2 106 GWh. Magasinbeholdningen til Brokke kraftverk var 31.12.2023 på 1 305 mill.m³ (70%) mot 1 279 mill.m³ (69%) ved årets begynnelse.

Personell, arbeidsmiljø og likestilling

I 2023 har selskapet vært bemannet med følgende stillinger:

Daglig leder / økonomi og administrasjon	1 årsverk
Produksjonsnett og produksjonsvirksomhet - elektro	1 årsverk
Produksjonsvirksomhet - maskin	1 årsverk
Eiendoms- og vassdragsvirksomhet	1 årsverk

Selskapsmøtet består av 4 personer. Ingen kvinner har vært representert i Selskapsmøtet i 2023. Alle fire tilsatte i administrasjonen er menn. En kvinne er ansatt etter Olav Haugeveit. Hun begynner 1. mars. Otra Kraft er opptatt av å fremme likestilling mellom kjønnene i samsvar med norsk lov.

Selskapets ansatte har i 2023 fakturert kr 0,75 mill (kr 0,9 mill i 2022) for arbeid utført for Å Energi Vannkraft AS og Otteraaens Brugseierforening.

I 2023 var sykefraværet (langtidsfravær-egne ansatte) 9% av totalt antall arbeidsdager mot 11% i 2022. Det er ikke registrert H2 skader på operatørens personell i Otra Krafts driftsområde. Det er utført 16 149 timer (mot 13 861 timer i 2022) ved innleie gjennom operatøravtale med ÅEVK. Eventuelle skader og uønskede hendelser rapporteres i operatørens HMS system og rapporteres for Selskapsmøtet når det gjelder årsak og mulige korrigerende tiltak. Arbeidsmiljøet anses å være godt.

Ytre miljø

Otra Kraft produserer elektrisk kraft kun basert på vann, en ren og fornybar energikilde. Dammer og produksjonslinjer medfører likevel inngrep i natur og miljø.

Det er lagt stor vekt på å redusere virkningene av inngrepene i vassdraget både gjennom pålagte og frivillige tiltak, slipping av minstevannføring, bygging av terskler og utsetting av fisk. Reguleringene har bidratt til at det er blitt færre flomskader i vassdraget.

Det er registrert høye verdier av gassmetning i utløpskanalen fra Brokke kraftverk. Gassovermetning kan medføre fiskedød. Otra Kraft har engasjert NORCE til å utrede årsaker og vurdere mulige tiltak for å redusere gassovermetningen. Arbeidet ble påbegynt i 2011 og pågår fremdeles. Otra Kraft er i fortløpende dialog med statsforvalteren i Agder når det gjelder årsak og mulig tiltak.

Massevekst av vannplanter er et stort problem i Otra. Spesielt krypsiv har hatt en betydelig oppblomstring senere år. Det er bred faglig enighet om at årsaken til krypsiv er sammensatt. Det er registrert stor spredning av krypsiv i vassdrag som ikke er regulert. Det er likevel konsensus om at regulering av vassdraget er en av flere årsaker til massevekst. Kommunene langs Otra har krevd tiltak mot krypsiv i forbindelse med pågående revisjon av vilkår.

Bedriften har ved hjelp av sin internkontroll et system som sikrer rett håndtering, oppbevaring og avhending av avfall, kjemikalier og spilloljer.

Drift og vedlikehold i 2023

Totalt ble det gjennomført driftsaktiviteter ved ÅEVK-operatøren for kr 39,3 mill i Otra Krafts sine anlegg. I 2022 ble tilsvarende forhold regnskapsført for kr 31,9 mill. Kr 48,6 mill påløp i prosjekter som er aktivert (jfr kr 28,9 mill i 2022).

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Otra Kraft har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsberettigede handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

Redegjørelse for årsregnskapet

Aktivitetene i 2023 har i hovedsak forløpt i tråd med planer og budsjetter. Driftskostnadene i produksjonsvirksomheten var kr 134,5 mill inklusive avskrivninger (jfr kr 39,9 mill i 2022). Kostnadsøkningen er i stor grad relatert til negative innmatingskostnader til sentralnettet. Årsregnskapet er gjort opp under forutsetning om fortsatt drift og Selskapsmøte bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

Utover inntekter ved salg av konsesjonskraft og øvrige driftsinntekter er det kalt inn midler fra deltagerne ved periodisk fakturering. Resultatet fra virksomheten var kr -51,1 mill (kr -50,1 mill i 2022). Det vises til note 14 til regnskapet som viser fordeling av resultatet mellom deltagerne.

Ved regnskapsårets utgang var det ikke trukket på kassekreditten. Limit er kr 25 mill. Ved fjorårets regnskapsslutt var det heller ikke benyttet trekkfasiliteter. Endring av selskapets likviditetsforhold fremgår av kontantstrømoppstillingen.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning for alle nåværende ansatte. Pensjoner fordeles på sikret og usikret ordning. Selskapets pensjonsordning blir administrert av Å Energi Pensjonskasse AS. Det vises også til note 6.

Pr 31.12.2023 er all langsiktig gjeld nedbetalt.

Risikostyring er i hovedsak identifisert til å være relatert til personskader, finans, forsikring, anleggsintegritet og investeringer som betales i fremmed valuta. Otra Kraft ønsker i utgangspunktet lite risikookspnering og vedtatte strategier relatert til ovennevnte ivaretar etter Selskapsmøtets mening dette.

Fremtidsutsikter

Resultater fra de senere års målinger av kostnadseffektivitet tilsier at Otra Kraft har påvirkbare driftskostnader under gjennomsnitt i bransjen. I analysen for 2022 fremkommer Otra Kraft som en effektiv produsent når det gjelder totale driftskostnader fordelt på middelproduksjonen. Fokus på kjernevirksomhet og samarbeid med ÅEVK-operatør om å oppnå varige kostnadsreduksjoner ved mer effektiv drift vil bidra til at anleggene vil være konkurransedende - også i fremtiden.

Otra Kraft sine anlegg og eierandeler i reguleringsanlegg i Bykle gir store muligheter for utvikling av ny fornybar energi og effekt. Sammen med transmisjonsnettilknytning mot øst, vest og sør gir dette selskapet ved sine eiere et stort potensial for utbygging av nye prosjekt tilpasset et fremtidig energimarked.

Rysstad, 22. mars 2024


Jan Erik Eldor (Apr 5, 2024 17:26 GMT+2)
Jan Erik Eldor


Geir Kulås (Apr 4, 2024 11:49 GMT+2)
Geir Kulås


Andreas Billington (Apr 8, 2024 09:43 GMT+2)
Andreas Billington


Trygve Døble (Apr 8, 2024 07:30 GMT+2)
Trygve Døble

Grunde Johnsen
Grunde Johnsen
daglig leder

RESULTATREGNSKAP

(kr 1.000)

	Note	2023	2022
Driftsinntekter:			
Energisalg	1,2	75 777	-18 886
Andre driftsinntekter	3	6 034	8 323
Sum driftsinntekter		81 811	-10 563
Driftskostnader			
Energikjøp		0	0
Overføringskostnader	2,4	2 956	-90 175
Lønnskostnader	5,6	5 325	5 039
Avskrivninger	7	51 052	50 113
Erstatninger/konsesjonsavgifter etc		25 216	23 003
Andre driftskostnader	2,8	49 990	51 950
Sum driftskostnader		134 539	39 931
Driftsresultat		-52 728	-50 494
Finansinntekter/-kostnader			
Finansinntekter		1 763	439
Finanskostnader		87	58
Netto finansinntekter/-kostnader		1 676	381
Ordinært resultat før skattekostnad		-51 052	-50 113
Skattekostnad på ordinært resultat		0	0
Resultat		-51 052	-50 113

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(Kr 1.000)

	31.12.2023	31.12.2022
<i>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</i>		
Resultat før skatter	-51 052	-50 113
Gevinst ved avgang av driftsmidler	0	0
Ordinære avskrivninger	51 052	50 113
Endring i pensjonsfordring	-2 569	-1 310
Endring av kundefordringer/leverandørgjeld	-132 355	-113 564
Endring i andre tidsavgrensningsposter	151 664	76 202
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	16 460	-38 672
<i>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</i>		
Innbetaling ved salg av driftsmidler	-48 627	-28 876
Investeringer i varige driftsmidler		18 389
Netto kontantstrøm fra investeringer	-48 627	-10 487
<i>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</i>		
Tilbake-/innbetaling av egenkapital	48 627	28 876
Netto endring rentebærende kortsiktig gjeld	0	0
Netto kontantstrøm fra finansiering	48 627	28 876
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter gjennom året	16 460	-20 283
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	7 327	27 611
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	23 787	7 327

BALANSE

(kr 1.000)

	Note	31.12.2023	31.12.2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	9	24 835	24 835
Sum immaterielle eiendeler		24 835	24 835
Varige driftsmidler			
Driftsmidler i produksjonsvirksomheten		935 850	938 275
Overføringsanlegg		0	0
Sum varige driftsmidler	7,10	935 850	938 275
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsfordring	6	9 909	7 340
Sum finansielle anleggsmidler		9 909	7 340
Sum anleggsmidler		970 594	970 450
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	2	156 797	18 291
Andre fordringer	2,11	3 911	123 788
Sum fordringer		160 708	142 080
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	23 787	7 327
Sum omløpsmidler		184 495	149 407
Sum eiendeler		1 155 089	1 119 857
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Sum egenkapital	13	995 106	997 811
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
Leverandørgjeld	2	13 299	7 148
Skyldig offentlige avgifter		132 063	99 852
Mellomværende med eiere	2,14	6 847	5 249
Annen kortsiktig gjeld	2,15	7 775	9 797
Sum kortsiktig gjeld		159 983	122 046
Sum gjeld og egenkapital		1 155 089	1 119 857

Bykle, 22.03.2024


Jan Erik Eldor
Jan Erik Eldor (Apr 5, 2024 17:26 GMT+2)


Geir Kulås
Geir Kulås (Apr 4, 2024 11:49 GMT+2)


Trygve Døble
Trygve Døble (Apr 8, 2024 07:30 GMT+2)


Andreas Billington
Andreas Billington (Apr 8, 2024 09:43 GMT+2)


Grunde Johnsen
Grunde Johnsen (Apr 9, 2024 11:13 GMT+2)

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp etter regnskapslovens regler og utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales i løpet av et år er klassifisert som omløpsmidler. For kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Skatter

Skatter blir utlignet direkte på deltagerne.

Vedlikeholdskostnader

Løpende vedlikehold utføres normalt på basis av tilstandsbeskrivelser og blir løpende kostnadsført.

Pensjonsforpliktelser

Otra Kraft har etablert ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i Å Energis pensjonskasse. Denne pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Selskapet har en offentlig kollektiv pensjonsordning (sikrede pensjoner) for sine ansatte, som gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan), basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. For øvrig vises det til note 6.

Magasinbeholdninger

Mengden av oppmagasinert vann i magasinene på et gitt tidspunkt vil ha betydning for den fremtidige produksjonsevnen av elektrisk kraft, og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader. Hensyn til korrekt resultatperiodisering og til å vise eventuell redusert produksjonsevne som følge av nedtapping av magasiner, kan tilsi en regnskapsmessig behandling av dette forholdet. Det er imidlertid stor usikkerhet forbundet med kvantifiseringen av verdiendringer i vannmagasiner. Det er ikke etablert noen regnskapsmessig praksis på dette området. OK foretar derfor ingen balanseføring og resultatperiodisering vedrørende magasinbeholdninger. Det vises for øvrig til note 18.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Anlegg avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene følger veiledende avskrivningssatser for bransjen gitt av bransjeorganisasjonen Fornybar Norge. Anlegg avskrives fra 01.01. året etter at anlegget er tatt i bruk. Aktivering av varige driftsmidler foretas til anskaffelseskost.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Erstatninger og konsesjonsavgift

Den fremtidige forpliktelsen er ikke kapitalisert, men blir kostnadsført det året de påløper. For øvrig vises det til beregning av forpliktelser i note 16 og 19.

Resultat i produksjonsvirksomheten

Regnskapet fremkommer med et negativt resultat fra produksjonsvirksomheten som tilsvarer årets avskrivninger.

NOTER

Note 1. Energisalg

(i kr 1 000)	2023	2022
Energisalg til deltagerne	51 752	-33 878
Salg av konsesjonskraft	24 026	14 992
Sum energisalg	75 778	-18 886

Note 2. Nærstående parter

Nærstående parter av Otra Kraft DA vil være eierne Å Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS, andre selskaper i Å Energi- og Skagerak-konsernene og Otteraaens Brugseierforening.

I løpet av året har følgende vesentlige transaksjoner funnet sted mellom selskapet og dets nærstående parter (beløp i hele tusen):

Resultat	2023	2022
Energisalg (driftstilskudd)		
Å Energi Vannkraft AS	-35 501	-23 240
Skagerak Kraft AS	-16 250	-10 638
	<u>-51 752</u>	<u>-33 878</u>
Andre driftsinntekter		
Otteraaens Brugseierforening	825	778
Overføringskostnader		
Glitre Nett AS	<u>-2 062</u>	<u>-33 082</u>
Andre driftskostnader		
Operatør ÅE Vannkraft AS	39 251	31 927
Tjenester Å Energi AS	<u>401</u>	<u>501</u>
	<u>39 652</u>	<u>32 428</u>

Ved utløpet av året hadde Otra Kraft følgende mellomværende med nærstående parter (beløp i hele tusen):

Balanse	2023	2022
Kundefordringer		
Å Energi Vannkraft AS	8 896	0
Skagerak Kraft AS	4 072	0
Glitre Nett AS	<u>0</u>	<u>509</u>
	<u>12 968</u>	<u>509</u>
Mellomværende med deltagerne		
Å Energi Vannkraft AS	-4 697	-3 601
Skagerak Kraft AS	<u>-2 150</u>	<u>-1 648</u>
	<u>-6 847</u>	<u>-5 249</u>
Andre fordringer		
Til gode mva Å Energi Vannkraft AS	93 457	66 922
Til gode mva Skagerak Kraft AS	42 778	30 632
Til gode Glitre Nett AS	49	0
Til gode Å Energi AS	<u>22</u>	<u>0</u>
	<u>136 306</u>	<u>117 713</u>
Leverandørgjeld		
Å Energi AS	0	63
Å Energi Vannkraft AS	<u>8 599</u>	<u>2 689</u>
	<u>8 599</u>	<u>2 752</u>
Annen kortsiktig gjeld		
Mellomværende ÅE Vannkraft operatør- OK	5 695	7 750

Note 3. Andre driftsinntekter

(i kr 1 000)	2023	2022
Arbeid for andre	749	871
Overføringsinntekter	0	4 972
Salgsgevinst avgang anleggsmidler	60	0
Andre driftsinntekter	5 225	2 480
Sum andre driftsinntekter	6 034	8 323

Note 4. Overføringskostnader/innmatingskostnader (i kr 1 000)

	2023	2022
Innmatingskostnader		
Brokke	2 385	-54 577
Holen	714	-32 045
Skarg	-143	-3 553
Sum innmatingskostnader	2 956	-90 175

Note 5. Lønnskostnader

(i kr 1000)	2023	2022
Lønninger	4.331	4 224
Arbeidsgiveravgift	453	435
Pensjonskostnader inkl arbeidsgiveravgift *)	153	265
Andre ytelser	387	115
Sum lønnskostnader	5 325	5 039
Gjennomsnittlig antall ansatte	4	4

*) Se ytterligere detaljer i note 6.

Samlet godtgjørelse til daglig leder utgjorde i 2023 kr. 1.420.481. Pensjonskostnad for daglig leder var kr. 130.350. Det ble ikke utbetalt noen godtgjørelse til Selskapsmøtets medlemmer.

Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, leder av selskapsmøte eller andre nærstående parter.

Note 6. Pensjoner i Otra Kraft DA**Foretakets pensjonsordninger**Ytelsesbasert pensjonsordning

Foretaket har hatt en (offentlig) ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i Å Energi's pensjonskasse for personell ansatt før 1.4.2007. Denne pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Ordningen er lukket for nye medlemmer og ansatte født i 1963 og senere ble med virkning fra 1.1.2020 overført til selskapets innskuddsordning. Opptjente rettigheter frem til og med 2019 for disse personene inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

Innskuddspensjon

Personer som er ansatt etter 1.4.2007 eller som er født i 1963 eller senere har innskuddspensjon.

Aktuarielle forutsetninger:

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelser er en rekke forutsetninger lagt til grunn (se tabell nedenfor).

Netto pensjonskostnad

Beløp i hele tusen	2023	2022
Renter på netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-267	-228
Årets pensjonskostnad ytelsespensjon	-267	-228
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkl. aga)	420	493
Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat	153	265

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beløp i hele tusen	2023	2022
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-31 000	-28 872
Ufondert pensjonsforpliktelse	-771	-754
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkl. aga.	-31 771	-29 626
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	41 680	39 966
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	9 909	7 340

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

Beløp i hele tusen	2023	2022
Netto ytelsesbasert pensjonsforpl./-midler pr 1.1.	7 340	12 016
Resultatført pensjonskostnad, ekskl. medlemsinnkudd	267	228
Foretakets tilskudd inkl. aga.	2 582	1 082
Estimatavvik gjennom året	-280	-5 986
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	9 909	7 340

Årets estimatavvik består av:

Gevinst(+)/tap(-) brutto pensjonsforpliktelse	-3 160	-375
Mindre- (-)/ meravkastning (+) midler	2 800	-5 611
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	-280	-5 986

Økonomiske forutsetninger

	2023	2022
Diskonteringsrente	3,30 %	3,40 %
Forventet langsiktig lønnsregulering	3,65 %	3,75 %
G-regulering	3,40 %	3,50 %
Forventet regulering av løpende pensjoner	2,85 %	2,75 %
Tabell for dødelighet, uførhet mv.	K2013	K2013

Antall personer som omfattes av pensjonsordningene

	2023	2022
Ytelsespensjon, aktive	0	0
Ytelsespensjon, oppsatte og pensjonister	10	10
Innskuddspensjon	4	4
AEP/førtidspensjon, aktive og pensjonister	0	0

Note 7. Driftsmidler

(i kr 1 000)	Anlegg ekskl. reguleringer	Bygninger	Transportmidler, maskiner	Driftsløsøre, inventar og utstyr	Arbeid under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2023	2 407 510	40 100	18 580	7 241	-	2 473 431
Tilgang	41 059	5 440	1 758	369	-	48 627
Avgang					-	-
Anskaffelseskost 31.12.2023	2 448 569	45 540	20 338	7 610	0	2 522 057
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	1 545 678	16 145	17 144	7 241	0	1 586 207
Bokført verdi pr 31.12.2023	902 891	29 395	3 194	370	0	935 850
Årets avskrivning	49 101	796	370	785		51 052

Økonomisk levetid	25-67 år	50 år	8-12 år	3-10 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

Note 8. Andre driftskostnader

(i kr 1 000)	2023	2022
Operatørkostnader	39 251	31 927
Andre driftskostnader	10 740	20 023
Sum andre driftskostnader	49 990	51 950

Godtgjørelse til selskapets revisorer i 2023 var kr 77.808.

Note 9. Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler gjelder evigvarende fallrettigheter

Note 10. Investeringer de siste 5 år.

(i kr 1 000)	2023	2022	2021	2020	2019
Investeringer	48 627	28 876	15 717	18 318	23 834
Salg	60	18 390	2 764	5 677	0

Note 11. Andre fordringer

(i kr 1 000)	2023	2022
Til gode leie av areal Glitre Nett AS	449	20 159
Til gode mva fra eierne	136 235	97 554
Forskudd lønn	0	34
Forskuddsbetalt forsikring	3 462	6 041
	<u>140 146</u>	<u>123 788</u>

Note 12. Bankinnskudd m.v.

(i kr 1 000)	2023	2022
Kontantbeholdning, bankinnskudd	22 100	5 655
Bankinnskudd (bundne midler)	1 686	1 672
Sum bankinnskudd, kontanter o.l.	23 787	7 327

Selskapet har en kassekreditt limit på kr 25 mill.

Note 13. Egenkapital (alle tall i kr 1000)

Egenkapitalen i selskapet er fordelt etter eierbrøk mellom Å Energi Vannkraft AS (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %).

2022	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Totalt
Egenkapital 01.01.	1 025 035		1 025 035
Årets resultat	50 113		50 113
Estimatawik pensjonsforpliktelser	5 986		5 986
Tilført ny egenkapital fra eiere	28 876		28 876
Egenkapital 31.12.	997 812		997 812

2023	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Totalt
Egenkapital 01.01.	997 811		997 811
Årets resultat	51 052		51 052
Estimatawik pensjonsforpliktelser	280		280
Tilført ny egenkapital fra eiere	48 627		48 627
Egenkapital 31.12.	995 106		995 106

Note 14. Mellomværende deltagerne

(i kr 1 000)

	2023	2022
Avregning drift og investeringer Å Energi Vannkraft AS	4 697	3 601
Avregning drift og investeringer Skagerak Kraft AS	2 150	1 648
Sum mellomværende deltagerne	<u>6 847</u>	<u>5 249</u>

Note 15. Annen kortsiktig gjeld

(i kr 1 000)

	2023	2022
Avregning operatørtjenester Å Energi Vannkraft	5 695	7 750
Påløpte konsesjonsavgifter	304	304
Annen kortsiktig gjeld	<u>1 776</u>	<u>1 743</u>
Sum annen kortsiktig gjeld	<u>7 775</u>	<u>9 797</u>

Note 16. Konsesjoner - pålegg

Alle reguleringskonsesjoner som Otra Kraft benytter seg av er gitt til evig tid. Reguleringskonsesjonene er gitt til Otteraaens Brugseierforening, og det er revisjonsadgang av vilkårene. Revisjonsadgangen er ment å innebære en modernisering eller ajourføring av konsesjonsvilkårene, spesielt når det gjelder miljø. Revisjonen skal også gi anledning til å oppheve vilkår som har vist seg urimelige eller uhensiktsmessige. Revisjon av konsesjoner og pålegg kan medføre betydelige kostnader i form av redusert produksjon for produsentene og pålagte tiltak for regulanten. Åtte kommuner langs Otra krevde i 2018 revisjon av alle reguleringskonsesjoner i Otravassdraget. NVE åpnet revisjon av alle konsesjoner som er gitt til OB den 05.07.2019. OB oversendte revisjonsdokument til NVE i 2021 og sluttbefaring ble gjennomført i september 2022. NVE skal nå lage en innstilling til OED om reviderte vilkår. Det kan gjerne ta flere år før nye konsesjonsvilkår blir vedtatt. Oversikt over konsesjoner og saksbehandlingen i revisjonsprosessen finnes på NVEs hjemmesider.

Note 17. Årsresultat pr kraftverk (produksjonskostnad)

(i kr 1 000)	Brokke	Holen 1+2	Holen 3	Skarg	SUM
Energisalg	-14 579	-6 312	-2 832	-303	-24 026
Andre driftsinntekter	-2 488	-2 418	-1 085	-44	-6 034
Driftstilskudd	-32 256	-12 996	-5 830	-670	-51 752
Sum driftsinntekter	-49 323	-21 725	-9 746	-1 017	-81 811
Energikjøp	0	0	0	0	0
Overføringskostnader	2 376	490	220	-130	2 956
Lønnskostnader	3 319	1 337	600	69	5 325
Avskrivninger	18 448	15 125	8 218	9 261	51 052
Konsesjonsavgifter	13 369	6 338	2 598	0	22 304
Andre driftskostnader	32 524	11 900	5 337	3 141	52 902
Sum driftskostnader	70 036	35 190	16 973	12 341	134 540
Driftsresultat	-20 713	-13 465	-7 227	-11 324	-52 728
Netto finansposter	-1 045	-421	-189	-22	-1 676
Årsresultat	-19 668	-13 044	-7 038	-11 302	-51 052

Note 18. Magasinbeholdning

2022	Skarg	Holen 3	Holen 1+2	Brokke	Sum	I prosent av kapasitet
Årets produksjon, GWh		61	276	475	1 295	2 106 72 %
Gjennomsnittlig produksjon siste 10 år, GWh		66	362	758	1 756	2 942 100 %
Magasinbeholdning 01.01.2022, Mill m3			116	682	190	988 53 %
Magasinbeholdning 31.12.2022, Mill m3			145	880	253	1 279 69 %
Magasinkapasitet, Mill M3			278	1 279	296	1 854 100 %
2023	Skarg	Holen 3	Holen 1+2	Brokke	Sum	I prosent av kapasitet
Årets produksjon, GWh		68	284	658	1 749	2 759 94 %
Gjennomsnittlig produksjon siste 10 år, GWh		63	362	758	1 756	2 939 100 %
Magasinbeholdning 01.01.2023, Mill m3			145	880	253	1 279 69 %
Magasinbeholdning 31.12.2023, Mill m3			165	939	201	1 305 70 %
Magasinkapasitet, Mill M3			278	1 279	296	1 854 100 %

Note 19. Ikke balanseførte forpliktelser

Erstatninger

I 2023 er det regnskapsført kr 2 026 577 i årlige erstatninger til kommuner og grunneiere. I 2022 var beløpet kr 1 699 834. Årsaken til endring er etterbetalinger. Erstatningene kostnadsføres det året de påløper, og justeres med bakgrunn i konsumprisindeksen hvert 5. år. Kapitalisert verdi av utbetalinger til årlige erstatninger beløper seg til kr 50,6 mill diskontert med realrente på 4,0 % (jfr forskrift nr 945, 1987 om innløsning av årlige erstatninger, kapitaliseringsfaktor = 25).

Konsesjonsavgifter

Hvert år blir det innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning i vannkraft som er innvunnet ved regulering og vannoverføring. Avgiftene er varige så lenge konsesjonæren benytter seg av reguleringene i vassdraget som avgiften er basert på. I 2022 kostnadsførte Otra Kraft kr 22 304 441 i konsesjonsavgifter. Avgiftene justeres med bakgrunn i konsumprisindeksen hvert 5. år. Kapitalisert verdi av utbetalinger av årlige konsesjonsavgifter beløper seg til kr 675 mill hensyntatt en diskonteringsrente på 3,3 %.

Rettstvister og andre tvister

Otra Kraft er pt ikke berørt av noen tvister.


Rysstad, 22.03.2024


Jan Erik Eldor (Apr 5, 2024 17:26 GMT+2)
Jan Erik Eldor


Geir Kulås (Apr 4, 2024 11:49 GMT+2)
Geir Kulås


Trygve Døble (Apr 8, 2024 07:30 GMT+2)
Trygve Døble


Andreas Billington (Apr 8, 2024 09:43 GMT+2)
Andreas Billington


Grunde Johnsen (Apr 9, 2024 11:13 GMT+2)
Grunde Johnsen
daglig leder

Til selskapsmøtet i Otra Kraft DA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Otra Kraft DA som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 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

Deltakere 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 redegjørelser om samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Deltakere og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige 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.

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

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 intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av internkontroll 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 ledelsen blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i internkontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 15. april 2024
Ernst & Young AS

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)