



Otteraaens Brugseierforening

Årsrapport 2022

123. driftsår

OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

Otteraaens Brugseierforening er ansvarlig for reguleringen av Otravassdraget, det vil si elva Otra og fjellvannene i Setesdal.

Det er to hovedtyper av aktører involvert i kraftproduksjonen i vassdraget. Regulanten og kraftprodusentene:

Regulantenes hovedoppgaver

Otteraaens Brugseierforening er regulanten som innehar de nødvendige tillatelser (konsesjoner) for bygging og drift av reguleringsanleggene i vassdraget.

Foreningens hovedoppgave er å lagre vann i magasinene og overføre vann som senere skal brukes til produksjon av elektrisk kraft. Foreningen har også en viktig oppgave ved disponering av vann i flomsituasjoner og ved etterlevelse av damforskriftene.

Otteraaens Brugseierforening står som utbygger og eier av vannmagasiner og damanlegg, overføringstunneler og pumpestasjoner i Otravassdraget. Foreningen har også drifts- og vedlikeholdsansvar for disse anleggene. Å Energi Vannkraft AS ivaretar den operasjonelle driften og vedlikeholdet av foreningens anlegg.

Kraftprodusentenes oppgaver

Kraftprodusentene som utnytter vannet fra magasinene på vei mot havet, er medlemmer i brukseierforeningen. Det enkelte medlem dekker en andel av Otteraaens Brugseierforenings utgifter som samsvarer med reguleringens nytteverdi for det enkelte kraftverk.

Medlemmer

Otteraaens Brugseierforening har følgende fire medlemmer:

- Å Energi Vannkraft AS
- Otra Kraft DA
- Skagerak Kraft AS
- Hydro Rein AS

Otra Kraft eies av Å Energi Vannkraft AS med 68,6% og Skagerak Kraft AS med 31,4%.

Stemmefordelingen er angitt i styrets årsberetning.

Kraftverk

Medlemmene i Otteraaens Brugseierforening eier og driver til sammen 13 kraftverk som produserer elektrisk kraft i Otravassdraget. Medlemmene eier følgende kraftverk:

Å Energi Vannkraft AS eier Hovatn, Longerak, Iveland, Nomeland, Steinsfoss, Hunsfoss, Uleberg og 66,67% andel av Hekni kraftverk.

Otra Kraft DA eier Skarg, Holen I + II, Holen III og Brokke.

Skagerak Kraft AS eier 33,33% andel av Hekni kraftverk.

Hydro Rein AS eier Vigelandsfoss kraftverk.

Minstevannføring

Otteraaens Brugseierforening har ansvaret for at kravene til minstevannføring overholdes på de ulike elvestrekningene. Ansvaret for at magasinene manøvreres innenfor høyeste og laveste tillatte vannstand hviler også på Otteraaens Brugseierforening.

Beredskap

Brukseierforeningen har det overordnede ansvaret for beredskap mot ulykker og flom i vassdraget. Agder Energis beredskapsorganisasjon bistår foreningen ved beredskap. Beredskapsleder i 2022 har vært Sverre Eikeland i AEVK.

Styret i Otteraaens Brugseierforening i 2022

Styret har vært sammensatt som følger:

<u>Medlem</u>	<u>Representant</u>	<u>Varamedlem</u>
Agder Energi Vannkraft AS	Jakob Hovet	Jan Tore Tønnessen
Agder Energi Vannkraft AS	Olav Torstein Penne Pedersen	Jan Tore Tønnessen
Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd	Lars Søfteland
Hydro Rein AS	Jan Helge Mårdalen	Pål Thorud
Otra Kraft DA	Ingen	Ingen
Styrets leder:	Jakob Hovet	
Daglig leder:	Grunde Johnsen har vært foreningens daglige leder i 2022. Daglig ledelse av foreningen leies inn via en avtale med Otra Kraft DA.	

Agder Energi fusjonerte med Glitre Energi i 2022. Som et resultat av denne fusjonen er Å Energi Vannkraft AS det fusjonerte selskapets medlem i Otteraaens Brugseierforening fra mars 2023.

Olav Haugetveit har vært foreningens styresekretær.

Revisor er Ernst & Young AS.

Styrets årsberetning for 2022

Foreningens formål og eierforhold

Foreningen eier og driver vassdragsreguleringsanlegg i Otravassdraget. Kraftprodusentene i vassdraget er medlemmer i foreningen.

Stemmefordeling på generalforsamling er gitt av den totale nytteverdi den enkelte har av foreningens reguleringsanlegg. Stemmefordelingen mellom medlemmene fordeler seg som følger:

Agder Energi Vannkraft AS	89 stemmer
Skagerak Kraft AS	28
Hydro Rein AS	4
Otra Kraft DA	0
Sum:	121 stemmer

Otra Kraft DAs stemmer er fordelt direkte til Agder Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS. Otra Kraft DA har daglig leder i foreningen og har derfor p.t. ingen representant i styret.

Det har vært avholdt fem styremøter i 2022. I tillegg er en sak behandlet skriftlig. Generalforsamling ble avholdt 11. mai. To styremøter og generalforsamlingen er gjennomført elektronisk bl. a. på grunn av Koronatiltak. Det ble til sammen behandlet 69 styresaker. Foruten behandling av budsjett, regnskap og økonomirapporter har de viktigste sakene vært:

- Helse, miljø og sikkerhet. Mål for HMS-arbeidet og oppfølging etter revisjon av byggherreforskriften.
- Revisjon av konsesjonsvilkår i Otravassdraget. Sluttbefaring foretatt med NVE.
- Bemanningssituasjonen ved Syrtveit fiskeanlegg. Samarbeid med Baring AS.
- Regulantansvaret ved økt aktivitet i vassdrag. Oppfølging av eksterne ROS for Byglandsfjord.
- Selvrekrutterende blekestamme i Byglandsfjorden.
- Vannføring på lakseførende strekk.
- Gassovermetning nedstrøms Brokke kraftstasjon
- Planlegging av tiltak etter revurdering av Dam Botsvatn.
- Magasinrestriksjoner og oppfordring til å spare på magasin vann.
- Tvist med Setesdal Mineralpark. OB vant frem i høyesterett.

Foreningen har ingen inntekter av kraftproduksjon. Inntektene tilfaller eierne av kraftverkene, (medlemmene i foreningen). Kostnader til drift og investeringer i reguleringsanleggene innbetales av medlemmene etter eierandel i de enkelte anlegg. Fordelingen varierer mellom de ulike anlegg (jfr. vedlegg til foreningens vedtekter).

Driften av anleggene. Fortsatt drift

Driften av reguleringsanleggene har forløpt uten vesentlige problemer i 2022. Det gjennomføres kontinuerlig tilsyn og vedlikehold i henhold til fastsatte programmer. Målinger av vannstand og minstevannføringer har blitt gjennomført i henhold til gjeldende konsesjoner og reglementer.

Det har vært to mindre avvik på manøvreringsreglementets krav om minstevannføring. Den 13.09.22 var det ca 1,5 time der Q_{min} ved Børtemannsbekk ble underskredet. Laveste målte verdi var 3,75 m³/sek, mens Q_{min} er 4,0 m³/sek. Den 14.09.22 mellom kl. 02:03 og kl. 07:08 var vannføringen ved Valle vannmerke også under pålagt minstevannføring. Laveste målte verdi var 4,8 m³/s mens krav til minstevannføringen er 5,0 m³/s i denne perioden av året. Forholdene er meldt til NVE. Til sammenligning var det ikke brudd på reglementet i 2021.

Foreningen har etablert et internkontrollsystem som ivaretar kartlegging og tiltak for å sikre vassdraget i tråd med lover, forskrifter og myndighetspålegg. Det gjennomføres risiko- og sårbarhetsanalyser i

alle foreningens anlegg. Revisjon av nødvendige sikringstiltak foretas fortløpende og analysen rulleres hvert 5. år.

Totalt tilsig til hele vassdraget, referert Heisel ved Vigeland var 3 675 mill m³. Dette er 82 % av normalen for perioden 1931 – 1980. Laveste magasininnhold våren 2022 ble registrert i uke 15. Beholdningen var da 597,3 mill. m³ som tilsvarer en fylling på 28 % (mot 47 % i 2021). Høyeste fyllingsgrad var i uke 47, med 1 741 mill. m³. Ved årets begynnelse var beholdningen 1 152 mill.m³ og ved årets slutt 1 481 mill.m³. Det var altså 29% økning i magasinbeholdningen i løpet av året.

Brukseierforeningen eier og driver Breive og Skarje pumpestasjoner. Til pumping i Breive er det medgått 50,0 GWh (91 % av normalt) og i Skarje 20,3 GWh (96 % av normalt). Midlere forbruk (siste 10 år) i henholdsvis Breive og Skarje er 55,0 GWh og 21,2 GWh. Gjennomsnittlig pris for pumpekraft var 149,73 øre/kWh i 2022 (mot 67,2 øre/kWh i 2021).

Otteraaens Brugseierforening eier Syrtveit Fiskeanlegg, mens Agder Energi Vannkraft AS opererer anlegget. Utsettingspålegget for bleke ble endret vinteren 2013 fra utsetting av 100 000 settefisk til utlegging av 100 000 øyerogn. Statsforvalteren i Agder gav Otteraaens Brugseierforening følgende vedtak i februar 2022: "Otteraaens brukseierforening får tillatelse til å avvikle drift ved Syrtveit fiskeanlegg, samt endre fremgangsmåte for bevaring av bleke. Det er gitt vilkår knyttet til denne endringen. Endringen er ikke en omgjøring av tidligere pålegg, men er en endring tilpasset kunnskapsgrunnlaget fremskaffet av Blekeprosjektet." Foreningen er i en prosess der salg av fiskeanlegget er intensjonsavtalt og oppfølging av utsettingspålegg (ørret) og beredskap (bleke) planlegges.

Det var i 2022 pålegg om å sette ut ørret i tre magasin i Otravassdraget. Dette gjelder Urevatn (4 500 stk), Reinevatn (2 000 stk) og Skarjesvatn (500 stk). Det ble satt ut ørret i ovennevnte vann i henhold til offentlig pålegg. Statsforvalteren i Agder har tidligere, midlertidig opphevet et pålegg om utsetting av ørret i Longeraksvatn og Gyvatn.

Personalet på fiskeanlegget har gjennomført oppgaver i det pågående blekeprosjektet og arbeid knyttet til nye pålegg for innlandsfisk i Otravassdraget. Personalet på anlegget har videre vært engasjert i prøvefiske og andre prosjekter drevet av Agder Energi Vannkraft AS. Syrtveit Fiskeanlegg har i 2022 bistått Baring AS med et kommersielt vekstforsøk på bleke og solgt settefisk av ørret til grunneiere. I tillegg er det solgt rogn og settefisk til Agder Fylkeskommune og Agder Energi Vannkraft AS. All settefisk som selges er i henhold til utsettingstillatelse gitt av Statsforvalteren i Agder.

Det er etablert handlingsplan for innlandsfisk i regulerte deler av Otravassdraget. Handlingsplanen er utarbeidet for å organisere arbeid som følge av pålegg gitt til Otteraaens Brugseierforening om undersøkelser og tiltak knyttet til fiskebestandene i fjellmagasinene i Otravassdraget.

Foreningens drift er betinget av konsesjoner gitt etter Vassdragsreguleringsloven. Kraftprodusentene (medlemmene) er i henhold til loven forpliktet til å dekke foreningens utgifter. Foreningens drift må videreføres så lenge det finnes mer enn en kraftprodusent i vassdraget.

Driften av anleggene vil bli videreført på basis av erfaringer fra tidligere år og i tråd med Otteraaens Brugseierforenings vedlikeholdsfilosofi.

Ansatte og arbeidsmiljø

Forholdet mellom Agder Energi Vannkraft AS som operatør og Otteraaens Brugseierforening som eier av anleggene er regulert av en operatøravtale. Operatøren forestår løpende drift og vedlikehold av Otteraaens Brugseierforenings fiskeanlegg, pumpestasjoner, reguleringsanlegg, andre bygg og veger. Operatøren ivaretar også det operasjonelle vassdragstekniske ansvaret i Otra. En del merkantile tjenester er kjøpt av Agder Energi AS.

Grunde Johnsen har innehatt rollen som daglig leder i Otteraaens Brugseierforening i 2022. Grunde Johnsen er ansatt i Otra Kraft DA, som leier ut administrasjon og daglig leder til foreningen.

NVE har godkjent Ole Morten Egeland (fra operatørenheten i Agder Energi Vannkraft AS) som "vassdragsteknisk ansvarlig" (VTA) for foreningens damanlegg.

Det er ikke registrert skader på operatørens personell i Otteraaens Brugseierforenings driftsområde. Totalt er det arbeidet 13 251 timer på foreningens anlegg. Skader og uønskede hendelser rapporteres i operatørens HMS system og rapporteres for Styret i OB når det gjelder årsak og nødvendige korrigerende tiltak.

Ytre miljø

Foreningen driver vassdragsanlegg som påvirker den naturlige vannføringen i Otravassdraget. Dette kan påvirke fiske- og planteliv i vassdraget.

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

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 og 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. OB betalte kr 21 mill til et krypsiv/forsuringsfond i 2003. Fondet har et eget styre som årlig bestemmer tiltak for fjerning av krypsiv. Kommunene langs Otra har krevd tiltak mot krypsiv i forbindelse med pågående revisjon av vilkår.

Det er registrert høye verdier av gassovermetning i utløpskanalen fra Brokke kraftverk. Gassovermetning kan medføre fiskedød. Årsaken til gassovermetning er knyttet til bekkeinntak til Brokke kraftverk som eies av Otra Kraft DA. Otra Kraft DA har engasjert Norce (Norwegian Research Centre AS) i Bergen til å utrede årsaker og vurdere mulige tiltak for å redusere gassovermetningen.

Foreningen har internkontrollsystem som sikrer rett håndtering, oppbevaring og avhending av avfall, kjemikalier og spilloljer.

Likestilling

Otteraaens Brugseierforening har ingen ansatte. Daglig leder og styre er alle menn. Foreningen er opptatt av å fremme likestilling mellom kjønnene i samsvar med norsk lov.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

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

Redegjørelse for årsregnskapet

Regnskapet er gjort opp under forutsetning om videre drift og styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede. Otteraaens Brugseierforening får dekket sine kostnader ved at medlemmene betaler sin andel av drift- og investeringskostnadene med bakgrunn i fordelingsnøkler fastsatt i foreningens vedtekter.

Foreningens risiko er i hovedsak identifisert til å være relatert til forsikringsdekning, byggherreansvar og skader på 3. person. Den finansielle risikoen vurderes som minimal.

Investeringer.

I løpet av 2022 ble det brukt kr 13,9 mill. til investeringer. I 2021 ble det brukt kr 8,4 mill. De største prosjektene i 2022 har vært Blekeprosjektet (kr 2,8 mill) og planlegging av rehabilitering av dam Botsvatn etter revurdering (kr 2,9 mill).

Driftsregnskap.

Driftsinntektene i 2022 var kr 143,5 mill. I 2021 var driftsinntektene kr 64,7 mill. Netto utgifter til drift av anleggene inklusive avskrivninger utgjorde kr 188,5 mill. (jfr. kr 108,3 mill. i 2021). Økte kostnader til energikjøp er en vesentlig årsak til endringen i driftskostnader. For øvrig har driftskostnadene til reguleringsanleggene i stor grad fulgt den aktiviteten og kostnadsutvikling som det var planlagt for.

Medlemmene har i 2022 innbetalt kr 158,0 mill. (jfr. kr 57,8 mill. i 2021) i tilskudd til drift og investeringer. For øvrig vises til foreningens årsregnskap som etter styrets oppfatning gir fyllestgjørende informasjon om virksomhetens drift og stilling i regnskapsåret.

Likviditet.

Foreningen kaller fortløpende inn midler til drift, investeringer og kapitalkostnader fra medlemmene ved periodisk fakturering. Foreningen har etablert en kassekredit med limit kr 5,0 mill. Ved regnskapsårets utgang 2022 var det ikke benyttet trekkfasiliteter. Ved fjorårets slutt var det heller ikke trukket på kassekreditten. Endring av selskapets likviditetsforhold fremgår av kontantstrømoppstillingen.

Forventet økonomisk utvikling

Foreningens utgifter består i hovedsak av driftskostnader og vedlikehold av reguleringsanleggene, kjøp av energi til pumpestasjonene og avskrivning. Foreningen har stort fokus på at HMS skal ivaretas i minst like stor grad som lover og forskrifter tilsier og er for øvrig opptatt av at anleggene drives på en kostnadseffektiv og lønnsom måte.

Inngåelse av operatøravtalen med Agder Energi Vannkraft AS har realisert betydelige synergieffekter og kostnadsbesparelser. Det er styrets oppfatning at operatørmodellen er kostnadseffektiv, samtidig som den ivaretar krav til kvalitet, transparens og nøytralitet.

Resultatdisponering

Årsresultatet fremkommer negativt, tilsvarende årets avskrivninger.

Årets resultat på kr -44,9 mill. (jfr. kr -43,6 mill. i 2020) er dekket ved overføring fra innskutt egenkapital. Regnskapsført egenkapital utgjør ved slutten av året kr 941 mill.

Bykle, 22. mars 2023


Erik Andersen (14. apr. 2023 10:22 GMT+2)

Erik Andersen,
styrets leder



Trygve Døble



Richard Volhovd


Jan Helge Mårdalen (14. apr. 2023 11:22 GMT+2)

Jan Helge Mårdalen


Grunde Johnsen (11. apr. 2023 09:44 GMT+2)

Grunde Johnsen
daglig leder

Resultatregnskap

	Note	2022	2021
Driftsinntekter:			
Innbetalt fra medlemmene	1	158 032 424	57 843 601
Mellomværende drift	1	-16 023 322	5 254 630
Andre driftsinntekter		1 488 468	1 598 269
Sum driftsinntekter		143 497 570	64 696 500
Driftskostnader			
Energikjøp	1	114 315 598	36 745 174
Avskrivninger	2	44 883 903	43 612 092
Andre driftskostnader	1,3,4	29 331 210	27 950 441
Sum driftskostnader		188 530 711	108 307 706
Driftsresultat		-45 033 141	-43 611 207
Finansinntekter/-kostnader			
Annen rente- og finansinntekt		151 739	8 149
Annen rente- og finanskostnad		2 500	9 035
Netto finansposter		149 239	-886
Årsresultat		-44 883 903	-43 612 093
Disponering av resultat			
Overført egenkapital	5	44 883 903	43 612 093

Balanse pr. 31.12.

	Note	2022	2021
EIENDELER			
Anleggsmidler:			
Varige driftsmidler			
Dammer og anlegg	2	930 570 862	961 606 785
Sum varige driftsmidler		930 570 862	961 606 785
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsfordring		118 458	118 458
Sum finansielle anleggsmidler		118 458	118 458
Sum anleggsmidler		930 689 320	961 725 243
Omløpsmidler:			
Fordringer			
Kundefordringer	1	462 990	584 183
Mellomværende medlemmene	1,6	0	13 672 536
Andre fordringer	7	391 947	1 307 755
Sum fordringer		854 937	15 564 474
Bankinnskudd, kontanter	8	13 883 014	2 891 722
Sum omløpsmidler		14 737 951	18 456 196
Sum eiendeler		945 427 271	980 181 439
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	5	935 995 001	967 030 924
Opptjent egenkapital		0	0
Sum egenkapital	5	935 995 001	967 030 924
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld	1	2 761 714	7 156 470
Skyldig offentlige avgifter		1 300 639	0
Mellomværende medlemmene	1,6	2 175 343	
Annen kortsiktig gjeld	1,9	3 194 574	5 994 045
Sum kortsiktig gjeld		9 432 270	13 150 515
Sum egenkapital og gjeld		945 427 271	980 181 439

Bykle 22. mars 2023



Erik Andersen, styrets leder



Trygve Døble



Richard Volhovd



Jan Helge Mårdalen



Grunde Johnsen, daglig leder

Kontantstrømsoppstilling

(Knr 1 000)

	2022	2021
<i>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</i>		
Årsresultat	-44 884	-43 612
Ordinære avskrivninger	44 884	43 612
Gevinst ved avgang driftsmidler	0	0
Endring pensjonsfordring	0	0
Endring av kundefordringer/lovrandørgjeld	-4 274	1 813
Endring i andre tidsavgrensingsposter	13 090	-5 013
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	8 816	-3 201
<i>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</i>		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-13 848	-8 418
Salg av varige driftsmidler		
Netto kontantstrøm fra investeringer	-13 848	-8 418
<i>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</i>		
Tilbake-/innbetaling av egenkapital	13 848	8 418
Netto kontantstrøm fra finansiering	13 848	8 418
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter gjennom året	8 816	-3 201
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	2 891	6 092
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	11 707	2 891

Otteraaens Brugseierforening

pr 31.12.2022

RESULTATREGNSKAP FORDELT PÅ EIERNE	Totalt	Agder Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Rein AS
Driftsinntekter				
Innbetalt fra medlemmene	158 032 424	112 534 016	43 077 863	2 420 545
Mellomværende drift	-16 023 322	-11 815 661	-3 788 210	-419 451
Andre driftsinntekter	1 488 468	1 072 011	385 275	31 182
Sum driftsinntekter	143 497 570	101 790 366	39 674 928	2 032 276
Driftskostnader				
Energikjøp	114 315 598	80 268 764	32 818 321	1 228 513
Avskrivninger	44 883 903	32 338 815	11 781 906	763 182
Forsikring	1 200 696	891 646	274 962	34 088
Eiendomskatt, erstatninger og pålagt tilsyn	2 672 331	2 019 129	541 674	111 528
Operatørkostnader	23 747 509	17 398 650	5 770 929	577 931
Andre driftskostnader	1 710 675	1 323 003	303 219	84 453
Sum driftskostnader	188 530 712	134 240 006	51 491 010	2 799 695
Driftsresultat	-45 033 142	-32 449 641	-11 816 082	-767 419
Finansinntekter og -kostnader				
Finanskostnader (netto)	-149 239	-110 826	-34 176	-4 237
Sum finansposter	-149 239	-110 826	-34 176	-4 237
Periodens resultat	-44 883 903	-32 338 815	-11 781 906	-763 182
Mellomværende medlemmene hittil i år :				
Innkalt driftstilskudd	158 032 424	112 534 016	43 077 863	2 420 545
Drift	142 009 102	100 718 354	39 289 654	2 001 094
Mellomværende drift	-16 023 322	-11 815 661	-3 788 210	-419 451
Innkalt investeringsstilskudd diverse prosjekter				
Investeringer diverse prosjekter	13 847 980	10 137 599	3 313 518	396 862
Mellomværende diverse investeringer	13 847 980	10 137 599	3 313 518	396 862
Innkalt investeringsstilskudd BNSS				
Investeringer BNSS				
Mellomværende investeringer BNSS	0	0	0	0
Mellomværende totalt	-2 175 343	-1 678 062	-474 692	-22 589

Balanse fordelt på eierne pr 31.12 2022	Totalt	Agder Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Rein AS
<i>Driftskapital</i>				
Driftskapital	5 424 139	3 360 417	1 827 019	236 703
<i>Anleggsmidler</i>				
Dammer og anlegg	930 570 862	665 067 810	252 771 443	12 731 608
Sum anleggsmidler	930 570 862	665 067 810	252 771 443	12 731 608
SUM DRIFTSKAPITAL OG ANLEGGSMIDLER	935 995 001	668 428 227	254 598 462	12 968 311
<i>Egenkapital</i>				
Kapitalkonto 1.1.	967 030 924	690 629 444	263 066 849	13 334 630
Overført fra resultatregnskap	-44 883 903	-32 338 815	-11 781 906	-763 182
Investeringer	13 847 980	10 137 599	3 313 518	396 862
Sum egenkapital	935 995 001	668 428 228	254 598 462	12 968 310
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	935 995 001	668 428 228	254 598 462	12 968 310
Kontrollsum	0,35	-1,00	0,00	1,00

Regnskapsprinsipper

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

Driftsinntekter

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

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonsdagen. Anleggsmidler er eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Langsiktig gjeld er gjeld som forfaller senere enn ett år etter transaksjonsdagen.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler avskrives lineært etter en fornuftig avskrivningsplan. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld med unntak av andre avsetninger balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Pensjoner og omstillingskostnader

Foreningen har hatt pensjons- og omstillingskostnader overfor tidligere ansatte i forbindelse med overdragelse av ansatte til Agder Energi Vannkraft AS (AEVK). OB anser disse kostnadene nå som oppgjort.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt over 50 % beløpsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør.

Skatter

Foreningen er ikke eget skattesubjekt og alle skatter ilignes og betales av eierne.

Tilskudd fra eiere

Foreningens eiere dekker selskapets likvidetsbehov. Det skilles mellom tilskudd til drift og tilskudd til investeringer. Tilskudd til drift presenteres som innbetalt fra medlemmene under driftsinntekter. Tilskudd til investeringer presenteres som økning i egenkapital.

Note 1 - Nærstående parter
(Beløp i hele tusen)

Eierne Agder Energi Vannkraft AS, Skagerak Kraft AS og Hydro Rein AS samt Otra Kraft DA er nærstående parter av Otteraens Brugsforening. I løpet av året har følgende vesentlige transaksjoner funnet sted mellom Foreningen og dens nærstående parter:

1. Resultat

		2022	2021
Innbetalt fra medlemmene			
	Agder Energi Vannkraft AS	112 534	41 671
	Skagerak Kraft AS	43 078	15 051
	Hydro Rein AS	2 420	1 122
	Sum	<u>158 032</u>	<u>57 844</u>
Mellomværende drift			
	Agder Energi Vannkraft AS	-11 816	3 581
	Skagerak Kraft AS	-3 788	1 686
	Hydro Rein AS	-419	-12
	Sum	<u>-16 023</u>	<u>5 255</u>
Kjøp av pumpekraft			
	Agder Energi Vannkraft AS	76 594	25 018
	Skagerak Kraft AS	30 721	10 037
	Nettleie Glitre Nett AS	7 001	1 690
	Sum	<u>114 316</u>	<u>36 745</u>
Operatørkostnader AE Vannkraft AS		23 748	21 501
Administrasjon fra Otra Kraft DA		708	672
Kjøp av tjenester fra Å Energi AS		205	290

2. Balanse

Ved utløpet av året hadde Foreningen følgende mellomværende med nærstående parter:

		2022	2021
Mellomværende medlemmene			
	Agder Energi Vannkraft AS	-1 678	9 660
	Skagerak Kraft AS	-475	3 853
	Hydro Rein AS	-22	160
	Sum	<u>-2 175</u>	<u>13 673</u>
Kundefordringer			
	Agder Energi Vannkraft AS	145	145
	Glitre Nett AS	175	0
	Sum	<u>320</u>	<u>145</u>
Leverandørgjeld			
	Agder Energi Vannkraft AS	1 298	5 016
	Å Energi AS	35	40
	Glitre Nett AS	7	46
	Skagerak Kraft AS	1 301	1 961
	Sum	<u>2 641</u>	<u>7 063</u>
Kortsiktig gjeld			
	AE Vannkraft operatør	2 251	4 165

Note 2 Dammer og anlegg

(Beløp i hele tusen)

Reguleringsanlegg	Historisk kost	Tilgang (+)/		akk. avskr			Bokført verdi	
	01.01.2022	avgang(-)	31.12.2022	01.01.2022	avskr 2022	akk. avskr 31.12.2022	01.01.2022	31.12.2022
Byglandsfjord dam	36 921	1 106	38 028	17 219	1 375	18 594	19 702	19 434
Gyvatn dam	10 174		10 174	2 550	198	2 748	7 624	7 426
Longerak dam	2 535		2 535	318	40	358	2 216	2 176
Hovvatn dam	13 784		13 784	6 741	132	6 873	7 043	6 911
Overføring Heiså til Hovvatn	41 972		41 972	21 083	839	21 923	20 889	20 049
Botsvatn dam	74 538	2 938	77 476	60 704	1 360	62 064	13 834	15 412
Vatnedalsvatn eldre dam	4 184		4 184	4 184	-	4 184	-	-
Hartevatn dammer	20 665		20 665	6 940	483	7 423	13 725	13 242
Store Førsvatn dammer	3 835		3 835	1 673	71	1 744	2 162	2 091
Breivåt/Sessvatn dammer	13 620		13 620	2 606	218	2 825	11 013	10 795
Ormsa/Urar dammer	6 619		6 619	4 404	100	4 504	2 215	2 115
Urevatn og Reinevatn dammer	69 159		69 159	33 196	1 383	34 579	35 963	34 580
Skarje pumpestasjon	66 064	858	66 922	46 786	1 198	47 984	19 279	18 938
Skyvatn dam og overføring	4 216		4 216	1 304	63	1 368	2 911	2 848
Isveier	327		327	327	-	327	-	-
Byglandsfjord skjønn	8 889		8 889	5 271	178	5 449	3 618	3 441
Kilefjord overføring	1 123		1 123	1 117	3	1 120	7	3
Vatnedalsvatn dammer	585 771	987	586 758	455 950	11 644	467 594	129 821	119 163
Breive pumpestasjon:	557 569	1 574	559 143	443 149	10 212	453 360	114 421	105 783
Syrteit Fiskeanlegg	39 401	2 800	42 201	18 676	1 342	20 018	20 725	22 183
Vannmålingsutstyr	452		452	452	-	452	-	-
Diverse fellesinvesteringer	83 541	3 422	86 963	58 496	5 510	64 006	25 045	22 958
Brokke Sør	228 007		228 007	26 002	3 365	29 367	202 005	198 640
Brokke Nord	347 517	164	347 680	40 130	5 167	45 297	307 387	302 383
Anlegg under utførelse	-		-	-	-	-	-	-
	2 220 884	13 848	2 234 732	1 259 277	44 884	1 304 161	961 607	930 571

Note 3 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser mm.

Foreningen har ingen ansatte og dermed ingen lønnskostnader.

Kostnader knyttet til innleie av daglig leder inngår i administrasjonshonoraret til Otra Kraft DA. I 2022 er det kostnadsført kr 707.736 i adm. honorar. Beløpet er inkludert i andre driftskostnader.

Ytelser til ledende personer

Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret i OB i 2022.

Det er heller ikke gitt lån/sikkerhetstillelse til personer i styret.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjør kr 40.669.

Note 4 - Spesifikasjon av andre driftskostnader

(Beløp i hele tusen)

	2022	2021
Administrasjonskostnader - eierrolle	1 710	2 234
Operatørkostnader	23 748	21 501
Erstatninger og tilsyn	2 672	2 642
Forsikring	1 201	1 573
	29 331	27 950

Note 5 - Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.2021	1 002 225	0	1 002 225
Innbetalt egenkapital til investeringer 2021	8 418	0	8 418
Resultat 2021	-43 612	0	-43 612
Egenkapital pr 31.12.2021	967 031	0	967 031
Fordeling egenkapital			
Agder Energi Vannkraft AS	690 629	0	690 629
Skagerak Kraft AS	263 067	0	263 067
Hydro Rein AS	13 335	0	13 335
Egenkapital pr 31.12.2021	967 031	0	967 031
Egenkapital pr 01.01.2022	967 031	0	967 031
Innbetalt egenkapital til investeringer 2022	13 848	0	13 848
Resultat 2022	-44 884	0	-44 884
Egenkapital pr 31.12.2022	935 995	0	935 995
Fordeling egenkapital			
Agder Energi Vannkraft AS	668 428	0	668 428
Skagerak Kraft AS	254 599	0	254 599

Hydro Rein AS	12 968	0	12 968
Egenkapital pr 31.12.2022	935 995	0	935 995

Note 6 - Mellomværende medlemmene

(Beløp i hele tusen)

	2022	2021
<u>Mellomværende drift og investeringer</u>		
Agder Energi Vannkraft AS	-1 678	9 660
Skagerak Kraft AS	-475	3 853
Hydro Rein AS	-22	160
Sum	<u>-2 175</u>	<u>13 673</u>

Note 7 - Andre fordringer

(Beløp i hele tusen)

	2022	2021
Til gode merverdiavgift	0	966
Forskuddsbetalte kostnader forsikring	392	341
	<u>392</u>	<u>1 307</u>

Note 8 - Bankinnskudd / trekkrettighet

Beholdningen av kontanter ved periodens slutt fremgår av kontantstrømanalysen. Av innskuddene på bank er kr 1.020.362 bundne midler. Foreningen har en trekkrettighet på kr 5,0 mill. Rettigheten er sikret med pant. Pr 31.12.2022 er det et trekk på kr 0.

Note 9 - Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i hele tusen)

	2022	2021
Skyldig AEVK operatør	2 251	4 165
Avsetning pumpkraft	96	982
Annen kortsiktig gjeld	847	847
Sum annen kortsiktig gjeld	<u>3 194</u>	<u>5 994</u>

Note 10 - Konsesjoner - pålegg

Alle reguleringskonsesjoner som OB benytter seg av er gitt til evig tid. 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. I 2012 og 2013 har DN og NVE gjennomført en nasjonal gjennomgang av vannkraftkonsesjoner som kan revideres før 2022. Et resultat av dette arbeidet inneholder forslag til miljøbasert vannføring og magasinrestriksjoner. 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 gitt til OB den 05.07.2019. OB oversendte revisjonsdokument til NVE i 2021. Sluttbehandling ble gjennomført i september 2022. Oversikt over konsesjoner og saksbehandling i revisjonsprosessen finnes på NVEs hjemmeside.

Note 11 - Ikke balanseførte forpliktelser

Rettstvister og andre forhold

Det er uenighet mellom OB og en eiendom i nedre del av Otravassdraget knyttet til uteglemløse ved tidligere skjønn og avtaler. Den aktuelle grunneieren, som holder til i nedre del av Otra, begjærte skjønn for å få utmålt erstatning fra Otreraens Brugsierforening. Kristiansand tingrett fremmet skjønnet og avsa dom den 3. desember 2020. Tingretten utmålte ingen erstatning grunneieren ettersom retten kom til at det ikke var årsakssammenheng mellom grunneierens påståtte økonomiske tap og OBs reguleringer. Tingrettens dom ble anket til lagmannsretten. 24.01.2022 avsa lagmannsretten kjennelse om at saken er avvist og OB har vunnet frem for sitt syn. Dommen ble anket til Høyesterett av motparten. Saken ble senere også avvist av Høyesterett, og dom er rettskraftig.

Erstatninger

Erstatninger betales til grunneiere for skade på grunn o.l. Erstatningsutbetalingene er både årlige erstatninger og engangserstatninger. Erstatningene kostnadsføres når de påløper. Det ble betalt ut kr 1,34 mill i årlige erstatninger i 2022 (2021: kr 1,34 mill). Det ble innløst årlige erstatninger i 2021 for kr 47 054. De årlige erstatningene justeres hvert 5. år med bakgrunn i konsumprisindeksen. Kapitalisert verdi av utbetalinger til årlige erstatninger beløper seg til kr 29,0 mill diskontert med realrente på 4,0 % (jfr forskrift nr 945, 1987 om innløsning av årlige erstatninger). Med bakgrunn i konsesjonspålegg betales det også årlig ut kr 0,178 mill til kommuner langs vassdraget til naturopphjelp. Kapitalisert verdi av disse utbetalingene utgjør kr 5,2 mill diskontert med en rente på 3,4 %.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til selskapsmøtet i Otteraaens Brugseierforening

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Otteraaens Brugseierforening 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 oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir 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 konklusjon

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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 regnskapsestimater 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 betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor