

OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

Årsrapport 2017





Innhold	
Dette er Otteraaens Brugseierforening	side 3
Styrets årsberetning for 2017	side 4 - 5
Resultatregnskap	side 6
Balanse	side 7
Kontantstrømoppstilling	side 8
Resultatregnskap fordelt på eierne	side 10
Balanse fordelt på eiere	side 11
Regnskapsprinsipper	side 12
Noter til regnskapet	side 13 - 16
Revisjonsberetning	side 17
Otravassdraget i 2017	side 18

Forsidebilde: OB Magasin Blikkstille Breiðevatn 07.11.11
Side 2: Byglandsfjorden Ose Camping okt 2017 203,7 moh.
Bakside: Issikring på Urevatn

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

Regulantens 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 eventuelt å 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. Agder 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 reguleringenes nytteverdi for det enkelte kraftverk.

Medlemmer

Otteraaens Brugseierforening har følgende fire medlemmer:

- Agder Energi Vannkraft AS
- Otra Kraft DA
- Skagerak Kraft AS
- Hydro Vigelands Brug AS

Stemmefordelingen er angitt i styrets årsberetning for 2017.

Kraftverk

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

Agder Energi Vannkraft AS eier Hovatn, Longerak, Iveland, Nomeland, Steinsfoss, Hunsfoss, Uleberg og en andel av Hekni kraftverk.

Otra Kraft DA eier Skarg, Holen I + II , Holen III og Brokke. Otra Kraft eies av Agder Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS.

Skagerak Kraft AS eier en andel av Hekni kraftverk.

Hydro Vigelands Brug AS eier Hydro Vigeland 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

Foreningen har det overordnede ansvaret for beredskap mot ulykker og flom i vassdraget. Agder Energis beredskapsorganisasjon bistår foreningen ved beredskap

Styret i Otteraaens Brugseierforening i 2017

Styret har vært sammensatt som følger:

Medlem	Representant	Varamedlem
Agder Energi Vannkraft AS	Torbjørn Einar Ljones Trygve Døble	Jakob Hovet Øystein Bosdal Andreassen
Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd	Magne Wraa
Hydro Vigelands Brug AS	Jan Helge Mårdalen	Pål Thorud
Otra Kraft DA	Ingen	Ingen

Styrets leder: Torbjørn Einar Ljones

Daglig leder: Grunde Johnsen har vært daglig leder i 2017.
Daglig ledelse av foreningen leies inn via en avtale med Otra Kraft DA.

Gjermund Espetveit har vært foreningens styresekretær.

Revisor er Ernst & Young AS

Styrets årsberetning for 2017

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 Vigelands Brug 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 til sammen 5 styremøter foruten et telefonstyremøte og en sak til skriftlig votering. Generalforsamling ble avholdt 15. juni. Det ble til sammen behandlet 68 styresaker. Foruten behandling av budsjett, regnskap og økonomirapporter har de viktigste sakene vært:

- Helse, miljø og sikkerhet, herunder revisjon av foreningens internkontroll.
- NVE-kontroll av foreningens beredskapsplan. Oppdatering og gjennomgang i forhold til lov og forskrift.
- Sikringstiltak i Otravassdraget (HMS, issikring og sikkerhet med hensyn til 3. person).
- Tiltak etter revurdering av dammer. Vurdering av tiltak på dam Longerak.
- Mål om å oppnå en selvrekrutterende blekestamme i Byglandsfjorden.
- Rutiner og oppfølging av krav om minstevannsføring.
- Rutiner og tiltak ved skadeflom.
- Effektiv drift og fokus på kostnadsreduksjoner.

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. foreningens vedtekter).

Driften av anleggene. Fortsatt drift

Driften av reguleringsanleggene har forløpt uten spesielle problemer i 2017. 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 ikke vært avvik på manøvreringsreglementet i 2017. Det var heller ikke registrert brudd i 2016.

Foreningen har etablert et internkontrollsystem som ivaretar kartlegging og tiltak for å sikre vassdraget i tråd med lover, forskrifter og myndighetspålegg. Det er gjennomført risiko- og sårbarhetsanalyser på 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 5 602 mill.m³. Dette er 125 % av normalen for perioden 1931 – 1980. Laveste magasininnhold våren 2017 ble registrert i uke 18. Beholdningen var da 860,5 mill. m³ som tilsvarer en fylling på 40 % (mot 47 % i 2016). Høyeste fyllingsgrad var i uke 44, med 1 955,6 mill. m³. Dette tilsvarer en fyllingsgrad på 90 % (mot 98 % i 2016). Ved årets begynnelse var beholdningen 1 542 mill.m³ og ved årets slutt 1 794

mill.m³. Det er altså 16,5 % økning i magasinbeholdningen i løpet av året.

Brugseierforeningen eier og driver Breive og Skarje pumpestasjoner. Til pumping i Breive er det medgått 61,8 GWh (110 % av normalt) og Skarje 23,7 GWh (110 % av normalt). Midlere forbruk (siste 10 år) i henholdsvis Breive og Skarje er 56,1 GWh og 21,5 GWh. Gjennomsnittlig pris for pumpekraft var 24,7 øre/kWh i 2017 (mot 21,8 øre/kWh i 2016).

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. Utover pålegget la regulanten i 2017 ut 200 000 øyerogn i forbindelse med det pågående blekeprosjektet. Det ble i tillegg til rognutlegg satt ut 10 000 stk merket yngel av bleke i Byglandsfjorden og Åraksfjorden for å ha en referanse til egenrekrutert yngel. Fiskeanlegget la også ut 100 000 blekerogn i Dåsåna på oppdrag fra Fylkesmannen i Agder.

Det er pålegg om å sette ut ørret i fem magasin i Otravassdraget. Dette gjelder Longeraksvatn (2 000 stk), Gyvatn (3 000 stk), Urevatn (4 500 stk), Reinevatn (4 000 stk) og Skarjesvatn (500 stk). Totalt ble det satt ut 14 000 ørret i 2017 noe som er i henhold til offentlig pålegg.

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 2017 solgt 10 685 stk settefisk av ørret til grunneiere. I 2016 ble det solgt 4 425 settefisk. I tillegg er det solgt rogn og settefisk til Aust-Agder Fylkeskommune, Fylkesmannen og Agder Energi Vannkraft AS for kr 167 200. All settefisk som selges er i henhold til utsettingstillatelse gitt av Fylkesmannen i Aust- og Vest-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 blir 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 kjøpes av Agder Energi AS.

Grunde Johnsen har innehatt rollen som daglig leder i Otteraaens Brugseierforening i 2017. 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. 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. Virksomheten drives i henhold til offentlige konsesjoner og anses ikke å belaste det ytre miljø utover det som er naturlig for denne type virksomhet. Otteraaens Brugseierforening har frem til 13.12.2017 hatt eierskapet til høyspentlinjer i Bykle kommune. Alt produksjonsnett er solgt til AE Nett. Disse påvirker primært det estetiske miljøet. Det er ikke påvist av helsemyndighetene at nærhet til kraftlinjer gir helseskader.

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.

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

Det er registrert høye verdier av gassmetning i utløpskanalen fra Brokke kraftverk. Gassovertmetning kan medføre fiskedød. Årsaken til gassovertmetning er sannsynligvis knyttet til Brokke Kraftverk som eies av Otra Kraft DA. Otra Kraft DA har engasjert Uni Research Miljø i Bergen til å utrede årsaker og vurdere mulige tiltak for å redusere gassovertmetningen.

Utover ovennevnte påvirker selskapets aktiviteter i liten grad det ytre miljø.

Likestilling

Otteraaens Brugseierforenings styre har i 2017 bestått av 4 menn. Foreningen er opptatt av å fremme likestilling mellom kjønnene i samsvar med norsk lov.

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.

Den finansielle risiko i foreningen vurderes som minimal.

Investeringer.

I løpet av 2017 ble det brukt kr 6,8 mill. til investeringer. I 2016 ble det brukt kr 6,9 mill. De største prosjektene i 2017 har vært Blekeprosjektet og revisjon av luke i Skyvatn.

Driftsregnskap.

Driftsinntektene i 2017 var kr 44,2 mill. I 2016 var driftsinntektene kr 35,2 mill. Netto utgifter til drift av anleggene inklusive avskrivninger utgjorde kr 87,1 mill. (jfr. kr 78,0 mill. i 2016). Økte kostnader til energikjøp medførte økning i driftskostnadene. For øvrig har driftskostnadene til reguleringsanleggene i stor grad fulgt den aktiviteten og kostnadsutvikling som det var planlagt for i 2017.

Medlemmene har i 2017 innbetalt kr 44,6 mill. (jfr. kr 36,0 mill. i 2016) 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. i 2017. Ved regnskapsårets utgang 2017 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

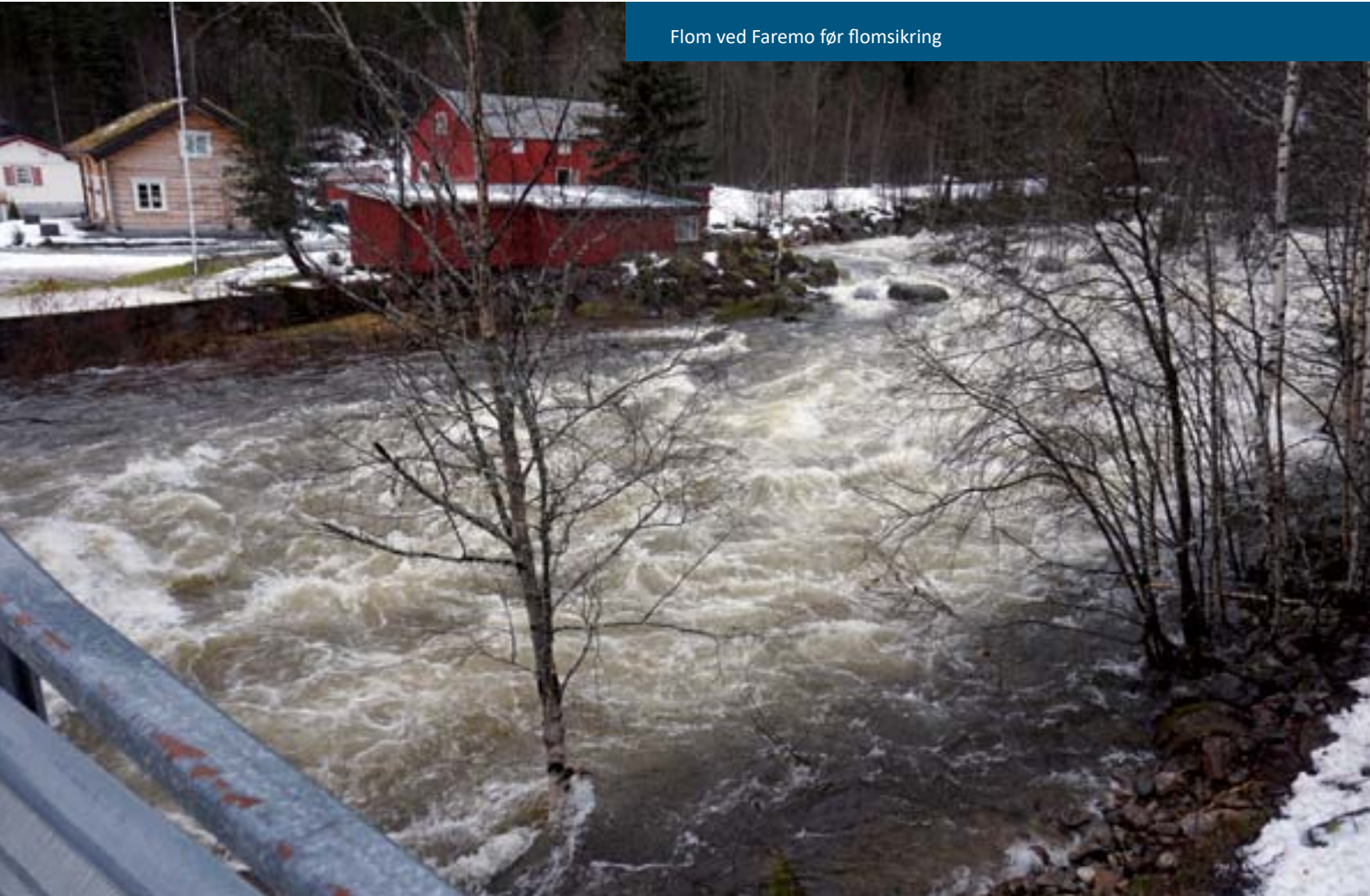
Fra og med 2014 har foreningen endret regnskapsprinsipp ved at årsresultatet fremkommer negativt, tilsvarende årets avskrivninger. Årets resultat på kr -42,9 mill (jfr. kr -42,8 mill. i 2016) er dekket ved overføring fra innskutt egenkapital. Regnskapsført egenkapital utgjør ved slutten av året kr 1 141,6 mill.

				Bykle, 21. mars 2018
				
			Torbjørn Einar Ljones	
			styrets leder	
				
Trygve Døble	Richard Volhovd	Jan Helge Mårdalen		
				
		Grunde Johnsen		
		daglig leder		

Resultatregnskap

	Note	2017	2016
Driftsinntekter:			
Innbetalt fra medlemmene	11	44 574 446	30 605 941
Mellomværende drift	11	-2 964 402	4 268 890
Andre driftsinntekter		2 577 680	283 100
Sum driftsinntekter		44 187 724	35 157 931
Driftskostnader			
Energikjøp	11	21 738 114	15 297 425
Avskrivninger	1	42 912 554	42 841 568
Andre driftskostnader	4,8,11	22 473 590	19 887 129
Sum driftskostnader		87 124 258	78 026 121
Driftsresultat		-42 936 535	-42 868 190
Finansinntekter/-kostnader			
Annen rente- og finansinntekt		28 981	31 163
Annen rente- og finanskostnad		5 000	4 541
Netto finansposter		23 981	26 622
Årsresultat		-42 912 554	-42 841 568

Disponering av resultat			
Overført egenkapital		42 912 554	42 841 568



Flom ved Faremo før flomsikring

Balanse pr. 31.12.

	Note	2017	2016
EIENDELER			
Anleggsmidler:			
Varige driftsmidler			
Dammer og anlegg	1	1 100 079 758	1 140 864 565
Sum varige driftsmidler		1 100 079 758	1 140 864 565
Sum anleggsmidler		1 100 079 758	1 140 864 565
Omløpsmidler:			
Fordringer			
Kundefordringer	11	530 088	441 293
Mellomværende medlemmene	9,11	3 814 979	5 743 141
Andre fordringer	6	1 509 414	1 363 852
Sum fordringer		5 854 481	7 548 286
Bankinnskudd, kontanter	2	5 352 077	1 619 144
Sum omløpsmidler		11 206 558	9 167 430
Sum eiendeler		1 111 286 316	1 150 031 995
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	3	1 105 503 898	1 141 637 065
Opptjent egenkapital		0	0
Sum egenkapital	3	1 105 503 898	1 141 637 065
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld	11	2 459 257	1 221 828
Annen kortsiktig gjeld	7,11	3 323 161	7 173 102
Sum kortsiktig gjeld		5 782 418	8 394 930
Sum egenkapital og gjeld		1 111 286 316	1 150 031 995

Bykle 21.03. 2018

Torbjørn Einar Ljones
styrets leder

Trygve Døble
Trygve Døble

Richard Volhovd
Richard Volhovd

Jan Helge Mårdalen
Jan Helge Mårdalen

Grunde Johnsen
daglig leder

Kontantstrømoppstilling

(Kr 1 000)	2017	2016
<i>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</i>		
Årsresultat	-42 913	-42 842
Ordinære avskrivninger	42 913	42 842
Gevinst ved avgang driftsmidler	-2 299	0
Endring av kundefordringer/leverandørgjeld	1 149	-10 439
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-2 067	-1 791
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-3 218	-12 230
<i>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</i>		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-6 779	-6 898
Salg av varige driftsmidler	6 950	0
Netto kontantstrøm fra investeringer	171	-6 898
<i>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</i>		
Tilbake-/innbetaling av egenkapital	6 779	6 898
Netto kontantstrøm fra finansiering	6 779	6 898
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter gjennom året	3 732	-12 230
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	1 619	13 849
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	5 352	1 619



Flom Farå



Nedtappet magasin Vatnedalsvatn



Dam Botsvatn Tiltak 2004
Oversikt Timhaug

Resultatregnskap fordelt på eierene

	Totalt	Agder Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Vigelands Brug AS
Driftsinntekter				
Innbetalt fra medlemmene	44 574 446	32 458 951	11 276 663	838 832
Mellomværende drift	-2 964 402	-2 382 517	-513 342	-68 543
Andre driftsinntekter	2 577 680	1 813 295	734 373	30 012
Sum driftsinntekter	44 187 723	31 889 729	11 497 694	800 301
Driftskostnader				
Energikjøp	21 738 114	15 266 856	6 236 867	234 392
Avskrivninger	42 912 554	30 822 371	11 442 523	647 660
Forsikring	1 139 276	834 906	277 048	27 322
Eiendomskatt, erstatninger og pålagt tilsyn	2 770 571	2 215 376	454 377	100 818
Operatørkostnader	16 956 066	12 390 910	4 173 856	391 300
Andre driftskostnader	1 607 677	1 199 489	361 038	47 150
Sum driftskostnader	87 124 258	62 729 908	22 945 709	1 448 641
Driftsresultat	-42 936 535	-30 840 180	-11 448 015	-648 340
Finansinntekter og -kostnader				
Finanskostnader (netto)	-23 981	-17 809	-5 492	-681
Sum finansposter	-23 981	-17 809	-5 492	-681
Periodens resultat	-42 912 554	-30 822 371	-11 442 523	-647 660

Mellomværende medlemmene hittil i år :

Innkalt driftstilskudd	44 574 446	32 458 951	11 276 663	838 832
Drift	41 610 043	30 076 433	10 763 322	770 288
Mellomværende drift	-2 964 402	-2 382 517	-513 342	-68 543
Innkalt investeringstilskudd diverse prosjekter				
Investeringer diverse prosjekter	6 779 386	4 956 537	1 678 880	143 969
Mellomværende diverse investeringer	6 779 386	4 956 537	1 678 880	143 969
Innkalt investeringstilskudd BNSS				
Investeringer BNSS				
Mellomværende investeringer BNSS	0	0	0	0
Mellomværende totalt	3 814 984	2 574 019	1 165 538	75 426



Magasin Hovatn

Balanse fordelt på eierene pr. 31.12.2017

	Totalt	Agder Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Vigelands Brug AS
Driftskapital				
Driftskapital	5 424 140	3 360 418	1 827 019	236 703
Anleggsmidler				
Dammer og anlegg	1 100 079 758	785 412 697	300 227 730	14 439 331
Sum anleggsmidler	1 100 079 758	785 412 697	300 227 730	14 439 331
SUM DRIFTSKAPITAL OG ANLEGGSMIDLER	1 105 503 898	788 773 115	302 054 749	14 676 034
Egenkapital				
Kapitalkonto 1.1.	1 141 637 068	814 638 952	311 818 392	15 179 724
Overført fra resultatregnskap	-42 912 554	-30 822 371	-11 442 523	-647 660
Investeringer	6 779 386	4 956 537	1 678 880	143 969
Sum egenkapital	1 105 503 898	788 773 115	302 054 749	14 676 034
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	1 105 503 898	788 773 115	302 054 749	14 676 034



Vannverk og OB målestasjon Åraksfjorden 2. okt 2017. 203,70 moh

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 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 eierene

Foreningens eiere dekker selskapets likviditetsbehov. 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.

Noter til regnskapet for 2017

Note 1 Dammer og anlegg

	Historisk kost			Akk avskrivninger			Bokført verdi	
	01.01.2017	Tilgang (+)/ avgang (-)	31.12.2017	01.01.2017	2017	31.12.2017	01.01.2017	31.12.2017
Reguleringsanlegg								
Byglandsfjord dam	35 291 197	-	35 291 197	14 496 829	573 010	15 069 840	20 794 368	20 221 357
Gyvatn dam	10 174 405	-	10 174 405	1 557 990	198 406	1 756 396	8 616 416	8 418 009
Longerak dam	770 112	27 000	797 112	163 110	17 003	180 113	607 002	616 999
Hovatn dam	13 783 731	-	13 783 731	5 674 966	213 130	5 888 095	8 108 765	7 895 636
Overføring Heiså til Hovatn	41 972 171	-	41 972 171	16 886 036	839443	17 725480	25 086 135	24 246 691
Botsvatn dam	69 200 219	-	69 200 219	54 268 939	1 248 696	55 517 635	14 931 280	13 682 584
Vatnedalsvatn eldre dam	4 184 388	-	4 184 388	4 184 388	-	4 184 388	-	-
Hartevatn dammer	20 664 898	-	20 664 898	5 187 154	350 546 5	537 700	15 477 744	15 127 198
Store Førsvatn dammer	3 835 268	-	3 835 268	1 317 410	71 097	1 388 506	2 517 858	2 446 761
Breivatn/Sessvatn dammer	12 244 262	46 450	12 290 712	1 553 705	191 111	1 744 817	10 690 557	10 545 896
Ormsa/Urar dammer	6 339 380	279 795	6 619 175	3 909 426	94 452	4 003 878	2 429 954	2 615 297
Urevatn og Reinevatn dammer	69 159 079	-	69 159 079	26 280 217	1 383 182	27 663 398	42 878 862	41 495 681
Skarje pumpestasjon	64 377 278	-	64 377 278	41 097 326	1 130 980	42 228 307	23 279 951	22 148 971
Skyvatn dam og overføring	1 051 884	3 136 536	4 188 420	975 355	21 038	996 393	76 529	3 192 027
Isveier	326 500	-	326 500	326 500	-	326 500	-	-
Byglandsfjord skjønn	8 889 351	-	8 889 351	4 382 087	177 787	4 559 874	4 507 264	4 329 477
Kilefjord overføring	1 123 224	-	1 123 224	1 035 124	30 503	1 065 627	88 100	57 597
Vatnedalsvatn dammer	585 771 138	-	585 771 138	397 729 425	11 644 173	409 373 598	188 041 713	176 397 540
Breive pumpestasjon	556 079 820	-4 525 151	551 554 669	392 579 303	10 183 132	402 762 435	163 500 516	148 792 233
Syrteit Fiskeanlegg	31 099 055	969 636	32 068 691	13 596 986	901 628	14 498 614	17 502 067	17 570 077
Vannmålingsutstyr	451 717	-	451 717	403 648	22 586	426 234	48 069	25 483
Diverse fellesinvesteringer	72 825 994	1 415 005	74 240 998	32 464 384	5 094 133	37 558 517	40 361 610	36 682 481
Brokke Sør	228 002 227	-	228 002 227	9 177 400	3 364 865	12 542 264	218 824 827	215 459 962
Brokke Nord	346 738 427	778 475	347 516 902	14 243 443	5 161 652	19 405 095	332 494 984	328 111 807
Anlegg under utførelse	-	-	-	-	-	-	-	-
	2 184 355 724	2 127 746	2 186 483 470	1 043 491 152	42 912 553 1	1 086 403 704	1 140 864 572	1 100 079 765



Båtvett - Skjønnsrett i 1950-årene



Anleggsbrakke ved Urar i 1951

Note 2 Bankinnskudd / trekkrettighet

Beholdningen av kontanter ved periodens slutt fremgår av kontantstrømanalysen. Av innestående på bank er kr 804.007 bundne midler. Foreningen har en trekkrettighet på kr 5,0 mill. Rettigheten er sikret med pant. Pr 31.12.2017 er det et trekk på kr 0.

Note 3 Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.2017	1 177 581	0	1 177 581
Innbetalt egenkapital til investeringer 2016	6 898	0	6 898
Resultat 2017	-42 842	0	-42 842

Egenkapital pr 31.12 2017	1 141 637	0	1 141 637
----------------------------------	------------------	----------	------------------

Fordeling egenkapital			
Agder Energi Vannkraft AS	814 638	0	814 638
Skagerak Kraft AS	311 918	0	311 918
Hydro Vigelands Brug AS	15 180	0	15 180

Egenkapital pr 31.12 2017	1 141 637	0	1 141 637
----------------------------------	------------------	----------	------------------

Egenkapital pr 01.01.2017	1 141 637	0	1 141 637
Innbetalt egenkapital til investeringer 2017	6 779	0	6 779
Resultat 2017	-42 912	0	-42 912

Egenkapital pr 31.12 2017	1 105 504	0	1 105 504
----------------------------------	------------------	----------	------------------

Fordeling egenkapital			
Agder Energi Vannkraft AS	788 772	0	788 772
Skagerak Kraft AS	302 056	0	302 056
Hydro Vigelands Brug AS	14 676	0	14 676

Egenkapital pr 31.12 2017	1 105 504	0	1 105 504
----------------------------------	------------------	----------	------------------

Note 4 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 2017 er det kostnadsført kr 624.754 i adm. honorar. Beløpet er inkludert i andre driftskostnader.

Ytelser til ledende personer

Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret i OB i 2017.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2017 utgjør kr 64.874.

Note 5 - Ikke balanseførte forpliktelser

Rettstvister og andre forhold - Brokke Nord og Sør, Skarg kraftverk

Det er uenighet mellom Otra Kraft DA og Implenias AS knyttet til sluttoppgjøret etter utbygging av Brokke Nord og Sør, Skarg kraftverk. Otra Kraft ble stevnet av hovedentreprenøren i september 2015. Hovedforhandlinger er gjennomført i januar-februar i 2017. Det foreligger rettskraftig dom i saken. Otra Kraft vant i hovedsak frem med sitt syn. Tvisten er relatert til inntaksdam og kraftverk og er for OB lite relevant.

Erstatninger

Erstatninger betales til grunneiere for skade på grunn o.l. Erstatningsutbetalingene er både årlige erstatninger og engangs-erstatninger. Erstatningene kostnadsføres når de påløper. Det ble betalt ut kr 1,1 mill i årlige erstatninger i 2017 (2016: kr 1,2 mill). Det ble ikke innløst årlige erstatninger. De årlige erstatningene, justeres hvert 5. år med bakgrunn i konsumprisindeksen. Kapitalisert verdi av utbetalinger til årlige erstatninger beløper seg til kr 26,8 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 0,145 mill til kommuner langs vassdraget til naturopphjørp. Kapitalisert verdi av disse utbetalingene utgjør kr 6,2 mill diskontert med en rente på 2,3 %.

Note 6 - Andre fordringer

	2017	2016
Forskuddsbetalte kostnader	250 576	747 169
Til gode mva	1 258 838	616 683
	1 509 414	1 363 852

Note 7 - Annen kortsiktig gjeld

	2017	2016
Skyldig AEVK operatør	1 939 008	6 064 710
Avsetning pumpekraft	580 146	360 152
Annen kortsiktig gjeld	804 007	748 239
Sum annen kortsiktig gjeld	3 323 161	7 173 101

Note 8 - Spesifikasjon av andre driftskostnader

	2017	2016
Administrasjonskostnader - eierrolle	1 659 477	1 590 364
Operatørkostnader	16 956 066	15 200 690
Erstatninger og tilsyn	2 718 771	2 059 703
Forsikring	1 139 276	1 036 372
	22 473 590	19 887 129

Note 9 - Mellomværende medlemmene

(Beløp i hele tusen)	2017	2016
Mellomværende drift og investeringer		
Agder Energi Vannkraft AS	2 574	3 946
Skagerak Kraft AS	1 166	1 767
Hydro Vigelands Brug AS	75	30
Sum	3 815	5 743

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, blant annet 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 vannkraftskonsesjoner som kan revideres før 2022. Et resultat av dette arbeidet inneholder forslag til miljøbasert vannføring og magasinrestriksjoner. Alle relevante konsesjoner for Otteraaens Brugseierforening skal revideres frem til 2022.

Oversikt over disse finnes på NVEs hjemmesider. Revisjon av konsesjoner og pålegg kan medføre betydelige kostnader i form av redusert produksjon og nødvendige tiltak. Det er kjent at 8 kommuner langs Otra har startet et arbeide med bistand fra advokat Stinesen der krav til regulanten systematiseres.

Note 11 - Nærstående parter

(Beløp i hele tusen)

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

1. Resultat

Innbetalt fra medlemmene		2017	2016
	Agder Energi Vannkraft AS	32 458	22 030
	Skagerak Kraft AS	11 277	8 007
	Hydro Vigelands Brug AS	839	569
	Sum	44 574	30 606
Mellomværende drift			
	Agder Energi Vannkraft AS	-2 382	3 141
	Skagerak Kraft AS	-513	1 042
	Hydro Vigelands Brug AS	-69	86
	Sum	-2 964	4 269
Kjøp av pumpekraft			
	Agder Energi Vannkraft AS	15 571	10 845
	Skagerak Kraft AS	6 167	4 452
	Sum	21 738	15 297
Operatørkostnader AE Vannkraft AS		16 956	15 201
Administrasjon fra Otra Kraft DA		625	605
Kjøp av tjenester fra Agder Energi AS		303	308

2. Balanse

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

Kundefordringer		2017	2016
	Agder Energi Vannkraft AS	320	170
	Hydro Vigelands Brug AS	0	87
	Sum	320	257
Mellomværende medlemmene			
	Agder Energi Vannkraft AS	2 574	3 946
	Skagerak Kraft AS	1 166	1 767
	Hydro Vigelands Brug AS	75	30
	Sum	3 815	5 743
Leverandørgjeld			
	Otra Kraft DA	146	48
	Agder Energi Vannkraft AS	1 813	1 124
	Agder Energi AS	40	50
	Skagerak Kraft AS	412	0
	Sum	2 411	1 222
Kortsiktig gjeld	AE Vannkraft operatør	1 939	6 065



UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til selskapsrådet i Otteraaens Brugseierforening

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Otteraaens Brugseierforening som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre notepplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgit i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2017, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis 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 øvrig informasjon. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den ellers viser seg å inneholde vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 legge ned 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utfører vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonelt skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utfører 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 uttalelser, 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;
- vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatenes og tilhørende notepplysninger 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 foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsoplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsoplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsoplysningene, 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 revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisjonskontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 03. mai 2018

ERNST & YOUNG AS

Finn Espen Sellæg
Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Otravassdraget 2017

Driftsforhold

Årsnedbøren i Brokke og Bykle (Holsmoen) ble henholdsvis 130 % og 123 %. Snømagasinet på slutten av vinteren ble på 93 % av middel for perioden 1985-2015. Det var altså en del mindre snø i fjellet enn normalt. I øvre del av Setesdal er det store magasiner og god regulering, slik at faren for flommer er mindre enn i mange andre vassdrag. Magasininnhold ved årets begynnelse var 71 % og 83 % ved årets slutt. Tilsiget for hele Otravassdraget var 125 % av normaltilsiget.

Tilsyn og vedlikehold

Tilsyn, drift og vedlikehold av reguleringsanleggene er gjennomført i henhold til plan. Gjennomgang av nødvendige sikringstiltak i foreningens reguleringsanlegg foretas hvert 5. år.

Hovedtilsyn og revurdering

Hovedtilsyn og revurderinger av Otteraaens Brugseierforening sine dammer er gjennomført etter det oppsatte program. I revurderingene blir dammene "nyberegnet" og kontrollert mot de nyeste forskriftene. Revurderingene har konkludert med mangler på de fleste av OBs dammer. Mesteparten av forsterkningsarbeidene er nå utført. Det som gjenstår av oppgradering er ombygging av dammene ved Longeraksvatn og Botsvatn.

Miljøprosjekter

Otteraaens Brugseierforening deltar aktivt i en rekke miljøprosjekter knyttet til fisk (bleke og ørret), villrein, erosjonssikring, krypsiv, gassovermetning m.v. Blekeprosjektet finansieres i sin helhet av foreningen og prosjektet har som mål at bleka skal bli selvrekutterende fra 2020. Otteraaens Brugseierforening deltar også med utredning av gassovermetning, krypsivprosjekt og diverse andre miljøtiltak.

Revisjon av konsesjoner i Otravassdraget

Det kan kreves revisjon av alle viktige konsesjoner som Otteraaens Brugseierforening benytter seg av frem til 2022. Kristiansand, Iveland, Vennesla, Evje og Hornnes, Bygland, Valle og Bykle kommuner har sammen planlagt å kreve revisjon av vilkårene i konsesjonene gitt i Otravassdraget. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Miljødirektoratet har laget en prioritering av 430 eldre vannkraftkonsesjoner. To av konsesjonene som Otteraaens Brugseierforening benytter er kategorisert i klasse 1.1 - høyest prioritet. Otteraaens Brugseierforening vil i prosessen arbeide aktivt for å argumentere for at NVE vedtar vilkår som er basert på en kost/nytte vurdering.

Flom i vassdraget

I 2017 opplevde vi to store flommer i Otra. Det var i midten av mai, hvor øvre del fikk unormalt mye nedbør, og i måneds-skifte september/oktober hvor nedre del ble spesielt utsatt for høyt lokaltilsig. 1. oktober ble det registrert størst vannføring ved Heisel i Vennesla med 1180 m³/sek.

Otteraaens Brugseierforening og Agder Energi tappet før flommen ned Byglandsfjord og sørget for nødvendig magasin kapasitet i øvre del før flommen. Under flommen ble ca 600 m³/sek magasinert i øvre del av Otra, og ca 550 m³/sek i dempet i Byglandsfjorden. Det er åpenbart at flommen kunne fått betydelig større konsekvenser om ikke reguleringene ble benyttet aktivt for å redusere skadeflom. Det er likevel verd å merke seg at om vi får store nedbørsmengder med fulle magasiner kan Otra i teorien bli et uregulert vassdrag med de skadene det kan føre med seg



Grunde Johnsen
daglig leder



- Dam
- Bekkeinntak
- Kraftstasjon
- Pumpestasjon
- Meteorologisk stasjon
- Snømålepunkt
- ▲ Vannføringsstasjon - tilsig
- ▲ Vannføringsstasjon - uregulert
- Overføringstunnel
- Kommunegrense
- Feltgrense
- Kraftlinje
- Uregulert
- Regulert
- Grunnvannsmåling
- Overføring Ulla-Førre



Otteraaens Brugseierforening

Otteraaens Brugseierforening. c/o Otra Kraft DA.
Setesdalsvegen 3455. 4748 Rysstad.
Telefon: 37 93 67 00.
www.obrugseier.no