



**FORENINGEN TIL
BÆGNAVASSDRAGETS
REGULERING**



ÅRSRAPPORT 2024

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering

117. driftsår

ÅRSRAPPORT 2024

Innhold

Innholdsfortegnelse	2
Daglig leders kommentar	3
Styrets årsberetning for 2024	4-8
Regnskap for 2024	
Resultatregnskap	9
Balanse	10-11
Kontantstrømoppstilling	12
Noter	13-16
Revisors beretning for regnskapet 2024	17-18
Hydrologiske forhold, foto	19-20

Daglig leders kommentar

Foreningen har i mange år benyttet administrative og operative ressurser hos eierselskapene gjennom flere ulike ordninger og avtaler. I 2005 ble samarbeidet først formalisert da Vannkraft Øst, Skagerak Kraft og FBR inngikk avtale om løpende drift og vedlikehold på FBRs anlegg i Valdres. Samtidig ble ansatte ved FBRs vedlikeholdsavdeling på Leira overført til Vannkraft Øst.

Samme år ble det etablert en avtale med Buskerud Kraftproduksjon om drift og vedlikehold på FBRs anlegg på Ringerike.

Eidsiva Vannkraft førte tidligere FBRs regnskap, og Glitre Energi ivaretok i lang tid alle IT-tjenester for FBR. I 2020 ble FBRs administrasjon overført til Glitre Energi.

Avtalene og ordningene har på ulikt vis tjent FBR-felleskapet godt. I 2023 så man imidlertid at det var behov for å styrke FBR og utvikle samarbeidet med eierselskapene ytterligere med et mer omfattende og ensartet avtaleverk.

Med virkning fra 1/1-2025 er det inngått nye tjenestekjøpsavtaler mellom FBR og henholdsvis Hafslund Kraft, Skagerak Kraft og Å Energi Vannkraft, der selskapene skal ivareta drift og vedlikehold, rehabilitering mv. av FBRs anlegg innen hvert sitt operatørområde i Begnavassdraget. Hafslund Kraft skal i tillegg ivareta administrative funksjoner for FBR.

Formålet med avtaleverket er å styrke FBRs ledelse og styring, varig og framtidsretta ved at eierselskapene stiller sine samlede administrative, operative og beredskapsmessige ressurser for FBR.

Hønefoss 26. mars 2025

Øyvind Eidsgård
Daglig leder FBR

STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2024

1. Virksomhet. Utøvelsesområde. Medlemmer

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR) er en forening i henhold til lov av 14. desember 1917, nr. 17, § 9, hvis formål er å ivareta medlemmenes felles interesse med hensyn til bruk av vannet fra Begnas nedbørfelt for produksjon av elektrisk energi. Foreningens kontor ligger i Hønefoss. Foreningens vedtekter ble sist revidert i 2022, og stadfestet av Olje- og energidepartementet 19. august 2022.

Pr. 31.12.2024 hadde FBR følgende medlemmer:

Vannfall (kraftverk)	Medlem (eier)	Stemmeandel	Sum
Ylja	Hafslund Kraft Innlandet AS	16,34 %	38,27 %
Kalvedalen	Hafslund Kraft Innlandet AS	5,13 %	
Lomen	Hafslund Kraft Innlandet AS	10,02 %	
Fossheimfoss	Hafslund Kraft Innlandet AS	0,64 %	
Faslefoss	Hafslund Kraft Innlandet AS	4,23 %	
Eid	Hafslund Kraft Innlandet AS	1,91 %	
Åbjøra	Skagerak Kraft AS	24,20 %	35,46 %
Bagn 80 %	Skagerak Kraft AS	11,26 %	
Bagn 20 %	Storbrofoss kraftanlegg DA	2,81 %	2,81 %
Hensfoss	Å Energi Vannkraft AS	4,30 %	15,26 %
Begna	Å Energi Vannkraft AS	1,39 %	
Hofsfoss	Å Energi Vannkraft AS	4,70 %	
Døvikfoss	Å Energi Vannkraft AS	0,79 %	
Geithusfoss	Å Energi Vannkraft AS	1,33 %	
Gravfoss	Å Energi Vannkraft AS	2,75 %	
Embretsfoss	Embretsfosskraftverkene DA	2,28 %	2,28 %
Hønefoss	Ringerikskraft Produksjon AS	3,78 %	3,78 %
Hellefoss	Hellefoss Kraft AS	0,78 %	0,78 %
Eidsfoss	Jotun Kraftproduksjon AS	1,31 %	1,31 %
Kvitvella	Kvitvella Electrisitetsverk AS	0,05 %	0,05 %
SUM		100 %	100 %

Medlemmenes % -vise andeler i reguleringer:

Regulering: Medlem	Otrøvatn	Steinbusjøen- Øyangen (Vija)	Vangsmjøsa	Slidrefjord	Rysntjern	Rysna, Mugna, Lomen	Olevatn, Fleinsendin, Sendebotn	Beito-Øyangen	Volbufjord	Strandefjord	Helin, Flyvatn, Tislei- fjord, Storevatn	Bløytjern	Aurdalsfjord	Bjonevatn, Samsjøen	Sperillen
Hafslund Kraft Innlandet AS	18,6	75,3	23,7	23,7	22,3	100	76,2	67,0	19,9	21,2	1,8	0,2	0,5	-	-
Skagerak Kraft AS	22,7	6,9	25,4	25,4	27,2	-	8,3	11,0	24,6	26,2	77,3	97,5	74,9	-	-
Kvitvella Electrisitetssv. AS	-	-	-	-	-	-	-	-	6,3	-	-	-	-	-	-
Storbrofoss Kraftanlegg DA	5,7	1,7	6,4	6,4	6,8	-	2,1	2,7	6,1	6,6	2,6	0,3	18,7	-	-
Jotun Kraftproduksjon AS	16,6	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hellefoss Kraft AS	1,2	0,4	1,6	1,6	1,5	-	0,5	0,7	1,6	1,7	0,7	0,1	0,2	3,5	3,1
Å Energi Vannkraft AS	25,2	7,7	30,7	30,7	30,2	-	9,3	13,3	29,7	31,7	12,6	1,4	4,0	69,1	69,5
Ringerikskraft Produksjon AS	6,3	1,9	7,5	7,5	7,6	-	2,3	3,2	7,2	7,7	3,1	0,3	0,9	17,2	18,2
Embretsfosskraftverkene DA	3,7	1,1	4,8	4,8	4,4	-	1,3	2,1	4,6	4,9	2,0	0,2	0,7	10,3	9,2
Sum	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

2. Styrets arbeid

Styret i Foreningen til Bægnavassdragets Regulering i 2024:

Styremedlem	Representerer	Varamedlem
Gaute Skjelsvik (leder)	Hafslund Kraft Innlandet AS	Hans Sandbu
Lars Søfteland (nestleder)	Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd
Erik Andersen	Å Energi Vannkraft AS	Jon Helge Christensen
Åsmund Hasaas	Skagerak Kraft AS	Hans Sandbu
Birger Godal Holt	Å Energi Vannkraft AS	Arnfinn Brede
Egil Skøien	Hafslund Kraft Innlandet AS	Halvor Kr. Halvorsen

Styret har avholdt ordinær generalforsamling, 5 styremøter og behandlet 42 saker.

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Daglig ledelse og administrasjon

Daglig leder i 2024 er Øyvind Eidsgård, innleid i 100 % stilling fra Å Energi Vannkraft AS.

I 2024 er det utarbeidet 3 nye avtaler om tjenestekjøp mellom FBR og hhv. Hafslund Kraft AS, Skagerak Kraft AS og Å Energi Vannkraft AS. I henhold til avtalene som gjelder fra 1/1-2025, skal selskapene skal ivareta drift, vedlikehold, internkontroll, beredskap, prosjekter mv. for FBR innen hvert sitt operatørområde. Hafslund Kraft AS vil i tillegg administrere FBR.

Med virkning fra 1/1-2025 er daglig leder i henhold til ny tjenestekjøpsavtale ansatt i Hafslund Kraft AS.

Revisjon: Ernst & Young, Hønefoss, v/statsaut. revisor Thomas Karlsen.

3. Drift av anleggene

FBR er ansvarlig for at konsesjonsvilkår, avtaler, skjønn og lignende, overholdes med hensyn til produksjonsplanlegging og vanddisponering. Under flom, langvarig tørke, eller situasjoner som avviker vesentlig fra det normale, eller når manøvreringsreglement skal fravikes, overtar FBR det operative ansvaret og styrer tappingen.

FBR har tjenestekjøpsavtaler med Å Energi Vannkraft AS, Skagerak Kraft AS og Hafslund Kraft AS om kjøp av operative tjenester, vedlikehold, tilsyn mv. I 2024 utgjorde kjøp av slike tjenester ca. 2,7 årsverk.

FBR kjøper også større revisjons- og vedlikeholdstjenester på det ordinære entreprenør- og leverandørmarkedet, samt konsulenttjenester fra godkjente rådgivere.

Driften av reguleringsanleggene har forløpt som normalt i 2024. Det er gjennomført rutinemessig løpende vedlikehold, kontroller, feilretting og tilsyn.

4. Regnskap for 2024

De totale driftskostnader har vært 28,94 mill.kr, de totale driftsinntekter har vært 26,48 mill.kr. Netto finansinntekt har vært 0,31 mill.kr. Dette gir 2,15 mill.kr i underskudd, som tilsvarer avskrivninger.

Driftsinntektene består av tilskudd fra eierne. Selskapet fakturerer eierne kvartalsvis for deres andel av selskapets driftskostnader i henhold til budsjett. Ved årets slutt blir driftsbidragene avregnet i henhold til faktiske betalbare kostnader.

Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Regnskapet er satt opp under forutsetning av fortsatt drift.

5. Økonomiske forpliktelser

Pensjon

For fremtidige pensjonsforpliktelser vises til posten Gjeld i balansen, samt note 6. Å Energi Vannkraft AS har inntil utgangen av 2024 tatt over pensjonsforpliktelsene for FBRs tjenestepensjon og intern førtidspensjon. Med den nye tjenestekjøpsavtalen har Hafslund Kraft AS overtatt pensjonsforpliktelse fra 1/1-2025, som begge er videreført uendret.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til reguleringene kostnadsføres når de utbetales. Kapitalisert verdi av forpliktelsen er ikke avsatt i balansen.

6. Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

Selskapet er definert som små foretak etter regnskapsloven, og har dermed ikke krav om redegjørelse etter åpenhetsloven. Ansatte i FBRs medlemsbedrifter og som leverer tjenester til FBR, er omfattet av de respektive selskap sine HMS-system. Det er ikke rapportert om uhell med sykefravær som følge av tjenesteleveransene. Eksterne entreprenører har utført vedlikehold reguleringsanlegget ved Otrøvatn og på hytta ved Tisleifjord. Det har ikke vært avvik knyttet til sikkerhet og miljø under arbeidene.

7. Ytre miljø og sikkerhet

FBRs virksomhet med hensyn til miljø, vassdragssikkerhet, beredskap og aktuelle allmenne interesser, er ivaretatt av vilkår i konsesjonene, manøvreringsreglement og offentlig regelverk. FBR har internkontrollsystem og rutiner som ivaretar disse forholdene. Det er gjennomført periodisk tilsyn ved reguleringsanlegg, samt rutinemessige kontroller av hydrologiske og meteorologiske målestasjoner. Det er ikke påvist vesentlige avvik ved anleggene. Data fra FBRs målestasjoner samles og sendes til medlemmene og NVE, for bruk i produksjonsplanlegging, offentlig kontroll, flomvarsling og statistikk. FBR foretar også snømålinger i nedbørfeltet, og bidrar til diverse målinger av vanntemperatur og grunnvann.

FBRs virksomhet har i 2024 ikke forårsaket skadelig utslipp som kunne ha påvirket det ytre miljø i noen del av Begnavassdraget. Det oppsto et avvik fra manøvreringsreglementet for Strandefjord, da vannstanden i en periode på tre døgn i juli kom under kravet til sommervannstand. På det laveste var vannstanden 7 cm under kravet. Avviket ble rutinemessig meldt til NVE.

Det var stort snømagasin på våren, og ga NVE tillatelse til å forhåndstappe under oppfylling fra Vangsmjøsa, Slidrefjord og Strandefjord. NVEs innstilling med reviderte konsesjonsvilkår for Aurdalsfjord, ble oversendt til Energidepartementet i desember.

Reguleringene bidrar til flomdempning, og FBR deltar i Regulantsamarbeidet i Drammensvassdraget (RSD), som er et beredskapssamarbeid mellom regulantene, for samordnet flomhåndtering. Å Energi Vannkraft administrerer RSD og har ansvar for samlede flomprognoser i vassdraget, mens hver regulant er ansvarlig for prognoser for sin del av vassdraget.

Damsikkerheten ivaretas ved FBRs internkontrollsystem for vassdrag (IKV). Allmennhetens sikkerhet ivaretas ved løpende tilsyn, vedlikehold, skilting, merking og fysiske sperringer. Det annonseres også i lokalaviser om usikker is. Det var ingen spesielle utfordringer med is i vassdraget vinteren 2023-24.

Vassdragsregulering er i seg selv en lite miljøskadelig virksomhet, men kan bidra til uheldige virkninger for fisk og fiske. Fiskeribiologiske undersøkelser, tiltak og evaluering av utsettinger ivaretas i avtalen mellom regulantene og Statsforvalteren i Innlandet, under navnet Reguleringer og Fisk i Innlandet «REGFINN». FBR setter ut ørret i regulerte vatn som avbøtende tiltak for allmenne interesser. Førstegenerasjon fisk leveres og settes ut av Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA.

Utsetting av fisk i 2024:

Magasin	Årsklasse	Stamme	Antall (normal størrelse)
Steinbusjøen-Øyangen	2-somrig	Slidrefjord	2 400
Slidrefjord	2-somrig	Slidrefjord	3 500
Olevatn	2-årig	Øystre Slidre	1 000
Beito-Øyangen	2-somrig	Øystre Slidre	540
Helin	2-årig	Åbjøra	2 000
Flyvatn	2-årig	Åbjøra	4 000
Storevatn	2-somrig	Åbjøra	5 000
Tisleifjord	2-årig	Åbjøra	4 000
Bjonevatn	2-årig	Slidrefjord	1 100

På grunn av et uhell i settefiskanlegget høsten 2021, gikk størstedelen av den årgangen tapt. Utsettingen av flerårig fisk i 2024 er derfor redusert i forhold til pålegget. Etter avtale med Statsforvalteren skal etterslepet tas inn igjen i løpet av årene 2025-2027.

8. Foretak som FBR er medlem/deltaker i

FBR er representert i Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA SA sitt styre. FBR er medlem i Fornybar Norge, med 1 stemme.

9. Personale

FBR har ikke egne ansatte. Daglig leder ble i 2024 leid inn fra Å Energi Vannkraft AS.

Oslo 26. mars 2025

Gaute Skjelsvik
Styreleder

Lars Søfteland
Styrets nestleder

Åsmund Hasaas
Styremedlem

Birger Godal Holt
Styremedlem

Egil Skøien
Styremedlem

Erik Andersen
Styremedlem

Øyvind Eidsgård
Daglig leder

(Elektronisk signert)

Resultatregnskap

Beløp i 1000 kr

	Note	2024	2023
Driftsinntekter			
Driftstilskudd fra medlemmene	2	25 936	24 968
Andre driftsinntekter	3	540	1 035
Sum driftsinntekter		26 477	26 002
Driftskostnader			
Lønnskostnader	5	17	17
Avskrivninger	7	2 149	2 234
Andre driftskostnader	4	26 772	26 129
Sum driftskostnader		28 938	28 379
Driftsresultat		-2 461	-2 377
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		313	143
Finanskostnader		-1	0
Netto finansposter		312	143
Årets resultat		-2 149	-2 234
Overføringer			
Overført fra annen egenkapital		2 149	2 234

Balanse

Beløp i 1000 kr

EIENDELER	Note	31.12.2024	31.12.2023
Anleggsmidler			
Reguleringsanlegg	7	72 256	70 754
Veganlegg	7	20 952	20 968
Driftsløsøre, inventar, utstyr	7	92	156
Varige driftsmidler		93 300	91 878
Anlegg under utførelse		6 983	921
Sum anleggsmidler	7	100 283	92 799
Omløpsmidler			
Kundefordringer		0	7 682
Andre kortsiktige fordringer	11	6 424	2 240
Bankinnskudd og kontanter	9	5 112	2 805
Sum omløpsmidler		11 536	12 727
SUM EIENDELER		111 819	105 525

Balanse

Beløp i 1000 kr

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	31.12.2024	31.12.2023
Egenkapital			
Annen egenkapital	8	93 454	92 032
Sum egenkapital		93 454	92 032
Pensjonsforpliktelser	6	2 784	2 777
Avsetning for forpliktelser		2 784	2 777
Langsiktig gjeld			
Deponerte erstatninger	9	675	655
Anleggsinnskudd fra medlemmer		6 983	921
Annen langsiktig gjeld		7 659	1 575
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 317	3 077
Skyldig offentlige avgifter		0	619
Annen kortsiktig gjeld	10	5 605	5 444
Sum kortsiktig gjeld		7 922	9 140
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		111 819	105 525

Oslo 26. mars 2025

Gaute Skjelsvik
Styreleder

Lars Søfteland
Styrets nestleder

Åsmund Hasaas
Styremedlem

Birger Godal Holt
Styremedlem

Egil Skøien
Styremedlem

Erik Andersen
Styremedlem

Øyvind Eidsgård
Daglig leder

(Elektronisk signert)

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kr

	2024	2023
Likvider tilført/brukt på virksomheten		
Ordinært resultat før skattekostnad	-2 149	-2 234
Ordinære avskrivninger	2 149	2 234
Endringer i debitorer og kreditorer	6 922	-7 470
Endringer i andre tidsavgrensningposter	-4 615	-3 681
A: Netto likviditetsendring fra virksomheten	2 307	-3 789
Likvider tilført/brukt på investeringer		
Innbetalt ved salg av varige driftsmidler		
Utbetalinger ved kjøp/tilvirkning av varige driftsmidler	- 9 633	-921
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-9 633	-921
Likvider tilført/brukt på finansiering		
Innbetalt anleggsinnskudd fra medlemmer	9 633	921
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	9 633	921
A+B+C: Netto endringer i likvider gjennom året	2 307	-3 789
Likviditetsbeholdning 31. desember året før	2 805	6 594
Likviditetsbeholdning 31. desember i året	5 112	2 805

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2024

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk for små foretak.

Driftsinntekter

Driftsinntekter består i hovedsak av driftstilskudd fra medlemmene.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Andre fordringer er oppført i balansen til pålydende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har 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

Foreningen har en ytelsesbasert pensjonsordning som ikke er balanseført etter reglene for små foretak. Premiene kostnadsføres løpende. I tillegg har foreningen en avtale om førtidspensjon som er aktuarberegnet og forpliktelsen er balanseført. Se note 6.

Skatt

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering er ikke eget skattesubjekt. Det foretas brutto deltakerligning i samsvar med skatteloven § 10-40, 2. ledd.

Note 2 – Driftsinntekter *Beløp i 1000 kr*

	2024	2023
Driftstilskudd fra medlemmer	25 936	24 968
Utlignet etter ordinært budsjett	30 378	29 529
Merforbruk/mindreforbruk	- 4 441	-4 561
Sum driftsinntekter	25 936	24 968

Note 3 - Andre driftsinntekter *Beløp i 1000 kr*

	2024	2023
Fallrettigheter Tisleifjord	483	713
Konsulenttjenester	-	234
Diverse inntekter	57	88
Sum andre driftsinntekter	540	1 035

Note 4 - Andre driftskostnader

Beløp i 1000 kr

	2024	2023
Vedlikehold, strøm, forsikring	7 976	8 869
Årlige erstatninger, erstatningskraft	4 715	4 347
Kjøp av vann	146	159
Innløsning årlige erstatninger*	150	-
Offentlig kontroll	619	607
Settefisk og fiskeundersøkelser	2 154	1 991
Konsulenter, revisjon	2 948	2 727
Innleie ledelse og administrasjon	4 398	3 498
Kjøp av adm. tjenester fra medlemmene	2 283	2 292
Kontor, husleie, IT, møter, kontingenter m.m.	1 384	1 639
Sum andre driftskostnader	26 772	26 129

*Foreningen har i 2024 innløst årlige erstatninger ved engangserstatning til 2 mottakere.

Note 5 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser

Beløp i 1000 kr

Det er ingen ansatte i selskapet. Daglig leder er innleid fra Å Energi Vannkraft AS. Øvrige administrative tjenester samt arbeidskraft til daglig drift leies inn fra samme selskap.

Det er utbetalt kr 15 000,- i styrehonorar til styrets leder.

Revisors honorar (1000 kr)	2024	2023
Lovpålagt revisjon	85	77

Note 6 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Beløp i 1000 kr

Foreningen er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Foreningens pensjonsordning oppfyller kravene etter denne loven.

Foreningen har ikke deltatt i den tidligere LO/NHO-ordningen som innebar at alle ansatte kunne velge å gå av med førtidspensjon fra og med 62 år, men har en avtale om at de ansatte skal få tilsvarende ordning som dekkes over drift. Forpliktelsen har vært beregnet på samme måte som LO/NHO-ordningen.

Foreningens førtidspensjons- forpliktelse pr 31.12.2024 er aktuarberegnet basert på prinsippene i den nye pensjonsordningen. Siden pensjonen skal dekkes over drift, må den føres som en forpliktelse i balansen. Det er lagt 50 % uttakstilbøyelighet til grunn for beregningen.

Pensjonskostnader	2024	2023
Årets pensjonsopptjening, service cost	26	105
Rentekostnader	67	67
Periodisert arbeidsgiveravgift	13	24
Utbetalt driftspensjon inkl. arbeidsgiveravgift	-	-
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	-100	-177
Netto pensjonskostnader	6	-19

Usikrede forpliktelser	2024	2023
Opptjente pensjonsforpliktelser	2 072	2 157
Periodisert arbeidsgiveravgift	292	304
Ikke resultatført avvik	420	316
Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser)	2 784	2 777

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrente	3,90 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	0,00 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %
Forventet G-regulering	3,75 %
Forventet pensjonsøkning	3,00 %

Note 7 - Varige driftsmidler *Beløp i 1000 kr*

	Regulerings- anlegg	Bolig, hytte, tomt	Veg- anlegg	Driftsløsøre, verktøy, inventar	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2024	197 127	326	20 826	6 770	921	225 969
Tilgang	3 570	-	-	-	6 063	9 633
Avgang	-	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2024	200 697	326	20 826	6 770	6 983	235 602
Akk. Avskrivninger 1.1.2024	126 373	183	-	6 614	-	133 170
Akk. Avskrivninger 31.12.2024	128 441	199	-	6 679	-	135 319
Balanseført verdi 31.12.2024	72 256	126	20 826	92	6 983	100 283
Årets avskrivninger	2 068	16		65		2 149
Økonomisk levetid	50-67	20		10-25		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		Lineær		

Note 8 - Egenkapital

Beløp i 1000 kr

Egenkapital pr eier	2024	2023
Hafslund Kraft Innlandet AS	13 324	13 461
Skagerak Kraft AS	61 204	61 378
Storbrofoss Kraftanlegg DA	2 295	2 137
Å Energi Vannkraft AS	10 953	10 269
Embretsfosskraftverkene DA	1 734	1 640
Ringerikskraft Produksjon AS	2 717	2 545
Hellefoss Kraft AS	604	573
Jotun Kraftproduksjon AS	622	27
Kvitvella Electrisitetsverk AS	0	1
Sum egenkapital	93 454	92 032

Note 9 - Bankinnskudd, kontanter og lignende

Beløp i 1000 kr

Bankinnskudd, kontanter	4 430
Bundne midler	
Skattetrekkmidler	6
Bankinnskudd som gjelder deponerte erstatninger	675
Sum bundne midler	682
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende	5 112

Erstatninger som gjennom årene er tilkjent der grunneierrettighetene har vært omtvistet, er deponert i bank. Fra og med 2001 er disse tatt med som bankinnskudd samt som en tilsvarende gjeld i balansen. Renter på bankkontoene inntektsføres, mens en tilsvarende rentekostnad føres til utgift og øker gjelden.

Note 10 - Annen kortsiktig gjeld

Beløp i 1000 kr

	2024	2023
Avregning mot eierne - innkalling til drift	4 219	4 561
Avsatt for erstatninger Lykkja	477	637
Diverse kortsiktig gjeld	909	246
Skyldig merverdiavgift	-	619
Sum annen kortsiktig gjeld	5 605	6 063

Note 11 - Andre kortsiktige fordringer

Beløp i 1000 kr

	2024	2023
Avregning mot eierne - innkalling til investeringer	4 441	921
Til gode merverdiavgift	1 357	-
Fallrettighet Tisleifjord kraftverk	483	713
Forskuddsbetalte kostnader og diverse andre fordringer	88	528
Diverse kortsiktige fordringer	54	78
Sum andre fordringer	6 424	2 240

Note 12 - Oversikt over medlemmer pr. 31.12.2024

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering har pr. 31.12.2024 9 medlemmer som eier 20 reguleringsanlegg. Medlemmene har ulike eierandeler i de enkelte reguleringsanlegg. Beregning av eierandeler skjer på grunnlag av vedtektenes bestemmelser, sist stadfestet 19. august 2022. Stemmeandeler fordeles på medlemmene som angitt i punkt 1 i Styrets beretning til den ordinære generalforsamling 2025 side 4.

Til årsmøte i Foreningen Til Bægnavassdragets Regulering

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Foreningen Til Bægnavassdragets Regulering som består av balanse per 31. desember 2024, 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 foreningens finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dens 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 foreningen i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss i 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.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foreningens 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 avvike foreningen 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 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 skyldes misligheter eller utilsiktede 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 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 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 foreningens 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 betydelig tvil om foreningens 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 foreningen 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.

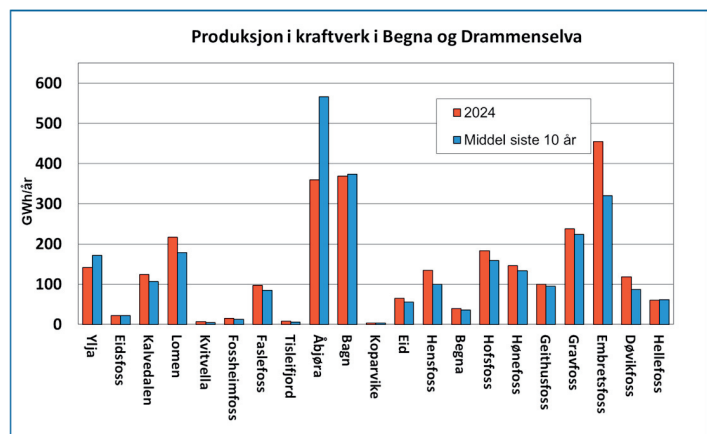
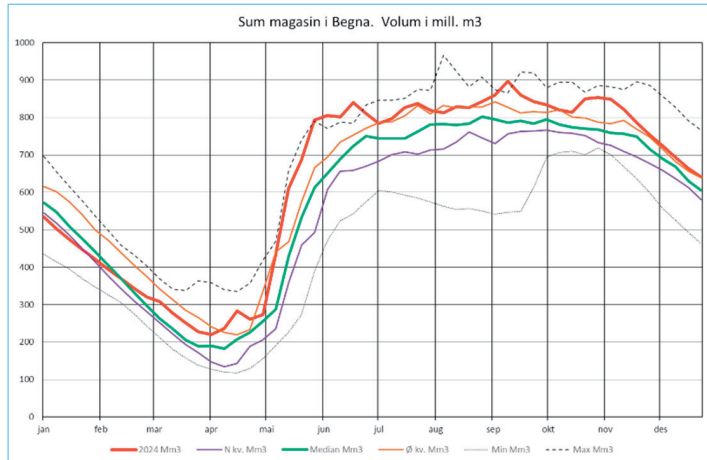
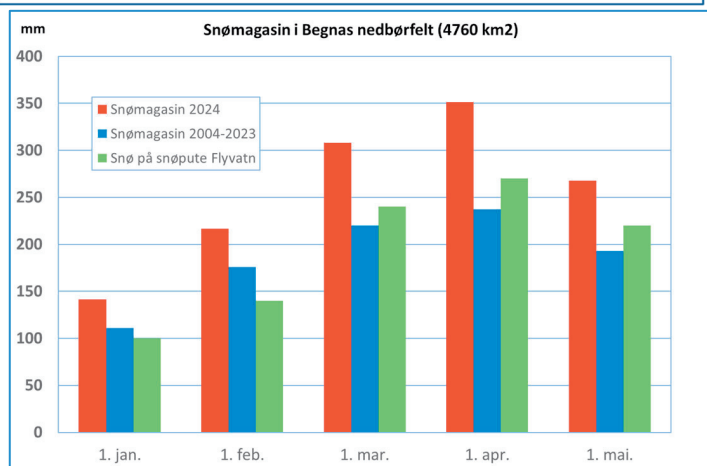
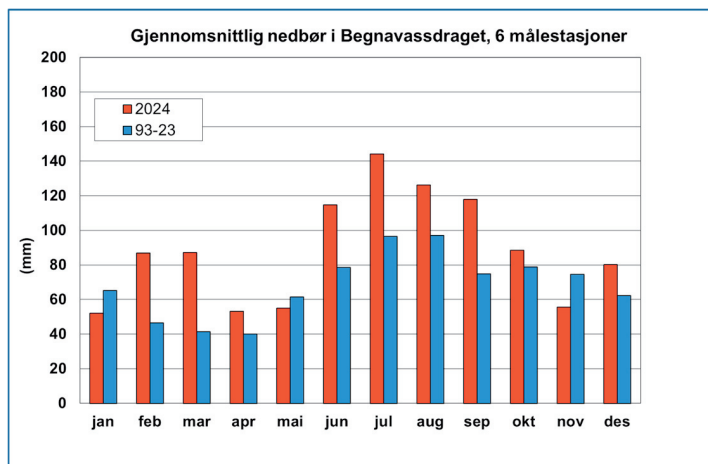
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Drammen, 23. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Thomas Karlsen
statsautorisert revisor

Hydrologiske forhold i 2024



Nedbør

2024 ble et nytt «vått» år. Ved FBRs målestasjoner ble det i 2024 målt 1106 mm nedbør i gjennomsnitt. Det er noe mer enn i flomåret 2023, og 127 % av siste 30 års middel.

Februar, mars, sommermånedene, og september, fikk mer nedbør enn vanlig. Største månedsnedbør ble registrert ved Kalvedalen med 195 mm i juli. Størst døgnsnedbør ble registrert ved Flyvatn med 52 mm 23. juli.

Snø

Det var mer snø enn normalt gjennom hele vinteren, og det ble som året før gitt tillatelse til forhåndstapping fra magasin i Valdres.

Tilsig

Tilsiget fra hele nedbørfeltet var i 2024 ca. 160 % av årsnormalen.

Magasin

Fra årsskiftet og ut tappesesongen lå magasinfyllingen i normalområdet eller noe over. Etter oppfylling på våren var og fram mot vinteren, lå magasinfyllingen i øvre sjikt for foregående 15 år.

Kraftproduksjon

Samlet kraftproduksjon i medlemsverkene ble 2,9 TWh. Det er nær middel av foregående 10 år.



Otrøvatn. Høsten 2024
Sikring av avløpskanalen
med rør og igjenfylling.
Ferdig utløp.
Foto: Øyvind Eidsgård





Tisleifjord 1959. Kanalisering ifb. med tilleggsregulering
Foto: FBR