



# ÅRSRAPPORT 2022







# INNHALD

Styreleiar har ordet .....	5
Styret i Fusa Kraftlag .....	6
Styret si årsmelding .....	7
Året 2022 .....	17

## Tal frå verksemda

Småkraft – Dotter- og tilknytta selskap .....	18
Overføring til Lysna .....	18
Strøyma – Salg og omsetning .....	19
Strøyma – Ny app! .....	19
Kundeundersøking 2022 .....	19
Resultatrekneskap .....	20
Balanse pr. 31. desember .....	22

## Notar til rekneskapen 2022

Rekneskapsprinsipp .....	27
Note 1 – Varige driftsmidler .....	30
Note 2 – Segmentinformasjon, rekneskap fordelt på verksemdar .....	32
Note 3 – Fordringar med forfall seinare enn eitt år .....	34
Note 4 – Lønnskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m. ....	35
Note 5 – Skattekostnad .....	36
Note 6 – Medlemskapital .....	38
Note 7 – Aksjar og partar i dotterselskap – Mor og konsern .....	39
Note 8 – Aksjar og partar i tilknytt selskap – Mor og konsern .....	39
Note 9 – Pensjonskostnader, -midlar og -forpliktingar – Mor og konsern .....	40
Note 10 – Gjeld til kredittinstitusjonar .....	42
Note 11 – Finansiell risiko – Mor og konsern .....	42
Note 12 – Pantsetjingar og garantiar mv. – Mor og konsern .....	43
Note 13 – Bundne midlar .....	44
Note 14 – Lån til nærstående selskap .....	44
Kontantstraumoppstilling .....	46

Revisjonsmelding .....	48
------------------------	----





 **FUSA  
KRAFTLAG**  
Stallabrotvegen 119/121  
Varelevering   
Administrasjon 



# STYRELEIAR HAR ORDET

## Fusa Kraftlag SA – ein viktig samfunnsaktør

2022 har vore eit krevjande år både for næringsliv og private. Auka straumprisar er ei viktig årsak til prisauke og inflasjon på andre varer. For eit samvirkelag er det alltid eit mål å levera produkta våre til lågast mogeleg pris. Slik straummarknaden er innretta så vert norske straumprisar fastsett ut frå prisen på den europeiske kraft marknaden. Gjennom kablane til Europa er Norge sterkt knytt til den europeiske kraftmarknaden. Eg er derfor redd me vil oppleva høge prisar også i tida som kjem. Det er lett å forstå at mange, trass straumstøtta synest at straumrekningane har vore høge. Me er lei oss for at kundar opplever dei høge straumprisane som ei utfordring. Frå selskapet si side gjer me det me kan for å finna løysingar for dei som slit.

Kraftlaget si verksemd er samfunnskritisk. Det vil sei at det kan få store konsekvensar for samfunnet om til dømes straumnettlet eller fibernettet skulle falla ut. Med krig på europeisk jord er det viktig at også Fusa Kraftlag SA og dotterselskapa, er rusta til å takla kritiske situasjonar. Under pandemien fekk selskapet erfaring med å drifta under unormale forhold.

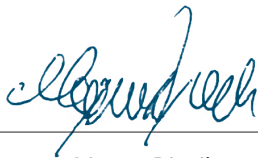
Selskapet har opp gjennom åra investert store summar i nettet, både straum og fiber. For å unngå uønska hendingar med bortfall av straum og internett er det viktig å ha eit solid nett. Med dagens verdsbilde er det å ha ein velfungerande infrastruktur viktigare enn på lenge.

2022 er første året på lenge at selskapet har underskot. På denne bakgrunn er det for 2022 ikkje mogeleg å setta av midlar til kjøpeutbyte. Etter vedtektene kan eit kjøpeutbyte vera inntil 25% av overskotet.

Eg er imponert over den innsatsen som dei tilsette i Fusa Kraftlag SA med dotterselskap gjer. Eg vil derfor retta ein stor takk til alle som kvar dag gjer ein kjempe jobb for å sikra at me alle får straum og fiber levert på døra, kvar dag. Stor takk til alle.

Takk for meg.

Eg har takka nei til attval i styret. Det har vore ei spennande reise som eg er veldig glad eg har fått vore med på. Vil på denne måten takka alle for den tillit som er vist meg gjennom desse åra.



Magne Djuvik  
Styreleiar



# STYRET I FUSA KRAFTLAG



**Magne Djuvik**  
Styreleiar



**Ranveig Næss**  
Nestleiar



**Stig Tveit**  
Styremedlem



**Atle Kvåle**  
Styremedlem



**Anette G. Berge**  
Styremedlem



**Tove Hjartnes Fosså**  
Dagleg leiar



# STYRET SI ÅRSMELDING

## Generelt

### VERKSEMDA

Fusa Kraftlag SA held til i Eikelandsosen i Bjørnafjorden kommune.

Verksemda vart etablert i 1946 som eit partslag under namnet Strandvik, Fusa & Hålandsdalen Kraftlag. Då desse tre kommunane vart slått saman i 1964 fekk verksemda namnet Fusa Kraftlag P/L. I 2010 endra verksemda selskapsform frå partslag til ålmennyttig samvirkeføretak, verksemda fekk då namnet Fusa Kraftlag SA. På grunn av endringar i energilova vart verksemda frå og med 1. januar 2020 omdanna til konsern.

Straumnettet og dei tilsette som er knytt til drift og vedlikehald av dette er plassert i Lysna AS. Fibernettet og straum- sal, samt dei tilsette som er knytt til drift og vedlikehald av fibernettet, er plassert i Strøyma AS. Tilsette som er knytt til økonomi og merkantile stillingar er tilsett i Fusa Kraftlag SA. Det er laga konserninterne avtalar om kjøp og sal av interne tenester, samt kostnadsdeling.

Fusa Kraftlag SA eig 100 % av aksjane i Lysna AS og Strøyma AS.

Lysna AS har områdekonsesjon for å byggje og drive forsyningsanlegg med spenning opp til 22 kV i delar av Bjørnafjorden kommune, tidlegare Fusa kommune.

Strøyma AS eig og driftar fibernett i same geografiske område. Strøyma AS har også omsetningskonsesjon for sal av elektrisk energi, denne konsesjonen er ikkje geografisk avgrensa og verksemda tilbyr straumtenester til alle, med spesielt fokus på Bjørnafjorden kommune og områda rundt.

I kraft av kapitalressursar har Fusa Kraftlag SA satsa på å delta i selskap for utbygging og drift av lokale småkraftverk og eig i dag i fire småkraftverk som alle er i drift.

Det er også nokon prosjekt under utgreiing for å vurdere utbygging.

Fusa Kraftlag SA forvaltar eigne kapitalressursar, hovudsakleg ved ekstern forvaltar.

Konsernet Fusa Kraftlag SA har teikna styreansvarsfor- sikring som dekkar styremedlemer, leing og tilsette som har tilknytning til styrearbeid.

### FØREMÅL

Fusa Kraftlag SA er eit ålmennyttig samvirkelag med skiftande medlemstal og kapital.

Føremålet til selskapet, slik det går fram av vedtektene:

- Å fremja interessene til innbyggjarar og verksemder i konsesjonsområde
- Dette skal oppnåast gjennom;
  - » Å eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning
  - » Å omsetje elektrisk energi
  - » Å produsere energi, eller delta som eigar i produksjonsanlegg
  - » Å byggja og driva breibandsnett
  - » Å forvalta kapitalfondet slik at det gjer ei langsiktig stabil inntekt
  - » Å driva, yte midlar til, eller eiga anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet
  - » Å delta aktivt i tiltak med ålmennyttig føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde

Fusa Kraftlag SA, saman med Lysna AS og Strøyma AS oppfyller samla føremålet i vedtektene til Fusa Kraftlag SA.



### VIDARE DRIFT

Rekneskapen er sett opp under føresetnad av vidare drift. Styret stadfestar at føresetnaden for vidare drift er oppfylt.

### ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Konsernet Fusa Kraftlag SA med dei to dotterselskapa har i 2022 hatt totalt 20,2 årsverk fordelt på 21 fast tilsette og ein lærling.

Dei tilsette er fordelt slik i dei tre selskapa: Fusa Kraftlag SA har 6 fast tilsette, Lysna AS har 10 fast tilsette og 1 lærling, Strøyma AS har 5 fast tilsette.

Sjukefråværet i konsernet i 2022 har vore 3,8 % korttidsfråvær og 1,2 % langtidsfråvær.

Konsernet Fusa kraftlag har ei felles HMS-målsetjing for alle selskapa i konsernet.

Våre tilsette skal ha eit godt fysisk og psykososialt arbeidsmiljø. Me skal følgje lover og forskrifter og jobbe for å unngå at alvorlege ulukker skal skje i vår bedrift. Bedrifta skal leggje til rette for dette arbeidet gjennom gode rutinar og god kommunikasjon slik at alle tilsette blir involvert og engasjert i HMS-arbeidet!

Konsernet er IA-bedrift, og har eit godt samarbeid med Bedriftshelse 1 som støtte i HMS-arbeidet. Arbeidsmiljøutvalet på fire medlemmer har hatt fire møter i 2022.

Alt personell som arbeider på eller nær ved spenningsførande anlegg gjennomfører kvart år lovpålagt opplæring i sikkerhetsforskrifter. Dette omfattar også praktisk og teoretisk førstehjelpsopplæring. Alle tilsette deltek i førstehjelpsopplæringa.

Det er kort avstand mellom leiing og tilsette. Det gjer at det er naturleg med direkte kommunikasjon mellom alle tilsette også utanom faste møter i AMU og liknande.

Det har ikkje vore hendingar med personskade som har ført til fråvær i 2022.

### LIKEBEHANDLING

Fusa Kraftlag SA legg vekt på at tilsette av begge kjønn skal behandlast likt. Av dei fast tilsette i konsernet er åtte kvinner og 13 menn. Av styret sine fem medlemmer er to kvinner og tre menn.

### OPENHEIT

Grunna omsetningstal og balansesum i Strøyma AS er Fusa Kraftlag SA og Strøyma AS omfatta av «Lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettiheter og anstendige arbeidsforhold» (åpenhetsloven). Det betyr at det skal gjennomførast aktsemdsvurderingar etter lova, og det skal utarbeidast ei utgreiing for aktsemdsvurderingane som skal offentleggjerast. Utgreiinga skal leggjast på nettsida til Fusa Kraftlag SA under fana «Om oss», innan 30. juni 2023.

### YTRE MILJØ

Infrastruktur for overføring av elektrisk energi og fiberinstallasjonar set spor etter seg i det ytre miljø. Linjer, nettstasjonar, koplingsanlegg og nodehus viser att i naturen. Konsernet arbeider for å finna løysingar som gjev minst mogleg påverknad på det ytre miljøet.

I utbygging og drift av småkraftverk er det strenge krav til utforming og gjennomføring med omsyn til miljøet. Myndigheitene fører miljøtilsyn både under bygging og etter ferdigstilling av anlegg.

Konsernet har fokus på å redusere påverknad av miljø i størst mogleg grad, fokus på opprydding og kjeldesortering er ein del av kvardagen. Det har ikkje vore spesielle hendingar i 2022 som har forureina det ytre miljøet.

### INFORMASJON OG KUNDEKONTAKT

God kundekontakt og korrekt og nyttig informasjonsflyt er viktig for alle selskapa i konsernet Fusa Kraftlag SA.





Det vert lagt stor vekt på at dette skal fungere best mogeleg. Det er fokus på å ha god kommunikasjon med kundane via ulike sosiale media, og lokalpressa.

I kundehandsamingssystemet er det moglegheit til å senda ut SMS og epost til kundar ved feil og ved planlagde utkoplingar på straum- og fibernettet.

### **FORSKOTTERINGAR OG TILSKOT**

Fusa Kraftlag SA har bidrege til forskottering av fleire store vegprosjekt i nærområdet. Fleire ulike idrettsanlegg har fått støtte og hjelp til forskottering av tippemidlar for å bli realisert. Det er viktig for Fusa Kraftlag SA å vera med å

utvikla nærområda våre med god infrastruktur og gode aktivitetstilbod.

### **GÅVER TIL LAG OG ORGANISASJONAR**

Fusa Kraftlag har i over 20 år delt ut midlar til lag og organisasjonar, det er fint og viktig å vere med å byggje opp under det rike frivilligarbeidet som finns i nærmiljøet vårt. Rundt 0,4 mill. kroner vart delt ut ved den årlege tildelinga på hausten. Dette året fekk to talentfulle ungdomar ungdomsstipend på kr 25 000 kvar. Det er også inngått nokre sponsoravtalar og gitt mindre løyvingar frå administrasjonen gjennom året.



# Om den daglege drifta i konsernet

## FUSA KRAFTLAG SA

Fusa Kraftlag SA er morselskapet i konsernet. Dei tilsette i Fusa Kraftlag SA er i hovudsak knytt til økonomitenester, kundesamling og andre merkantile oppgåver som vert utført for alle selskapa i konsernet. Dagleg leiar for alle selskapa i konsernet er tilsett i Fusa Kraftlag SA. Tenester til dei andre selskapa i konsernet vert seld basert på tidsforbruk og i tråd med konsernintern avtale. Fusa Kraftlag SA kjøper på same måte tenester frå dotterselskapa, blant anna i form av IT- og vedlikehalds-tenester.

Morselskap eller konsern driv ikkje med eigen forskning eller utvikling etter den rekneskapsmessige definisjonen.

## SMÅKRAFT

Fusa Kraftlag SA er medeigar i fleire lokale småkraftselskap og er såleis ein aktør innan kraftproduksjon. 2022 har vore eit særst godt inntektsår for småkraftverka, som har gjort det mogleg å redusere gjeld, og samtidig fått gjort nødvendige oppgraderingar.

Det viser seg at det er rett å tenkje på småkraftinvesteringa til Fusa Kraftlag SA som ei langsiktig investering som gjev positive verdiar til lokalsamfunnet. Å vera ein aktør innan miljøvenleg kraftproduksjon og lokal verdiskaping er eit bevisst val selskapet har teke. Styret ønskjer framleis å ha eigarskap i lokale småkraftprosjekt.

Fusa Kraftlag SA eig over 50 % av aksjane i Hopselva Kraftverk AS, Bratthus Kraftverk AS og Gjønælv Kraftverk AS, dei blir definert som dotterselskap og inngår i konsernrekneskapet. I Eitro Kraftverk AS eig Fusa Kraftlag SA 49 %, dette selskapet er derved definert som tilknytt selskap.

Hausten 2022 fekk Sunnhordaland Kraftlag AS avslag på søknaden om Kvandalselva Kraftverk. Fusa Kraftlag SA er delaktig i prosjektet. Det er sendt inn anke til NVE på avslaget, saman med justeringar for prosjektet, og ein ventar no på tilbakemelding på anken.



Sunnhordaland Kraftlag AS og Fusa Kraftlag SA ser også på fleire aktuelle småkraftprosjekt i lokalområdet. Ein er i gang med utarbeiding av konsesjonssøknad for eit nytt kraftverk på Gjør. Det er ikkje sendt søknad på dette enda.

Hopselva Kraftverk AS produserte 12,4 GWh i 2022. Realisert gjennomsnittspris for seld mengde kraft/elsertifikat utgjorde 168 øre/kWh mot 81 øre/kWh i 2021. Hopselva Kraftverk AS har positivt resultat på 15 mill. kroner.

Bratthus Kraftverk AS produserte 1,4 GWh i 2022. Realisert gjennomsnittspris for seld mengde kraft/elsertifikat utgjorde 175 øre/kWh mot 76 øre/kWh i 2021. Bratthus Kraftverk AS har positivt årsresultat på 1,66 mill. kroner.

Gjønaelva Kraftverk AS produserte 8,9 GWh i 2022. Realisert gjennomsnittspris for seld mengde kraft/elsertifikat utgjorde 174 øre/kWh mot 77 øre/kWh i 2021. Gjønaelva Kraftverk AS har positivt resultat på 7,9 mill. kroner.

Eitro Kraftverk AS produserte 10,7 GWh i 2022. Realisert gjennomsnittspris for seld mengde kraft/elsertifikat utgjorde 188 øre/kWh mot 74 øre/kWh i 2021. Eitro Kraftverk AS har positivt resultat på 9,6 mill. kroner.

## FINANSIELL RISIKO

### Marknadsrisiko

Morselskapet Fusa Kraftlag SA har plassert likvide midlar i ulike verdipapir. Desse er utsett for ordinær kursrisiko. Hovudvekta av plasseringane er plassert i fond og obligasjonar, forvalta ved hjelp av ekstern profesjonell forvaltar, med moderat risiko.

Det har vore høg risiko i straummarknaden gjennom året grunna store forskjellar mellom dei ulike prisområda. Det er kun mogleg å sikre systempris, og forskjellen mellom systempris og områdepris har ført til tap på enkelte av straumprodukta. Det er også stor konkurranse i marknaden og lav fortjeneste.

### Likviditetsrisiko

Selskapet har sikra finansiering gjennom langsiktig lån og avtale og trekkrettar, i tillegg til likvide plasseringar i fond som gjer at likviditetsrisikoen for konsernet blir vurdert som lav.

### Kredittrisiko

Fordringar er fordelt på mange kundar, og risikoen for tap på kundefordringar er vurdert som låg. Morselskapet har ytt lån til småkraftselskapa vi er medeigar i. Småkraftselskapa er eksponert for varierende kraftproduksjon og prisar. Kredittrisiko for lån ytt til småkraftverk er derfor vurdert som moderat.

Kontantstraumoppstillinga viser at den likviditetsmessige stillinga ved årsskiftet og gjennom året var tilfredstillande.

## KAPITALFORVALTNING

Fusa Kraftlag SA har totalt sett hatt betydeleg positiv avkastning av kapitalfondet frå oppstart. Forvaltning av kapitalfondet vert gjennomført etter gjeldande strategi:

- Fusa Kraftlag SA sin kapital skal som hovudregel plasserast i likvide fond
- Fusa Kraftlag SA skal nytta ekstern profesjonell kapitalforvaltar

Sjølv om avkastninga på kapitalen som er plassert hos ekstern forvaltar er negativ for 2022 er den i tråd med styret sine forventningar over tid. Risikoen for denne delen av kapitalfondet er på eit nivå som er naturleg for eit selskap som Fusa Kraftlag SA.

Strategien for kapitalforvaltning vart lagt om for nokre år tilbake. Det er framleis nokon av tidlegare investeringar plassert i enkeltelskap der ein opplever låg verdiutvikling, svak likviditet og liten avkastning. Finansutvalet avgjer i samråd med ekstern forvaltar når det er rett å selja seg ut av enkeltplasseringar.

2022 var prega av urolege tider med krig i Ukraina og høg inflasjon. Dette påverka fondsporteføljen i negativ retning. Verdien av den delen av fondsporteføljen som er plassert gjennom ekstern forvaltar gjekk ned med 10,7 % i forhold til 2021.



### LYSNA AS

Lysna AS er nettselskapet i konsernet, selskapet har områdekonsesjon i deler av Bjørnafjorden kommune (tidlegare Fusa kommune).

Ein områdekonsesjon er eit løyve til å byggje og drive fordelingsnett med spenning opp til 22 kV innanfor eit geografisk avgrensa område. Konsesjon blir gitt av NVE.

I 2022 vart det totalt overført 89,6 GWh inn i Lysna AS sitt distribusjonsnett. Av totalt overført mengde utgjorde lokal småkraftproduksjon 54,3 GWh. Overført forbruk har gått ned frå 2021 med 6,7 GWh. Av det kan ein konkludera med at høg straumpris påverkar forbruket, kundane sparar det dei kan.

Det er totalt ni småkraftverk med ei samla yting på ca 22 MW som er tilknytt distribusjonsnettet til Lysna AS. I tillegg til småkraftverk er det også nokre mindre produsentar i form av mikrokraftverk og etter kvart ein del solcelle.

Nettapet var på 7,8 % av overført mengde, og utgjorde 7,0 GWh. Overføring av lokal produksjon medverkar til auka tap i distribusjonsnettet. Den delen av auka tap som kjem på grunn av lokal produksjon, vert dekkja inn av produsentane via innmatingstariffen.

På grunn av dei høge straumprisane fekk Lysna AS, og andre nettselskap, svært høge kostnader med å dekke nettapet i 2022. På same tid fekk Statnett ekstraordinært høge flaskehalsinntekter. Flaskehalsinntekter oppstår når kraft blir overført mellom områder med ulik kraftpris. Heldigvis vart det bestemt at noko av desse flaskehalsinntektene skulle tilbakeførast til nettselskapa i 2022 og 2023, dette gjorde at Lysna AS slapp å auke nettleiga for å dekke auka kostnader.

Det er i 2022 investert for 4,7 mill.kroner i straumnettet, og reinvestert for 0,7 mill.kroner i nytt AMS-system (målersystem).

Delar av arbeidet som er utført er ny høgspent linje med nettstasjon til eit fiskeanlegg, ombygging av to nettstasjonar i mast til nettstasjon på bakken, omlegging

av høg- og lågspantanlegg i samband med vegarbeid i Eikelandsosen. I tillegg er alle farvasskilt skifta grunna nye krav til skilting, og arbeidet med oppgradering av AMS-systemet fortset.

For 2022 hadde Lysna AS ein KILE-kostnad på 0,26 mill. kroner, av dette var 0,085 mill. kroner for planlagde utkoplingar og 0,175 mill. kroner for uvarsla utkoplingar. (KILE; kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikkje-levert energi).

Dei største driftsavbrot skulast; eit driftsavbrot i regionalnettet, tre driftsavbrot pga feil på komponent, og fire driftsavbrot pga sterk vind eller torevær.

Lysna AS utfører på vegne av Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB) tilsyn med elektriske anlegg i forsyningsområdet, Det Lokale Eltilsyn(DLE). Tilsyna blir utført etter instruks frå DSB og årleg vert det utført omlag 200 kontrollar. Tilsynet omfattar stikkprøvekontroll av elektriske anlegg i alle typar bygg, samt kontroll av internkontrollsystem knytt til elektriske anlegg for bedrifter og landbruk.

### NETTLEIGE

Det vart i 2022 overført 82,5 GWh til sluttbrukarar i konsesjonsområdet. Ved årsskifte 2021/2022 vart nettleiga for 2021 vidareført. Frå 1. juli 2022, vart lovverket endra og nettleiga til Lysna AS vart lagt om til ny modell. Målet med den nye nettleiga er å fordele straumforbruket jevnare utover døgeret for å utnytte straumnettet betre.

Nettinntekter for 2022 utgjorde totalt 35,3 mill. kroner. I tillegg har Lysna motteke 13,4 mill.kroner i flaskehalsinntekter. Lysna AS hadde i 2022 ei tillaten inntekt 47,5 mill. kroner. og hadde dermed meirinntekt i 2022.

Mindreinntektssaldoen pr 31.12.2022 er 3,9 mill. kroner. Denne kan hentast inn frå kundane seinare år.

Resultat 2022 for Lysna AS er 3,3 mill. kroner.



## STRØYMA AS

Strøyma AS eig, driftar og vedlikeheld fibernettet. Strøyma AS har også omsetningskonsesjon for sal av straum til sluttkundar.

## STRAUMSAL

Strøyma AS selde 96,3 GWh straum til sluttbrukarar i 2022. Av dette vart det seld 38,3 GWh til kundar utanfor tidlegare Fusa kommune. Som følge av dei høge staumprisane er omsetninga for straumsal heile 153,6 mill.kroner.

2022 har vore eit krevjande år for straumleverandørar. Mange har slite med dårleg likviditet grunna høge straumprisar, og derfor svært høge faktura som skal betalast til leverandøren før kundane betaler sin straumfaktura. Fleire selskap har måtta ta i bruk førehandsfakturering for å betre likviditeten. Variable avtalar har gitt kundane meirkostnader, fastprisavtaler har ført til at mange selskap har tapt store summer, og reine spotprisprodukt har tvinga seg fram til å bli det sikraste å selje kundane frå ein straumleverandør sitt perspektiv, og det tryggaste valet for sluttkunden.

Strøyma Garantert med pristak har vore eit populært produkt for våre kundar, og sparte gjennomsnittskunden for ca. 8 000 kroner i 2021. Me ønskte svært gjerne å tilby dette produktet vidare, men såg i løpet av året at den økonomiske risikoen blei for stor. Det var umogleg å sikre eit gunstig pristak både for oss som leverandør og for våre kundar. Produktet hadde også mista mykje av det som var tenkt med produktet, då straumstøtta blei innført som eit naturleg pristak for hushaldningskundane i desember 2021. Frå 1. september fjerna me derfor pristaket, reduserte påslaget på avtalen, og selde kun Strøyma Timespot til privatkundar.

Før nyttår i 2021 fekk me god kundevekst, og blei derfor betre kjend som straumleverandør i Bjørnafjorden kommune. Me har i løpet av 2022 klart å halde kundemassen med privatkundar på eit stabilt nivå.





I august lanserte me Strøyma-appen som gjev kundane betre kontroll på sitt abonnement og sitt forbruk. Litt barnesjukdommar har det vore, men me har stort sett hatt nøgde kundar. Appen er stadig under utvikling og nye muligheter kjem i 2023.

I 2022 har antal bedriftskundar auka med 12.4%. Dette er resultat av høgt fokus på bedriftsmarknaden, og eit godt forvaltningsprodukt for mindre og mellomstore bedriftskundar i straumavtalen Strøyma Aktiv Bedrift. World Kinect Energy Services, som er vår samarbeidspartnar for handtering av kraft, har forvalta portefølja på ein god måte og kundane våre har spart ca. 4 mill i året som har gått.

Forvaltingsavtalen me sel til store næringskundar, Strøyma Nøkkelfond, har spart kundane våre for ca. 20 mill i 2022, og har derfor vore eit særskilt godt produkt.

Strøyma gjennomførte kundetilfredsundersøking i 2022, og fekk mange gode tilbakemeldingar på god kundeservice, god tilgjengelighet og at me er ein trygg og god lokal leverandør. Dette set me stor pris på, og jobbar kvar dag for å etterleve det.

### BREIBAND

Kundevekst i 2022 var som forventa, ein stor del av hushaldar i vårt leveranseområde er tilknytt fibernettet allereie. Totalt har Strøyma AS ved årsskifte 2050 fiberkundar fordelt på private og bedrifter. Det er jamn og god vekst i både privat- og bedriftsmarknaden.

I 2022 har det vore arbeidd med ferdigstilling av nye sjøkablar, oppgradering av elektronikk i fibernettet, oppkopling av nye kundar og vedlikehald av fibernettet. Det er også levert Elbil-ladar til private og bedrifter.

Det blir arbeidd med nye konsept og produkt, der ein ser på produkt og tenester som kan leverast på eksisterande eller ny infrastruktur.

Alle fiberkundar i tidlegare Fusa kommune kan få opp til 1000/1000 mbps hastigheit og er tilknytt eitt av Noregs raskaste fibernett. Drifta av fibernettet er svært stabil med høg opptid og låg feilfrekvens både for bedrifts- og privatkundar.



Omsetning for breibandstenester var 19,2 mill. kroner. Det vart investert 4,0 mill. kroner i fibernettet i 2022. I hovudsak gjeld investeringane utstyr og arbeid i samband med auka kundevekst samt nødvendig reinvestering i oppgradering av utstyr og fiberlinjer.

I tillegg til straumsal og fibertenester sel Strøyma andre produkt som naturleg knyter seg til desse tenestene.

Resultat 2022 for Strøyma AS er 0,12 mill. kroner.

### FRAMTIDIG UTVIKLING

Fusa Kraftlag SA, Lysna AS og Strøyma AS ønskjer å vera eit konsern som leverer gode produkt og tenester til kundane. Særleg er me opptekne av god og lokal kundehandsaming. Det er ambisjonar om å utvikla nye produkt og tenester slik at verksemda kan veksa og gje enda fleire gode lokale arbeidsplassar.

Lysna AS eig og driftar straumnettet, og har geografisk konsesjon innanfor grensene til tidlegare Fusa kommune. Dette er ei regulert monopolverksemd som har klare rammevilkår frå RME.

Strøyma AS er marknadsselskapet som eig og driftar fibernettet, samt omset straum til sluttbrukarar.

For å sikra god utvikling og at framtidige oppgåver vert løyst på ein god og framtidssretta måte, treng konsernet gode samarbeidspartnarar og alliansar.

For Lysna AS er samarbeidet i allianseselskapet Nettalliansen AS svært viktig. Her blir det samarbeidd om innkjøp både av materiell, IT-plattform og programvare. Samarbeidet skal styrke oss i arbeidet med å løyse dei



oppgåvene som er nødvendige og pålagte på ein effektiv og god måte.

Medlemskap i interesseorganisasjonane Fornybar Norge og Distriktsenergi er viktige med tanke på å kunne påverke korleis bransjen skal utvikle seg, finne gode løysingar for å oppfylle rammevilkår og ikkje minst for å kunne påverke RME/regulator og myndigheiter på ein måte som me ser er bra for kundar og næring.

Strøyma AS samarbeider med Bergen Fiber og Altibox for fibertenester. Det blir også jobba med samarbeids-partnarar innan sensortechnologi for å utvikle selskapet vidare og kunne tilby fleire gode tenester til kundane.

På straummarknaden er det tett samarbeid med World Kinect Energy Services frå Bergen for å levere gode og konkurransedyktige straumprodukt til både privat og bedriftskundar.

## REKNESKAP

Styret meiner det framlagde rekneskap for Fusa Kraftlag SA med konsernrekneskap er dekkande for selskapet si stilling og resultat pr. 31.12.2022. Rekneskapen viser ei omsetning på 6,6 mill. kroner for morselskapet og 276,9 mill. kroner for konsernet.

Morselskapet har eit negativt resultat på 15,2 mill. kroner. Konsernet har eit positivt resultat på 18,3 mill. Kroner. Eigenkapitalen pr. 31.12.2022 er 66% i morselskapet og 54% i konsernet. Varige driftsmidlar er pr 31.12.2022 bokført med 10,2 mill. kroner for morselskapet og 219 mill. kroner for konsernet.

Styret foreslår følgjande disponering av årsunderskot i morselskap: Overføring frå eigenkapital: 15,2 mill. kroner.

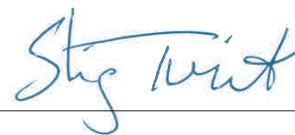
Eikelandssosen, 31. mars 2022



Magne Djuvik  
Styreleiar



Ranveig Næss  
Nestleiar



Stig Tveit  
Styremedlem



Atle Kvåle  
Styremedlem



Anette G. Berge  
Styremedlem



Tove Hjartnes Fosså  
Dagleg leiar









# ÅRET 2022

I 2022 har både kundane våre og me som bransje opplevd svært høge straumprisar. Dette har gitt store utfordringar for både samfunnet, bransjen vår og ikkje minst kundane. Heldigvis kom det på plass nokon straumstøtteordningar, men dei høge prisane er utfordrande for mange.

På grunn av lovendringar vart Fusa Kraftlag i 2020 omdanna til konsern med to heileigde dotterselskap. Strøyma AS sel straum samt byggjer og driftar breibandsnett. Lysna AS byggjer og driftar straumnett. Bakgrunnen for desse reglane er at straumnettet er monopolverksemd og at det skal vere tydeleg skilje mellom monopolverksemd og anna verksemd i konsernet. Me håpar at navna etter kvart blir godt kjent i lokalsamfunnet, slik at det ikkje skapa for stor forvirring for folk.

Konsernet vårt står også midt oppe i ei IT-omlegging. Også her er det lovverk som gjer at spesielt Lysna AS har behov for gode ordningar for innkjøp. Dette har me løyst med å vere ein del av Nettalliansen. Der gjer me felles innkjøp både for IT-system og materiell. I 2023 og 2024 skal me inn på felles system og drift for dei største IT-systema våre. Det vil kreve mykje av oss i overgangsperioden, men me får også fordel av å ha same system og driftsavtalar som omlag 20 andre liknande selskap.

Som leiar er det svært gledeleg å få tilbakemeldingar om at folk opplever god service hos oss. Eg får ofte kommentarar om at folk har hatt positive opplevingar både i møte med montørar og planleggarar ut og på telefonen med kundesenteret. Det er svært viktig for oss å kunne yte god service til kundane våre, så eg vil gjerna takka alle tilsette for ein fantastisk arbeidsinnsats i ei krevjande tid. Det er fantastisk å få jobba med folk som er så løysingsorienterte!

No i 2023 held me på å byggje om administrasjonbygget vårt, så kundesenteret er ikkje så lett tilgjengelig for fysisk besøk. Me ser fram til å vere på plass igjen i eigne lokale utpå hausten.

Eg vil også takka styret for gode diskusjonar, takhøgde, konstruktivt arbeid og tillit!

Til slutt: me er her for kundane og medlemmane våre, me lovar å gjere vårt beste for å levere gode tenester. Tusen takk for lojalitet og samarbeid!

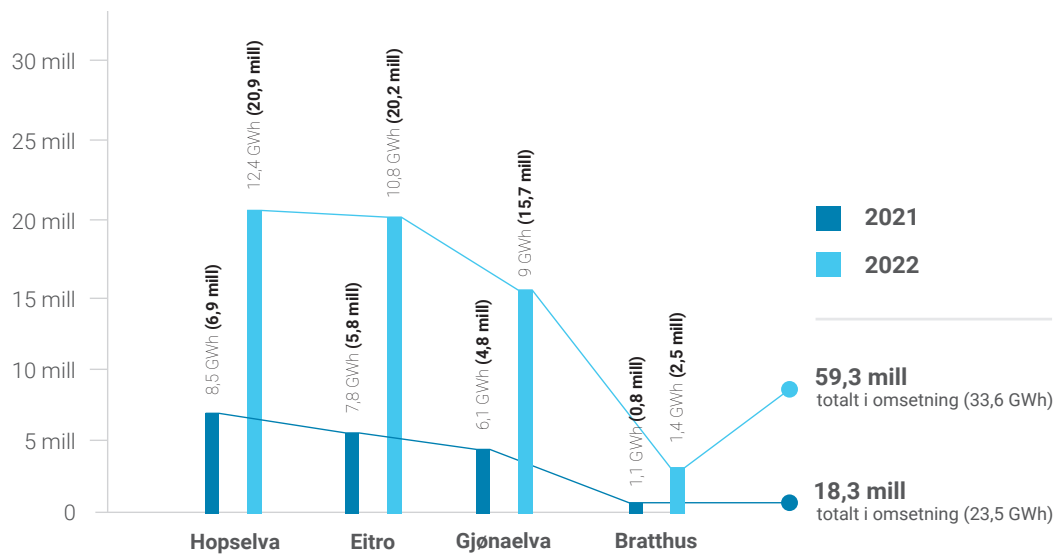


Tove Hjartnes Fosså  
Dagleg leiar

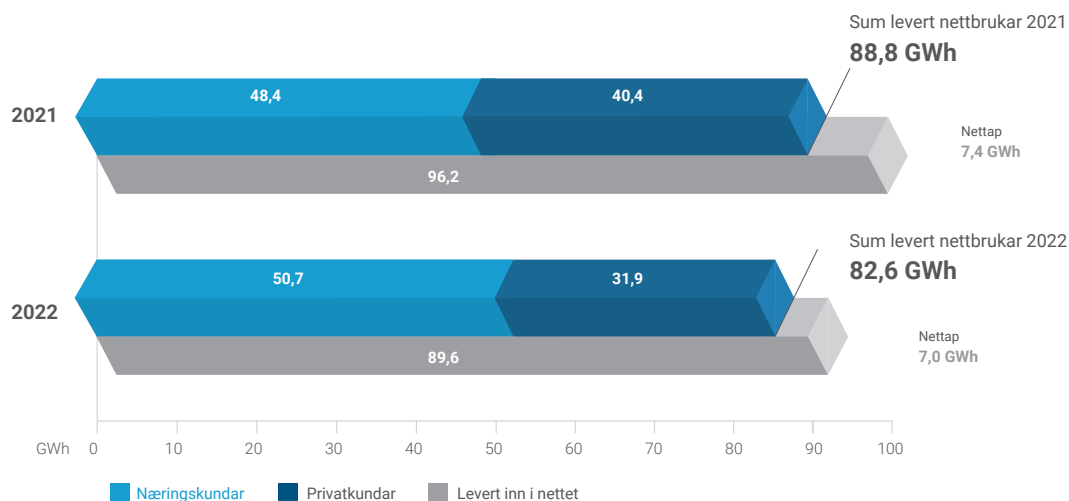


# TAL FRÅ VERKSEMDA

## Småkraft – Dotter- og tilknytta selskap

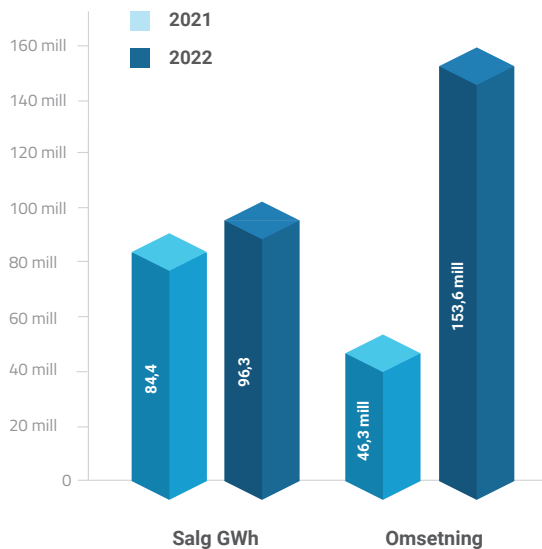


## Overføring til Lysna





## Strøyma – Salg og omsetning



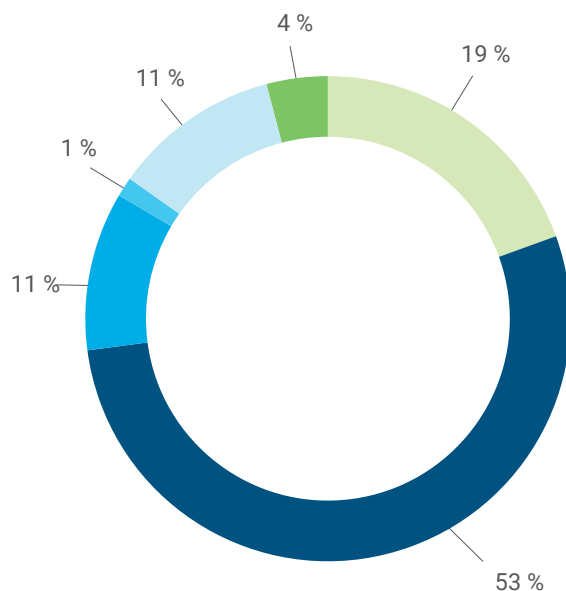
## Strøyma – Ny app!



I 2022 blei **Strøyma-appen** lansert. Appen er gratis og visar straumforbruk, straumprisar, faktura og anna informasjon som har med kundens abonnement å gjera. Den kan lastast ned via App Store eller Google play.



## Kundeundersøking 2022



### Kva var grunnen til at du blei straumkunde hos Strøyma?

- Lokal leverandør
- Anbefaling frå familie og vener
- Annonse på sosiale media
- God kundeservice
- Anna
- Gode prisar



## Resultatrekneskap

Mor			Konsern		
2021	2022	NOTAR	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2022	2021
0	0	2	Energisal	189 919 673	65 195 171
0	0	2	Inntekter overføring	35 878 219	38 164 795
0	0	2	Breibandsinntekter	19 116 556	18 844 140
0	0	2	Flaskehalsinntekter	13 391 647	0
6 508 934	6 559 169	2	Øvrig inntekter	18 571 362	18 833 667
6 508 934	6 559 169		Sum driftsinntekter	276 877 457	141 037 773
0	0		Endring beholdn. varer under tilvirkn. og ferdigvarer	0	0
0	0	2	Aktivering investeringsarbeid	-3 952 562	-3 932 407
2 915	0	2	Energikjøp	178 060 203	76 221 427
0	0	2	Overføringstenester	11 257 749	12 685 611
2 465	0	2	Varekjøp breiband og øvrege varekjøp	9 324 362	15 349 888
5 717 274	5 355 672	4,9	Lønskostnader	20 163 298	20 198 988
592 337	397 916	1	Ordinær avskrivning	9 928 834	11 018 650
688 015	970 636	2	Annan driftskostnad	19 142 979	11 995 693
7 003 005	6 724 223		Sum driftskostnader	243 924 863	143 537 850
-494 071	-165 054		Driftsresultat	32 952 595	-2 500 076



## Resultatrekneskap forts.

Mor			Konsern		
2021	2022	NOTAR	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER	2022	2021
0	0		Inntekt frå investering i dotterselskap	0	0
1 627 866	2 517 186		Renteinntekt	1 895 519	987 730
292 218	142 740		Motteke aksjeutbyte	142 740	292 218
5 624 025	713 101	11	Gevinst sal verdipapir	1 812 901	5 624 025
10 787 123	-14 664 388		Urealisert verdiendring verdipapir	-14 664 388	10 787 123
-1 850 570	-3 367 016	11	Rentekostnad	-4 765 259	-2 655 117
0	-370 607		Finanskostnad	-370 607	0
-1 493 862	0	11	Tap på sal verdipapir	0	-1 493 862
0	0	8	Resultatandel tilknytt selskap	4 338 071	1 816 005
14 986 800	-15 028 984		Resultat av finanspostar	-11 611 022	15 358 122
<b>14 492 729</b>	<b>-15 194 038</b>		<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>21 341 573</b>	<b>12 858 046</b>
<b>-41 796</b>	<b>-1 189</b>	5	<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>3 056 312</b>	<b>-1 896 147</b>
<b>14 534 525</b>	<b>-15 192 849</b>		<b>Resultat i året</b>	<b>18 285 261</b>	<b>14 754 193</b>
		6	<b>Minoritetsinteresser</b>	<b>12 768 107</b>	<b>2 570 668</b>
2021	2022	NOTAR	OVERFØRINGAR		
0	0	6	Gåver til almennyttige formål		
14 534 525	-15 192 849	6	Avsett til annan egenkapital		
0	0	6	Utdeling av kjøpsutbyte		
14 534 525	-15 192 849		Sum overføringer		



## Balanse pr. 31. desember

Mor				Konsern	
2021	2022	NOTAR	EIGA	2022	2021
			<b>Anleggsmidler</b>		
			<b>Immateriell eiga</b>		
383 229	687 045	5	Utsett skattefordel	1 926 927	3 191 207
			<b>Varige driftsmidler</b>		
5 183 490	5 183 490	1	Tomtar og boligeigedomar, kraftanlegg	98 581 851	101 287 538
4 400 005	4 140 436	1	Bygningar	4 140 436	4 400 005
0	467 857	1	Fordelingsnett og breibandsnett	108 114 947	106 098 144
481 361	371 480	1	Maskiner, transportmidlar og inventar	8 192 720	7 118 545
10 064 856	10 163 263		Sum varige driftsmidler	219 029 954	218 904 232
			<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
121 357 635	126 299 475	7	Investeringar i dotterselskap	0	0
64 989 923	43 656 884	3/14	Lån til føretak i same konsern	0	0
14 259 863	3 640 841	7	Investeringar i tilknytta selskap	9 291 059	14 472 210
24 904 184	11 526 811	3/14	Lån til tilknytta selskap og felles kontrollert verksemd	11 526 811	24 904 184
4 312 000	2 112 000	3	Langsiktige krav	2 112 000	4 312 000
1 017 758	1 017 758		Investeringar i aksjar og andelar	1 017 758	1 017 758
		9	Pensjonsmidlar	2 138 991	1 440 318
125 000	115 000	3	Andre fordringar	115 000	125 000
230 966 363	188 368 769		Sum finansielle anleggsmidler	26 201 619	46 271 470
<b>241 414 448</b>	<b>199 219 077</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>247 158 500</b>	<b>268 366 909</b>



## Balanse forts.

Mor		NOTAR	EIGA	Konsern	
2021	2022			2022	2021
0	0		<b>Omlaupsmidler</b>		
			<b>Materiallager</b>	4 365 433	3 570 821
			<b>Fordringer</b>		
106 803	258 825		Kundefordringer	47 674 882	39 265 471
6 416 646	28 312 782	14	Fordring på konsernselskap	0	0
1 081 314	100 848		Andre fordringer	4 148 712	6 998 729
7 604 763	28 672 455		Sum fordringer	51 823 594	46 264 200
			<b>Investeringar</b>		
134 534 481	127 022 780	11	Markedsbaserte verdipapir	127 022 780	134 534 481
134 534 481	127 022 780		Sum investeringar	127 022 780	134 534 481
<b>859 180</b>	<b>22 535 654</b>	13	<b>Bankinnskot, kontantar o.l.</b>	<b>30 961 434</b>	<b>13 934 716</b>
<b>142 998 424</b>	<b>178 230 889</b>		<b>Sum omlaupsmidler</b>	<b>214 173 241</b>	<b>198 304 217</b>
<b>384 412 871</b>	<b>377 449 964</b>		<b>SUM EIGA</b>	<b>461 331 744</b>	<b>466 671 131</b>



## Balanse pr. 31. desember

Mor			Konsern		
2021	2022	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2022	2021
			<i>Eigenkapital</i>		
			Innskoten eigenkapital		
438 200	442 000	6	Medlemskapital	442 000	438 200
4 944 833	4 944 833	6	Overkursfond	4 944 833	4 944 833
5 383 033	5 386 833		Sum innskoten eigenkapital	5 386 833	5 383 033
			<i>Opptent eigenkapital</i>		
255 916 413	240 723 564	6	Annan eigenkapital	247 335 617	241 818 463
255 916 413	240 723 564		Sum opptent eigenkapital	247 335 617	241 818 463
			Minoritetsinteresser	6 846 095	-8 060 172
261 299 446	246 110 397		Sum eigenkapital	259 568 545	239 141 324
			<i>Gjeld</i>		
			Avsetjing for forpliktingar		
346 423	353 611	9	Pensjonsforpliktingar	353 611	352 093
346 423	353 611		Sum avsetjing for forpliktingar	353 611	352 093



## Balanse forts.

Mor		NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	Konsern	
2021	2022			2022	2021
			<b>Anna langsiktig gjeld</b>		
110 000 000	106 333 332	10/12	Gjeld til kredittinstitusjonar	106 333 332	110 000 000
0	0		Anna langsiktig gjeld	37 309 090	38 715 650
0	0		Ansvarleg lånekapital	2 902 312	18 422 212
110 000 000	106 333 332		Sum anna langsiktig gjeld	146 544 734	167 137 862
			<b>Kortsiktig gjeld</b>		
9 710 277	0	10	Gjeld til kredittinstitusjonar	0	9 710 277
234 405	507 466		Leverandørgjeld	8 319 597	15 545 815
281 064	319 257	5	Betalbar skatt	1 808 662	281 064
-2 884 044	1 053 497		Skuldige offentlege avgifter	6 637 139	7 490 039
6 929	3 170		Gjeld til medlemmer	3 170	6 929
0	18 178 379	14	Gjeld til konsernselskap	0	0
5 418 370	4 590 855		Annan kortsiktig gjeld	38 096 285	27 005 726
12 767 001	24 652 624		Sum kortsiktig gjeld	54 864 853	60 039 850
<b>123 113 424</b>	<b>131 339 567</b>		<b>Sum gjeld</b>	<b>201 763 199</b>	<b>227 529 805</b>
<b>384 412 871</b>	<b>377 449 964</b>		<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>461 331 744</b>	<b>466 671 131</b>

Eikelandssosen, 31. mars 2023



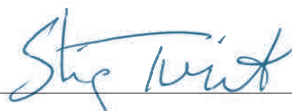
Magne Djuvik  
Styreleiar



Ranveig Næss  
Nestleiar



Atle Kvåle  
Styremedlem



Stig Tveit  
Styremedlem



Tove Hjartnes Fosså  
Dagleg leiar



Anette G. Berge  
Styremedlem







# Notar til rekneskapen 2022

## Rekneskapsprinsipp

### REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslov av 1998 og god rekneskapsskikk i Noreg.

### KONSOLIDERINGSPRINSIPP

Konsernrekneskapen består av morselskapet Fusa Kraftlag SA samt dotterselskapa Hopselva Kraftverk AS, Gjønaelva Kraftverk AS, Bratthus Kraftverk AS, Strøyma AS og Lysna AS der Fusa Kraftlag SA har bestemmende innflytelse som følgje av juridisk eller faktisk kontroll.

Det er brukt einsarta rekneskapsprinsipp i rekneskapa til konsernet. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskapa i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innflytelse (tilknytt selskap) vert behandla etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innflytelse føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 % av den stemmeberettiga kapitalen.

Aksjar i dotterselskap er eliminert i konsernrekneskapen.

### HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASSIFISERING AV EIGNELUTAR OG GJELD

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attende-betalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriteriar lagt til grunn.

Omlaupsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskrive til gjenvinnbart beløp dersom dette er lågare enn bokført verdi og verdifallet er forventa ikkje å vere forbigåande. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrive planmessig.

Annan langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydande beløp.

### ANDRE AKSJAR OG ANDELAR KLASSIFISERT SOM ANLEGGSMIDLAR

Aksjar og investeringar i ansvarlege selskap der selskapet ikkje har betydeleg innflytelse, er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrive til verkeleg verdi ved verdifall som er forventa ikkje å være forbigåande. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som annan finansinntekt.

### FINANSIELLE INSTRUMENT

Finansielle instrument, herunder aksjar og obligasjonar, som:

- » Er klassifisert som omlaupsmidlar
- » Inngår i ein handelsportefølje med henblikk på vidaresal
- » Vert omsett på børs, autorisert marknadsplass eller tilsvarande regulert marknad i utlandet
- » Har god eigarspreiing og likviditet

er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Andre investeringar er vurdert til lågaste av gjennomsnittleg anskaffingskost og verkeleg verdi på balansedagen.

### MATERIALLAGER

Materiallageret er vurdert til lavaste av verkeleg verdi og anskaffingskost.

### INNTEKTER FRÅ KRAFTOVERFØRING

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet



**Rekneskapsprinsipp held fram**

sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarende selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i høve til mengda leveringsavbrot gjennom året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og blir ført attende til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarende rentebereknast og krevjast inn frå kundane.

**INNTEKTER FRÅ ENERGISAL**

Inntekter frå energisal vert rekneskapsført ved levering. Realiserte inntekter frå fysisk og finansiell handel i energikontraktar vert presentert som energisal. Vinst og tap ved finansiell sikring vert presentert netto.

**ANDRE INNTEKTER**

Andre inntekter vert rekneskapsført når dei er opptent, altså når både risiko og kontroll er overført til kunden. Dette vil normalt vere tilfelle når vara eller tenesta er levert til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

**FORDRINGAR**

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap vert gjort på grunnlag av individuell vurdering av dei enkelte fordringane.

**BANKINNSKOT, KONTANTAR OG LIKANDE**

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Fusa Kraftlag konsernet har organisert bankkontoane i ei konsernkonto hos DNB. Fusa Kraftlag SA er banken sin motpart på vegne av dei dotterselskapa som inngår

i konsernkontoordninga. Alle selskapa i konsernet som deltek i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarleg for oppfylging av konsernet sine forpliktingar overfor DNB, herunder kreditt, renter og omkostningar. Konsernkontoar er klassifisert som konsernmellomverande i rekneskapen.

**SKATTAR**

Kraftnæringa er underlagt fire ulike skatteartar. Desse er ordinær skatt på overskot, eigedomsskatt basert på særskilde takseringsprinsipp for kraftverk, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Eigedomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatrekneskapen.

Skatt på overskot vert stilt saman med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapitaltransaksjonar, for eksempel konsernbidrag, vert ført mot eigenkapitalen.

Skattekostnaden omfattar betalbar skatt og endring i netto utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

**SKATTAR HELD FRAM**

Utsett skattefordel vert bokført i samsvar med NRS (F) om resultatskatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen. Nyttegjeringa av utsett skattefordel er basert på at utsett skattefordel vil bli realisert over tid.

Kraftproduksjon som har generator med samla merke- yting på over 10.000 kVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh.

**SKATTAR HELD FRAM**

Naturressursskatten vert samordna med overskots- skatten slik at naturressursskatt som overstig



## Rekneskapsprinsipp held fram

overskotsskatten er ein forskotsbetalt skatt som vert framført med rentegodtgjersle. I den grad naturressursskatten fullt ut vert motrekna, representerer den ingen kostnad. Ingen av kraftstasjonane som Fusa Kraftlag SA har eigarandel i kjem inn under denne regelen pr. i dag.

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk, som har generatorar med samla merkeyting på over 10.000 kVA. Dette er ein skatt som kjem i tillegg til alminneleg skatt på overskot. Grunnrenteskatten utgjer 33 % av netto grunnrenteinntekt ved det einskilde kraftverket. Eventuell negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan framførast mot seinare positiv grunnrenteinntekt med renter frå kraftverket. Utsett skattefordel knytt til negativ grunnrenteinntekt og mellombelse skilnader er berre aktivert for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil koma i skatteposisjon innan ein definert tidshorisont (normalt 15 år). Ingen av kraftstasjonane som Fusa Kraftlag SA har eigarandel i kjem inn under denne regelen for dette rekneskapsåret.

I tillegg er kraftlaget formueskattepliktig.

## ANLEGGSBIDRAG

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdjar.

## KOSTNADER

Kostnader vert rekneskapsført som hovudregel i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke skjønsmessig fordeling mellom periodane.

## VEDLIKEHALD

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida.

Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

## KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

## PENSJONAR

Kraftlaget sine tilsette er medlemmar av KLP. Dette er ei landsomfattande ytingsbasert pensjonsordning som vurderer alle medlemmar i ordninga under eitt. Selskapet har innarbeidd pensjonsforplikting i rekneskapen, og pensjonsforpliktingar er oppført etter aktuariemessige berekningar.

Frå 2016 er dei tilsette melde inn i to ordningar, ei lukka ordning som er ytingsbasert og ei innskotsbasert. Det er 5 tilsette i lukka ordning og 20 tilsette i innskotsordning.

Selskapet har også usikra pensjonsordning i form av tariffesta avtalefesta førtidspensjonsordning.

## REKNESKAPSPRINSIPP HELD FRAM

Ved rekneskapsføring av ytingbasert pensjon er lineær oppteningsprofil og forventta sluttlønn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og effekt av endra føresetnader vert amortisert over forventta attverande oppteningstid i den grad dei overstig 10 % av den største av pensjonsforpliktingane og pensjonsmidlane (korridor). Planendringar vert fordelt over attverande oppteningstid. Arbeidsgjevar-avgift er inkludert i tala.



## Note 1 – Varige driftsmidler

Mor				
	Transport-midler	Inventar, EDB	Tomtar og bygg	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	6 624 723	4 270 973	14 220 285	25 115 981
Tilgang i året	0	28 466	0	28 466
Avgang til anskaffingskost	0	0	0	0
Anskaffingskost pr. 31.12.	6 624 723	4 299 439	14 220 285	25 144 447
Akkumulerte av- og ned-skrivingar pr. 1.1.	6 496 631	3 917 707	4 636 789	15 051 127
Årets ordinære avskrivningar	45 759	92 588	259 569	397 916
Akkumulerte av- og ned-skrivingar pr. 31.12.	6 542 390	4 010 295	4 896 358	15 449 043
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>82 333</b>	<b>289 144</b>	<b>9 323 927</b>	<b>9 695 404</b>
Bokført verdi pr. 1.1.	128 093	353 268	9 583 506	10 064 874
<b>Prosentstøt for ordinære avskrivningar</b>	<b>12,5 %</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	

Driftsmidler vert avskrivne lineært over truleg levetid. I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 467 857.



Konsern								
	Transport- midlar	Maskiner, samband	Inventar, EDB	Fordelings- nett	Tomtar, bygg og kraft- stasjonar	Breiband	Drift- slausøyre	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	6 624 723	7 304 722	4 270 973	77 208 841	133 403 323	35 770 586	891 264	265 474 432
Tilgang i året	0	1 478 131	28 466	4 707 900	0	3 905 872	736 288	10 856 657
Avgang til anskaffingskost	0	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffingskost pr. 31.12.	6 624 723	8 782 853	4 299 439	81 916 741	133 403 323	39 676 458	1 627 552	276 331 089
Akkumulerte av- og ned-skrivingar pr. 1.1.	6 496 631	1 426 760	3 917 707	4 868 952	27 715 779	4 497 375	132 038	49 055 242
Årets ordinære avskrivningar	45 759	796 682	92 588	2 561 206	2 965 257	3 233 659	233 681	9 928 834
Akkumulerte av- og ned-skrivingar pr. 31.12.	6 542 390	2 223 442	4 010 295	7 430 158	30 681 036	7 731 034	365 719	58 984 075
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>82 333</b>	<b>6 559 406</b>	<b>289 144</b>	<b>74 486 583</b>	<b>102 722 287</b>	<b>31 945 422</b>	<b>1 261 833</b>	<b>217 347 014</b>
Bokført verdi pr. 1.1.	128 093	5 877 962	353 251	72 339 890	105 687 555	31 273 211	759 226	216 419 189
<b>Prosjentsats for ordinære avskrivningar</b>	<b>12,5 %</b>	<b>20%</b>	<b>20%</b>	<b>3,33%</b>	<b>2%</b>	<b>5-33 %</b>	<b>5%</b>	

I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 1 682 940.

Driftsmidlar vert avskrivne lineært over truleg levetid.

Anskaffingskost er historisk kost redusert med motteke statsstøtte.

Selskapet har av NVE med verknad frå 1.1.1996 fått godkjent ei oppskrivning av lågspentnett og tariffapparat med verknad for nettleigetariffen.



## Note 2 – Segmentinformasjon, rekneskap fordelt på verksemdar

Konsern								
1.000 kr	Kraft- produksjon	Distribusjon	Kraft- omsetnad	Breiband	Øvreg	Kapital	Intern trans.	Totalt
<b>Inntekter</b>								
Kraftsal	39 063	596	153 366				-2 772	190 254
Overføringsinntekter		34 976					611	35 587
Breiband				19 158			-41	19 117
Meir- (-)/ mindreinntekt (+)		-527						-527
Andre inntekter		222	273	69	25 752		-7 261	19 055
Flaskehalsinntekter		13 392						13 392
<b>Sum inntekter</b>	<b>39 063</b>	<b>48 659</b>	<b>153 639</b>	<b>19 226</b>	<b>25 752</b>	<b>-</b>	<b>-9 462</b>	<b>276 877</b>
<b>Kraftkjøp mv.</b>								
Kraftkjøp	-263	587	150 365					150 689
Nettap, eige nett		13 920						13 920
Nett-tj. overliggjande nett		11 258						11 258
Varekjøp, anna (eigedomsskatt)		-130		8 659	16 408		-2 161	22 777
<b>Sum varekjøp</b>	<b>-263</b>	<b>25 635</b>	<b>150 365</b>	<b>8 659</b>	<b>16 408</b>	<b>-</b>	<b>-2 161</b>	<b>198 643</b>
<b>Bruttoavanse</b>	<b>39 326</b>	<b>23 024</b>	<b>3 274</b>	<b>10 567</b>	<b>9 345</b>	<b>-</b>	<b>-7 301</b>	<b>78 234</b>
<b>Driftskostnader</b>								
Personalkostnader	-	9 370	843	3 663	6 112	176		20 163
Aktivert løn	-	-3 167		-785	-			-3 953
Andre driftskostnader	7 727	10 360	3 710	3 615	700	330	-7 302	19 140
Avskrivningar og nedskriving	2 706	3 501	36	3 288	398			9 929
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>10 433</b>	<b>20 063</b>	<b>4 589</b>	<b>9 780</b>	<b>7 210</b>	<b>505</b>		<b>45 279</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>28 894</b>	<b>2 961</b>	<b>-1 316</b>	<b>787</b>	<b>2 135</b>	<b>-505</b>		<b>32 953</b>



**Mor og konsern****Utrekning av meir-/mindreinntekt inklusiv KILE**

(1.000 kr)

Sum nettleigeinntekt	34 980,0
Omfordeling flaskehalsinntekter	13 392,0
Andre inntekter	249,0
<b>Sum faktisk nettleigeinntekt</b>	<b>48 621,0</b>

Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-35 956,0
Korreksjon tidlegare år	0,0
Avvik avskr./avkasting tidl. år	-868,0
KILE-kostnader	260,0
Avgifter Elhub/ FOU	-273,0
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-11 257,0

<b>"Godkjente" kostnader</b>	<b>-48 094,0</b>
------------------------------	------------------

<b>Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året</b>	<b>527,0</b>
---	--------------

**Avkastingsgrunnlag**

(1.000 kr)

Gjennomsnitt

Driftsmidler	73 397,0
Kundespesifikke anlegg	5 143,0
Felles anleggsmidler	1 719,5
Netto arbeidskapital	802,6

<b>Sum avkastingsgrunnlag</b>	<b>81 061,1</b>
-------------------------------	-----------------

<b>Avkasting i %</b>	<b>2,00%</b>
----------------------	--------------

Ved utgangen av rekneskapsåret 2022 er det under posten andre fordringar balanseført kr 3.861.765 i mindreinntekt og renter. Tilsvarande var det ved utgangen av rekneskapsåret 2021 balanseført kr 4.292.765 i mindreinntekt og renter.



**Note 3 – Fordringar med forfall seinare enn eitt år**

Mor			Konsern	
2021	2022		2022	2021
4 312 000	2 112 000	Forskottering vegprosjekt og idrettsanlegg	2 112 000	4 312 000
125 000	115 000	Andre langsiktige lån	115 000	125 000
64 989 923	43 656 884	Lån til føretak i same konsern	0	0
24 904 184	11 526 811	Lån til tilknytta selskap og felleskontrollert verksemd	11 526 811	24 904 184
94 331 108	57 410 696	Sum	13 753 811	29 341 184

Fusa Kraftlag SA har forskottert vegprosjekt i Fusa/Samnanger og lokale tiltak av velferdsmessige art i Fusa kommune med totalt MNOK 2,112 pr. 31.12.2022.

Lån til tilknytta selskap og dotterselskap blir nedbetalt over 30 år.



**Note 4 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m.**

Mor		Lønskostnad	Konsern	
2021	2022		2022	2021
4 268 250	4 073 684	Løn og feriepengar	15 327 189	15 518 981
656 169	691 809	Arbeidsgjevaravgift	2 559 107	2 480 857
653 244	368 055	Pensjonskostnader	1 413 554	1 615 532
139 611	222 123	Andre ytingar	863 446	583 617
5 717 274	5 355 672	Sum	20 163 298	20 198 988
6	6	Gjennomsnittleg tal på tilsette	24	23

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Mor, styret	Konsern, styret
Løn styrehonorar	1 255 170	53 768	268 840
Anna godtgjersle	15 087	0	0
Pensjonskostnad	12 548	0	0

Dagleg leiar er tilsett i morselskapet og kostnader til leiar vert fordelt til døtre. Dagleg leiar har ordinær lønsavtale med 3 månaders gjensidig oppseiingsfrist og er elles tilknytta bedrifta sin innskotspensjonsavtale i KLP.

Kostnader til revisor	Mor	Konsern
Revisjonshonorar	130 000	374 000
Annan rekneskapmessig bistand	60 000	165 000
Sum	190 000	539 000



## Note 5 – Skattekostnad

Mor		Skattekostnad i året kjem fram slik:	Konsern	
2021	2022		2022	2021
0	0	Betalbar inntektsskatt	1 489 405	0
281 908	319 257	Formuesskatt	319 257	281 908
-124 930	-303 816	Endring i utsett skatt	1 264 280	-1 979 281
-198 774	-16 630	Korreksjon skatt tidlegare år	-16 630	-198 774
-41 796	-1 189	Skattekostnad ordinært resultat	3 056 312	-1 896 147

## Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:

Mor			Konsern	
2021	2022		2022	2021
14 492 729	-15 194 038	Ordinært resultat før skatt	21 341 573	12 858 036
3 188 400	-3 342 688	Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (22 %)	4 695 146	2 828 768

*Skatteeffekten av følgjande postar:*

30 831	174	Permanente skilnader	174	30 831
-198 774	-16 630	Korreksjon frå tidlegare år	-16 630	-198 774
0	0	Bokført endring utsett skatt ikkje tidligare balanseført	-4 980 457	-1 494 718
-2 373 167	3 226 165	Skilnader knytt til endring i marknadsverdiar	3 226 165	-2 373 167
-970 995	-187 343	Varige skilnader knytt til fritaksmodellen	-187 343	-970 995
281 744	319 257	Formuesskatt	319 257	281 744
-41 961	-1 189	Skattekostnad	3 056 312	-1 896 147



**Mor – Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombelse skilnader og underskot til framføring:**

<b>Mellombelse skilnader:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Endring</b>
Driftsmidler	-269 569	-316 737	-47 168
Pensjonsforplikting	-353 611	-346 423	7 188
Gevinst og tapskonto	3 264 592	4 080 743	816 151
Underskot til framføring	-5 764 342	-5 160 094	604 248
Sum mellombelse skilnader	-3 122 930	-1 742 511	1 380 419
Brutto utsett skattefordel/-skyldnad	-687 045	-383 352	303 692
Netto utsett fordel i balansen	-687 045	-383 229	303 692

Utsett skattefordel er oppført i balansen frå 2021 då det er sannsynleg at underskot til framføring kan utnyttast.

**Konsern – Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombelse skilnader og underskot til framføring:**

<b>Mellombelse skilnader:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Endring</b>
Driftsmidler	7 369 211	153 691	-7 215 520
Varer	560	560	0
Fordringar	-300 000	-300 000	0
Pensjonsforplikting	1 801 997	1 091 288	-710 709
Andre skilnader	1 337 746	4 680 567	3 342 821
Gevinst og tapskonto	3 264 593	4 080 743	816 150
Underskot til framføring	-22 540 760	-24 212 336	-1 671 576
Sum mellombelse skilnader	-9 066 653	-14 505 487	-5 438 834
Brutto utsett skattefordel/-skyldnad	-1 994 664	-3 191 207	-1 196 544
Ikkje balanseført utsett skattefordel	-67 860	0	0
Bokført utsett skattefordel i balansen	-1 926 927	-3 191 207	-1 264 280

Utsett skattefordel er oppført for selskap i same skattekonsern som er vurdert sannsynleg at kan nyttiggjera seg fordelene i næraste framtid.



## Note 6 – Medlemskapital

Mor	Medlemskapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum
Eigenkapital 1.1.	438 200	4 944 833	255 916 413	261 299 446

*Endring i egenkapitalen i året*

Endring medlemskapital	3 800			3 800
Resultat i året			-15 192 849	-15 192 849
Eigenkapital 31.12.	442 000	4 944 833	240 723 564	246 110 397

Konsern	Medlemskapital	Overkurs	Annan egenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Eigenkapital 1.1.	438 200	4 944 833	241 818 463	-8 060 172	239 141 324

*Endring i egenkapitalen i året*

Kapitalauke				2 138 160	2 138 160
Endring medlemskapital	3 800				3 800
Resultat i året			5 517 153	12 768 107	18 285 260
Eigenkapital 31.12.	442 000	4 944 833	247 335 615	6 846 095	259 568 545



**Note 7 – Aksjar og partar i dotterselskap – Mor og konsern**

	Eigardel	Anskaffings- kost	Balanseført verdi	Andel resultat	Andel eigenkapital
<i>Anleggsmidler:</i>					
<b>Dotterselskap:</b>					
Hopselva Kraftverk AS	50,56%	153 000	153 000	7 610 786	705 850
Bratthus Kraftverk AS	69,80%	187 425	5 129 265	1 162 221	4 908 034
Gjønaelva Kraftverk AS	50,49%	153 000	153 000	3 995 100	3 195 884
Strøyma AS	100,00%	49 042 000	40 024 054	124 157	34 978 829
Lysna AS	100,00%	80 042 000	80 840 156	3 283 505	84 371 208
<b>Sum</b>		129 577 425	126 299 475		

**Note 8 – Aksjar og partar i tilknytt selskap – Mor og konsern**

	Eigardel	Anskaf- fingskost	Balanseført verdi	Andel resultat	Andel eigenkapital	Balanse- ført verdi: konsern
<i>Anleggsmidler:</i>						
<b>Tilknytt selskap:</b>						
Eitro Kraftverk AS	48,50%	147 000	147 000	4 673 787	4 962 453	6 022 361
Fusa Utviklingsselskap AS	49,00%	4 890 400	3 493 841	-335 716	3 444 666	3 268 698
<b>Sum</b>		5 037 400	3 640 841	4 338 071	8 407 119	9 291 058

Aksjar i Sambygg AS er seld i 2022.

Tal ovanfor knytt til andel resultat og andel eigenkapital er basert på førebelse rekneskap pr. 31.12.2022 frå tilknytt selskap.



**Note 9 – Pensjonskostnader, -midlar og -forpliktingar – Mor og konsern**

Fusa Kraftlag SA har pensjonsordning som omfattar noverande og tidlegare tilsette i selskapet.

Tilsette i morselskapet og konsernet er innmeldt i ei pensjonsordning i KLP. Ordningane gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Frå 2016 er dei tilsette melde inn i to ordningar, ei lukka ordning som er ytingsbasert og ei innskotsbasert.

I morselskapet er det i alt omfatta 6 personar i den ytingsbaserte ordninga, der det er en aktiv i 2022.

I konsernet er det totalt omfatta 21 personar, der fire er aktive i 2022. I tillegg er det totalt omfatta 19 pensjonistar i ordninga på konsernnivå, 6 av desse er tilhøyrande morselskapet.

Øvrege tilsette er i innskotsordning. Føretaket si innskuddsordning er organisert i henhold til lov om innskotspensjon. Innskotsordning medfører ikkje rekneskapsmessig forplikting.

**Mor****Pensjonskostnad**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Noverdi av pensjonsopptening i året	152 917	272 166
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	278 345	247 108
Avkasting på pensjonsmidlar	-484 325	-404 107
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	-53 063	115 167
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	-4 500	19 331
Adminstrasjonskostnadar	21 148	21 932
Netto pensjonskostnad	-36 415	156 430

**Finansiell status pr. 31.12.**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Pensjonsforplikting	14 003 735	14 746 836
Verdi av pensjonsmidlar	-12 565 972	-13 339 698
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	1 437 763	1 407 138
Estimeringsavvik	-1 485 973	-1 390 116
Arbeidsgjevaravgift (netto)	202 725	198 406
Pensjonsforplikting	154 515	215 428



**Note 9 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar held fram – Mor og konsern**

<b>Konsern</b>		
<b>Pensjonskostnad</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Noverdi av pensjonsopptening i året	865 615	1 109 416
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	1 019 261	828 677
Avkasting på pensjonsmidlar	-1 760 997	-1 355 207
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	123 879	582 886
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	28 992	93 971
Resultatføring estimatavvik	519 150	185 099
Administrasjonskostnader	81 739	83 574
Netto pensjonskostnad	753 760	945 530
<b>Finansiell status pr. 31.12.</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Pensjonsforplikting	50 749 585	53 500 459
Verdi av pensjonsmidlar	-46 595 747	-47 687 157
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	4 153 838	5 813 302
Estimeringsavvik	-5 907 646	-6 889 773
Arbeidsgjevaravgift (netto)	585 692	819 675
Netto pensjonsforplikting	-1 168 116	-256 796
Ikke resultatført aktuerielt tap	-832 977	-971 457
Pensjonsforplikting (-midlar) netto	-2 001 093	-1 228 253
<b>Økonomiske føresetnader mor og konsern:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Diskonteringsrente	3,20%	3,13%
Forventa pensjonsregulering	2,72%	3,67%
Forventa avkasting på fondsmidlar	5,40%	3,42%
Forventa lønsvekst	3,75%	2,69%
Forventa G-regulering	3,50%	5,33%



**Note 10 – Gjeld til kredittinstitusjonar**

Mor			Konsern	
2021	2022	Gjeld med mer enn fem års løpetid:	2022	2021
110 000 000	106 333 332	Gjeld til kredittinstitusjonar	106 333 332	110 000 000

Langsiktig gjeld til kredittinstitusjonar i morselskapet har løpetid på to år frå 2019, men med nedbeta-lingstid på 30 år. Langsiktig gjeld er reforhandla i 2022.

**Note 11 – Finansiell risiko – Mor og konsern**

Langsiktig utlån er i hovudsak lån til småkraftverka Fusa Kraftlag SA er medeigar i. Småverka betalar flytande rente for det meste av desse utlåna. Utlåna er finansiert med langsiktig pantelån.

Andre krav følgjer flytande rente.

Fusa Kraftlag SA har ikkje inngått kontraktar om kjøp eller levering av kraft, og det er difor ikkje finansiell risiko knytt til kraftomsetjing.

Datterselskapet Strøyma AS sin kraftomsetning har finansiell risiko rundt fastprisavtale. Risikoelement som må handterast er prisrisiko for områdepris. For 2022 hadde dette risiko-elementet ein negativ påverknad for selskapet.

Selskapet har investert MNOK 112 i ulike finansielle plasseringar. Plasseringane er fordelt på ulike nivå av anteke risiko. Finansieringsplasseringane består ved årsskiftet av følgjande plasseringar:

Marknadsbaserte verdipapir	Anskaffingskost	Verkeleg verdi / bokført verdi
Norske og utenlandske aksjefond	44 785 185	58 783 277
Eigenkapitalbevis	1 273 809	2 930 928
Kombinasjonsfond	12 250 000	14 457 771
Obligasjonar og renteplasseringar	41 677 351	43 553 089
<b>Sum</b>	<b>99 986 344</b>	<b>119 725 065</b>

Øvrige investeringar	Anskaffingskost	Bokført verdi
Norske og utenlandske eidedomsaksjar	8 708 609	4 860 752
Enkeltaksjar	5 100 915	853 071
Private equityplasseringar	2 746 843	1 363 082
Shipping	139 457	139 457
Renteplasseringar utlån	3 248 635	0
<b>Sum</b>	<b>19 944 460</b>	<b>7 216 361</b>



**Note 12 – Pantsetjingar og garantiar mv. – Mor og konsern**

Mor		Bokført gjeld som er sikra ved pant og lignande	Konsern	
2021	2022		2022	2021
119 710 277	106 333 332	Gjeld til kredittinstitusjonar	106 333 332	119 710 277

Mor		Bokført verdi av eiga stilt som sikkerheit for bokført gjeld:	Konsern	
2021	2022		2022	2021
4 400 005	4 140 436	Bygningar/(kraftstasjon)	4 140 436	4 400 005
4 312 000	2 112 000	Langsiktige fordringar	2 112 000	4 312 000
106 803	258 465	Kundefordringar	47 675 082	39 265 471
49 372 076	68 967 429	Fordring på dotterselskap	0	0
481 361	371 480	Driftstilbehør og transportmidlar	8 192 720	7 118 545
560	560	Varelager	4 365 433	3 570 821
58 672 805	75 850 370	Sum	66 485 671	58 666 842

**Andel pantsatt – Mor og konsern**

	2022	2021
Bygningar/(kraftstasjon)	200 000 000	200 000 000
Factoring	50 000 000	50 000 000
Fordring på dotterselskap	150 000 000	150 000 000
Driftstilbehør og transportmidlar	50 000 000	50 000 000
Varelager	50 000 000	50 000 000
<b>Sum</b>	<b>500 000 000</b>	<b>500 000 000</b>

Selskapet har stilt sikkerheit for konsernkonto pålydande kr 25.000.000.

**Garantiansvar – Mor og konsern**

	2022	2021
Garanti	1 500 000	1 500 000



**Note 13 – Bundne midlar**

Av innskot i bank gjeld kr 245.500 innskot av skuldig forskotstrekk for tilsette i morselskapet.  
For konsernet utgjør bundne midlar kr 768.106.

**Note 14 – Lån til nærstående selskap****Morselskap**

<b>Langsiktig lån til føretak i samme konsern</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Bratthus Kraftverk AS	2 388 888	7 790 100
Hopselva Kraftverk AS	20 594 802	29 903 399
Gjønaelva Kraftverk AS	20 673 194	27 296 424
Sum	43 656 884	64 989 923

**Av lån til dotterselskap er fylgjande ansvarleg lån, utan avtalt attendebetaling eller renter:**

Hopselva Kraftverk AS	2 086 786
Gjønaelva Kraftverk AS	917 102

Ansvarleg lån kr 5.290.100 til Bratthus Kraftverk AS er oppgjort i 2022.

**Mor/konsern**

<b>Lån til tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Eitro Kraftverk AS	11 526 811	16 204 184
Sambygg AS	0	8 700 000
Sum	11 526 811	24 904 184

Ansvarleg lån kr 5.000.000 til Sambygg AS og kr 3.685.711 til Eitro Kraftverk AS er oppgjort i 2022.



**Note 14 – Lån til nærstående selskap held fram****Morselskap – Transaksjonar med nærstående partar**

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Strømya AS	Dotterselskap	2 162 473
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Lysna AS	Dotterselskap	2 742 286
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Hopselva Kraftverk AS	Dotterselskap	77 804
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Bratthus Kraftverk AS	Dotterselskap	69 343
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Gjønaelva Kraftverk AS	Dotterselskap	140 815
Husleige	Driftsinntekt	Lysna AS	Dotterselskap	586 148
Husleige	Driftsinntekt	Strømya AS	Dotterselskap	198 317
Renteinntekt lån	Renteinntekt	Hopselva Kraftverk AS	Dotterselskap	590 239
Renteinntekt lån	Renteinntekt	Bratthus Kraftverk AS	Dotterselskap	73 305
Renteinntekt lån	Renteinntekt	Gjønaelva Kraftverk AS	Dotterselskap	630 414
Sum inntekter frå nærstående selskap				7 271 144

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Kjøp av straum	Annan driftskostnad	Strømya AS	Dotterselskap	44 637
Kjøp av tenester	Annan driftskostnad	Strømya AS	Dotterselskap	37 856
Nettleige	Annan driftskostnad	Lysna AS	Dotterselskap	6 789
Kjøp av tenester	Annan driftskostnad	Lysna AS	Dotterselskap	20 865
Sum kostnad til nærstående selskap				110 147

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Konsernkonto	Gjeld til konsernselskap	Strømya AS	Dotterselskap	-7 318 339
Konsernkonto	Gjeld til konsernselskap	Lysna AS	Dotterselskap	-10 860 833
Kortsiktig fordring	Fordring på konsernselskap	Strømya AS	Dotterselskap	17 918 338
Kortsiktig fordring	Fordring på konsernselskap	Lysna AS	Dotterselskap	10 009 444
Sum kostnad til nærstående selskap				9 748 610



## Kontantstraumoppstilling

Mor		KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	Konsern	
2021	2022		2022	2021
14 492 729	-15 194 038	Ordinært resultat før skattekostnad	21 341 573	12 858 046
-172 070	-264 434	Betalt skatt i perioden	-264 434	-281 064
592 337	397 916	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	9 928 834	11 018 650
130 009	7 188	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	-697 155	-1 023 356
-14 917 287	13 951 287	Endring i markedsplasserte likvider	12 851 487	-14 917 287
0	0	Resultatandel tilknytt selskap	-4 338 071	-1 816 005
0	0	Endring i varer	-794 612	-826 178
141 569	-152 022	Endring i kundekrav	-8 409 411	-19 867 453
-247 830	273 061	Endring i leverandørgjeld	-7 226 218	10 921 197
-8 635 661	-3 717 757	Endring i konsernmellomværender	0	0
-3 329 014	5 060 637	Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	14 057 818	11 524 763
<b>-11 945 218</b>	<b>361 838</b>	<b>Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>36 449 810</b>	<b>7 591 313</b>

		KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
-156 142	-496 323	Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-10 054 555	-10 088 652
35 527 101	12 240 633	Innbetalningar ved sal av finansielle anleggsmidlar	12 240 633	35 527 101
0	-4 941 840	Utbetalningar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	0	0
545 780	21 333 039	Utlån til nærstående selskap	0	0
283 332	13 377 373	Innbetalningar frå finansielle anleggsmidlar	13 377 373	283 332
-34 412 102	-8 061 198	Utbetalningar investeringar i finansielle anleggsmidlar	-8 061 198	-34 412 102
<b>1 787 969</b>	<b>33 451 685</b>	<b>Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar</b>	<b>7 502 254</b>	<b>-8 690 321</b>



### KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

110 000 000	0	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	110 000 000
-96 666 668	-3 666 668	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-20 593 128	-97 409 939
0	0	Innbetalinger ved kapitalinnskott	2 138 160	0
-2 199 532	-9 710 277	Netto endring i kassekreditt/kortsiktig gjeld	-9 710 277	-2 199 532
5 300	3 800	Endring av partsmidlar	3 800	5 300
-1 162 000	2 200 000	Auke i langsiktige krav	2 200 000	-1 162 000
-602 737	-970 143	Utbetalinger til allmennnyttige føremål	-970 143	-602 737
75 000	10 000	Innbetaling av langsiktig fordring	10 000	75 000
-2 995 067	-3 759	Utbetaling av kjøpsutbyte	-3 759	-2 995 067
<b>6 454 296</b>	<b>-12 137 047</b>	<b>Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>-26 925 347</b>	<b>5 711 025</b>

### Effekt av valutakursendringer på bankinnskudd, kontanter o.l.

-3 702 953	21 676 476	Netto endring i bankinnskott, kontantar o.l.	17 026 717	4 612 018
4 562 135	859 180	Behaldning av bankinnskott, kontantar o.l. pr. 1.1.	13 934 716	9 322 697
<b>859 180</b>	<b>22 535 654</b>	<b>"Behaldning av bankinnskott og verdipapir o.l. pr. 31.12."</b>	<b>30 961 434</b>	<b>13 934 716</b>



# REVISJONSMELDING



Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Postboks 6013 Postterminalen  
NO-5892 Bergen  
Norway

Tel: +47 55 21 81 00  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Fusa Kraftlag SA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert Fusa Kraftlag SAs årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

## Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

## 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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see [www.deloitte.no](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Penneo Dokumentnøkkel: UW77O-OKW-V1WUA-TOUTX-4ZUAX-6310H



Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

**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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 regnskapet, 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 internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll 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 hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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 revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Bergen, 31. mars 2023  
Deloitte AS

**Bjørn Lyse Opdal**  
statsautorisert revisor

Permeo Dokumentnøkkel: UW770-OKV8W-V1WUA-TOUTX-V2U4X-6310H



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

**BJØRN LYSE OPDAL**

**Statsautorisert revisor**

Serienummer: 9578-5990-4-2647745

IP: 81.166.xxx.xxx

2023-03-31 17:31:10 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: LIV70-OK18W-V1WUA-TOUTX-V2U4x-6310H

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

#### Hvordan bekrefte at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>









[www.fusa-kraftlag.no](http://www.fusa-kraftlag.no)