



# ÅRSRAPPORT 2021



Fusa  
kraftlag



# INNHOLD

Styreleiar har ordet .....	5
Styret i Fusa Kraftlag .....	6
Styret si årsmelding .....	7
Året 2021 .....	17
 <b>Tal frå verksemda</b>	
Nettkundar .....	18
Overføring av kraft .....	18
Produksjon småkraftverk .....	18
Målepunkt og forbruk .....	19
Nøkkeltal .....	19
Resultatrekneskap .....	20
Balanse pr. 31. desember .....	22
 <b>Notar til rekneskapen 2020</b>	
Rekneskapsprinsipp .....	27
Note 1 – Varige driftsmidlar .....	30
Note 2 – Segmentinformasjon, rekneskap fordelt på verksemder .....	32
Note 3 – Fordringar med forfall seinare enn eitt år .....	34
Note 4 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m. ....	35
Note 5 – Skattekostnad .....	36
Note 6 – Medlemskapital .....	38
Note 7 – Aksjar og partar i datterselskap – 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 kreditteinstitusjonar .....	42
Note 11 – Pantsetjingar og garantiar mv. – Mor og konsern .....	42
Note 12 – Finansiell risiko – Mor og konsern .....	43
Note 13 – Bundne midlar .....	44
Note 14 – Lån til nærmiljøende selskap .....	44
Kontantstrømoppstilling .....	46
 <b>Revisjonsmelding</b> .....	48



# STYRELEIAR HAR ORDET

## Fusa Kraftlag SA – ein viktig samfunnsaktør

Me har bak oss to lange korona-år. Covid19 har sett sitt preg på samfunnet. Også verksemda til Fusa Kraftlag og datterselskap har vore prega av dette viruset. Etter års skiftet har verksemda vendt tilbake til meir normal drift. Etter nye bestemmelser frå sentralt hald har Fusa Kraftlag SA skifta namn på nettselskapet som no heiter Lysna AS.

Kraftlaget si verksemder er samfunnskritisk. Det vil sei at det kan få store konsekvenser for samfunnet om til dømes straumnettet eller fibernettet skulle falla ut og det ikkje er mannskap til å utbretta feilen. Organiseringa under pandemien har vore slik at Lysna er i stand til å drifta straum nettet og Strøyma i stand til å drifta fibernettet. Det er ingen sjølvsgaht ting at eit lite selskap lukkast med ei slik oppgåve. Eg er stolt over at begge selskapa har lukkast.

Også i 2021 har konsernet eit solid overskott. Den viktigaste delen av overskottet kjem frå kapitalforvaltninga. Ei avkastning på over 12 % er svært bra. Det er all grunn til å gje honnør til forvaltaren Sparebanken Vest for godt arbeid og gode råd. Delar av 2021 hadde Strøyma ein maks pris på straum. Ein kunde med eit gjennomsnittsforbruk har spart over kr 8 000 med å velja Strøyma som

kraftleverandør. Men dette har kosta, og er årsaka til at styret i år ikkje rår til å betala ut kjøpsutbytte.

Nettleiga for 2021 vart halde uendra frå året før. Det er eit mål å drifta nettselskapet effektivt, og halda nettleiga på eit så lavt nivå som råd.

Stortinget har vedteke eit nytt system for nettleiga. Dette blir innført frå 1 juni 2022. Systemet ønskjer å stimulera til at kundane fordeler forbruket gjennom døgeret.

Strøyma har og fått nye kunder siste året. Det gjeld både nye fiberkunder og straumkunder. I Fusa Kraftlag sitt konsesjonsområde er det no bortimot 100% fiber dekning. Det har me all grunn til å vera stolt over.

Eg er imponert over den innsatsen som dei tsette i Fusa Kraftlag og datterselskap gjer. Eg vil derfor retta ein stor takk til alle for ein flott jobb i 2021. Stor takk til alle.



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 ålmennytig 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 (Fusa Kraftlag Nett AS). Fibernettet og straumsal, 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 (Fusa Kraftlag Nett AS) og Strøyma AS.

Lysna AS har områdekonsesjon for å bygge og drive fordelingsanlegg med spenning opp til 22 KV i delar av Bjørnafjorden kommune, tidlegare Fusa kommune.

Strøyma AS eig og driftar fibernet 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.

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

Konsernet Fusa Kraftlag SA har teikna styreansvarsforsikring som dekkar styremedlemer, leiing og tilsette som har tilknyting til styrearbeid.

### FØREMÅL

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

Føremålet til selskapet, slik det går fram av vedtekten:

- 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 verksemder med naturleg tilknyting til føremålet
  - » Å delta aktivt i tiltak med ålmennytig føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde

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

## STYRET SI ÅRSMELDING

### 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 datterselskapa har i 2021 hatt totalt 23 årsverk fordelt på 20 fast tilsette, 2 lærlingar, 1 vikar og 1 person i engasjement.

Dei tilsette er fordelt slik i dei tre selskapa: Fusa Kraftlag SA har 6 fast tilsette og 1 vikar, Lysna AS (Fusa Kraftlag Nett AS) har 10 fast tilsette og 2 lærlingar, Strøyma AS har 4 fast tilsette, og 1 person i engasjement.

Sjukefråværet i konsernet i 2021 har vore 2 % korttidsfråvær og 4,9 % langtidsfråvær.

Konsernet er IA-bedrift, og har eit godt samarbeid med Bedriftshelse 1 som støtte i HMS-arbeidet. Arbeidsmiljø-utvalet på fire medlemer har hatt 4 møter i 2021.

Også 2021 vart svært prega av pandemi og periodar med mykje heimekontor og kohortar for for å unngå smitte. Både sosiale tilstellingar, allmøter, fysiske kurs og arbeidsmøter måtte utsetjast, avlystsast eller foregå elektronisk.

Med tilsette som viser stor evne og vilje til å tilpassa seg situasjonen på best mogleg måte, har dette fungert godt, sjølv om oppgåvene til dels har mått blitt løyst på andre måtar enn først planlagt.

Alt personell som arbeider på eller nær ved spenningsførande anlegg gjennomfører kvart år lovpålagt opplæring i sikkerheitsforskrifter. Dette omfattar også praktisk og teoretisk førstehjelpsopplæring, alle tilsette deltek i førstehjelpsopplæringa. På grunn av smitteomsyn vart det i 2021 berre gjennomført teoretisk førstehjelpsopplæring.

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 2021.

### LIKEBEHANDLING

Fusa Kraftlag SA legg vekt på at tilsette av begge kjønn skal behandlast likt. Av dei fast tilsette i konsernet er 7 kvinner og 13 menn. Av styret sine 5 medlem er 2 kvinner og 3 menn.

### 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. Mynnidigheitene 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 2021 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 mogleg.

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 hjelp til forskottering av tippemidlar for å bli realisert. Det er også gitt betydelege midlar i tilskot til idrettsanlegg. 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

I mange år har Fusa Kraftlag SA gitt betydelege midlar til lag og organisasjoner. Rundt 0,45 mill. kroner vart delt ut ved den årlege tildelinga på hausten.

Tre talentfulle ungdomar fekk ungdomsstipend på kr 25 000 kvar. Det er også inngått nokre sponsoravtalar og gitt mindre løyingar frå administrasjonen gjennom året.

Fusa Kraftlag SA hadde i 2021 75-års jubileum, dette vart markert på Fjorden senter laurdag 13. november. Her var alle som fekk tildelt allmennytige midlar og ungdomsstipend spesielt invitert, og gåvediplomar vart delt ut. Det var kjekt å få visa fram alle som gjer ein innsats for eit aktivt lokalmiljø. Elles vart det servert kake og kaffi, arrangert quiz om kraftlaget og flott musikalsk underhaldning av ein av stipendmottakarane, alt i alt ei fin og enkel lokal markering.



# 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, kundehandsaming 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 datterselskapa, blant anna i form av IT- og vedlikehalds-tjenester.

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

## SMÅKRAFT

Fusa Kraftlag SA er medeigar i fleire lokale småkraftselskap og er såleis ein aktør innan kraftproduksjon. For 2020 vart det rapportert om høg produksjon og lave prisar, resultatet for 2021 viser noko lavare produksjon, men gode prisar som har gitt den beste innteninga så langt.

Det har dei siste åra vore skiftande prisar og prisprognosar for kraftmarknaden og styret har vore budd på svingingar i lønsemada til småkraftselskapa. Ser ein tilbake på 2021 der det vart gode resultat, noko det også ser ut til å bli i 2022, viser det at det er riktig å tenkja på dette 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 dei lokale småkraftselskapa.

Pr. 31.12.2021 er Fusa Kraftlag SA medeigar i fire småkraftselskap i drift: Hopselva Kraftverk AS, Bratthus Kraftverk AS, Gjønaelva Kraftverk AS og Eitro Kraftverk AS. Fusa Kraftlag SA eig over 50 % av aksjane i Hopselva, Bratthus og Gjønaelva, dei blir definert som datterselskap og inngår i konsernrekneskapet. I Eitro eig Fusa Kraftlag SA 49 %, dette er definert som tilknytta selskap.

Saman med Sunnhordland Kraftlag er Fusa Kraftlag SA del i planar om utbygging av Kvanndalselva Kraftverk i Hålandsdalen. Dette prosjektet er til konsesjonsbehandling i NVE. Det er forventa svar på konsesjonssøknaden innan kort tid.

Hopselva Kraftverk AS produserte 8,4 GWh i 2021. Realisert gjennomsnittspris for sold mengde kraft/elsertifikat utgjorde 81 øre/kWh mot 12,3 øre/kWh i 2020.

Hopselva Kraftverk AS hadde eit positivt driftsresultat på 4 mill. kroner, og positivt årsresultat på 3,3 mill. kroner.

Bratthus Kraftverk AS produserte 0,8 GWh i 2021. Realisert gjennomsnittspris for sold mengde kraft/elsertifikat utgjorde 76 øre/kWh mot 11,8 øre/kWh i 2020.

Bratthus Kraftverk AS hadde eit positivt driftsresultat på 0,37 mill. kroner, og positivt årsresultat på 0,33 mill. kroner.

Gjønaelva Kraftverk AS produserte 6,1 GWh i 2021. Realisert gjennomsnittspris for sold mengde kraft/elsertifikat utgjorde 77 øre/kWh mot 10,2 øre/kWh i 2020.

Gjønaelva Kraftverk AS hadde eit positivt driftsresultat på 2 mill. kroner, og eit positivt årsresultat på 1,3 mill. kroner.

Eitro Kraftverk AS produserte 7,7 GWh i 2021. Realisert gjennomsnittspris for sold mengde kraft/elsertifikat utgjorde 74 øre/kWh mot 8,5 øre/kWh i 2020.

Eitro Kraftverk AS har positivt driftsresultat på 3,3 mill. kroner, og eit positivt årsresultat på 2,8 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 obligasjoner, forvalta ved hjelp av ekstern profesjonell forvaltar, med moderat risiko

### Likviditetsrisiko

Langsiktig lån til morselskapet er gitt som pantelån. Renta er flytande og bunde til NIBOR, og eksponert for risiko knytt til endring i rentenivå. Likviditetsrisikoen for det langsigktige lånet blir vurdert som låg.

### 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 varierande kraftproduksjon og -prisar. Kredittrisikoen for lån ytt til småkraftverk er derfor vurdert som moderat.

Eigenkapitalen pr. 31.12.2021 var 68 % i morselskapet og 51 % i konsernet (inkl. minoritetsinteresser), mot 65,9 % og 53,6 % pr. 31.12.2020. 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

Avkastninga på den kapitalen som er plassert hos ekstern forvaltar er i tråd med styret sine forventningar. 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 tilbak. Det er framleis nokon av tidlegare investeringar plassert i enkeltsselskap 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.

Det vart eit godt resultat for kapitalforvaltninga i 2021. Avkastninga på den delen av fondsporteføljen som er plassert hos forvaltar var på heile 12,4 %.

## LYSNA AS (FUSA KRAFTLAG NETT AS)

Nettselskapet til Fusa Kraftlag SA har fått namnet Lysna AS. Lysna AS skal halda fram det gode arbeidet som er gjort dei siste 75 åra med å drifte straumnettet og distribuere straum til kundane i konsesjonsområdet.

## STYRET SI ÅRSMELDING

I 2021 vart det totalt overført 96,2 GWh inn i Lysna AS sitt distribusjonsnett. Av totalt overført mengde utgjorde lokal småkraftproduksjon 39,5 GWh.

Det er totalt ni småkraftverk med ein samla ytelse på 21,5 MW som er tilknytt distribusjonsnettet til Lysna AS.

Nettaket var på 7,7 % av overført mengde, og utgjorde 7,4 GWh. Overføring av lokal produksjon medverkar til auka tap i distribusjonsnettet. Den delen av auka tap som kjem på grunn av lokal produksjon, vert dekka inn av produsentane via innmatingstariffen.

Dei største arbeida som er gjort i 2021 var; 2 km ny høgspent linje med nettstasjon til eit fiskeanlegg, ein ny nettstasjon til eit smoltanlegg, og ombygging av tre nettstasjoner i mast til nettstasjon på bakken. I tillegg er det investert i nytt AMS-system.

Eigeninvestering utgjorde 7,5 mill.kroner, i tillegg vart det betalt inn anleggsbidrag på 4,2 mill.kroner frå kundar.

Distribusjonsnettet til Lysna AS består av 242 nettstasjoner, 448 km lågspentnett (av dette 131 km jordkabel) og 188 km høgspentnett (av dette 50 km jord-/sjøkabel).

I 2021 var det 5 større driftsavbrot i straumnettet, utfalla var i eige høgspentnett. Årsaka til driftsavbrot var feil på teknisk utstyr og driftsavbrot på grunn av snø/trefall på luftlinjene i høgspentnettet.

For 2021 hadde Lysna AS ein KILE-kostnad på 0,42 mill. kroner, av dette var 0,05 mill. kroner for planlagde utkoplinger og 0,37 mill. kroner for uvarsle utkoplinger.

(KILE-kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikkje-levert energi).

Lysna AS utfører på vegne av Direktoratet for Samfunnsikkerhet 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 internkontrollsysten knytt til elektriske anlegg for bedrifter og landbruk.

Lysna AS har avtale med Eviny Elsikkerhet AS som utfører dei fysiske kontrollane.

## NETTLEIGE

Det vart i 2021 overført 88,9 GWh til sluttbrukarar i konsejsjonsområdet. Nettleigesatsane for alle kundegrupper vart halde uendra frå 2020. Nettinntekter for 2021 utgjorde totalt 34,9 mill. kroner. Lysna AS hadde i 2021 ei tillaten inntekt 38,9 mill. kroner, og hadde dermed mindreinntekt i 2021.

Mindreinntektssaldoen auka til 4,3 mill. kroner. Denne kan hentast inn frå kundane seinare år.

Driftsresultat 2021 for Lysna AS er 1,76 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 84,4 GWh straum til sluttbrukarar i 2021. Av dette vart det sold 24,6 GWh til kundar utanfor tidlegare Fusa kommune.

Det er hard konkurranse i kraftmarknaden, og Strøyma AS arbeider heile tida med å tilpassa kraftproduktta. Produktta som blir tilbydd skal vera enkle å forstå for kundane.

Etter eit 2020 med rekordlåge straumprisar vart det meste av 2021 i andre enden av skalaen. På hausten 2020 var det god magasinfylling og det var forventa låge straumprisar også i 2021. Ein kald og tørr start på året førte til prisoppgang allereie frå årsskifte, manglande magasinfylling og ein tørr sommar gjorde også at prisane var høge gjennom sommaren.

Når hausten og regnet kom fekk magasina påfyll, andre faktorar i marknaden gjorde at prisane ikkje gjekk ned, men steig til nye rekordnivå. Saman med høge prisar vart også forskellane mellom dei ulike prisområda og systemprisen utfordrande for aktørar i omsetningsbransjen.

Det var stort mediefokus på dei høge straumprisane heile hausten og det merkast at kundane vart meir opptekne av straumavtalane sine.

Veldig mange av våre kundar har og har hatt Strøyma Garantert i ei årrekke. Dette produktet følgjer

marknadsprisen, men har eit pristak som gjer at dersom straumprisen kjem over eit visst nivå er kunden garantert å ikkje betale meir enn det avtalte pristaket. Kundane som har hatt dette produktet i 2021 har hatt ein svært gunstig avtale gjennom heile året. Ein gjennomsnittskunde med eit forbruk på 20 0000 kWh pr år, sparte i 2021 over 8 000 kroner ved å ha denne avtalen.

Det at prisendringa kom brått og ikkje var forventa i marknaden gjorde at ein ikkje klarte å sikre Strøyma Garantert godt nok. Det vart utover året også store utfordringar med forskjellen mellom områdepris og systempris. I marknaden er det berre systemprisen som kan sikrast. Historisk sett har det ikkje vore store forskjellar mellom systempris og områdepris, men i 2021 fekk desse forskjellane eit nytt risikobilde for oss som leverandør.

Det er viktig for konsernet å vera ein lokal, trygg og påliteleg leverandør og Strøyma Garantert vart vidareført som produkt, med dei pristaka som vart sett for kundane i Bjørnfjorden gjennom heile året.

Det var eit svært gunstig pristak for kundane og det kom til mange nye kundar hausten 2021. Som følgje av den gunstige prisen kundane våre har hatt i 2021 er resultatet for straumsalet negativt med 9,8 mill.kroner.

I haust var fokuset mest på lokale kundar og det å bli sett i eigen kommune. Populariteten rundt Strøyma Garantert førte til 46 % kundevekst frå oktober til januar, mange av desse var lokale kundar som framleis har eit kundeforhold i 2022.

Det har blitt jobba aktivt for å få fleire bedriftskundar frå nærområdet, og frå oktober og ut året vart det registrert 27 nye anlegg.

World Kinect Energy Services er Strøyma AS sin samarbeidspartner for handtering av kraft. Strøyma vart sertifisert av DNV med kvalitetsmerket Trygg Strømhandel i 2021. Denne sertifiseringa skal sikra at straumsalet blir utført etter bestemte retningslinjer som ivaretak kundane sine rettar.



## BREIBAND

Kundevekst i 2021 var som forventa, ein stor del av hustandar i vårt leveranseområde er tilknytt fibernettet allereie. Totalt har Strøyma AS omlag 1950 fiberkundar fordelt på private og bedrifter. Det er jamn og god vekst i både privat- og bedriftsmarknaden.

I 2021 har det vore jobba med legging av nye sjøkablar, oppgradering av elektronikk i fibernettet, oppkopling av nye kundar og implementering av nytt faktura- og kundesystem. Det er også starta leveranse av Elbil-ladar til private og bedrifter.

Det blir arbeidd med nye konsept og produkt, sensorteknologi er det ein har mest fokus på.

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

Omsetning for breibandstenester var 19 mill. kroner. Det vart investert 2,25 mill. kroner i fibernettet i 2021. I hovudsak gjeld investeringane utstyr og arbeid i samband med auka kundevekst samt nødvendig reinvestering i oppgradering av utstyr og fiberlinjer.

Driftsresultat for breibandsverksemda betrar seg for kvart år, og for 2021 enda resultatet på eit negativt beløp på 0,3 mill.kroner

Driftsresultat 2021 for Strøyma AS totalt er negativt med 10,2 mill. kroner.

## FRAMTIDIG UTVIKLING

Fusa Kraftlag SA med datterselskap ønskjer å vera ei lokal verksemde som leverer gode produkt og tenester til kundane. 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 monopolverksemde 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 framtidsretta 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. Dette skal sikre at krava nettselskapet har rundt offentlege anskaffingar vert stetta. Alliansesamarbeidet er også svært viktig for å sikre utvikling av gode framtidsretta tekniske løysingar som er praktiske for selskap på vår størrelse.

Medlemskap i interesseorganisasjonane Energi 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 myndigheter på ein god måte.

Strøyma AS samarbeider med Bergen Fiber og Altibox for fibertenester. Det blir også jobba med samarbeidspartnarar innan sensorteknologi 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. 31.12.2021. Rekneskapen viser ei omsetning på 141,0 mill. kroner for konsernet, og 6,5 mill. kroner for morselskapet. Konsernet har eit positivt resultat på 14,8 mill. kroner, medan morselskapet har eit positivt resultat på 14,5 mill. kroner.

Varige driftsmidlar er pr 31.12.2021 bokført med 218,9 mill. kroner for konsernet og 10,1 mill. kroner for morselskapet.

Styret foreslår følgjande disponering av årsoverskot i morselskap:

Overføring til eigenkapital: 14,5 mill. kroner.

## HENDINGAR ETTER BALANSEDAGEN

I januar 2022 vart alle aksjene i AS Sambygg selt. Lån til AS Sambygg vart gjort opp, og Fusa Kraftlag SA sitt engasjement i AS Sambygg vart avvikla.

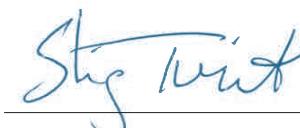
Eikelandsosen, 4. mai 2022



Magne Djuvik  
Styreleiar



Ranveig Næss  
Nestleiar



Stig Tveit  
Styremedlem



Atle Kvåle  
Styremedlem



Anette G. Berge  
Styremedlem



Tove Hjartnes Fosså  
Dagleg leiar





# ÅRET 2021

Tenk å vera så heldig å få leia eit konsern som har vore i drift i 75 år! Sjølv om også 2021 var prega av pandemi, heimekontor og mindre sosial kontakt, klarte me å få til ei flott markering av jubileet på Fjorden senter 13. november.

Eg er utrulig stolt, imponert og audmjuk for det arbeidet som er gjort i alle dei 75 åra kraftlaget har eksistert. Det er alt det som er gjort frå før oppstart og fram til no som gjer at me i dag har eit moderne og velfungerande konsern, med gode moglegheitar for vidare utvikling. Når ein rundar eit jubileum er det på sin plass å retta ein takk bakover til alle som har bidrige på vegen!

Lokalsamfunnet er viktig for Fusa kraftlag. For å drifta eit lokalt lite energikonsern er me heilt avhengige av at kundane ønsker å bruka oss og er tilfreds med arbeidet vårt. Vår jobb er å levere gode framtidretta tenester til kundane i datterselskapa, det ønsker me å halda fram med i lang tid.

Vidare er det viktig at me som selskap også legg vekt på i størst mogleg grad å bruke og støtte opp under lokalt næringsliv for å oppretthalde eit levande og allsidig lokalmiljø.

Det er ein fantastisk gjeng som jobbar i Fusa Kraftlag SA, Strøyma AS og Lysna AS, saman formar me framtida til konsernet. Det er ei glede å sam arbeide med kvar og ein.

Takk til eit aktivt styre for gode diskusjonar og konstruktive tilbakemeldingar.

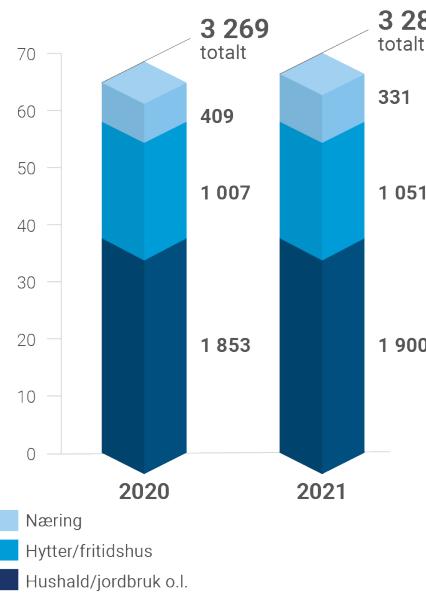
Til alle medlem og kundar, tusen takk for at de vel å bruka ein lokal aktør. Me skal gjere vårt aller beste for at det skal løne seg for deg og lokalsamfunnet å bruke oss.

*Tove Hjartnes Fosså*

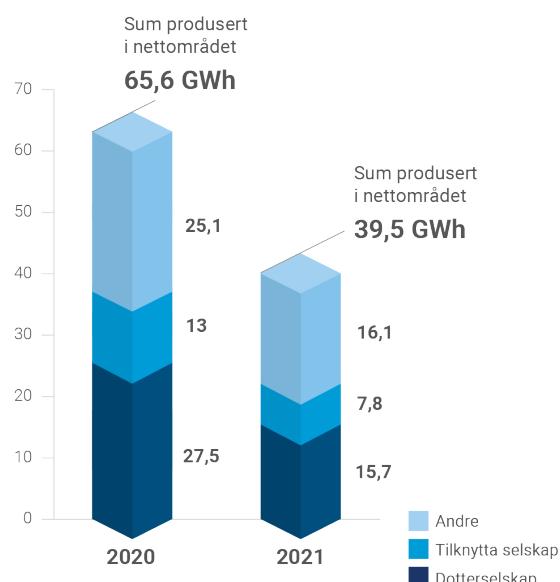
Tove Hjartnes Fosså  
Dagleg leiar

# TAL FRÅ VERKSEMDA

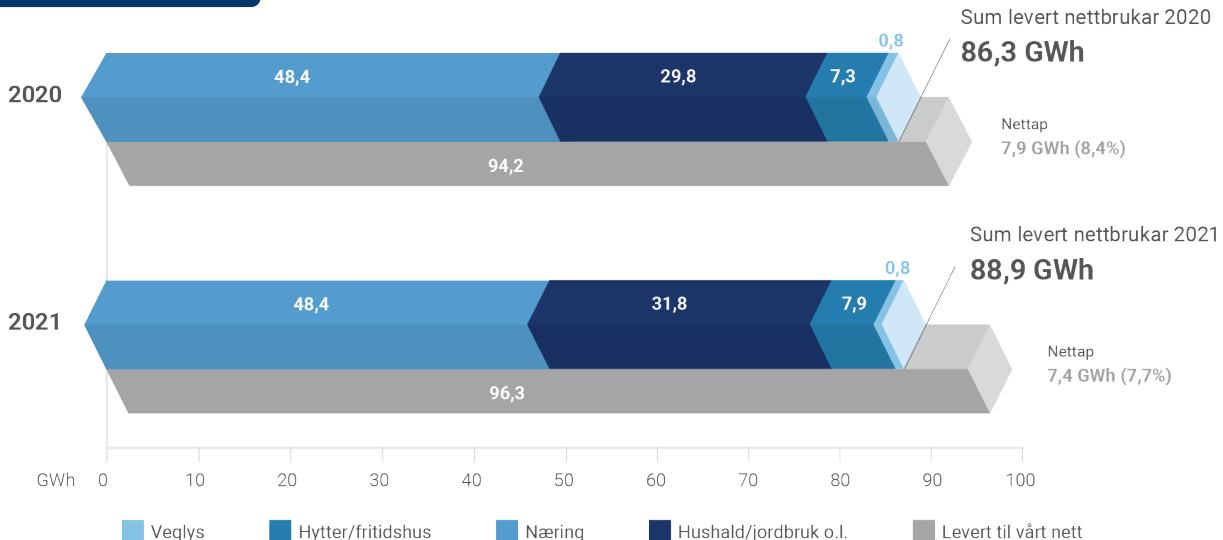
## Lysna – Nettkundar



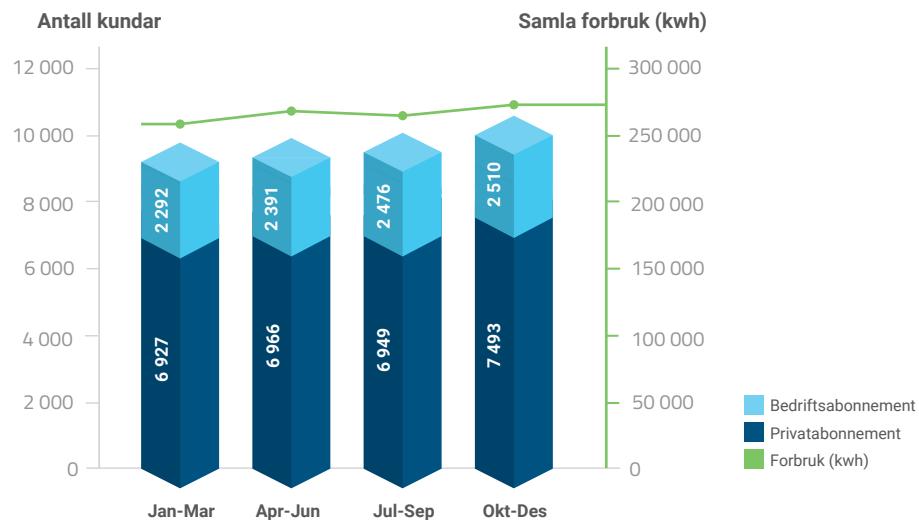
## Produksjon småkraftverk



## Overføring til Lysna



## Strøyma – Målepunkt og forbruk



## Fusa Kraftlag konsern – Nøkkeltal konsern

	Enhet	2020	2021
Sal nettenester	Tkr	32 544	38 035
Sal breibandstenester	Tkr	17 723	18 867
Sal kraft	Tkr	17 803	46 360
Sal produsert kraft	Tkr	3 125	12 480
Andre inntekter	Tkr	9 888	36 656
Brutto driftsinntekter	Tkr	81 083	152 398
Driftsresultat før avskrivninger	Tkr	16 088	17 530
Margin	%	19,8	11,5
Av-/nedskrivninger	Tkr	11 062	11 019
Driftsresultat	Tkr	5 025	(2 496)
Årsresultat	Tkr	10 816	11 025
Årleg investering	Tkr	9 582	10 089
Totalkapital	Tkr	418 623	466 671
Eigenkapital	Tkr	224 832	239 141
Eigenkapitalprosent	%	53,7	51,2
Nettkundar	Tal	3 269	3 282
Kraftkundar	Tal	3 068	4 262
Breibandskundar	Tal	1 895	1 986

## Resultatrekneskap

					Konsern	
					2021	2020
Mor				DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER		
2020	2021	NOTAR				
0	0	2	Energisal	65 195 171	25 758 979	
0	0	2	Inntekter overføring	38 164 795	32 543 860	
,	,	2	Breibandsinntekter	18 844 140	17 606 628	
7 207 943	6 508 934	2	Øvrig energisalg	18 833 667	5 173 234	
7 207 943	6 508 934		Sum driftsinntekter	141 037 773	81 082 701	
			Endring beholdn. varer under tilvirkn. og ferdigvarer			
0	0	2	Aktivering investeringsarbeid	-3 932 407	-4 407 605	
0	2 915	2	Energikjøp	76 221 427	18 076 525	
0	0	2	Overføringstenester	12 685 611	10 448 595	
58 400	2 465	2	Varekjøp breiband og øvrege varekjøp	15 349 888	8 830 040	
5 766 915	5 717 274	4, 9	Lønskostnader	20 198 988	19 286 677	
588 805	592 337	1	Ordinær avskrivning	11 018 650	11 062 027	
1 063 558	688 015	4	Annan driftskostnad	11 995 693	12 761 188	
7 477 677	7 003 005		Sum driftskostnader	143 537 850	76 057 447	
<b>-269 734</b>	<b>-494 071</b>		<b>Driftsresultat</b>	<b>-2 500 076</b>	<b>5 025 255</b>	

**Resultatrekneskap forts.**

Mor				Konsern	
2020	2021	NOTAR	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER	2021	2020
6 444 489	0		Inntekt frå investering i datterselskap	0	0
1 981 853	1 627 866		Renteinntekt	987 730	988 155
109 026	292 218		Motteke aksjeutbyte	292 218	109 026
3 696 178	5 624 025	12	Gevinst sal verdipapir	5 624 025	3 696 178
4 164 766	10 787 123		Urealisert verdiendring verdipapir	10 787 123	4 164 766
-396 559	0		Nedskrivning finansielle anleggsmidlar		
-2 338 324	-1 850 570	12	Rentekostnad	-2 655 117	-3 336 568
0	-1 493 862	12	Tap på sal verdipapir	-1 493 862	0
0	0	8	Resultatandel tilknytta selskap	1 816 005	169 512
13 661 429	14 986 800		Resultat av finanspostar	15 358 122	5 791 069
<b>13 391 695</b>	<b>14 492 729</b>		<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>12 858 046</b>	<b>10 816 324</b>
<b>150 525</b>	<b>-41 796</b>	5	<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>-1 896 147</b>	<b>-803 102</b>
<b>13 241 170</b>	<b>14 534 525</b>		<b>Resultat i året</b>	<b>14 754 193</b>	<b>11 619 426</b>
			<b>Minoritetsinteresser</b>	<b>2 570 668</b>	<b>-1 875 393</b>

2020	2021	NOTAR	OVERFØRINGAR
1 500 000	0	6	Gåver til almennytige formål
8 741 170	14 534 525	6	Avsett til annan eigenkapital
3 000 000	0	6	Utdeling av kjøpsutbyte
13 241 170	14 534 525		Sum overføringar

## Balanse pr. 31. desember

Mor				Konsern	
2020	2021	NOTAR	EIGA	2021	2020
			<b>Anleggsmidlar Immateriell eiga</b>		
258 299	383 229	5	Utsett skattefordel	3 191 207	1 211 926
			<b>Varige driftsmidlar</b>		
5 183 490	5 183 490	1	Tomtar og boligeigedomar, kraftanlegg	101 287 538	103 816 075
4 659 574	4 400 005	1	Bygninger	4 400 005	4 659 574
0	0	1	Fordelingsnett og breibandsnett	106 098 144	108 424 087
657 987	481 361	1	Maskiner, transportmidlar og inventar	7 118 545	3 141 544
10 501 051	10 064 856		Sum varige driftsmidlar	218 904 232	220 041 280
			<b>Finansielle anleggsmidlar</b>		
121 357 635	121 357 635	7	Investeringar i dotterselskap	0	0
65 535 703	64 989 923	3	Lån til føretak i same konsern	0	0
14 259 863	14 259 863	8	Investeringar i tilknytta selskap	14 472 210	12 656 205
25 187 516	24 904 184	3	Lån til tilknytta selskap og felles kontrollert verksemد	24 904 184	25 187 516
3 150 000	4 312 000	3	Langsiktige krav	4 312 000	3 150 000
1 017 758	1 017 758		Investeringar i aksjar og andelar	1 017 758	1 017 758
200 000	125 000	9	Pensjonsmidlar	1 440 318	311 359
230 708 475	230 966 363	3	Andre fordringar	125 000	200 000
241 467 825	241 414 448		Sum finansielle anleggsmidlar	46 271 470	42 522 838
			<b>Sum anleggsmidlar</b>	<b>268 366 909</b>	<b>263 776 044</b>

**Balanse forts.**

Mor				Konsern	
2020	2021	NOTAR	EIGA	2021	2020
			<i>Omlaupsmidlar</i>		
560	560		<b>Materiallager</b>	3 570 821	2 744 643
			<b>Fordringar</b>		
248 372	106 803		Kundefordringar	39 265 471	19 398 018
6 444 489	6 416 646		Fordring på konsernselskap	0	0
1 015 784	1 080 754	2	Andre fordringar	6 998 729	2 648 913
7 708 645	7 604 203		Sum fordringar	46 264 200	22 046 931
			<b>Investeringar</b>		
120 732 194	134 534 481	12	Markedsbaserte verdipapir	134 534 481	120 732 194
120 732 194	134 534 481		Sum investeringar	134 534 481	120 732 194
4 562 135	859 180	13	<b>Bankinnskot, kontantar o.l.</b>	13 934 716	9 322 697
133 003 534	142 998 424		Sum omlaupsmidlar	198 304 217	154 846 465
374 471 358	384 412 870		<b>SUM EIGA</b>	466 671 131	418 622 514

## Balanse pr. 31. desember

Mor				Konsern	
2020	2021	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2021	2020
			<i>Eigenkapital</i>		
			<i>Innskoten eigenkapital</i>		
432 900	438 200	6	Medlemskapital	438 200	432 900
4 944 833	4 944 833	6	Overkursfond	4 944 833	4 944 833
5 377 733	5 383 033		Sum innskoten eigenkapital	5 383 033	5 377 733
			<i>Opptent eigenkapital</i>		
241 381 888	255 916 413	6	Annan eigenkapital	241 818 463	229 634 939
241 381 888	255 916 413		Sum opptent eigenkapital	241 818 463	229 634 939
			Minoritetsinteresser	-8 060 172	-10 630 840
246 759 621	261 299 446		Sum eigenkapital	239 141 324	224 381 832
			<i>Gjeld</i>		
			<i>Avsetjing for forpliktingar</i>		
160 567	346 423	9	Pensjonsforpliktingar	352 093	166 237
160 567	346 423		Sum avsetjing for forpliktingar	352 093	166 237

**Balanse forts.**

Mor				Konsern	
2020	2021	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2020	2021
<b>Anna langsiktig gjeld</b>					
96 666 668	110 000 000	10, 11	Gjeld til kreditinstitusjonar	110 000 000	96 666 668
0	0		Anna langsiktig gjeld	38 715 650	39 458 921
0	0		Ansvarleg lånekapital	18 422 212	18 422 212
96 666 668	110 000 000		Sum anna langsiktig gjeld	167 137 862	154 547 801
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
11 909 809	9 710 277	11	Gjeld til kreditinstitusjonar	9 710 277	11 909 809
482 235	234 405		Leverandørgjeld	15 545 815	4 624 618
370 000	281 064	5	Betalbar skatt	281 064	370 000
359 566	-2 884 044		Skuldige offentlege avgifter	7 490 039	7 030 750
3 001 996	6 929		Gjeld til medlemmer	6 929	3 001 996
8 667 441	0		Gjeld til konsernselskap	27 005 726	12 589 471
6 093 455	5 418 370		Annan kortsiktig gjeld	60 039 850	39 526 644
30 884 502	12 767 001		Sum kortsiktig gjeld		
<b>127 711 737</b>	<b>123 113 424</b>		<b>Sum gjeld</b>	<b>227 529 805</b>	<b>194 240 682</b>
<b>374 471 358</b>	<b>384 412 870</b>		<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>466 671 131</b>	<b>418 622 514</b>

Fusa, 4. mai 2022

Magne Djuvik  
StyreleiarRanveig Næss  
NestleiarAtle Kvåle  
StyremedlemStig Tveit  
StyremedlemTove Hjartnes Fosså  
Dagleg leiarAnette G. Berge  
Styremedlem



# Notar til rekneskapen 2021

## Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapsloven av 1998 og god rekneskapskikk i Noreg.

### KONSOLIDERINGSPRINSIPP

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

Det er brukt einsarta rekneskapsprinsipp i rekneskapa til konsernet. Alle vesentlege transaksjonar og mellomvarende 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 kapita-len.

Aksjar i datterselskap er eliminert i konsernrekneskapen.

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

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende 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 utbytte frå selskapa vert inntektsført som annan finansinntekt.

### FINANSIELLE INSTRUMENT

Finansielle instrument, herunder aksjar og obligasjoner, som

- er klassifisert som omlaupsmidlar,
- inngår i ein handelsportefølje med henblikk på vidaresal,
- vert omsett på børs, autorisert marknadslass eller tilsvarande regulert marknad i utlandet, og
- har god eigarspreiing og likviditet

er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Andre investeringar er vurdert til lågaste av gjennomsnitt-leg anskaffingskost og verkeleg verdi på balansedagen.

### MATERIALLAGER

Materiallageret er vurdert til lavaste av verkeleg verdi og anskaffingskost.

## Rekneskapsprinsipp held fram

### INNTEKTER FRÅ KRAFTOVERFØRING

Nettdrifa 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 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 renteberekna med rentesats fastsett av NVE og blir ført attende til kundane. Mindre-inntekt kan tilsvarende renteberekna og krevjast inn frå kundane.

### INNTEKTER FRÅ ENERGISAL

Inntekter frå energisal vert rekneskapsført ved levering. Realiserte inntekter frå fysisk og finansiell handel i ener-gikontraktar 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.

### FORDRINGER

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 LIKNANDE

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

### SKATTAR

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

Egedomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatrekneskapen.

Skatt på overskot vert stilt saman med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapital-transaksjonar, 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.

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-ting på over 10.000 kVA er pålagt naturressurs-skatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh.

## Rekneskapsprinsipp held fram

### SKATTAR HELD FRAM

Naturressursskatten vert samordna med overskotsskatten slik at naturressursskatt som overstig overskotsskatten er ein forskotsbetalt skatt som vert framført med rentegodtgjersle. I den grad naturres-sursskatten 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 grunnrente-inntekt 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

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.

### 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 yttingsbasert pensjonsordning som vurderer alle medlemmar i ordninga under eitt. Selskapet har innarbeidd pensjonsforplikting i rekneskapen, og pensjonsforpliktingar er oppført etter aktuarmessige berekningar.

Frå 2016 er dei tilsette melde inn i to ordningar, ei lukka ordning som er yttingsbasert og ei innskotsba-sert. Det er 8 tilsette i lukka ordning og 18 tilsette i innskotsordning.

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

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

**Note 1 – Varige driftsmidlar**

<b>Mor</b>	<b>Transport-midlar</b>	<b>Inventar, EDB</b>	<b>Tomtar og bygg</b>	<b>Sum</b>
Anskaffingskost pr. 1.1.	6 624 723	4 114 831	14 220 285	24 959 839
Tilgang i året	0	156 142	0	156 142
Avgang til anskaffingskost	0	0	0	0
Anskaffingskost pr. 31.12.	6 624 723	4 270 973	14 220 285	25 115 982
<hr/>				
Akkumulerte av- og ned-skrivingar pr. 1.1.	6 336 858	3 744 727	4 377 210	14 458 795
Årets ordinære avskrivningar	159 774	172 995	259 569	592 338
Avgang akkumulert anskaffeseskost	0	0	0	0
Akkumulerte av- og ned-skrivingar pr. 31.12.	6 496 632	3 917 722	4 636 779	15 051 133
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>128 093</b>	<b>353 268</b>	<b>9 583 506</b>	<b>10 064 855</b>
Bokført verdi pr. 1.1.	287 666	370 119	9 843 064	10 500 856
<hr/>				
<b>Prosentsats for ordinære avskrivningar</b>	<b>12,5 %</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	

Driftsmidlar vert avskrivne lineært over truleg levetid.

<b>Konsern</b>								
	<b>Transportmidlar</b>	<b>Maskiner, samband</b>	<b>Inventar, EDB</b>	<b>Fordelingsnett</b>	<b>Tomtar, bygg og kraftstasjoner</b>	<b>Breiband</b>	<b>Driftslausøyre</b>	<b>Sum</b>
Anskaffingskost pr. 1.1.	6 624 723	3 276 584	4 114 831	74 361 624	133 252 360	33 755 658	0	255 385 780
Tilgang i året	0	4 028 138	156 142	2 847 217	150 963	2 014 928	891 264	10 088 652
Avgang til anskaffingskost	0	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffingskost pr. 31.12.	6 624 723	7 304 722	4 270 973	77 208 841	133 403 323	35 770 586	891 264	265 474 432
Akkumulerte av- og ned-skrivningar pr. 1.1.	6 336 858	793 023	3 744 727	2 411 476	24 776 699	0	0	38 062 783
Årets ordinære avskrivningar	159 774	633 737	172 995	2 457 475	2 939 069	4 497 375	132 038	10 992 462
Akkumulerte av- og ned-skrivningar pr. 31.12.	6 496 632	1 426 760	3 917 722	4 868 951	27 715 768	4 497 375	132 038	49 055 245
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>128 091</b>	<b>5 877 962</b>	<b>353 251</b>	<b>72 339 890</b>	<b>105 687 555</b>	<b>31 273 211</b>	<b>759 226</b>	<b>216 419 189</b>
Bokført verdi pr. 1.1.	287 865	611 278	664 590	73 527 959	108 475 661	33 755 645	2 718 281	220 041 280
<b>Prosentsats 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 2 485 043

Driftsmidler 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 oppskriving av lågspennett og tariffapparat med verknad for nettleigetariffen.

**Note 2 – Segmentinformasjon, rekneskap fordelt på verksemder**

Konsern								
1.000 kr	Kraft- produksjon	Distribusjon	Kraft- omsetnad	Breiband	Småkraft	Øvreg	Kapital	Totalt
<b>Inntekter</b>								
Kraftsal	12 479,7	132,2	46 227,6					58 839,6
Overføringsinntekter		35 360,0						35 360,0
Breiband			18 867,2					18 867,2
Meir- (-)/mindreinntekt (+)		2 674,9						2 674,9
Andre inntekter		282,2	139,1	124,8	277,2	26 191,6		27 014,9
Gjennomfakturering/ kompensasjonsordning		2 411,5	7 229,7					9 641,2
Sum inntekter	12 479,7	40 860,7	53 596,5	18 992,0	277,2	26 191,6		152 397,7
<b>Kraftkjøp mv.</b>								
Kraftkjøp	298,6	611,3	53 255,9					54 165,8
Nettap, eige nett		5 513,0						5 513,0
Nett-tj. overliggjande nett		12 685,6						12 685,6
Varekjøp, anna (eigedomsskatt)		2 451,4	7 228,3	7 923,9		17 614,9		35 218,5
Sum varekjøp	298,6	21 261,3	60 484,2	7 923,9		17 614,9		107 582,9
<b>Bruttoavanse</b>	<b>12 181,1</b>	<b>19 599,4</b>	<b>-6 887,7</b>	<b>11 068,1</b>	<b>277,2</b>	<b>8 576,7</b>		<b>44 814,8</b>
<b>Driftskostnader</b>								
Personalkostnader	-	9 462,8	211,0	3 335,1	169,0	6 868,8	152,0	20 198,7
Aktivert løn	-	-3 169,7		-762,7		-		-3 932,4
Andre driftskostnader	2 705,7	3 145,9	23,7	4 551,1		592,3		11 018,6
Avskrivningar og nedskrivning	2 999,0	9 359,3	2 664,5	4 249,4	23,0	636,6	93,9	20 025,6
Sum driftskostnader	5 704,7	18 798,3	2 899,2	11 372,9	192,0	8 097,7	245,8	47 310,6
<b>Driftsresultat</b>	<b>6 476,4</b>	<b>801,1</b>	<b>-9 786,8</b>	<b>-304,8</b>	<b>85,2</b>	<b>479,0</b>	<b>-245,8</b>	<b>-2 495,7</b>
<b>Netto finansresultat</b>	<b>-1 516,0</b>	<b>34,1</b>	<b>7,5</b>	<b>8,4</b>	<b>-</b>	<b>30,6</b>	<b>14 956,2</b>	<b>13 520,8</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>4 960,4</b>	<b>835,2</b>	<b>-9 779,3</b>	<b>-296,5</b>	<b>85,2</b>	<b>509,6</b>	<b>14 710,4</b>	<b>11 025,2</b>

**Mor og konsern**

<b>Utrekning av meir-/mindreinntekt inklusiv KILE</b>		<b>Avkastingsgrunnlag</b>
(1.000 kr)		(1.000 kr) Gj.snitt
Sum nettleigeinntekt	35 360,0	Driftsmidlar 72 130,5
Andre inntekter	289,0	Kundespesifikke anlegg 3 286,5
Sum faktisk nettleigeinntekt	35 648,9	Felles anleggsmidlar 1 004,5
Fastsett initiativ inntekt i eige nett (-)	-25 999,0	Netto arbeidskapital 764,2
Korreksjon tidlegare år	0,0	Sum avkastingsgrunnlag 77 184,7
Avvik avskr./avkasting tidl. år	425,0	Avkasting i % 1,03%
KILE-kostnader	185,5	
Avgifter Elhub/ FOU	-12 685,6	
Kostnader ved overliggende nett (-)	-249,7	
«Godkjente» kostnader	-38 323,8	
Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året	-2 674,8	

Ved utgangen av rekneskapsåret 2021 er det under posten andre fordringar balanseført kr 4.292.765 i mindreinntekt og renter. Tilsvarande var det ved utgangen av rekneskapsåret 2020 balanseført kr 1.583.142 i mindreinntekt og renter.

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

Mor		Konsern	
2020	2021	2021	2020
3 150 000	4 312 000	Forskottering vegprosjekt og idrettsanlegg	4 312 000
200 000	125 000	Andre langsiktige lån	125 000
65 535 703	64 989 923	Lån til føretak i same konsern	0
25 187 516	24 904 184	Lån til tilknytta selskap og felleskontrollert verksemد	24 904 184
94 073 220	94 331 108	Sum	29 341 184
			28 537 516

Fusa Kraftlag SA har forskottert vegprosjekt i Fusa/Samnanger og lokale tiltak av velferdsmessige art i Fusa kommune med totalt MNOK 4,312 pr. 31.12.2021.

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

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

Mor			Konsern	
2020	2021	Lønskostnad	2021	2020
4 371 226	4 268 250	Løn og feriepengar	15 518 981	15 042 234
723 621	656 169	Arbeidsgjevaravgift	2 480 857	2 395 240
548 006	653 244	Pensjonskostnader	1 615 532	1 266 056
124 061	139 611	Andre ytingar	583 617	583 145
5 766 914	5 717 274	Sum	20 198 989	19 286 675
6	6	Gjennomsnittleg tal på tilsette	23	23

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Mor, styret	Konsern, styret
Løn styrehonorar	1 230 768	73 980	258 000
Anna godtgjersle	14 212	0	0
Pensjonskostnad	12 107	0	0

Dagleg leiar er tilsett i morselskapet og kostnadar 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	95 000	368 000
Annan rekneskapsmessig bistand	50 000	109 525
Skatterådgjeving	104 685	121 685
Sum	249 685	599 210

Skatterådgjeving inkluderer honorar til samarbeidande selskap Deloitte Advokater med kr 44.185.

**Note 5 – Skattekostnad**

Mor			Konsern	
2020	2021	Skattekostnad i året kjem fram slik:	2021	2020
370 000	281 908	Formuesskatt	281 908	370 000
-258 299	-124 930	Endring i utsett skatt	-1 979 281	-1 211 926
38 824	-198 774	Korreksjon skatt tidlegare år	-198 774	38 824
150 525	-41 796	Skattekostnad ordinært resultat	-1 896 147	-803 102

**Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:**

Mor			Konsern	
2020	2021		2021	2020
13 391 695	14 492 729	Ordinært resultat før skatt	12 858 036	10 816 324
2 946 173	3 188 400	Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (22 %)	2 828 768	2 379 591
<b>Skatteeffekten av følgjande postar:</b>				
1 880 107	30 831	Permanente skilnader	30 831	622 468
38 824	-198 774	Korreksjon fra tidlegare år	-198 774	38 824
-3 398 380	0	Bokført endring utsett skatt ikkje tidligare balanseført inklusiv endring i skattesats	-1 494 718	-2 466 376
-829 006	-2 373 167	Skilnader knytt til endring i marknadsverdiar	-2 373 167	-890 416
-857 193	-970 995	Varige skilnader knytt til fritaksmodellen	-970 995	-857 193
370 000	281 744	Formuesskatt	281 744	370 000
150 524	-42 124	Skattekostnad	-1 896 147	-803 102

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

<b>Mellombelse skilnader:</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>Endring</b>
Driftsmidlar	-316 737	-257 975	58 762
Varer	560	560	0
Fordringar	0	-218	-218
Pensjonsforplikting	-346 423	-160 567	185 856
Andre skilnader	0	0	0
Gevinst og tapskonto	4 080 743	5 100 931	1 020 188
Underskot til framføring	-5 160 094	-5 845 380	-685 286
Sum mellombelse skilnader	-1 741 951	-1 162 649	579 302
Brutto utsett skattefordel/-skyldnad	-383 229	-255 783	127 446
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0	0
Netto utsett fordel i balansen	-383 229	-255 783	127 446

Utsett skattefordel er oppført i balansen fra 2020 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>2021</b>	<b>2020</b>	<b>Endring</b>
Driftsmidlar	153 691	-4 110 666	-4 264 357
Varer	560	560	0
Fordringar	-300 000	-300 218	-218
Pensjonsforplikting	1 091 288	123 779	-967 509
Andre skilnader	4 680 567	1 583 142	-3 097 425
Gevinst og tapskonto	4 080 743	5 100 931	1 020 188
Underskot til framføring	-24 212 336	-7 894 844	16 317 492
Sum mellombelse skilnader	-14 505 487	-5 497 316	9 008 171
Brutto utsett skattefordel/-skyldnad	-3 191 207	-1 211 926	1 979 281
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0	0
Bokført utsett skattefordel i balansen	-3 191 207	-1 211 926	1 979 281

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

**Note 6 – Medlemskapital**

Mor	Medlemskapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
Eigenkapital 1.1.	432 900	4 944 833	241 381 889	246 759 622
<i>Endring i eigenkapitalen i året</i>				
Endring medlemskapital	5 300			5 300
Gåver til allmennytige føremål				0
Avsett kjøpsutbyte				0
Resultat i året			14 534 525	14 534 525
Eigenkapital 31.12.	438 200	4 944 833	255 916 414	261 299 446

Konsern	Medlemskapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Eigenkapital 1.1.	432 900	4 944 833	229 634 939	-10 630 840	224 381 832
<i>Endring i eigenkapitalen i året</i>					
Endring i eigenkapitalen i året	5 300				5 300
Endring medlemskapital					0
Gåver til allmennytige føremål					0
Avsett kjøpsutbyte			14 754 193		14 754 193
Resultat i året			-2 570 668	2 570 668	0
Eigenkapital 31.12.	438 200	4 944 833	241 818 463	-8 060 172	239 141 324

## Note 7 – Aksjar og partar i datterselskap – Mor og konsern

	Eigardel	Anskaffings-kost	Balanseført verdi	Andel resultat	Andel eigenkapital
<b>Anleggsmidlar:</b>					
<b>Datterselskap:</b>					
Hopselva Kraftverk AS	50,56%	153 000	153 000	1 685 061	-6 753 255
Bratthus Kraftverk AS	69,80%	187 425	187 425	230 434	-1 196 017
Gjønaelva Kraftverk AS	50,49%	153 000	153 000	655 329	-800 166
Strøyma AS	100,00%	49 042 000	40 024 054	-7 971 911	34 854 671
Lysna AS	100,00%	80 042 000	80 840 156	1 397 394	81 097 701
Sum		129 577 425	121 357 635		

Det er gjort konvertering av fording til aksjar i Fusa Kraftlag Nett AS og Strøyma AS til verkeleg verdi i 2020.

Bokført verdi av aksjane tilsvrar kontinuitetsverdi av netto overførte eigedelar.

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

	Eigardel	Anskaf-fingskost	Balanseført verdi	Andel resultat	Andel eigenkapital	Balanse-ført verdi: konsern
<b>Anleggsmidlar:</b>						
<b>Tilknytta selskap:</b>						
Eitro Kraftverk AS	48,50%	147 000	147 000	1 348 575	288 971	1 348 575
Sambygg AS	40,00%	618 222	10 619 022	356 858	9 519 222	9 519 222
Fusa Utviklingsselskap AS	49,00%	4 890 400	3 493 841	110 573	14 666	3 604 414
Sum		5 655 622	14 259 863	1 816 006	9 822 859	14 472 210

Tal ovanfor knytt til andel resultat og andel eigenkapital er basert på førebelse rekneskap pr. 31.12.2021 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 yttingsbasert og ei innskotsbasert.

Øvrege tilsette er i innskotsordning. Føretaket si innskuddsordning er organisert i henhold til lov om innskotspensjon.

Innskotsordning medfører ikkje rekneskapsmessig forplikting.

#### Mor

Pensjonskostnad	2021	2020
Noverdi av pensjonsopptening i året	272 166	264 109
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	247 108	294 890
Avkasting på pensjonsmidlar	-404 107	-454 978
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	115 167	104 021
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	19 331	19 234
Adminstrasjonskostnadar	21 932	42 710
Resultatføring estimataavvik	0	0
Resultatført planendring	0	0
Netto pensjonskostnad	156 430	165 965

#### Finansiell status pr. 31.12.

	2021	2020
Pensjonsforpliktning	14 746 836	14 456 023
Verdi av pensjonsmidlar	-13 339 698	-13 227 538
Netto pensjonsforpliktning (før arbeidsgjevaravgift)	1 407 138	1 228 485
Estimeringsavvik	-1 390 116	-1 316 282
Arbeidsgjevaravgift (netto)	198 406	173 216
Pensjonsforpliktning	215 428	85 419

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

<b>Konsern</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Pensjonskostnad</b>		
Noverdi av pensjonsopptening i året	1 109 416	1 028 053
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	828 677	991 994
Avkasting på pensjonsmidlar	-1 355 207	-1 536 333
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	582 886	483 714
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	93 971	78 474
Resultatføring estimatavvik	185 099	0
Administrasjonskostnader	83 574	133 815
Netto pensjonskostnad	945 530	696 003

<b>Finansiell status pr. 31.12.</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Pensjonsforplikting	53 500 459	48 352 905
Verdi av pensjonsmidlar	-47 687 157	-43 438 633
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	5 813 302	4 914 272
Estimeringsavvik	-6 889 773	-5 118 869
Arbeidsgjevaravgift (netto)	819 675	692 912
Netto pensjonsforplikting	-256 796	488 315
Ikke resultatført aktuerelt tap	-971 457	-692 912
Pensjonsforplikting (-midlar) netto	-1 228 253	-204 597

<b>Økonomiske føresetnader mor og konsern:</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Diskonteringsrente	1,90%	1,70%
Forventa pensjonsregulering	1,73%	1,24%
Forventa avkasting på fondsmidlar	3,70%	3,10%
Forventa lønsvekst	2,75%	2,25%
Forventa G-regulering	2,50%	2,00%

**Note 10 – Gjeld til kreditinstitusjonar**

Mor			Konsern		
2020	2021	Gjeld med mer enn fem års løpetid:	2021	2020	
96 666 668	110 000 000	Gjeld til kreditinstitusjonar	110 000 000	96 666 668	

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

Langsiktig gjeld er reforhandla i 2022.

**Note 11 – Pantsetjingar og garantiar mv. – Mor og konsern**

Mor			Konsern		
2020	2021	Bokført gjeld som er sikra ved pant og lignande	2021	2020	
108 576 477	119 710 277	Gjeld til kreditinstitusjonar	119 710 277	108 576 477	

Mor			Konsern		
2020	2021	Bokført verdi av eiga stilt som sikkerheit for bokført gjeld:	2021	2020	
4 659 574	4 400 005	Bygningar/(kraftstasjon)	4 400 005	4 659 574	
3 150 000	4 312 000	Langsiktige fordringar	4 312 000	3 150 000	
248 372	106 803	Kundefordringar	39 265 471	19 398 018	
53 723 801	49 372 076	Fordring på datterselskap	0	0	
657 987	481 361	Driftstilbehør og transportmidlar	7 118 545	3 141 544	
0	560	Varelager	3 570 821	2 744 643	
62 439 734	58 672 805	Sum	58 666 842	33 093 779	

I tillegg er det gitt pant i avtale om falleige, samt leigerett til kraftanlegg. Det er også bundne bankkonto med midlar som skal dekkja minimum eitt års renter.

Garantiansvar – Mor og konsern	2021	2020
Garanti	1 500 000	1 500 000

## Note 12 – Finansiell risiko – Mor og konsern

Langsiktig utlån er for det meste lån til småkraftverka Fusa Kraftlag SA er medeigar i. Det vert betalt flytande rente for ein del av utlåna. Låna er finansiert med langsigte lån. Lånet er reforhandla i 2022.

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 fastprisavtaler og produktet Strøyma Garantert. Risikoelementa som må handterast er prisrisiko for både systempris og områdepris, i tillegg til forbruksprofil og valuta. For 2021 endra fleire av risikoelementa seg uforutsett mykje i negativ retning for selskapet.

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

<b>Marknadsbaserte verdipapir</b>	<b>Anskaffingskost</b>	<b>Verkeleg verdi / bokført verdi</b>
Norske og utenlandske aksjefond	37 785 187	64 274 602
Eigenkapitalbevis	1 273 809	3 216 408
Kombinasjonsfond	12 250 000	15 011 360
Obligasjonar og renteplasseringar	40 616 603	42 863 756
<b>Sum</b>	<b>91 925 600</b>	<b>125 366 125</b>

<b>Øvrige investeringar</b>	<b>Anskaffingskost</b>	<b>Bokført verdi</b>
Norske og utenlandske eigedomsaksjar	8 708 609	4 297 232
Enkeltaksjar	5 100 915	1 432 111
Private equityplasseringar	3 499 315	2 337 374
Shipping	289 457	289 457
Rentepllasseringar utlån	3 248 635	0
<b>Sum</b>	<b>20 846 932</b>	<b>8 356 173</b>

**Note 13 – Bundne midlar**

Av innskot i bank gjeld kr 255.763 innskot av skuldig forskotstrekk for tilsette i morselskapet. For konsernet utgjer bundne midlar kr 773.233.

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

<b>Langsiktig lån til føretak i samme konsern</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Bratthus Kraftverk AS	7 790 100	7 928 989
Hopselva Kraftverk AS	29 903 399	30 246 141
Gjønaelva Kraftverk AS	27 296 424	27 360 573
Sum	64 989 923	65 535 703

Av lån til datterselskap er fylgjande ansvarleg lån, uten avtalt attendebetaling eller renter:

	<b>2021</b>
Bratthus Kraftverk AS	5 290 100
Hopselva Kraftverk AS	10 195 786
Gjønaelva Kraftverk AS	6 576 450

**Mor/konsern**

<b>Lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert verksemid</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Eitro Kraftverk AS	16 204 184	16 204 184
Sambygg AS	8 700 000	8 700 000
Sum	24 904 184	24 904 184

Av lån til knyttet selskap nevnt over, er fylgjande ansvarleg lån, utan avtalt attendebetaling eller renter:

Eitro Kraftverk AS	3 685 711
--------------------	-----------

Ansvarleg lån kr 5.000.000 til Sambygg AS er oppgjort i 2022.

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

<b>Transaksjonsgruppe</b>	<b>Linje</b>	<b>Motpart</b>	<b>Forhold til motparten</b>	<b>2021</b>
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Strømya AS	Datterselskap	2 620 936
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Lysna AS	Datterselskap	2 505 360
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Hopselva Kraftverk AS	Datterselskap	57 751
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Bratthus Kraftverk AS	Datterselskap	32 048
Administrasjonstenester	Driftsinntekt	Gjønaelva Kraftverk AS	Datterselskap	131 019
Husleige	Driftsinntekt	Lysna AS	Datterselskap	646 031
Husleige	Driftsinntekt	Strømya AS	Datterselskap	256 248
Renteinntekt lån	Renteinntekt	Hopselva Kraftverk AS	Datterselskap	281 090
Renteinntekt lån	Renteinntekt	Bratthus Kraftverk AS	Datterselskap	41 910
Renteinntekt lån	Renteinntekt	Gjønaelva Kraftverk AS	Datterselskap	384 558
Sum inntekter frå nærtstående selskap				6 956 951

<b>Transaksjonsgruppe</b>	<b>Linje</b>	<b>Motpart</b>	<b>Forhold til motparten</b>	<b>2021</b>
Kjøp av straum	Annan driftskostnad	Strømya AS	Datterselskap	53 324
Kjøp av tenester	Annan driftskostnad	Strømya AS	Datterselskap	73 556
Nettleige	Annan driftskostnad	Lysna AS	Datterselskap	56 727
Kjøp av tenester	Annan driftskostnad	Lysna AS	Datterselskap	41 196
Sum kostnad til nærtstående selskap				224 803

**Kontantstraumoppstilling**

Mor		Konsern		
2020	2021	KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2021	2020
13 391 695	14 492 729	Ordinært resultat før skattekostnad	12 858 046	10 816 324
-370 000	-172 070	Betalt skatt i perioden	-281 064	-370 000
588 805	592 337	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	11 018 650	11 062 027
-80 374	130 009	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	-1 023 356	-759 544
396 559	0	Nedskrivn. av finansielle eidegar utan kontanteffekt	0	0
-4 164 766	-14 917 287	Endring i markedsplasserte likvider	-14 917 287	-4 164 766
0	0	Resultatandel tilknytta selskap	-1 816 005	-169 512
3 666 018	0	Endring i varer	-826 178	921 935
18 476 573	141 569	Endring i kundekrav	-19 867 453	498 718
-3 448 076	-247 830	Endring i leverandørgjeld	10 921 197	202 608
2 222 952	-8 635 661	Endring i konsernmellomværender	0	0
-10 447 008	-3 329 014	Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	11 524 763	2 372 209
<b>20 232 378</b>	<b>-11 945 218</b>	<b>Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>7 591 313</b>	<b>20 409 999</b>

**KONTANTSTRAUM FRÅ  
INVESTERINGSAKTIVITETAR**

-23 000	-156 142	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidlar	-10 088 652	-12 464 394
108 478 165	0	Innbetalinger ved sal av driftsmidlar til kontinuitet		
-389 154	0	Endring ved sal av pensjonsforpliktelse til kontinuitet		
-120 780 210	0	Utbetalinger ved investering i aksjar til kontinuitet		
	35 527 101	Innbetalinger ved sal av finansielle anleggsmidlar	35 527 101	
-16 244 409	545 780	Utlån til nærmilande selskap	0	0
389 000	283 332	Innbetalinger frå finansielle anleggsmidlar	283 332	389 000
-700 000	-34 412 102	Utbetalinger investeringar i finansielle anleggsmidlar	-34 412 102	-700 000
<b>-29 269 608</b>	<b>1 787 969</b>	<b>Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar</b>	<b>-8 690 321</b>	<b>-12 775 394</b>

**KONTANTSTRAUM FRÅ  
FINANSIERINGSAKTIVITETAR**

0	110 000 000	Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	110 000 000	15 684 129
-3 333 332	-96 666 668	Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-97 409 939	-40 083 332
11 909 809	-2 199 532	Netto endring i kassekreditt/kortsiktig gjeld	-2 199 532	11 909 809
-569 600	5 300	Utbetalingar av partsmidlar	5 300	-569 600
0	-1 162 000	Auke i langsiktige krav	-1 162 000	0
-1 534 516	-602 737	Utbetalingar til allmennytige føremål	-602 737	-1 534 516
0	75 000	Innbetaling av langsiktig fordring	75 000	0
-1 499 357	-2 995 067	Utbetaling av kjøpsutbytte	-2 995 067	-1 499 357
<b>4 973 004</b>	<b>6 454 296</b>	<b>Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>5 711 025</b>	<b>-16 092 867</b>

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

-4 064 226	-3 702 953	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	4 612 018	-8 458 261
8 626 363	4 562 135	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	9 322 697	17 780 957
<b>4 562 135</b>	<b>859 180</b>	<b>"Behaldning av bankinnskot og verdipapir o.l. pr. 31.12."</b>	<b>13 934 716</b>	<b>9 322 697</b>

# REVISJONSMELDING

**Deloitte.**

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

Tel: +47 55 21 81 00  
[www.deloitte.no](http://www.deloitte.no)

Til styret i Fusa Kraftlag SA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert Fusa Kraftlag SAs årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoene og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoene og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoene i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoene 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 og konsernet 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 rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slike intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilskiktede 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.

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

© Deloitte AS

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets 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 avviklet.

***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 avgjøre 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, utfører vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

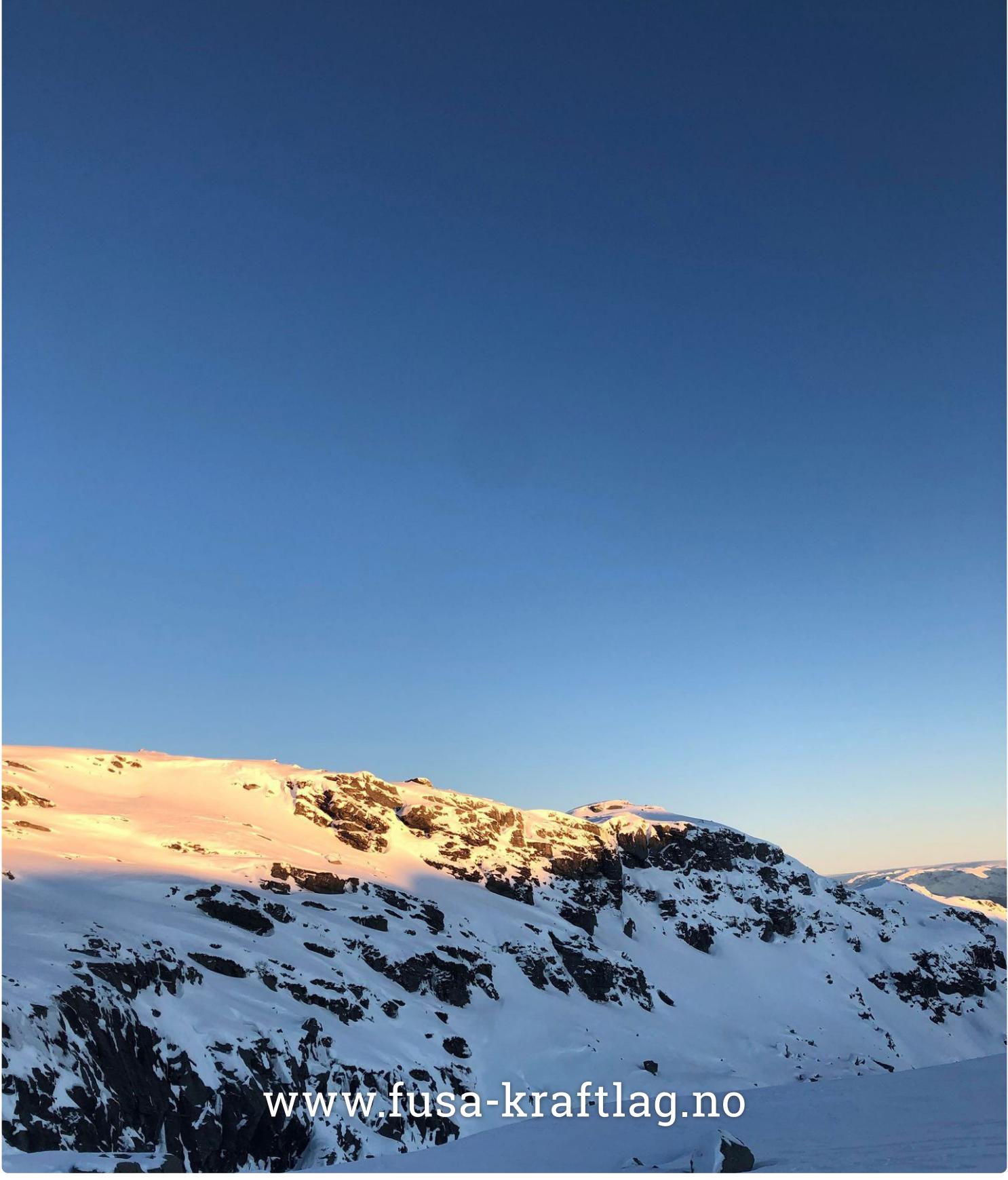
- identifiserer og vurderer vi risikoene for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoene 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 uttelser, 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 og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende nettoopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhente revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets 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 datoene for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

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, 13. mai 2022  
Deloitte AS



**Bjørn Lyse Opdal**  
statsautorisert revisor



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