



////////// **ÅRSBERETNING
OG KONSERNREGNSKAP
2021**



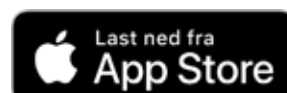
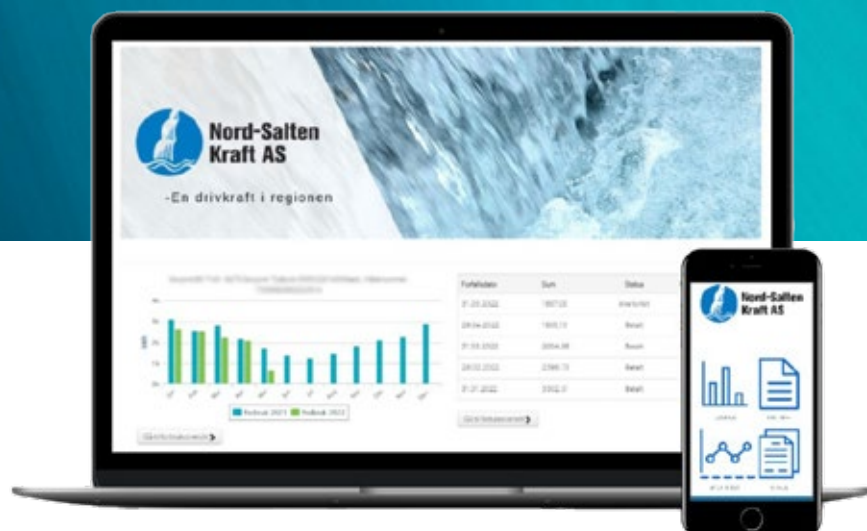
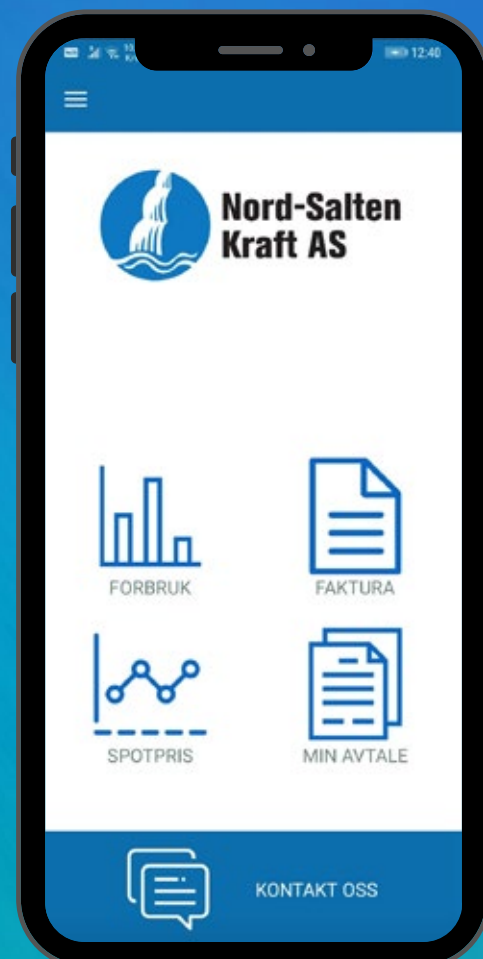
**Nord-Salten
Kraft Holding AS**

Nord-Salten Kraft med egen kundeapp

Vi ønsker å være tilgjengelige der kundene våre er, og de er på mobil.

Vi lanserte i mai 2022 kundeappen «MinKraft». Våre strømkunder, både privat- og bedriftskunder, har derfor fått et utvidet digitalt tilbud. Det er som å ha Min Side tilgjengelig, med stor grad av brukervennlighet, på mobil.

Med vår kundeapp får man oversikt over forbruk, faktura, spotpris og strømvtale.



ÅRSBERETNING OG KONSERNREGNSKAP 2021



Innhold

Nye ansatte	4
Styrets årsberetning	6
Konsernregnskap	13
Resultatregnskap	18
Balanse	19
Kontantstrøm	22
Noteopplysninger	23

Et folkenært selskap i vekst

Hils på de 14 nyansatte som har valgt Nord Salten Kraft.

Ved utgangen av 2021 var vi 54 ansatte i Nord-Salten Kraft. I løpet av 2021 og hittil i 2022 har vi fått mange nye kolleger, og det er med stolthet og stor glede vi presenterer dem her. Nord-Salten Kraft er et framtidsrettet energikonsern med et solid fagmiljø. Vi tilbyr spennende arbeidsoppgaver og utviklingsmuligheter for de som vil bo og arbeide i Nord-Salten. Konsernet spiller en viktig rolle i det grønne skiftet i Nord-Salten. Vår energiproduksjon er basert på fornybare kilder og vårt strømnnett muliggjør samfunns- og næringsutvikling, bosetting og elektrifisering av transport og havbruk. Konsernet er i vekst som følge av økte oppgaver, og vi har fremdeles behov for flere kolleger! For tiden har vi ledig stilling som Prosjektingeniør i Kystnett og Produksjonsplanlegger/prosjektingeniør i NSK Kraftproduksjon. Les mer på www.nordsaltenkraft.no/ledigstilling

**Klaus Hvassing**

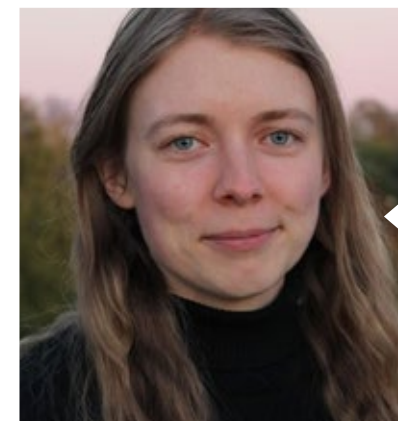
63 år, fra Narvik
Administrerende direktør

Nord-Salten Kraft Holding
Ansatt 15.10.2021

**Tord Steen Larsen**

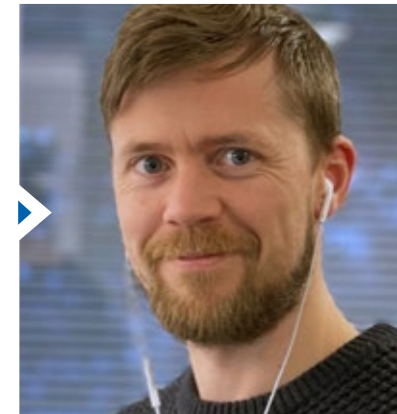
33 år, fra Kjøpsvik,
Materialforvalter

Kystnett
Ansatt 07.02.2022

**Marie Valøy**

26 år, fra Meløy
Trainee

Nord-Salten Kraft
Ansatt 02.05.2022

**Torstein Skogvold**

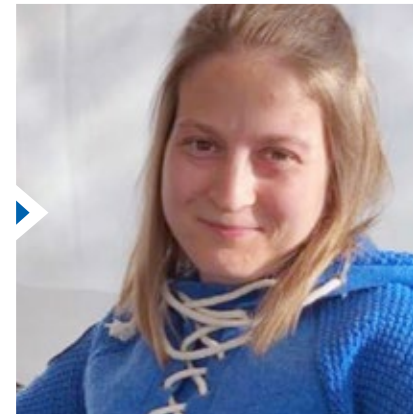
37 år, fra Kjøpsvik
Kundebehandler

Nord-Salten Kraft
Ansatt 01.01.2021

**William Sæther Høvik**

18 år, fra Ballangen,
Lærling Energimontør

Kystnett
Begynner 09.08.2022

**Sandra Furuhaugen**

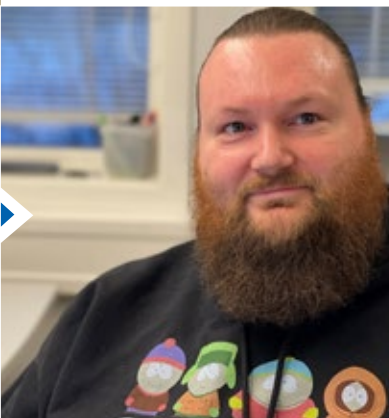
32 år, fra Ulsvåg
Regnskapssjef

Nord-Salten Kraft Holding
Begynner 08. 08. 2022

**Anders Mork Ytterdahl**

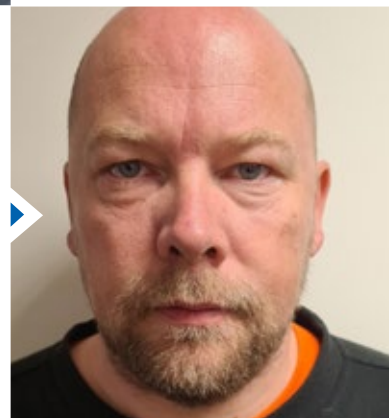
40 år, fra Namsos
IKT-ansvarlig

Nord-Salten Kraft Holding
Ansatt 25.10.2021

**Freddy Johansen**

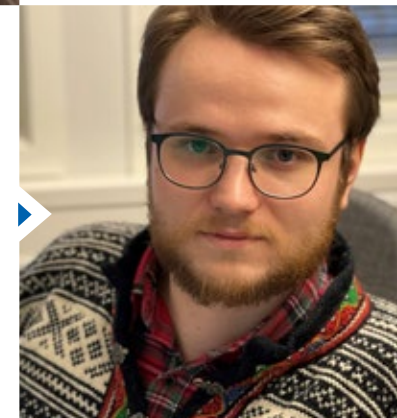
44 år, fra Steigen
Fagarbeider

Nord-Salten Kraft
Ansatt 16.08.2021

**Emil Risvik Buseth**

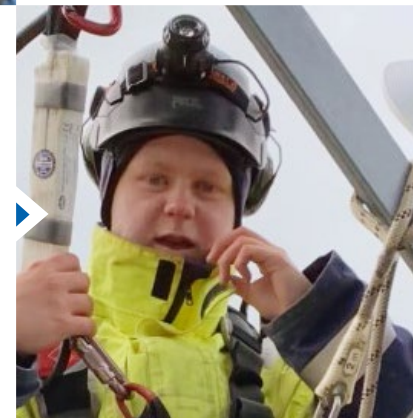
26 år, fra Melhus
Fagansvarlig måling/avregn

Kystnett
Ansatt 01.11.2021

**Joakim Berg Johansen**

21 år, fra Engeloja i Steigen
Telekommunikasjonsmontør

Nord-Salten Kraft
Ansatt 01.06.2022

**Lasse Hanssen**

38 år, fra Steigen
Prosjektingeniør

Nord-Salten Kraft
Ansatt 20.09.2021

**Petter Steinbakk**

20 år, fra Steigen
Energimontør

Kystnett
Ansatt 03.01.2022

**Tor-Arne Strand**

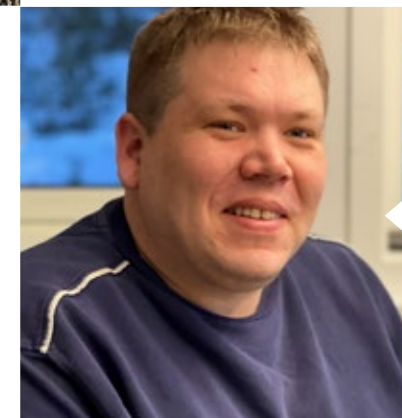
54 år, fra Sørkil i Hamarøy,
DLE-ingeniør

Kystnett
Ansatt 31.01.2022

**Fredrik Sjøfjell**

31 år, fra Narvik,
Trainee

Kystnett
Begynner 01.07.2022



Styrets beretning 2021

Konsernet Nord-Salten Kraft har lange og sterke tradisjoner i Hamarøy, Steigen, Sørfold og tidligere Tysfjord kommuner. Konsernets kjernevirksomhet er produksjon, distribusjon og omsetning av kraft, og bredbåndsvirksomhet.

Selskapets hovedkontor ligger på Ulvsvåg i Hamarøy kommune. Selskapet har avdelingskontor i Bogen i Steigen, Kjøpsvik i Narvik og Rekvatn i Hamarøy.

Driftsåret 2021 for konsernet Nord-Salten Kraft

Konsernregnskapet for Nord-Salten Kraft inkluderer også de heleide datterselskapene.

Konsernet består av følgende selskap:

Nord-Salten Kraft Holding AS

Eier: 5 A-aksjonærer og 4.451 B-aksjonærer.

Nord-Salten Kraft AS

Eier: Nord-Salten Kraft Holding AS (100 %)

Kystnett AS

Eier: Nord-Salten Kraft Holding AS (100 %)

Konsernet Nord-Salten Kraft har et årsresultat på 18,3 millioner kroner etter skatt og selskapets egenkapital er pr 31.12.21 på 739 millioner kroner.

Samlet omsetning for 2021 endte på 266 millioner kroner. Driftsresultat endte på 56 millioner kroner. Resultat før skatt ble 50 millioner kroner og endelig årsresultat etter skatt ble 18,3 millioner kroner. EBITDA var i 2021 på 101 millioner kroner. Konsernets samlede egenkapital er per 31.12.21 på 739 millioner kroner. Egenkapitalen utgjorde 57,3 % ved utgangen av året. Se for øvrig regnskapsnote hvor dette fremkommer.

Konsernets samlede investeringer i egne driftsmidler i regnskapsåret beløper seg til 26 millioner kroner inkludert 3,6 millioner kroner i anlegg under utførelse. Investeringene ble i 2021 dels finansiert over driften og dels ved økt langsiktig gjeld.

Konsernet har endret prinsipp for regnskapsmessig behandling av estimatavvik knyttet til pensjonsforpliktelsen. Estimativikene føres fra og med 2021 direkte mot egenkapitalen. Endringen gjøres for å unngå store svingninger i resultatet som følger av endrede forutsetninger i aktuarberegningen de enkelte år. Tallene for 2020 er omarbeidet for å vise sammenlignbare tall og effekter. Pensjonskostnaden for 2020 er redusert med kr 31.527.941,-.

Klaus Hvassing ble ansatt som ny administrerende direktør i Nord-Salten Kraft konsernet fra 15. oktober 2021, etter at Stein Valle så tragisk gikk bort i september som følge av alvorlig kreftsykdom.

Etter tidligere adm. direktørs bortgang tiltrådte sittende styremedlem (Klaus Hvassing) som ny adm. direktør fra høsten 2021. I den forbindelse ble varamedlem (Beate Rahka-Knutsen) tatt inn som fast møtende representant i styret og signerer derfor på Styrets årsberetning og selskapets Årsregnskap for 2021. Nytt styre vil formelt bli valgt på den ordinære generalforsamlingen i juni 2022.

Nord-Salten Kraft Holding AS

Morselskapet Nord-Salten Kraft Holding AS er ansvarlig for eierutøvelse i datterselskapene gjennom fastsettelse av overordnede konsernføringer. Morselskapet er også intern tjenesteleverandør til datterselskapene innen økonomi/regnskap, ledelse, administrasjon, sentralbord, markedsføring, personal og IKT.

Etter ny konsernorganisering er det Nord-Salten Kraft Holding AS som har alle vesentligste forpliktelser overfor bank. Morselskapet finansierer videre overfor datterselskapene. Nord-Salten Kraft Holding AS har et positivt årsresultat på 20,4 millioner kroner etter skatt og selskapets egenkapital er pr 31.12.21 på kr 748 millioner kroner. Styret foreslår at det deles ut kr 3,289 per aksje i utbytte til aksjonærene for 2021, til sammen 12,8 millioner kroner og 7,6 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Etter styrets oppfatning gir framlagte resultatregnskap og balanse med noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter i samsvar med regnskapsloven § 3-3 at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Forutsetningene er basert på budsjett og resultatprognoser for 2022, og selskapets langsiktige prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Nord-Salten Kraft AS

Nord-Salten Kraft AS sin virksomhet består av eierskap og drift av kraftstasjonene, kraftsalg til sluttbruker, eierskap og utleie av lokalt bredbåndnett og eierskap og utleie av noen boliger. Den samlede omsetningen endte på 144 millioner kroner. Driftsresultatet ble 51 millioner kroner, mens resultat etter skatt ble 17 millioner kroner. Det disponeres 10 millioner kroner i utbytte til morselskapet, mens kroner 7 millioner kroner avsettes til annen egenkapital.



KRAFTPRODUKSJON

Kraftverkene Slunka, Rekvatn, Sagfossen, Forsanvatn og Raukforsen hadde en samlet produksjon i 2021 på 270,2 GWh, mot 295,4 GWh i 2020. Volumet i 2021 er 1 GWh lavere enn gjennomsnittet de siste 10 årene, når det korrigeres med normalproduksjon fra Raukforsen kraftverk.

Gjennomsnittlig spot kraftpris for området Nord-Norge (NO4) ble 35,74 øre/kWh, mot 9,36 øre/kWh i 2020. Systemprisen var 63,34 øre/kWh. I selskapets policy for salg av kraftproduksjonen er det bestemt at deler av forventet produksjon selges på terminkontrakter. I 2021 ga disse kontraktene oss en kraftpris på 29,9 øre/kWh.

Magasinbeholdningen er ved årsskiftet 2021/2022 rundt 5% under normalen. Snømengden var på samme tid rundt 25 % over normalen.

Det ble totalt investert 40,7 millioner kroner i kraftverkene i 2021, i all hovedsak knyttet til pågående utbygging av Raukforsen kraftverk.

KRAFTOMSETNING

NSK selger kraft til sluttbrukere, hovedsakelig i Nord-Salten og nordre del av Sørfold kommune. Vi selger både spot- og fastpris produkter til husholdninger og næringsliv.

BREDBÅND

NSK har bygd ut fibernett og basestasjoner for bredbånd i Hamarøy, Narvik (tidl Tysfjord), Steigen samt nordre del av Sørfold kommune. Trollfjord Bredbånd leverer innhold og står for vedlikeholdet av det aktive utstyret, mens NSK drifter basestasjonene og fibernettet.

Videre bredbåndsutbygging skjer på kommersielle vilkår med fortetting i utbygde områder og utvidelser der det vurderes som lønnsomt.

Kystnett AS

Selskapet eier, drifter og vedlikeholder distribusjons- og regionalnett fra Kobbelv i

sør til Bognes i nord. Rammen for netttinnetektene fastsettes av NVE for det enkelte år gjennom tildeling av inntektsrammer som representerer den maksimale inntekt nettselskapet kan kreve inn hos kundene sine. Totalt ble det levert 199,4 GWh kraft til i overkant av 6.800 sluttbrukere i NSK sitt distribusjonsnett i 2021, en økning på 18,3 GWh (+10,1%) fra 2020.

Som et resultat av mange års sammenhengende innsats med forbedring av distribusjonsnettet har nettet fått en kvalitet som resulterer i få utkoblinger og et tilfredsstillende nettap. Nettet har noen radialer (strekk mot ytterpunkter) som er utfordrende, men er i generelt god stand. Tross god stand utfordres bransjen av stadig økte behov for investeringer som følge av samfunnsmessige endringer og elektrifisering, for eksempel krav til økt forsyning som følge av ladestasjoner, nyetableringer og utfasing av ikke-fornybare energikilder, noe som igjen vil kreve ytterligere kapitalbehov i selskapet.

Nettdriften forløp i 2021 normalt i henhold til tidligere år. Totale avbrudd i 2021 var på 35 MWh, ned fra 39 MWh i 2020. I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 14 millioner kroner, herunder 3 km nytt 22 kV kabelnett og 10 nye netstasjoner.

På samme måte som tidligere år har det vært stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning for havbruksnæringen. Vi har også registrert en hyggelig vekst i aktivitet og utvikling i øvrig industri og næringsvirksomhet.

Kystnett er på oppdrag for Statens vegvesen i gang med et større anleggsprosjekt for bygging av nødvendig infrastruktur for lading av fergene på strekningene Bognes Lødingen, Bognes Skarberget og Drag Kjøpsvik. Disse prosjektene kommer inn under ordningen med anleggsbidrag, som innebærer at utbygger bærer det meste av utbyggingskostnadene.

Styrets beretning 2021



Leines skolekorps fikk økonomisk støtte til jubileumskonsert

I 2021 ble det gjort oppgraderinger og utskiftninger i Vassmo transformatorstasjon, som er begrunnet i økt forbruk og krav til redundans. I tillegg ble småkraftverkene Salhuselva, Raukforsen og Rusvik I og II tilknyttet nettet.

Nettselskapets aktivitet ut over monopolvirksomheten består av eierskap og utleie av administrasjonsbygget på Ulvsvåg, samt salg av nettrelaterte tjenester. Omsetningen endte på 142 millioner kroner. Driftsresultatet ble 23 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble på 17 millioner kroner. Det disponeres 12,7 millioner kroner som konsernbidrag og utbytte til morselskapet, mens kroner 4,7 millioner kroner avsettes til annen egenkapital. Kystnett AS leverer en avkastning på 7,0 % av nettkapitalen mot 1,7 % året før.

Forskning og utvikling (FoU)

Selskapet hadde ingen forsknings- og utviklingsaktiviteter i egen regi i 2021.

Risiko

DRIFTSRISIKO

Nettselskapet vurderer fortløpende risiko og sårbarhet i forhold til forsyningssikkerhet og nettdrift. Leveringskvaliteten og systemdriften er avhengig av stabilitet og tilgjengelighet i nettet. Nettet er samtidig sårbart for skade og driftsstans som skyldes eksterne forhold. KILE- og kompensasjonsordningen ved større og langvarig strømbrydd kan eksponere nettvirksomheten for betydelige tap. Hensikten med ordningen er å gi nettselskapene insentiver til å bygge og drifte nettet på et samfunnsøkonomisk optimalt pålitelighetsnivå. Selskapet forsøker å begrense KILE-risikoen gjennom et systematisk vedlikehold av nettet og god beredskap ved uforutsette hendelser i nettet. Etter idriftssettelsen av nye Gjerelvmø transformatorstasjon har strømforsyningen blitt sikrere ved at linjenettet har fått to tilkoblingspunkt til transmisjonsnettet (sentralnettet). Det er likevel slik at mange av avbruddene kan skyldes forhold som ligger utenfor selskapets kontroll.

For produksjonsvirksomheten kan havari-er på sentrale komponenter i kraftstasjonene føre til lengre avbrudd i produksjonen. For å minimere denne risikoen utføres det planmessig vedlikehold og service på sentrale komponenter. Kraftverke- ne er også forsikret mot avbrudd.

TØRRÅR

Kraftproduksjonen er prisgitt naturlige variasjoner i nedbør både med hensyn til årstid og mengde. For NSKs del vil kraftproduksjonen over en 10-årsperiode kunne variere med +/- 20% i forhold til «normalproduksjon» som er estimert til 271 GWh. I ekstreme år vil avviket kunne være betydelig større.

REGULATORISK RISIKO

Konsernets kraftproduksjon og nettvirksomhet er underlagt konsesjonskrav og en betydelig grad av offentlig regulering. NSK er pålagt å overholde sektorlovgivningen og ulike konsesjonsvilkår både i driften og i utbyggingsprosjekter. Endrede regulatoriske vilkår vil ha innvirkning på konsernets resultater.

Nettvirksomheten har en rimelig forutsigbar kontantstrøm. Vedtatt inntektsramme for 2021 er på 78,05 mill. kroner mot 76,8 mill. kroner i 2020, en økning på 1,25 mill. kroner. Varslet ramme for 2022 er på 91,8 mill. kroner mot varsel for 2021 på 72,4 mill. kroner, en økning på 19,4 mill. kroner.

FINANSIELL RISIKO

NSKs finansielle risiko er i hovedsak knyttet til markedsrisiko. Målsettingen er å avdempe den finansielle risiko slik at denne er håndterbar for selskapet.

Markedsrisiko for NSK er knyttet til pris, valutakurser og volum på salg av selskapets egen kraftproduksjon. Kraftprisene i 2021 ble noe lavere enn revidert budsjett fra april 2021, gjennomsnitt Nordpool pris Tromsø ble 35,74 øre/kWh. Gjeldende sikringsstrategi for salg av engroskraft setter rammer for den løpende risikotagningen.



Deler av NSKs kraftproduksjon kommer inn under ordningen med produksjons-tilskudd i form av tildeling av elsertifikater. Ordningen skal bidra til utbygging av mer fornybar kraft i Norge og Sverige. SKM (Svensk kraftmekling) er for tiden den største markedsplassen for elsertifikater og sertifikatene selges i «spot» eller som kontrakter som realiseres årlig i mars, opptil 5 år frem i tid. Risikoen vil følge- lig være knyttet både til pris, valutakurser og volum. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 38 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 271 GWh.

Finansiell risiko ved salg av kraft til sluttbrukere er i hovedsak relatert til volumrisiko, prisenrisiko, områderisiko, motpartsrisiko, valutarisiko og elsertifikatplikten. Rammer for hvordan risiko skal avbøtes er definert i Strategi for risikostyring innenfor sluttbrukeromsetningen.

Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. NSK har 0,1 millioner kroner i markedsbaserte verdipapirer, og denne porteføljen er under avvikling.

Renterisikoen i konsernet vurderes som lav. Renterisikoen er avdempet ved at store deler av langsiktig gjeld er knyttet opp mot fast rente. Rentekostnaden på det langsiktige banklånet er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en rentebytteavtale som gir fast rente for tilsammen 56,2 % av låneavtalene frem til juni 2030, mens resterende del av lånet følger markedsrenten.

KREDITTRISIKO

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav. Konsernet har avtale med Kreditor vedrørende fakturainnfordring.

LIKVIDITETSRISIKO

Konsernet har felles likviditetshåndtering, og likviditeten anses som tilfredsstillende. Det vesentligste av konsernets tjenester

faktureres månedlig, og gir en jevn og forutsigbar likviditet gjennom året.

ANSVARSFORSIKRING

Konsernet har tegnet styreansvarsforsikring som gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredes rettslige erstatningsansvar for tredjemanns person-, ting- eller formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin funksjon.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Konsernet har felles håndtering av HMS, og arbeider kontinuerlig med internkontroll og kvalitetsforbedring. Det er etablert gode systemer for avvikshåndtering. Målsettingen er at vår virksomhet ikke skal forårsake skader på mennesker, miljø eller materiell. HMS er på agendaen på alle faste møter i konsernet. Konsernet har avtale med Hemis Bodø om bedriftshelsetjeneste. De ansatte kurses årlig i førstehjelp og annen lovpålagt opplæring som drifts- og sikkerhetsforskrifter.

Arbeidsmiljøet i NSK-konsernet anses å være godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. Det totale sykefraværet var på 6,9 % i 2021 mot 5,8 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær 1,2 % som er på nivå med tidligere år. Det er langtidsfraværet som har økt sammenliknet med tidligere år. Vi hadde 0,4 % arbeidsrelatert sykefravær i 2021. Konsernet har som mål å tilrettelegge for lavt sykefravær og bidra til at arbeidstagere med redusert arbeidsevne og senior arbeidstakere ikke utstøtes fra arbeidslivet.

I NSK-konsernet har vi fokus på kontinuerlig utvikling for å sikre en effektiv og fremtidsrettet organisasjon. Vi utdanner egne montører og energioperatører via lærlingeordningen, og tilbyr en rekke ungdommer sommerjobb. NSK-konser-

Styrets beretning 2021



Vi ga økonomisk støtte til bygging av gapahuk/grillhytter i Hellvika, på Mørsviknes og på Drag

net er også medlem i Trainee Salten som et ledd i fremtidig rekruttering, og hadde 1 trainee gjennom denne ordningen i 2020-2021.

NSK-konsernet hadde ved årsskiftet 54 ansatte, hvorav 4 på deltid, samt 2 lærlinger på kontrakt. Av våre 54 ansatte var det 7 kvinner. Av styrets faste medlemmer er det 5 menn og 3 kvinner. Arbeidsplassene er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn, og rekruttering skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet. Konsernet ønsker en jevnere kjønnsfordeling blant våre ansatte, men det er krevende å rekruttere kvinner innenfor enkelte fagområder. Våre retningslinjer slår fast at det ikke skal forekomme diskriminering på grunnlag av rase, hudfarge, religion, språk, politisk oppfatning eller etnisk bakgrunn.

NSK er medlem i Samfunnsbedriftene, og forholder seg til tillitsvalgtordningen.

Samfunnsansvar

Konsernet er meget opptatt av, og bevisst på, sitt samfunnsansvar. Dette kommer til uttrykk på flere måter, både gjennom deltakelse i spesielle prosjekter, sponning av lag og foreninger samt støtte til samfunnsnyttige formål. Målet med samfunnsengasjementet er å skape attraktive nærmiljø for våre kunder, for å rekruttere og beholde arbeidskraft og generelt utvikle et godt samfunn å bo i. Vår virksomhet er en viktig bedrift lokalt, som bidrar med store skatteinntekter og ettertraktede kompetansearbeidsplasser. Selskapet har en policy for samfunnsansvar og etikk som finnes tilgjengelig på www.nordsaltenkraft.no.

Ytre miljø

NSK forvalter viktig infrastruktur og store naturressurser, og legger stor vekt på å vise et aktivt samfunnsansvar i Nord-Salten gjennom forretningsdrift som tar hensyn til mennesker, miljø og våre omgivelser i et bærekraftig perspektiv.

Både nett- og produksjonsvirksomheten er underlagt streng regulering i forhold til miljøpåvirkning, og daglig drift og utbyggingsprosjekter skal til enhver tid skje

i samsvar med gjeldende lover, regler og konsesjoner. NSK har fokus på vår miljøpåvirkning, og vi søker å innføre og etterleve en god form for miljøstyring. All virksomhet skjer innenfor de miljøkrav myndighetene stiller.

Alt av avfall blir registrert, dokumentert og levert til godkjente mottak. Bedriften har avtale med Retura om håndtering av restavfall, papir- og matavfall. Vi har avtale med Norsk Gjenvinning på EE-avfall fra linjer, øvrig metallavfall og E-avfall. Vi leverer kreosot-avfall til Østbø.

Generelt har NSK lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet genererer. Forøvrig representerer ikke vår virksomhet vesentlig forurensning av det ytre miljø, men bidrar derimot positivt da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser. Hele NSKs energiproduksjon er basert på fornybare kilder, og selskapet bidrar dermed positivt til samfunnets målsetting om reduserte utslipp av klimagasser. Utbygging av nye vannkraftprosjekter vil styrke dette ytterligere.

Framtidsutsikter

Året 2021 har gitt oss et svært tydelig prisskille mellom nord og sør. Gjennomsnittlig kraftpris i sør var rundt 75 øre/kWh, mens Nord Norge hadde en snittpris rundt 35 øre/kWh. Hovedårsakene til denne forskjellen ligger i begrensningene i overføringsnettet mellom nord og sør, samt ulik ressurstilgang. Selv om det skulle være politisk vilje til å styrke nettforbindelsene mellom nord og sør vil man trolig ikke se effektene av dette før i siste del av en tiårs periode. Dette sammen med at fyllingsgraden for vannmagasinene i nord ved utgangen av 2021 var nær medianen, og nedbørsmengden første kvartal i 2022 høyere enn normalt gjør at vi forventer et videre press nedover på kraftprisen for resten av 2022. Med snittpriser for 1. kvartal 2022 i underkant av 20 øre/kWh vil vi kunne risikere å oppleve en snittpris



for hele 2022 rundt 15-17 øre/kWh. Skulle dette inntreffe så representerer det et inntektsavvik for kraftproduksjon i forhold til året 2021 på 45-50 MNOK.

Det har gjennom 2021 vært betydelig aktivitet i Kystnett AS i tilknytning til innledende arbeider knyttet opp mot elektrifisering av fergene over Tysfjorden. Selv om også noen deler av de fysiske arbeidene med prosjektet ble påbegynt i 2021 så vil hovedtyngden av byggeaktivitetene finne sted i andre halvår 2022 samt 2023. Omfanget av fergeprosjektet samt andre nettutbyggingsoppgaver representerer mange nye og spennende utfordringer for Kystnett sin organisasjon. Samtidig som dette er svært positivt representerer det ei utfordring med hensyn til bemanning. Hele konsernet Nord-Salten Kraft vil ha et økt behov for nye kompetente medarbeidere, både til erstatning av naturlig avgang og til å løse utvidede og nye oppgaver.

Vi bruker strøm til stadig flere formål og vi bruker mer strøm samtidig. Når mange bruker mye strøm samtidig skaper det utfordringer for kapasiteten i strømmettet. Effektbruken i Norge forventes å øke i takt med elektrifiseringen av samfunnet. Regjeringen har vedtatt ny modell for nettleie som trer i kraft i juli 2022. Formålet er å få jevnet ut forbruket slik at forbrukstoppene blir lavere og vi får utnyttet eksisterende strømmett bedre. På sikt er det forventet at den nye nettleiemodellen vil gi oss lavere nettkostnader og færre naturinngrep som følger med nye netttutbygginger. Disse forskriftsendringene må

Kystnett tilpasse seg. Valgene Kystnett tar for å tilpasse seg forskriftsendringene kan være av strategisk betydning for når Kystnett må oppgradere regionalnettet.

Hoveddelen av utbyggingsoppgavene som konsernet for tiden arbeider med er finansiert og dekket av eksterne og «stresser» dermed ikke konsernet finansielt. Denne situasjonen kan vi ikke forvente i like sterk grad videre fremover. Styret ser det derfor som avgjørende å kunne sikre tilstrekkelige finansielle muskler til å kunne videreutvikle og sikre et stabilt nett. Dette for å løse kraftbehovet for eksisterende husholdninger og næringsliv både på kort og lengre sikt. Kraft produksjon og distribusjon er bærende elementer for å få til et grønt skiftet. Det grønne skiftet gir seg konkrete utslag i vår daglige drift, både i form av elektrifisering innen transport og havbrukssektoren. Denne utviklingen forventer vi vil forsterke seg.

Russlands invasjon av Ukraina har allerede gitt konsernet merkbare virkninger, økte priser og lengre leveringstider på mange sentrale komponenter. Vedtatte sanksjoner mot Russland har ført til en betydelig prisøkning på gass levert til Vest-Europa. Som igjen har resultert i svært høye kraftpriser. Selv om det skulle komme til ei politisk løsning i løpet av inneværende år vil vi trolig oppleve høye energipriser på kontinentet og en utfordrende leveransesituasjon på komponent- og materiell siden i mange år fremover. Sikring av reservedeler på eget lager samt inngåelse av avtaler om deling av lagerhold av kritisk drifts-

materiell med andre selskaper i bransjen vil ha stort fokus. Disse tiltakene vil føre til økt binding av kapital i lagret materiell på bekostning av en reduksjon i selskapets bankinnskudd og kontanter.

Selv om det er mange utenforliggende forhold som det er vanskelig å ha full oversikt over, ei heller kan påvirke i nevneverdig grad er styret av den klare oppfatning at konsernet Nord-Salten Kraft er godt rustet til fortsatt å levere gode tjenester og verdier til samfunnets og eierens tilfredshet.

Disponering

Morselskapets resultat viser et overskudd etter skatt på kr 20.434.226,- Styret foreslår følgende disponering av resultatet for 2021:

Utbytte, kr 3,288 pr aksje	12.800.000,-
Overført til annen egenkapital	7.634.226,-
<u>Sum disponert</u>	<u>20.434.226,-</u>

Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2021 tilfredsstillende. Styret mener at konsernet gjennom de tiltak som er iverksatt har et godt utgangspunkt for fortsatt lønnsom drift og videre vekst.

*Styret ønsker å benytte anledningen til å takke alle ansatte
for positiv innsats og gode bidrag i 2021.
Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser
for godt samarbeid.*

Ulvsvåg, 23.05.2022

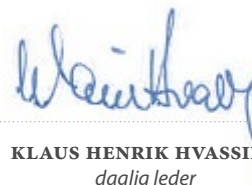
STYRET I NORD-SALTEN KRAFT HOLDINGAS



STEN-RUNE BREKKE
styreleder



EVY MARITA RØYMO
nestleder



KLAUS HENRIK HVASSING
daglig leder



JAN-FOLKE SANDNES
styremedlem



LISBETH KORNELIUSSEN
styremedlem



AUDUN TORE KOSMO
styremedlem



FRODE TILTVIK
styremedlem



BEATE RAHKA-KNUTSEN
vara



LIV REFFHAUG
styremedlem

Årsregnskap og konsernregnskap 2021 Nord-Salten Kraft Holding Konsern



- Konsernregnskap
- Resultatregnskap
- Balanse
- Kontantstrøm
- Noteopplysninger

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2021	2020
Salgsinntekt	2	129 114 613	76 379 980
Overføringsinntekt		123 092 227	99 229 335
Annen driftsinntekt		13 741 005	13 431 598
Sum driftsinntekter		265 947 845	189 040 913
Varekostnad	3	264 934	543 990
Kraftkjøp		41 776 882	16 982 408
Kjøp av overføringstjenester		50 088 276	20 260 396
Lønns- og personalkostnader	4, 12	32 620 480	30 840 884
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle	6, 7	44 626 348	42 098 333
Annen driftskostnad		40 276 258	32 656 824
Tap på fordringer		177 389	63 030
Sum driftskostnader		209 830 566	143 445 866
Driftsresultat		56 117 278	45 595 048
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		664 526	1 119 247
Annen finansinntekt		1 071 482	536
Annen rentekostnad		6 718 213	5 949 904
Annen finanskostnad		1 155 745	0
Resultat av finansposter		-6 137 950	-4 830 121
Ordinært resultat før skattekostnad		49 979 328	40 764 927
Skattekostnad på ordinært resultat	13	31 724 206	8 247 601
Ordinært resultat		18 255 122	32 517 326
Ekstraordinære inntekter og kostnader			
Årsresultat	14	18 255 122	32 517 326
Majoritetens andel		18 255 122	32 517 326
Overføringer			
Avsatt til utbytte		12 800 000	20 000 000
Avsatt til annen egenkapital		5 455 122	12 517 326
Sum disponert		18 255 122	32 517 326

Eiendeler	Note	2021	2020
Anleggsmidler, Immaterielle eiendeler			
Goodwill	7	83 680 064	85 998 287
Andre immaterielle eiendeler	7	116 611 150	126 136 415
Sum immaterielle eiendeler		200 291 214	212 134 702
Varige driftsmidler			
Kraftverk		482 943 400	415 681 117
Hovedfordelingsnett		349 544 494	333 772 370
Fiberanlegg		56 728 812	57 825 442
Adm.bygg og boliger		32 375 951	33 565 737
Transportmidler		3 418 963	2 374 527
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		971 136	1 166 159
Anlegg under utførelse		3 653 872	92 062 557
Sum varige driftsmidler	6	929 636 628	936 447 910
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		4 888 406	4 910 406
Lån til ansatte	5	97 618	110 594
Sum finansielle anleggsmidler		4 986 024	5 021 000
Sum anleggsmidler		1 134 913 866	1 153 603 612
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	3	3 095 166	3 000 304
Fordringer			
Kundefordringer		54 282 093	28 683 052
Andre kortsiktige fordringer		3 567 908	5 899 024
Akkumulerte mindreinntekter, inkludert renter		26 755 737	19 804 075
Sum fordringer		84 605 737	54 386 151
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		69 948	1 196 300
Sum investeringer		69 948	1 196 300
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	65 648 318	41 468 523
Sum omløpsmidler		153 419 169	100 051 278
Sum eiendeler		1 288 333 035	1 253 654 890

Egenkapital og gjeld	Note	2021	2020
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	15	3 892 231	3 892 231
Overkurs		742 290 007	742 290 007
Sum innskutt egenkapital		746 182 238	746 182 238
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-7 237 042	-16 951 289
Sum opptjent egenkapital		-7 237 042	-16 951 289
Sum egenkapital	14	738 945 196	729 230 949
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	12	21 721 201	30 287 481
Utsatt skatt	13	71 794 650	70 766 177
Sum avsetning for forpliktelser		93 515 851	101 053 658
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	356 078 347	350 108 382
Sum annen langsiktig gjeld		356 078 347	350 108 382
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		25 688 947	15 366 414
Betalbar skatt	13	31 391 136	15 154 725
Skyldig offentlige avgifter		14 469 574	12 146 320
Utbytte		12 800 000	20 001 868
Påløpte feriepenger		756 132	886 735
Annen kortsiktig gjeld		14 687 852	9 705 839
Sum kortsiktig gjeld		99 793 641	73 261 901
Sum gjeld		549 387 839	524 423 941
Sum egenkapital og gjeld		1 288 333 035	1 253 654 890

Indirekte kontantstrøm

NORD-SALTEN KRAFT HOLDING KONSERN

Kontantstrømpoppstilling (NRS - Indirekte modell)
NRS Indirekte metode

	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		49 979 328	40 764 927
Periodens betalte skatt		13 463 862	30 852 855
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		-213 582	-4 661 184
Ordinære avskrivninger		44 626 348	42 098 333
Endring i varelager, kundefordr. og lev.gjeld		-15 371 370	7 955 935
Endring i pensjonsmidler/-forpliktelse		-5 553 396	-14 678 162
Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter		1 124 521	341 502
Endring i andre tidsavgrensningposter		2 554 116	1 217 303
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		63 682 103	42 185 799
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		213 582	5 227 159
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		25 971 575	105 530 514
Endring langsiktig fordring		0	10 316 565
Innbetalinger ved salg av andre investeringer		69 393	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-25 688 600	-89 986 790
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		6 071 502	0
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		0	81 070 115
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		101 537	98 568
Utbetalinger av utbytte		19 783 674	9 998 132
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-13 813 709	70 973 415
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		24 179 794	23 172 424
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse		41 468 523	18 296 098
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		65 648 318	41 468 523

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2021	2020
Salgsinntekt		8 949 079	13 900 764
Sum driftsinntekter		8 949 079	13 900 764
Varekjøp		2 063 761	2 590 383
Lønnskostnad	3	5 737 678	6 928 363
Annen driftskostnad		1 872 831	2 699 957
Sum driftskostnader		9 674 270	12 218 703
Driftsresultat		-725 191	1 682 062
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		23 800 000	22 629 253
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		4 478 006	3 666 074
Annen renteinntekt		0	254
Annen finansinntekt		87 005	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern		243 842	1 712
Annen rentekostnad		6 456 450	6 434 497
Annen finanskostnad		30 712	0
Resultat av finansposter		21 634 007	19 859 372
Ordinært resultat før skattekostnad		20 908 816	21 541 433
Skattekostnad på ordinært resultat	4	474 590	345 916
Ordinært resultat		20 434 226	21 195 517
Årsresultat		20 434 226	21 195 517
Overføringer			
Avsatt til utbytte		12 800 000	20 000 000
Avsatt til annen egenkapital		7 634 226	0
Overført fra annen egenkapital		0	-1 195 517
Sum overføringer		20 434 226	21 195 517

Eiendeler	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	4	1 132 177	1 900 097
Sum immaterielle eiendeler		1 132 177	1 900 097
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap		897 021 431	897 021 431
Lån til foretak i samme konsern		180 000 000	180 000 000
Investeringer i aksjer og andeler		420 254	420 254
Sum finansielle anleggsmidler		1 077 441 685	1 077 441 685
Sum anleggsmidler		1 078 573 862	1 079 341 782
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		944	11 738
Andre kortsiktige fordringer		93 240	44 397
Konsernfordringer		44 608 957	53 385 502
Sum fordringer		44 703 141	53 441 637
Bankinnskudd, kontanter o.l.		2 087 522	20 470 707
Sum omløpsmidler		46 790 663	73 912 344
Sum eiendeler		1 125 364 525	1 153 254 126

Egenkapital og gjeld	Note	2021	2020
Egenkapital Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	2	3 892 231	3 892 231
Overkurs		742 290 007	742 290 007
Sum innskutt egenkapital		746 182 238	746 182 238
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 849 142	-7 043 265
Sum opptjent egenkapital		1 849 142	-7 043 265
Sum egenkapital		748 031 380	739 138 973
Gjeld			
Pensjonsforpliktelser		5 146 258	8 636 806
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		347 499 998	341 428 496
Sum annen langsiktig gjeld		347 499 998	341 428 496
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		910 916	953 120
Skyldig offentlige avgifter		578 295	1 781 281
Utbytte		12 800 000	20 001 868
Konserngjeld		9 623 906	40 372 639
Annen kortsiktig gjeld		773 771	940 944
Sum kortsiktig gjeld		24 686 889	64 049 851
Sum gjeld		377 333 145	414 115 153
Sum egenkapital og gjeld		1 125 364 525	1 153 254 126

Ulvsvåg, 23.05.2022

STYRET I NORD-SALTEN KRAFT HOLDING AS



STEN-RUNE BREKKE
styreleder



EVY MARITA RØYMO
nestleder



KLAUS HENRIK HVASSING
daglig leder



JAN-FOLKE SANDNES
styremedlem



LISBETH KORNELIUSSEN
styremedlem



AUDUN TORE KOSMO
styremedlem



FRODE TILTVIK
styremedlem



BEATE RAHKA-KNUTSEN
vara



LIV REFFHAUG
styremedlem

	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		20 908 816	21 541 433
Periodens betalte skatt		0	724 822
Endring i kundefordringer		10 794	3 241
Endring i leverandørgjeld		-42 203	779 801
Forskj. kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjon		-2 157 231	- 1 548 443
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-23 391 190	-71 428 312
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-4 671 014	-51 377 101
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		6 071 502	81 070 115
Utbetalinger av utbytte		19 783 674	9 868 283
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-13 712 172	71 201 832
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-18 383 186	19 824 731
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse		20 470 707	645 977
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		2 087 522	20 470 708

Note 0 - Regnskapsprinsipper

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

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet består av morselskapet og datterselskaper hvor morselskapet direkte har bestemmende innflytelse. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres. Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsverdien av disse eiendelene. Den del av kostpris som ikke kan tillegges spesifikke eiendeler representerer goodwill. Goodwill avskrives lineært over antatt økonomisk levetid.

Datterselskap

Datterselskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet / konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler.

Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler med bestemt antatt brukstid balanseføres til historisk kost med fradrag for akkumulerte avskrivninger og verdifall. Avskrivninger beregnes lineært over forventet brukstid. Som for varige driftsmidler vurderes eiendelens restverdi, avskrivningsmetode, og brukstid årlig, og justering av tilhørende avskrivningssatser foretas eventuelt for fremtidige perioder.

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfellene den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskrivning. Investeringer i tilknyttede selskaper er vurdert etter de generelle reglene i regnskapsloven, slik som beskrevet overfor. Det samme gjelder for andre investeringer, hvor selskapets eierandel er under 20 %.

Aksjer og obligasjoner som selskapet har kjøpt for midlertidig plassering av likviditet blir balanseført til virkelig verdi på balansedagen. Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet

tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Lagerbeholdningen består av kurante reservedeler og utstyr for vedlikehold av selskapets anlegg. Beholdningen er vurdert til kostpris.

Driftsinntekter

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Inntekter vedrørende strømsalg og nettleie baseres på avregning av innmating og forbruk av strøm for hele selskapets leveranseområde. Prosjektinntekter inntektsføres etter løpende avregning.

Selskapet har som del av sin strategi valgt å inngå fastpriskontrakter på deler av den fremtidige produksjonen av kraft. Avtalene inngås kvartalsvis og gjelder rullerende for levering av kraft inntil 3 år frem i tid. Avtalene er bilaterale og skal sikre selskapets kontantstrømmer. Det foretas ikke balanseføring av disse avtalene.

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere er begrenset og kostnadsføres fortløpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse framtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen. Forpliktelsen utgjør årlig 20,7 GWh.

Magasinebeholdning

I samsvar med etablerte regnskapsprinsipper i energiforsyningen beholdningsføres ikke oppmagasinert vann i regnskapet.

Pensjoner

Selskapet har kollektiv tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Fra 01.01.18 består ordningen av to ulike pensjonsordninger, en ytelsesordning og en innskuddsordning. Pr 31.12.17 ble den opprinnelige ytelsesordningen lukket og omfatter bare ansatte som pr denne dato var fylt 55 år. Øvrige ansatte inngår fra 01.01.18 i en innskuddsbasert ordning. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar. Selskapet har også inngått avtale om rett til avtalefestet førtidspensjon ved fylte 62 år. Også denne forpliktelsen er beregnet av aktuar. Selskapet viser den aktuarberegnete pensjonsforpliktelsen, uten bruk av korridor, direkte i balansen. Eventuelle estimatavvik blir fra og med 2021- regnskapet ført mot Annen egenkapital, tidligere ble dette ført over resultatet. Årets pensjonskostnad representerer innbetalte premier og utbetalte driftspensjoner.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet.

Naturressursskatt beregnes med utgangspunkt i et gjennomsnitt av kraftproduksjonen de siste sju år multiplisert med skattesatsen pr. kWh. Utlignet naturressursskatt skal samordnes med fellesskatten til staten og går her til fradrag. Dersom naturres-

sursskatten overstiger fellesskatten, kan differansen framføres med rente til fradrag for senere år. Grunnrenteskatt beregnes med utgangspunkt i takserte inntekter for kraftverket redusert for driftsutgifter, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt utbetales ved skatteoppgjøret. Grunnrenteskatt er 47,4 % av netto grunnrenteinntekt. Nytt for 2021 er at det gis fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt og direkte fradrag for nye investeringer i skattegrunnlaget for grunnrenteskatt.

Utsatt skatt er beregnet med de aktuelle vedtatte skattesatsene for angjeldende regnskapsår, på grunnlag av forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt framførbare underskudd.

Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

I tillegg betales eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av takstverdi på selskapets eiendeler knyttet til eiendom, kraftverk og distribusjonsnett. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Fjerningskostnader

Selskapets driftsmidler består av anlegg som for en stor grad står på annens eiendom. Når anleggene tas ut av bruk påhviler det selskapet en forpliktelse om å fjerne anleggene. Når beslutning om utkobling og fjerning er gjort, blir det gjort et estimat på kostnadene ved fjerning, som så avsettes regnskapsmessig som gjeld i balansen.

Note 1 - Konsernsammensetning

Konsernet omfatter pr. 31.12.2021 morselskapet, samt Nord-Salten Kraft AS og Kystnett AS, begge 100 % eid pr. 31.12.2021.

Konsernet ble etablert 2. oktober 2019 ved at de 5 A-aksjonærene i Nord-Salten Kraft AS benyttet sine A-og B-aksjer som tingsinnskudd i Nord-Salten Kraft Holding AS. Disse aksjonærene representerte

ca 82 % av alle aksjene, slik at konsernet ble etablert gjennom tingsinnskuddet. Ingen av aksjonærene hadde alene bestemmende innflytelse, slik at tingsinnskuddet ble verdsatt til virkelig verdi ved kapitalutvidelsen i morselskapet. Formålet med omdanningen var å tilpasse virksomheten til kravene om selskapsmessig skille mellom monopolvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet.

Datterselskapet Kystnett AS ble etablert ved utfisjonering fra Nord-Salten Kraft AS gjennom en skjevelingsfisjon, der resterende B-aksjonærer fikk vederlagsaksjer i form av tilsvarende andel B-aksjer i Nord-Salten Kraft Holding AS. Denne fisjonen ble gjennomført med regnskapsmessig kontinuitet.

Note 2 - Salgsinntekter

Morselskapet har i 2021 mottatt utbytte på totalt 23 800 000 kroner fra sine datterselskaper.

Morselskap		Salgsinntekter	Konsern	
2021	2020		2021	2020
0	0	Energiomsetning	129 114 613	76 379 980
0	0	Overføringsinntekter	123 092 227	99 229 335
8 949 079	13 900 764	Andre inntekter	13 741 005	13 431 598
8 949 079	13 900 764	Sum inntekter	265 947 845	189 040 913

Note 3 - Varer og fremmedytelser

Morselskap			Konsern	
2021	2020		2021	2020
2 063 761	2 590 383	Innkjøpte varer for videresalg	264 934	543 990

Note 4 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m

Morselskap		Lønnskostnader	Konsern	
2021	2020		2021	2020
5 866 049	5 630 988	Lønn	35 501 805	35 057 140
0	0	Aktiverte lønns- og personalkostnader	-8 064 259	-7 780 752
390 917	356 210	Arbeidsgiveravgift	2 262 763	1 858 360
-864 219	419 084	Pensjonskostnader	2 578 139	1 000 433
651 602	584 532	Godtgjørelse til styret	651 602	584 532
-306 671	-64 080	Andre personalkostnader	-309 570	121 171
5 737 678	6 926 734	Sum lønnskostnader	32 620 480	30 840 884

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder
Lønn	1 679 474
Pensjonskostnader	380 228
Annen godtgjørelse	70 153
Sum	2 129 855

Revisor

Revisjonshonoraret for morselskapet for 2021 er foreslått for generalforsamlingen med 119 500 kroner, mens rådgivning fra revisor er kostnadsført med 10 289 kroner.

For datterselskaper er tilsvarende tall 190 000 kroner for revisjon og 239 770 kroner for rådgivning.

Note 5 - Lån til aksjonær, styrets leder, daglig leder og ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2021	2020
Boliglån	97 618	110 594

Ansatte kunne tidligere få boliglån til følgende vilkår: Løpetid 15 år med 5 års avdragsfrihet. Rente er lik normrenten fastsatt av Finansdepartementet. Maksimalt lån som ble gitt var kr. 75 000. Lånene er sikret med pant i boligene.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styreformann eller andre nærstående parter. Det er ingen enkelt lån/sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital.

Ordningen ble avviklet i 2016, slik at det ikke kan tas opp nye lån mens etablerte lån løper som avtalt til innfrielse.

Note 6 - Anleggsmidler

Konsern (Tall i hele 1000)

	Bygninger, tomter	Kraftverk	Regional-nett	Distribusjonsnett	Tele-anlegg	Transportmidler	Inventar, maskiner	Anlegg u/utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	50 093	653 050	344 954	255 268	70 311	16 032	18 284	92 063	1 500 055
(+)Tilgang	0	81 042	9 508	19 594	2 302	1 708	227	0	114 380
(-) Avgang	0	0	0	526	0	315	0	88 409	89 249
Anskaffelseskost 31.12	50 093	734 092	354 462	274 337	72 613	17 425	18 510	3 654	1 525 186
Av- og nedskr pr. 01.01	16 528	237 366	154 386	112 064	12 486	13 657	17 117	0	563 604
Akk. avskr v/avg	0	0	0	526	0	315	0	0	841
Årets ordinære avskrivninger	1 190	13 779	6 796	6 534	3 398	664	422	0	32 783
Av- og nedskr 31.12	17 717	251 146	161 182	118 072	15 884	14 006	17 539	0	595 546
Bokført verdi 31.12	32 376	482 946	193 280	156 264	56 729	3 419	971	3 654	929 640
Prosent årlig avskr	0-25	0-25	2-3	2-3	0-25	10-20	10-20	0	

Note 7 - Immaterielle eiendeler og goodwill

Tall i hele 1000

	Goodwill	Fallrettigheter	Andre immaterielle	Sum
Akk. anskaffelseskost 01.01	90 581	103 750	34 293	228 624
+ Tilgang	0	0	0	0
- Avgang	0	0	0	0
Akk. anskaff.kost 31.12	90 581	103 750	34 293	228 624
Ordinære avskrivninger	2 318	0	9 525	11 843
Akk. av- og nedskr 31.12	6 901	0	21 432	28 333
Balanseført verdi 31.12	83 680	103 750	12 861	200 291
Økonomisk levetid (år)	36		3	

Andre immaterielle eiendeler består av kundeportefølje, kraftkontrakter og opprinnelsesgarantier overtatt ved konsernetableringen.

Note 8 - Datterselskap

Firma	Anskaffelsestids- punkt	Forretningskon- tor	Eierandel	Stemmeandel	Anskaffelseskost (kroner)
Nord-Salten Kraft AS	02.10.2019	Ulvsvåg	100%	100%	579 781 647
Kystnett AS	02.10.2019	Ulvsvåg	100%	100%	317 239 784

Note 9 - Pantstillelser og garantier mv



	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Gjeld som er sikret ved pant o.l	347 499 998	341 428 496	356 078 347	350 108 382

Eiendeler i datterselskap stilt som sikkerhet

	2021	2020
Fast eiendom	275 578 721	204 517 965
Driftsløsøre inkl. varelager	857 542	529 309
Andre eiendeler	23 069 010	12 175 233
Kundefordringer	19 541 456	2 824 958
Sum	319 046 729	220 047 465

Av langsiktig gjeld vil kr 8.052.376 forfalle til betaling om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt. Konsernets egenkapital utgjør 57,3 % av totalkapitalen.

Note 10 - Mellomværende med selskap i samme konsern m.m.



Morselskap

	Fordringer			Gjeld	
	2021	2020		2021	2020
Andre kortsiktige fordringer	44 608 957	53 385 502	Annen kortsiktig gjeld	9 623 900	40 372 639
Langsiktig fordringer	180 000 000	180 000 000	Langsiktig gjeld	0	0

Selskapets langsiktige fordringer refererer seg til langsiktig lån som morselskapet har ydt til datterselskapene Nord-Salten Kraft AS (NSK) og Kystnett AS. Det er ikke stillet sikkerhet for lånene.

Note 11 - Betalingsmidler

Morselskap		Betalingsmidler	Konsern	
2021	2020		2021	2020
0	0	Kontanter	0	0
1 843 918	20 151 553	Bankinnskudd	64 128 232	39 141 874
243 604	289 154	Bankinnskudd bundne skattetrekksmidler	1 491 042	2 213 845
0	0	Forvaltningskonto	29 044	112 804
2 087 522	20 440 707	Sum betalingsmidler	65 648 318	41 468 523

Note 12 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pålagt å ha en tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene. Pensjonsordningen omfatter alders-, ektefelle-, barne- og uførepensjon. Ordningen gir rett til fremtidige definerte ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom en privat fellespensjonskasse. Selskapet har også en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år. Selskapet lukket ytelsesordningen pr 31.12.2017. Fra 01.01.2018 ble alle ansatte under 55 år flyttet til en innskuddsbasert ordning og avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO - ordningen.

Morselskap			Konsern	
2021	2020		2021	2020
610 559	481 945	Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	1 682 362	1 258 864
42 129	33 254	Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	116 083	86 862
644 658	731 853	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 314 589	2 469 227
-819 454	-1 115 535	Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-2 933 550	-3 943 535
0	0	Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	-1 246 410	0
357 771	249 105	Administrasjonskostnader	1 150 260	845 312
835 663	380 622	Resultatført pensjonskostnad	1 083 334	716 730
355 719	391 214	Pensjonskostnad innskuddspensjon	1 939 981	2 044 260
1 191 382	771 836	Sum pensjonskostnad	3 023 315	2 760 990

Pensjonskostnaden er per 31.12.20, basert på aktuarberegninger for samme dato.

2021	2020		2021	2020
35 082 669	38 977 577	Påløpt pensjonsforpliktelse	140 556 116	138 434 072
29 936 411	30 340 750	Verdi av pensjonsmidler	118 834 913	108 146 588
5 146 258	8 636 827	Netto pensjonsforpliktelser	21 721 203	30 287 484
5 146 258	8 636 827	Brutto balanseført forpliktelse inkl. AGA	21 721 203	30 287 484

Den samlede pensjonsforpliktelse gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning og tilleggspensjon til tidligere adm.dir. Det er ikke tatt hensyn til at de ansatte trekkes 2 % av lønn til pensjonsordningen, noe som reduserer selskapets kostnad.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonsforpliktelser:

	2021	2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	1,90 %	2,70 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
Årlig forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	1,75 %	1,25 %

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring tilpasset selskapets bransje.

Forpliktelser i (ny) AFP-ordning

Den nye AFP-ordningen er, i motsetning til den gamle, ikke en førtidspensjonsordning, men en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut den nye AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb, og den gir ytterligere opptjening ved arbeid fram til 67 år. Den nye AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordninger. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalingene kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet.

I 2021 utgjorde premien 2,5 % av lønn mellom 1G (NOK 106 399 pr. 31.12.2021) og 7,1 G, for 2022 (fremtidig år) vil premien utgjøre 2,6 % . Tilskudd til AFP ordningen inngår i regnskapslinjen lønnskostnader og utgjorde i 2021 NOK 437 561 (2020: NOK 361 476).

Note 13 - Skatt

Morselskap		Årets skattekostnad fremkommer slik:	Konsern	
2021	2020		2021	2020
0	0	Naturressursskatt	3 056 885	3 029 182
0	0	Naturressursskatt motregnet alm. inntekt	-3 056 885	-3 029 182
0	5 258	Betalbar overskuddsskatt	11 247 570	10 143 928
0	0	Grunnrenteskatt	20 143 566	-1 972 339
0	5 258	Betalbar skatt på årets resultat	31 391 136	8 171 589
0	0	Justering for feil avsatt skatt tidligere år	0	32 070
474 590	-1 291 976	Endring utsatt skatt/skattefordel	333 070	-6 892 205
474 590	-1 286 718	Skattekostnad i resultatregnskapet	31 724 206	1 311 454
<i>Grunnrenteinntekt (grunnlag GRS)</i>				
0	0	Slunkajavrre	17 551 634	-2 542 020
0	0	Rekvatn	18 786 169	-698 681
0	0	Sagfossen	6 159 171	-2 089 946
0	0	Sum	42 496 974	-5 330 647
		Grunnrenteeksatt 47,4%/37%	20 143 566	-1 972 339
<i>Spesifikasjon av forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag</i>				
20 908 816	14 120 370	Ordinært resultat før skattekostnad	67 335 992	9 236 976
38 820	7 009	Permanente forskjeller - tillegg i inntekt	1 456 920	2 779 396
-23 800 000	-22 629 253	Permanente forskjeller - fradrag i inntekt	-1 115 190	0
-2 157 230	5 872 620	Endring i midlertidige forskjeller	-16 552 401	34 092 394
5 009 594	2 629 254	Mottatt konsernbidrag	0	0
0	0	Grunnlag betalbar skatt	51 125 321	46 108 766





Morselskap		Årets skattekostnad fremkommer slik:	Konsern	
2021	2020		2021	2020
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
-1 102 111	-578 436	Betalbar skatt på årets resultat	8 190 685	7 114 746
0	0	Årets naturressursskatt	3 056 885	3 029 182
0	0	Årets grunnrenteskatt	20 143 566	-1 972 339
0	0	Avsatt grunnrenteskatt - feil tidligere år	0	6 983 137
1 102 111	578 436	Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	0	0
0	0	Sum betalbar skatt i balansen	31 391 136	15 154 726
Spesifikasjon av grunnl. for utsatt skatt				
Forskjeller som utlignes:				
0	0	Anleggsmidler	403 206 557	415 787 306
0	0	Fordringer	26 420 737	19 521 192
0	0	Gevinst og tapskonto	2 113 292	2 641 616
-5 146 258	-8 636 806	Pensjonspremie/-forpliktelse	-21 721 201	-30 287 481
1 333 318		Andre endringer	-346 250	
1 333 318	0	Forskj. som ikke inngår i grl for ber utsatt sk.	-83 333 814	-85 998 287
-5 146 258	-8 636 806	Sum	326 339 321	321 664 346
-1 132 177	-1 900 097	Utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-)(22%)	71 794 651	70 766 156

Note 14 - Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	3 892 231	742 290 007	-7 043 265	739 138 973
<i>Årets endring av egenkapital</i>				
Årets resultat	0	0	20 434 226	20 434 226
Avsatt utbytte	0	0	-12 800 000	-12 800 000
Endring pensjon	0	0	1 039 988	1 039 988
Ikke hevet utbytte	0	0	218 192	218 192
Egenkapital 31.12.2021	3 892 231	742 290 007	1 849 141	748 031 379

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	3 892 231	742 290 007	-16 951 289	729 230 949
<i>Årets endring av egenkapital</i>				
Årets resultat	0	0	18 255 122	18 255 122
Avsatt utbytte	0	0	-12 800 000	-12 800 000
Endring pensjon	0	0	2 350 051	2 350 051
Korr. skatteoppgjør *)	0	0	1 690 862	1 690 862
Uhevet utbytte	0	0	218 192	218 192
Andre endringer	0	0	20	20
Egenkapital 31.12.2021	3 892 231	742 290 007	-7 237 041	738 945 197

*) Feil grunnrenteskatt, for mye avsatt tidligere.

Note 15 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjeklasse	Aksjekapital	Antall	Pålydende	Balanseført
A-aksjer	2 919 241	2 919 241	1	2 919 241
B-aksjer	972 990	972 990	1	972 990
Egenkapital 31.12.2021	3 892 231	3 892 231	1	3 892 231

A-aksjene kan bare eies av juridiske personer som til enhver tid oppfyller kravene til offentlig eierskap i henhold til industrikonsesjonsloven av 14. desember 1917 nr 16. Det er ikke stemmerettsbegrensninger knyttet til de ulike aksjeklassene. Eierne av A-aksjer har forkjøpsrett ved omsetning av aksjene. Salten Kraftsamband AS har fortrinnsrett foran øvrige A-aksjonerer inntil deres eierandel utgjør 50 % av det totale antall aksjer i Nord-Salten Kraft Holding AS. Fortrinnsretten til SKS gjelder ikke ved overdragelser av aksjer mellom Hamarøy, Steigen, Sørfold og Tysfjord kommune.

Aksjonærer	A-aksjer	B-aksjer	Sum	Eierandel	Stemmeandel
Steigen kommune	809 447	41 600	851 047	21,86 %	21,86 %
Hamarøy kommune	613 975	27 803	641 778	16,49 %	16,49 %
Sørfold kommune	172 352	10 125	182 477	4,69 %	4,69 %
Salten Kraftsamband AS	583 848	185 393	769 241	19,77 %	19,77 %
Tysfjord kommune *)	739 619	32 380	771 999	19,83 %	19,83 %
Delsum.2021	2 919 241	297 301	3 216 542	82,64 %	82,64 %
Øvrige (eierandel < 1%)	0	675 689	675 689	17,36 %	17,36 %
Totalt antall aksjer	2 919 241	972 990	3 892 231	100,00 %	100,00 %

*) Tysfjord kommune ble lagt ned og delt med virkning fra 01.01.2020. Tysfjord kommune sin aksjepost er del av det pågående delingsoppgjøret mellom Hamarøy kommune og Narvik kommune.

Styrerepresentanter og administrerende direktør eier følgende aksjer;

Navn	Kommune	Rolle	Antall	Stemmeandel
Klaus Hvassing	Narvik	Adm.direktør	0	0,00 %
Sten-Rune Brekke	Fauske	Styreleder	0	0,00 %
Evy Røymo	Steigen	Nestleder	133	0,01 %
Jan-Folke Sandnes	Hamarøy	Styremedlem	448	0,01 %
Liv Reffhaug	Sørfold	Styremedlem	0	0,00 %
Lisbeth Korneliussen	Narvik	Styremedlem	0	0,00 %
Beate Rahka-Knutsen	Hamarøy	Styremedlem	0	0,00 %
Frode Tiltvik	Hamarøy	Styremedlem	299	0,01 %
Audun Kosmo	Steigen	Styremedlem	207	0,01 %

Note 16 - Hendelse etter balansedag //////////////////////////////////////

Det er ingen hendelser etter balansedato som påvirker selskapets økonomiske stilling negativt.



*Foto av
Svein Arne Bakkeli,
Trond Halvard Kristensen,
Frode Jenssen,
Tone Jespersen*

*Grafisk produksjon:
www.petas-design.com*