

Årsregnskap 2021

Nord-Salten Kraft AS

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet

Styrets beretning 2021

Nord-Salten Kraft AS (NSK) har lange og sterke tradisjoner i Hamarøy, Steigen, Sørfold og tidligere Tysfjord kommuner. NSK sin virksomhet består av eierskap og drift av kraftstasjonene, kraftsalg til sluttbruker, eierskap og utleie av lokalt bredbåndsnett og eierskap og utleie av noen boliger.

Selskapet har hovedkontor på Ulvsvåg i Hamarøy kommune, og avdelingskontor ved Rekvatn i Hamarøy. Selskapet er 100 % eid av Nord-Salten Kraft Holding AS.

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. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Driftsåret 2021

Den samlede omsetningen endte på 144,2 millioner kroner. Driftsresultatet ble 51,0 millioner kroner, mens resultat etter skatt ble 17,1 millioner kroner. Kroner 10,0 millioner gis som utbytte til morselskapet, mens 7,1 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.

Forskning og utvikling (FoU)

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

Risiko*Driftsrisiko*

Havarier på sentrale komponenter i kraftstasjonene kan føre til lengre avbrudd i produksjonen. For å minimere denne risikoen utføres det planmessig vedlikehold og service på sentrale komponenter. Kraftverkene er også forsikret mot avbrudd.

Tørrår

Kraftproduksjonen er priggitt 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

Kraftproduksjon 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 selskapets resultater.

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 produksjonstilskudd 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 følgelig 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, prisrisiko, 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.

Renterisiko

Renterisikoen i selskapet vurderes som lav. Den langsiktige gjelden refererer seg til et lån hos morselskapet. Renten er fastsatt til morselskapets innlånskostnader med et påslag på 0,3 %.

Kredittrisiko

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

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 sikres 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 anses å være godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. Det totale sykefraværet var på 7,5 % i 2021 mot 7,7 % 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 ikke 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-konsernet 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 i NSK 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 tillitsvalgtoordningen.

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.

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 nettforsbindelsene 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. Nedgangen i prisene i NO4 er en funksjon av en våt høst og vinter, som har styrket den hydrologiske balansen og presser produsentene i NO4 til å produsere for fullt. Skulle dette inntreffe så representerer det et inntektsavvik for kraftproduksjon i forhold til året 2021 på 45 – 50 MNOK. Videre utover viser kraftprisene i terminmarkedet en synkende tendens sammenlignet med dagens forventninger. Ved utgangen av 2021 var 73,1 GWh sikret på terminkontrakter for levering i 2022 til en gjennomsnittlig pris på 30 øre/kWh. På grunn av produksjonsoverskuddet i Nord-Norge (NO4) forventes det en høy prisforskjell mellom NO4 og Systempris.

Prisene på elsertifikater har falt videre gjennom 2021. Kollapsen i prisene var ventet og det er lite som tyder på en bedring i elsertifikatprisene i 2022. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 35 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 271 GWh. På grunn av kollapsen i

elserifikatmarkedet ble det ikke søkt om at Raukforsen kraftverk skal tildeles elsertifikat.

Russlands invasjon av Ukraina har allerede gitt 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 driftsmateriell 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.

Disponering

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på kr 17.146.444,- Styret foreslår følgende disponering av resultatet for 2021:

Utbytte	10.000.000,-
Overført til annen egenkapital	7.146.444,-
Sum disponert	17.146.444,-

Avslutning

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

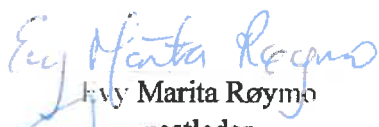
Styret ønsker å benytte anledningen til å takke alle ansatte for positiv innsats og gode bidrag i 2021. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

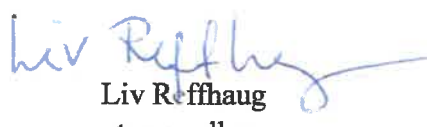
ULVSVÅG, 23.05.2022
Styret i Nord-Salten Kraft AS

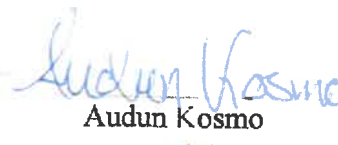

Sten-Rune Brekke
styreleder

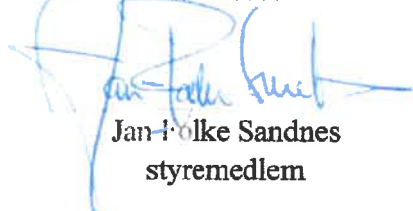

Frode Tiltvik
styremedlem


Beate Rahka-Knutsen
vara


Evy Marita Røyne
nestleder


Liv Refthaug
styremedlem


Audun Kosmo
styremedlem


Jan-Erlend Sandnes
styremedlem


Lisbeth Korneliussen
styremedlem


Klaus Henrik Hvassing
daglig leder

Resultatregnskap

Nord-Salten Kraft AS

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2021	2020
Energiomsetning	2	134 475 673	76 115 156
Annen driftsinntekt		9 727 244	9 848 099
Sum driftsinntekter		<u>144 202 916</u>	<u>85 963 255</u>
Varekostnad	3	1 012 625	357 133
Kraftkjøp		41 018 077	14 466 581
Kjøp av overføringstjenester		14 138 649	5 114 592
Lønns- og personalkostnad	4, 12	6 253 564	6 292 366
Avskrivninger	5	12 900 069	12 252 627
Annen driftskostnad		17 915 622	16 865 155
Tap på fordringer		11 702	-51 891
Sum driftskostnader		<u>93 250 308</u>	<u>55 296 565</u>
Driftsresultat		<u>50 952 609</u>	<u>30 666 690</u>
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		482 049	925 523
Renteinntekter		294 103	440 510
Annen finansinntekt		918 878	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 436 796	2 441 233
Rentekostnader		259 036	666 378
Annen finanskostnad		1 125 033	0
Resultat av finansposter		<u>-3 125 836</u>	<u>-1 741 578</u>
Resultat før skattekostnad		47 826 773	28 925 112
Skattekostnad på ordinært resultat	11	30 704 480	5 100 475
Ordinært resultat		<u>17 122 293</u>	<u>23 824 637</u>
Årsresultat		<u>17 122 293</u>	<u>23 824 637</u>
Disponeringer			
Avsatt til utbytte		10 000 000	15 000 000
Avsatt til annen egenkapital		7 122 293	8 824 637
Sum disponeringer		<u>17 122 293</u>	<u>23 824 637</u>

Balanse

Nord-Salten Kraft AS

Eiendeler	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	20 063 773	20 522 469
Sum immaterielle eiendeler		<u>20 063 773</u>	<u>20 522 469</u>
Varige driftsmidler			
Kraftverk		261 264 642	189 409 859
Fiberanlegg		49 091 087	49 912 482
Adm.bygg, boliger		14 314 080	14 678 095
Transportmidler		666 697	276 144
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		115 310	153 867
Anlegg under utførelse		3 619 529	75 612 701
Sum varige driftsmidler	5	<u>329 071 345</u>	<u>330 043 148</u>
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	7	3 608 662	3 630 662
Lån til ansatte	6	97 618	110 594
Sum finansielle anleggsmidler		<u>3 706 280</u>	<u>3 741 256</u>
Sum anleggsmidler		<u>352 841 398</u>	<u>354 306 874</u>

Balanse

Nord-Salten Kraft AS

	Note	2021	2020
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	3	75 536	99 301
Fordringer			
Kundefordringer		40 441 465	13 060 895
Andre kortsiktige fordringer		3 474 667	4 182 927
Konsernfordringer		29 998 795	38 060 835
Sum fordringer		<u>73 914 927</u>	<u>55 304 657</u>
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	8	69 948	1 196 300
Sum investeringer		<u>69 948</u>	<u>1 196 300</u>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	34 818 742	17 897 195
Sum omløpsmidler		<u>108 879 154</u>	<u>74 497 453</u>
Sum eiendeler		<u>461 720 552</u>	<u>428 804 327</u>

Balanse

Nord-Salten Kraft AS

Egenkapital og gjeld	Note	2021	2020
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14	51 474 759	51 474 759
Overkurs		133 170 269	133 170 269
Sum innskutt egenkapital		<u>184 645 028</u>	<u>184 645 028</u>
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		38 781 264	30 942 914
Sum opptjent egenkapital		<u>38 781 264</u>	<u>30 942 914</u>
Sum egenkapital	10	<u>223 426 292</u>	<u>215 587 942</u>
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	12	8 569 324	9 079 217
Sum avsetning for forpliktelser		<u>8 569 324</u>	<u>9 079 217</u>
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		8 578 349	8 679 886
Øvrig langsiktig gjeld		135 000 000	135 000 000
Sum annen langsiktig gjeld	13	<u>143 578 349</u>	<u>143 679 886</u>
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		11 777 067	0
Betalbar skatt	11	30 003 427	12 546 809
Skyldig mva., elavgift, sk.trekk, arb.avgift		4 136 033	1 266 458
Utbytte		10 000 000	15 000 000
Påløpne feriepenger		756 132	886 735
Konserngjeld		22 817 993	30 240 591
Annen kortsiktig gjeld		6 655 936	516 688
Sum kortsiktig gjeld		<u>86 146 587</u>	<u>60 457 281</u>
Sum gjeld		<u>238 294 260</u>	<u>213 216 384</u>
Sum gjeld og egenkapital		<u>461 720 552</u>	<u>428 804 327</u>

Balanse

Nord-Salten Kraft AS

ULVSVÅG, 23.05.2022
Styret i Nord-Salten Kraft AS



Sten-Rune Brekke
styreleder



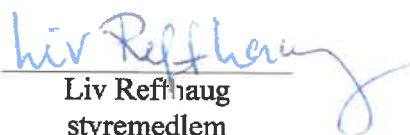
Frode Tiltvik
styremedlem



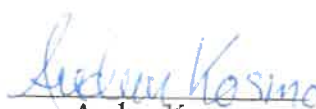
Beate Rahka-Knutsen
vara



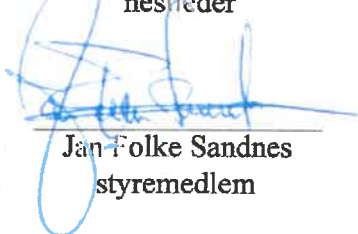
Eiv Marita Røyne
nestleder



Liv Reffhaug
styremedlem



Audun Kosmo
styremedlem



Jan Folke Sandnes
styremedlem



Lisbeth Korneliussen
styremedlem



Klaus Henrik Hvassing
daglig leder

Indirekte kontantstrøm

Nord-Salten Kraft AS

	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		47 826 773	28 925 112
Periodens betalte skatt		10 855 946	26 786 053
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		0	-185 159
Ordinære avskrivninger		12 900 069	12 252 627
Endring i varelager		23 765	1 040 295
Endring i kundefordringer		-27 380 570	18 390 854
Endring i leverandørgjeld		11 777 067	-15 106 061
Forskj. kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjo		-1 759 642	-887 373
Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktivitet		1 124 521	341 502
Endring i andre tidsavgrensningsposter		10 225 921	-584 415
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		<u>43 881 956</u>	<u>17 401 329</u>
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		0	185 159
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		11 928 265	45 005 139
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre		20 000	0
Innbetalinger ved salg av andre investeringer		49 393	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		<u>-11 858 872</u>	<u>-44 819 980</u>
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		0	34 791 667
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		101 537	98 568
Utbetalinger av utbytte		15 000 000	7 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		<u>-15 101 537</u>	<u>27 693 099</u>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		16 921 547	274 448
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begy		17 897 195	17 622 747
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		<u>34 818 742</u>	<u>17 897 195</u>

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Selskapet er et heleid datterselskap av Nord-Salten Kraft Holding AS. Morselskapet utarbeider konsernregnskap, og konsernregnskapet er tilgjengelig ved hovedkontoret på Ulvsvåg i Hamarøy kommune.

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.

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfellene den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskriving. 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 baseres på avregning av forbruk av strøm for hele selskapets leveranseområde. 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.

Magasinbeholdning

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 ført over resultat. Årets pensjonskostnad representerer innbetalt premie og utbetalte driftspensjoner i 2021

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 naturressursskatten 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.

Note 2 - Energiomsetning

I 2021 har selskapet solgt all produsert engroskraft til SKS Handel AS i henhold til egne avtaler. Deler av salget er gjort basert på tidligere inngåtte fastpriskontrakter (terminkontrakter).

Selskapet er også en aktør i sluttbrukermarkedet for salg av strøm.

Note 3 - Varer

Varelager	2021	2020
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikater	0	3
Lager av innkjøpte handelsvarer	40 001	40 003
Lager av el-sertifikater	35 535	59 298
Sum varelager	75 536	99 303

Note 4 - Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnader

	2021	2020
Lønn	6 949 270	7 765 902
Aktiverte lønns- og personalkostnader	-2 015 571	-1 996 976
Arbeidsgiveravgift	477 014	396 030
Pensjonskostnader	2 430 551	1 310 227
Endring pensjonsforpliktelse	-1 759 642	-887 373
Andre personalkostnader	171 942	-295 443
Sum lønns- og personalkostnader	6 253 564	6 292 367
Antall årsverk	11	12

Selskapet har endret prinsipp for regnskapsmessig behandling av estimatavvik knyttet til pensjonsforpliktelsen. Estimatavikene føres fra og med 2021 direkte mot egenkapitalen. Tallene for 2020 er omarbeidet for å vise sammenlignbare tall og effekter. Pensjonskostnaden for 2020 er redusert med kr 3.500.555,- .

Godtgjørelse til ledende personell, styrende organer og revisor:

Administrerende direktør har vært ansatt i Nord-Salten Kraft Holding AS i 2021, og all lønn er utbetalt fra Nord-Salten Kraft Holding AS. Kystnett AS og Nord-Salten Kraft AS har blitt internfakturert for kostnad for daglig ledelse, hvor lønn (inkl. sosiale kostnader og et påslag på 15%) til administrerende direktør har blitt direktefordelt gjennom året med 45% eller 927.445 kroner. Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret.

Utbetalt til revisor

	2021	2020
Lovpålagt revisjon inkl. regnskapsbistand	95 000	269 000
Andre tjenester	86 470	485 240
Sum	181 470	754 240

Note 5 - Anleggsmidler

	Bygninger, tomter	Kraftverk	Bredbånds- anlegg	Transport- midler	Inventar, maskiner	Anlegg u/utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.2021	16 389 294	419 890 456	62 054 279	3 214 834	3 701 351	75 612 701	580 862 915
(+) Tilgang	0	81 041 670	2 301 585	578 182	0	0	83 921 437
(-) Avgang	0	0	0	0	0	-71 993 172	-71 993 172
Anskaffelseskost 31.12.2021	16 389 294	500 932 126	64 355 864	3 793 016	3 701 351	3 619 529	592 791 180
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2021	1 711 199	230 480 597	12 141 796	2 938 689	3 547 484	0	250 819 765
Årets ordinære avskrivninger	364 016	9 186 887	3 122 980	187 629	38 558	0	12 900 070
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2021	2 075 215	239 667 484	15 264 776	3 126 318	3 586 042	0	263 719 835
Bokført verdi 31.12.2021	14 314 079	261 264 642	49 091 088	666 698	115 309	3 619 529	329 071 345
Prosentstørrelse for avskr:	0-25	2,5-4	2-5	20	12,5-25	0	

Note 6 - 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. Ordningen ble avvirket i 2016, slik at det ikke kan tas opp nye lån mens etablerte lån løper som avtalt til innfrielse.

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.



Note 7 - Aksjer og andeler

	Selskapets aksjekapital	Antall eide aksjer	Andel aksjekapital	Bokført verdi	Eierandel
Bogen Næringspark	650 000	1 450	145 000	146 820	22,3 %
Stamfiber AS	1 000 000	62	62 000	62 000	6,2 %
Fiber Norway AS	1 000 000	112	112 000	263 586	11,2 %
Sum aksjer				472 406	
Andel Grunnkapital i Energiselskapenes Fellespensjonskasse				3 136 256	
Sum aksjer og andeler				3 608 662	

Note 8 - Markedsbaserte verdipapirer

I betalingsmidler inngår følgende poster

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Årets verdiendring
Markedsbaserte verdipapirer	48 507	69 948	-191 374

Porteføljen er utsatt for finansiell risiko. Markedsverdien varierer i takt med utviklingen på børsen og ved endringer i rentenivå.

Note 9 - Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster	2021	2020
Kontanter	0	0
Bankinnskudd	34 527 038	17 426 415
Bundne skattetrekksmidler, bank	262 660	357 975
Klientkonto Formuesforvaltning	29 044	112 804
Sum betalingsmidler	34 818 742	17 897 195

Note 10 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2020	51 474 759	133 170 269	30 942 914	215 587 942
Årets resultat			17 122 293	17 122 293
Utbytte			-10 000 000	-10 000 000
Red. feil grunnrente			1 690 862	1 690 862
Endr. pensjonforpl.			-974 805	-974 805
Pr 31.12.2021	51 474 759	133 170 269	38 781 264	223 426 292



Note 11 - Skatt

Årets skattekostnad fremkommer slik:

	2021	2020
Naturressursskatt	3 056 885	3 029 182
Naturressursskatt motregnet alm. inntekt	-3 056 885	-3 029 182
Betalbar overskuddsskatt	9 859 861	7 536 011
Grunnrenteskatt	20 143 566	-1 972 339
Betalbar skatt på årets resultat	30 003 427	5 563 672
Justering for feil avsatt skatt tidligere år	0	26 812
Endring utsatt skatt/skattefordel	701 053	-1 260 131
Resultatført skatt	30 704 480	4 330 353

Grunnrenteinntekt (grunnlag GRS)

Slunkajavrr	17 551 634	-2 542 020
Rekvatn	18 786 169	-698 681
Sagfossen	6 159 171	-2 089 946
Grunnlag grunnrenteskatt	42 496 974	-5 330 647
Grunnrente skatt 47,4%/37%	20 143 566	-1 972 339

Spesifikasjon av forskjeller mellom det regn- skapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag

Ordinært resultat før skattekostnad	47 826 773	59 993 051
Permanente forskjeller - tillegg i inntekt	1 292 574	337 984
Permanente forskjeller - fradrag i inntekt	-1 115 190	0
Endring i midlertidige forskjeller	-3 186 607	-7 788 487
Grunnlag betalbar skatt	44 817 550	52 542 548

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	6 802 976	4 506 829
Årets naturressursskatt	3 056 885	3 029 182
Årets grunnrenteskatt	20 143 566	-1 972 339
Avsatt grunnrenteskatt - feil tidligere år	0	6 983 137
Sum betalbar skatt i balansen	30 003 427	12 546 809

Spesifikasjon av grunnl. for utsatt skatt. Forskjeller som utlignes

Anleggsmidler	-82 319 110	-83 873 726
Fordringer	-235 000	-182 883
Varebeholdning	-75 535	0
Pensjonspremie/-forpliktelse	-8 569 324	-9 079 217
Pensjonsmidler		0
Sum	-91 198 969	-93 135 827
Utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-)(22%)	-20 063 773	-20 489 882

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, alle ansatte under 55 år ble da flyttet til en innskuddspensjonsordning og avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO - ordningen.

	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	430 605	290 405
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	447 060	496 107
Avkastning på pensjonsmidler	-479 198	-575 431
Administrasjonskostnader	212 625	159 509
Periodisert arbeidsgiveravgift	29 712	20 038
Netto pensjonskostnad ytelsesordning	640 804	390 628
Pensjonskostnad innskuddspensjon	330 126	407 614
Sum pensjonskostnad	970 930	798 242

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

Pensjonsforpliktelser tjenstepensjon

	2021	2020
Påløpte pensjonsforpliktelser pr. 31.12	29 003 774	26 545 114
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12	20 434 449	17 465 897
Påløpte pensjonsforpliktelser pr. 31.12	8 569 325	9 079 217
Netto balanseført pensjonsforpliktelse pr. 31.12	8 569 324	9 079 217

Den samlede pensjonsforpliktelse gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning og tilleggspensjon til 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 på pensjonsmidler	1,90 %	2,70 %
Forventet lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %
Forventet regulering av pensjoner under utbetaling	1,75 %	1,25 %

Som aktuariemessige 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 premiebetalingen 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 62 903 (2020: NOK -5 320).

Note 13 - Langsiktig gjeld

Gjeld som er sikret med pant o.l

Gjeld til kredittinstitusjoner	8 578 349
Gjeld til morselskap	135 000 000
Sum	143 578 349
Eiendeler stilt som sikkerhet	
Fast eiendom	275 578 721
Driftsløsøre inkl. varelager	857 542
Andre eiendeler	40 676 435
Sum	317 112 698

Selskapets eiendeler inngår som sikkerhet for konsernets gjeld.

Gjeld til kredittinstitusjoner omfatter et boliglån hos Husbanken. Av langsiktig gjeld vil kr 8.052.376 forfalle til betaling om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt.

Note 14 - Aksjonærer og aksjer eid av styret m. fl.

Antall aksjer fordelt på aksjeklasser.

Selskapet er heleid av Nord-Salten Kraft Holding AS.

Selskapets aksjekapital er som følger;

	Antall	Pålydende	Total
Ordinære aksjer	2 238 033	23,00	51 474 759

Note 15 - Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

Nord-Salten Kraft AS har fordringer/gjeld til konsernselskap
pr 31.12:

	2021
Fordring på selskap i samme konsern	53 067 805
Sum andre kortsiktige fordringer	53 067 805
Lån fra foretak i samme konsern	135 000 000
Sum øvrig langsiktig gjeld	135 000 000
Annen kortsiktig gjeld til konsernselskap	22 817 993
Sum annen kortsiktig konserngjeld	22 817 993
Vesentlige salg til konsernselskap;	
Tjenester	217 517
Nettavregning	6 937 237
Sum salg	7 154 754
Vesentlige kjøp fra konsernselskap;	
Nettleie innmating av kraft	14 138 649
Kjøp av konserntjenester	3 650 413
Driftssentraltjenester	436 800
Husleie	290 280
Sum kjøp	18 516 142
Finansielle inntekter og kostnader fra konsernselskap;	
Renteinntekter	482 049
Renterkostnader	3 436 796
Netto finans	-2 954 748

Note 16 - Hendelser etter balansedag

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