

ÅRSBERETNING
OG REGNSKAP
2013



**Nord-Salten
Kraft AS**

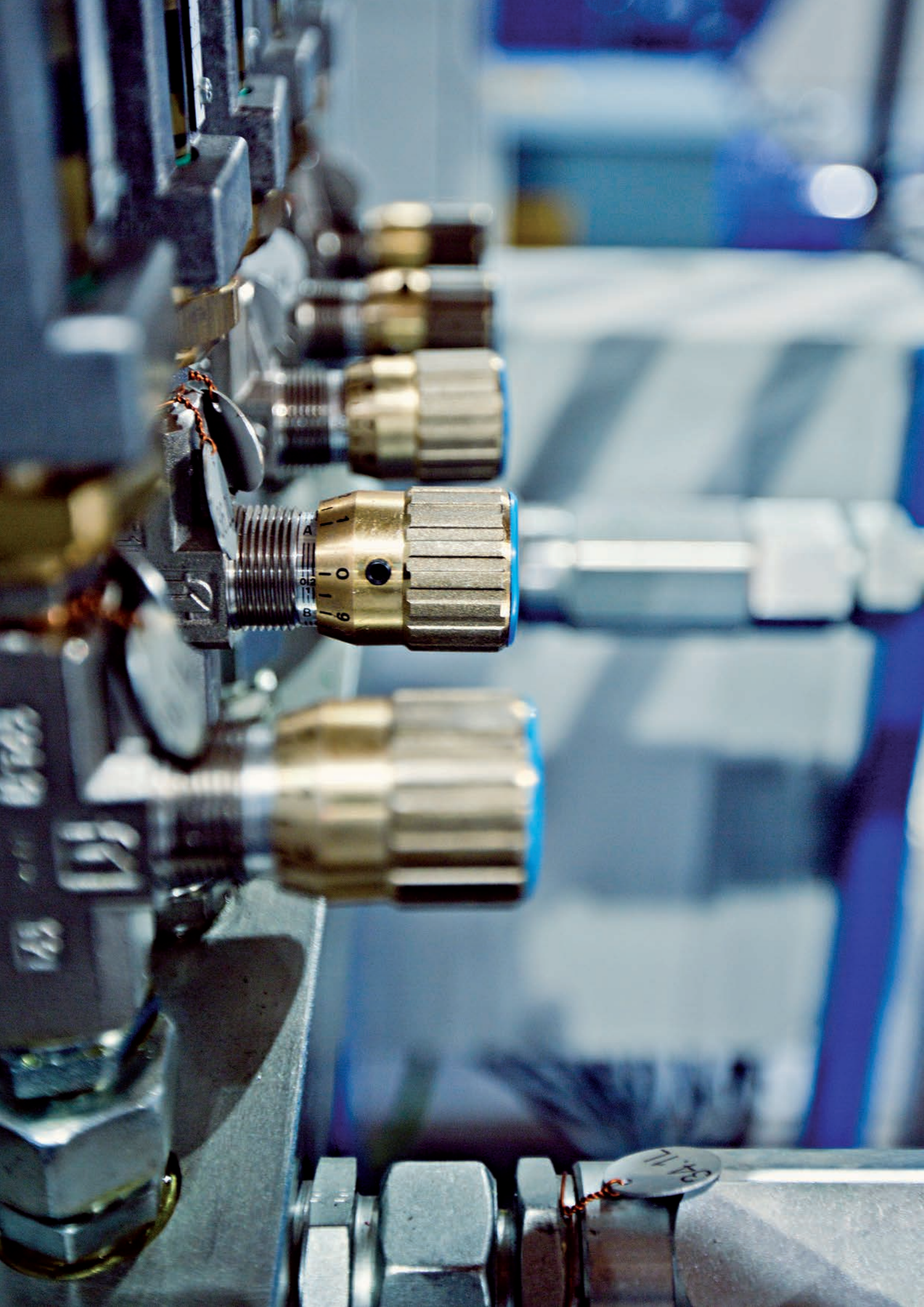




INNHOLD

Styrets beretning	5
Resultatregnskap	13
Balanse	14
Noter til regnskapet	16
Revisjonsberetning	28





STYRETS BERETNING 2013

For Nord-Salten Kraft AS («NSK») var 2013 preget av et høyt aktivitetsnivå, både innenfor produksjons- og nettvirksomheten. Forsanvatn kraftverk ble satt i drift i juni. Bredbåndsutbyggingen er i rute og mange nye kunder har fått tilgang til disse tjenestene i løpet av året. Selskapet leverte også gode økonomiske resultater, og fikk et årsresultat etter skatt på 26,1 millioner kroner.

Aksjonærer

NSK eies av de 4 kommunene Hamarøy, Steigen, Sørfold og Tysfjord, SKS Eiendom AS, samt i underkant av 5 000 private eiere.

Aksjene i selskapet er delt inn i 2 klasser, A-aksjer og B-aksjer. A-aksjene utgjør 75% av alle aksjene i NSK, og eies av kommunene Hamarøy, Steigen, Sørfold og Tysfjord, samt SKS Eiendom AS. Alle disse eierne er klassifisert som offentlige eiere etter

industrikonsesjons-lovens bestemmelser.

De resterende 25% av aksjene er B-aksjer, og ble ved omdanningen til aksjeselskap tildelt alle som var nettkunder på omdanningstidspunktet i 2010.

De fire kommunene og SKS eier også B-aksjer.

Aksjonærer med eierandel på over 1% per 31.12.2013 er vist i tabellen nedenfor. Etter årsskiftet har det skjedd noen mindre endringer i aksjonærstrukturen gjennom kjøp og salg av aksjer, men dette påvirker ikke oversikten nedenfor vesentlig.

Aksjonær	Eierandel
Steigen kommune	21,9 %
Tysfjord kommune	19,8 %
Hamarøy kommune	16,5 %
SKS Eiendom AS	16,1 %
Sørfold kommune	4,7 %
Norcem AS	1,6 %
Andre private eiere	19,4 %

Styrets sammensetning

Styret i NSK består av 8 medlemmer med varamedlemmer som følger:

Styremedlem	Nominert/valgt av	Varamedlem
Martin Sivertsen (leder)	Private aksjonærer	Asgeir Kvitvik
May Valle (nestleder)	Hamarøy kommune	Asbjørn Bye
Gisle Hansen	Sørfold kommune	Liv Reffhaug
Svein Helge Nøstdahl	Tysfjord kommune	Filip Mikkelsen
Evy Røymo	Steigen kommune	Agnar Hansen
Leif Finsveen	SKS Eiendom AS	Stein Mørtzell
Audun Kosmo	Ansattes representant	Tor Petter Olsen
Skjalg Solhaug	Ansattes representant	Siv Solhaug Olsen

Selskapets virksomhet

NSK driver forretningsvirksomhet hovedsakelig innenfor nettvirksomhet (57,8% av driftsinntektene i 2013), kraftproduksjon (40,1%) og kraftsalg til sluttbrukere på kommisjon for SKS Kraftsalg AS (0,5 %). Selskapet har også en eierandel på 20% i Nord-Norsk Småkraft AS, som eier og utvikler småkraftprosjekter i Nordland. NSK har også engasjert seg i

utbygging av aksess- og stamfiber i Nord-Salten regionen. Utover dette har NSK inntekter fra utleie av egne eiendommer og salg av materiell, samt noen mindre eierposter i andre selskaper som fremgår av note 8 til regnskapet.

Generelt om selskapets drift

Nettvirksomheten forløp normalt uten større driftsforstyrrelser i 2013. Det bokførte resultatet av nettvirksomheten er betydelig bedre enn tilsvarende periode i fjor. Forholdet er nærmere kommentert under kapitelet «Regnskap 2013» nedenfor.

I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 25,5 millioner kroner, hovedsakelig knyttet til total renovering av Skjelvareid transformatorstasjon, rehabilitering av nettstasjoner og fellesføring av høyspent og fiber i området rundt Drag (Tysfjord) og Nordfold (Steigen).

Totalt ble det levert 200,1 GWh kraft til sluttbrukere i NSKs nett i 2013. Av dette utgjorde leveranser på egne kontrakter og kommisjonshandel 81,6 GWh (40,8 %) og levering fra andre kraftleverandører 118,5 GWh (59,2 %).

I produksjonsvirksomheten var slutføringen av Forsanvatn-utbyggingen viktig. Forsanvatn kraftverk ble satt i drift i juni 2013, og produserte 25 GWh i 2013.

Kraftproduksjonen ved de øvrige kraftstasjonene (Slunkajavrre, Rekvatn og Sagfossen) forløp normalt i 2013. Produksjonen på disse kraftstasjonene er ca. 23 GWh lavere enn gjennomsnittet de siste 10 årene. Dette skyldes i hovedsak et lavt tilsig vinteren 2012/2013.

Total årsproduksjon, inkludert Forsanvatn kraftverk ble 224,3 GWh. Det ble investert 24,0 millioner kroner i kraftverket i 2013, slik at den endelige sluttregningen vil ligge nært budsjettet på 137,0 millioner kroner. Påløpte kostnader til renoveringen av Rekvatn kraftstasjon var bokført med 4,1 millioner pr. 31.12.13.

Ved årsskiftet 2013/2014 var utbyggingen av aksessfiber i STH-kommunene ferdig på strekningen Ulvsvåg – Leinesfjord, mens Nordfold og Drag-området blir ferdigstilt innen 30. juni 2014. Det er investert 9,1 millioner kroner i aksessfiber i 2013 (NSKs andel.)

Den endelige avtalen med Stamfiber AS om utrulling av stamfiber på strekningen Eidstø (Ballangen) og Elvkroken (Sørfold) ble undertegnet i desember 2013. Her blir det full aktivitet i 2014.

Regnskap 2013

Årsregnskapet for 2013 er satt opp i samsvar med gjeldende regnskapslovgivning, og avgitt under forutsetning om fortsatt drift. Resultatet for året ble etter styrets vurdering godt, med et overskudd etter skatt på 26,1 millioner kroner.

Nett-inntektene (justert for mindreinntekt) utgjorde 102,9 millioner kroner i 2013, en økning på hele 55% fra 2012. Økningen skyldes i hovedsak konsekvensene av endring i prinsipp for føring av pensjonsforpliktelser og avsetninger for forventet økning i arbeidsgiveravgiften fra 1. juni 2014.

Inntektene fra kraftproduksjonen utgjorde 71,4 millioner kroner, som er 0,8 millioner kroner under budsjett. Oppnådde høyere kraftpriser veide til en viss grad opp for lavere produksjonsvolum.

Produksjonen selges i sin helhet engros gjennom SKS Kraftsalg AS, med en kombinasjon av terminkontrakter og salg i spotmarkedet basert på selskapets vedtatte sikringsstrategi. Salg av kraft til sluttbrukere i Nord-Salten skjer på kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Totale aktiva utgjorde 560,0 millioner kroner per 31.12.2013, fordelt med 416,1 millioner i anleggsmidler og 143,9 millioner i omløpsmidler. NSKs egenkapital utgjorde 276,2 millioner kroner, som tilsvarer en egenkapitalandel på 49,3 %, og selskapet hadde en langsiktig gjeld på 228,0 millioner kroner.

Det ble i 2013 gjort investeringer på totalt 68,8 millioner kroner, fordelt som følger:

	Aktivert	Anlegg u/utf	Sum
Transportmidler	0,6	0,0	0,6
Inventar, IKT og utstyr	0,7	0,1	0,8
Bygninger inkl. boliger	2,7	2,0	4,7
Kraftverk	24,0	4,1	28,1
Hovedfordelingsanlegg	14,7	1,1	15,8
Fordelingsanlegg høyspent	2,0	4,8	6,8
Fordelingsanlegg lavspent	2,6	0,3	2,9
Fiberanlegg	0,0	9,1	9,1
Sum investeringer	47,3	21,5	68,8

I tillegg ble det investert 0,4 millioner kroner i kjøp av aksjer i Ulvsvåg Boliger AS.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten, det vil si for regionalnettet og distribusjonsnettet. Dette er vist i eget vedlegg, med et driftsresultat på 12,6 millioner kroner for regionalnettet og 1,2 millioner kroner for distribusjonsnettet.

Likviditet og finansiering

NSK hadde ved utgangen av 2013 en likviditetsbeholdning på 67,5 millioner kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 18,6 millioner og fordringer på 55,6 millioner. Finansinntekter utgjorde 4,3 millioner kroner i 2013, og er i hovedsak knyttet til rente på bankinnskudd og verdiøkning på markedsbaserte verdipapirer. Selskapet hadde ved årsskiftet et obligasjonslån på 200,0 millioner kroner. Finanskostnadene utgjorde 7,3 millioner kroner i 2013, og referer seg i det alt vesentlige til renter på lån og omkostninger ved etablering av obligasjonslånet.

I 2013 ble det tatt opp et obligasjonslån på 200 millioner kroner. Det nye lånet ble benyttet til innfrielse av låneengasjementet i Sparebanken Nord-Norge. Resterende midler skal nyttes til finansiering av planlagte prosjekter fremover.

Investeringer på totalt 68,8 millioner kroner i 2013 ble finansiert delvis over driften og delvis gjennom skisserte låneopptak.

Finansiell risiko

NSKs finansielle risiko er i hovedsak knyttet til markedsrisiko på salg av selskapets egen kraftproduksjon (pris- og volumrisiko). Produksjonen selges engros basert på en sikringsstrategi, som angir rammer for fordeling av salget mellom terminkontrakter og spotsalg.

Salg av kraft til sluttbrukere skjer på kommisjon fra SKS Kraftsalg AS. Risikoen for vesentlige tap på denne virksomheten anses som begrenset.

Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. For 2013 er det inntektsført 2,0 millioner kroner som referer seg til verdiøkning på denne porteføljen. Styret har vedtatt å avvikle dette engasjementet over tid.

Rentekostnaden på obligasjonslånet er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en renteswap som gir fast rente i 5 år.

Kapitalstruktur og utbyttepolitikk

Styret gjorde i 2011 grundige vurderinger av selskapets kapitalstruktur, investeringsplaner og finansiering, som grunnlag for en langsiktig utbyttepolitikk. Basert på dette anbefalte styret en langsiktig utbyttepolitikk der utbytterne ligger i intervallet 50-80% av resultatet etter skatt, basert på en konkret vurdering det enkelte år. Videre anbefalte styret at det ikke utbetales utbytte dersom utdelingen medfører at selskapets bokførte egenkapitalandel kommer under 40%. Utbyttepolitikken ble omtalt i styrets beretning i årsrapporten for 2010.

I 2013 ble det utbetalte utbytte på totalt 17,5 millioner kroner til eierne i NSK.

Styret gjennomførte høsten 2013 en strategiprosess sammen med administrasjonen, der selskapets strategi for perioden 2012-2015 ble drøftet og besluttet videreført. I tillegg til fortsatt satsing på selskapets kjerneområder innenfor kraftproduksjon og nettvirksomhet besluttet styret å videreføre fiberprosjektene i Nord-Salten på forretningsmessige vilkår. Disse prosjektene vil gi regionen tilgang til fremtidsrettet infrastruktur, og være et viktig bidrag til utvikling for næringsliv, offentlig virksomhet og privatpersoner.

Satsingen på fiber, sentralnettilknytning i Kobbelv og total renovering av de eldste transformatorstasjonene, vil fortsatt innebære store investeringer. Styret har også vedtatt et program for utskiftning av aggregat 2 og 3 i Rekvatn kraftstasjon, noe som vil gi betydelige økonomiske uttellingene de nærmeste to årene.

Styret finner det viktig å påpeke at det bokførte resultatet for 2013 er sterkt påvirket av endringen i prinsipp for bokføring av pensjonsforpliktelser som ble gjort i 2012 (engangsvirkning) og den forventede økningen i arbeidsgiveravgift på de samme pensjonene. Disse to forholdene gir ingen umiddelbar tilførsel av likviditet til selskapet.

Styret anbefaler derfor at årets utbytte fastsettes i den nedre del av intervallet på 50-80% av årsresultatet som beskrevet ovenfor, men etter at resultatet er korrigert (reduisert) for virkningen av

endringen av pensjonsprinsipper som er redegjort for ovenfor. Det foreslås på denne bakgrunnen et utbytte for 2013 på 2,10 kroner per aksje, totalt 8,2 millioner kroner. Dette utgjør 31,4 % av det bokførte årsresultatet etter skatt for 2013.

Resultatdisponering 2013

Styret foreslår at 8,2 millioner kroner av selskapets årsresultat etter skatt for 2013 utdeles til aksjonærene, mens 17,9 millioner kroner overføres til Annen egenkapital.

Personell og arbeidsmiljø

I 2013 har vi gjennomført flere organisatoriske endringer for å utnytte kompetanse og utvikle en mer effektiv og fremtidsrettet organisasjon.

NSK har gjennom flere år tatt imot LOSA-elever i samarbeide med den videregående skolen. Vi har fokus på utdanning av egne montører via lærlingeordningen og tilbyr også en rekke ungdommer sommerjobb. Senest i 2013 fikk en av våre lærlinger fast ansettelse etter bestått fagprøve som montør. I 2013 ble NSK medlem i Trainee Salten, som et målrettet tiltak for fremtidig rekruttering av sivilingeniører og siviløkonomer. Ambisjonene er at en trainee skal være på plass i løpet av august 2014. Dette er alle viktige bidrag med tanke på kompetansebygging – og noe hele regionen nyter godt av på flere måter.

Arbeidsmiljøet i NSK anses som godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. NSK er en IA-bedrift, og inngikk i 2011 en ny avtale med NAV og ansattes organisasjoner om videreføring av IA-arbeidet. Selskapet har som mål å være en bedrift som tilrettelegger for lavt sykefravær og bidrar til at arbeidstagere med redusert arbeidsevne og senior arbeidstagere ikke utstøtes fra arbeidslivet.

Selskapets retningslinjer slår fast at det ikke skal forekomme diskriminering på grunnlag av rase, hudfarge, religion, språk, politisk oppfatning eller etnisk bakgrunn.

NSK hadde ved årsskiftet 54 ansatte, hvorav 4 på deltid, samt 5 lærlinger på kontrakt. Dette er 5 færre ansatte enn året før, noe som hovedsakelig skyldes naturlig avgang. Det totale sykefraværet er redusert fra 5 % til 3,3 % sammenlignet med 2012. Av dette

utgjør egenmeldt fravær 1,2%. Det er ikke meldt inn arbeidsrelatert fravær (skader på jobb) i 2013.

Likestilling

Av våre 54 ansatte i 2013 var det 9 kvinner og 45 menn. De kvinnelige ansatte jobber i hovedsak innenfor administrative funksjoner og eiendomsdrift. Arbeidsplassene i NSK er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn, og rekruttering skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet. Selskapet ønsker en jevnere kjønnsfordeling blant våre ansatte, men det er krevende å rekruttere kvinner innenfor enkelte fagområder.

Av styrets faste medlemmer er det 6 menn og 2 kvinner. Blant varamedlemmene er forholdet det samme, 6 menn og 2 kvinner.

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 selskapets daglige drift og utbyggingsprosjekter skal til enhver tid skje i samsvar med gjeldende lover, regler og konsesjoner.

Hele NSKs energiproduksjon skjer 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.

Videre utvikling og planer

NSK gjennomførte i 2011 første trinn i oppgraderingen av Rekvatn kraftverk, da det eldste aggregatet fra 1953 ble skiftet ut. Selskapet fikk i 2012 vurdert ulike løsninger for renovering eller utskiftning av de to siste aggregatene. Det er konkludert med at det vil være riktig å erstatte begge de gamle aggregatene med nye og tidsmessige maskiner. Styret vedtok i 2013 utskiftning av aggregat 2 og 3, og har som målsetting at dette arbeidet skal være fullført i løpet av 2016.



Stetindhallen var en av mange lokale aktører som fikk sponsormidler fra Nord-Salten Kraft i 2013.

Nord-Salten regionen har et stort potensiale for utbygging av små vannkraftprosjekter. Flere prosjekter har allerede fått konsesjon, og det ligger mange prosjekter til behandling hos NVE. Tilknytning av småkraftprosjekter krever forholdsvis store ressurser internt i NSK til planlegging og gjennomføring, og det forventes at ressursbruken til dette vil øke i årene framover. NSK deltar indirekte i en del småkraftprosjekter gjennom vår 20% eierandel i Nord-Norsk Småkraft AS. Det er likevel slik at fallet i kraftprisen er av en slik karakter at NSK i løpet av 2014 til ta en fornyet vurdering av vårt engasjement i småkraftselskapet.

Store deler av NSKs nett ble bygget på 1950- og 1960-tallet, og nærmer seg dermed teknisk og økonomisk levetid. Selskapet gjør løpende tilstandsvurderinger av nettet, slik at en så langt som mulig kan sikre at investeringer og oppgraderinger blir gjort til riktig tid og riktig kostnad. Dette, i tillegg til skjerpede myndighetskrav, gjør at reinvesteringene i nettet vil øke betydelig de nærmeste årene.

Trafostasjonene i NSKs regionalnett utgjør en svært

viktig del av nettinfrastrukturen, og selskapet følger derfor disse stasjonene ekstra nøye med risikoanalyser og løpende tilstandsvurdering. Stasjonene på Skjelvareid (Steigen), Kaldvåg (Hamarøy) og Kjøpsvik (Tysfjord) begynner å bli gamle, og det er derfor besluttet å gjennomføre bygningsmessige og tekniske oppgraderinger de nærmeste årene. Først ut var Skjelvareid, hvor arbeidet ble ferdigstilt i september 2013.

NSK hadde forhåpninger om oppstart med byggingen av nye Gjerelvmo transformatorstasjon, samt høgspentlinje til Kobbelv kraftverk, i løpet av 2014. Statnett har imidlertid meldt om uforutsette problemstillinger som gjør at den endelige investeringsbeslutningen deres kan trekke ut i tid. Dette er sterkt beklagelig og NSK har ved tidspunkt for avleggelsen av årsberetningen fortsatt ikke fått en bekreftet fremdriftsplan fra Statnett, selv om vi ved flere anledninger har etterlyst en slik.

Gjerelvmo transformatorstasjon, samt høgspentlinje til Kobbelv kraftverk, er kostnadsberegnet til 40 millioner kroner. Prosjektene koordineres med



Fra driftssentralen overvåkes og fjernstyres vitale funksjoner ved kraftverkene, damanlegg og nettet.

Statnett sin større utbygging i Kobbelv. Overføringskapasitet til sentralnett vil bli på 60 MW. Beregnet byggetid vil være 2 år.

I forbindelse med arbeidet med den nye stamfiber-kabelen til Stamfiber AS, gjorde styret i NSK et prinsippvedtak om å bygge ny 22-kV høyspentlinje mellom Drag og Innhavet. I første omgang er det gjort investeringsbeslutning på delstrekket mellom Merkforbakken og Innhavet. Dette arbeidet blir startet opp i april 2014 og skal være fullført i løpet av høsten. Når hele anlegget er ferdigstilt vil Innhavet være sikret strømforsyningen gjennom tosidig innmating, og en vil i tillegg kunne nytte linjen til forsyning av Drag-området i en krisesituasjon.

NVE vedtok i 2013 installering av smarte målere (såkalt «AMS», avanserte måle- og styringssystemer) innen 2017. NSK har allerede investert i målere som tilfredsstiller mange av de nye kravene, blant annet med automatisk fjernavlesning av målerstander. Prosjektet er nå skjøvet frem til 2020, og det er også tvilsomt om omfanget blir så omfattende som de første signalene kunne tyde på, og det kan være at fritidsboliger og andre med lavt forbruk blir fritatt fra AMS-kravet.

I strategiplanen for perioden fram til 2015 har styret lagt opp til at NSK skal involvere seg i utbygging av fiber på forretningsmessige vilkår. Selskapet jobber nå med to store prosjekter, stamfiber indre trasé og aksessfiber fase 1.

En rekke energiverk i Nordland samarbeider om å realisere en ny stamfiber mellom grensen til Troms fylke i nord og fylkesgrensen mot Nord-Trøndelag i sør. Stamfiberen skal gå i den såkalte «indre trasé», som blant annet omfatter Kjøpsvik, Drag, Innhavet og Mørsvikbotn i Nord-Salten. Her vil NSK stå som utbygger og eier av fiberen, som leies ut videre til et konsortium av ulike leietakere. NSK får dekket alle kostnader knyttet til utbygging og drift. Det meste av dette arbeidet vil være gjennomført i løpet av 2014.

NSK vant i 2012 anbudet på utbygging av trinn 1 av fiberaksess i regionen, som omfatter fibertilknytning for private kunder, næringsliv og offentlig virksomhet i deler av Tysfjord, Hamarøy og Steigen. Utbygging av aksessfiber er et svært viktig utviklingsprosjekt for Nord-Salten som region, og er et krevende prosjekt både kompetansemessig og økonomisk. Utbyggingen skjer i samarbeid med Trollfjord Bredbånd på Stokmarknes. NSK står for bygging

og drift av infrastrukturen, mens Trollfjord Bredbånd har ansvaret for drift av elektronikk, samt leveranse av internett, TV og IP-telefoni i samarbeid med GET. Arbeidene er i god rute og trinn 1 av utbyggingen vil bli fullført innen 1.7.2014 i tråd med avtalen med kommunene.

I forbindelse med anbudet på utbygging av trinn 1 av fiberaksess i regionen var NSK i forhandlinger med Signal Bredbånd om drift av elektronikk samt innholdsleveranser. Disse samtalene førte imidlertid ikke frem da det var stor avstand mellom partene om det økonomiske vederlaget. I kjølvannet av denne saken stevnet Signal Bredbånd NSK med krav om erstatning. Saken ble løst gjennom en minnelig avtale mellom partene. Innholdet i forliksavtalen er konfidensielt.

Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde resultatene for 2013 gode, og selskapet har et meget 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 til de gode resultatene i 2013. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

Ulvsvåg,
31.12.2013 / 29.04.2014



Martin Sivertsen
Styreleder



May Valle
Styremedlem



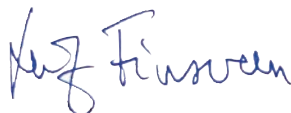
Gisle Hansen
Styremedlem



Svein Helge Nøstdal
Styremedlem



Evy Marita Røymo
Styremedlem



Leif Finsveen
Styremedlem



Skjalg Solhaug
Styremedlem



Audun Kosmo
Styremedlem



Stein Valle
Adm. direktør



Tidligere linje over Småtindan i Steigen.

Fra åpningen av Forsanvatn kraftverk.



RESULTATREGNSKAP

DRIFTSINNTEKTER	Note	2013	2012
Energiomsetning	1	71 431 603	75 673 789
Overføringsinntekter	2	102 882 925	66 993 500
Andre inntekter		3 651 622	4 495 782
Sum driftsinntekter		177 966 151	147 162 782
DRIFTSKOSTNADER			
Aktivering eget arbeid		-9 063 400	-4 751 200
Kraftkjøp		11 254 588	10 566 580
Overliggende nett		18 912 541	13 947 902
Lønns- og personalkostnader	3,16	51 526 739	33 654 963
Andre driftskostnader		39 070 384	27 810 660
Ordinære avskrivninger	4,5	19 734 253	17 620 810
Tap på fordringer	6	-1 805 881	-1 559 121
Sum driftskostnader		129 629 224	97 290 594
Driftsresultat		48 336 927	49 872 187
FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		2 219 610	700 056
Andre finansinntekter		2 112 067	1 476 582
Rentekostnader		6 420 807	2 706 502
Andre finanskostnader		893 004	32 000
Netto finanskostnader/inntekter		2 987 135	561 864
Resultat før skatt		45 349 792	49 310 324
Skatter	14	19 241 619	18 840 908
ÅRSRESULTAT		26 108 173	30 469 415
Avsatt til utbytte		8 173 685	17 515 040
Avsatt til annen egenkapital		14 934 488	12 954 376
Sum disponert		26 108 173	30 469 415

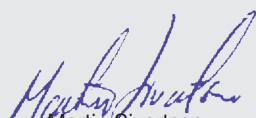
BALANSE

EIENDELER	Note	2013	2012
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	14	25 586 610	29 946 480
Sum immaterielle eiendeler		25 586 610	29 946 480
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Anlegg under utførelse	5	0	112 425 344
Kraftverk		192 137 864	64 325 228
Hovedfordelingsanlegg		89 260 202	75 428 128
Fordelingsanlegg		48 807 307	42 700 461
Adm.bygg, boliger		20 372 048	16 335 831
Transportmidler		2 335 750	3 228 203
Fiberanlegg		15 497 089	6 517 793
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		15 918 948	14 342 650
Sum varige driftsmidler	5	384 329 207	335 303 637
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Pensjonsmidler	16	30 263	10 943
Lån til ansatte	6	179 638	192 230
Aksjer og andeler	7	5 950 228	5 586 228
Sum finansielle anleggsmidler		6 160 129	5 789 501
Sum anleggsmidler		416 075 946	371 039 619
OMLØPSMIDLER			
Lagerbeholdning	9	2 321 239	2 158 559
FORDRINGER			
Kundefordringer	10	25 563 637	35 530 328
Andre fordringer	11	29 784 103	3 523 445
Forskudd leverandører		208 800	2 484 300
Sum fordringer		55 556 539	41 538 073
Markedsbaserte verdipapirer	12	18 593 689	17 627 040
Kontanter, bank	13	67 453 709	12 843 579
Sum omløpsmidler		143 924 709	74 167 251
Sum eiendeler		560 000 654	445 206 870

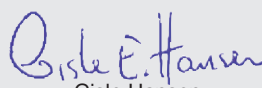
GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL	Note	2013	2012
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (3 892 231 aksjer à kr. 1,-)	15,18	3 892 231	4 033 200
Egne aksjer (140 969 aksjer à kr. 1,-)		0	-140 969
Overkursfond		166 383 968	166 383 968
Sum innskutt egenkapital		170 276 199	170 276 199
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital		105 970 459	88 035 972
Sum opptjent egenkapital		105 970 459	88 035 972
Sum egenkapital	15	276 246 658	258 312 171
GJELD			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	16	27 928 013	16 944 199
Langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	200 000 000	0
Lån kredittinstitusjoner	17	0	97 713 192
Sum langsiktig gjeld		227 928 013	114 657 391
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		16 703 384	9 856 637
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		7 204 536	10 057 885
Påløpne feriepenger		3 305 122	3 098 783
Avsatt til utbytte		8 173 685	17 515 040
Påløpt, ikke utlignet skatt	14	14 881 775	18 718 181
Annen kortsiktig gjeld	19	5 557 481	12 990 783
Sum kortsiktig gjeld		55 825 983	72 237 308
Sum gjeld		283 753 996	186 894 699
Sum gjeld og egenkapital		560 000 654	445 206 870

Ulvsvåg,
den 31.12.2013/29.04.2014

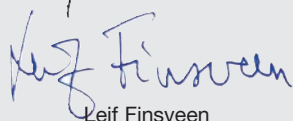

Martin Sivertsen
Styreleder


May Valle
Styremedlem


Gisle E. Hansen
Styremedlem


Svein Helge Nøstdal
Styremedlem


Evy Marita Røymo
Styremedlem


Leif Finsveen
Styremedlem


Skjalg Solhaug
Styremedlem


Audun Kosmo
Styremedlem


Stein Valle
Adm. direktør

NOTER TIL REGNSKAPET

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

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

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

Anleggsaksjer

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.

Fordringer

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.

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 18,8 GWh.

Magasinbeholdning

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

Pensjoner

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Den etablerte pensjonsordning gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. 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. I regnskapsføringen av selskapets pensjonsforpliktelser er det med virkning fra 2012 bestemt at aktuarmessig gevinst/tap føres direkte over resultatet. Virkningen av at korridor er utelatt fra regnskapsføringen er innarbeidet i sammenligningstallene for 2011. Prinsippendringen ble med virkning fra 01.01.12 ført som korleksjon direkte mot egenkapitalen. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2013. Se nærmere omtale av effekten av endring i prinsipp i note 15.

Kontantstrømoppstilling

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



Demontering av Trafo1 på Skjelvareid.

Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 28 % 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 kan med renter kan framføres til fradrag i framtidige positive grunnrenteinntekter. Grunnrenteskatt er 30 % av netto grunnrenteinntekt.

Utsatt skatt er beregnet med 27 % 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. 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.

Note 1 Energiomsetning

I 2013 har vi solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale.

Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Note 2 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2013	2012
Faktisk inntekt nettvirksomheten	70 189 465	66 413 107
Tariffstøtte	10 152 461	5 832 393
Korreksjon mer/mindreinntekt 2012	17 673 000	
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	4 868 000	-5 252 000
Sum	102 882 926	66 993 500

I 2012 endret vi prinsippene for føring av pensjonskostnadene. Etter søknad til NVE fikk vi kompensert for endringene i mindreinntekt som blir tatt inn i regnskapet for 2013.

Resultatet for monopolvirksomheten (nettvirksomheten) er vist i en egen tabell etter notene.

Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 3 Lønns- og personalkostnader

	2013	2012
Lønn	30 245 421	27 804 157
Folketrygdavgift	1 825 751	1 792 559
Pensjonskostnader	14 747 779	1 449 814
Andre ytelser	4 707 788	2 608 433
Sum lønns- og personalkostnader	51 526 739	33 654 963
Antall årsverk	53	51

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2013	2012
Administrerende direktør:		
Lønn	1 021 965	1 116 710
Pensjon	215 941	
Andre ytelser	36 583	
Godtgjørelse til styret:	530 430	485 124
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon	137 196	169 750
Andre attestasjonstjenester	27 000	20 000
Skatterådgivning, andre tjenester	98 200	10 590

I ytelser til administrerende direktør inngår også innbetaling til en topp pensjon.

Til denne ordningen er det innbetalt kr 46 418.

Note 4 Ordinære avskrivninger

Ordinære avskrivninger med fordeling og %-satser fremgår av egen tabell nedenfor. Nord-Salten Kraftlag A/L skrev opp driftsmidlene med 28,1 mill. kr. fra 1.1.1998. Ordinære avskrivninger er foretatt i henhold til gjeldende regler. Bokført verdi av denne oppskrivningen pr. 31.12.2013 er kr. 6.936.667,-.

Note 5 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr. 31.12.12	Investert 2013	Avgang 2013	Kostpris pr. 31.12.2013	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2013	Bokført verdi pr. 31.12.2013	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	15 204 490	561 692		15 766 452	13 430 702	2 335 750	1 454 415	20
Fiberanlegg, Inventar, EDB og utstyr	27 067 160	688 154		27 755 314	20 763 314	6 991 997	2 270 748	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	29 712 518	2 714 519		32 427 037	14 038 494	18 388 543	687 421	0 - 2,5
Kraftverk	236 686 086	129 892 517		366 578 603	178 629 697	187 948 906	6 222 592	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	193 439 511	17 709 653		208.149 164	120 484 575	87 664 892	4 488 134	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	71 988 962	2 010 357		73 999 319	52 383 582	21 615 737	1 710 842	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	85 128 832	2 631 749		87 760 581	54 788 532	32 972 049	2 900 100	2 - 3
Anlegg under utførelse	112 425 344	-84 449 091		26 411 333	0	26 411 333	0	
Sum	771 652 903	68 759 820		838 847 803	454 518 596	384 329 207	19 734 252	

I balansen er anlegg under utførelse innarbeidet i de respektive anleggsmiddelklassene.

Anlegg og investeringer de siste 5 år (tusen kr.):

	2009		2010		2011		2012		2013		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	1 263	139	1 384	349	191	0	1 104	507	562	0	4504	995
Fiberanlegg, Inventar, EDB og utstyr	4 322	0	1 756	0	1 685	0	1 676	0	688		10 127	0
Bygninger inkl. boliger	36	0	4 600	0	0	0	3 788	0	2 715		11 139	0
Kraftverk	1 377	0	646	0	26 840	0	3 042	0	129 892		161 797	0
Hovedfordelingsanlegg	12 203	0	896	0	17 210	0	3 478	0	14 710		48 497	0
Fordelingsanl. høyspent	0	0	4 589	0	4 439	0	3 580	0	2 010		14 618	0
Fordelingsanl. lavspent	262	0	2 408	0	2 223	0	3 370	0	2 632		10 895	0
Anlegg under utførelse	5 782	0	12 076	0	27 405	0	62 640	0	-84 449		23 454	0
Sum	25 245	139	28 355	349	79 993	0	82 678	507	68 760	0	285 031	995

Note 6 Tap på krav

Tidligere avsatt tap på krav er delvis innfordret.

Note 7 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2013	2012
Boliglån	179 638	192 330
Sum	179 638	192 330

Ansatte kan få boliglån til følgende vilkår: løpetid 15 år med 5 års avdragsfrihet, renten er lik normrenten fastsatt av Finansdepartementet. Maksimalt lån som gis er kr. 75 000. Lånene er sikret med pant i boligene.

Note 8 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eier- andel
Nord-Norsk Småkraft AS	24 082 540	4 868 908	4 868 908	4 868 908	20,0 %
Nord-Salten Drivstoff AS	500 000	245	245 000	245 000	49,0 %
Bogen Næringspark AS	650 000	1 450	145 000	146 820	22,3 %
Nord-Salten Utvikling AS	720 000	42	52 000	258 500	7,2 %
Hamarøyhallen A/L	287 000	20	5 000	0	
Stamfiber AS	1 000 000	62	62 000	62 000	6,2 %
Ulvsvåg Boliger AS	30 000	9	30 000	369 000	30 %
Sum				5 950 228	

Note 9 Lagerbeholdning

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

Note 10 Kundefordringer

Kundefordringer er ført opp etter fradrag for avsetning til antatt tap.

Note 11 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

	2013	2012
Akkumulert mindreinntekt	8 139 000	654 000
Til gode renter mindreinntekt	1 593 000	1 348 000
Akkumulert mindreinntekt D-nett	6 477 000	0
Krav på offentlig tilskudd	11 250 182	0
Periodisering forsikringer	0	931 344
Diverse poster	196 813	590 101
Sum	29 784 103	3 523 445

Note 12 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	16 225 407	18 593 689	18 593 689

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

Note 13 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2013	2012
Kontanter	160	160
Bankinnskudd	65 453 241	11 183 566
Bankinnskudd skattetrekk	1 821 621	1 659 853
Sum betalingsmidler	67 453 242	12 843 579

Note 14 Skatter og midlertidige forskjeller

Spesifikasjon av forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag:

	2013	2012
Resultat før skattekostnad	45 349 792	49 310 324
Permanente forskjeller	-3 010 745	-1 250 452
Midlertidige forskjeller	-12 186 494	-451 293
Årets skattegrunnlag	30 152 553	47 608 579

Skattekostnad

	2013	2012
Naturressursskatt 2)	2 915 809	2 812 329
Betalbar overskuddsskatt 1)	5 526 906	10 518 162
Grunnrenteskatt	6 439 060	5 387 780
Total ordinær betalbar skatt	14 881 775	18 718 181
Korreksjon skatt tidligere	-26	-3 635
Endring utsatt skatt/skattefordel	4 359 870	126 362
Skattekostnad i resultatregnskapet	19 241 619	18 840 908

1) 28 % skatt av skattegrunnlaget redusert med naturressursskatten

2) 1,3 øre av gjennomsnittlig årsproduksjon. For 2013 er grunnlaget på 224 292 994 kWh.

Grunnrenteinntekt

	2013	2012
Slunkajavrrre	7 337 309	6 113 555
Rekvatn	9 612 114	9 407 159
Sagfossen	3 965 731	2 438 553
Forsanvatn	545 283	0
Sum	21 460 436	17 959 267

Det betales 30 % skatt av grunnrenteinntekt.

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel

	2013	2012	Endring
Anleggsmidler	-81 866 967	-81 946 397	-79 430
Fordringer	-99 503	-87 139	12 442
R.m. avsetn. mer(-)/mindreinntekt(+)	15 099 000	-7 985 000	-23 084 000
Netto pensjonsforpliktelser	-27 928 013	-16 944 199	10 983 814
Netto pensjonsmidler	30 263	10 943	-19 320
Sum	-94 765 221	-106 951 715	-12 186 494
27% utsatt skattefordel (28% 2012)	-25 586 610	-29 946 480	-4 359 870

Note 15 Egenkapital

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.12	4 033 200	-140 969	166 383 968	88 035 972	258 312 171
Årets endring:					
Sletting av egne aksjer	-140 969	140 969			0
Årets resultat				26 108.173	26 108 173
Avsatt til utbytte				-8.173 685	-8 173 685
EGENKAPITAL PR. 31.12.13	3 892 231	0	166 383 968	105 970 459	276 246 658

I forbindelse med overgangen til aksjeselskap ble det satt av en del egne aksjer i tilfelle det skulle dukke opp feil i tildelingen av aksjer basert på samhandel. Egne aksjer er slettet i 2013.

Aksjekapitalen består av;

	Antall	Pålydende	Totalt
A-aksjer	2 919 221	1,00	2 919 221
B-aksjer	973 010	1,00	973 010
Totalt	3 892 231	1,00	3 892 231

Note 16 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Nord-Salten Kraft AS har pensjonsordninger som omfatter i alt 110 personer, hvorav 35 er pensjonister og 30 er medlemmer som er utmeldt men med rettigheter til ytelser fra ordningen. Ordningen gir for de 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 et forsikrings-selskap. I tillegg har selskapet en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte.

Denne ordningen gir rett til å gå av med pensjon ved fylte 62 år.

Til og med regnskapsåret 2011 benyttet selskapet prinsippet om korridor og periodisering over gjenværende opptjeningsår. Dette medførte at pensjonskostnaden ble jevnet ut over tid, men samtidig gjenspeilet ikke balansen de reelle forpliktelsene knyttet til pensjon.

Fra og med 2012 har selskapet valgt å vise den aktuarberegnete pensjonsforpliktelsen, uten bruk av korridor, direkte i balansen. Eventuelle aktuarmessige avvik som fremkommer blir nå ført over resultatet. Dette medfører større svingninger i resultatført pensjonskostnad sammenlignet med tidligere anvendt prinsipp. Ved prinsippendringen ble effekten av prinsippendringen (tilsvarende uamortisert estimatavvik pr. 31.12.2011) regnskapsført direkte mot egenkapitalen, med avsetning til utsatt skattefordel. Økningen i forpliktelsen (tilsvarende uamortisert estimatavvik pr 31.12.2011) som ble tatt inn i regnskapet med virkning fra 01.01.12 var på kr 21.083.779.

Pensjonskostnader

	2013	2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 349 524	3 151 171
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	3 224 344	2 911 910
Avkastning på pensjonsmidler	-2 521 418	-2 435 252
Administrasjonskostnader	528 934	396 272
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	9 113 998	1 868 922
Arbeidsgiveravgift	645 975	205 229
Netto pensjonskostnader	14 341 356	6 098 253

Pensjonsforpliktelser Tjenestepensjon

	2013	2012
Påløpt pensjonsforpliktelse	94 616 294	77 995 247
Verdi av pensjonsmidler	70 166 032	61 883 681
Påløpt pensjonsforpliktelse ekskl. AGA	-24 450 263	-16 111 566
Arbeidsgiveravgift	-3 447 487	-821 690
Netto pensjonsforpliktelser	-27 897 750	-16 933 256
Ordning med overfinansiering – balanseført som eiendel	30 263	10 943
Brutto balanseført forpliktelse	-27 928 013	-16 944 199

Den samlede pensjonsforpliktelse gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning.

Pensjon til Adm.dir. er pr 31.12.13 overfinansiert, slik at denne vises separat som andre langsiktige fordringer i balansen. Det er ikke tatt hensyn til at de ansatte trekkes 2 % av lønn til pensjonsordningen.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonsforpliktelser:

	2013	2012
Diskonteringsrente	4,00 %	4,20 %
Forventet avkastning	4,40 %	4,00 %
Forventet årlig lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
Årlig forventet G-regulering	3,50 %	3,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	2,50 %

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

Prosentvis sammensetning av pensjonsmidler, portefølje med moderat risiko:

	2013	2012
Aksjer	6,80 %	9,20 %
Alternative investeringer	3,50 %	0,0 %
Omløpsobligasjoner	17,00 %	15,60 %
Pengemarked	22,00 %	18,30 %
Anleggsobligasjoner	35,20 %	36,80 %
Eiendom	14,30 %	18,30 %
Annet	1,10 %	1,90 %

Note 17 Langsiktig gjeld

Det er inngått en obligasjonsavtale med Norsk Tillitsmann ASA med et emisjonsbeløp på 200.000.000. Forfall er satt til juni 2018.

Sparebanken Nord-Norge har stillet byggherregaranti overfor Fauskebygg på 9 861 000.

Note 18 Aksjer eid av styret m. fl.

Styrerepresentanter, administrerende direktør og revisor eier følgende aksjer:

Martin Sivertsen	Styreleder	272 aksjer
May Valle	Nestleder	0 aksjer
Evy Røymo	Styremedlem	133 aksjer
Gisle Hansen	Styremedlem	362 aksjer
Audun Kosmo	Styremedlem	207 aksjer
Skjalg Solhaug	Styremedlem	0 aksjer
Leif Finsveen	Styremedlem	0 aksjer
Svein Helge Nøstdahl	Styremedlem	193 aksjer
Stein Valle	Adm. direktør	365 aksjer
KPMG AS	Revisor	0 aksjer



Nord-Salten Kraft er en av hovedsponsorene til Steigen Sagaspill.

Note 19 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

	2013	2012
Skyldig merinntekt	0	8 579 000
Renter merinntekt	1 110 000	1 408 000
Periodisering kostnader	4 211 353	2 803 855
Diverse poster	236 128	199 928
Sum	5 557 481	12 990 783

KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2013

	2013	2012
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	57 330 383	38 304 983
Endring lager,debitorer og kreditorer	20 311 009	10 877 225
Endring i andre kortsiktige poster	-26 462 846	-15 314 369
Netto likviditetsendring fra virksomheten	51 178 546	33 867 839
Likvider tilført/brukt på investeringer		
Investert i varige driftsmidler	-80 010 005	-82 678 801
Salg av varige driftsmidler (salgspris)	0	141 000
Endring i andre investeringer	-1 330 649	-1 981 707
Netto likviditetsendring fra investeringer	-81 340 654	-84 519 508
Endring egenkapital	0	0
Opptak av obligasjonslån	200 000 000	0
Endring av andre langsiktige lån	-97 713 192	57 246 153
Utbetaling av utbytte	-17 515 040	-16 541 982
Netto likviditetsendring fra finansieringen	84 771 768	40 704 171
Netto endring likvider gjennom året	54 609 661	-9 947 499
Likviditetsbeholdning pr. 01.01	12 843 579	22 791 078
Likviditetsbeholdning pr. 31.12	67 453 239	12 843 579
Herav bundne midler	1 821 621	1 780 995
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	45 349 817	49 310 364
Gevinst ved salg av anleggsmidler	0	-141 000
Ordinære avskrivninger	19 734 253	17 620 809
Betalbare skatter	-18 718 181	-23 134 472
Regnskapsmessig pensjonskostnad	10 964 494	-4 150 523
Poster klassifisert som invest/finansakt.	0	-1 200 195
Tilført fra årets virksomhet	57 330 383	38 304 983

REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

For vår monopolvirksomhet har vi følgende tall (tusen kr.):

Resultat	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2013	2012	2013	2012
Faktisk inntekt	44 598	35 298	65 175	59 019
Mer-/mindreinntekt+	4 280	-906	588	-4 548
Driftskostnader	36 276	29 686	64 570	46 490
Driftsresultat	12 602	4 706	1 193	7 981

Mer-/mindreinntekt

Faktisk inntekt	44 598	35 298	65 175	59 949
Inntektramme	27 122	18 132	48 237	43 817
Kile	153	-	1 223	1 099
Kostnader overliggende nett	18 912	13 948	14 346	8 646
Eiendomsskatt	1 188	814	1 487	869
Avvik avskrivn. og avkastning	1 503	1 189	470	956
Beregnet mer(+)/mindreinntekt (-)	-4 280	1 215	-588	4 562

Årets bevegelse i mer-/mindreinntekten

Akkumulert merinntekt 01.01				4 351
Akkumulert mindreinntekt 01.01	3 859	1 822	5 889	
Påløpne renter merinntekt 01.01	1 232	1 299		
Påløpne renter mindreinntekt 01.01			1 467	1 342
Årets merinntekt		906		4 548
Årets mindreinntekt	4 280		588	
Renter årets merinntekt				105
Renter årets mindreinntekt	122	20	126	
Korreksjon mindreinntekt		2 943		14 788
Korreksjon renter mer/merinntekt		47	230	
Akkumulert mindreinntekt 31.12	8 139	3 859	6 477	5 889
Påløpne renter av merinntekt 31.12	1 110	1 232		
Påløpne renter av mindreinntekt 31.12			1 593	1 467
Avkastningsgrunnlag	85 864	80 032	70 870	69 733
Avkastning	14,68 %	5,88 %	1,68 %	11,45 %

Sum avkastning nettvirksomheten 2013:	8,80 %
Sum avkastning nettvirksomheten 2012:	8,50 %



KPMG AS
Energihuset, Jernbanevn. 85
Postboks 1434
N-8037 Bodø

Telephone +47 04063
Fax +47 75 50 83 54
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Nord-Salten Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Nord-Salten Kraft AS som viser et overskudd på kr 26 108 173. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav, og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige, og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter, og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Nord-Salten Kraft AS per 31. desember 2013 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret, som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Offices in:

Oslo	Haugesund	Sandnessjøen
Alta	Knaresund	Stavanger
Arendal	Kristiansand	Stord
Bergen	Larvik	Straume
Bodø	Mo i Rana	Tromsø
Elverum	Molde	Trondheim
Finnsnes	Narvik	Tønsberg
Grimstad	Ræres	Ålesund
Hammer	Sandefjord	

KPMG AS, a Norwegian member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening.

Uttalelse om øvrige forhold

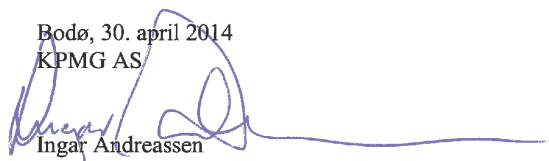
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bodø, 30. april 2014
KPMG AS



Ingar Andreassen
Statsautorisert revisor





Ledergruppen i Nord-Salten Kraft AS.



**Nord-Salten
Kraft AS**

NORD-SALTEN KRAFT AS

Adresse: Nausthågen, 8276 Ulsvåg
Tlf.: 75 77 10 00
Fax.: 75 77 10 01
E-post: firmapost@nordsaltenkraft.no
Web: www.nordsaltenkraft.no