

ÅRSBERETNING OG REGNSKAP 2016



Nord-Salten
Kraft AS



INNHold

Samfunnsregnskap.....	4
Styrets beretning.....	7
Resultatregnskap.....	15
Balanse.....	16
Noter til regnskapet.....	18
Revisjonsberetning.....	30

Erfarne ansatte i NSK i fullt arbeid med å oppgradere strømmettet i Steigen.



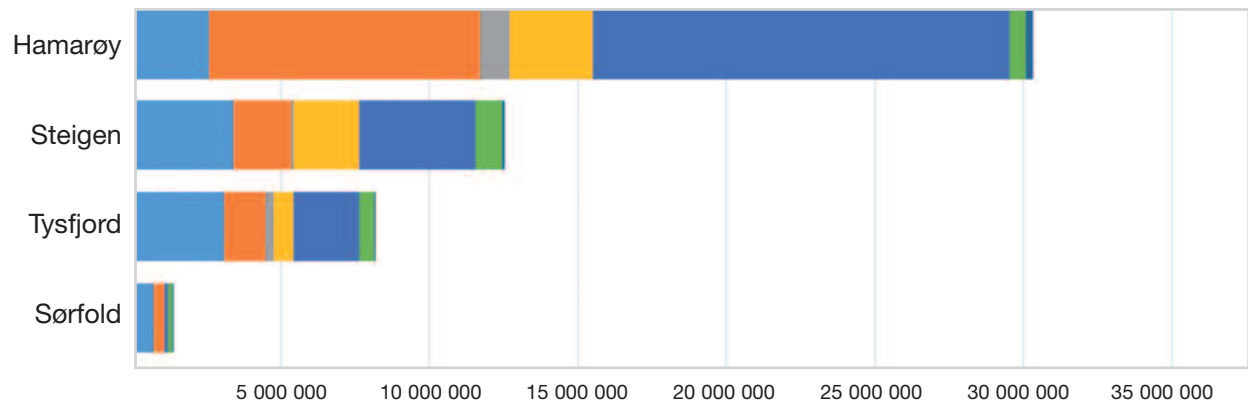
SAMFUNNSREGNSKAP 2016

Samfunnsregnskapet for Nord-Salten Kraft AS er basert på årsregnskapet for 2016.

Et samfunnsregnskap synliggjør hvordan et selskaps verdiskapning bidrar til å opprettholde aktivitet hos underleverandører, og selskapets bidrag til finansiering av offentlig velferd. Samfunnsregnskapet viser altså positive ringvirkninger i lokalsamfunnene hvor selskapets virksomhet er tilstede.

Nord-Salten Kraft er en betydelig aktør i Nord-Salten med 51 ansatte og en omsetning på nær 162 millioner kroner i 2016.

Nord-Salten Krafts virksomhet har stor verdiskapning som kommer kommuner, næringsliv og lokalsamfunnet til gode. I 2016 utgjorde de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten 52,4 millioner kroner bare i vårt konsesjonsområde. Disse er skatter og avgifter, aksjeutbytte til eiere, sponing, lønn til ansatte, merverdi av konsesjonskraft og kjøp av varer og tjenester.



Figuren viser hvordan de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten er fordelt på våre eierkommuner, innenfor hver kategori (se fargekode).

- Aksjeutbytte til eierkommune
- Skatter og avgifter
- Merverdi konsesjonskraft
- Vare- og tjenestekjøp
- Aksjeutbytte, andre private
- Sponsing
- Lønn til ansatte

Som store eiere i Nord-Salten Kraft tilfaller en betydelig andel av verdiene vertskommunene gjennom skatter og avgifter, og utbytte. I 2016 var kommunenes inntekter fra Nord-Salten Kraft AS 24 millioner kroner, tilsvarende 24 offentlige årsverk* eller 195 skoleplasser i grunnskolen**.

	Inntekt fra NSK	Tilsvarende: Årsverk	Skoleplasser
Sørfold kommune	1 078 000	1,1	9
Tysfjord kommune	4 753 000	4,8	39
Steigen kommune	5 442 000	5,4	44
Hamarøy kommune	12 693 000	12,7	103
SUM Nord-Salten	23 966 000	24,0	195

*Sysselsetningseffekten beregnes ved hjelp av multiplikatorer basert på antall årsverk per kommuneinntekt eller vare- og tjenestekjøp. Offentlig multiplikator = 1, dette tilsvarer ett årsverk per en million i kommuneinntekt. Privat multiplikator = 2,5.
**Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad pr. elev i Nordland fylke på grunnskolenivå.

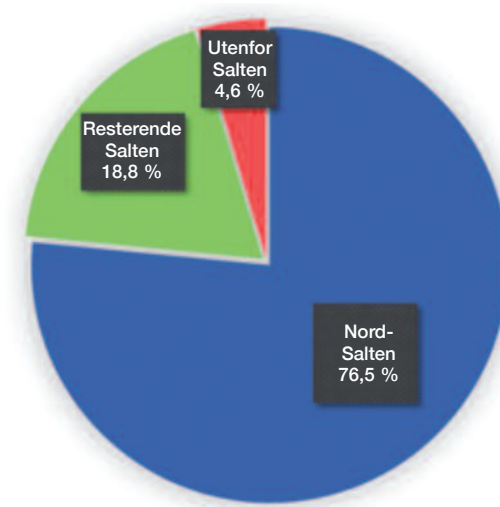
Vare- og tjenestekjøp
I 2016 kjøpte NSK varer og tjenester for 100,8 millioner kroner inkl mva. Lokal etterspørsel etter selskapets tjenester og produkter er viktig for selskapets vekst og utvikling, og omvendt. I 2016 brukte Nord-Salten Kraft lokale leverandører for 5,7 millioner kroner ekskl mva. For den private sektoren i Nord-Salten tilsvarte dette vare- og tjenestekjøpet over 14 årsverk*. I tillegg kommer den indirekte effekten av vare- og tjenestekjøp generert av våre ansatte og deres lønn fra selskapet.

	Vare- og tjenestekjøp	Tilsvarende årsverk
Tysfjord	680 000	1,7
Steigen	2 798 000	7,0
Hamarøy	2 177 000	5,4
Sørfold	7 000	0,0
SUM Nord-Salten	5 662 000	14,2

Tabellen viser NSK sitt vare- og tjenestekjøp fordelt per kommune.

Utbytte
Selskapet har i stor grad lokalt eierskap. Vertskommunene har til sammen en eierandel på 62,9%, mens private eiere i Nord-Salten har en eierandel på 13,6%. Dette betyr at 76,5% av utbyttet fra 2016 blir værende i vår region, tilsvarende 11,9 millioner kroner.

Figuren viser hvordan utbyttet fordeles etter hvor aksjonærene er hjemmehørende.



Eventyrvandring på Styrkesnes i juni 2016 fikk økonomisk støtte fra Nord-Salten Kraft AS.

Sponsing
I 2016 delte NSK ut 325 000 kroner i sponsormidler til lag og foreninger i vertskommunene. På den måten føres en del av selskapets inntekter tilbake til samfunnet gjennom sponing av lokale aktiviteter. Vi ønsker å bidra til en positiv utvikling i Nord-Salten, og fokuserer særlig på tiltak som gir trygge oppvekstvilkår for barn og unge, og tiltak som inspirerer unge til å bosette seg og bidra til utvikling og vekst i regionen.



STYRETS BERETNING 2016

I likhet med årene før var også 2016 preget av et høyt aktivitetsnivå innenfor alle virksomhetsområdene. Omsetningen ble 161,8 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble 21,9 millioner kroner. Egenkapitalen utgjorde 50,5% ved utgangen av året.

1. Selskapets virksomhet og lokalisering

NSK driver produksjon, distribusjon og omsetning av kraft i Hamarøy, Tysfjord, Steigen og nordre del av Sørfold kommune. 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 7 til regnskapet.

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

2. Generelt om virksomheten og aktivitetene i 2016

Kraftproduksjon

Kraftverkene Slunka, Rekvatn, Sagfossen og Forsanvatn hadde en samlet produksjon i 2016 på 228 GWh. Dette volumet er ca. 21 GWh lavere enn gjennomsnittet de siste 10 årene. Kraftproduksjon selges i hovedsak engros gjennom SKS Kraftsalg AS, med en kombinasjon av terminkontrakter og salg i spotmarkedet basert på NSKs vedtatte sikringsstrategi.

Magasinbeholdningen er ved årsskiftet 2016/2017 rundt 11% under normalen. Snømengde i prosent av normalen var på samme tid 130-200 % ved kysten og 90-130 % i indre strøk. Kraftprisen var forholdsvis lav ved inngangen til år 2017.

I produksjonsvirksomheten ble lavspentfordeling for lys, varme og stikk skiftet ut i Rekvatn.

En årlig blåturl i vårt konsesjonsområde kombinerer opplæring, bedriftsbesøk hos nettkunder og kulturbygging for våre ansatte.

Magnetisering til aggregat 2 og 3 i Rekvatn ble ombygd, samt kontrollrom i Rekvatn modernisert. Det ble investert 3 millioner kroner i kraftverkene i 2016 inkludert anlegg under utførelse.

Nettdrift

Selskapet eier, drifter og vedlikeholder distribusjons- og regionalnett fra Kobbelv i sør til Bognes i nord. Rammen for nettinntektene 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 145 GWh kraft til sluttbrukere i NSK sitt distribusjonsnett i 2016.

Nettdriften forløp normalt i henhold til tidligere år. Totalt avbrudd i 2016 var 80 MWh, 69 MWh lavere enn i 2015. I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 29,9 millioner kroner, herunder modernisering med kabling og nye nettstasjoner i 22 kV-nettet i området Ålstad-Steigberget, Innhavet sentrum samt Nordfold, og modernisering og utvidet 22 kV høgspektanlegg med effektbrytere i Vassmo trafostasjon.

Det er vedtatt å skifte ut alle strømmålere i Norge innen 1.1.2019, slik at disse kan lese av timeverdier automatisk. For å ivareta innkjøp, utrulling og drift av disse nye automatiske målerne (AMS) har NSK gått inn i et samarbeid gjennom Nettalliansen. Arbeidet med utskifting av målere ble påbegynt i 2016.

Det lokale elektrisitetstilsyn

Tilsyn med elektriske anlegg, systemrevisjoner og informasjon om elsikkerhet skal utføres av en inspektør ifølge godkjent instruks og i henhold til tilsynsplan av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). Det Lokale Elektrisitetstilsyn (DLE) har i 2016 utført tilsyn med totalt 273 målepunkt. Årsrapport for året 2016 er innsendt til DSB. Det har vært en brann i løpet av 2016. Brannetterforskning i denne brannen er utført av Nordland Elsikkerhet AS, Bodø på vegne av Nord-Salten Kraft AS.

Målerservice

Målerparken er med få unntak nyere enn 20 år. Justervesenets krav til måleteknisk kontroll ivaretas ved stikkprøver og kontrolleres av REN AS.

Kraftomsetning

NSK selger kraft til sluttbrukermarkedet i Hamarøy, Tysfjord, Steigen og nordre del av Sørfold kommune i kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast avtalt godtgjørelse. Vi selger både spot- og fastpris produkter til husholdninger og bedrifter. Det har ikke vært store endringer i kundemassen det siste året.

Bredbånd

NSK bygger ut og drifter fiber- og radiobasert bredbånd i Hamarøy, Tysfjord, Steigen samt nordre del av Sørfold kommune. Trollfjord Bredbånd leverer innhold og står for vedlikeholdet av det aktive utstyret.

NSK vant sammen med Trollfjord Bredbånd anbudet på utbygging av bredbånd i definerte områder i Steigen, Tysfjord og Hamarøy («STH fase 2»). Avtalen har en total kostnadsramme på 37,3 millioner kroner, hvorav inntil 13,5 millioner gis i støtte fra NKOM. Arbeidet skal være ferdigstilt høsten 2017. Kjøpsvik, Innhavet, Leines, Engeløya og Storjord er de største av utbyggingsområdene i avtalen. Bredbåndsutbyggingen er en del av infrastrukturen og en samfunnsoppgave som har stor betydning for STH-kommunene. Sørfold kommune har i år startet opp arbeidet med å få tak i tilskuddsmidler fra NKOM til utbygging av bredbånd.

3. Redegjørelse for årsregnskapet

Omsetning og driftsresultat

Omsetningen ble 161,8 millioner kroner i 2016, mot 160,4 millioner kroner i 2015. Driftskostnadene endte på 116,8 millioner kroner i 2016, som er en økning på 17,6 millioner fra 2015. Driftsresultatet ble 45 millioner kroner tilsvarende en driftsmargin på 27,8%. Dette er en nedgang på 16,2 millioner fra 2015 da driftsresultatet ble på 61,2 millioner kroner, som tilsvarte en driftsmargin på 38,2%. Resultatnedgangen skyldes hovedsakelig økte pensjonskostnader med hele 17,5 millioner kroner sammenlignet med 2015, som var et spesielt år med tanke på negative pensjonskostnader på 9,3 millioner kroner. Annen driftskostnad er redusert med drøyt 4,1 millioner kroner sammenlignet med året før, og dette viser også at det kontinuerlige arbeidet med driftsforbedringer og kostnadsfokus i hele organisasjonen gir resultater. Segmenttallene nedenfor viser driftsresultatene for hvert forretningsområde.

Kraftproduksjon

Driftsresultatet for kraftproduksjonen ble 18,7 millioner kroner mot 34,4 millioner kroner i 2015. Kraftproduksjon sto for 37,2 % av driftsinntektene i 2016. Produksjonen gikk ned fra 278 GWh i 2015 til 229 GWh i 2016.

Kraftprisen for området Nord-Norge (NO4) ble 23,3 øre mot 18,2 i 2015. Selskapets policy for salg av kraftproduksjonen, hvor deler av forventet produksjon selges på terminkontrakter, medførte at gjennomsnittsprisen ble 25,7 øre/kWt. Produksjonsstøtte i form av elsertifikater utgjorde 2,4 millioner kroner i 2016. Salg av kraft med opprinnelsesgarantier (miljøvennlig kraft) er også bokført med et beløp på 0,6 millioner kroner.

Salg av konsesjonskraft til kommunene Steigen, Tysfjord og Hamarøy utgjorde 2,4 millioner kroner. Prisen på denne kraften fastsettes hvert år av OED og var i 2016 11,42 øre/kWt.

Nettvirksomheten

Driftsresultatet for forretningsområdet ble 25,6 millioner kroner mot 25,2 millioner kroner i 2015. Nettvirksomheten sto for 59,2% av driftsinntektene i 2016. I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten. Dette er vist i note 15.

Kraftomsetning

Driftsresultatet ble 1,1 millioner kroner mot 0,8 millioner kroner i 2015. NSKs egen sluttbrukeromsetning av kraft omfatter bare kraftleveranser som er underlagt leveringsplikt, mens all øvrig kraftomsetning i sluttbrukermarkedet er organisert gjennom en avtale med SKS Kraftsalg om provisjonsgodtgjørelse for salg av kraft på kommisjonsbasis.

Bredbånd

Driftsresultatet for virksomhetsområdet ble 1 millioner kroner mot 0,5 millioner kroner i 2015. Bredbåndsnettet bygges ut gradvis og det er ventet at disse aktivitetene over tid vil gi et økende bidrag til resultatet.

Finansposter

Selskapet har tilfredsstillende likviditet. Netto finanskostnader ble 7,3 millioner kroner mot 6,2 millioner kroner i 2015. Finansinntektene består i hovedsak av renteinntekter på bankinnskudd, mens finanskostnadene i hovedsak består av rentekostnader knyttet til obligasjonslån.



De ansatte i NSK på bedriftsbesøk hos AquaGen avdeling Steigen i august 2016. Lærerikt og viktig å få innsikt i våre kunders drift og energibruk.

Skatt

Årets skattekostnad på ordinært resultat ble 15,8 millioner kroner mot 22,5 millioner kroner i 2015. Se note 10 for detaljer.

Årsresultat

Årsresultatet etter skatt viser et overskudd på 21,9 millioner kroner mot 32,5 millioner kroner i 2015. Årets overskudd tilsvarer et resultat per aksje på 5,63 kroner mot 8,35 kroner i 2015.

Balanse

NSK har etter styrets oppfatning en solid balanse. Sum eiendeler ved utgangen av 2016 utgjorde 581,8 millioner kroner, hvorav 79,4 millioner kroner var omløpsmidler. Anleggsmidlene beløp seg til 502,4 millioner kroner. Gjelden ved årsskiftet utgjorde 287,9 millioner kroner, hvorav 200 millioner er et obligasjonslån. Egenkapitalen utgjorde 293,9 millioner kroner ved utgangen av året, tilsvarende en egenkapitalandel på 50,5%.

4. Likviditet og finansiering

NSK hadde ved utgangen av 2016 en likviditetsbeholdning på 20,9 millioner kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 2,8 millioner og fordringer på 52,1 millioner.

Investeringer på totalt 41 millioner kroner i 2016 ble dels finansiert over driften og dels ved bruk av overskuddslikviditet fra obligasjonslån.

5. Risiko

Driftsrisiko

Nord-Salten Kraft AS 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-ordningen eksponerer nettvirksomheten for inntektsreduksjon ved langvarige strømutfall. Hensikten med ordningen er å gi nettselskapene insentiver til å bygge og drifte nettet på et samfunnsøkonomisk optimalt pålitelighetsnivå. NSK forsøker å begrense KILE-risikoen gjennom et systematisk vedlikehold av nettet og god beredskap ved uforutsette hendelser i nettet, også forhold som ligger utenfor selskapets kontroll. For produksjonsvirksomheten kan havarier 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. 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 260 GWh. I ekstreme år vil avviket kunne være betydelig større.

Regulatorisk risiko

Selskapets 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 selskapets resultater. Nettvirksomheten har en rimelig forutsigbar kontantstrøm. Vedtatt inntektsramme for 2016 er på 84,8 mill. kroner mot endelig vedtak for 2015 på 73,8 mill. kroner, en økning på 11 mill. kroner. Varslet inntektsramme for 2017 er 77,0 mill. kroner, 9,1% lavere enn i 2016.

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 2016 ble litt høyere enn forventet, gjennomsnitt Nordpool pris Tromsø var 23,3 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. I 2016 oppnådde vi et gjennomsnittlig tilskudd på 16,03 øre/kWh for denne produksjonen. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 43 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 250 GWh.

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

Renterisikoen i selskapet vurderes som lav. Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. NSK har 2,8 millioner kroner i markedsbaserte verdipapirer, og denne porteføljen er under avvikling.

Renterisikoen er avdempet ved at store deler av langsiktig gjeld er knyttet opp mot fast rente. Rentekostnaden på obligasjonslånet er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en renteswap som gir fast rente for 80 % av obligasjonslånet i hele lånets løpetid, mens de resterende 20 % av lånet følger markedsrenten. Lånet skal innfris 21. juni 2018.

Kredittrisiko

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav. Selskapet har avtale med Kredinor vedrørende fakturainnfordring.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen i selskapet vurderes som lav. Styret vurderer likviditeten i selskapet som tilfredsstillende. Alle privatkunder og de fleste næringskunder faktureres månedlig.

6. Organisasjon og arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet i NSK anses å være godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. Det totale sykefraværet er stabilt lavt, med 4,8 % i 2016 mot 2,9 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær 1,1%. Det er ikke meldt inn noen tilfeller av arbeidsrelatert fravær i 2016. Selskapet har som mål å være en bedrift som tilrettelegger for lavt sykefravær og bidrar til at arbeidstakere med redusert arbeidsevne

og senior arbeidstakere ikke utstøtes fra arbeidslivet. NSK er en IA-bedrift.

I NSK har vi fokus på kontinuerlig utvikling for å sikre en effektiv og fremtidsrettet organisasjon. Vi utdanner egne montører via lærlingeordningen, og tilbyr en rekke ungdommer sommerjobb. NSK er også medlem i Trainee Salten som et ledd i fremtidig rekruttering.

NSK hadde ved årsskiftet 51 ansatte, hvorav 5 på deltid, samt 1 lærling på kontrakt. Av våre 51 ansatte var det 8 kvinner og 43 menn. Av styrets faste medlemmer er det 6 menn og 2 kvinner. 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. Selskapets 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 KS Bedrift, og forholder seg til tillitsvalgtordningen.

7. Samfunnsansvar

Selskapet er meget opptatt av, og bevisst på, sitt samfunnsansvar. Dette kommer til uttrykk på flere måter, både gjennom deltakelse i spesielle prosjekter, sponsing 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.

8. 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. NSK har fokus på vår miljøpåvirkning,



NSK ga sponsorstøtte til Hamarøy amatørteaterlags storsatsing PAN - et musikkteater, som ble fremført under Hamsundagene 2016.

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 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.



Motbakkeløpet Skarbotn Opp i Steigen fikk sponsorstøtte fra Nord-Salten Kraft AS i 2016.

9. Forskning og utvikling (Fou)

Selskapet har ikke drevet med forskningsrelaterte prosjekter i 2016.

NSK har konsesjon på tre småkraftprosjekter, med samlet forventet årsproduksjon på 25,9 GWh. NSK har i 2016 søkt om konsesjon på ett anlegg, med forventet årsproduksjon 16,6 GWh, og fått avslag på en konsesjonssøknad der det var forventet årsproduksjon på 7,6 GWh. Utviklingskostnader for nye kraftanlegg aktiveres. Når disse prosjektene skal realiseres, vil det kreve en betydelig egenkapital med hensyn til finansiering.

10. Framtidsutsikter

17. mars i 2016 ble forslaget til endring av energiloven vedtatt av Stortinget. Alle må ha implementert lovens krav innen 01.01.2021. Med den nye energiloven innføres det krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet for alle selskaper. Et fullt integrert selskap som NSK må dermed splittes i minimum 2 selskap. Styret i NSK har bestemt seg for å gjennomføre omdanningen av NSK, i tråd med den nye energiloven, i siste del av tidsvinduet opp mot 2021. Dette er i samsvar med anbefalingen fra administrasjonen og har sin tilslutning fra eierkommunene.

Kraftprisene har de siste årene vist en negativ trend. Tross et brukbart løft i spotprisene i 2016 er det ingen ting i det kortsiktige bildet som tilsier en prisoppgang. Ved utgangen av 2016 var 108,3 GWh sikret på terminkontrakter for levering i 2017 til en pris på 24,7 øre/kWh.

Rundt årsskiftet 2016/2017 har markedet for elsertifikater nærmest kollapset og vi har sett en halvering av sertifikatprisen. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 43 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 250 GWh.

Det er stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning. Denne trigges i stor grad av oppdrettsnæringen, men også annen industri er med på å løfte distribusjonen av kraft i forsyningsområdet.

NVE vedtok i 2014 installering av smarte målere (AMS) innen 2019. Arbeidet med utrulling av de nye målerne i NSK startet i 2016 og fremdriften er i henhold til plan.

Arbeidet med ny sentralnettstilknytning i Kobbelv har nå tatt en positiv vending ved at Statnett har konsesjonssøkt et nytt bryterfelt/tilknytningspunkt. I stedet for den opprinnelige planen ser Statnett for seg å bygge en helt ny transformatorstasjon i Kobbelv. Det er ventet at NVE vil gjøre et positivt vedtak i saken innen medio juli. Derne er det håp om at Statnett tar sin investeringsbeslutning i løpet av høsten. Et positivt vedtak i Kobbelv vil legge til rette for utbygging av flere småkraftprosjekter i området og bedre forsynings sikkerheten.

Transformatorstasjonene i NSKs regionalnett utgjør en svært viktig del av nettinfrastrukturen, og selskapet følger derfor disse stasjonene nøye med risikoanalyser og løpende tilstandsvurdering. I 2016 startet selskapet opp arbeidet med renoveringen av Pæsa transformatorstasjon, den siste av de eldste trafostasjonene til NSK. Prosjektet, som ligger i Kjøpsvik i Tysfjord kommune, har en budsjetttramme på 21 mill. kroner og skal være ferdigstilt høsten 2017.

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 fremdeles vil ligge på et høyt nivå de nærmeste årene. Selskapet er også i godt gjenge med bygging av del to av bredbåndsprosjektet i Nord-Salten.

Utbyggingen skal være ferdigstilt i 2017. Prosjektet har en ramme på 38 mill. kroner, hvorav 14,3 mill. kroner er gitt som tilskudd fra Post og teletilsynet. Det øvrig skal finansieres med anleggsbidrag fra kundene og midler fra NSK.

11. Forutsetning om fortsatt drift

Styret bekrefter i samsvar med regnskapsloven § 3-3 at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Forutsetningene er basert på budsjett og resultatprognoser for 2017, og selskapets langsiktige prognoser for årene fremover. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

12. Resultatdisponering

Styret foreslår at det deles ut kr 4,00 per aksje i utbytte til aksjonærene for 2016, til sammen 15,6 millioner kroner. Resterende del av årsoverskuddet, dvs 6,3 millioner kroner avsettes til annen egenkapital.

13. Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2016 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 2016. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

Ulvsvåg,
31.12.2016 / 27.04.2017

Martin Sivertsen
Styreleder

Elin Eidsvik
Styremedlem

Gisle Erik Hansen
Styremedlem

Svein Helge Nøstdal
Styremedlem

Eivy Marita Røymo
Styremedlem

Aleksander Vik Karlsen
Styremedlem

Ronny Nilssen
Styremedlem

Stein Alf Mørtzell
Styremedlem

Stein Valle
Adm. direktør



NPC Musikkorps i Kjøpsvik arrangerte korpsstevne i 2016 med sponsorstøtte fra NSK. Foto: John Olaf Pedersen.

Nord-Salten Kraft er i full gang med å oppgradere strømmettet på Engeløya i Steigen.



RESULTATREGNSKAP

Alle tall i hele kroner.

	Note	2016	2015
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Energiomsetning	2	55 184 153	62 877 612
Overføringsinntekter	3, 15	98 255 657	85 731 008
Annen driftsinntekt		8 312 265	11 758 796
Sum driftsinntekter		161 752 075	160 367 415
Varekostnad		149 061	177 104
Kraftkjøp		6 164 891	6 104 014
Kjøp av overføringstjenester		21 821 300	17 856 272
Lønns- og personalkostnad	4, 12	35 367 522	17 840 226
Avskrivninger	5	24 421 391	24 222 319
Annen driftskostnad	4, 10	28 635 222	32 750 961
Tap på fordringer		212 661	193 184
Sum driftskostnader		116 772 047	99 144 081
Driftsresultat		44 980 028	61 223 335

FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER

Renteinntekter		994 419	1 984 399
Annen finansinntekt	8	88 732	481 668
Nedskrivning av finansielle eiendeler		10 000	311 473
Rentekostnader		8 295 938	8 252 131
Annen finanskostnad		38 929	105 357
Resultat av finansposter		-7 261 716	-6 202 894

Resultat før skattekostnad		37 718 312	55 020 441
Skattekostnad på ordinært resultat	10	15 818 615	22 507 679
Ordinært resultat		21 899 698	32 512 762
ÅRSRESULTAT		21 899 698	32 512 762

DISPONERINGER

Avsatt til utbytte		15 568 924	15 568 924
Avsatt til annen egenkapital		6 330 774	16 943 838
Sum disponeringer	11	21 899 698	32 512 762

BALANSE

Alle tall i hele kroner.

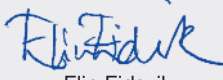
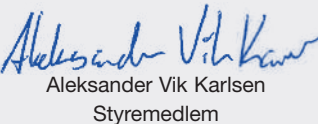
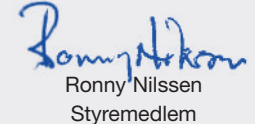
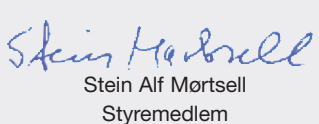
	Note	2016	2015
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	20 794 187	25 330 691
Sum immaterielle eiendeler		20 794 187	25 330 691
Varige driftsmidler			
Kraftverk		212 888 332	223 069 826
Hovedfordelingsnett		95 767 964	100 422 598
Fordelingsanlegg		73 071 972	74 109 290
Fiberanlegg		31 376 863	27 320 333
Adm.bygg, boliger		21 752 935	21 563 274
Transportmidler		2 006 620	2 475 823
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		6 523 449	11 400 474
Anlegg under utførelse		32 398 790	0
Sum varige driftsmidler	5	475 786 925	460 361 617
Finansielle driftsmidler			
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		400 000	0
Ilinvesteringer i aksjer og andeler	7	5 260 820	5 260 820
Lån til ansatte	6	147 951	226 042
Sum finansielle anleggsmidler		5 808 771	5 486 862
Sum anleggsmidler		502 389 883	491 179 171
OMLØPSMIDLER			
Lager av varer og annen beholdning		3 608 145	3 419 207
Fordringer			
Kundefordringer		33 591 007	41 308 200
Andre kortsiktige fordringer		89 771	546 227
Akkumulert mindreinntekt inkludert renter	15	18 444 000	19 516 192
Sum fordringer		52 124 778	61 370 620
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	8	2 776 798	3 265 069
Sum investeringer		2 776 798	3 265 069
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	20 852 217	40 047 007
Sum omløpsmidler		79 361 938	108 101 903
SUM EIENDELER		581 751 820	599 281 074

BALANSE

Alle tall i hele kroner.

	Note	2016	2015
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11, 14	3 892 231	3 892 231
Overkurs		166 383 968	166 383 968
Sum innskutt egenkapital		170 276 199	170 276 199
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		123 625 404	117 171 922
Sum opptjent egenkapital		123 625 404	117 171 922
Sum egenkapital	11	293 901 603	287 448 121
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	12	27 883 976	27 360 738
Sum avsetning for forplikelser		27 883 976	27 360 738
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	13	200 000 000	200 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		200 000 000	200 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		16 773 302	19 823 703
Betalbar skatt	10	11 280 506	16 751 984
Skyldig mva., elavgift, sk.trekk, arb.avgift		9 344 169	9 935 480
Utbytte	11	15 568 924	15 568 924
Påløpne feriepenger		3 347 175	3 475 144
Annen kortsiktig gjeld		3 652 166	8 383 387
Akkumulert merinntekt inkludert renter	15	0	10 533 592
Sum kortsiktig gjeld		59 966 241	84 472 214
Sum gjeld		287 850 217	311 832 952
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		581 751 820	599 281 074

Ulvsvåg,
31.12.2016 / 27.04.2017

 Martin Sivertsen Styreleder	 Elin Eidsvik Styremedlem	 Gisle Erik Hansen Styremedlem	 Svein Helge Nøstdal Styremedlem
 Evy Marita Røymo Styremedlem	 Aleksander Vik Karlsen Styremedlem	 Ronny Nilssen Styremedlem	 Stein Alf Mørtzell Styremedlem
 Stein Valle Adm. direktør			

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 1 Regnskapsprinsipper

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

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 nedskrivning. Selskapet har én investering i selskap som gjør at investeringen blir å anse som datterselskap. Investeringen er midlertidig, og man unnlater derfor konsolidering inn i et konsernregnskap. 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 20,3 GWh.

Magasinbeholdning

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

Pensjoner

Selskapet har kollektiv tjenestepensjonsordning for sine ansatte. 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 aktuarmessige avvik som



Skutvikdagan fikk sponsorstøtte fra NSK til aktiviteter og underholdning for barna.

fremkommer blir ført over resultatet. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2016.

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 25 % 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 framføres til fradrag i

framtidige positive grunnrenteinntekter. Grunnrenteskatt er 33 % av nettogrunnrenteinntekt.

Utsatt skatt er beregnet med 24 % for 2016, og 25 % for 2015, 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.

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 2 Energiomsetning

I 2016 har selskapet solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale. Deler av salget er gjort basert på tidligere inngåtte fastpriskontrakter. Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis på vegne av SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Note 3 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2016	2015
Faktisk inntekt nettvirksomheten	85 639 876	85 579 210
Tariffstøtte	3 335 381	1 499 798
Korreksjon mer/mindreinntekt	-843 600	62 000
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	10 124 000	-1 410 000
Sum	98 255 657	85 731 008

Resultatet for monopolvirksomheten (nettvirksomheten) er vist i en egen tabell i note 15. Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 4 Lønns- og personalkostnader

Lønns- og personalkostnader består av følgende poster;

	2016	2015
Lønn	22 952 209	23 534 831
Arbeidsgiveravgift	2 791 424	1 538 750
Pensjonskostnader (se note 12)	8 136 235	-9 343 457
Andre personalkostnader	879 231	2 110 102
Sum lønns- og personalkostnader	34 759 099	17 840 226
Antall årsverk	49,6	49,6

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor:

	2016	2015
Administrerende direktør:		
Lønn	1 212 272	1 178 488
Pensjon	360 918	506 853
Andre ytelser	10 208	19 375
Godtgjørelse til styret	566 487	565 575
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon	128 496	114 000
Andre attestasjonstjenester	23 100	29 600
Skatterådgivning og andre tjenester	106 500	121 877

Note 5 Spesifikasjon av varige driftsmidler

	Bygninger	Kraftverk	Rnett	Dnett	Teleanlegg	Transportmidler	Inventar, maskiner	Anlegg under utførelse	Sum
Akk. anskaffelseskost 01.01.	38 278 973	415 830 242	230 676 021	195 229 446	26 337 807	17 514 591	25 956 826	12 740 455	962 564 359
+ Tilgang	1 009 420	2 975 779	3 944 158	3 120 073	8 507 211	200 000	367 850	20 909 209	41 033 699
- Avgang	0	10 688 346	0	255 000	0	1 087 305	0	0	12 030 651
Akk. anskaffelseskost 31.12.	39 288 393	408 117 675	234 620 178	198 094 519	34 845 017	16 627 286	26 324 676	33 649 664	991 567 407
Akk.av/nedskriv 01.01	16 736 154	196 411 473	133 345 977	115 120 412	2 191 132	15 038 768	23 367 777	0	502 211 693
+ Ordinære avskr.	799 304	9 575 082	5 506 237	5 803 601	1 277 022	669 201	786 242	0	24 416 690
+ Avskr på oppskrivning	0	0	0	0	0	0	743	0	743
- Avskrivninger utrangering/avgang	0	10 688 346	0	255 000	0	1 087 305	0	0	12 030 651
+ Ekstraord. nedskrivning	0	0	0	0	0	0	0	1 256 416	1 256 416
Akk.av/nedskr. 31.12.	17 535 458	195 298 209	138 852 214	120 669 013	3 468 154	14 620 664	24 154 763	0	514 598 475
Balanseført verdi 31.12.	21 752 935	212 819 465	95 767 964	77 425 506	31 376 863	2 006 622	2 169 914	32 393 248	475 712 516
Prosentats for avskr.:	0-25	2,5-4	2-3	2-3	2-5	20	12,5-25	0	
Bokført verdi fordelingsanlegg fordelt mellom høyspent og lavspen					Høyspent 42 854 731		Lavspen 30 217 241		Total 73 071 972

Nedskrivning av anlegg under utførelse i tabellen ovenfor gjelder tapsføring av prosjektkostnader relatert til et tiltenkt minikraftverk. Beløpet er kostnadsført under andre driftskostnader.

Note 6 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2016	2015
Boliglån	147 951	226 042
Sum	147 951	226 042

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

Note 7 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eier- andel
Bogen Næringspark AS	650 000	1 450	145 000	146 820	22,3 %
Hamarøyhallen A/L	287 000	40	15 000	0	1,7 %
Stamfiber AS	1 000 000	62	62 000	62 000	6,2 %
Nettalianen	540 000	1	20 000	22 000	3,7 %
Ulvsvåg Boliger AS	30 000	16	30 000	614 000	53,3 %
Sum aksjer				844 820	
Andel Grunnkapital i Energiselskapenes Fellespensjonskasse				4 416 000	
Sum balanseført verdi				5 260 820	

Selskapet har solgt sine aksjer i Nord-Salten Drivstoff AS i løpet av 2016.

Note 8 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Årets verdiendring
Markedsbaserte verdipapirer	1 185 585	2 776 798	-28 690

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:

	2016	2015
Konter	0	160
Bankinnskudd	19 579 931	38 320 262
Bankinnskudd bundne skattetrekksmidler	1 272 286	1 726 584
Sum betalingsmidler	20 852 217	40 047 007

Note 10 Skatter og midlertidige forskjeller

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

	2016	2015
Resultat før skattekostnad	37 718 312	55 020 441
Permanente forskjeller	103 242	582 541
Midlertidige forskjeller	-14 680 317	-13 716 045
Årets skattegrunnlag	23 141 237	41 886 937

Grunnrenteinntekt

	2016	2015
Slunkajavrre	7 932 356	3 996 327
Rekvatn	5 117 046	8 012 804
Sagfossen	3 336 556	3 046 870
Forsanvatn	260 031	2 500 484
Sum	16 645 989	17 556 485

Årets skattekostnad fremkommer slik

	2016	2015
Naturressursskatt ³⁾	2 972 936	2 954 089
Betalbar overskuddsskatt ²⁾	2 812 373	8 355 384
Grunnrenteskatte ¹⁾	5 495 197	5 442 511
Total ordinær betalbar skatt	11 280 506	16 751 984
Justering for feil avsatt skatt tidligere år	1 605	426 452
Endring utsatt skatt/skattefordel	4 536 504	5 329 243
Skattekostnad i resultatregnskapet	15 818 615	22 507 679

¹⁾ Det betales 33 % skatt av grunnrenteinntekt.

²⁾ 25 % skatt av skattegrunnlaget redusert med naturressursskatten.

³⁾ 1,3 øre/kWh av siste sju års gjennomsnittlig kraftproduksjon.

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel

	2016	2015	Endring
Anleggsmidler	-77 081 815	-80 284 551	-3 202 736
Fordringer	18 323 349	19 468 541	1 145 192
Avsetninger mv		-13 146 012	-13 146 012
Pensjonspremie/- forpliktelse	-27 883 976	-27 360 738	523 238
Sum	-86 642 442	-101 322 760	-14 680 318
24 %/25 % utsatt skattefordel	-20 794 187	-25 330 691	

Selskapet har lang og konsistent historikk med tanke på skattemessig positive resultater, og mener basert på dette at det er forsvarlig å balanseføre den utsatte skattefordelen.

Endring utsatt skatt

Resultatført endring utsatt skatt	4 536 504
Effekt av endring i skattesats (fra 25 % til 24 %)	-866 424
Netto effekt av endring i midlertidige forskjeller beregnet med 25 %	3 670 080

Skatteavstemming

Forventet skatt av ordinært resultat (37 718 312 * 25%)	9 429 578
Effekt av permanente forskjeller	25 811
For lite avsatt skatt tidligere år	1 605
Effekt av endring i skatteprosent	866 424
Grunnrenteskatt	5 495 197
Skatteeffekt av midlertidig forskjell som ikke ble innregnet	0
Skattekostnad i resultatregnskapet	15 818 615
Effektiv skattesats	41,94 %

Eiendomsskatt

Av andre driftskostnader utgjør eiendomsskatt kr 5 248 983.

Note 11 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2016	3 892 231	166 383 968	117 171 922	287 448 121
Tilbakeført utbytte*	0	0	122 708	122 708
Årets resultat	0	0	21 899 698	21 899 698
Avsatt til utbytte	0	0	-15 568 924	-15 568 924
Egenkapital pr. 31.12.2016	3 892 231	166 383 968	123 625 404	293 901 603

* Det er ved utbetaling av utbytte til aksjonærer sendt ut utbetalingsblankett til de av aksjonærene som ikke har oppgitt kontonummer i verdipapirsentralen. Det er aksjonærer som ikke har innløst utbetalingsblanketten i løpet av de 3 påfølgende årene etter utbyttebeslutningen. Ikke innløst utbytte er tilbakeført til selskapet når det er gått mer enn 3 år fra beslutningen.

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. I tillegg har selskapet en AFPordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år.

Pensjonskostnader

	2016	2015
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 788 401	4 027 369
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 700 862	2 531 259
Avkastning på pensjonsmidler	-2 692 146	-2 459 724
Administrasjonskostnader	571 469	809 169
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	4 111 743	-14 353 263
Arbeidsgiveravgift	261 400	238 031
Netto pensjonskostnader	8 741 729	-9 207 159

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

Pensjonsforpliktelser Tjenstepensjon

	2016	2015
Påløpt pensjonsforpliktelse	115 523 246	110 804 534
Verdi av pensjonsmidler	87 639 269	83 443 796
Netto pensjonsforpliktelser	-27 883 977	-27 360 738
Ordning med overfinansiering balanseført som eiendel	0	0
Brutto balanseført forpliktelse	-27 883 977	-27 360 738

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:

	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,50 %
Forventet avkastning	3,60 %	3,30 %
Forventet årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	1,50 %	1,50 %

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

Note 13 Langsiktig gjeld

Det er inngått en obligasjonsavtale med Norsk Tillitsmann ASA med et emisjonsbeløp på 200 000 000. Forfall er satt til 21. juni 2018.

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

Antall aksjer fordelt på aksjeklasser

Pr. 31.12.2016 hadde Nord-Salten Kraft AS 4 627 aksjonærer fordelt på totalt 3 892 231 utestående aksjer hver pålydende kr. 1,-.

Selskapets aksjekapital er inndelt i 2 aksjeklasser fordelt som følger;

Selskapets største aksjonærer	Antall	Pålydende	Totalt
A-aksjer	2 919 241	1,00	2 919 241
B-aksjer	972 990	1,00	972 990
Totalt	3 892 231	1,00	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 de øvrige A-aksjonærene inntil deres eierandel utgjør 50% av det totale antall aksjer i NSK. Fortrinnsretten til SKS gjelder ikke ved overdragelse av aksjer mellom Hamarøy, Steigen, Sørfold og Tysfjord kommune.

Selskapets største aksjonærer	Antall	Eierandel
Steigen kommune	851 047	21,87 %
Tysfjord kommune	771 999	19,83 %
SKS Eiendom AS	672 176	17,27 %
Hamarøy kommune	641 778	16,49 %
Sørfold kommune	182 477	4,69 %
Norcem AS	60 466	1,55 %
Aksjonærer med eierandel over 1%	3 179 943	81,70 %
Aksjonærer med eierandel lavere enn 1%	712 288	18,30 %
Sum	3 892 231	100,00%

Styrerepresentanter og administrerende direktør eier følgende aksjer:

Martin Sivertsen	Styreleder	272 aksjer
Evy Røymo	Styremedlem	133 aksjer
Gisle Hansen	Styremedlem	480 aksjer
Elin Eidsvik	Styremedlem	336 aksjer
Svein Helge Nøstdahl	Styremedlem	193 aksjer
Ronny Nilssen	Styremedlem	202 aksjer
Stein Valle	Adm. direktør	364 aksjer

Note 15 Inntekter fra monopolvirksomheten (tall i tusen)

Resultat	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2016	2015	2016	2015
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	37 888	50 680	71 235	67 239
Gevinst ved avgang anleggsmidler	0	0	28	40
Andre driftsinntekter	0	0	96	0
Mer (-)/mindreinntekt (+)	13 892	-9 403	-3 768	7 993
Sum driftsinntekter	51 780	41 277	67 591	75 272
Driftskostnader	40 805	36 748	53 469	54 901
Driftsresultat	10 975	4 529	14 122	20 371

Mer-/mindreinntekt				
Inntektsramme	29 398	20 383	55 385	53 447
KILE	110	983	2 146	3 144
Kostnader ved overliggende nett	21 821	17 856	11 314	21 777
Eiendomsskatt	1 197	1 197	1 814	1 760
Sum avvik avskrivn. og avkastning	-525	2 824	1 100	1 392
Tillatt inntekt	51 781	41 277	67 467	75 232
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	37 889	50 680	71 235	67 239
Justering mer-/mindreinntekt	0	0	0	0
Beregnet mer (+)/mindreinntekt (-)	-13 892	9 403	3 768	-7 993

Årets bevegelse i mer-/mindreinntekt				
Akkumulert merinntekt 01.01	10 736	1 055	0	0
Akkumulert mindreinntekt 01.01	0	0	18 875	11 306
Årets merinntekt	0	9 403	3 768	0
Årets mindreinntekt	13 892	0	0	7 993
Årets avsetning renter på merinntekt	52	76	0	0
Årets avsetning renter på mindreinntekt	0	0	233	217
Korreksjon mer-/mindreinntekt	0	202	0	-641
Korreksjon renter mer-/mindreinntekt	0	0	0	0
Akkumulert merinntekt 31.12	0	10 736	0	0
Akkumulert mindreinntekt 31.12	3 104	0	15 340	18 875
Avkastningsgrunnlag	102 949	104 542	90 845	92 809
Avkastning	10,66%	4,33 %	15,55%	21,95%

Sum avkastning nettvirksomheten 2016:	12,95 %
Sum avkastning nettvirksomheten 2015:	12,62 %

KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i hele kroner.

	2016	2015
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	37 718 312	55 020 441
- Periodens betalte skatter	-16 751 984	-14 121 774
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	0
+ Ordinære avskrivninger	24 421 391	24 222 319
+ Nedskrivning anleggsmidler	1 256 416	0
+/- Endring i varelager	-188 938	2 083 496
+/- Endring i kundefordringer	7 717 193	-14 581 207
+/- Endring i leverandørgjeld	-3 050 401	-3 553 170
+/- Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetaling i pensjonsordning	523 238	-11 930 791
+/- Effekt av valutakursendringer	0	0
+/- Poster klassifisert som invest.-/finans. aktiviteter	488 271	-170 195
+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	-14 778 961	17 012 998
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	37 354 537	53 982 117
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	28 198	1 096 558
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-41 131 313	-70 322 400
+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	0	4 946 564
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0	0
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	0	1 606 408
- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	0	0
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-41 103 115	-62 672 870
Kontantstømmer fra finansieringsaktiviter		
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
+ Innbetaling av egenkapital	122 709	366 974
- Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
- Utbetaling av utbytte	-15 568 924	-11 871 305
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-15 466 215	-11 504 331
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-19 194 793	-20 195 084
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	40 047 007	40 242 088
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	20 852 214	40 047 004



KPMG AS
Jernbaneveien 85
Postboks 1434
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

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Nord-Salten Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 21 899 698. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2016, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and 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

Offices in:
Oslo
Alta
Arendal
Bergen
Bodø
Drammen
Elverum
Finnes
Hamar
Haugesund
Kjevik
Kristiansand
Mo i Rana
Molde
Skien
Sandefjord
Sandnessjøen
Stavanger
Stord
Straume
Tromsø
Trondheim
Tynset
Ålesund

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi

modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

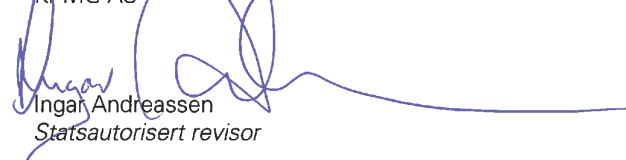
Konklusjon om årsberetningen

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 i samsvar med lov og forskrifter.

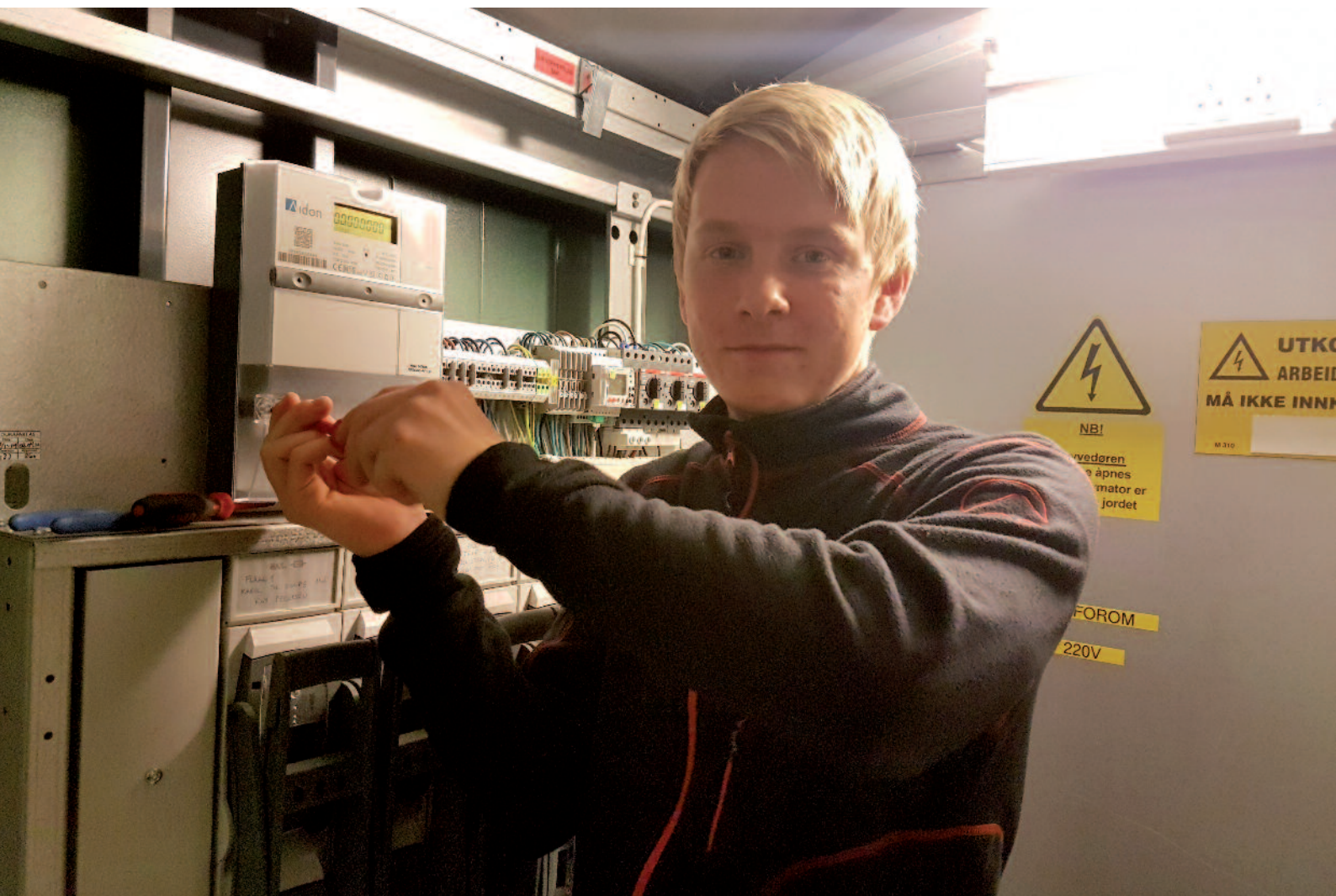
Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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 27. april 2017
KPMG AS



Ingar Andreassen
Statsautorisert revisor



Arbeidet med å installere nye målere hos alle våre nettkunder startet i 2016.

Produksjon: Nor-Trykk Marvik AS



NORD-SALTEN KRAFT AS

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