

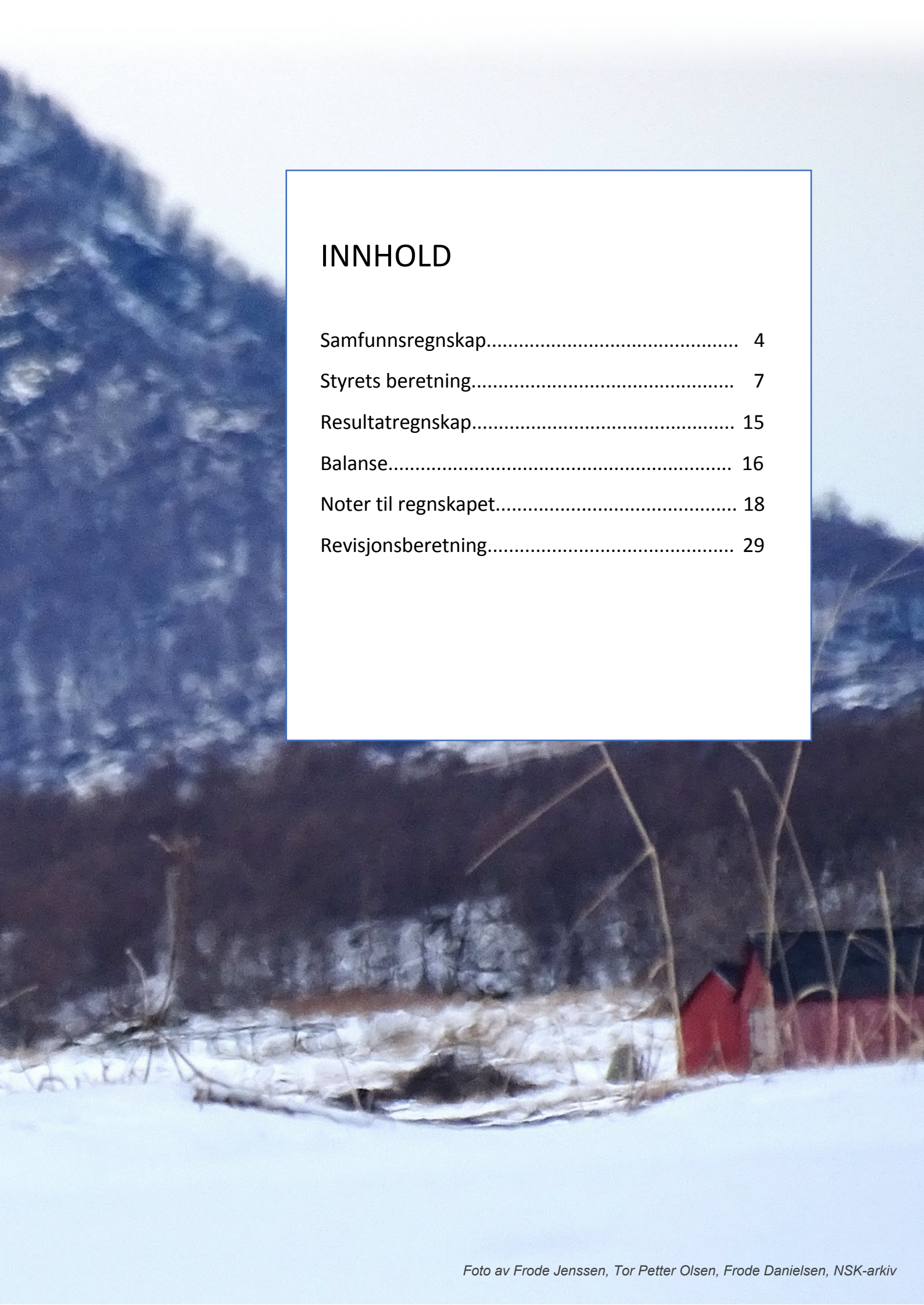
ÅRSBERETNING OG REGNSKAP

2017



**Nord-Salten
Kraft AS**





INNHOLD

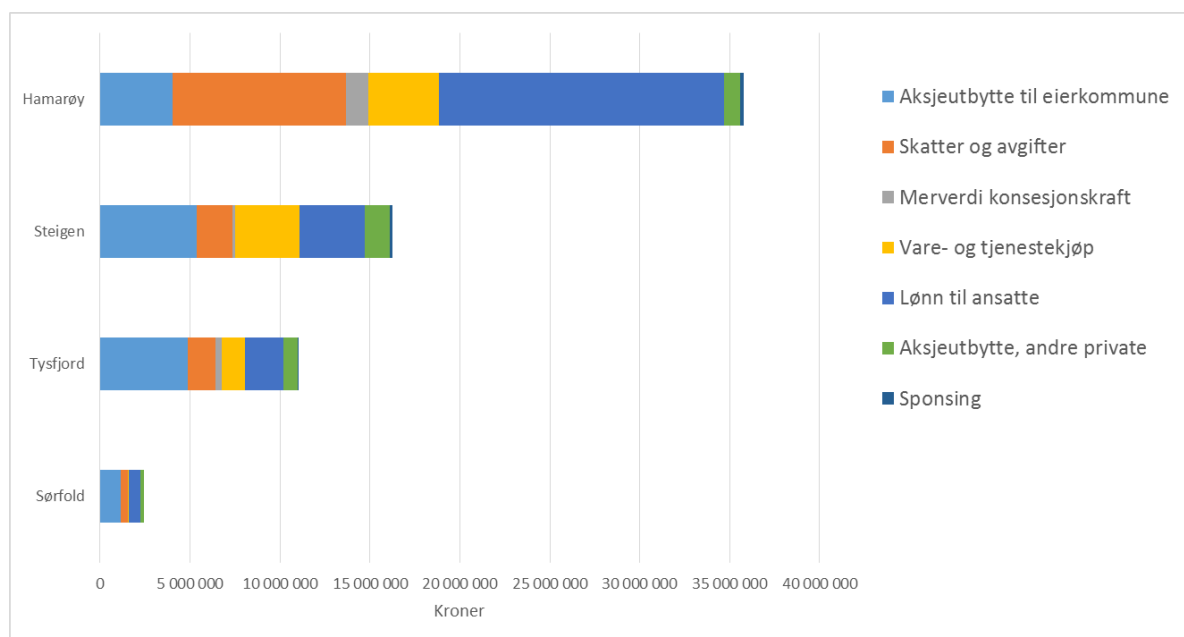
Samfunnsregnskap.....	4
Styrets beretning.....	7
Resultatregnskap.....	15
Balanse.....	16
Noter til regnskapet.....	18
Revisjonsberetning.....	29

SAMFUNNSREGNSKAP FOR 2017

Samfunnsregnskapet viser hvordan Nord-Salten Kraft AS bidrar til omsetning hos øvrig næringsliv, og selskapets bidrag til å finansiere offentlig velferd. Nord-Salten Kraft AS betaler lønn til ansatte (som handler lokalt og investerer i bolig), betaler skatt til kommunene (som finansierer mange ulike tjenester) og kjøper tjenester og varer lokalt (som øker omsetning hos lokalt næringsliv). De positive ringvirkningene for lokalsamfunnet er betydelige.

Nord-Salten Kraft er en stor aktør i Nord-Salten med 52 ansatte og en omsetning på 170,1 millioner kroner i 2017.

Nord-Salten Krafts virksomhet har stor verdiskapning som kommer kommuner, næringsliv og lokalsamfunnet til gode. I 2017 utgjorde de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten 65,5 millioner kroner bare i vårt konsesjonsområde. Disse er skatter og avgifter, aksjeutbytte til eiere, sponning, lønn til ansatte, merverdi av konsesjonskraft og kjøp av varer og tjenester.



Som store eiere i Nord-Salten Kraft tilfaller en betydelig andel av verdiene vertskommunene gjennom skatter og avgifter, og utbytte. I 2017 var eierkommunenes inntekter fra Nord-Salten Kraft AS 30,8 millioner kroner, tilsvarende 49 lærerstillinger¹, 243 skoleplasser i grunnskolen² eller 63 årsverk i politiet³.

	Inntekt fra NSK	Lærerårsverk ¹	Tilsvarende	
			Skoleplasser ²	Årsverk i politiet ³
Sørfold kommune	1 559 000	2,5	12	3
Tysfjord kommune	6 773 000	10,7	54	14
Steigen kommune	7 513 000	11,8	59	15
Hamarøy kommune	14 939 000	23,5	118	31
Sum	30 784 000	49	243	63

¹ Snittlønn lærer kr 634.483 (kilde: SSB)

² Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad pr. elev i Nordland fylke på grunnskolenivå.

³ Snittlønn politi kr 486.900 (kilde: Politidirektoratet)

Vare- og tjenestekjøp

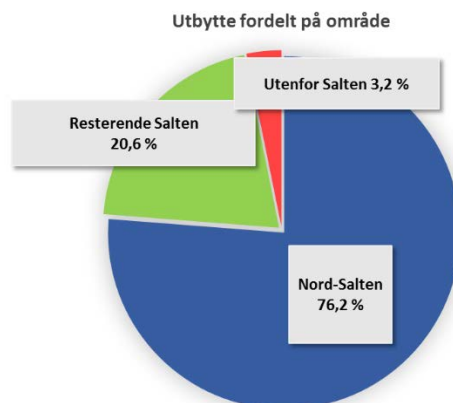
I 2017 kjøpte NSK varer og tjenester for nær 85,5 millioner kroner ekskl mva. Lokal etterspørsel etter selskapets tjenester og produkter er viktig for selskapets vekst og utvikling, og omvendt. I 2017 brukte Nord-Salten Kraft lokale leverandører for 8,8 millioner kroner ekskl mva. For den private sektoren i Nord-Salten tilsvarer dette vare- og tjenestekjøpet 22 årsverk⁴. 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	1 308 000	3,3
Steigen	3 586 000	9,0
Hamarøy	3 895 000	9,7
Sørfold	38 000	0,1
Norge for øvrig	76 665 000	191,7
Sum Norge	85 492 000	213,7
Sum Nord-Salten	8 827 000	22,1

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 13,3%. Dette betyr at 76,2% av utbyttet fra 2017 blir værende i vår region, tilsvarende 18,7 millioner kroner for 2017.

Figuren viser hvordan utbyttet fordeles etter hvor aksjonærene er hjemmehørende.



Sponsing

Årlig setter Nord-Salten Kraft AS av 500 000 kroner til sponsing av lag og foreninger i vertskommunene. På den måten føres en del av selskapets inntekter tilbake til samfunnet gjennom sponsing 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.

⁴ Sysselsetningseffekten beregnes ved hjelp av multiplikatorer basert på antall årsverk per vare- og tjenestekjøp. Privat multiplikator = 2,5.



Montører i arbeid med å skifte en høyspentstolpe.

STYRETS BERETNING 2017

I likhet med foregående år var også 2017 preget av et høyt aktivitetsnivå innenfor alle virksomhetsområdene. Omsetningen ble 170,6 millioner kroner, driftsresultatet 65,1 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble 35,1 millioner kroner. Egenkapitalen utgjorde 49,8 % 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 2017

Kraftproduksjon

Kraftverkene Slunka, Rekvatn, Sagfossen og Forsanvatn hadde en samlet produksjon i 2017 på 292 GWh. Dette volumet er ca. 42 GWh høyere 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 2017/2018 rundt 23% under normalen. Snømengde i prosent av normalen var på samme tid rundt 160 % ved kysten og ca 100 % i indre strøk. Kraftprisen var forholdsvis lav ved inngangen til år 2018.

I produksjonsvirksomheten er det gjort en del investeringer i Slunka kraftstasjon i 2017. Tverrslagsluke, tilløpsrør, sugerør og tromme er sandblåst og malt, og det er utført fjellsikring i tunneler. Hovedventilen er overhaldt og samtlige ventiler på trykksiden er skiftet ut eller overhaldt. Det ble totalt investert 5,2 millioner kroner i kraftverkene i 2017.

Effekten i Forsan kraftverk (ferdigstilt 2013) blir fra 6. april 2018 justert ned under grensen på 10 MW som gjelder for beregning av grunnrenteskatt. Den positive nåverdien av tiltaket er beregnet å ligge mellom 50 og 70 millioner kroner.

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 154 GWh kraft til sluttbrukere i NSK sitt distribusjonsnett i 2017, en økning på 7 GWh (+4,7%) fra 2016.

Nettdriften forløp normalt i henhold til tidligere år. Totalt avbrudd i 2017 var 51,1 MWh, 27,8 MWh lavere enn i 2016. I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 49,4 millioner kroner, herunder modernisering av Pæsa transformatorstasjon, utskifting av strømmålere (AMS) og nytt kablet 22 kV-nett på Engeløya i Steigen.

På samme måte som i 2016 har det vært stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning for havbruksnæringen. Vi har også registrert en hyggelig vekst i aktivitet og utvikling i øvrig industri og næringsvirksomhet, og det er montert flere nye ladestasjoner for elbiler i distriktet.

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

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 2017 utført tilsyn med totalt 135 målepunkt. Årsrapport for året 2017 er innsendt til DSB. Det har i 2017 ikke vært noen branner der vår DLE har vært involvert.



De ansatte i NSK på bedriftsbesøk hos Norcem AS i Kjøpsvik i september 2017.

Målerservice

Målerparken skiftes ut i forbindelse med innføring av nye AMS-målere, og det aller meste av vår målerpark er derfor ny. 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. Styret i NSK har besluttet at selskapet fra og med 1. juli 2018 skal drive kraftomsetningen i egen regi.

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 ble i hovedsak fullført i 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 også startet opp arbeidet med å få tak i tilskuddsmidler fra NKOM til utbygging av bredbånd.

3. Redegjørelse for årsregnskapet

Omsetning og driftsresultat

Omsetningen ble 170,6 millioner kroner i 2017, mot 161,8 millioner kroner i 2016. Driftskostnadene endte på 105,4 millioner kroner i 2017, som er en reduksjon på 11,3 millioner fra 2016. Driftsresultatet ble 65,1 millioner kroner tilsvarende en driftsmargin på 38,2%. Dette er en økning på 20,1 millioner fra 2016 da

driftsresultatet ble på 45,0 millioner kroner og driftsmarginen 27,8%.

Resultatforbedringen kan i hovedsak tilskrives rekordhøy kraftproduksjon på 292 GWh og lavere driftskostnader. Selskapet har tappt betydelige produksjonsinntekter som følge av vedlikeholdsarbeid i sentralnettet som har skapt kapasitetsproblemer og påvirket prisene i vårt prisområde (NO4) negativt. Resultatet påvirkes også av negative pensjonskostnader for året, forårsaket av overgang til innskuddsbasert pensjonsordning for selskapets ansatte per 01.01.18 samt årets aktuarberegning. Segmenttallene nedenfor viser driftsresultatene for hvert forretningsområde.

Kraftproduksjon

Driftsresultatet for kraftproduksjonen ble 37,8 millioner kroner mot 18,9 millioner kroner i 2016. Kraftproduksjon sto for 44,1 % av driftsinntektene i 2017. Produksjonen gikk opp fra 229 GWh i 2016 til 292 GWh i 2017. Middelproduksjonen er 250 GWh.

Kraftprisen for området Nord-Norge (NO4) ble 24,0 øre/kWh mot 23,3 i 2016. Systemprisen var tilsvarende 27,4 øre/kWh. Den store forskjellen skyldes at engrossalget av kraft i store deler av året har vært hemmet av reparasjonsarbeid i sentralnettet, som har skapt flaskehals i kraftflyten og lavere priser i vårt prisområde. I selskapets policy for salg av kraftproduksjonen er det bestemt at deler av forventet produksjon selges på terminkontrakter. I 2017 ga disse kontraktene oss en kraftpris på 24,7 øre/kWh.

Produksjonsstøtte i form av elsertifikater utgjorde 4,0 millioner kroner i 2017. Salg av kraft med opprinnelsesgarantier (miljøvennlig kraft) er også bokført med et beløp på 0,5 millioner kroner.

Salg av konsesjonskraft til kommunene Steigen, Tysfjord og Hamarøy utgjorde 2,5 millioner kroner.



Skifte av travers på høyspentlinje

Prisen på denne kraften fastsettes hvert år av OED og var i 2017 11,48 øre/kWh.

Nettvirksomheten

Driftsresultatet for forretningsområdet ble 25,4 millioner kroner mot 25,6 millioner kroner i 2016. Nettvirksomheten sto for 51,6 % av driftsinntektene i 2017. I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten. Dette er vist i note 15.

Bredbånd

Driftsresultatet for virksomhetsområdet ble 1,0 millioner kroner, samme som i 2016. Bredbåndsnettet er nå for det vesentlige utbygd og det er ventet at disse aktivitetene over tid vil gi et økende bidrag til resultatet.

Øvrig virksomhet

Driftsresultatet ble -0,8 millioner kroner. Øvrig virksomhet innbefatter bygg/eiendomsdrift, inntekter fra kommisjonssalg av strøm, salg av varer og tjenester og investering i annen virksomhet. Det negative resultatet skyldes i første rekke kostnader knyttet til eiendomsutvikling og bygningsmessig vedlikehold, samt investeringer i nye virksomheter som Hitch AS og Fiber Norway AS.

Finansposter

Selskapet har tilfredsstillende likviditet. Netto finanskostnader ble 7,0 millioner kroner mot 7,3 millioner kroner i 2016. Finansinntektene består i hovedsak av renteinntekter på bankinnskudd, mens finanskostnadene i hovedsak består av rentekostnader knyttet til obligasjonslån.

Skatt

Årets skattekostnad på ordinært resultat ble 23,1 millioner kroner mot 15,8 millioner kroner i 2016. Se note 10 for detaljer.

Årsresultat

Årsresultatet etter skatt viser et overskudd på 35,1 millioner kroner mot 21,9 millioner kroner i 2016. Årets overskudd tilsvarer et resultat per aksje på 9,02 kroner mot 5,63 kroner i 2016.

Balanse

NSK har etter styrets oppfatning en solid balanse. Sum eiendeler ved utgangen av 2017 utgjorde 611,6 millioner kroner, hvorav 72,5 millioner kroner var omløpsmidler. Anleggsmidlene beløp seg til 539,2 millioner kroner. Gjelden ved årsskiftet utgjorde 307,1 millioner kroner, hvorav

200 millioner er et obligasjonslån. Egenkapitalen utgjorde 304,5 millioner kroner ved utgangen av året, tilsvarende en egenkapitalandel på 49,8%.

4. Likviditet og finansiering

NSK hadde ved utgangen av 2017 trekkrettigheter på kassekreditt og bankinnskudd på samlet 24,9 millioner kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 1,6 millioner og fordringer på 63,1 millioner.

Investeringer på totalt 66,0 millioner kroner ble i 2017 ble dels finansiert over driften og dels ved bruk av overskuddslikviditet.

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- og kompensasjonsordningen ved større og langvarig strømbrydd kan eksponere nettvirksomheten for betydelige tap. Hensikten med ordningen er å gi nettselskapene incentiver 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. Det er likevel slik at mange av avbruddene kan skyldes 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 prisgitt naturlige variasjoner i nedbør både med hensyn til årstid og mengde. For NSKs del vil kraftproduksjonen over en 10-årsperiode kunne variere med +/- 20% i forhold til «normalproduksjon» som er estimert til 250 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 2017 er på 76,9 mill. kroner mot 84,8 mill. kroner i 2016, en reduksjon på 7,9 mill. kroner. Varslet ramme for 2018 er på 72,0 mill. kroner mot varsel for 2017 på 77,0 mill. kroner, en reduksjon på 5,0 mill. kroner.

Finansiell risiko

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

Markedsrisiko for NSK er knyttet til pris, valutakurser og volum på salg av selskapets egen kraftproduksjon. Kraftprisene i 2017 ble litt høyere enn forventet, gjennomsnitt Nordpool pris Tromsø var 24,0 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 2017 oppnådde vi et gjennomsnittlig tilskudd på 11,14 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. Styret i NSK har besluttet at selskapet fra og med 1. juli 2018 skal drive kraftomsetning i egen regi.

Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. NSK har 1,6 millioner kroner i markedsbaserte verdipapirer, og denne porteføljen er under avvikling.

Renterisikoen i selskapet vurderes som lav. 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 og vil bli erstattet av banklån på ordinære vilkår, som det allerede er gitt bindende tilsagn om. Av samme årsak er obligasjonslånet klassifisert som langsiktig gjeld i balanseoppstillingen per 31.12.17.



Montører på linjebefaring

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. Kundene 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 3,9 % i 2017 mot 4,8 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær 1,3 %. Av sykefraværet utgjør arbeidsrelatert fravær 0,9 % i 2017. Selskapet har som mål å være en bedrift som tilrettelegger for lavt sykefravær og bidrar til at arbeidstagere 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 52 ansatte, hvorav 3 på deltid, samt 3 lærlinger på kontrakt. Av våre 52 ansatte var det 7 kvinner og 45 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, sponning av lag og foreninger samt støtte til samfunnsnyttige formål. Målet med samfunnsengasjementet er å skape attraktive nærmiljø for våre kunder, for å rekruttere og beholde arbeidskraft og generelt utvikle et godt samfunn å bo i. Vår virksomhet er en viktig bedrift lokalt, som bidrar med store skatteinntekter og ettertraktede kompetansearbeidsplasser. Selskapet har en policy for samfunnsansvar og etikk som finnes tilgjengelig på www.nordsaltenkraft.no.

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, 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.

9. Forskning og utvikling (FoU)

Selskapet har ikke drevet med forskningsrelaterte prosjekter i 2017.

NSK har konsesjon på tre småkraftprosjekter, med samlet forventet årsproduksjon på 25,9 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 2017 ble endring av energiloven vedtatt av Stortinget. Med den nye energiloven innføres det krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet for alle selskaper. Alle må ha implementert lovens krav innen 01.01.2021. Den 16. mars 2018 vedtok imidlertid Stortinget å gjøre om på sitt opprinnelige vedtak, slik at det funksjonelle skillet bare gjøres gjeldende for nettselskap med mer enn 30.000 kunder. Et fullt integrert selskap som NSK må splittes i minimum 2 selskaper. 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 stabilisert seg på et lavt nivå, og vi ser ingen ting i det kortsiktige bildet som tilsier en prisoppgang. Ved utgangen av 2017 var 101,4 GWh sikret på terminkontrakter for levering i 2018 til en pris på 25,0 øre/kWh.

Etter kollapsen rundt årsskiftet 2016/2017, er markedet for elsertifikater fremdeles preget av lave priser. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 43 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 250 GWh.

Selskapet vurderer utbygging av egen portefølje av konsesjonsgitte småkraftprosjekter, enten i egen regi eller i samarbeid med andre. Det er en mulighet for oppstart på ett eller to av disse prosjektene høsten 2018. Dette er dog betinget av at Statnett bygger ny stasjon i Kobbelv.

Arbeidet med ny sentralnettstilknytning i Kobbelv har nå tatt en positiv vending ved at Statnett både har fått konsesjon for et nytt bryterfelt/tilknytningspunkt og tatt første trinn i investeringsbeslutningen gjennom et BP2 vedtak i november 2017. I løpet av mai 2018 vil Statnett med stor sannsynlighet følge opp med et BP3 vedtak, noe som innebærer at utbyggingen kan starte opp etter sommeren i år. Parallelt med Statnett sin utbygging, vil NSK følge opp med bygging av nye Gjerelmo transformatorstasjon, hvor foreløpig kostnadsramme er 45 mill. kroner. De nye stasjonene i Kobbelv vil legge til rette for utbygging av flere småkraftprosjekter i området og føre til en betydelig bedring av forsyningssikkerheten.

Det er stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning. Denne trigges i år som i fjor av oppdrettsnæringen, men også annen industri er med på å løfte mengden distribuert kraft i forsyningsområdet. Over noe tid vil dette føre til lavere nettleie i forsyningsområdet, da det blir flere kWt å fordele nettkostnadene på.

NVE vedtok i 2014 installering av smarte målere (AMS) innen 2019. Vi har i 2017 montert 85 % av de nye målerne og fremdriften er i henhold til plan. Arbeidet med Elhub fortsetter i 2018. Det vil gjøres fulle migreringsopplastinger til elhub annenhver måned, med deltaopplastinger mellom. Arbeidet med aktørgodkjenning er i gang og det vil være en ressurskrevende prosess som vil foregå utover sommeren. Etter aktørgodkjenningen vil det være en periode med fritesting. Elhub er planlagt satt i drift fra 18.02.2019.

Transformatorstasjonene i NSK sitt regionalnett utgjør en svært viktig del av nettinfrastrukturen, og selskapet følger derfor disse stasjonene nøye med risikoanalyser og løpende tilstandsvurdering. I 2017 fullførte selskapet arbeidet med renoveringen av Pæsa transformatorstasjon, den siste av de eldste trafostasjonene til NSK.

Prosjektet, som ligger i Kjøpsvik i Tysfjord kommune, hadde en byggekostnad på 23 mill. kroner.

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 har så godt som ferdigstilt utbygging av del to av bredbåndsprosjektet i Nord-Salten i løpet av 2017. Prosjektet har en ramme på 38 mill. kroner, hvorav 14,3 mill. kroner er gitt som tilskudd fra Post og teletilsynet. Det øvrige er finansiert med investeringsmidler fra NSK og tilknytningsavgift fra kundene.

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 2018, 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 6,30 per aksje i utbytte til aksjonærene for 2017, til sammen kr 24,5 millioner kroner. Resterende del av årsoverskuddet, 10,6 millioner kroner, avsettes til annen egenkapital.

13. Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2017 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 2017. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

Ulvsvåg,
31.12.2017 / 19.04.2018



Martin Sivertsen
Styreleder



Elin Eidsvik
Styremedlem



Gisle Erik Hansen
Styremedlem



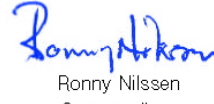
Svein Helge Nøstdal
Styremedlem



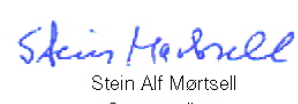
Eivy Marita Røymo
Styremedlem



Aleksander Vik Karlsen
Styremedlem



Ronny Nilssen
Styremedlem



Stein Alf Mørtsell
Styremedlem



Stein Valle
Adm. direktør



Skifte av høyspentstolpe sett i fugleperspektiv

Finnøy Motbakkeløp ble gjennomført lørdag 8. juli 2017 som en del av Finnøydagan. Arrangementet ble støttet økonomisk av NSK.



RESULTATREGNSKAP

Alle tall i hele kroner

	Note	2017	2016
DRIFTSINNETEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Energiomsetning	2	69 108 887	55 184 153
Overføringsinntekter	3, 15	91 105 141	98 255 657
Annen driftsinntekt		10 347 257	8 312 265
Sum driftsinntekter		170 561 285	161 752 075
Varekostnad		170 395	149 061
Kraftkjøp		7 553 225	6 164 891
Kjøp av overføringstjenester		19 995 452	21 821 300
Lønns- og personalkostnad	4, 12	19 383 277	35 367 522
Avskrivninger	5	26 342 835	24 421 391
Annen driftskostnad	4, 10	31 950 226	28 635 222
Tap på fordringer		32 255	212 661
Sum driftskostnader		105 427 666	116 772 047
Driftsresultat		65 133 619	44 980 028
FINANSINNETEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		867 840	994 419
Annen finansinntekt	8	0	88 732
Nedskrivning av finansielle eiendeler		0	10 000
Rentekostnader		7 690 339	8 295 938
Annen finanskostnad		137 678	38 929
Resultat av finansposter		-6 960 178	-7 261 716
Resultat før skattekostnad		58 173 442	37 718 312
Skattekostnad på ordinært resultat	10	23 083 500	15 818 615
Ordinært resultat		35 089 941	21 899 698
ÅRSRESULTAT		35 089 941	21 899 698
DISPONERINGER			
Avsatt til utbytte		24 521 055	15 568 924
Avsatt til annen egenkapital		10 568 886	6 330 774
Sum disponeringer	11	35 089 941	21 899 698

BALANSE

Alle tall i hele kroner

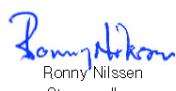
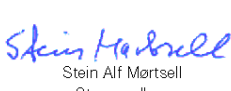
	Note	2017	2016
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	17 031 333	20 794 187
Sum immaterielle eiendeler		17 031 333	20 794 187
Varige driftsmidler			
Kraftverk		209 248 421	212 888 332
Hovedfordelingsnett		115 793 763	95 767 964
Fordelingsanlegg		74 662 677	73 071 972
Fiberanlegg		34 463 619	31 376 863
Adm.bygg, boliger		20 917 726	21 752 935
Transportmidler		1 784 859	2 006 620
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		20 629 813	6 523 449
Anlegg under utførelse		37 971 484	32 398 790
Sum varige driftsmidler	5	515 472 361	475 786 925
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	7	614 000	614 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		400 000	400 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	5 536 356	4 646 820
Lån til ansatte	6	130 824	147 951
Sum finansielle anleggsmidler		6 681 180	5 808 771
Sum anleggsmidler		539 184 875	502 389 883
OMLØPSMIDLER			
Lager av varer og annen beholdning		4 279 051	3 608 145
Fordringer			
Kundefordringer		41 778 792	33 591 007
Andre kortsiktige fordringer		3 213 815	89 771
Akkumulert mindreinntekt inkludert renter	15	18 131 000	18 444 000
Sum fordringer		63 123 607	52 124 778
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	8	1 575 386	2 776 798
Sum investeringer		1 575 386	2 776 798
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	3 473 581	20 852 217
Sum omløpsmidler		72 451 625	79 361 938
SUM EIENDELER		611 636 499	581 751 820

BALANSE

Alle tall i hele kroner

	Note	2017	2016
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		134 263 838	123 625 404
Sum opptjent egenkapital		134 263 838	123 625 404
Sum egenkapital	11	304 540 037	293 901 603
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	12	17 762 716	27 883 976
Sum avsetning for forpliktelser		17 762 716	27 883 976
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	13	200 000 000	200 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		200 000 000	200 000 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		8 577 380	0
Leverandørgjeld		21 583 267	16 773 302
Betalbar skatt	10	19 320 632	11 280 506
Skyldig mva., elavgift, sk.trekk, arb.avgift		8 984 951	9 344 169
Utbytte	11	24 521 055	15 568 924
Påløpne feriepenger		3 521 127	3 347 175
Annen kortsiktig gjeld		2 825 335	3 652 166
Sum kortsiktig gjeld		89 333 747	59 966 241
Sum gjeld		307 096 463	287 850 217
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		611 636 499	581 751 820

Ulvsvåg,
31.12.2017 / 19.04.2018

 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 Vålle 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 ikke del av selskapets kjernevirksomhet og er derfor ansett som uvesentlig for regnskapet, og man unnlater derfor å utarbeide 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 fremtidige 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 tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Fra 01.01.18 vil ordningene bestå i to ulike pensjonsordninger, en ytelsesordning og en innskuddsordning. Pr 31.12.17 lukkes den opprinnelige ytelsesordningen og vil fremover bare omfatte ansatte som pr denne dato var fylt 55 år. Øvrige ansatte inngår fra 01.01.18 i en innskuddsbasert ordning. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Ved



28 glade barn og ungdom deltok på snowboardkurs i påsken. Kurset ble arrangert av Sagffjord IL og sponset av NSK.

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 fremkommer blir ført over resultatet. Effekten av at ansatte under 55 år overføres til en innskuddsbasert pensjonsordning er innregnet i balansen pr 31.12.17, og bortfallet av fremtidig forpliktelse knyttet til dette er ført over resultatet som reduksjon av pensjonskostnaden for 2017. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2017.

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 24 % 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 34,3 % av netto grunnrenteinntekt.

Utsatt skatt er beregnet med de aktuelle vedtatte skattesatsene for angjeldende regnskapsår, på grunnlag av forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt framførbare underskudd. Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen. I tillegg betales eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av takstverdi på selskapets eiendeler knyttet til eiendom, kraftverk og distribusjonsnett. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investerings 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 2017 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:

	2017	2016
Faktisk inntekt nettvirksomheten	91 635 141	85 639 876
Tariffstøtte	0	3 335 381
Korreksjon mer/mindreinntekt	0	-843 600
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	-530 000	10 124 000
SUM	91 105 141	98 255 657

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;

	2017	2016
Lønn	31 412 808	28 865 332
Arbeidsgiveravgift	2 564 160	2 791 424
Pensjonskostnader (se note 12)	-5 679 536	8 136 235
Andre personalkostnader	1 545 574	1 487 654
Aktiverte lønns- og personalkostnader	-10 459 728	-5 913 124
Sum lønns- og personalkostnader	19 383 277	35 367 522
Antall årsverk	48,2	49,6

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor:

	2017	2016
Administrerende direktør:		
Lønn	1 231 721	1 212 272
Pensjon	206 132	360 918
Andre ytelser	14 111	10 208
Godtgjørelse til styret	565 092	566 487
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon inkl regnsk.bistand	195 462	197 996
Andre attestasjonstjenester	18 640	23 100
Skatterådgivning	99 900	46 500
Andre tjenester	0	0
SUM	314 002	267 596

I pensjonskostnader for administrerende direktør inngår også innbetaling til livrenteavtale. Til denne ordningen er det innbetalt kr 46 260 i premie.

Note 5 Spesifikasjon av varige driftsmidler

	Bygninger	Kraftverk	Rnett	Dnett	Teleanlegg	Transport- midler	Inventar, maskiner	Anlegg under utførelse	Sum
Akk. Ansk.kost 01.01	39 288 393	408 117 675	234 620 178	198 094 519	34 845 017	16 627 286	26 324 676	33 649 664	991 567 408
+Tilgang		5 195 313	25 617 880	24 583 427	4 935 130	457 796	762 215	5 572 694	67 124 455
-Avgang				1 066 302					1 066 302
Akk.ansk.kost 31.12	39 288 393	413 312 988	260 238 058	221 611 644	39 780 147	17 085 082	27 086 891	39 222 358	1 057 625 561
Akk.av/nedskr 01.01	17 535 458	195 229 343	138 852 214	120 669 013	3 468 154	14 620 664	24 154 763	1 250 874	515 780 483
+Ordinære avskr	835 209	8 835 224	5 592 081	7 907 266	1 848 372	679 555	645 126		26 342 833
Akk.av/nedskr 31.12	18 370 667	204 064 567	144 444 295	128 576 279	5 316 526	15 300 219	24 799 889	1 250 874	542 123 316
Balansef. verdi 31.12	20 917 726	209 248 421	115 793 763	93 035 365	34 463 621	1 784 863	2 287 002	37 971 484	515 502 245
Prosentstøt for avskr:	0-25	2,5-4	2-3	2-3	2-5	20	12,5-25	0	
				Høyspent		Lavspent			Total
Bokført verdi fordelingsanlegg fordelt				44 422 528		30 270 028			74 692 556

Note 6 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2017	2016
Boliglån	130 824	147 951
Sum	130 824	147 951

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 ble avviklet 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	Eierandel
Ulvsvåg Boliger AS	30.000	16	16.000	614 000	53,30 %
SUM Datterselskap				614 000	
Bogen Næringspark AS	650.000	1450	145.000	146 820	22,30 %
Hitch AS	15.000.000	5 624	562.400	625 950	3,75 %
Stamfiber AS	1.000.000	62	62.000	62 000	6,20 %
Nettalliansen	540.000	1	20.000	22 000	3,70 %
Fiber Norway AS	1.000.000	112	112.000	263 586	11,20 %
Sum aksjer				1 120 356	
Andel Grunnkapital i Energiselskapenes Fellespensjonskasse				4 416 000	
Sum aksjer og andeler				5 536 356	

Selskapet kjøpte i 2016 flere aksjer i Ulvsvåg Boliger, slik at selskapet pr årsskiftet eide over 50 % og hadde dermed bestemmende innflytelse. Det var selskapets intensjon at aksjene skulle selges så snart man fant en kjøper. Det har i 2017 ikke lyktes å finne kjøper av aksjene. Selskapet har i begynnelsen av 2018 kjøpt de resterende aksjene i Ulvsvåg Boliger AS. Datterselskapet eier en 6- mannsbolig for utleie. Bokført verdi av boligene utgjør drøyt kr 10 mill. og er i hovedsak finansiert ved lån. Ulvsvåg Boliger AS vil i 2018 bli fusjonert med Nord-Salten Kraft AS.

Investeringen er utenfor selskapets kjernevirksomhet, og eiendelene i selskapet utgjør mindre enn 2 % av balansen i Nord-Salten Kraft AS. Investeringen anses derfor som uvesentlig for selskapet, og unntaket fra kravet om konsolidering i regnskapslovens § 3-8 er derfor lagt til grunn, og det er derfor ikke utarbeidet konsernregnskap for Nord-Salten Kraft AS.

Note 8 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Årets verdiendring
Markedsbaserte verdipapirer	1 185 585	1 575 386	-41 917

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:

	2017	2016
Kontanter	0	0
Bankinnskudd	1 570 105	19 579 931
Bankinnskudd bundne skattetrekksmidler	1 903 476	1 272 286
Sum betalingsmidler	3 473 581	20 852 217

Note 10 Skatter og midlertidige forskjeller

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

	2017	2016
Resultat før skattekostnad	58 173 442	37 718 312
Permanente forskjeller - tillegg i inntekt	80 507	103 242
Permanente forskjeller - fradrag i inntekt	-1 045 860	
Midlertidige forskjeller	-12 007 439	-14 680 317
Årets skattegrunnlag	45 200 649	23 141 237

Grunnrenteinntekt

	2017	2016
Slunkajavrre	5 931 438	7 932 356
Rekvatn	11 465 548	5 117 046
Sagfossen	4 732 238	3 336 556
Forsanvatn	2 571 873	260 031
Sum	24 701 097	16 645 989

Årets skattekostnad fremkommer slik;

	2017	2016
Naturressursskatt 3)	3 143 543	2 972 936
Betalbar overskuddsskatt 2)	7 704 613	2 812 373
Grunnrenteskatt 1)	8 472 476	5 495 197
Total ordinær betalbar skatt	19 320 632	11 280 506
Justering for feil avsatt skatt tidligere år	14	1 605
Endring utsatt skatt/skattefordel	3 762 854	4 536 504
Skattekostnad i resultatregnskapet	23 083 500	15 818 615

- 1) Det betales 34,3 % skatt av grunnrenteinntekt.
- 2) 24 % skatt av skattegrunnlaget redusert med naturressursskatten
- 3) 1,3 øre/kWh av siste sju års gjennomsnittlig kraftproduksjon.

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel

	2017	2016	Endring
Anleggsmidler	-74 305 340	-76 496 086	-2 190 746
Fordringer	18 018 782	18 323 348	304 566
Avsetninger mv			0
Pensjonspremie/- forpliktelse	-17 762 716	-27 883 976	-10 121 260
Sum	-74 049 275	-86 056 714	-12 007 439
23 %/24 % utsatt skattefordel	-17 031 333	-20 794 187	

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	3 762 854
Effekt av endring i skattesats (fra 24 % til 23 %)	-740 493
Midlertidig forskjell som ikke inngikk i beregning utsatt skatt f.å.	-140 576
Netto effekt av endring i midlertidige forskjeller beregnet med 24 %	2 881 785

Skatteavstemming

Forventet skatt av ordinært resultat (58 173 442 * 24 %%)	13 961 626
Effekt av permanente forskjeller	-231 685
For lite avsatt skatt tidligere år	14
Effekt av endring i skatteprosent	740 493
Grunnrenteskatt	8 472 476
Skatteeffekt av midlertidig forskjell som ikke ble innregnet	140 576
Skattekostnad i resultatregnskapet	23 083 500
Effektiv skattesats	39,70 %

Eiendomsskatt

Av andre driftskostnader utgjør eiendomsskatt kr 5 511 877.

Note 11 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2017	3 892 231	166 383 968	123 625 404	293 901 603
Tilbakeført utbytte*	0	0	69 548	69 548
Årets resultat	0	0	35 089 941	35 089 941
Avsatt til utbytte	0	0	-24 521 055	-24 521 055
Egenkapital pr. 31.12.2017	3 892 231	166 383 968	134 263 838	304 540 037

* 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 vedtaket om utbytte. 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 AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år.

Pensjonskostnader

	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 972 577	3 788 401
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 963 008	2 700 862
Avkastning på pensjonsmidler	-3 229 993	-2 692 146
Administrasjonskostnader	5 66 094	571 469
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	3 192 511	4 111 743
Arbeidsgiveravgift	274 108	261 400
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør *1)	-13 204 007	0
Netto pensjonskostnader	-5 465 702	8 741 729

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

Pensjonsforpliktelser Tjenstepensjon

	2017	2016
Påløpt pensjonsforpliktelse	112 157 337	115 523 246
Verdi av pensjonsmidler	94 299 445	87 639 269
Netto pensjonsforpliktelser	-17 762 716	-27 883 976
Ordning med overfinansiering balanseført som eiendel	0	0
Brutto balanseført forpliktelse	-17 762 716	-27 883 976

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.

*1) I 2017 er det inngått avtale med de ansattes organisasjoner om å lukke den ytelsesbaserte ordningen med virkning fra 01.01.18., slik at ansatte som da er under 55 år overføres til en ny innskuddsbasert ordning. Effekten av dette er resultatført pr 31.12.17 og utgjør 13,2 mill i bortfall av forpliktelser.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonsforpliktelser:

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,3 %	2,6 %
Forventet avkastning	4,0 %	3,6 %
Forventet årlig lønnsvekst	2,5 %	2,5 %
Årlig forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	1,5 %	1,5 %

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

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. Avtale om nytt lån vil være på plass innen forfall.

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

Antall aksjer fordelt på aksjeklasser

Pr. 31.12.2017 hadde Nord-Salten Kraft AS 4568 aksjonærer fordelt på totalt 3 892 231 utestående aksjer hver pålydende kr. 1,-.

Selskapets aksjekapital er inndelt i 2 aksjeklasser fordelt som følger;

	Antall	Pålydende	Totalt
A-aksjer	2 919 241	1	2 919 241
B-aksjer	972 990	1	972 990
Totalt	3 892 231	1	3 892 231

A-aksjene kan bare eies av juridiske personer som til enhver tid oppfyller kravene til offentlig eierskap i henhold til industrikonsesjonsloven av 14. desember 1917 nr. 16. Det er ikke stemmerettsbegrensninger knyttet til de ulike aksjeklassene. Eierne av A-aksjer har forkjøpsrett ved omsetning av aksjene. Salten Kraftsamband AS har fortrinnsrett foran 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	739 865	19,01 %
Hamarøy kommune	641 778	16,49 %
Sørfold kommune	182 477	4,69 %
Aksjonærer med eierandel over 1%	3 187 166	81,89 %
Aksjonærer med eierandel lavere enn 1%	705 065	18,11 %
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	668 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	
	2017	2016	2017	2016
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	45 532	37 888	70 431	71 235
Gevinst ved avgang anleggsmidler	0	0	0	28
Andre driftsinntekter	0	0	82	96
Mer (-)/mindreinntekt (+)	-1 402	13 892	872	-3 768
Sum driftsinntekter	44 130	51 780	71 385	67 591
Driftskostnader	40 104	40 850	53 725	53 469
Driftsresultat	4 026	10 975	17 660	14 122
Mer-/mindreinntekt				
Inntektsramme	25 795	29 398	51 147	55 385
KILE	3 069	110	988	2 146
Kostnader ved overliggende nett	19 995	21 821	16 072	11 314
Eiendomsskatt	1 194	1 197	1 806	1 814
Sum avvik avskrivn. og avkastning	215	-525	3 266	1 100
Tillatt inntekt	44 130	51 781	71 303	67 467
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	45 532	37 889	70 431	71 235
Justering mer-/mindreinntekt	0	0	0	0
Beregnet mer (+)/mindreinntekt (-)	1 402	-13 892	-872	3 768
Årets bevegelse i mer-/mindreinntekt				
Akkumulert merinntekt 01.01	0	10 736	0	0
Akkumulert mindreinntekt 01.01	3104	0	15340	18875
Årets merinntekt	1 402	0	0	3 768
Årets mindreinntekt	0	13 892	872	0
Årets avsetning renter på merinntekt	0	52	0	0
Årets avsetning renter på mindreinntekt	29	0	188	233
Korreksjon mer/mindreinntekt	0	0	0	0
Korreksjon renter mer/mindreinntekt	0	0	0	0
Akkumulert merinntekt 31.12				
Akkumulert mindreinntekt 31.12	1 731	3 104	16 400	15 340
Avkastningsgrunnlag	122 965	102 949	106 104	90 845
Avkastning	3,27 %	10,66 %	16,64 %	15,55 %

Sum avkastning nettvirksomheten 2017: 9,47 %

Sum avkastning nettvirksomheten 2016: 12,95 %

KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i hele kroner

	2017	2016
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	58 173 442	37 718 312
- Periodens betalte skatter	-10 947 463	-16 751 984
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	0
+ Ordinære avskrivninger	26 342 833	24 421 391
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	1 256 416
+/- Endring i varelager	-670 906	-188 938
+/- Endring i kundefordringer	-8 187 785	7 717 193
+/- Endring i leverandørgjeld	4 809 965	-3 050 401
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-10 121 260	523 238
+/- Effekt av valutakursendringer	0	0
+/- Poster klassifisert som invest.-/finans. aktiviteter	0	488 271
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	-4 139 074	-14 778 961
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	55 259 752	37 354 537
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 096 186	28 198
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-67 124 455	-41 131 313
+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	0	0
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0	0
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	1 201 412	0
- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	-889 536	0
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-65 716 393	-41 103 115
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
+ Innbetaling av egenkapital	0	122 709
- Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
- Utbetaling av utbytte	-15 499 376	-15 568 924
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-6 921 996	-15 446 215
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-17 378 637	-19 194 793
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	20 852 217	40 047 007
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	3 473 580	20 852 214



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 35 089 941. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap 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 2017, 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.

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

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.

Statautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in

Oslø	Finnrød	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodø	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Slavanger	Ålesund

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 forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli 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. Betryggende 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

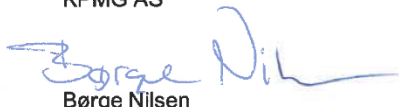
Konklusjon om årsberetningen

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

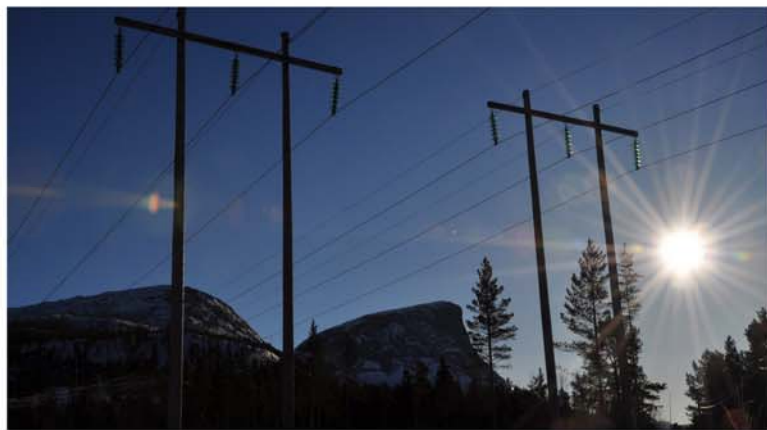
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi 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 20. april 2018
KPMG AS



Børge Nilsen
Statsautorisert revisor

[illegible]





Nord-Salten Krafts lokaler på Ulvsvåg.



**Nord-Salten
Kraft AS**

NORD-SALTEN KRAFT AS

Adresse: Nausthågen, 8276 Ulvsvåg

Tlf.: 75 77 10 00

E-post: firmapost@nordsaltenkraft.no

Web: www.nordsaltenkraft.no