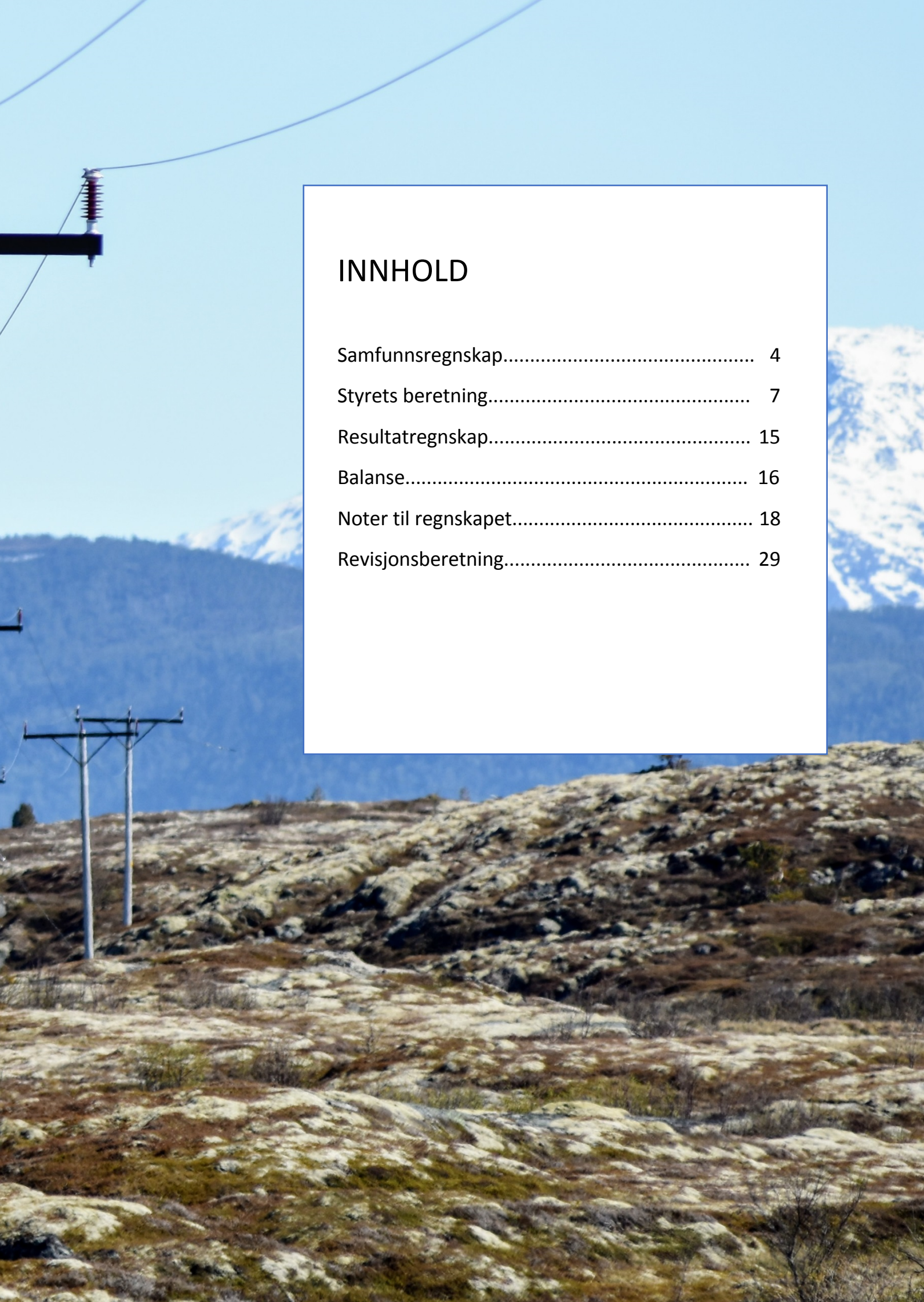


ÅRSBERETNING OG REGNSKAP 2018



**Nord-Salten
Kraft AS**





INNHold

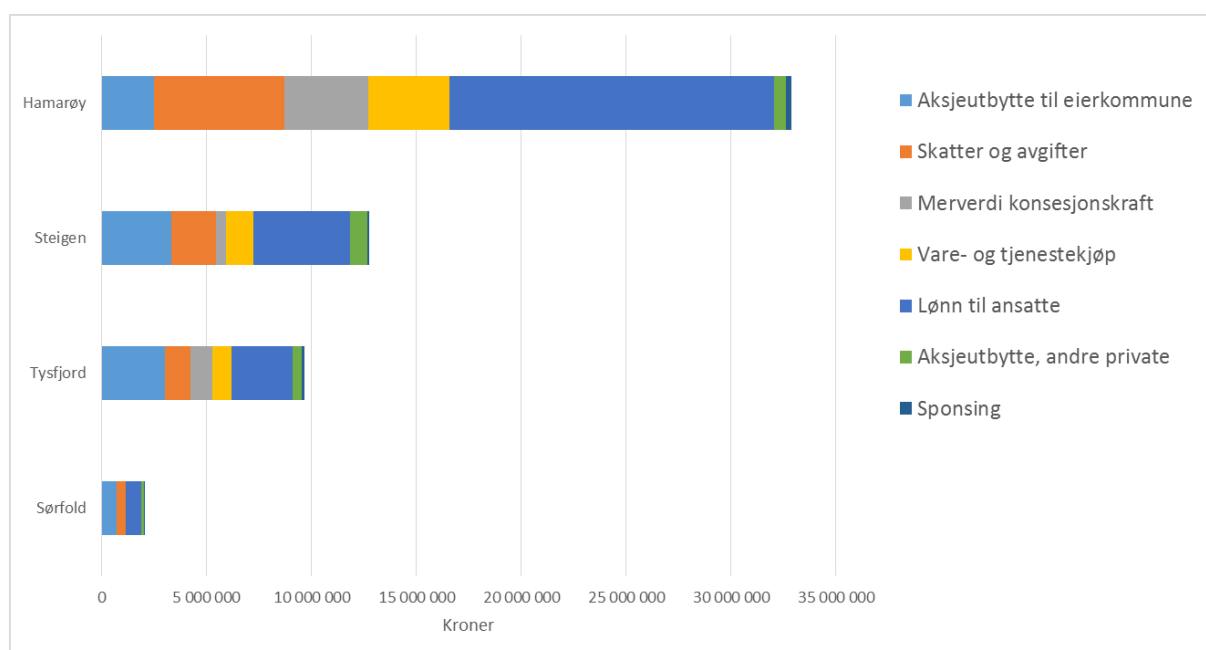
Samfunnsregnskap.....	4
Styrets beretning.....	7
Resultatregnskap.....	15
Balanse.....	16
Noter til regnskapet.....	18
Revisjonsberetning.....	29

SAMFUNNSREGNSKAP FOR 2018

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 54 ansatte og en omsetning på 202,4 millioner kroner i 2018.

Nord-Salten Krafts virksomhet har stor verdiskapning som kommer kommuner, næringsliv og lokalsamfunnet til gode. I 2018 utgjorde de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten 57,3 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 2018 var eierkommunenes inntekter fra Nord-Salten Kraft AS 25 millioner kroner, tilsvarende 46 lærerstillinger¹, 208 skoleplasser i grunnskolen² eller 54 sykepleierstillinger³.

	Inntekt fra NSK	Tilsvarende		
		Lærerårsverk ¹	Skoleplasser ²	Sykepleierårsverk ³
Sørfold kommune	1 126 000	2	9	2
Tysfjord kommune	5 274 000	10	44	11
Steigen kommune	5 905 000	11	49	13
Hamarøy kommune	12 696 000	23	106	27
Sum	25 001 000	46	208	54

¹ Snittlønn grunnskolelærer kommunal sektor kr 544.560 (kilde: SSB)

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

³ Grunnlønn sykepleier i kommunal sektor kr 466.716 (kilde: Norsk sykepleieforbund)

Vare- og tjenestekjøp

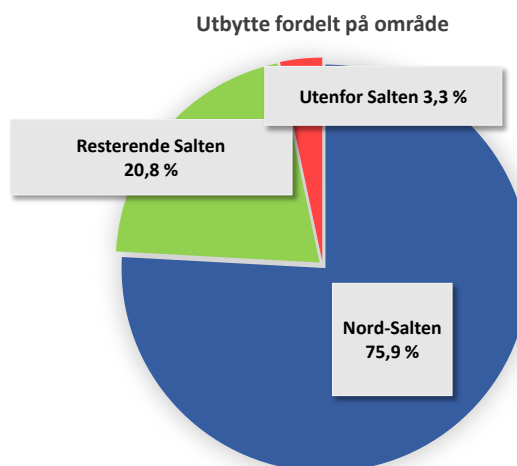
I 2018 kjøpte NSK varer og tjenester for nær 73 millioner kroner ekskl. mva. Lokal etterspørsel etter selskapets tjenester og produkter er viktig for selskapets vekst og utvikling, og omvendt. I 2018 brukte Nord-Salten Kraft lokale leverandører for 6,13 millioner kroner ekskl. mva. For den private sektoren i Nord-Salten tilsvarer dette vare- og tjenestekjøpet over 15 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	894 000	2,2
Steigen	1 334 000	3,3
Hamarøy	3 874 000	9,7
Sørfold	31 000	0,1
Norge for øvrig	66 852 000	167,1
Sum Norge	72 985 000	182,5
Sum Nord-Salten	6 133 000	15,3

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%. Dette betyr at 75,9% av utbyttet fra 2018 blir værende i vår region, tilsvarende 11,5 millioner kroner for 2018.

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 oppvekstsvilkår 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 ved Helldalskaret i Brattfjord, Steigen.

STYRETS BERETNING 2018

I likhet med foregående år var også 2018 preget av et høyt aktivitetsnivå innenfor alle virksomhetsområdene. Omsetningen ble 202,4 millioner kroner, driftsresultatet 51,6 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble 21,8 millioner kroner. Egenkapitalen utgjorde 46,6 % 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 foretatt utbygging av aksess- og stamfiber i regionen. Utover dette har NSK inntekter fra utleie av egne eiendommer og salg av materiell, samt noen mindre eierposter i andre selskaper som fremgår av note 8 til regnskapet.

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 2018

Kraftproduksjon

Kraftverkene Slunka, Rekvatn, Sagfossen og Forsanvatn hadde en samlet produksjon i 2018 på 221 GWh. Dette volumet er ca. 32 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 2018/2019 rundt 2% over normalen. Snømengden var på samme tid rundt 117 % av normalen. Gjennomsnittlig kraftpris i 2018 ble 42 øre/kWh, 18 øre/kWh høyere enn i 2017.

I produksjonsvirksomheten er det i 2018 gjort en del investeringer i Slunka og Sagfossen kraftstasjoner. I Slunka er bl. a. magnetostaten skiftet ut, sleperinger slipet, ny drenering lagt og veien mellom Rekvatn og Slunka rustet opp. I Sagfossen er regulator (GOPS) skiftet ut, og det er gjort omfattende fjellsikring i tilløps- og utløpstunell. Det ble totalt investert 5,2 millioner kroner i kraftverkene i 2018.

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 168,24 GWh kraft til om lag 6.700 sluttbrukere i NSK sitt distribusjonsnett i 2018, en økning på 14,24 GWh (+9,3%) fra 2017.

Nettdriften forløp normalt i henhold til tidligere år. Totalt avbrudd i 2018 var 34,2 MWh, 16,9 MWh lavere enn i 2017. I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 14,9 millioner kroner, herunder utvidelse av Skjelvareid transformatorstasjon, nytt 22 kV kabelnett på 24 km samt en del nye nettstasjoner og utskifting av strømmålere (AMS).

På samme måte som i 2016 og 2017 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.

Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE)

Tilsyn med elektriske anlegg, systemrevisjoner og informasjon om elsikkerhet skal utføres av en godkjent inspektør og i henhold til tilsynsplan av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). DLE har i 2018 utført tilsyn med totalt 380 målepunkt. Årsrapport for året 2018 er innsendt til DSB. Det har i 2018 vært 1 brann der vår DLE har vært involvert.

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. Frem til 1.7.2018 ble dette gjort i kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast avtalt godtgjørelse, men etter den dato har vi drevet kraftomsetningen i egen regi. Vi selger både spot- og fastpris produkter til husholdninger og næringsliv.



Nord-Salten Krafts lokaler på Ulvsvåg

Bredbånd

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

NSK vant i 2018 sammen med Trollfjord Bredbånd anbudet på utbygging av bredbånd med tilskudd fra NKOM i definerte områder i Sørfold kommune. Utbyggingen av fibernett ble ferdigstilt før årsskiftet og de fleste kunder er koblet opp.

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

3. Redegjørelse for årsregnskapet

Omsetning og driftsresultat

Omsetningen ble 202,4 millioner kroner i 2018, mot 170,6 millioner kroner i 2017. Driftskostnadene endte på 150,8 millioner kroner i

2018. Driftsresultatet ble 51,6 millioner kroner tilsvarende en driftsmargin på 25,5%.

Dette er en nedgang på 13,5 millioner fra 2017 da driftsresultatet ble på 65,1 millioner kroner og driftsmarginen 38,2%.

Økte driftskostnader og derav redusert driftsresultat skyldes i hovedsak økte pensjonskostnader i 2018 sammenliknet med 2017. I 2017 hadde selskapet negative pensjonskostnader på -5,7 mill. kroner forårsaket av overgang til innskuddsbasert pensjonsordning, mens man i 2018 fikk ekstra høye pensjonskostnader på 16,4 mill. kroner blant annet som følge av overgang fra GAP07 dødelighetstariff til FNO2013 ved beregning av de balanseførte pensjonsforpliktelsene. Overgangen medførte en engangseffekt på 6,2 millioner kroner på pensjonskostnaden.

Segmenttallene nedenfor viser driftsresultatene for hvert forretningsområde.

Kraftproduksjon

Driftsresultatet for kraftproduksjonen ble 41,0 millioner kroner mot 37,8 millioner kroner i 2017. Kraftproduksjon sto for 35,5 % av driftsinntektene i 2018. Produksjonen gikk ned fra 292 GWh i 2017 til 221 GWh i 2018. Middelproduksjonen siste 10 år er 252 GWh.

Kraftprisen for området Nord-Norge (NO4) ble 42,0 øre/kWh mot 24,0 i 2017. Systemprisen var tilsvarende 42,3 øre/kWh. I selskapets policy for salg av kraftproduksjonen er det bestemt at deler av forventet produksjon selges på terminkontrakter. I 2018 ga disse kontraktene oss en kraftpris på 25 øre/kWh.

Produksjonsstøtte i form av elsertifikater utgjorde 6,0 millioner kroner i 2018. Salg av opprinnelsesgarantier (miljøvennlig kraft) er også bokført med et beløp på 1,1 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 2018 11,20 øre/kWh.



Traversskifte i Kobbelv

Nettvirksomheten

Driftsresultatet for forretningsområdet ble 9,2 millioner kroner mot 25,4 millioner kroner i 2017. Nettvirksomheten sto for 46,3 % av driftsinntektene i 2018. I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten. Dette er vist i note 16.

Bredbånd

Driftsresultatet for virksomhetsområdet ble 0,4 millioner kroner, mot 1,0 millioner kroner i 2017. Bredbåndnettet 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 2,7 millioner kroner. Øvrig virksomhet innbefatter bygg/eiendomsdrift, salg av varer og tjenester, inntekter fra kommisjonssalg av strøm frem til 01.07.18, sluttbrukersalg av kraft fra 01.07.18 og investering i annen virksomhet.

Finansposter

Selskapet har tilfredsstillende likviditet. Netto finanskostnader ble 6,9 millioner kroner mot 7,0 millioner kroner i 2017. Finansinntektene består i hovedsak av renteinntekter på bankinnskudd og verdøkning på plasseringer, mens finanskostnadene i hovedsak består av rentekostnader på lån.

Skatt

Årets skattekostnad på ordinært resultat ble 22,9 millioner kroner mot 23,1 millioner kroner i 2017. Se note 11 for detaljer

Årsresultat

Årsresultatet etter skatt viser et overskudd på 21,8 millioner kroner mot 35,1 millioner kroner i 2017. Årets overskudd tilsvarer et resultat per aksje på 5,61 kroner mot 9,02 kroner i 2017.

Balanse

NSK har etter styrets oppfatning en solid balanse. Sum eiendeler ved utgangen av 2018 utgjorde 667,0 millioner kroner, hvorav 117,6 millioner kroner var omløpsmidler. Anleggsmidlene beløp seg til 549,4 millioner kroner. Gjelden ved årsskiftet utgjorde 355,8 millioner kroner, hvorav 259,0 millioner er langsiktig gjeld. Egenkapitalen utgjorde 311,2 millioner kroner ved utgangen av året, tilsvarende en egenkapitalandel på 46,7%.

4. Likviditet og finansiering

NSK hadde ved utgangen av 2018 bankinnskudd på 31,2 millioner kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 1,4 millioner og fordringer på 78,2 millioner.

Investeringer på totalt 37,2 millioner kroner ble i 2018 dels finansiert over driften og dels ved økt langsiktig gjeld.

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 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. 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 2018 er på 75,5 mill. kroner mot 76,9 mill. kroner i 2017, en reduksjon på 1,4 mill. kroner. Varslet ramme for 2019 er på 78,7 mill. kroner mot varsel for 2018 på 72,0 mill. kroner, en økning på 6,7 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 2018 ble noe høyere enn forventet, gjennomsnitt Nordpool pris Tromsø var 42,0 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 2018 oppnådde vi et gjennomsnittlig tilskudd på 13,29 øre/KWh for denne produksjonen. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 35 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 250 GWh.

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

Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. NSK har 1,4 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 det langsiktige banklånet er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en rentebytteavtale som gir fast rente for 80 % av lånet frem til juni 2023, mens resterende del av lånet følger markedsrenten.

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 3,6 % i 2018 mot 3,8 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær 1,1 %. Av sykefraværet utgjør arbeidsrelatert fravær 0,2 % i 2018. 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.

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 54 ansatte, hvorav 5 på deltid, samt 3 lærlinger på kontrakt. Av våre 54 ansatte var det 8 kvinner og 46 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 tillitsvalgthet.

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 ettertraktete 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 egen regi i 2018.

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 Stortinget å gjøre om på sitt opprinnelige vedtak, slik at det funksjonelle skillet gjøres gjeldende for nettselskap med mer enn 10.000 kunder, mot opprinnelig 30.000 kunder. Et fullt integrert selskap som NSK må splittes i minimum 2 selskaper. Styret i NSK legges opp til at fremtidig selskapsstruktur skal behandles i selskapets ordinære generalforsamling i juni 2019.

Kraftprisene har steget betydelig gjennom 2018, og i det kortsiktige bildet kan det se ut til at prisene vil holde seg på dette nivået gjennom 2019 som helhet. For 2020 og utover viser kraftprisene i terminmarkedet en fallende tendens. Ved utgangen av 2018 var 115 GWh sikret på terminkontrakter for levering i 2019 til en pris på 30 øre/kWh.

Etter priskollapsen rundt årsskiftet 2016/2017, steg prisene for elsertifikater markant våren 2018. Det er likevel ventet at dette markedet vil kunne falle helt sammen i løpet av 2020. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 35 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 250 GWh.

Etter Statnett sitt investeringsvedtak i mai 2018, ble arbeidet med bygging av ny sentralnettstilknytning i Kobbelv startet opp i august 2018. Statnett fikk senere endret konsesjonen for Kobbvatnet transformatorstasjon slik at installert transformatoreffekt nå blir 300 MVA, mot opprinnelig 120 MVA. Parallelt med Statnett sin utbygging, besluttet styret i NSK å følge opp gjennom vedtak om bygging av nye Gjerelvmo transformatorstasjon, hvor kostnadsrammen er 65 mill. kroner. Konseptet er noe endret slik at stasjonen er bedre tilrettelagt for senere utvidelser av transformatorkapasiteten. Arbeidet med anlegget i Gjerelvmo blir startet opp i løpet av mai 2019.

De nye stasjonene i Kobbelv vil legge til rette for utbygging av flere småkraftprosjekter i området og føre til en betydelig bedring av forsyningssikkerheten i de nordre delene av Salten. Samlet transformatorytelse i Kobbelv vil også kunne legge grunnlaget for utvikling av kraftkrevende industri gjennom kombinasjonen gunstig nettleie og lave kraftpriser.

Styret i NSK har med noen forbehold besluttet utbygging ut av Raukforsen og Styrkesneselva kraftverk. Begge med beliggenhet i Sørfold kommune. I Raukforsen er vi allerede (mai 2019) i gang med utbyggingen, mens Styrkesneselva har forventet oppstart i 3. kvartal 2019. Samlet årsproduksjon for de to kraftverkene vil være 19 GWh, og kostnadsrammen er samlet i underkant av 100 mill. kroner.

Det er fremdeles stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nye nettilknytninger. Dette trigges i hovedsak av oppdrettsnæringen, men også annen industri og ladestasjoner for elektriske biler 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 kWh å fordele nettkostnadene på.

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 2019/2020 må det gjøres oppgraderinger og utskiftninger både i Drag og Botn transformatorstasjoner, som er begrunnet i økt forbruk og krav til redundans.

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.

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 2019, 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 3,90 per aksje i utbytte til aksjonærene for 2018, til sammen kr 15,2 millioner kroner. Resterende del av årsoverskuddet, 6,6 millioner kroner, avsettes til annen egenkapital.

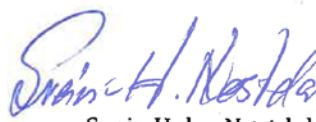
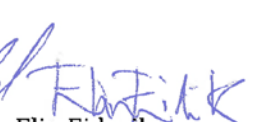
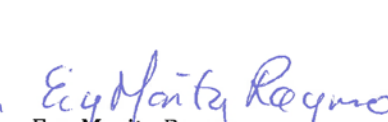
13. Avslutning

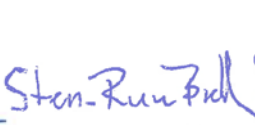
Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2018 tilfredsstillende. Styret mener at selskapet gjennom de tiltak som er iverksatt har et godt utgangspunkt for fortsatt lønnsom drift og videre vekst.

Styret ønsker å benytte anledningen til å takke alle ansatte for positiv innsats og gode bidrag i 2018. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

Den 1. mai mottok selskapet det triste budskapet om at styrets leder, Martin Sivertsen, var gått bort. Styrets nestleder signerer i hans sted.

Ulvsvåg,
31.12.2018/27.05.2019

			
Svein Helge Nøstdal Styrets nestleder	Elin Eidsvik Styremedlem	Gisle Erik Hansen Styremedlem	Evy Marita Røymo Styremedlem

			
Skjalg Emil Solhaug Styremedlem	Sten-Rune Brekke Styremedlem	Ronny Nilssen Styremedlem	Klaus H Hvassing Varamedlem


Stein Valle
Adm. direktør



Montører fra NSK legger strømkabel til nettstasjon som skal forsyne nye Kobbvatnet transformatorstasjon (Statnetts anlegg) med strøm.

27 ulike lokale aktører fikk tilsammen 500.000 kroner i sponsormidler fra NSK i 2018. Lagbilde av Drag svømmeklubb fra Kvæfjordstevnet.



RESULTATREGNSKAP

Alle tall i hele kroner

	Note	2018	2017
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Energiomsetning	2	91 645 235	69 108 887
Overføringsinntekter	3, 16	97 222 232	91 105 141
Annen driftsinntekt		13 530 993	10 347 257
Sum driftsinntekter		202 398 460	170 561 285
Varekostnad		199 551	170 395
Kraftkjøp		27 214 035	7 553 225
Kjøp av overføringstjenester		22 087 058	19 995 452
Lønns- og personalkostnad	5, 13	43 522 666	19 383 277
Avskrivninger	6	23 671 836	26 342 835
Annen driftskostnad	5, 11	33 845 501	31 950 226
Tap på fordringer		221 699	32 255
Sum driftskostnader		150 762 345	105 427 666
Driftsresultat		51 636 115	65 133 619
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		821 442	867 840
Annen finansinntekt	9	525 807	0
Nedskrivning av finansielle eiendeler	8	625 950	0
Rentekostnader		7 442 715	7 690 339
Annen finanskostnad		212 774	137 678
Resultat av finansposter		-6 934 190	-6 960 178
Resultat før skattekostnad		44 701 924	58 173 442
Skattekostnad på ordinært resultat	11	22 900 885	23 083 500
Ordinært resultat		21 801 039	35 089 941
ÅRSRESULTAT		21 801 039	35 089 941
DISPONERINGER			
Avsatt til utbytte		15 179 701	24 521 055
Avsatt til annen egenkapital		6 621 338	10 568 886
Sum disponeringer	12	21 801 039	35 089 941

BALANSE

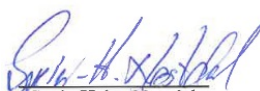
Alle tall i hele kroner

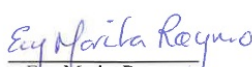
	Note	2018	2017
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	15 389 450	17 031 333
Sum immaterielle eiendeler		15 389 450	17 031 333
Varige driftsmidler			
Kraftverk		205 621 262	209 248 421
Hovedfordelingsnett		114 816 193	115 793 763
Fordelingsanlegg		81 022 342	74 662 677
Fiberanlegg		49 979 048	34 463 619
Adm.bygg, boliger		32 219 397	20 917 726
Transportmidler		1 421 463	1 784 859
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		18 834 969	20 629 813
Anlegg under utførelse		25 067 034	37 971 484
Sum varige driftsmidler	6, 14	528 981 708	515 472 361
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	8	0	614 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		0	400 000
Investeringer i aksjer og andeler	8	4 910 406	5 536 356
Lån til ansatte	7	125 435	130 824
Sum finansielle anleggsmidler		5 035 841	6 681 180
Sum anleggsmidler		549 406 999	539 184 875
OMLØPSMIDLER			
Lager av varer og annen beholdning	4	6 825 541	4 279 051
Fordringer			
Kundefordringer		51 253 867	41 778 792
Andre kortsiktige fordringer		5 065 387	3 213 815
Akkumulert mindreinntekt inkludert renter	16	21 874 000	18 131 000
Sum fordringer		78 193 254	63 123 607
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	9	1 414 005	1 575 386
Sum investeringer		1 414 005	1 575 386
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	31 156 858	3 473 581
Sum omløpsmidler		117 589 658	72 451 625
SUM EIENDELER		666 996 656	611 636 499

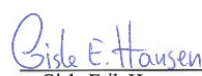
BALANSE

	Note	2018	2017
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12, 15	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		140 879 624	134 263 838
Sum opptjent egenkapital		140 897 624	134 263 838
Sum egenkapital	12	311 155 823	304 540 037
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	13	21 419 336	17 762 716
Sum avsetning for forpliktelser		21 419 336	17 762 716
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	14	0	200 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	258 874 162	0
Øvrig langsiktig gjeld	14	169 000	0
Sum annen langsiktig gjeld		259 043 162	200 000 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	8 577 380
Leverandørgjeld		18 493 748	21 583 267
Betalbar skatt	11	21 259 002	19 320 632
Skyldig mva., elavgift, sk.trekk, arb.avgift		14 700 479	8 984 951
Utbytte	12	15 179 701	24 521 055
Påløpte feriepengar		3 634 688	3 521 127
Annen kortsiktig gjeld		2 110 718	2 825 335
Sum kortsiktig gjeld		75 378 335	89 333 747
Sum gjeld		355 840 833	307 096 463
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		666 996 656	611 636 499

ULVSVÅG
Styret i Nord-Salten Kraft AS


Svein Helge Nøstdal
nestleder

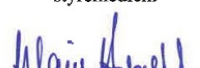

Eivy Marita Røymo
styremedlem


Gisle Erik Hansen
styremedlem


Ronny Nilssen
styremedlem


Elin Eidsvik
styremedlem


Sten-Rune Brekke
styremedlem


Klaus Henrik Hvassing
vara


Stein Valle
daglig leder


Skjalg Emil Solhaug
styremedlem

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. Investeringer i tilknyttede selskaper er vurdert etter de generelle reglene i regnskapsloven, slik som beskrevet overfor. Det samme gjelder for andre investeringer, hvor selskapets eierandel er under 20 %.

Aksjer og obligasjoner som selskapet har kjøpt for midlertidig plassering av likviditet blir balanseført til virkelig verdi på balansedagen.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

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

Driftsinntekter

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

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

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser

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

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

Magasinbeholdning

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

Pensjoner

Selskapet har kollektiv tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Fra 01.01.18 består ordningen av to ulike pensjonsordninger, en ytelsesordning og en innskuddsordning. Pr 31.12.17 ble den opprinnelige ytelsesordningen lukket og omfatter bare ansatte som pr denne dato var fylt 55 år. Øvrige ansatte inngår fra 01.01.18 i en innskuddsbasert ordning. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar.



NSK sponset konserten «Vi e' her» som ble framført av 320 elever fra Hamarøy og Tysfjords vestsida, som et bli kjent-tiltak før området slås sammen til én kommune fra 1. januar 2020.

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 ble overført til en innskuddsbasert pensjonsordning ble innregnet i balansen pr 31.12.17, og bortfallet av fremtidig forpliktelse knyttet til dette ble ført over resultatet som reduksjon av pensjonskostnaden for 2017. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2018.

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 23 % 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 35,7 % 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 2018 har selskapet solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egne avtaler. Deler av salget er gjort basert på tidligere inngåtte fastpriskontrakter.

Kraft til sluttbrukere er frem til 30.06.2018 solgt på kommisjonsbasis på vegne av SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse. Fra 01.07.2018 har selskapet solgt kraft til sluttbruker på egen regning og risiko.

Note 3 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2018	2017
Faktisk inntekt nettvirksomheten	93 756 232	91 635 141
Tariffstøtte	0	0
Korreksjon mer/mindreinntekt	908 000	0
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	2 558 000	-530 000
SUM	97 222 232	91 105 141

Resultatet for monopolvirksomheten (nettvirksomheten) er vist i en egen tabell i note 16.

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

Note 4 Varelager

	2018	2017
Varelager	2 763 598	2 279 475
El-sertifikater	4 061 943	1 999 576
SUM	6 825 541	4 279 051

Note 5 Lønns- og personalkostnader

Lønns- og personalkostnader består av følgende poster;

	2018	2017
Lønn	32 400 398	31 412 808
Arbeidsgiveravgift	2 092 200	2 564 160
Pensjonskostnader (se note 12)	16 572 076	-5 679 536
Andre personalkostnader	1 504 110	1 545 574
Aktiverte lønns- og personalkostnader	-9 046 118	-10 459 728
Sum lønns- og personalkostnader	43 522 666	19 383 277
Antall årsverk	51,6	48,2

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor:

	2018	2017
Administrerende direktør:		
Lønn	1 275 764	1 231 721
Pensjon	584 730	206 132
Andre ytelser	14 196	14 111
Godtgjørelse til styret	555 192	565 092
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon inkl. regnsk.bistand	219 423	195 462
Andre attestasjonstjenester	3 000	18 640
Skatterådgivning	68 500	99 900
Andre tjenester	0	0
SUM	290 923	314 002

I pensjonskostnader for administrerende direktør inngår også innbetaling til livrenteavtale. Til denne ordningen er det innbetalt kr 125 796 i premie.

Note 6 Spesifikasjon av varige driftsmidler

	Bygninger	Kraftverk	Rnett	Dnett	Teleanlegg	Transport- midler	Inventar, maskiner	Anlegg under utførelse	Sum
Akk. Ansk.kost 01.01	37 666 183	413 381 854	218 600 695	235 118 576	38 779 487	15 592 136	17 496 500	37 971 484	1 014 606 916
+Tilgang	12 404 099	5 177 058	5 289 034	9 474 514	17 509 300	106 245	126 214	-12 904 450	37 182 014
-Avgang	-124 165	0	-1 472 001	-3 921 471	0	-17 689	0	0	-5 535 326
Akk.ansk.kost 31.12	49 946 117	418 558 913	222 417 728	240 671 619	56 288 787	15 207 268	17 622 715	25 067 034	1 045 780 180
Akk.av/nedskr 01.01	16 678 458	204 133 434	131 319 337	116 425 304	4 296 972	13 807 277	15 209 497	0	501 870 279
+Ordinære avskr	1 102 427	8 804 218	4 191 774	6 406 349	1 993 871	469 640	703 557	0	23 671 836
Akk.av/nedskr 31.12	17 726 720	212 937 651	129 483 127	118 692 184	6 309 739	13 785 805	15 913 054	0	514 848 281
Balansef. verdi 31.12	32 219 397	205 621 262	92 934 600	120 029 243	49 979 048	1 421 463	1 709 660	25 067 034	528 981 708
Prosentstørrelse 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				45 176 529		35 845 813			81 022 342

Note 7 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2018	2017
Boliglån	125 435	130 824
Sum	125 435	130 824

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

Note 8 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eierandel
Bogen Næringspark AS	645.500	1450	145.000	146 820	22,40 %
Stamfiber AS	1.000.000	62	62.000	62 000	6,20 %
Nettalianen	980.000	1	20.000	22 000	2,10 %
Fiber Norway AS	3.000.000	112	112.000	263 586	11,20 %
Sum aksjer				494 406	
Andel Grunnkapital i Energiselskapenes Fellespensjonskasse				4 416 000	
Sum aksjer og andeler				4 910 406	

Selskapet kjøpte i begynnelsen av 2018 de resterende aksjene i Ulvsvåg Boliger AS. Selskapet eide en 6-mannsbolig for utleie. Ulvsvåg Boliger AS er i 2018 fusjonert med Nord-Salten Kraft AS som en ren mor-datter fusjon. Fusjonen er gjennomført basert på regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

Aksjene i Hitch AS er nedskrevet i sin helhet i 2018.

Note 9 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Årets verdiendring
Markedsbaserte verdipapirer	1 185 585	1 414 005	-161 381

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

Note 10 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2018	2017
Kontanter	0	0
Bankinnskudd	29 621 751	1 570 105
Bankinnskudd bundne skattetrekksmidler	1 535 106	1 903 476
Sum betalingsmidler	31 156 858	3 473 581

Note 11 Skatter og midlertidige forskjeller

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

	2018	2017
Resultat før skattekostnad	44 701 924	58 173 442
Permanente forskjeller - tillegg i inntekt	684 346	80 507
Permanente forskjeller - fradrag i inntekt	-525 807	-1 045 860
Midlertidige forskjeller	-4 097 229	-12 007 439
Årets skattegrunnlag	40 763 235	45 200 650

Grunnrenteinntekt

	2018	2017
Slunkajavrre	14 716 355	5 931 438
Rekvatn	8 257 215	11 465 548
Sagfossen	13 518 396	4 732 238
Forsanvatn	-3 206 075	2 571 873
Sum	33 285 891	24 701 097

Årets skattekostnad fremkommer slik;

	2018	2017
Naturressursskatt 3)	3 143 868	3 143 543
Betalbar overskuddsskatt 2)	6 232 071	7 704 613
Grunnrenteskatt 1)	11 883 063	8 472 476
Total ordinær betalbar skatt	21 259 002	19 320 632
Justering for feil avsatt skatt tidligere år	0	14
Endring utsatt skatt/skattefordel	1 641 883	3 762 854
Skattekostnad i resultatregnskapet	22 900 885	23 083 500

- 1) Det betales 35,7 % skatt av grunnrenteinntekt. (34,3 % i 2017)
- 2) 23 % skatt av skattegrunnlaget redusert med naturressursskatten
- 3) 1,3 øre/kWh av siste sju års gjennomsnittlig kraftproduksjon.

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel

	2018	2017	Endring
Anleggsmidler	-70 210 005	-74 305 340	-4 095 335
Fordringer	21 677 295	18 018 782	-3 658 513
Avsetninger mv			0
Pensjonspremie/- forpliktelse	-21 419 336	-17 762 716	3 656 620
Sum	-69 952 046	-74 049 274	-4 097 228
23 %/24 % utsatt skattefordel	-15 389 450	-17 031 333	

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	1 641 883
Effekt av endring i skattesats (fra 23 % til 22 %)	-699 520
Midlertidig forskjell som ikke inngikk i beregning utsatt skatt f.å.	0
Netto effekt av endring i midlertidige forskjeller beregnet med 23 %	942 363

Skatteavstemming

Forventet skatt av ordinært resultat (44 701 924 * 23 %)	10 281 443
Effekt av permanente forskjeller	36 859
For lite avsatt skatt tidligere år	0
Effekt av endring i skatteprosent	699 520
Grunnrenteskatt	11 883 063
Skatteeffekt av midlertidig forskjell som ikke ble innregnet	0
Skattekostnad i resultatregnskapet	22 900 885
Effektiv skattesats	51,20 %

Eiendomsskatt

Av andre driftskostnader utgjør eiendomsskatt kr 4 606 855.

Note 12 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2018	3 892 231	166 383 968	134 263 838	304 540 037
Fusjon Ulsvåg Boliger**			-116 614	-116 614
Tilbakeført utbytte*	0	0	111 062	111 062
Årets resultat	0	0	21 801 039	21 801 039
Avsatt til utbytte	0	0	-15 179 701	-15 179 701
Egenkapital pr. 31.12.2018	3 892 231	166 383 968	140 879 624	311 155 823

* 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.

** Ulsvåg Boliger AS er pr 01.01.18 fusjonert med Nord-Salten Kraft AS som en ren mor-datterfusjon. Fusjonen er gjennomført basert på regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

Note 13 Pensjonskostnader, -midler og –forpliktelser

Selskapet er pålagt å ha en tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene. Pensjonsordningen omfatter alders-, ektefelle-, barne- og uførepensjon. Ordningen gir rett til fremtidige definerte ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom en privat fellespensjonskasse. Selskapet har også en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år. Fra 01.01.18 har selskapet etablert en innskuddspensjonsordning som gjelder for alle ansatte under 55 år og avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO - ordningen.

Pensjonskostnader

	2018	2017
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 719 629	3 972 577
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 538 197	2 963 008
Avkastning på pensjonsmidler	-3 744 582	-3 229 993
Administrasjonskostnader	416 420	566 094
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst) *1)	13 731 942	3 192 511
Arbeidsgiveravgift	118 654	274 108
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør		-13 204 007
Netto pensjonskostnader ytelsesordning	14 780 260	-5 465 702
Pensjonskostnad innskuddspensjon	1 791 816	0
Sum pensjonskostnad	16 572 076	-5 465 702

*1) I 2018 er det endring i forutsetningen knyttet til dødelighet. Effekten av dette er resultatført med kr 6 226 521 pr 31.12.18.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

Pensjonsforpliktelser Tjenestepensjon

	2018	2017
Påløpt pensjonsforpliktelse	124 297 920	112 157 337
Verdi av pensjonsmidler	102 846 430	94 299 445
Netto pensjonsforpliktelser	21 419 336	17 762 716
Ordning med overfinansiering balanseført som eiendel	0	0
Brutto balanseført forpliktelse	21 419 336	17 762 716

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:

	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,30 %
Forventet avkastning	4,30 %	4,00 %
Forventet årlig lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
Årlig forventet G-regulering	2,50 %	2,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	1,75 %	1,50 %

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

Note 14 Langsiktig gjeld

Gjeld som er sikret med pant o.l.	
Gjeld til kredittinstitusjoner	258 874 162
Annen gjeld	169 000
Sum	259 043 162
Eiendeler stilt som sikkerhet	
Fast eiendom	237 840 659
Driftsløsøre inkl. varelager	9 956 589
Andre eiendeler	54 408 545
Sum	302 205 792

Obligasjonsavtale med Norsk Tillitsmann ASA med et emisjonsbeløp på 200.000.000 er oppgjort i 2018. Selskapet har inngått ny avtale om langsiktig lån med Sparebank1 Nord-Norge. Selskapet har gjennom fusjonen med Ulvsvåg Boliger AS også overtatt et boliglån hos Husbanken. Av langsiktig gjeld vil kr. 7 612 100 forfalle til betaling om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt.

Note 15 Aksjonærer og aksjer eid av styret m. fl.

Antall aksjer fordelt på aksjeklasser

Pr. 31.12.2018 hadde Nord-Salten Kraft AS 4568 aksjonærer fordelt på totalt 3 892 231 aksjer hver pålydende kr. 1,-.

Selskapets aksjekapital er inndelt i 2 aksjeklasser fordelt som følger;

	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. SKS 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 AS	743 093	19,09 %
Hamarøy kommune	641 778	16,49 %
Sørfold kommune	182 477	4,69 %
Aksjonærer med eierandel over 1%	3 190 394	81,97 %
Aksjonærer med eierandel lavere enn 1%	701 837	18,03 %
Sum	3 892 231	100,00 %

Styrerepresentanter og administrerende direktør eier følgende aksjer:

Evyr 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



Rørgater til Rekvatn kraftstasjon

Note 16 Inntekter fra monopolvirksomheten (tall i tusen)

Resultat	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2018	2017	2018	2017
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	48 081	45 532	71 475	70 439
Gevinst ved avgang anleggsmidler	85	-	69	206
Andre driftsinntekter	10	-	51	112
Mer (-)/mindreinntekt (+)	1 606	-1 421	952	836
Sum driftsinntekter	49 782	44 111	72 547	71 593
Driftskostnader	46 425	37 757	68 138	52 743
Driftsresultat	3 357	6 354	4 409	18 850

Mer-/mindreinntekt				
Inntektsramme	24 717	25 795	50 828	51 147
KILE	0	-3 069	-1 436	-988
Kostnader ved overliggende nett	22 087	19 995	21 319	16 072
Eiendomsskatt	1 421	1 194	1 909	1 806
Sum avvik avskrivn. og avkastning	1 462	196	-193	3 238
Tillatt inntekt	49 687	44 111	72 427	71 275
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	48 081	45 532	71 475	70 439
Justering mer-/mindreinntekt	-	-	-	-
Beregnet mer (+)/mindreinntekt (-)	- 1 606	1 421	-952	-836

Årets bevegelse i mer-/mindreinntekt				
Akkumulert merinntekt 01.01	-	-	-	-
Akkumulert mindreinntekt 01.01	2 028	3 104	17 011	15 340
Årets merinntekt	-	-1 421	-	-
Årets mindreinntekt	1 606	-	952	836
Årets avsetning renter på merinntekt	-	-	-	-
Årets avsetning renter på mindreinntekt	39	30	238	191
Korreksjon mer/mindreinntekt	-	315	-	644
Korreksjon renter mer/mindreinntekt	-	-	-	-
Akkumulert merinntekt 31.12	-	-	-	-
Akkumulert mindreinntekt 31.12	3 673	2 028	18 201	17 011
Avkastningsgrunnlag	119 266	122 662	111 071	105 656
Avkastning	2,81 %	5,18 %	3,97 %	17,84 %

Sum avkastning nettvirksomheten 2018: 3,37 %
Sum avkastning nettvirksomheten 2017: 11,00 %

KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i hele kroner

	2018	2017
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	44 701 924	58 173 442
- Periodens betalte skatter	-19 320 632	-10 947 463
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	0
+ Ordinære avskrivninger	23 671 836	26 342 833
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	0
+/- Endring i varelager	-2 546 490	-670 906
+/- Endring i kundefordringer	- 9 475 075	-8 187 785
+/- Endring i leverandørgjeld	- 3 089 519	4 809 965
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	3 656 620	-10 121 260
+/- Effekt av valutakursendringer	0	0
+/- Poster klassifisert som invest.-/finans. aktiviteter	1 639 950	0
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	-318 881	-4 139 074
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	38 919 733	55 259 752
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	1 096 186
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-37 181 183	-67 124 455
+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	0	0
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0	0
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	0	1 201 412
- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	0	-889 536
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-37 181 183	-65 716 393
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	259 043 162	0
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-200 000 000	0
+ Innbetaling av egenkapital	0	0
- Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
- Utbetaling av utbytte	-24 521 055	-15 499 376
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	25 944 727	-6 921 996
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	27 683 277	-17 378 637
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	3 473 580	20 852 217
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	31 156 858	3 473 580



KPMG AS
Jernbaneveien 85
Postboks 1434
8037 Boda

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 21 801 039. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger 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 2018, 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 omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende 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 internkontroll som den finner nødvendig for

Offices in

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.

Statuasjonerte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Ålesund	Finnsnes	Molde	Straume
Århus	Härnäs	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandnessjøen	Tromsø
Bodo	Kristiansund	Sandnessjøen	Tromsø
Drammen	Kristiansund	Stavanger	Ålesund

å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede 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 internkontroll.
- 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 andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift 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, 28. mai 2019
KPMG AS

Børge Nilsen
Statsautorisert revisor



Inspeksjon av hovedventil til Sagfossen kraftverk



**Nord-Salten
Kraft AS**

NORD-SALTEN KRAFT AS

Adresse: Strandveien 2, 8276 Ulsvåg

Tlf.: 75 77 10 00

E-post: firmapost@nordsaltenkraft.no

Web: www.nordsaltenkraft.no