



ÅRSBERETNING OG REGNSKAP **2008**







INNHOOLD

Styret og utvalg	5
Styrets beretning	7
Resultatregnskap	13
Balanse.....	14
Noter til regnskapet	16
Nøkkeltall.....	27
Drift og produksjon	28
Planer og prosjekter.....	34
Revisjonsberetning	37



STYRET OG UTVALG

Eierforhold

Nord-Salten Kraftlag A/L produserer, kjøper, selger og overfører elektrisk energi. Selskapet har hovedkontor på Ulsvåg i Hamarøy kommune.

Nord-Salten Kraftlag A/L er organisert som et andelslag med følgende medlemsfordeling:

Private medlemsinnskudd	17 %
Kommunene i Nord-Salten	22 %
SKS Eiendom AS	61 %

I forbindelse med integrering med SKS Eiendom AS fra 01.01.91 er de private medlemmene tilbudt utløsning for sine andeler til pari kurs. Det er løst ut andeler til pari kurs for til sammen kr. 116 800,-.

Representantskapet 2008 – 2011

EIER	MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Tysfjord	Anders Sæter Harald Pedersen	Jan Ivar Jakobsen Guttorm Aasebøstøl
Hamarøy	Rolf Steffensen May Valle	Liv-Lund Skarvik Bård Marthinussen
Steigen	Asle Schrøder Berit Woie Berg	Fred Eliassen Mette Bolsøy
Sørfold	Gunnar Pettersen Gisle Hansen	Valborg Storeide Tor Eggesvik
Private medlemmer	Ragnar Pedersen Ingvald Sørensen	Svein Benoni Øivind Johansen
SKS Eiendom AS	Odd-Tore Fygle Sølvi Tønder Leirvik Cato Lund Inge Pedersen Jørgen Gunnestad Åge Torkildseng Ann-Kristin Rasmussen Thor Åge Jensen Kén-Andre Johansen Sverre Pettersen Per Arne Mathisen	

Perry Strømdal gikk ut av representantskapet i Nord-Salten Kraftlag A/L i 2008. Som nytt medlem er valgt Odd-Tore Fygle. Representantskapets ordfører er på valg i 2009. Varaordfører er Berit Woie Berg.

Styret

Styret har 8 medlemmer, hvorav 2 fra de ansatte:

MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Stein Valle, leder Leif Finsveen, nestleder Stein Mørtzell Kurt Allan Nilsen Terje Nystabakk Evy Marita Røymo Kjell Markussen Audun Kosmo	Torild Valle Thomassen Tove Buschmann Sten Rune Brekke Ann Aashild Hansen Anne R. S. Eliassen Agnar Hansen Mary Astrid Hilling Frode Edvardsen

Arbeidsmiljøutvalget

MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Asbjørn Hansen, leder Stein Valle Terje Nystabakk Ragnar Jullum Tor Petter Olsen Bjørnar Nøis Aleksander Vik Karlsen Ernst Skoglund	Stig Johansen Leif Finsveen Kurt Allan Nilsen Kjell Markussen Kjell Arne Kristensen Frode Danielsen

MEDLEMSKAP/EIERANDELER	
Nord-Salten Kraftlag A/L er medeier/aksjonær i: Brødrene Hveding A/S Nord-Salten Drivstoff A/S Norsec A/S Bogøy Næringspark AS Nord-Salten Utvikling AS Nord-Norsk Småkraft AS Hamarøyhallen A/L	Nord- Salten Kraftlag A/L er medlem av: Kommunenes Sentralforbund Forum for strategisk nettutvikling Sagvatnan grunneierlag Hamarøy bygdetun

STYRETS BERETNING

GENERELT

Året 2008 har som forrige år vært preget av oppfølging av de handlingsplaner som styret vedtok etter strømbuddet til Steigen kommune i slutten av januar 2007.

Av de langsiktige tiltak nevnes nybygging/ ombygging av 66 kV linjen over Hopfjellet hvor det er ombygget/forsterket 3,7 km av linjen. Linjen er lagt til en ny trace som er mindre utsatt for klimapåkjenninger. Videre er det på 66 kV linjen Forsan – Skjelvareid byttet ut 12 km line. Nødvendig utskifting av armaturer og traverser er også foretatt på denne strekningen.

Søknad om konsesjon for bygging av ny 66 kV linje Vassmo – Forsan ble utarbeidet og sendt NVE i 2008. Denne konsesjonen er mottatt og vi regner med oppstart tidlig i mai inneværende år.

Det har også vært arrangert møter med kommunene i området med gjennomgang av kraftlagets beredskapsplaner. Dette ble avsluttet med en felles beredskapsøvelse ledet av Fylkesmannens beredskapsavdeling på Innhavet den 15. januar 2009.

Arbeidet med risikovurderinger (ROS-analyser) er videreutviklet. Prosjektet er utført av firmaet Kraftberedskap AS og ble avsluttet med en intern øvelse 13. januar 2009.

I løpet av 2008 er det etablert en avtale om nabohep mellom everkene i Salten - El Beredskap Salten – som vi er en del av. Vi mener at dette medlemskap vil være med på å styrke vår framtidige beredskap.

NETTDRIFT OG PRODUKSJON

Regionalnettet

Driften av Regionalnettet har i 2008 forløpt normalt. Ikke levert energi er registrert til å være 936 kWh.

Fordelingsnettet

Fordelingsnettet (22 kV) har hatt en feilfrekvens som forventet. Ikke levert energi er registrert til å være 43.601 kWh.

Kraftverksdrift

Driften av kraftverkene forløp i 2008 normalt.

Kraftproduksjon

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2008 på til sammen 213,7 GWh - 6,7 GWh mer enn beregnet middelproduksjon.

KRAFTOMSETNING

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2008 til sammen 121,6 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt i henhold til kommisjonsavtale med SKS Kraftsalg AS var til sammen 87,1 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var til sammen 34,5 GWh og dette tilsvarer 28,4 % av sluttbrukersalget.

REGNSKAP 2008

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Kraftlagets regnskap for 2008 er avgitt under forutsetning om fortsatt drift.

Årets regnskapsresultat ble mer normalt sammenlignet med resultatet for 2007 som var kraftig påvirket av strømbuddet i Steigen. Resultatet for 2008 ble på 16,2 mill. kr., noe som er 5,1 mill. kr. bedre enn resultatet for 2007. Produksjonen har gått som normalt i 2008 og vi

har solgt all vår kraft engros til SKS Kraftsalg AS. Kraftomsetningen ble på 74,9 mot 63,3 mill kr. i 2007. Kraft til sluttbrukere i vårt forsyningsområde er solgt på kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Nettinntektene utgjorde 42,4 mill. kr. i 2008 mot 34,5 mill. kr. i 2007. I nettinntektene for 2008 er det korrigert for merinntekter på 8,9 mill. kr. Pr. 31.12.08 utgjør akkumulert merinntekt inkludert renter 13,5 mill. kr.

Totale driftsinntekter i 2008 var på 120,1 mill. kr. en økning på 11,3 mill. kr. i forhold til 2007. Driftskostnadene var på 80,1 mill. kr. i 2008 mot 88,9 mill. kr. i 2007.

Driftsresultat før finansposter ble på 40,1 mill. kr., som er en økning på 20,2 mill. kr. sammenlignet med 2007. Netto finansinntekter 2008 var på 1,6 mill kr. mot netto finansinntekter på 4,2 mill. kr. i 2007. I fjor hadde selskapet et urealisert tap på 3,2 mill. kr. på markedsbaserte verdipapirer. Resultatet før ekstraordinære poster ble på 41,6 mill. kr. Som ekstraordinær kostnad har vi overtreddesgebyret på 3 mill. kr. som vi ble ilagt etter strømbroddet i Steigen. Resultat før skatter ble på 38,6 mill. kr. Skatt på ordinært resultat er beregnet til 22,4 mill. kr. hvorav grunnrenteskatten utgjør 9,8 mill. kr.

Resultat etter skatter viser et overskudd på 16,2 mill. kr.

Styret foreslår følgende overskuddsanvendelse:

Til annen egenkapital kr. 16.236.773

Balansens aktivaside viser sum anleggsmidler på 209,6 mill. kr. og omløpsmidler på 148,9 mill. kr. Sum eiendeler er på 358,5 mill. kr. Passivasiden viser at egenkapitalen er på 294,9 mill. kr. Alle våre lån er nedbetalt og vi har ingen langsiktig gjeld ved årsskiftet. Kortsiktig gjeld er på 63,6 mill. kr. som tilsvarer sum gjeld.

Egenkapitalen på 266,2 mill. kr. tilsvarer en egenkapitalandel på 82,2 %.

I 2008 ble det investert for i alt 33,3 mill. kr. fordelt således:

Transportmidler	2,9 mill. kr.
Inventar, EDB og utstyr	3,8 mill. kr.
Bygninger	0,3 mill. kr.
Regionalnett	25,9 mill. kr.
Distribusjonsnett	2,3 mill. kr.
Reduksjon anlegg under utførelse	-1,9 mill. kr.

I tillegg er det investert for 1,4 mill. kr. i distribusjonsnettet finansiert med anleggsbidrag.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon om resultat-enhetene innen monopolvirksomheten. Monopoldelen omfatter virksomhetsområdene regionalnett og distribusjonsnett og driftsresultatet for 2008 ble som følger:

Regionalnett	-0,7 mill. kr.
Distribusjonsnett	3,2 mill. kr.

For nærmere detaljer vises til beretningens resultatoppstilling.

LIKVIDITET OG FINANSIERING

Kraftlagets likviditet var god i løpet av 2008. Kraftlagets likviditetsbeholdning var ved utgangen av året på 91,4 mill. kr., en økning på 11,2 mill. kr. I tillegg hadde vi markedsbaserte verdipapirer for 14,5 mill. kr. og kundefordringer på 35,7 mill. kr.

I 2008 ble samtlige av våre langsiktige lån nedbetalt slik at selskapet hadde kr. 0 i lån ved utgangen av året.

I 2008 fikk vi netto finansinntekter på 1,6 mill. kr. mot netto finansinntekter på 4,2 mill. kr. i 2007. I 2008 fikk vi et urealisert tap på 3,3 mill. kr. på markedsbaserte verdipapirer.

Investeringer i anleggsmidler på totalt 33,3 mill. kr. ble finansiert over driften.

FINANSIELL RISIKO

Selskapets finansielle risiko er i det vesentlige knyttet til følgende forhold:

Markedsrisiko. All kraft selges engros og det er utarbeidet et eget risikodokument for salg av kraftproduksjonen. Markedsrisikoen er i hovedsak begrenset til prisrisiko og volumrisiko. Salg til sluttbrukere selges på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS og risikoen for vesentlige tap anses som liten.



Selskapet har monopol på nettvirksomheten og har følgelig minimal markedsrisiko. Risikoen er størst ved langvarige strømbrydd hvor selskapet vil kunne pådra seg store kostnader til KILE og kompensasjon til sluttbrukere.

Styret har vedtatt å investere inntil 20 mill. kr. i markedsbaserte verdipapirer. Disse investeringene er utsatt for endringer på børsen og endringer i rentenivå.

Kredittrisiko.

Risikoen for at våre kunder ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser ansees som relativt lav.

Likviditetsrisiko.

Selskapets likviditet har vært god gjennom flere år. Det er liten risiko for at selskapet ikke skal kunne betale for sine forpliktelser etter hvert som de forfaller.

STYRET

Styret har i 2008 avholdt 5 møter og behandlet 25 saker. De viktigste saker til behandling har vært:

- årsberetning og regnskap 2007
- NVE's varsel om overtredelsesgebyr – anke til OED
- ombygging av 66 kV-linje Falkelv - Botn over Hopfjellet
- reinvestering 66 kV-linje Vassmo - Forsan
- nye fjordspenn over Tysfjorden
- beredskapsavtale mellom elverkene i Salten
- overgang til aksjeselskap
- styrets rolle og ansvar i forbindelse med overgang til aksjeselskap
- Forsanvatn kraftverk – framdrift
- salg administrasjonsbygg i Kjøpsvik
- budsjett 2009
- tariff for 2009

PERSONELL OG ARBEIDSMILJØ

Selskapet hadde pr. 31.12.2008 46 ansatte, derav 2 på deltid. Sykefraværet i selskapet var i 2008 på 7,0 %, hvorav kortidsfraværet var på 1,4 %. Det har ikke vært noen arbeidsuhell eller ulykker som har resultert i materielle skader eller personskader i løpet av året. Arbeidsmiljøet i selskapet vurderes som godt, og det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Nord-Salten Kraftlag A/L er IA-bedrift.

Styret takker samtlige ansatte for innsatsen i 2008.

LIKESTILLING

Det er utført 49,3 årsverk i Nord-Salten Kraftlag A/L i 2008. Av dette var kvinneandelen 15,8 %. I Nord-Salten Kraftlag A/L er det en kvinnelig sivilingeniør. Ellers er kvinnene ansatt innenfor kontoradministrasjon og renhold. Alle våre arbeidsplasser er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn og rekruttering og tilsetting skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet.

Av styrets 8 faste medlemmer er det en kvinne. Av varamedlemmene er det 5 kvinner. Av representantskapets 21 medlemmer er det 4 kvinner. Av varamedlemmene er det 3 kvinner.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Helse, miljø og sikkerhetsarbeidet drives i henhold til vårt etablerte internkontrollsystem. Internkontroll er en vedvarende prosess og vi synes denne prosessen er i god gjenge. Systemet omfatter nå internkontroll i henhold til «Forskrift om internkontroll» fastlagt ved kgl. res. 22. mars 1991, innføring av internkontroll i henhold til «Forskrifter for tilsyn med anlegg i vassdrag» og internkontroll pålagt av NVEs Sikkerhetsavdeling med hjemmel i energilovens kap. 6. Beredskap.

YTRE MILJØ

Kraftlagets virksomhet tilrettelegges med hensyn til at det ytre miljø ikke skal forurenses og det legges også vekt på at omgivelsene ikke skal sjeneres av vår virksomhet. Der hvor forurenssende midler benyttes følges gjeldende forskrifter med hensyn på å forebygge forurensning.

UTSIKTER FRAMOVER

Omsetning av den kraft vi produserer ved våre kraftverk har i 2007 foregått i henhold til "Risikodokument for salg av kraftproduksjon" som ble vedtatt av styret i 2006. Styret gav i samme vedtak fullmakt til administrasjonen om å engasjere porteføljeforvalter. Denne funksjonen utføres nå av forvaltningssjefen ved SKS Kraftsalg AS.

I 2008 ville omsetning av all produksjon på spotmarkedet gitt en snittpris på 38,6 øre/kWh. Omsetningen i henhold til "Risikodokument" gav en snittpris på 37,7 øre/kWh.

Fra år 2002 har vi vært kommisjonær for SKS Kraftsalg AS når det gjelder salg av kraft til sluttbruker i forsyningsområdet. Etter nøyve overveielse i forbindelse med ny strategiplan er avtalen fornyet fra og med året 2005. På denne måten vil vi bidra til best mulig tilbud til våre kunder samt at vi for egen del ønsker å redusere risiko i forbindelse med kraftomsetning.

Fra året 2000 ble det innført en ny ordning fra myndighetene vedrørende tilskudd til de nettselskapene som har de høyeste overførings-tariffene. For året 2008 ble vi tildelt 2.061.040 kr i støtte. Dette tilvarer en prisreduksjon til kunde på 1,8 øre/kWh og tilsvarende en reduksjon på kr 450,- for en kunde som bruker 25.000 kWh. Slikt tilskudd er også innvilget som for året 2009 til sammen utgjør 4.021.940,- kr og som bidrar til en prisreduksjon på 3,4 øre/kWh.

NVE's nettregulering gikk i år 2007 inn i ny reguleringsperiode, 2007 – 2011. NVE foretok derfor i 2006 ny effektivitetsvurdering av nettselskapene. For kraftlagets del falt denne målingen positivt ut fram til og med året 2006, men etter skadene som oppsto vinteren 2007 er effektiviteten blitt betraktelig redusert. Utfordringen for resterende del av inneværende periode er at vi gjenoppretter effektiviteten til ønsket nivå.



I 1996 ble det igangsatt arbeider med å utarbeide planer for bygging av Forsanvatn kraftverk. Det er utredet to alternative lokaliseringer av kraftverket. Alternativene er kraftverk lokalisert i Forsan i Steigen kommune og med utløp i havet. Det andre alternativet er kraftverk lokalisert ved Tømmernes i Hamarøy kommune og som får utløp i Rotvatnet.

Melding om planleggingsstart ble sendt NVE våren 1997, og møte med de berørte kommuner og allmennheten er avviklet. Videre ble det sommeren 1997 utført en rekke undersøkelser i området ut fra forventede krav til konsekvensutredninger.

Konsekvensutredningsprogram ble fastsatt av NVE sommeren 1998.

På bakgrunn av ovenstående er det forelagt styret to alternative utbyggingsplaner som nevnt over. Styret har med dette utgangspunkt vedtatt at det skal søkes konsesjon for bygging av kraft-

verk lokalisert i Forsan i Steigen kommune. Konsesjonssøknad ble sendt NVE i første halvår 2000, og møter med kommunene og allmennheten er også avviklet.

Under behandling av saken kom en henvendelse fra Follalaks Holding AS/ Mainstream som ønsker en samlokalisering av kraftverk og produksjon av laksesmolt. Steigen kommune anmodet i denne anledning også i sin uttalelse i saken at dette spørsmålet ble tatt hensyn til. Det foreligger nå en forstudie som viser at nevnte samlokalisering vil være gunstig både økonomisk og miljømessig.

NVE avsluttet sin behandling av konsesjonssøknaden ved årsskiftet 2006/2007 og tilrår utbygging på visse vilkår i sin innstilling til Olje- og Energidepartementet (OED).

Saken har siden 2007 vært til behandling i OED. Det har, sammen med Steigen kommune og Mainstream Norge AS, vært gjennomført flere

møter med byråkrati og politisk ledelse i OED for om mulig å få fortgang i saksbehandlingen.

På bakgrunn av de signaler som er gitt forventer vi å få en avklaring i nærmeste fremtid.

Videre framdrift kan bli:

Konsesjonssøknad ferdigbehandles av OED i løpet av første halvår 2009.

Byggestart kan skje i år 2009/2010 og kraftverket kan starte produksjon i 2011/2012 dersom alt går greit og rammebetingelser for øvrig er til stede.

Nord-Salten Kraftlag A/L har i 2006 vært med på

å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft AS (NNSK). Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft gjennom NNSK, men er ellers villig til å delta i prosjekter dersom rettighetshavere til fall ønsker det og vilkårene ellers ligger til rette.

Vi vurderer forsterkning av våre linjeforbindelser mot sentralnettet. Hovedalternativet er å ta i bruk bestående 66 kV linje Falkelv – Kobbelv for utveksling mot sentralnettet ved Kobbelv kraftverk. En oversikt over planer for overføringsanlegg finnes under avsnittet "Planer og prosjekter" i denne beretningen.

Ulvsvåg, 27. april 2009.



Stein Valle
styreleder



Leif Finsveen
nestleder



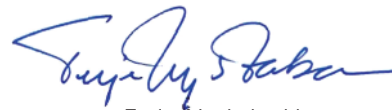
Kurt Allan Nilsen



Audun Kosmo



Kjell Markussen



Terje Nystabakk



Stein Mørtsell



Evy Marita Røymo



Asbjørn Hansen
everksjef

RESULTATREGNSKAP

DRIFTSINNTEKTER	Note	2008	2007
Energiomsetning	1	74.907.715	63.275.935
Overføringsinntekter	2	42.386.817	34.517.175
Andre inntekter		2.820.059	11.020.436
SUM DRIFTSINNTEKTER		120.114.592	108.813.546
DRIFTSKOSTNADER			
Kraftkjøp og nettleie	3	12.920.063	9.753.968
Lønns- og personalkostnader	4	25.817.117	21.390.642
Andre driftskostnader	4	26.194.266	33.861.338
Kompensasjon til sluttbrukere		0	9.980.288
Ordinære avskrivninger	5,6	13.804.662	13.797.163
Tap på fordringer		1.321.517	90.579
SUM DRIFTSKOSTNADER		80.057.626	88.873.980
DRIFTSRESULTAT		40.056.965	19.939.566
FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		5.733.951	3.815.902
Andre finansinntekter		94.500	1.308.546
Rentekostnader		980.908	905.691
Andre finanskostnader	13	3.275.720	0
NETTO FINANSINNTEKTER		1.571.823	4.218.757
RESULTAT FØR EKSTRAORDINÆRE POSTER		41.628.788	24.158.324
Ekstraordinære kostnader	7	3.000.000	0
RESULTAT ETTER EKSTRAORDINÆRE KOSTNADER		38.628.788	24.158.324
Skatter	15	22.392.015	13.036.614
ÅRSRESULTAT		16.236.773	11.121.710
Som er brukt til:			
Avsatt til annen egenkapital		16.236.773	11.121.710
SUM DISPONERINGER		16.236.773	11.121.710

BALANSE

EIENDELER	Note	2008	2007
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	15	25.857.232	27.362.338
Sum immaterielle eiendeler		25.857.232	27.362.338
VARIGE DRIFTSMIDLER			
	6		
Kraftverk		48.164.651	52.861.890
Hovedfordelingsanlegg		57.075.784	33.930.389
Fordelingsanlegg		34.744.109	35.553.247
Adm.bygg, boliger		10.034.139	10.149.661
Transportmidler		4.508.944	2.422.506
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		22.245.483	20.500.109
Anlegg under utførelse		4.520.730	6.408.020
Sum varige driftsmidler		181.293.841	161.825.822
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Lån til ansatte	8	172.128	219.214
Aksjer og andeler	9	2.086.320	1.956.320
Forskudd leverandører		191.000	132.000
Sum finansielle anleggsmidler		2.449.448	2.307.534
Sum anleggsmidler		209.600.520	191.495.694
OMLØPSMIDLER			
Lagerbeholdning	10	2.155.439	2.393.255
FORDRINGER			
Kundefordringer	11	35.736.805	33.867.512
Andre fordringer	12	5.139.322	5.393.607
SUM FORDRINGER		40.876.127	39.231.118
Markedsbaserte verdipapirer	13	14.493.549	11.893.100
Kontanter, bank	14	91.393.182	80.180.211
SUM OMLØPSMIDLER		148.918.297	133.727.684
SUM EIENDELER		358.518.818	325.223.378

GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL	Note	2008	2007
Innskutt egenkapital			
Andelskapital		4.898.700	4.898.700
Opptjent egenkapital	16		
Overkursfond		28.107.896	28.107.896
Annen egenkapital		261.870.470	245.633.697
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		289.978.366	273.741.593
SUM EGENKAPITAL		294.877.066	278.640.293
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	17	0	4.260.953
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		0	4.260.953
Annen langsiktig gjeld			
Pantelån	18	0	4.075.000
Annen langsiktig gjeld		0	0
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		0	4.075.000
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		9.470.142	7.780.323
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		8.109.118	7.682.259
Påløpne feriepenger		2.345.950	2.103.492
Påløpne renter		0	59.029
Påløpt, ikke utlignet skatt		20.886.948	11.694.757
Annen kortsiktig gjeld	19	22.829.593	8.927.271
SUM KORTSIKTIG GJELD		63.641.751	38.247.132
SUM GJELD		63.641.751	46.583.085
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		358.518.818	325.223.378

Ulvsvåg, den 31.12.2008/27.04.2009


Stein Valle
styreleder


Leif Finsveen
nestleder


Kurt Allan Nilsen


Terje Nystabakk


Evy Marita Røymo


Stein Mørtsell


Kjell Markussen


Audun Kosmo


Asbjørn Hansen
elverksjef


Ragnar Jullum
kontorsjef

NOTER TIL REGNSKAPET

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Varige driftsmidler

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

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfellene den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskrivning.

Fordringer

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

Pensjoner

Kraftlaget har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser behandles i regnskapet i samsvar med prinsippene i Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader.

Skatter

Skattene kostnadsføres når de påløper, dvs. at skattekostnadene er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatter. Det ble innført nye skatteregler for kraftbransjen fra og med 1997. Kraftlaget står derfor overfor fire ulike typer skatt, nemlig eiendomsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og overskuddsskatt.



Anleggstilskudd

Anleggstilskudd til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Note 1 Energiomsetning

I 2008 har vi solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale. Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Note 2 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2008	2007
Faktisk inntekt nettvirksomheten	49.243.777	51.002.628
Tariffstøtte	2.061.040	2.335.547
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	-8.918.000	-18.821.000
SUM	42.386.817	34.517.175

Etter notene fremgår oversikt over resultatregnskapet, samt grunnlaget for beregning av avkastning for monopolvirksomheten, dvs. regional- og distribusjonsnett. Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 3 Kraftkjøp og nettleie

Beløpet gjelder:

	2008	2007
Konsesjonskraft fra Hamarøy og Tysfjord kommuner	3.185.282	722.602
Kjøp av kraft fra markedet, inkl. gebyrer	4.683.157	2.238.511
Overføringskostnader overliggende nett	5.051.625	6.792.855
SUM	12.920.063	9.753.968

Note 4 Lønns- og personalkostnader

	2008	2007
Lønn	20.805.512	18.018.071
Folketrygdavgift	1.433.024	1.168.831
Pensjonskostnader	2.085.479	-61.662
Andre ytelser	1.493.102	2.265.402
SUM LØNNS- OG PERSONALKOSTNADER	25.817.117	21.390.642
Antall ansatte	46	46

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2008	2007
Lønn til elverksjef	760.068	769.512
Godtgjørelse til styret	251.912	285.996
Godtgjørelse til representantskapet	49.865	62.911
Revisjonshonorar, inkludert reiser	149.639	80.819
Honorar for konsulentjenester revisor	24.500	20.000

Note 5 Ordinære avskrivninger

Ordinære avskrivninger med fordeling og %-satser fremgår av egen tabell nedenfor. Nord-Salten Kraftlag A/L skrev opp driftsmidlene med 28,1 mill. kr. fra 01.01.98. Ordinære avskrivninger er foretatt i henhold til gjeldende regler. Bokført verdi av oppskrivningen pr. 31.12.2008 er kr. 13.958.126.

Note 6 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr.31.12.07	Investert 2008	Avgang 2008	Kostpris pr. 31.12.2008	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2008	Bokført verdi pr. 31.12.2008	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	9 470 784	2 907 572	514 034	11 864 322	7 355 377	4 508 945	821 134	20
Inventar, EDB og utstyr	34 588 052	3 790 848	0	38 378 900	16 133 417	22 245 483	2 045 475	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	20 911 617	351 350	0	21 262 967	11 228 827	10 034 140	466 872	0 - 2,5
Kraftverk	204 827 180	0	0	204 827 180	156 662 529	48 164 651	4 697 239	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	131 785 431	25 852 451	0	157 637 882	100 562 098	57 075 784	2 707 056	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	59 664 187	248 778	0	59 912 965	44 140 998	15 771 967	1 516 884	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	54 503 115	2 008 971	0	56 512 086	37 539 946	18 972 140	1 550 003	2 - 3
Anlegg under utførelse	6 408 020	-1 887 290	0	4 520 730	0	4 520 730	0	
SUM	522 158 386	33 272 680	514 034	554 917 032	373 623 192	181 293 840	13 804 663	

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

	2004		2005		2006		2007		2008		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	620	318	563	783	1308	1307	550	244	2908	514	5949	3166
Inventar, EDB og utstyr	8686	0	908	0	8329	0	4335	0	3791	0	26049	0
Bygninger inkl. boliger	2103	0	500	0	0	0	0	0	351	0	2954	0
Kraftverk	0	0	865	0	287	0	306	0	0	0	1458	0
Hovedfordelingsanlegg	0	0	0	0	0	0	282	0	25852	0	26134	0
Fordelingsanl. høyspent	743	0	180	0	0	0	0	0	249	0	1172	0
Fordelingsanl. lavspent	364	0	209	0	1220	0	499	0	2009	0	4301	0
Anlegg under utførelse	-5288	0	3232	0	-2571	0	4673	0	-1887	0	-1841	0
SUM	7228	318	6457	783	8573	1307	10645	244	33273	514	66176	3166

Note 7 Ekstraordinære kostnader

Etter strømbruddet i Steigen er selskapet blitt ilagt et overtreddelsesgebyr på 3 mill. kr. Selskapet er uenig i vedtaket, men har likevel valgt å betale gebyret.

Note 8 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2008	2007
Boliglån	172.128	219.214
SUM	172.128	219.214

Boliglånene er sikret med pant i boligene.

Note 9 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eier- andel
Nord-Norsk Småkraft AS	6.000.000	1000	1.000.000	1.010.000	16,7 %
Brødrene Hveding AS	4.335.000	200	200.000	202.000	4,6 %
Nord-Salten Drivstoff AS	500.000	245	245.000	245.000	49,0 %
Norsec AS	2.600.000	18	115.000	277.500	4,4 %
Bogøy Næringspark AS	650.000	145	145.000	146.820	22,3 %
Nord-Salten Utvikling AS	720.000	52	52.000	200.000	7,2 %
Hamarøyhallen A/L	287.000	20	5.000	5.000	
SUM				2.086.320	

Note 10 Lagerbeholdning

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

Note 11 Kundefordringer

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

Note 12 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

Akkumulert mindreinntekt	2.849.000
Til gode renter mindreinntekt	1.368.000
Balanseførte pensjonsmidler	651.469
Diverse poster	270.853
SUM	5.139.322

Note 13 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	16.856.804	14.493.549	14.493.549

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

Note 14 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2008	2007
Kontanter	155	193
Bankinnskudd	90.213.672	79.175.857
Bankinnskudd skattetrekk	1.179.355	1.004.161
SUM BETALINGSMIDLER	91.393.182	80.180.211

Note 15 Skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller

	2008	2007	Endring
Fordringer	-1.103.660	88.355	-1.192.015
Anleggsmidler	-91.895.065	-93.550.037	1.654.972
Pensjonsforpliktelser	651.469	-4.260.953	4.912.422
SUM	-92.347.256	-97.722.635	5.375.379
28 % UTSATT SKATTEFORDEL	-25.857.232	-27.362.338	1.505.106

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

	2008	2007
Resultat før skattekostnad	38.628.788	24.158.324
Permanente forskjeller	6.230.135	-1.243.163
Midlertidige forskjeller	-5.375.378	-4.792.441
ÅRETS SKATTEGRUNNLAG	39.483.545	18.122.720

Skattekostnad

	2008	2007
Naturressursskatt	2.931.706	2.860.137
Betalbar overskuddsskatt	8.123.687	2.214.225
Grunnrenteskatt	9.831.555	6.620.395
Total betalbar skatt	20.886.948	11.694.757
Endring skattefordel	1.505.106	1.341.883
For mye beregnet forrige år	-39	-26
	22.392.015	13.036.614

Grunnrenteinntekt

	For 2008	Til framføring	For 2007	Til framføring
Slunkajavrre	14.958.061		9.474.281	
Rekvatn	16.602.063		13.473.659	
Sagfossen	6.213.136		9.856.649	-4.754.190
SUM	37.773.260	0	32.804.589	4.754.190

Midlertidige forskjeller vedrørende grunnrente

	2008	2007	Endring
Slunkajavrre	-23.017.062	-21.995.049	-1.078.525
Rekvatn	-20.634.421	-21.366.039	736.911
Sagfossen	-22.830.158	-23.706.970	876.811
SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	-66.481.641	-67.804.058	535.197

Note 16 Egenkapital

	Andelskapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2007	4.898.700	28.107.896	245.633.697	278.640.293
Årets endring i egenkapital:				
Årets resultat			16.236.773	16.236.773
EGENKAPITAL PR. 31.12.2008	4.898.700	28.107.896	261.870.470	294.877.066

Note 17 Pensjonskostnader, midler og -forpliktelser

Nord-Salten Kraftlag A/L har pensjonsordninger som omfatter i alt 45 personer. 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 et forsikringsselskap.

	2008	2007
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2.125.770	1.996.285
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2.280.765	2.089.867
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1.956.005	-2.044.743
NETTO PENSJONSKOSTNADER	2.450.530	2.041.409
Påløpt pensjonsforpliktelse	52.102.386	49.346.121
Verdi av pensjonsmidler	44.011.215	39.348.448
Påløpte pensjonsforpliktelse	8.091.171	10.087.673
Arbeidsgiveravgift	412.650	400.707
Uamortisert estimatavvik	-9.155.290	-6.341.190
NETTO PENSJONSMIDLER/FORPLIKTELSE	651.469	-4.260.953
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente	5,80 %	4,70 %
Forventet avkastning på fondsmidler	5,80 %	5,75 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,50 %
Forventet pensjons-/G-regulering	3,75 %	4,25 %

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

Note 18 Pantegjeld

Kraftlagets pantegjeld har følgende sammensetning:

	2008	2007
Partialobligasjonslån	0	4.075.000
SUM	0	4.075.000

Note 19 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

Akkumulert merinntekt regionalnettet	16.418.000
Renter merinntekt	1.273.000
Periodisering strømkostnader	1.506.659
Overtredelsesgebyr	3.000.000
Diverse poster	631.934
SUM	22.829.593

KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2008

	2008	2007
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	31 474 502	26 260 730
- Endring lager,debitorer og kreditorer	-58 342	14 631 132
+ Endring i andre kortsiktige poster	21 358 674	15 539 664
= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN	52 891 518	27 169 262
Likvider tilført/brukt på investeringer		
- Investert i varige driftsmidler	33 272 680	10 645 641
+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	72 000	0
- Endring i andre investeringer	141 914	87 897
= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA INVESTERINGER	-33 342 594	-10 733 538
+ Opptak av ny gjeld	0	0
+ Endring pensjonsforpliktelse	-4 260 953	-3 139 516
- Nedbetaling av gammel gjeld	4 075 000	11 518 841
- Utbetalt utbytte	0	0
= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA FINANSIERINGEN	-8 335 953	-14 658 357
Netto endring likvider gjennom året	11 212 971	1 777 367
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01	80 180 211	78 402 844
= LIKVIDITETSBEHOLDNING PR. 31.12	91 393 182	80 180 211
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	38 628 788	24 158 324
- Gevinst ved salg av anleggsmidler	72 000	0
+ Ordinære avskrivninger	13 804 662	13 797 163
- Betalbare skatter	20 886 948	11 694 757
= TILFØRT FRA ÅRETS VIRKSOMHET	31 474 502	26 260 730

REGIONAL- OG DISTRIBUSJONSNETT

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

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2008	2007	2008	2007
Inntekter ved kraftoverføring	30 540	16 426	41 362	35 776
Andre inntekter				
SUM DRIFTSINNETEKTER	30 540	16 426	41 362	35 776
Nettap	5359	4832	2784	1888
Kjøp av overføringstjenester	16360	6793	3854	10473
Personalkostnader	1136	2242	8941	6156
Andre produksjons- og adm.kostnader	4147	16940	9799	7958
Avskrivninger	2923	3154	5494	5253
SUM DRIFTSKOSTNADER	29925	33961	30872	31788
DRIFTSRESULTAT FØR FORDELING FELLESKOSTNADER	615	-17535	10580	3988
Fordeling av felleskostnader	1277	1914	7409	4976
DRIFTSRESULTAT	-662	-19449	3171	-988
GRUNNLAG FOR KAPITALAVKASTNING	50923	40826	63420	63757
AVKASTNING I %	-1,3 %	-47,6 %	5,0 %	-1,5 %
Mindreinntekt inklusive renter 31.12			4217	4043
Merinntekt inklusive renter 31.12	17691	9253		

Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):

2008	2,2 %
2007	-19,5 %



NØKKELTALL 2004 – 2008

RENTABILITET

	2008	2007	2006	2005	2004
Egenkapitalrentabilitet: $\frac{(\text{Ordinært resultat før skatter}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital}}$	= 14,5 %	8,8 %	19,1 %	26,0 %	12,9 %
Totalrentabilitet: $\frac{\text{Ordinært resultat før skatt} + \text{finanskostnader} \times 100}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$	= 12,5 %	7,7 %	15,5 %	19,7 %	10,1 %

SOLIDITET

Egenkapitalandel: $\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Totalkapital}}$	= 82,2 %	85,8 %	82,2 %	75,4 %	71,0 %
Rentedekningsgrad: $\frac{(\text{Ordinært resultat før skatt} + \text{finanskostnader}) \times 100}{\text{Finanskostnader}}$	= 4346 %	2769 %	3721 %	3107 %	806,1 %

LIKVIDITET

Likviditetsgrad 1: $\frac{\text{Omløpsmidler}}{\text{Kortsiktig gjeld}}$	= 2,34	3,49	3,71	3,03	3,27
Likviditetsgrad 2: $\frac{\text{Mest likvide omløpsmidler}}{\text{Kortsiktig gjeld}}$	= 2,31	3,43	3,65	2,99	3,19
Arbeidskapital : Omløpsmidler - kortsiktig gjeld (mill. kr.) =	85,3	95,5	93,3	77,3	52,1

DRIFT OG PRODUKSJON

NØKKELTALL FOR VÅRE KRAFTVERK:

STASJON	Magasinvolum (mill. m ³)	Nedslagsfelt (km ²)	Midl. årsprod. (GWh)	Gen. ytelse (MVA)
Slunkajavrre	85	74,9	76,0	26,0
Rekvatn	162	113,9	86,7	25,2
Sagfossen	166	278,1	43,5	14,0

DRIFTEN VED KRAFTVERKENE

Driften av kraftverkene forløp i 2008 normalt.

Rekvatn kraftverk har nå fått brannvarslingsanlegg med detaljerte meldinger mot vårt driftsentralsystem. Alle våre kraftstasjoner har nå brannvarslingsanlegg tilknyttet vår driftsentral.

PRODUKSJON 2008

Måned	Rekvatn (kWh)	Slunkajavrre (kWh)	Sagfossen (kWh)	Sum produksjon (kWh)
Januar	15 676 900	11 739 100	4 104 200	31 520 100
Februar	14 171 200	10 650 300	4 372 100	29 193 600
Mars	15 225 400	6 926 900	3 642 600	25 794 900
April	12 298 300	373 300	3 983 200	16 654 800
Mai	2 998 300	2 982 200	4 396 900	10 377 400
Juni	1 242 300	3 999 700	2 109 100	7 351 000
Juli	0	6 167 300	842 100	7 009 400
August	2 181 600	2 384 800	803 800	5 370 100
September	3 889 100	482 600	2 414 000	6 785 800
Oktober	2 008 800	13 194 300	4 931 800	20 134 900
November	8 920 300	12 296 600	3 685 900	24 902 800
Desember	13 559 900	10 500 100	4 534 600	28 594 600
SUM	92 171 900	81 697 000	39 820 300	213 689 300

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2008 7,5 GWh mer enn beregnet middelproduksjon.

NEDBØRSFORHOLD

Følgende nedbørsmengder ble registrert ved Tømmerneset:

MÅNED	2008 (mm)	2007 (mm)	Normal (mm)	Av normal (%)
Januar	46,5	165,6	152,0	30,6
Februar	162,6	74,7	125,0	130,1
Mars	13,0	121,0	104,0	12,5
April	55,8	297,4	81,0	68,9
Mai	44,6	102,4	71,0	62,8
Juni	50,8	34,1	81,0	62,7
Juli	27,4	5,3	98,0	28,0
August	35,7	129,2	114,0	31,3
September	209,0	191,2	155,0	134,8
Oktober	255,9	323,4	229,0	111,7
November	184,3	173,4	144,0	128,0
Desember	158,3	305,3	176,0	89,9
SUM	1 243,0	1 923,0	1 530,0	81,2

Registrert årsnedbør for 2008 er 18,8% mindre enn årnormalen.

KRAFTOMSETNING

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2008 til sammen 121,6 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt i henhold til kommisjonsavtale med SKS Kraftsalg AS var til sammen 87,1 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var til sammen 34,5 GWh og dette tilsvarer 28,4 % av sluttbrukersalget.

NETTDRIFT

Nyanlegg/vedlikehold av fordelingsnett

Det er foretatt en god del rehabilitering av vårt fordelingsnett, dvs. utskifting av gammel tråd samt rehabilitering av 21 nettstasjoner.

Nyanlegg/vedlikehold av regionalnett

66 kV Falkelv - Botn

Ombygging/forsterkning av 3,7 km ny linje over Hopfjellet er utført.

66 kV Vassmo – Skjelvareid

Utskifting av 12 km tråd, nye hengeklemmer med mer ved Svartfjell, er utført i 2008.

Utskifting av tråd på 66 kV fjordspenn Kjøpsvikundet (2,7 km) samt Hellandsberg (1,7 km) ble utført sommeren 2008.

Begge fjordspennene ble også utstyrt med OCAS radarvarslingsanlegg. Anleggene skal varsle lufttrafikk om luftfartshindringer.

Drift fjernstyring

Driften av fjernstyringsanleggene Autronica og ABB MiniScada forløp i 2008 normalt.

Regionalnettet

Driften av regionalnettet har vært som forventet.

Ikke levert energi: 936 kWh

KILE kostnad kr. 25.000,-

Fordelingsnettet

Fordelingsnettet (22 kV) hatt en feilfrekvens som forventet.

Ikke levert energi: 43.601 kWh

KILE kostnad kr. 1.060.000,-

Sum regionalnett og fordelingsnett 2008

Ikke levert energi: 44.537 kWh

KILE kostnad kr. 1.085.000,-

Ikke levert energi har årlig variert mellom ca 25.000 til 70.000 kWh

Unntaket var "Steigen hendelsen" i 2007 da ikke levert energi var 649.840 kWh.

TRANSFORMATORSTASJONER

Stasjon	Ytelse (MVA)	Omsetning (kV)	Idriftsatt (årstall)
Skjelvareid	2,5	66/23	1959
	5,0	66/23	1968
	5,0	66/22	1959
	7,0	66/23	1963
	7,0	66/23	1973
Kjøpsvik	16,0	132/22 - reg.	1980
	30,0	132/61 - reg.	1991
Vassmo	2,5	66/23	1982
Botn	7,5	66/23-reg	1983
Drag	7,5	66/23-reg	1986
Ulvsvåg	7,5	66/23-reg	1987
Rekvatn	3,0	22/5,25	2001
	5,0	66/5,25	1959

HOVEDFORDELINGSLINJER

Fra-Til	Spennning (kV)	Lengde (km)	Tverrsnitt (Feal nr)	Byggeår
Falkelv-Slunkajavrre	66	7,0	95	1982
Falkelv-Botn	66	37,6	95	1983
Falkelv-Botn, Hopfjellet	66	3,7	150	2008
Falkelv-Gjerelvmo	66	26,5	95	1982
Falkelv-Rekvatn	66	1,1	95	1982
Falkelv-Vassmo	66	12,3	35	1953
	66	12,2	70	1970
Vassmo-Skjelvareid	66	41,1	35	1953
Vassmo-Kjøpsvik	66	35,2	70/95	1963/87
Vassmo-Kalvåg	66	22,1	70/95	1970/89
Kalvåg-Uteid	66	8,8	95	1990
Botelvann-Drag	66	3,7	95	1986
Drag-Ulvsvåg	66	11,5	95	1987
Botn-Skjelvareid	66	10,7	95/150	1992
SUM		233,4		

LAVSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

Linje lengde pr. 31.12.07	613,701 km
Tilvekst 2008	-0,021km
LINJELENGDE PR. 31.12.08	613,680 KM

Forsterkninger avd. Bogøy:	4,533 km
Forsterkninger avd. Kjøpsvik:	0,000 km
Forsterkninger avd. Ulvsvåg:	3,801 km

LAVSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

Kabellengde pr 31.12.07	202,473 km
Tilvekst 2008	3,971 km
KABELLENGDE PR. 31.12.08	206,444 KM

FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformatorer i drift pr.31.12.07	515 stk (korrigert 2007)
Tilvekst 2008	2 stk
TRANSFORMATORER I DRIFT PR.31.12.08	517 STK

KAPASITET - FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformatorkapasitet pr.31.12.07	64.533 kVA (korrigert 2007)
Tilvekst 2008	1000 kVA
TRANSFORMATOR KAPASITET 31.12.08	65.533 KVA

HØYSPENT FORDELINGSNETT - LINJER

22 kV linjer pr 31.12.07	613,597 km
Tilvekst 2008	-1,165 km
Sum 22 kV linjer pr. 31.12.08	612,432 km
Sum 11 kV linjer	23,248 km
Sum 1 kV linjer	12,111 km
Sum Kjøpsvik/indre Tysfjord	51,780 km
TOTAL LINJE LENGDE PR 31.12.08	699,571 KM

HØYSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

22 kV jordkabel, lengde pr.31.12.07	47,912 km
Tilvekst 2007	1,623 km
22 kV jordkabel, lengde pr 31.12.08	49,535 km
22 kV sjøkabel	5,800 km
11 kV jordkabel	0,984 km
11 kV sjøkabel	6,200 km
1 kV sjøkabel	4,900 km
SUM KJØPSVIK/INDRE TYSFJORD	5,711 KM
TOTAL KABELLENGDE PR.31.12.08	73,130 KM

ANTALL ANLEGG TILKNYTTET LOKALNETTET

Ved årets utgang var det 6366 anlegg tilknyttet vårt lokalnett.

Anleggene fordeler seg på de enkelte tariffier som følger:

Leverandør	NH4	H3M	T2M	T3M/T4	TK	S	Sum
NSK A/L komm. Salg	4 776	3	1	657	9	235	5 681
NSK A/L ventetariff	147	0	0	22	0		169
Ekstern leverandør	322	1	2	174	2	15	516
SUM:	5 245	4	3	853	11	250	6 366

INSTALLASJONS- / PRODUKTKONTROLL

Nord-Salten Kraftlag A/L sitt lokale elftilsyn (DLE) er av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) pålagt å føre elsikkerhetskontroll av elektriske anlegg og markedskontroll med omsetning av elektrisk utstyr i området samt systemrevisjon/verifikasjon av virksomheter.

I 2008 er det besiktiget i alt 367 elektriske anlegg, derav 45 systemrevisjoner/verifikasjoner ved virksomheter (4 el-entreprenører, 12 landbruksinstitusjoner og 29 virksomheter av annen kategori).



PLANER OG PROSJEKTER

PRODUKSJON

Planlegging Forsanvatn kraftverk

Første halvår 1997 ble melding sendt til NVE om planleggingsstart for Forsanvatn kraftverk. Meldingen har vært på høring, det har vært avviklet orienteringsmøter for allmennheten og krav til konsekvensanalyse er mottatt fra NVE.

Søknad om konsesjon for bygging av Forsanvatn kraftverk ble sendt NVE i første halvår av 2000. I henhold til vedtak i styret søkes konsesjon for kraftstasjon fortrinnsvis beliggende i Forsan i Steigen kommune.

NVE har avsluttet sin behandling av konsesjons-søknaden og tilrår utbygging på visse vilkår i sin innstilling til Olje- og Energidepartementet (OED). Vi håper på endelig avgjørelse i OED i løpet av første halvår 2009.

Nord-Salten Kraftlag A/L var i 2006 vært med på å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft AS (NNSK). Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft gjennom NNSK, men er ellers villig til å delta i prosjekter dersom rettighetshavere til fall ønsker det og vilkårene ellers ligger til rette.

OVERFØRINGSANLEGG 66 kV OG 132 kV

I tilknytning til planer om nytt Forsanvatn kraftverk er det utarbeidet en konsekvensanalyse om hvilken virkning en ny innmating fra Forsanvatn kraftverk samt mulig ny produksjon i "Rombo kraftverk", "Fjerdevatn kraftverk" og eventuell økning av effekten i Rekvatn kraftverk har på vårt regionale overføringsnett. Analysen bekrefter at vår linjeforbindelse mot "Sentralnettet" må forsterkes.

Totalt til nå er det innmeldt 29 småkraftanlegg med til sammen effekt på 80 MW samt en total produksjon på 300 GWh. Ut fra denne situasjonen har vi søkt Statnett om nettilknytning mot 420 kV i Kobbelv. Statnett har etter en totalvurdering vurdert det som riktig å starte forberedelser for en ny nett-tilknytning i Kobbelv. Ut fra Statnetts fremdriftsplaner vedr. Kobbelv vil vi utarbeide planer for nett-tilknytning av aktuelle småkraftanlegg.

Statnetts nye transformatorstasjon i Kobbelv må ha en transformorkapasitet på minst 100 MVA.

I forbindelse med nett-tilknytning av 29 småkraftanlegg må følgende prosjekter utredes:

- Nett tilknytning i Kobbelv
- Ny/utvidet transformatorstasjon i Gjerelvmo (ca 30 MVA krafttransformator)
- Ny/utvidet transformatorstasjon i Falkelv
- Ny transformatorstasjon vedr Forsan kraftverk (8 MVA)
- Utviding av Vassmo transformatorstasjon
- I tillegg må samtlige transformatorstasjoner tilknyttet nye småkraftverk oppgraderes.
- Forsterkning av eksisterende 22 kV-linjer tilknyttet småkraft.

Reinvestering i eksisterende 66 kV nett

66 kV Vassmo-Forsan:

Prosjektering av ny 66 kV linje Vassmo-Forsan, ca 13 km

Som prosjekteringsgrunnlag er det foretatt en ny vurdering av klimalaster.

Planlagt anleggstart våren-09.

DIVERSE DATASAMBAND

I 2007 er kraftlaget blitt eier av 48 fibre av en fiberkabel som er montert på våre 22 kV linjer på strekningen Presteid – Skutvik i Hamarøy og på strekningen Bogøy – Nordfold i Steigen. I Steigen passerer fiberkabelen vårt avdelingskontor i Bogøy, Skjelvareid transformatorstasjon og Botn transformatorstasjon. Kraftlaget har kjøpt 4 fibre i sjøkabelforbindelsen Ulvsvåg – Presteid og sjøkabelforbindelsen Skutvik – Bogøy. Dette gir oss mulighet til egen forbindelse for telefon og datalinjer mellom hovedkontoret i Ulvsvåg, vårt avdelingskontor i Bogøy og de to sekundærstasjonene i Steigen.

Det er for øvrig kapasitet i fiberanlegget som kan tilbys tatt i bruk til internett, telefon og eventuelt kabelTV.





Til representantskapet i

Nord Salten Kraftlag AL

REVISJONSBERETNING FOR 2008

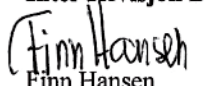
Vi har revidert årsregnskapet for Nord Salten Kraftlag AL for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på kr 16 236 773. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2008 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Bodø, den 28.4.2009

Inter Revisjon Bodø ASA handwritten signature in black ink, appearing to read "Finn Hansen".

Finn Hansen

Registrert revisor





NORD-SALTEN KRAFTLAG AL

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

