



# Årsberetning og regnskap 2006



STIFTET 12. AUGUST 1946



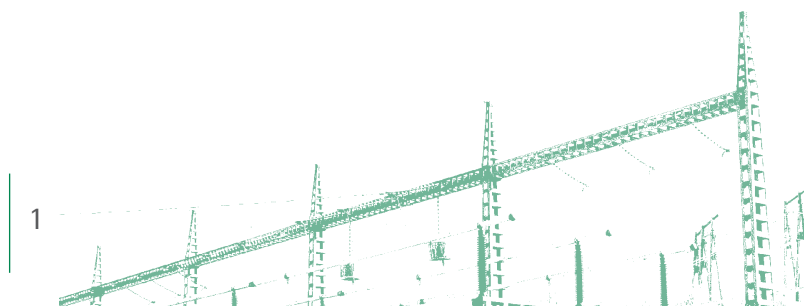
Vannmåling Tennvatn.



Gropvatn.

# Innholdsfortegnelse

Styret og utvalg .....	3
Styrets beretning .....	5
Årsregnskap .....	12
Noter til regnskapet .....	15
Drift og produksjon .....	25
Planer og prosjekter .....	30
Revisjonsmelding .....	32





54821861362465089743213745497124352,70164165172120  
1651651101651655651201765315465448693215432123187654461321  
31265165132646235447152209515325161113561122432  
91574943784462271473902515618006181176551164432154  
87013557898646567811356848667891565858213358048  
5584965580135153581035581021465658741701565804565804

# Styret og utvalg

## Eierforhold

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 2004 - 2007

### EIER

Tysfjord

Hamarøy

Steigen

Sørfold

Private andelseiere

SKS Eiendom AS

### MEDLEMMER

Harald Pedersen

Anne Kalstad Mikkelsen

Jan Folke Sandnes

May Valle

Berit Woie Berg

Asle Schrøder

Valborg Storeide

Johan Carlsen

Jarle Hansen

Øivind Johansen

Perry Strømdal

Sølvi Tønder Leirvik

Cato Lund

Inge Pedersen

Jørgen Gunnestad

Åge Torkildseng

Ann-Kristin Rasmussen

Kjell Bakken

Kén-Andre Johansen

Sverre Pettersen

Per Arne Mathisen

### VARAMEDLEMMER

Trond Åmo

Egil Olsen Skålltje

Edgar Kristensen

Kurt Fossvik

Arne Marhaug

Hans Einar Stendal

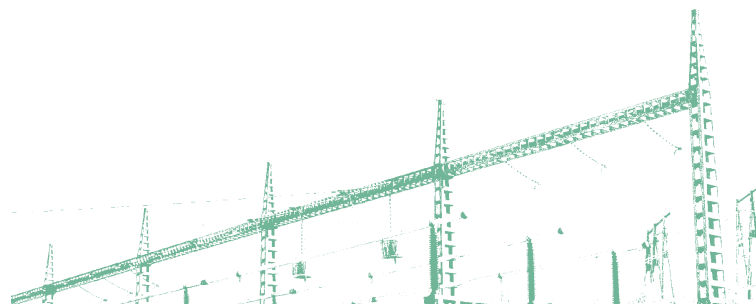
Gunnar Pettersen

Thorstein Inderberg

Tor Johan Aalstad

Ingvald Sørensen

Representantskapets ordfører er Perry Strømdal og varaordfører Berit Woie Berg.



---

## Styret

Styret har 8 medlemmer, hvorav 2 fra de ansatte:

### MEDLEMMER

Stein Valle, formann  
Leif Finsveen, nestformann  
Rolf Evenset  
Kurt Allan Nilsen  
Terje Nystabakk  
Kjell Arntsen  
Kjell Markussen  
Finn Kaspersen

### VARAMEDLEMMER

Torild Valle Thomassen  
Sigmund Normann  
Sten Rune Brekke  
Ann Aashild Hansen  
Anne R. S. Eliassen  
Torild Nilsen  
Svein Arne Bakkeli  
Knut Erik Solhaug

---

## Arbeidsmiljøutvalget

### MEDLEMMER

Asbjørn Hansen  
Stein Valle  
Terje Nystabakk  
Ragnar Jullum  
Per Øverås  
Bjørnar Nøis, formann  
Finn Westermann  
Ernst Skoglund

### VARAMEDLEMMER

Stig Johansen  
Leif Finsveen  
Kurt Allan Nilsen  
Kjell Markussen  
Kjell Arne Kristensen  
Geir Helge Hansen  
Thor Knutsen  
Frode Danielsen

### MEDLEMSKAP/EIERANDELER

Nord-Salten Kraftlag A/L er  
medeier/aksjonær i:

Brødrene Hveding A/S  
Nord-Norsk Småkraft A/S  
Nord-Salten Drivstoff A/S  
Hamarøy Bedriftsbarnehage A/S  
Norsec A/S  
Bogøy Næringspark A/S  
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 2006 forløp greit både med hensyn til selskapets drift og det økonomiske resultat. Styret fattet i juni 2004 vedtak om en strategisk plan for kraftlaget. Fra planen refereres følgende:

### Visjon

- en drivkraft i regionen

### Virksomhetsidé og hovedmål

Nord-Salten Kraftlags formål er å produsere kraft og distribuere elektrisitet i Nord-Salten.

Hovedmålene for virksomheten er å:

- skape varige verdier for kunder, medlemmer og lokalsamfunnet
- utvikle lønnsom og miljøvennlig kraftproduksjon
- drive elektrisitetsnettene effektivt og med høy grad av beredskap
- delta i næringsutvikling og forretningsvirksomhet som støtter opp under selskapets kjerneområder
- bidra til positiv samfunnsutvikling i tråd med selskapets verdigrunnlag

### Verdigrunnlag

Nord-Salten Kraftlag skal kjennetegnes av *kundevennlighet, leveringssikkerhet, effektivitet, nøkternhet og engasjement*.

For å sette strategiplanen ut i livet, er det utarbeidet en plan for iverksetting som består av en rekke utviklingsprosjekter som skal gjennomføres.

Prioriterte oppgaver, avledet av de operative målene som ble startet opp etter sommeren 2004 og fortsatt er aktive er:

- A. Utbygging av toveiskommunikasjonsløsning for alle abonnenter
- B. Forsanvatn – Følge opp konsesjonsprosessen i NVE og utvikle beslutningsunderlag
- C. Hoffmannselv – Utrede mulighetene for utbygging av vassdraget
- D. Nettforsterkning i forhold til sentralnettet
- E. Utrede behovet for netteffektivisering
- F. Organisasjon, målstyring og rapportering – utvikling av struktur og rutiner
- G. Samhandling i NSK med fokus på kultur, organisering og informasjons- og kommunikasjonsteknologi
- H. NSK som IA-bedrift
- I. Kommisjonssalg av kraft til sluttbrukere
- J. Engrossalg av kraftproduksjon
- K. Utarbeide strategi for satsing på småkraftutbygging

Styret har i 2006 fattet vedtak om at ovennevnte plan skal revideres. Dette arbeidet er i skrivende stund godt i gang.

---

## Nettdrift og produksjon

Driften av Regionalnettet (66 kV) var i 2006 stabil og uten nevneverdige feil.

I løpet av 2006 hadde vi en del driftsforstyrrelser i lokalnettet (22 kV). Spesielt var det stormen Narve som slo til i januar '06 og skapte driftsavbrudd, spesielt fra Hustoft – Helnesund – Skår/Tro. Løse deler fra uthus med mer fløy i lavspentlinjene i Hustoft/Brennvik-området. Fremmedlegemer skadet tråden på 22kV-linja over til Skår. Vi kjørte aggregat på Skårkretsen. Det var lenge umulig å reparere p.g.a. den kraftige vinden.

Store deler av nettet ble nedsaltet i forbindelse med stormen Narve, og da det etter hvert kom snø, ble det mange kortslutninger rundt i nettet. Disse hendelser førte til en økning av ikke levert energi i år 2006 i forhold til år 2005. Likevel er dette betydelig under hva NVE beregner for vårt nett i år 2006.

Ikke levert energi var i 2006 på 67,38 MWh mot 25,08 MWh i 2005. Sum KILE kostnad i 2006 var kr. 1.758.686,-. KILE-rammen beregnet av NVE er kr 4.145.000,-.

Driften av kraftverkene forløp i 2006 normalt. Sagfossen og Slunkajavrre kraftverk har nå fått brannvarslingsanlegg med detaljerte meldinger mot vårt driftsentralsystem.

Det er nå montert full fjernstyring av rørbruddsventiler til rør I, II og III tilhørende Rekvatn kraftverk.

Av planlagt vedlikehold kan nevnes sandblåsing og maling av tilløpssrør, rist og sugerør tilhørende Sagfossen kraftstasjon.

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2006 206,4 GWh og er tilsvarende beregnet middelproduksjon.

---

## Kraftomsetning

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2006 til sammen 117,4 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt levering i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 98,1 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var 19,3 GWh og dette tilsvarer 16,4 % av sluttbrukersalget.

---

## Regnskap 2006

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Kraftlagets regnskap for 2006 er avgitt under forutsetning om fortsatt drift.

Årets regnskapsresultat ble på 28,8 mill. kr i overskudd etter skatt noe som er 8,1 mill. kr. lavere enn resultatet for 2005. Resultatet for 2005 var imidlertid det beste i selskapets historie og hvor vi hadde rekordproduksjon i våre kraftverker. I 2006 har vi solgt all vår kraft engros til SKS Kraftsalg AS. Kraftomsetningen ble på 54,6 mill. kr. mot 64,6 mill. kr. i 2005. Kraft til sluttbrukere i vårt forsyningsområde er solgt på kommisjon for SKS til en fast godtgjørelse.

Nettinntektene utgjorde 53,0 mill. kr. i 2006 mot 50,2 mill. kr. i 2005. I 2006 har vi aktivert KILE-overskudd med 8,9 mill. kr. Pr. 31.12.06 utgjør akkumulert mindreinntekt inkludert renter 15,8 mill. kr.

Totale driftsinntekter i 2006 var på 109,7 mill. kr. en reduksjon på 8,4 mill. kr. i forhold til 2005. Reduksjonen skyldes i hovedsak mindre kraftsalg. Driftskostnadene var på 66,0 mill. kr. i 2006 mot 60,8 mill. kr. i 2005.

Driftsresultat før finansposter ble på 43,6 mill. kr., som er en reduksjon på 13,7 mill. kr. sammenlignet med 2005. Netto finansinntekter 2006 var på 4,5 mill. kr. mot finanskostnader på 45 tusen kr. i 2005. Resultatet før skatter ble på 48,1 mill. kr. Skatt på ordinært resultat er beregnet til 19,3 mill. kr. hvorav grunnrenteskatten utgjør 6,5 mill. kr.

Resultat etter skatter viser et overskudd på 28,8 mill. kr.





Styret foreslår følgende overskuddsanvendelse:

Til annen egenkapital kr. 28.832.940

Balansens aktivaside viser sum anleggsmidler på 195,9 mill. kr. og omløpsmidler på 127,7 mill. kr. Sum eiendeler er på 323,6 mill. kr. Passivasiden viser at egenkapitalen er på 267,5 mill. kr. Under langsiktig gjeld har vi satt av for pensjonsforpliktelser med 7,4 mill.kr. Langsiktig lånegjeld er på 15,1 mill. kr. og kortsiktig gjeld er på 33,1 mill. kr. Sum gjeld er på 56,0 mill. kr.

Egenkapitalen på 267,5 mill. kr. tilsvarer en egenkapitalandel på 82,7 %.

I 2006 ble det investert for ialt 8,6 mill. kr. fordelt således:

Transportmidler	1,3 mill. kr.
Kraftanlegg	0,3 mill. kr.
2VK målere	6,9 mill. kr.
Fjernstyring	0,9 mill. kr.
Inventar, EDB og utstyr	0,5 mill. kr.
Linjenett	1,2 mill. kr.
Reduksjon anlegg under utførelse	- 2,5 mill. kr.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon om resultatene innen monopolvirksomheten. Monopoldelen omfatter virksomhetsområdene regionalnett og distribusjonsnett og driftsresultatet for 2006 ble som følger:

Regionalnett	2,9 mill. kr.
Distribusjonsnett	10,6 mill. kr.

For nærmere detaljer vises til beretningens resultatoppstilling.

## Likviditet og finansiering

Kraftlagets likviditet var god i løpet av 2006. Kraftlagets likviditetsbeholdning var ved utgangen av året på 78,4 mill. kr., en økning på 3,3 mill. kr. I tillegg hadde vi markedsbaserte verdipapirer for 11,7 mill. kr. og kundefordringer på 16,1 mill. kr.

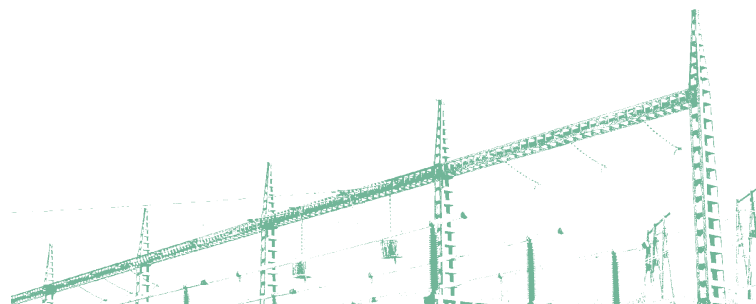
Det ble ikke tatt opp nye lån i 2006 samtidig som lånegjelden ble redusert med 13,7 mill. kr. til 15,1 mill. kr.

I 2006 fikk vi netto finansinntekter på 4,5 mill. kr. mot netto finanskostnader på 45 tusen kr. i 2005. I 2006 solgte vi aksjene i Nemi ASA noe som ga en gevinst på 2,4 mill. kr. Investeringer i anleggsmidler på totalt 8,6 mill. kr. ble finansiert over driften.

## Styret

Styret har i 2006 avholdt 6 møter og behandlet 28 saker. De viktigste saker til behandling har vært:

- engasjement/strategi innenfor småkraft
- tegning av aksjer i Nord-Norsk Småkraft A/S
- årsberetning og regnskap 2005
- samarbeidsavtale Hamsunstiftelsen
- risikodokument for salg av kraftproduksjonen
- revisjon av strategi for Nord-Salten Kraftlag A/L
- budsjett 2007
- tariffer for 2007



---

## Personell og arbeidsmiljø

Selskapet hadde pr. 31.12.2006 46 ansatte, derav 3 på deltid. Sykefraværet i selskapet var i 2006 på 7,0 %, hvorav kortidsfraværet var på 2,0 %. 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 2006.

---

## Likestilling

Det er utført 48,3 årsverk i Nord-Salten Kraftlag A/L i 2006. Av dette var kvinneandelen 14,3 %. Dette er omtrent som bransjen sett under ett. Kvinnene er 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 ingen kvinner. Av varamedlemmene er det 4 kvinner. Av representantskapets 21 medlemmer er det 6 kvinner. Av varamedlemmene er det 1 kvinne.

---

## Helse, miljø og sikkerhet

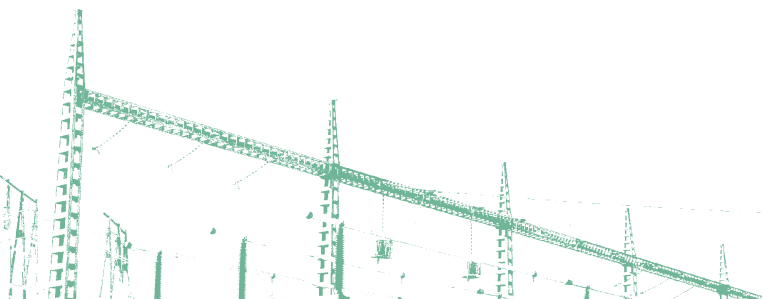
Helse, miljø og sikkerhetsarbeidet drives i henhold til vårt etablerte internkontrollsystem. Internkontroll er en vedvarende prosess og vi synes denne prosessen er i god gjenge.

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 forurensende midler benyttes følges gjeldende forskrifter med hensyn på å forebygge forurensning.



## Utsikter framover

Framtidige utsikter vedrørende produksjon og omsetning av kraft vil som tidligere preges av tilgang på kraft samt de priser vi kan oppnå.

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

I 2006 ble 180 GWh av vår kraftproduksjon solgt på fastpriskontrakt til SKS Kraftsalg AS. Overskytende produksjon ble solgt via Nordpool.

Under sak 22/2006 godkjente styret et utarbeidet risikodokument som grunnlag for salg av vår framtidige kraftproduksjon. Styret gav i samme vedtak fullmakt til administrasjonen om å engasjere porteføljeforvalter. Denne funksjonen utføres nå av forvaltningssjefen ved SKS Kraftsalg AS.

Fra året 2000 ble det innført en ny ordning fra myndighetene vedrørende tilskudd til de nettselskapene som har de høyeste overføringstariffene. Kraftlaget mottok slik støtte i årene 2000 – 2003, men ble ikke tildelt støtte for årene 2004 – 2006. For året 2007 er vi tildelt 2.335.547 kr i støtte. Dette tilvarer en prisreduksjon til kunde på 1,9 øre/kWh og tilsvarer en reduksjon på kr 475,- for en kunde som bruker 25.000 kWh.

NVE's nettregulering går i år 2007 inn i ny regulerperiode – perioden 2007 – 2011. NVE foretok derfor i 2006 ny effektivitetsvurdering av nettselskapene. For kraftlagets del falt denne målingen positivt ut – Nord-Salten Kraftlag A/L er fortsatt målt til å være 100 % effektiv både med hensyn til regionalnett og lokalnett. Utfordringen for inneværende periode er at vi bibeholder effektiviteten.

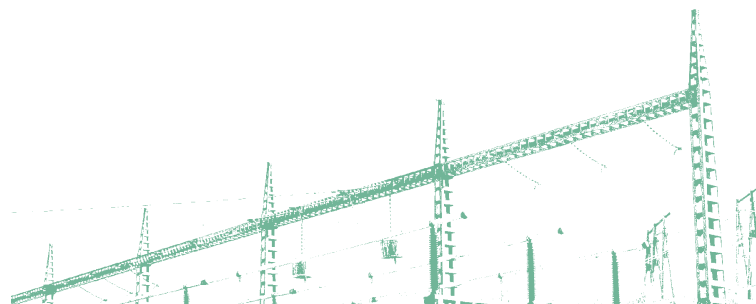
I 1996 ble det igangsatt arbeider med å utarbeide planer for bygging av Forsanvatn kraftverk. Det er utredet to alternative lokaliseringer av kraftverket. Alternativene er et kraftverk lokalisert i Forsan i Steigen kommune og med utløp i havet. Det andre alternativet er kraftverk lokalisert ved Tømmernes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

Melding om planleggingsstart ble sendt NVE våren 1997, og møte med de berørte kommuner og almenheten 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 kraftverk lokalisert i Forsan i Steigen kommune.

Konsesjonssøknad ble sendt NVE i første halvår 2000, og møter med kommunene og almenheten er også avviklet.



Under behandling av saken kom en henvendelse fra Follalaks Holding AS 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 har avsluttet sin behandling av konsesjonssøknaden 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 2007.

I forbindelse med behandling av konsesjonssøknaden er det fra kommunene Steigen og Hamarøy kommet anmodning om at kraftlaget arbeider for å komme fram til avtaler med Mainstream som gjør at et smoltanlegg kan realiseres i tilknytning til kraftverket.

Videre framdrift kan bli:

Konsesjonssøknad ferdigbehandles av OED i løpet av første halvår 2007.

Byggestart kan skje i år 2007 og kraftverket kan starte produksjon i 2008 dersom alt går greit og rammebetingelser for øvrig er tilstede.

Nord-Salten Kraftlag A/L har i 2006 vært med på å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft A/S (NNS). Selskapet ble stiftet sammen med MiljøKraft Nordland AS, Rødøy-Lurøy Kraftverk AS og SKS Produksjon AS. Hver av stifterne eier hver 25% av NNS.

Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft gjennom NNS, 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 vår linjeforbindelse mellom Vassmo i Hamarøy og Drag/Kjøpsvik i Tysfjord kommune. En alternativ vurdering gjennomføres for 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.

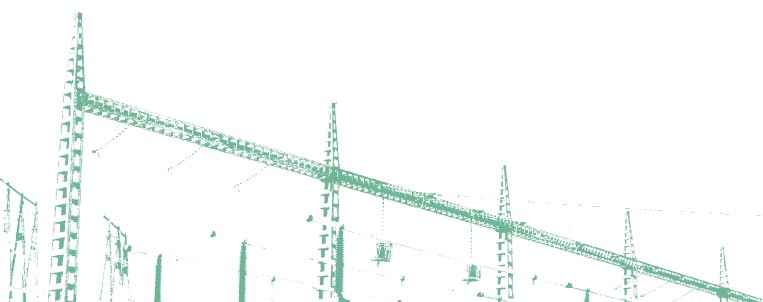
En hendelse som i stor grad vil påvirke våre utsikter framover er strøbruddet til Steigen kommune i januar inneværende år. Samtidig feil på begge 66 kV linjene til forsyning av kommunen medførte at kommunen var uten normal strømforsyning i nesten 6 døgn. Styret ser meget alvorlig på saken og fattet på styremøte i Leinesfjord den 12. februar 2007 følgende vedtak:

Enstemmig vedtak:

«Styret viser til orientering gitt i styremøte i dag om strøbruddet i Steigen i slutten av januar. Styret anser at situasjonen knyttet til strøbruddet var svært alvorlig, selv om vanskelige værforhold kan utsette kraftnettet for belastninger og skader utover det som er økonomisk og praktisk mulig å få til.

Kraftnettet i kraftlagets forsyningsområde har gjennom mange år vært meget stabilt og sikkert. Styret ber om at følgende tiltak iverksettes:

1. Samtlige kraftlinjer til Steigen sjekkes umiddelbart for mulige skader og feil.
2. Det iverksettes tiltak for å styrke linjenettet til Steigen på kort sikt, herunder eventuell utskifting av ledningsanlegg, aggregatløsninger m.v.



3. Kraftnettet til Steigen og i kraftlagets øvrige forsyningsområde gjennomgås med tanke på å avdekke mulige svake områder.  
Dersom det anses nødvendig iverksettes langsiktige tiltak.
4. Kraftlaget tar kontakt med samtlige kommuner i forsyningsområdet med tanke på felles gjennomgang av beredskapsplaner.


Styret skal ha fortløpende rapport om framdriften.»

Det arbeides kontinuerlig med punktene 1 – 4 i vedtaket.

Det ligger i saken at strøbruddet vil påføre kraftlaget betydelige ekstrakostnader. Styret vil derfor vurdere tiltak med sikte på å dempe uheldige variasjoner i overføringstariffene.

Ulvsvåg, 26. april 2007.


  
Stein Valle  
styreformann

  
Leif Finsveen  
nestformann

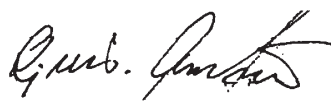
  
Kurt Allan Nilsen

  
Finn Kaspersen

  
Kjell Markussen

  
Terje Nystabakk

  
Rolf Evenset

  
Kjell Arntsen

  
Asbjørn Hansen  
everksjef

# Resultatregnskap

<b>DRIFTSINNEKTER</b>	<b>Note</b>	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Energiomsetning	1	54.629.156	64.630.393
Overføringsinntekter	2	53.031.404	50.202.183
Andre inntekter		2.049.935	3.217.921
<b>SUM DRIFTSINNEKTER</b>		<b>109.710.495</b>	<b>118.050.497</b>

## DRIFTSKOSTNADER

Kraftkjøp og nettleie	3	11.227.285	7.514.632
Lønns- og personalkostnader	4	21.540.323	20.622.064
Andre driftskostnader		19.649.092	19.221.751
Ordinære avskrivninger	5,6	13.224.823	13.213.175
Tap på fordringer		444.859	180.285
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>		<b>66.086.382</b>	<b>60.751.906</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>43.624.113</b>	<b>57.298.590</b>

## FINANSINNEKTER OG KOSTNADER

Renteinntekter		2.921.812	1.593.308
Andre finansinntekter		2.902.386	266.119
Rentekostnader		1.329.329	1.883.996
Andre finanskostnader		0	20.000
<b>Netto finansinntekter/kostnader</b>		<b>4.494.869</b>	<b>44.569</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT</b>		<b>48.118.983</b>	<b>57.254.021</b>
Skatt på ordinært resultat	14	19.286.043	20.299.654
<b>ORDINÆRT RESULTAT</b>		<b>28.832.940</b>	<b>36.954.367</b>

**ÅRSRESULTAT** **28.832.940** **36.954.367**

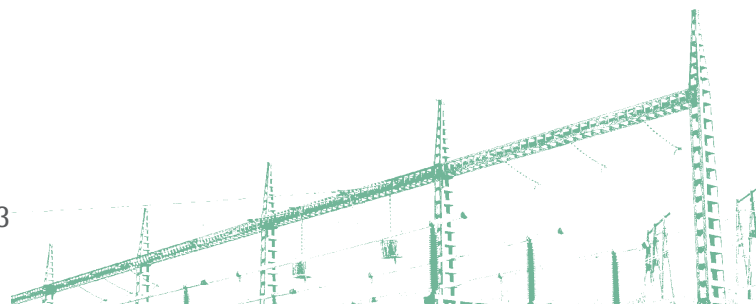
Som er brukt til:

Avsatt til annen egenkapital		28.832.940	36.954.367
<b>SUM DISPONERINGER</b>		<b>28.832.940</b>	<b>36.954.367</b>

089743213745497124352,70164165172120  
565651201765515544893215432123187654461321  
135346713328113534671332811353467133281  
457547690125013534671332811353467133281  
5678133568486678915658582015358048  
53581035581021465658741701565804565804

# Balanse

EIENDELER	Note	2006	2005
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>IMMATERIELLE EIENDELER</b>			
Utsatt skattefordel	15	28.704.221	29.655.263
<b>SUM IMMATERIELLE EIENDELER</b>		<b>28.704.221</b>	<b>29.655.263</b>
<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>			
	6		
Kraftverk		57.279.352	61.686.492
Hovedfordelingsanlegg		36.325.810	39.003.718
Fordelingsanlegg		38.128.944	39.949.696
Adm.bygg, boliger		10.616.533	11.083.405
Transportmidler		2.773.626	2.190.641
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		18.117.579	11.408.042
Anlegg under utførelse		1.735.381	4.306.301
<b>SUM VARIGE DRIFTSMIDLER</b>		<b>164.977.224</b>	<b>169.628.295</b>
<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>			
Lån til ansatte	7	263.317	307.063
Aksjer og andeler	8	1.956.320	1.396.320
<b>SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>		<b>2.219.637</b>	<b>1.703.383</b>
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>195.901.082</b>	<b>200.986.941</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
Lagerbeholdning	9	2.107.773	1.658.161
<b>FORDRINGER</b>			
Kundefordringer	10	16.055.995	20.853.271
Andre fordringer	11	19.357.046	7.307.512
<b>SUM FORDRINGER</b>		<b>35.413.041</b>	<b>28.160.783</b>
Markedsbaserte verdipapirer	12	11.742.495	10.555.007
Kontanter, bank	13	78.402.844	75.076.704
<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>		<b>127.666.153</b>	<b>115.450.655</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>323.567.234</b>	<b>316.437.596</b>



## GJELD OG EGENKAPITAL

### EGENKAPITAL

Innskutt egenkapital

<b>Andelskapital</b>		<b>4.898.700</b>	<b>4.898.700</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>	<b>15</b>		
Overkursfond		28.107.896	28.107.896
Annen egenkapital		234.511.987	205.679.047
<b>SUM OPPTJENT EGENKAPITAL</b>		<b>262.619.883</b>	<b>233.786.943</b>
<b>SUM EGENKAPITAL</b>		<b>267.518.583</b>	<b>238.685.643</b>

### GJELD

<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	16	7.400.469	9.850.710
<b>SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</b>		<b>7.400.469</b>	<b>9.850.710</b>

<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Pantelån	17	15.100.002	28.761.902
Annen langsiktig gjeld	18	493.839	987.679
<b>SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD</b>		<b>15.593.841</b>	<b>29.749.581</b>

### Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		4.314.368	2.613.736
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		5.613.357	9.060.939
Påløpne feriepenger		2.021.147	1.910.014
Påløpne renter		177.118	301.848
Påløpt, ikke utlignet skatt		18.335.027	19.765.126
Annen kortsiktig gjeld	19	2.593.325	4.499.999
<b>SUM KORTSIKTIG GJELD</b>		<b>33.054.341</b>	<b>38.151.662</b>

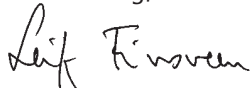
**SUM GJELD** 56.048.651 77.751.953

**SUM GJELD OG EGENKAPITAL** 323.567.234 316.437.596

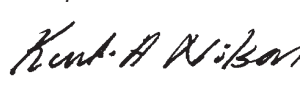
Ulvsvåg, den 31.12.2006/26.04.2007



Stein Valle  
styreformann



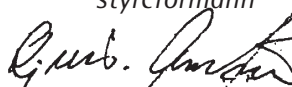
Leif Finsveen  
nestformann



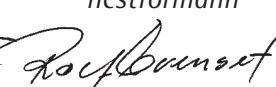
Kurt Allan Nilsen



Terje Nystabakk




Kjell Arntzen



Rolf Evenset



Kjell Markussen



Finn Kaspersen



Asbjørn Hansen  
elverksjef



Ragnar Jullum  
kontorsjef



54821861362465089743213745497124352,70164165172120

1651651101651156165120176531546544860515432123187654461321

31265165132646235467133987531518914376

915749437844624781391129416880157412011355

870135578986465678133568486678915658582015358048

5584965580135153581035581021465658741701565804565804

# 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 der 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 2006 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

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

## Note 3 Kraftkjøp og nettleie

Beløpet gjelder:

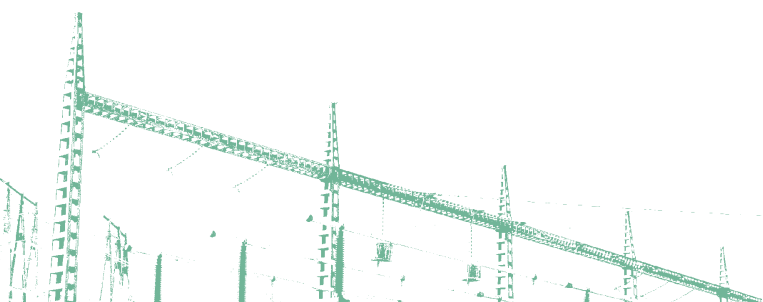
	2006	2005
Konsesjonskraft fra Hamarøy og Tysfjord kommuner	635.792	573.432
Kjøp av kraft fra markedet, inkl. gebyrer	4.531.497	1.337.462
Overføringskostnader overliggende nett	6.059.996	5.603.737
<b>SUM</b>	<b>11.227.285</b>	<b>7.514.631</b>

## Note 4 Lønns- og personalkostnader

	2006	2005
Lønn	17.796.132	17.313.612
Folketrygdavgift	1.914.045	1.627.211
Pensjonskostnader	-207.347	87.825
Andre ytelser	2.037.493	1.593.416
<b>SUM LØNNS- OG PERSONALKOSTNADER</b>	<b>21.540.323</b>	<b>20.622.064</b>
Antall ansatte	46	45

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2006	2005
Lønn til elverksjef	762.263	746.588
Godtgjørelse til styret	257.898	182.000
Godtgjørelse til representantskapet	40.547	36.531
Revisjonshonorar, inkludert reiser	74.156	83.489
Honorar for konsulentjenester revisor	20.000	25.800



## 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. 31.12.2006 er kr. 15.788.256.

## Note 6 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr.31.12.05	Investert 2006	Avgang 2006	Kostpris pr. 31.12.06	Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.06	Bokført verdi pr. 31.12.06	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	9 163 461	1 308 404	1 307 169	9 164 696	6 391 070	2 773 626	725 419	20
Inventar, EDB og utstyr	21 924 113	8 328 672		30 252 785	12 135 207	18 117 578	1 619 136	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	20 911 617			20 911 617	10 295 083	10 616 534	466 872	0 - 2,5
Kraftverk	204 234 159	287 308		204 521 467	147 242 115	57 279 352	4 694 448	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	131 502 943			131 502 943	95 177 134	36 325 809	2 677 908	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	59 664 187			59 664 187	41 108 676	18 555 511	1 506 630	2 - 3
Fordelingsanl. lavspenst	52 783 739	1 220 288		54 004 027	34 430 596	19 573 431	1 534 410	2 - 3
Anlegg under utførelse	4 306 301	-2 570 920		1 735 381	0	1 735 381	0	
<b>SUM</b>	<b>504 490 520</b>	<b>8 573 752</b>	<b>1 307 169</b>	<b>511 757 103</b>	<b>346 779 881</b>	<b>164 977 222</b>	<b>13 224 823</b>	

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

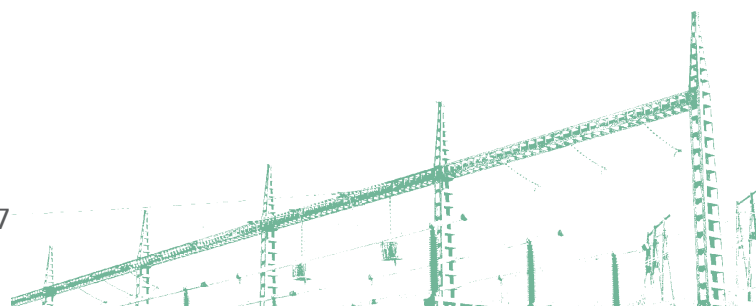
	2002		2003		2004		2005		2006		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	953	242	1311	532	620	318	563	783	1308	1307	4755	3182
Inventar, EDB og utstyr	799	0	3408	0	8686	0	908	0	8329	0	22130	0
Bygninger inkl. boliger	0	0	0	0	2103	0	500	0	0	0	2603	0
Kraftverk	0	0	0	0	0	0	865	0	287	0	1152	0
Hovedfordelingsanlegg	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0
Fordelingsanl. høyspent	1383	0	1122	0	743	0	180	0	0	0	3428	0
Fordelingsanl. lavspenst	1057	0	581	0	364	0	209	0	1220	0	3431	0
Anlegg under utførelse	235	0	4873	0	-5288	0	3232	0		2571	3052	2571
<b>SUM</b>	<b>4427</b>	<b>242</b>	<b>11295</b>	<b>532</b>	<b>7228</b>	<b>318</b>	<b>6457</b>	<b>783</b>	<b>11144</b>	<b>3878</b>	<b>40551</b>	<b>5753</b>

## Note 7 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2006	2005
Boliglån	263.316	305.573
Finansiering av PC	0	1.490
<b>SUM</b>	<b>263.316</b>	<b>307.063</b>

Boliglånene er sikret med pant i boligene.



## Note 8 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eierandel
Nord-Norsk Småkraft A/S	4.000.000	1000	1.000.000	1.010.000	25 %
Brødrene Hveding A/S	2.620.000	200	200.000	202.000	7,6 %
Nord-Salten Drivstoff A/S	500.000	245	245.000	245.000	49,0 %
Hamarøy bedriftsbarnehage A/S	255.000	70	70.000	70.000	27,4 %
Norsec A/S	2.600.000	18	115.000	277.500	4,4 %
Bogøy Næringspark A/S	650.000	145	145.000	146.820	22,3 %
Hamarøyhallen A/L	287.000	20	5.000	5.000	
<b>SUM</b>				<b>1.956.320</b>	

## Note 9 Lagerbeholdning

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

## Note 10 Kundefordringer

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

## Note 11 Andre fordringer

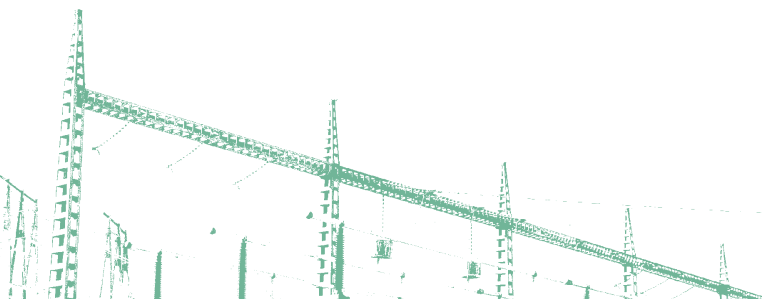
Andre kortsiktige fordringer er:

Periodisering strøminntekter	2.979.084
Akkumulert mindreinntekt	15.285.000
Til gode renter mindreinntekt	492.000
Periodisering forsikringspremie	584.897
Diverse poster	16.065
<b>SUM</b>	<b>19.357.046</b>

## Note 12 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	11.318.285	11.742.495	11.742.495

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



## Note 13 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2006	2005
Kontanter	332	7.909
Bankinnskudd	77.361.603	74.167.749
Bankinnskudd skattetrekk	1.040.909	901.046
<b>SUM BETALINGSMIDLER</b>	<b>78.402.844</b>	<b>75.076.704</b>

## Note 14 Skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller

	2005	2006	Endring
Fordringer	-2.407	45.802	-48.209
Anleggsmidler	-96.058.537	-95.160.409	-898.128
Pensjonsforpliktelser	-9.850.710	-7.400.469	-2.450.241
<b>SUM</b>	<b>-105.911.654</b>	<b>-102.515.076</b>	<b>-3.396.578</b>
<b>28 % UTSATT SKATTEFORDEL</b>	<b>-29.655.263</b>	<b>-28.704.221</b>	<b>-951.042</b>

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

	2006	2005
Resultat før skattekostnad	48.118.893	57.254.021
Permanente forskjeller	-2.501.234	-456.530
Midlertidige forskjeller	-3.396.578	-1.909.131
Årets skattegrunnlag	42.221.171	54.888.360

### SKATTEKOSTNAD

	2006	2005
Naturressursskatt	2.870.518	2.892.916
Betalbar overskuddsskatt	8.951.410	12.475.825
Grunnrenteskatt	6.513.099	4.396.385
Endring skattefordel	951.042	534.556
For mye beregnet forrige år	-26	-28
<b>SUM</b>	<b>19.286.043</b>	<b>20.299.654</b>

### GRUNNRENTEINNTEKT

	For 2006	Til framføring	For 2005	Til framføring
Slunkajavrre	12.613.888	-836.461	11.413.558	-12.773.361
Rekvatn	24.122.590		16.282.906	
Sagfossen	5.857.175	-9.369.438	1.485.878	-14.460.221
<b>SUM</b>	<b>42.593.653</b>	<b>-10.205.899</b>	<b>29.182.342</b>	<b>-27.233.582</b>

## MIDLERTIDIGE FORSKJELLER VEDRØRENDE GRUNNRENTE

	2006	2005	Endring
Slunkajavrrer	-20.916.524	-18.973.150	-1.943.374
Rekvatn	-22.102.950	-22.839.861	736.911
Sagfossen	-24.583.781	-25.460.592	876.811
<b>SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER</b>	<b>-67.603.255</b>	<b>-67.273.603</b>	<b>-329.652</b>

## Note 15 Egenkapital

	Andelskapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2005	4.898.700	28.107.896	205.679.047	238.685.943
<b>ÅRETS ENDRING I EGENKAPITAL:</b>				
<b>ÅRETS RESULTAT</b>			<b>28.832.940</b>	<b>28.832.940</b>
Egenkapital pr. 31.12.2006	4.898.700	28.107.896	234.511.987	267.518.583

## Note 16 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.

	2006	2005
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1.088.892	1.021.358
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1.878.061	1.641.118
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-2.108.631	-1.977.428
Netto pensjonskostnader	858.322	685.048
Påløpt pensjonsforpliktelse	29.258.642	26.642.386
Verdi av forventet lønnsvekst	5.909.244	5.729.011
Brutto beregnede pensjonsforpliktelser	35.167.886	32.371.397
Verdi av pensjonsmidler	34.507.289	33.917.921
Uamortisert estimatavvik	6.739.872	11.397.232
Netto pensjonsforpliktelser	7.400.469	9.850.710

### Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	6,00 %	6,00 %
Forventet avkastning på fondsmidler	7,00 %	7,00 %
Forventet lønnsregulering	3,30 %	3,30 %
Forventet pensjons-/G-regulering	2,50 %	2,50 %

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

## Note 17 Pantegjeld

Kraftlagets pantegjeld har følgende sammensetning:

	2006	2005
Partialobligasjonslån	11.225.000	17.375.000
Sparebanken Nord-Norge	2	2
Bolig- og Næringskreditt	3.875.000	11.386.900
<b>SUM</b>	<b>15.100.002</b>	<b>28.761.902</b>

Avdragsplan for pantelånene (beløp i tusen kr.):

	2007	2008	2009	2010
Avdrag	6.400	4.450	2.500	1.750
Restgjeld	8.700	4.250	1.750	0

## Note 18 Annen langsiktig gjeld

I 2000 fikk Nord-Salten Kraftlag A/L etterberegnet nettleie for overliggende nett fra A/S Nordkraft. Kravet ble anket til NVE og Olje- og energidepartementet. Departementet har bestemt at A/S Nordkraft kan ta inn beløpet over tid, med maksimum 20 % av beløpet hvert år. I 2006 betalte vi ned denne gjelden med kr. 493.839.

## Note 19 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

Akkumulert merinntekt	1.125.000
Renter merinntekt	63.000
Periodisering strømkostnader	1.188.426
Periodisering forsikringspremie	135.546
Diverse poster	81.353
<b>SUM</b>	<b>2.593.325</b>

## KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2006

	2006	2005
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	42 936 939	50 650 242
- Endring lager,debitorer og kreditorer	-6 048 295	-2 127 729
+ Endring i andre kortsiktige poster	-20 034 948	14 833 114
<b>= Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	<b>28 950 286</b>	<b>67 611 085</b>
Likvider tilført/brukt på investeringer		
- Investert i varige driftsmidler	8 573 752	6 457 238
+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	71 840	51 828
- Endring i andre investeringer	516 253	-868 896
<b>= Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	<b>-9 018 165</b>	<b>-5 536 514</b>
+ Opptak av ny gjeld	0	0
+ Endring pensjonsforpliktelse	-2 450 241	-2 195 148
- Nedbetaling av gammel gjeld	14 155 740	17 701 526
- Utbetalt utbytte	0	0
<b>= Netto likviditetsendring fra finansieringen</b>	<b>-16 605 981</b>	<b>-19 896 674</b>
Netto endring likvider gjennom året	3 326 140	42 177 897
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01	75 076 704	32 898 807
<b>= Likviditetsbeholdning pr. 31.12</b>	<b>78 402 844</b>	<b>75 076 704</b>
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	48 118 983	57 254 021
- Gevinst ved salg av anleggsmidler	71 840	51 828
+ Ordinære avskrivninger	13 224 823	13 213 175
- Betalbare skatter	18 335 027	19 765 126
<b>= Tilført fra årets virksomhet</b>	<b>42 936 939</b>	<b>50 650 242</b>



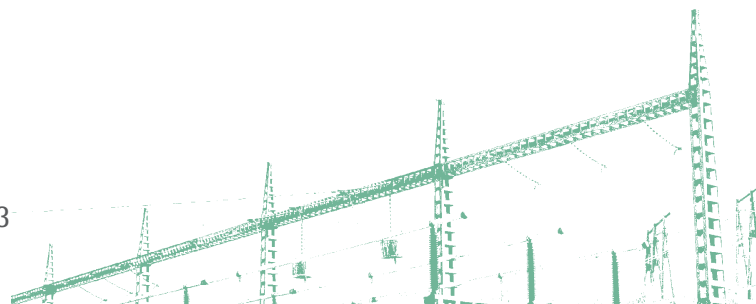
## REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

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

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2006	2005	2006	2005
Inntekter ved kraftoverføring	19447	18111	47207	48645
Andre inntekter				
<b>SUM DRIFTSINTEKTER</b>	<b>19447</b>	<b>18111</b>	<b>47207</b>	<b>48645</b>
Nettap	4341	5751	2748	1815
Kjøp av overføringstjenester	6060	5604	8183	10401
Personalkostnader	753	977	8672	7282
Andre produksjons- og adm.kostnader	1972	2541	4107	2677
Avskrivninger	2678	2678	3516	3519
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>	<b>15804</b>	<b>17551</b>	<b>27226</b>	<b>25694</b>
<b>Driftsresultat før fordeling felleskostnader</b>	<b>3643</b>	<b>560</b>	<b>19981</b>	<b>22951</b>
Fordeling av felleskostnader	670	1057	9343	9296
<b>Driftsresultat</b>	<b>2973</b>	<b>-497</b>	<b>10638</b>	<b>13655</b>
<b>Grunnlag for kapitalavkastning</b>	<b>40091</b>	<b>42595</b>	<b>65188</b>	<b>64131</b>
<b>Avkastning i %</b>	<b>7,4 %</b>	<b>-1,2 %</b>	<b>16,3 %</b>	<b>21,3 %</b>
Mindreinntekt inklusive renter 31.12			15787	6666
Merinntekt inklusive renter 31.12	1188	2714		

Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):

2006	12,9 %
2005	12,3 %



4821861362465089743213745497124352,70164165172120  
 65165110165165656510116531516518693214221231514464231  
 1265165132648135348132648135348132648135348132648135348  
 1574943784462457547890123456789012345678901234567890  
 70135578986465678133568486678915658582015358048  
 584965580135153581035581021465658741701565804565804

# Nøkkeltall 2002-2006

## RENTABILITET

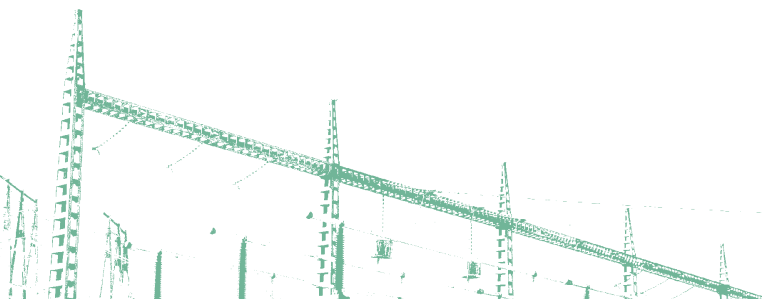
	2006	2005	2004	2003	2002
<b>Egenkapitalrentabilitet:</b>					
<u>(Ordinært resultat før skatter) x 100</u> Gjennomsnittlig egenkapital	= 19,0%	26,0%	12,9%	16,9%	16,2%
<b>Totalrentabilitet:</b>					
<u>Ordinært resultat før skatt + finanskostnader x 100</u> Gjennomsnittlig totalkapital	= 15,5%	19,7%	10,1%	12,1%	11,4%

## SOLIDITET

<b>Egenkapitalandel:</b>					
<u>Egenkapital x 100</u> Totalkapital	= 82,6%	75,4%	71,0%	64,9%	59,4%
<b>Rentedekningsgrad:</b>					
<u>(Ordinært resultat før skatt + finanskostnader) x 100</u> Finanskostnader	= 3721%	3107%	806,1%	761,5%	565,4%

## LIKVIDITET

<b>Likviditetsgrad 1:</b>					
<u>Omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	= 3,86	3,03	3,27	2,67	2,48
<b>Likviditetsgrad 2:</b>					
<u>Mest likvide omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	= 3,79	2,99	3,19	2,59	2,39
<b>Arbeidskapital:</b>					
<u>Omløpsmidler - kortsiktig gjeld (mill. kr.)</u>	= 94,6	77,3	52,1	45,9	38,8



54821861362465089743213745497124352,70164165172120  
165165110165155565120157215465448693215432123187654419321  
312651651326461303761332198866301079193  
915749437844614781700254568020112012015  
87013557898646567813356848667891565882015358048  
5584965580135153581035581021465658741701565804565804

# Drift og produksjon

## NØKKELTALL FOR VÅRE KRAFTVERK:

STASJON	Magasinvolum (mill. m <sup>3</sup> )	Nedslagsfelt (km <sup>2</sup> )	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 2006 normalt.

Sagfossen og Slunkajavrre kraftverk har nå fått brannvarslingsanlegg med detaljerte meldinger mot vår driftsentralsystem.

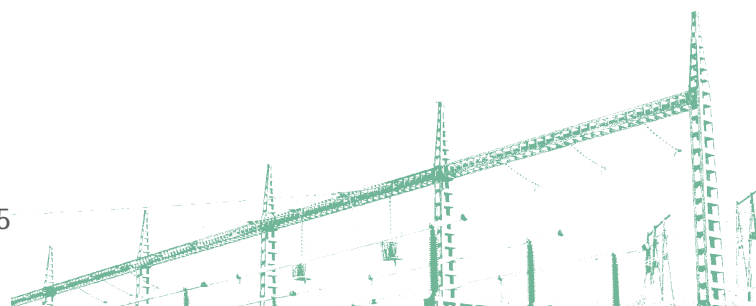
Det er nå montert fjernstyring av rørbruddsventiler til rørgate I, II og II tilhørende Rekvatn kraftverk.

Av øvrig utført vedlikehold kan nevnes sandblåsing og maling av rist, tilløpsrør og sugerør tilhørende turbinen i Sagfossen kraftstasjon.

## PRODUKSJON 2006

Måned	Rekvatn (kWh)	Slunkajavrre (kWh)	Sagfossen (kWh)	Sum produksjon (kWh)
Januar	14 076 200	10 123 300	4 898 600	29 098 000
Februar	13 642 300	7 390 600	3 886 200	24 919 100
Mars	14 938 400	4 062 500	4 088 100	23 089 000
April	11 152 000	6 006 000	3 909 500	21 067 400
Mai	850 800	4 679 500	3 367 700	8 898 000
Juni	0	9 849 300	1 766 400	11 615 700
Juli	0	5 933 300	1 909 500	7 840 800
August	100	6 199 300	505 600	6 705 000
September	5 694 300	1 963 800	4 102 000	11 760 100
Oktober	11 193 600	4 299 800	3 888 900	19 382 300
November	12 876 400	3 159 500	4 409 100	20 445 000
Desember	5 680 400	9 631 100	6 262 800	21 574 200
<b>SUM</b>	<b>90 104 500</b>	<b>73 297 900</b>	<b>42 992 200</b>	<b>206 394 500</b>

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2006 tilsvarende beregnet middelproduksjon.



## NEDBØRSFORHOLD

Følgende nedbørmengder ble registrert ved Kråkmo gård:

MÅNED	2006 (mm)	2005 (mm)	Normal (mm)	Av normal (%)
Januar	166,4	134,2	140	119
Februar	78,5	85,2	121	67
Mars	80,2	71,5	94	85
April	10,0	66,7	70	14
Mai	54,9	123,6	59	93
Juni	122,7	110,9	72	170
Juli	135,0	82,1	91	148
August	40,6	190,8	99	41
September	249,7	344,9	136	184
Oktober	110,4	240,1	197	56
November	131,2	195,9	131	100
Desember	352,2	97,3	160	220
SUM	1.504,8	1.743,2	1.370	110

Registrert årsnedbør for 2006 er 10% mer enn årsnormalen. For ordens skyld nevnes at det fra og med 1994 er tatt i bruk ny årsnormal - 1.370 mm. Den gamle normalen var 1.230 mm.

## KRAFTOMSETNING

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2006 til sammen 117,4 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt levering i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 98,1 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var 19,3 GWh og dette tilsvarer 16,4 % av sluttbrukersalget.

## NETTDRIFT

### Nyanlegg/vedlikehold

Det er foretatt en god del rehabilitering av vårt fordelingsnett, dvs utskifting av gammel tråd samt rehabilitering av nettstasjoner. Vi har også foretatt en del ombygging av luftlinjenettet (22 kV og 230V) til kabelanlegg samt montert nye nettstasjoner.

Det ble i 2006 driftsatt 7 fjernstyrte punkter ute i fordelingsnettet. Løsninger som fremkalte billige sambandskostnader ble prioritert, dvs. bruk av VHF-samband til fjernstyring av brytere. Ovennevnte fjernstyrte punkter vil fremme leveringssikkerheten i område samt på sikt føre til mindre KILE-kostnader.

### Drift fjernstyring

Driften av fjernstyringsanleggene Autronica og ABB MiniScada forløp i 2006 normalt.

### Regionalnettet

Stabil drift i vårt regionalnett i år 2006.

### Fordelingsnettet

Stormen Narve slo til i januar 2006 og skapte driftsproblemer, spesielt fra Hustoft – Helnessund – Skår/Tro. Løse deler fra uthus med mer fløy i lavspennlinjene i Hustoft/Brennvik-området. Fremmed-



legemer skadet tråden på 22kV-linja over til Skår. Vi kjørte aggregat på Skårkretsen. Det var lenge umulig å reparere p.g.a. den kraftige vinden.

Store deler av nettet ble nedsaltet i forbindelse med stormen Narve, og da det etter hvert kom snø, ble det mange kortslutninger rundt i nettet. Disse hendelser førte til en økning av ikke levert energi i år 2006 i forhold til år 2005. Likevel er dette betydelig under hva NVE beregner for vårt nett i år 2006.

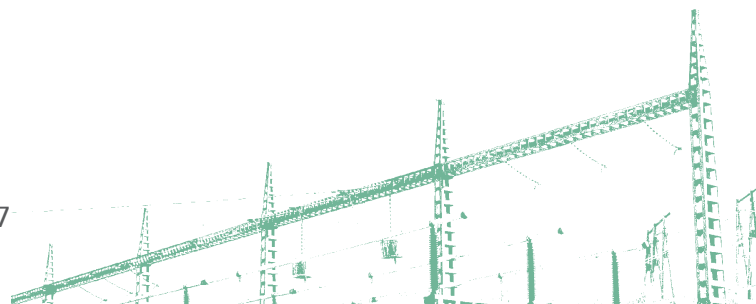
Ikke levert energi var i 2006 på 67,383 MWh (År 2005: 25,08 MWh), sum KILE kostnad kr. 1.758.686,- (betydelig under forventet fra NVE: kr 4.145.000,-).

## TRANSFORMATORSTASJONER

Stasjon	Ytelse (MVA)	Omsetning (kV)	I driftsatt (årstall)
Skjelvareid	2,5	66/23	1959
	5,0	66/23	1968
Kalvåg	5,0	66/22	1959
Kjøpsvik	7,0	66/23	1963
	7,0	66/23	1973
	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	Spenning (kV)	Lengde (km)	Tverrsnitt (Feal nr)	Byggeår
Falkelv-Slunkajavrre	66	7,0	95	1982
Falkelv-Botn	66	41	95	1983
Falkelv-Gjerelvmo	66	26,8	95	1982
Falkelv-Rekvatn	66	1,0	95	1982
Falkelv-Vassmo	66	13,4	35	1953
		13,4	70	1970
Vassmo-Skjelvareid	66	40,3	35	1953
Vassmo-Kjøpsvik	66	35,2	70/95	1963/87
Vassmo-Kalvåg	66	23,5	70/95	1970/89
Kalvåg-Uteid	66	8,8	95	1990
Botelvann-Drag	66	3,6	95	1986
Drag-Ulvsvåg	66	11,4	95	1987
Botn-Skjelvareid	66	10,7	95/150	1992
<b>SUM</b>		<b>236,2</b>		



## LAVSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

Linje lengde pr. 31.12.05	611,895 km
Tilvekst 2006	- 0,541 km
Linjelengde pr. 31.12.06	611,354 km

Forsterkninger avd Bogøy:	1,709 km
Forsterkninger avd Kjøpsvik:	0,625 km
Forsterkninger avd Ulsvåg:	0,651 km

## LAVSPENT FORDELINGSNETT – KABLER

Kabellengde pr 31.12.05	181,842 km
Tilvekst 2006	9,022 km
Kabellengde pr. 31.12.06	190,864 km

## FORDELINGSTRANSFORMATORER

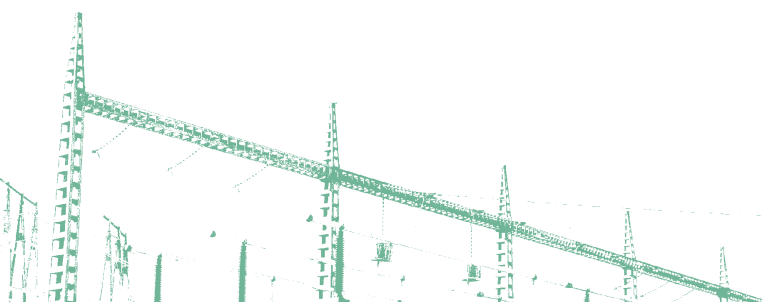
Transformatorer i drift pr.31.12.05	526 stk
Tilvekst 2006	4 stk
Transformatorer i drift pr.31.12.06	530 stk

## KAPASITET – FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformatorkapasitet pr.31.12.05	63.043 kVA
Tilvekst 2006	225 kVA
Transformator kapasitet 31.12.06	63.268 kVA

## HØYSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

22 kV linjer pr 31.12.05	613,650 km
Tilvekst 2006	0,741 km
Sum 22 kV linjer pr. 31.12.06	614,391 km
Sum 11 kV linjer	23,248 km
Sum 1 kV linjer	12,111 km
Sum Kjøpsvik/I.Tysfjord	51,780 km
Total linje lengde pr 31.12.06	701,530 km



## HØYSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

22 kV jordkabel, lengde pr.31.12.05	45,433 km
Tilvekst 2006	1,717 km
22 kV jordkabel, lengde pr 31.12.06	47,150 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.31.12.06	70,745 km

## ANTALL ANLEGG TILKNYTTET LOKALNETTET

Ved årets utgang var det 6328 anlegg tilknyttet vårt lokalnett.

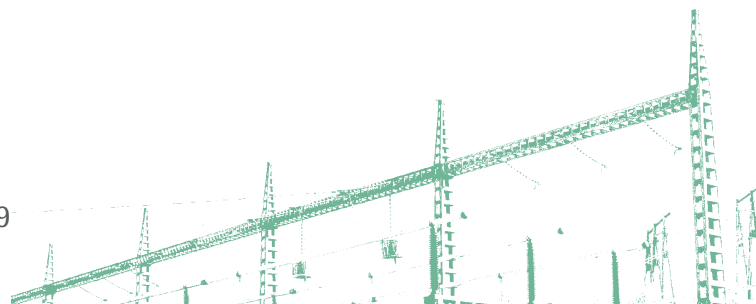
Anleggene fordeler seg på de enkelte tariffier som følger:

Leverandør	NH4	H3M	T2M	T3M/T4	TK	S	Sum
NSK A/L komm. Salg	4 998	3	1	677	10	242	5 931
NSK A/L ventetariff	17			2			
Ekstern lev.	215	1	2	165	1	13	397
Sum:	5 213	4	3	842	11	255	6 328

## INSTALLASJONS- /PRODUKTKONTROLL

Nord-Salten Kraftlag A/L sitt lokale eltilsyn (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/systemverifikasjon av virksomheter.

I 2006 er det besiktiget i alt 352 elektriske anlegg, derav 35 systemrevisjoner/verifikasjoner ved virksomheter ( 4 el-entreprenører, 21 landbruksinstitusjoner og 10 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 almenheten 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 konsesjonssøknaden 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 2007.

I forbindelse med behandling av konsesjonssøknaden er det fra kommunene Steigen og Hamarøy kommet anmodning om at kraftlaget arbeider for å komme fram til avtaler med Mainstream som gjør at et smoltanlegg kan realiseres i tilknytning til kraftverket.

Nord-Salten Kraftlag A/L har i 2006 vært med på å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft A/S (NNS). Selskapet ble stiftet sammen med MiljøKraft Nordland AS, Rødøy-Lurøy Kraftverk AS og SKS Produksjon AS. Hver av stifterne eier hver 25% av NNS.

Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft gjennom NNS, 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 22 småkraftanlegg med samlet effekt på 65 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 nettilknytning i Kobbelv. Ut fra Statnetts fremdriftsplaner vedr. Kobbelv vil vi utarbeide planer for nettilknytning av aktuelle småkraftanlegg.

Statnetts nye transformatorstasjon i Kobbelv må ha en transformator kapasitet på minst 100 MVA

I forbindelse med nettilknytning av småkraftanlegg må følgende prosjekter utredes:

Ny/utvidet transformatorstasjon i Gjerelvmo (minst 30 MVA krafttransformator)

Ny transformatorstasjon i Hopvatn (6,5 MVA krafttransformator)

Ny/utvidet transformatorstasjon i Falkelv (5 eventuelt 7,5 MVA)

Ny transformatorstasjon vedr. Femtevasselve kraftstasjon (2,4 MVA)

Ny transformatorstasjon vedr Forsan kraftverk (8 MVA)

Utvidning av Vassmo transformatorstasjon

I tillegg må samtlige transformatorstasjoner tilknyttet nye småkraftverk oppgraderes.

Forsterkning av eksisterende 22 kV-linjer tilknyttet småkraft.





**Til representantskapet i****Nord Salten Kraftlag AL****REVISJONSBERETNING FOR 2006**

Vi har revidert årsregnskapet for Nord Salten Kraftlag AL for regnskapsåret 2006, som viser et overskudd på kr 28 832 940. 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 2006 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 bokføringskikk 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 10.mai 2007

**Inter Revisjon Bodø AS**

*Finn Hansen*

Finn Hansen

Registrert revisor



Målermontasje Rørstad.



Slunkajavrre.



Tømmerneset.  
Forsidebilde: Gropvasselva.