



Årsberetning og regnskap 2005



STIFTET 12. AUGUST 1946

60 ÅR
1946 – 2006

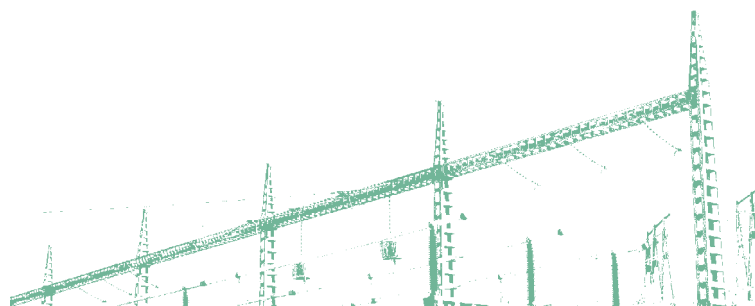


Tennvatn.

54821861362465089743213745497124352.70164165172120
16516511016516515651201785115465441892154818755411320
31265165132648154413319131161
91574943784462417441311204953101133111
870135578986465678133568486678915658582015358048
5584965580135153581035581021465658741701565804565804

Innholdsfortegnelse

Styret og utvalg.....	3
Styrets beretning.....	5
Årsregnskap.....	10
Noter til regnskapet.....	13
Drift og produksjon.....	23
Planer og prosjekter.....	29
Revisjonsmelding.....	31



54821861362465089743213745497124352,70164165172120
165165110165102551201765315455448693215432123187554461335
312651651326403844712201765315455448693215432123187554461335
91574943784403844712201765315455448693215432123187554461335
8701355789864656781035581035581021465658741701565804565804
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

Ove Hanssen

Valborg Storeide

Johan Carlsen

Jarle Hansen

Øivind Johansen

Perry Strømdal

Torgeir Beldo

Cato Lund

Inge Pedersen

Jørgen Gunnestad

Åge Torkildseng

Ann-Kristin Rasmussen

Thor Åge Jensen

Kén-Andre Johansen

Sverre Pettersen

Per Arne Mathisen

VARAMEDLEMMER

Trond Åmo

Egil Olsen Skålltje

Edgar Kristensen

Kurt Fossvik

Arne Marhaug

Asle Schrøder

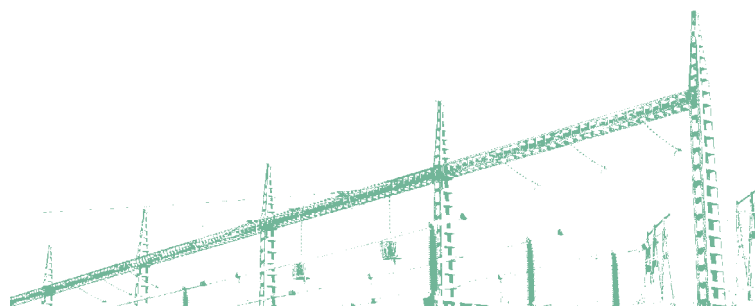
Gunnar Pettersen

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, formann
Stein Valle
Terje Nystabakk
Ragnar Jullum
Per Øverås
Bjørnar Nøis
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:
Norway Energy & Marine Insurance ASA
Brødrene Hveding 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

54821861362465089743213745497124352,70164165172120
165165110165
3126516513264
915749437844
8701355789864656781
5584965580135153581035581021465658741701565804565804

Styrets beretning

Generelt

Den 12. august 2006 er det 60 år siden Nord-Salten Kraftlag A/L ble stiftet. Styret synes det er hyggelig at selskapet i jubileumsåret kan framlegge tidenes beste 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 elektrisitetsnettet 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

Nettdrift og produksjon

Driften av overføringsnettet ble i år 2005 forstyrret av feil på fjordspennet over Kjøpsvikundet forårsaket av kollisjon mellom nordre fase og radar på et bulkskip som var på tur til Norcems anlegg i Kjøpsvik. Feilen ble utbedret innenfor en rimelig tidsramme og kostnad.

For øvrig forløp driften av nettet uten nevneverdige feil.



Den 29. oktober 2004 måtte aggregatet i Sagfossen kraftverk stoppes på grunn av turbinskade. Aggregates generator med turbinaksel og løpehjul hadde løftet seg 15 mm i forhold til innstøpt turbin-tromme og turbinlokk. Årsaken til dette var trolig alkaliske reaksjoner i betongen. Det er nå utsatt flere målepunkter, slik at vi på et tidlig tidspunkt kan registrere nye bevegelser i betongen. I tillegg har vi foretatt full revisjon av generator, turbin samt spjeldventil.

Sagfossen kraftverk ble driftsatt 14 mars 2005.

Av planlagt vedlikehold kan nevnes full revisjon av rørbruddsventilene tilhørende Rekvatn kraftverk.

På grunn av begrenset overføringskapasitet på 66 kV linjen Vassmo - Kjøpsvik fikk vi en del overløp i våre magasiner høsten 2005. Overløpet skjedde i oktober og november og anslås til ca. 15 GWh.

Tross produksjonsstans i Sagfossen samt begrensninger i overføringskapasitet, ble det i 2005 produsert 275,285 GWh som er rekord for produksjon i våre kraftverk.

Kraftomsetning

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2005 til sammen 118,3 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt levering i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 102,7 GWh. Levering fra andre leverandører var 15,6 GWh og dette tilsvarer 13,2 % av sluttbrukersalget.

Regnskap 2005

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Kraftlagets regnskap for 2005 er avgitt under forutsetning om fortsatt drift.

Årets regnskapsresultat ble på 36,9 mill. kr i overskudd etter skatt noe som er 22,8 mill. kr. høyere enn resultatet for 2004. Resultatet for 2005 er det beste i selskapets historie og vel 16 mill. kr. bedre enn budsjettert. Hovedårsaken til det gode resultatet er rekordproduksjon i våre kraftverker samtidig som kraftprisene har vært akseptable. I 2005 har vi solgt all vår kraft engros til SKS Kraftsalg AS. Kraftomsetningen ble på 64,6 mill. kr. mot 43,7 mill. kr. i 2004. Kraft til sluttbrukere i vårt forsyningsområde er solgt på kommisjon for SKS til en fast godtgjørelse.

Nettinntektene utgjorde 50,2 mill. kr. i 2005 mot 42,2 mill. kr. i 2004. I 2005 har vi aktivert KILE-overskudd med 10,2 mill. kr. Pr. 31.12 utgjør akkumulert mindreinntekt 3,9 mill. kr. og ikke aktivert KILE-overskudd 6,1 mill. kr.

Totale driftsinntekter i 2005 var på 118,0 mill. kr. en økning på 29,7 mill. kr. i forhold til 2004. Driftskostnadene var på 60,7 mill. kr. i 2005 mot 62,8 mill. kr. i 2004. I 2005 ble tap i nettet og kraft til selskapets bygg dekket av egen produksjon. Kraftkjøpet i 2005 ble derfor redusert til 1,3 mill. kr. mot 4,9 mill. kr. i 2004.

Driftsresultat før finansposter ble på 57,3 mill. kr., som er en økning på 31,8 mill. kr. sammenlignet med 2004. Netto finanskostnader 2005 var på 45 tusen kr. Resultatet før skatter ble på 57,2 mill. kr. Skatt på ordinært resultat er beregnet til 20,3 mill. kr. hvorav grunnrenteskatten utgjør 4,4 mill. kr.

Resultat etter skatter viser et overskudd på 36,9 mill. kr. Resultatet er 22,8 mill. kr. bedre enn for 2004.

Styret foreslår følgende overskuddsanvendelse:

Til annen egenkapital kr. 36.954.367

Balansens aktivaside viser sum anleggsmidler på 200,9 mill. kr. og omløpsmidler på 115,4 mill. kr. Sum eiendeler er på 316,4 mill. kr. Passivasiden viser at egenkapitalen er på 238,8 mill. kr. Under

langsiktig gjeld har vi satt av for pensjonsforpliktelser med 9,8 mill.kr. Langsiktig lånegjeld er på 28,7 mill. kr. og kortsiktig gjeld er på 38,2 mill. kr. Sum gjeld er på 77,8 mill. kr.

Egenkapitalen på 238,8 mill. kr. tilsvarer en egenkapitalandel på 75,5%.

I 2005 ble det investert for ialt 6,5 mill. kr. fordelt således:

Transportmidler	0,6 mill. kr.
Lagerbygg	0,5 mill. kr.
Inventar, EDB og utstyr	4,1 mill. kr.
Linjenett	1,3 mill. kr.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon om resultatenheterne innen monopolvirksomheten. Monopoldelen omfatter virksomhetsområdene regionalnett og distribusjonsnett og driftsresultatet for 2005 ble som følger:

Regionalnett	-0,5 mill. kr.
Distribusjonsnett	13,6 mill. kr.

For nærmere detaljer vises til beretningens resultatoppstilling.

Likviditet og finansiering

Kraftlagets likviditet var god i løpet av 2005. Kraftlagets likviditetsbeholdning var ved utgangen av året på 75,1 mill. kr. en økning på 42,1 mill. kr. I tillegg hadde vi markedsbaserte verdipapirer for 10,5 mill. kr. og kundefordringer på 20,8 mill. kr.

Det ble ikke tatt opp nye lån i 2005 samtidig som lånegjelden ble redusert med 17,2 mill. kr. til 28,8 mill. kr.

Netto finanskostnader var på 45 tusen kr. i 2005 mot 2,3 mill. kr. i 2004.

Investeringer i anleggsmidler på totalt 6,5 mill. kr. ble finansiert over driften.

Styret

Styret har i 2005 avholdt 6 møter og behandlet 28 saker. De viktigste saker til behandling har vært:

- årsberetning og regnskap 2004
- maskinskade Sagfossen kraftverk
- satsing på småkraft
- refinansiering Brødrene Hveding AS
- forberedelse konsesjonssøknad Fjerdevatn og Tennvatn kraftverker
- budsjett 2006
- tariff for 2006

Personell og arbeidsmiljø

Selskapet hadde pr. 31.12.2005 44 ansatte, derav 4 på deltid. Sykefraværet i selskapet var i 2005 på 2,2 %, hvorav korttidsfraværet var på 1,5 %. 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 2005.

Likestilling

Det er utført 46,1 årsverk i Nord-Salten Kraftlag A/L i 2005. Av dette var kvinneandelen 16,3 %. Dette er omtrent som bransjen sett under ett. Kvinnene er ansatt innefor 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 5 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.

Kraftlaget var i året 2005 tilknyttet egen bedriftshelsetjeneste.

I løpet av året 2004 ble det inngått samarbeidsavtale mellom kraftlaget og trygdeetaten om et mer inkluderende arbeidsliv – såkalt IA-avtale.

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 2005 ble 188,8 GWh av vår kraftproduksjon solgt på fastpriskontrakt til SKS Kraftsalg AS. Overskytende produksjon ble solgt via Nordpool.

Framtidig salg av kraftproduksjonen skal også fastsettes som en del av strategiprosessen.

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 og 2005.

NVE's nettregulering gikk i år 2002 inn i andre regulerperiode – perioden 2002 – 2006. NVE foretok derfor i 2001 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.

Konsesjonssøknaden behandles nå slik den opprinnelig ble levert, men det er gitt beskjed til NVE at et eventuelt kraftverk blir forberedt for framtidig samlokalisering med produksjon av laksesmolt. Konsesjonssøknaden er nå under behandling og innstilling vil foreligge i løpet av inneværende år.

Videre framdrift kan bli:

- Konsesjonssøknad ferdigbehandles av NVE i løpet av første halvår 2006.
- Byggestart kan skje i år 2007 og kraftverket kan starte produksjon i 2008 dersom alt går greit og rammebetingelser for øvrig er tilstede.

Parallelt vurderes 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

Ulvsvåg, 25. april 2006.



Stein Valle
styreformann



Lef Finsveen
nestformann



Kurt Allan Nilsen



Finn Kaspersen



Kjell Markussen



Terje Nystabakk



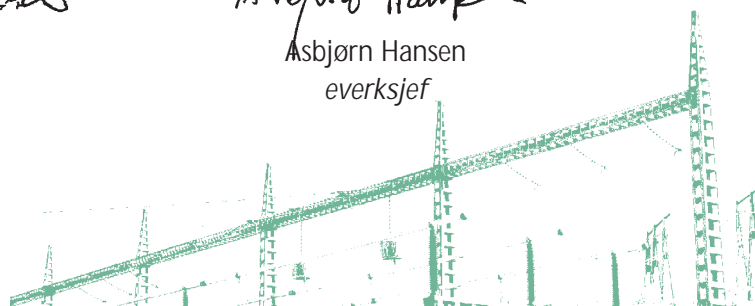
Rolf Evenset



Kjell Arntsen



Asbjørn Hansen
everksjef



Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER	Note	2005	2004
Energiomsetning	1	64.630.393	43.743.161
Overføringsinntekter	2	50.202.183	42.227.301
Andre inntekter	3	3.217.921	2.304.328
SUM DRIFTSINNEKTER		118.050.497	88.274.790
DRIFTSKOSTNADER			
Kraftkjøp og nettleie	4	7.514.632	10.702.699
Lønns- og personalkostnader	5	20.622.064	20.443.797
Andre driftskostnader		19.221.751	17.805.961
Ordinære avskrivninger	6,7	13.213.175	13.689.930
Tap på fordringer		180.285	192.267
SUM DRIFTSKOSTNADER		60.751.907	62.834.653
DRIFTSRESULTAT		57.298.590	25.440.137
FINANSINNEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		1.593.308	1.221.209
Andre finansinntekter		266.119	75.988
Rentekostnader		1.883.996	2.603.277
Andre finanskostnader	9	20.000	1.000.000,00
Netto finanskostnader		44.569	2.306.080
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT		57.254.021	23.134.058
Skatt på ordinært resultat	15	20.299.654	8.983.346
ORDINÆRT RESULTAT		36.954.367	14.150.712
ÅRSRESULTAT		36.954.367	14.150.712
Som er brukt til:			
Avsatt til annen egenkapital		36.954.367	14.150.712
SUM DISPONERINGER		36.954.367	14.150.712

GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL

Innskutt egenkapital

Andelskapital		4.898.700	4.898.700
Opptjent egenkapital	16		
Overkursfond		28.107.896	28.107.896
Annen egenkapital		205.679.047	168.724.680
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		233.786.943	196.832.576
SUM EGENKAPITAL		238.685.643	201.731.276

GJELD

Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	17	9.850.710	12.045.858
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		9.850.710	12.045.585

Annen langsiktig gjeld			
Pantelån	18	28.761.902	45.969.588
Annen langsiktig gjeld	19	987.679	1.481.519
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		29.749.581	47.451.107

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		2.613.736	4.990.942
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		9.060.939	7.135.962
Påløpne feriepenger		1.910.014	1.850.728
Påløpne renter		301.848	464.209
Påløpt, ikke utlignet skatt		19.765.126	8.239.197
Annen kortsiktig gjeld	20	4.499.999	250.659
SUM KORTSIKTIG GJELD		38.151.662	22.931.697

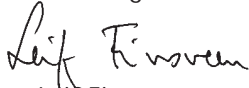
SUM GJELD 77.751.953 82.428.389

SUM GJELD OG EGENKAPITAL 316.437.596 284.159.663

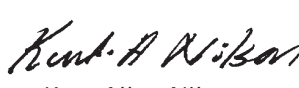
Ulvsvåg, den 31.12.2005/25.04.2006



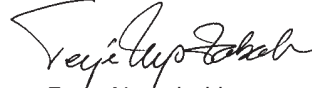
Stein Valle
styreformann



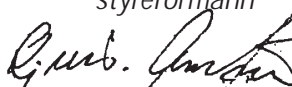
Leif Finsveen
nestformann



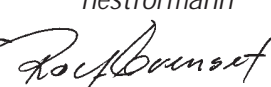
Kurt Allan Nilsen



Terje Nystabakk



Kjell Arntzen



Rolf Evenset



Kjell Markussen



Finn Kaspersen



Asbjørn Hansen
elverksjef



Ragnar Jullum
kontorsjef

54821861362465089743213745497124352.70164165172120
165165110165165165120785315455411531543212187851189326
312651651326432120785315455411531543212187851189326
915749437844024120785315455411531543212187851189326
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 tilfeller 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 investeringsens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Note 1 Energiomsetning

I 2005 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 distribusjonsnett. Regnskapet er justert for mer-/mindre-inntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 3 Andre inntekter

Under andre inntekter inngår forsikringsoppgjør med kr. 2.052.000,- for tapt produksjon i Sagfossen i forbindelse med maskinhavari.

Note 4 Kraftkjøp og nettleie

Beløpet gjelder:

	2005	2004
Konsesjonskraft fra Hamarøy og Tysfjord kommuner	573.432	536.853
Kjøp av kraft fra markedet, inkl. gebyrer	1.337.462	4.905.907
Overføringskostnader overliggende nett	5.603.737	5.259.938
SUM	7.514.631	10.702.698

Note 5 Lønns- og personalkostnader

	2005	2004
Lønn	17.313.612	16.863.310
Folketrygdavgift	1.627.211	1.453.728
Pensjonskostnader	87.825	575.944
Andre ytelser	1.593.416	1.550.817
SUM LØNNS- OG PERSONALKOSTNADER	20.622.064	20.443.799
Antall ansatte	44	44

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2005	2004
Lønn til elverksjef	746.588	688.169
Godtgjørelse til styret	182.000	221.783
Godtgjørelse til representantskapet	36.531	46.348
Revisjonshonorar, inkludert reiser	83.489	109.916
Honorar for konsulentjenester revisor	25.800	13.500

Note 6 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. 31.12.2005 er kr. 17.974.573.

Note 7 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr.31.12.04	Investert 2005	Avgang 2005	Kostpris pr. 31.12.05	Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.05	Bokført verdi pr. 31.12.05	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	9 383 100	562 910	782 548	9 163 462	6 972 820	2 190 642	757 738	20
Inventar, EDB og utstyr	21 015 639	908 474		21 924 113	10 516 071	11 408 042	1 605 978	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	20 411 879	499 738		20 911 617	9 828 210	11 083 407	434 604	0 - 2,5
Kraftverk	203 369 312	864 847		204 234 159	142 547 667	61 686 492	4 692 628	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	131 502 943			131 502 943	92 499 226	39 003 717	2 677 908	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	59 483 979	180 208		59 664 187	39 602 046	20 062 141	1 494 588	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	52 574 713	209 026		52 783 739	32 896 186	19 887 553	1 549 731	2 - 3
Anlegg under utførelse	1 074 266	3 232 035		4 306 301	0	4 306 301	0	
SUM	498 815 831	6 457 238	782 548	504 490 521	334 862 226	169 628 295	13 213 175	

Anlegg og investeringer de siste 5 år:

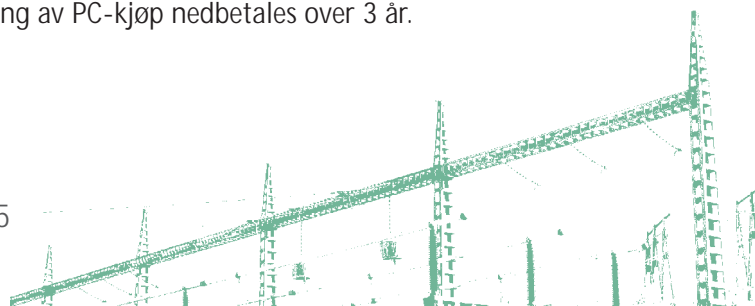
	2001		2002		2003		2004		2005		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	361	0	953	242	1311	532	620	318	563	783	3808	1875
Inventar, EDB og utstyr	259	0	799	0	3408	0	8686	0	908	0	14060	0
Bygninger inkl. boliger	123	0	0	0	0	0	2103	0	500	0	2726	0
Kraftverk	0	0	0	0	0	0	0	0	865	0	865	0
Hovedfordelingsanlegg	1965	0	0	0	0	0	0	0		0	1965	0
Fordelingsanl. høyspent	926	0	1383	0	1122	0	743	0	180	0	4354	0
Fordelingsanl. lavspent	1650	0	1057	0	581	0	364	0	209	0	3861	0
Anlegg under utførelse	1255	0	235	0	4873	0	-5288	0	3232	0	4307	0
SUM	6539	0	4427	242	11295	532	7228	318	6457	783	35946	1875

Note 8 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2005	2004
Boliglån	305.573	348.388
Finansiering av PC	1.490	4.571
SUM	307.063	352.959

Boliglånene er sikret med pant i boligene. Lån til finansiering av PC-kjøp nedbetales over 3 år.



Note 9 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eierandel
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 %
Norway Energy & Marine Insurance ASA	95.015.000	450	450.000	450.000	0,4 %
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	
SUM				1.396.320	

Steigen Hotell Eiendom gikk konkurs i 2005.

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:

Periodisering strøminntekter	468.657
Akkumulert mindreinntekt	6.522.000
Til gode renter mindreinntekt	144.000
Periodisering forsikringspremie	90.197
Diverse poster	82.658
SUM	7.307.512

Note 13 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	10.024.280	10.555.007	10.555.007

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:

	2005	2004
Kontanter	7.909	11.987
Bankinnskudd	74.167.749	32.064.429
Bankinnskudd skattetrekk	901.046	822.391
SUM BETALINGSMIDLER	75.076.704	32.898.807

Note 15 Skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller

	2004	2005	Endring
Fordringer	16.186	-2.407	18.593
Anleggsmidler	-95.791.387	-96.058.537	267.150
Pensjonsforpliktelse	-12.045.585	-9.850.710	-2.194.875
SUM	-107.820.786	-105.911.654	-1.909.132
28 % UTSATT SKATTEFORDEL	-30.189.819	-29.655.263	-534.556

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

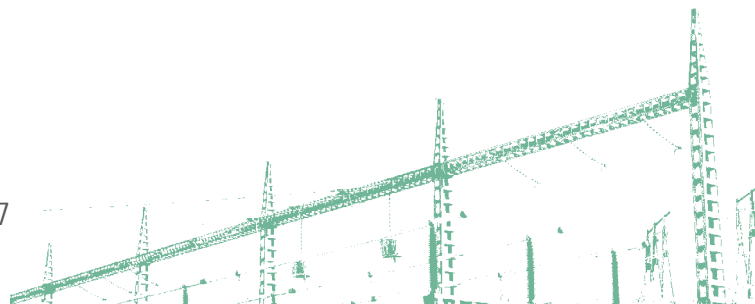
	2005	2004
Resultat før skattekostnad	57.254.021	23.134.058
Permanente forskjeller	-456.530	1.010.080
Midlertidige forskjeller	-1.909.131	3.421.193
Årets skattegrunnlag	54.888.360	27.565.331

SKATTEKOSTNAD

	2005	2004
Naturressursskatt	2.892.916	2.784.700
Betalbar overskuddsskatt	12.475.825	3.017.724
Grunnrenteskatt	4.396.385	2.223.015
Endring skattefordel	534.556	957.934
For mye beregnet forrige år	-28	-27
	20.299.654	8.983.346

GRUNNRENTEINNTEKT

	For 2005	Til framføring	For 2004	Til framføring
Slunkajavrre	11.413.558	-12.773.361	6.310.919	-24.186.919
Rekvatn	16.282.906		8.233.388	
Sagfossen	1.485.878	-14.460.221	1.846.114	-15.946.099
SUM	29.182.342	-27.233.582	16.390.421	-40.133.018



MIDLERTIDIGE FORSKJELLER VEDRØRENDE GRUNNRENTE

	2005	2004	Endring
Slunkajavrre	-18.973.150	-17.907.598	-1.065.552
Rekvatn	-22.839.861	-23.576.772	736.911
Sagfossen	-24.597.404	-26.252.739	1.655.335
SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	66.410.415	-67.737.109	1.326.694

Note 16 Egenkapital

	Andelskapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2004	4.898.700	28.107.896	168.724.680	201.731.276
ÅRETS ENDRING I EGENKAPITAL:				
ÅRETS RESULTAT			36.954.367	36.954.367
Egenkapital pr. 31.12.2005	4.898.700	28.107.896	205.679.047	238.685.943

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.

	2005	2004
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1.021.358	953.895
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1.641.118	1.669.037
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1.977.428	-1.721.389
Netto pensjonskostnader	685.048	901.543
Påløpt pensjonsforpliktelse	26.642.386	27.757.926
Verdi av forventet lønnsvekst	5.729.011	4.730.573
Brutto beregnede pensjonsforpliktelser	32.371.397	32.488.499
Verdi av pensjonsmidler	33.917.921	28.913.638
Uamortisert estimatavvik	11.397.232	8.470.724
Netto pensjonsforpliktelser	9.850.710	12.045.585

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 18 Pantegjeld

Kraftlagets pantegjeld har følgende sammensetning:

	2005	2004
Partialobligasjonslån	17.375.000	27.115.000
Sparebanken Nord-Norge	2	5.000.000
Bolig- og Næringskreditt	11.386.900	13.854.588
SUM	28.761.902	45.969.588

Avdragsplan for pantelånene (beløp i tusen kr.):

	2006	2007	2008	2009	2010
Avdrag	7.787	7.650	5.075	2.500	2.500
Restgjeld	20.975	13.325	8.250	5.750	3.250

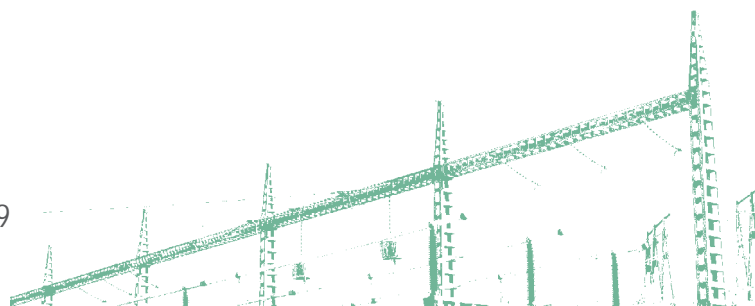
Note 19 Annen langsiktig gjeld

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 2005 betalte vi ned denne gjelden med kr. 493.839.

Note 20 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

Akkumulert merinntekt	2.669.000
Renter merinntekt	45.000
Periodisering strømkostnader	774.782
Forbruksavgift egne anlegg	166.534
Skyldig konsesjonsavgift	817.904
Diverse poster	26.779
SUM	4.499.999



KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2005

	2005	2004
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	50 650 242	28 354 790
- Endring lager,debitorer og kreditorer	-2 127 729	-4 200 622
+ Endring i andre kortsiktige poster	14 833 114	-447 409
= Netto likviditetsendring fra virksomheten	67 611 085	32 108 003
Likvider tilført/brukt på investeringer		
- Investert i varige driftsmidler	6 457 238	7 228 335
+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	51 828	230 000
- Endring i andre investeringer	-868 896	-24 241
= Netto likviditetsendring fra investeringer	-5 536 514	-6 974 094
+ Opptak av ny gjeld	0	0
+ Endring pensjonsforpliktelse	-2 195 148	-1 692 445
- Nedbetaling av gammel gjeld	17 701 526	13 562 528
- Utbetalt utbytte	0	0
= Netto likviditetsendring fra finansieringen	-19 896 674	-15 254 973
Netto endring likvider gjennom året	42 177 897	9 878 936
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01	32 898 807	23 019 871
= Likviditetsbeholdning pr. 31.12	75 076 704	32 898 807
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	57 254 021	23 134 058
- Gevinst ved salg av anleggsmidler	51 828	230 000
+ Ordinære avskrivninger	13 213 175	13 689 929
- Betalbare skatter	19 765 126	8 239 197
= Tilført fra årets virksomhet	50 650 242	28 354 790

REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

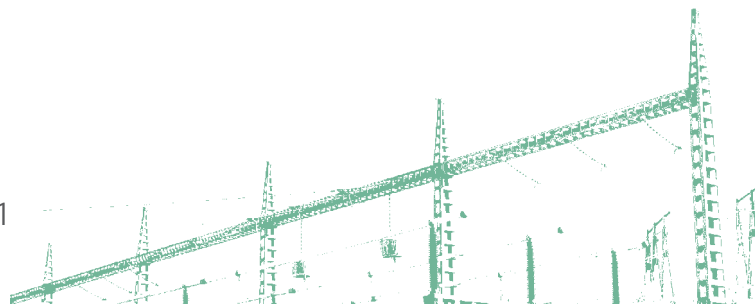
For vår monopolvirksomhet har vi følgende tall (tusen kr.):

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2005	2004	2005	2004
Inntekter ved kraftoverføring	18111	18147	48645	38938
Andre inntekter				
SUM DRIFTSINTEKTER	18111	18147	48645	38938
Nettap	5751	3104	1815	1755
Kjøp av overføringstjenester	5604	5260	10401	10027
Personalkostnader	977	745	7282	9090
Andre produksjons- og adm.kostnader	2541	1957	2677	4148
Avskrivninger	2678	2678	3519	3017
SUM DRIFTSKOSTNADER	17551	13744	25694	28037
Driftsresultat før fordeling felleskostnader	560	4403	22951	10901
Fordeling av felleskostnader	1057	1458	9296	8572
Driftsresultat	-497	2945	13655	2329
Grunnlag for kapitalavkastning	42595	45317	64131	64308
Avkastning i %	-1,2%	6,5%	21,3%	3,6%
Mindreinntekt inklusive renter 31.12		888	6666	2382
Merinntekt inklusive renter 31.12	2714			

Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnett + distribusjonsnett):

2005 12,3%

2004 4,8%



Nøkkeltall 2001 - 2005

RENTABILITET

	2005	2004	2003	2002	2001
Egenkapitalrentabilitet:					
<u>(Ordinært resultat før skatter) x 100</u> Gjennomsnittlig egenkapital	= 26,0%	12,9%	16,9%	16,2%	10,3%
Totalrentabilitet:					
<u>Ordinært resultat før skatt + finanskostnader x 100</u> Gjennomsnittlig totalkapital	= 19,7%	10,1%	12,1%	11,4%	7,8%

SOLIDITET

Egenkapitalandel:					
<u>Egenkapital x 100</u> Totalkapital	= 75,4%	71,0%	64,9%	59,4%	56,5%
Rentedekningsgrad:					
<u>(Ordinært resultat før skatt + finanskostnader) x 100</u> Finanskostnader	= 3107,0%	806,1%	761,5%	565,4%	318,2%

LIKVIDITET

Likviditetsgrad 1:					
<u>Omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	= 3,03	3,27	2,67	2,48	2,49
Likviditetsgrad 2:					
<u>Mest likvide omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	= 2,99	3,19	2,59	2,39	2,37
Arbeidskapital:					
<u>Omløpsmidler - kortsiktig gjeld (mill. kr.)</u>	= 77,3	52,1	45,9	38,8	24,8

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

Den 29 oktober 2004 måtte aggregatet i Sagfossen stoppes pga. turbinskade. Aggregatets generator med turbinaksel og løpehjul hadde løftet seg 15 mm i forhold til innstøpt turbintromme og turbinlokk. Årsaken til dette var trolig alkaliske reaksjoner i betongen. Det er nå utsatt flere målepunkter, slik at vi på et tidlig tidspunkt kan registrere nye bevegelser i betongen. I tillegg har vi foretatt full revisjon av generator, turbin samt spjeldventil. Sagfossen ble driftsatt 14. mars 2005.

Av planlagt vedlikehold kan nevnes full revisjon av Rekvatn ventilkammer. Rehabilitering av rørbruddsventiler til rør I, II og III, samt montering av nytt hydraulikkanlegg.

På grunn av begrensede overføringskapasitet til våre fjordspenn fikk vi en del overløp i våre magasiner høsten 2005.

Tross produksjonsstans i Sagfossen samt begrensninger i linje overføring ble 2005 et rekordår for produksjon i våre kraftverk.

PRODUKSJON 2004

Måned	Rekvatn (kWh)	Slunkajavrre (kWh)	Sagfossen (kWh)	Sum produksjon (kWh)
Januar	15 392 300	10 988 000	0	26 380 300
Februar	14 573 000	8 193 100	0	22 766 100
Mars	14 447 800	4 093 600	3 406 400	21 947 800
April	10 104 000	7 355 900	4 836 500	22 296 400
Mai	1 442 700	2 740 900	5 140 900	9 324 400
Juni	800	6 188 200	6 630 000	12 819 000
Juli	3 429 400	11 024 100	3 663 100	18 116 700
August	5 471 600	9 583 300	3 465 600	18 520 500
September	11 982 900	9 229 800	7 784 000	28 996 700
Oktober	13 759 600	12 184 000	5 900 000	31 843 600
November	13 698 400	11 264 100	6 714 500	31 667 000
Desember	14 908 200	11 268 000	4 421 000	30 597 200
SUM	119 210 500	104 113 000	51 962 000	275 285 500

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2005 ca. 68 GWh større enn beregnet middelproduksjon.



NEDBØRSFORHOLD

Følgende nedbørsmengder ble registrert ved Kråkmo gård:

MÅNED	2004 (mm)	2005 (mm)	Normal (mm)	Av normal (%)
Januar	49	134,2	140	96
Februar	173,1	85,2	121	70
Mars	75,2	71,5	94	76
April	58,4	66,7	70	95
Mai	39,5	123,6	59	209
Juni	60,6	110,9	72	154
Juli	119,7	82,1	91	90
August	61,9	190,8	99	193
September	159,6	344,9	136	254
Oktober	90,5	240,1	197	122
November	246,2	195,9	131	150
Desember	241,4	97,3	160	61
SUM	1.375,1	1.743,2	1.370	127

Tabellen viser et normalår. 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 2005 til sammen 118,3 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt levering i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 102,7 GWh. Levering fra andre leverandører var 15,6 GWh og dette tilsvarer 13,2 % av sluttbrukersalget.

NETTDRIFT

Nyanlegg/vedlikehold

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

Det ble i 2005 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 2005 normalt.

Regionalnettet

Stabil drift i vårt regionalnett.

Fordelingsnettet

Generelt i forsyningsområdet hadde vi stabil drift med få driftsforstyrrelser.

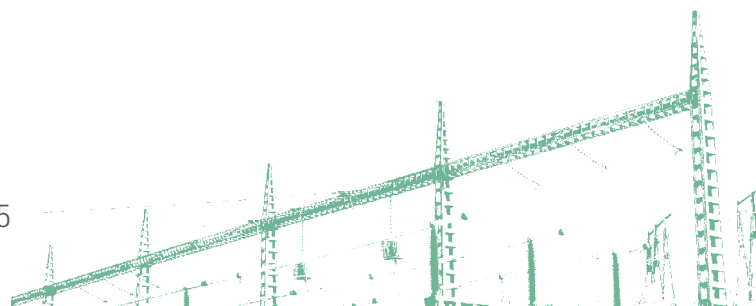
Ikke levert energi var i 2005 på 25,08 MWh (År 2004: 41,93 MWh), sum KILE kostnad kr. 549.800,- (Betydelig under KILE kostnad forventet fra NVE).

TRANSFORMATORSTASJONER

Stasjon	Ytelse (MVA)	Omsetning (kV)	Idriftsatt (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
	66	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
SUM		236,2		



LAVSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

Linje lengde pr. 31.12.04	612,016 km
Tilvekst 2005	- 0,121 km
Linjelengde pr. 31.12.05	611,895 km

Forsterkninger avd Bogøy:	2,520 km
Forsterkninger avd Kjøpsvik:	2,010 km
Forsterkninger avd Ulvsvåg:	1,196 km

LAVSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

Kabellengde pr 31.12.04	175,621 km
Tilvekst 2005	6,221 km
Kabellengde pr. 31.12.05	181,842 km

FORDELINGSTRANSFORMATORER

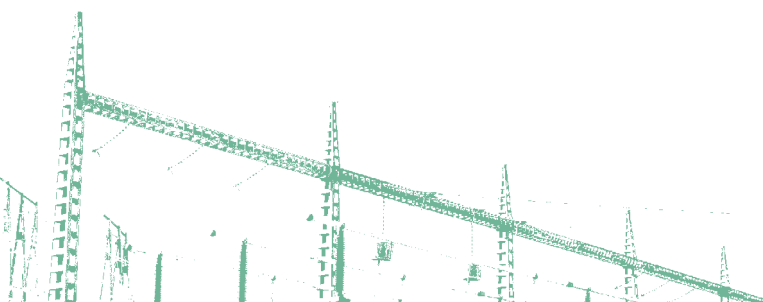
Transformatorer i drift pr.31.12.04	525stk
Tilvekst 2005	1 stk
Transformatorer i drift pr.31.12.05	526 stk

KAPASITET - FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformator kapasitet pr.31.12.04	61.993 kVA
Tilvekst 2005	1.050 kVA
Transformator kapasitet 31.12.05	63.043 kVA

HØYSPENT FORDELINGSNETT - LINJER

22 kV linjer pr 31.12.04	613,610 km
Tilvekst 2005	0,040 km
Sum 22 kV linjer pr. 31.12.05	613,650 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 31.12.05	700,789 km



HØYSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

22 kV jordkabel, lengde pr.31.12.04	44,275 km
Tilvekst 2005	1,158 km
22 kV jordkabel, lengde pr 31.12.05	45,433 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.31.12.05	69,028 km

ANTALL ANLEGG TILKNYTTET LOKALNETTET

Ved årets utgang var det 6.294 anlegg tilknyttet vårt lokalnett.

Anleggene fordeler seg på de enkelte tariffier som følger:

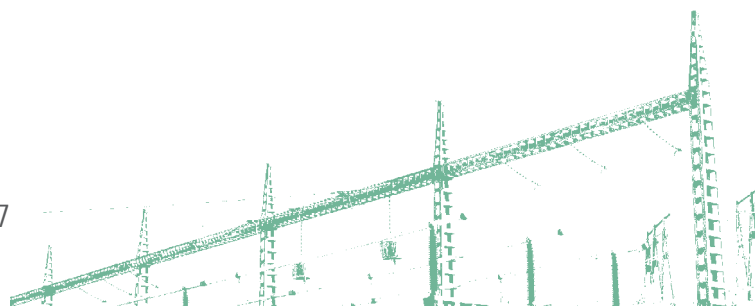
Leverandør	NH4	H3M	T2M	T3M/T4	TK	S	Sum
NSK A/L	5023	4	1	681	11	247	5967
Ekstern lev.	160	0	2	158	0	7	327
	5183	4	3	839	11	254	6294

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 2005 er det besikket i alt 332 elektriske anlegg, derav 2 systemrevisjoner/ verifikasjoner med omsetning av elektrisk utstyr, 11 systemrevisjoner/ verifikasjoner ved gårdsbruk med besetning, 25 systemrevisjoner/ verifikasjoner ved andre næringsvirksomheter og 3 systemrevisjoner/ verifikasjoner hos elektroentreprenører.

DLE medvirket i 2005 ved 1 brannetterforskning.



54821861362465089743213745497124352,70164165172120
165165110165
312651651326
915749437844
8701355789864656781335684866789156585820
5584965580135153581035581021465658741701565804565804

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.

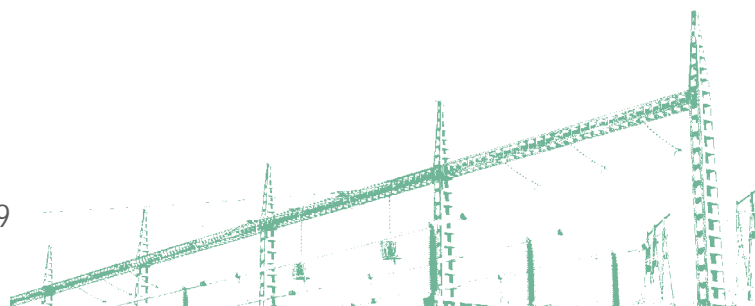
Søknad om konsesjon for bygging av Forsanvatn kraftverk ble sendt NVE i første halvår av 2000. I henhold til vedtak i styret søkes konsesjon for kraftstasjon fortrinnsvis beliggende i Forsan i Steigen kommune.

I forbindelse med behandling av konsesjonssøknaden er det fra Steigen kommune kommet anmodning til kraftlaget om at henvendelse fra Follalaks Holding A/S om samlokalisering av kraftverk og smoltanlegg utredes. Konsesjonssøknaden blir for tiden behandlet i NVE og en innstilling derfra vil forhåpentlig foreligge i løpet av første halvår i 2006.

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. For tiden arbeides det med to alternativer. Det ene alternativet er forsterkning/oppgradering av bestående 66 kV linje Vassmo – Kjøpsvik. Et annet alternativ er etablering av utvekslingsforbindelse i Kobbelv.



Til representantskapet i

Nord Salten Kraftlag AL

REVISJONSBERETNING FOR 2005

Vi har revidert årsregnskapet for Nord Salten Kraftlag AL for regnskapsåret 2005, som viser et overskudd på kr 36 954 367. 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 regnskapsestimer, 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 2005 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 20.mai 2006

Inter Revisjon Bodø AS

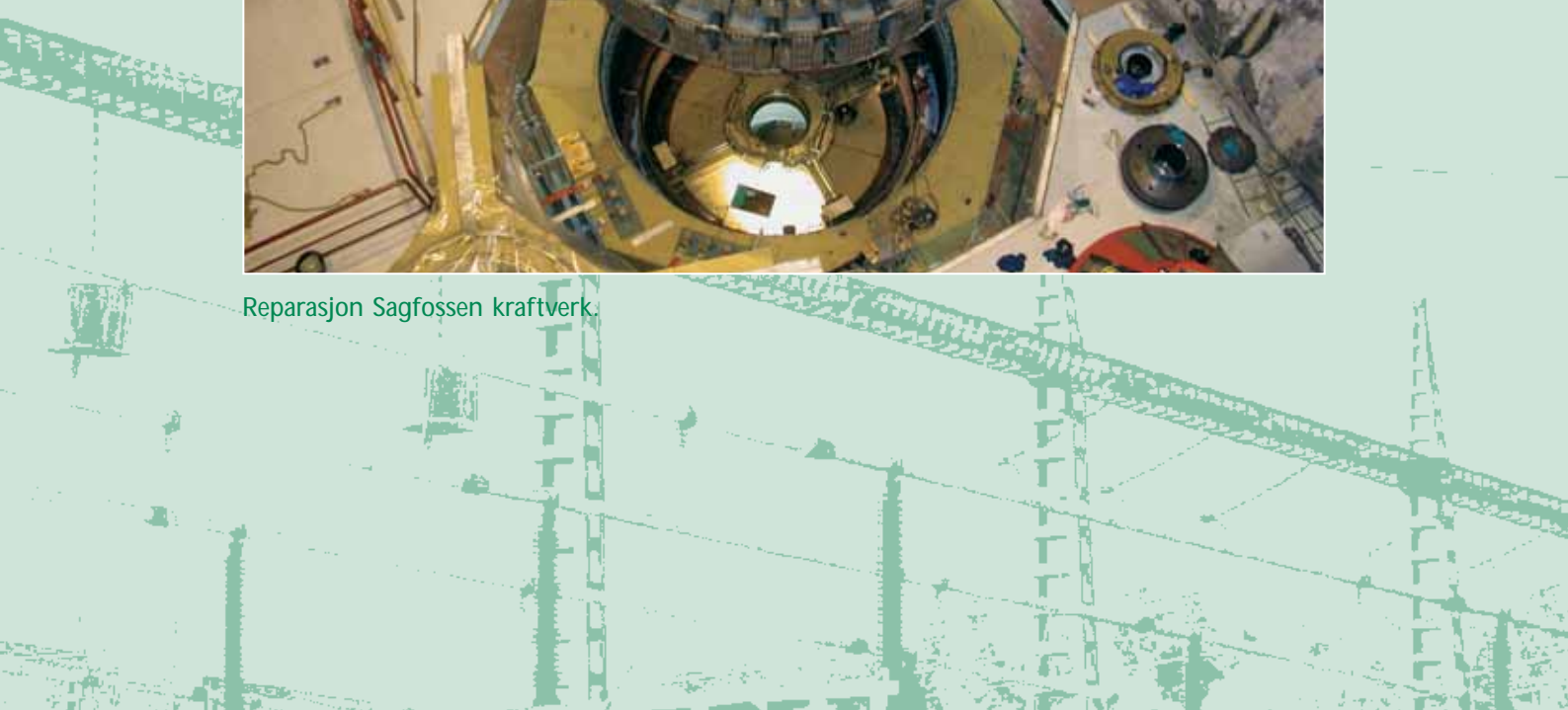

Finn Hansen
Registrert revisor



Rekvatn kraftverk.



Reparasjon Sagfossen kraftverk.





Fra Tysfjord med Stetind.
Forsidebilde: Kjøpsvik transformatorstasjon.