

**Helgelandskraft AS**



**Årsberetning  
og  
regnskap**

**2009**

## Utdrag fra HelgelandsKrafts Strategisk Plan:

### Visjon

HelgelandsKrafts visjon er:

HelgelandsKraft – en aktiv verdiskaper for regionen.

### Forretningsidè

HelgelandsKraft skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn ved på et forretningsmessig grunnlag drive og utvikle:

- virksomhet innen fornybar produksjon, overføring og omsetning av energi.
- annen aktivitet med naturlig tilknytning.

### Verdigrunnlag

Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd i utøvelsen av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere og samarbeidspartnere beskrives av:

- Tilgjengelig - "Vi er der du er"
- Pålitelig - "Vi er til å stole på"
- Engasjert - "Vi ser muligheter"
- Kompetent - "Vi vet hva vi gjør"

### Samfunnsansvar

Vi erkjenner den samfunnsmessige betydning av vår aktivitet. Langsiktig lønnsomhet og utvikling forutsetter at miljømessige og sosiale konsekvenser av vår virksomhet vektlegges. Rasjonell drift og ansvarlig forvaltning av naturressurser inngår også som en naturlig del av vårt samfunnsansvar.

### Overordnet forretningsstrategi

For å legge grunnlaget for visjon og forretningsidè vil HelgelandsKraft øke verdiskapningen ved å:

- Forbedre kjernevirksomheten.
- Utvikle produksjonskapasitet og nettinfrastruktur ved nybygging og oppkjøp.
- Utvikle nye forretningsområder med tilknytning til kjerneaktiviteten ut fra eksisterende kompetanse og konkurransefortrinn.
- Innta eierposisjoner i selskaper med naturlig tilknytning til kjernevirksomheten.
- Eierposisjoner i annen ikke tilknyttet virksomhet kanaliseres indirekte via HKs eierposisjoner i de regionale investeringselskap Helgeland Vekst og ROI-Invest.

## **Dette er HelgelandsKraft AS**

HelgelandsKraft AS skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn ved på et forretningsmessig grunnlag drive og utvikle virksomhet innen fornybar produksjon, overføring og omsetning av energi samt annen aktivitet med naturlig tilknytning. HK er organisert med en divisjonsstruktur for forretningsområdene kraftproduksjon, marked og nett. Bedriften er sertifisert ihht. NS-ISO 9001/14001 og har høy fokus på forebyggende helse, miljø og sikkerhetsarbeid.

Midt-Helgeland Kraftlag A/L ble stiftet i 1946, fusjonert med Sør-Helgeland Kraftlag A/L i 1964 til Helgeland Kraftlag A/L og omdannet til aksjeselskap i 2001. HK eies av 14 kommuner. Hovedkontor er i Mosjøen med avdelingskontorer i Brønnøysund, Sandnessjøen og Mo i Rana.

Omsetningen i 2009 var 1126 mill. kr., driftsresultatet var 261 mill. kr. og resultat etter skatt 163 mill. kr. Antall årsverk er 250.

Divisjon nett transporterer kraft i et nett med en utstrekning på ca. 7600 km som dekker området fra grensen mot Nord-Trøndelag til Saltfjellet (områdekonsesjonen dekker et areal på 16000 km<sup>2</sup>). Netto levert kraftmengde til HKs 42.000 kunder i distribusjonsnettet var 1069 GWh og til kraftintensiv industri i regionalnettet 4250 GWh.

Divisjon produksjon har ansvar for utvikling og drift av kraftproduksjonen som skjer i 9 kraftverk med en middelproduksjon på 1030 GWh.

Divisjon marked selger kraft til privat- og bedriftsmarkedet. Salget skjer i hovedsak på Helgeland, men også i andre nettområder inkludert salg i Sverige i deleid selskap.



## **STYRETS BERETNING**

### **VIRKSOMHETEN OG FORTSATT DRIFT**

HelgelandsKraft AS driver produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft, samt annen virksomhet med naturlig tilknytning. Virksomheten er lokalisert på Helgeland og hovedkontoret er i Vefsn kommune (Mosjøen). Styringsprinsippene for HK tar utgangspunkt i Norsk anbefaling Eierstyring og selskapsledelse så langt denne passer HKs organisasjonsform og eierskap.

Det norske elforbruket i 2009 ble 122 TWh (129 TWh i 2008). Både alminnelig forsyning og spesielt kraftintensiv industri har redusert forbruk. Lavkonjunktur som følge av finanskrisen er årsaken. Tilsiget ble 125 TWh (normalt 119 TWh). Kraftproduksjonen ble 131 TWh (142 TWh i 2008). Netto eksport var 9 TWh (netto eksport 14 TWh i 2008). Ved utgangen av året var fyllingsgraden i magasinene noe under normalt.

HK fikk lavere tilsig (990 GWh) enn normalt og kraftproduksjonen ble 978 GWh (952 GWh i 2008) mot middelproduksjon 1030 GWh. Magasinfyllingen var under normalt ved utgangen av året.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett var 1069 GWh (1037 GWh) og i regionalnettet 4250 GWh (4829 GWh).

Markedsprisen sank med 17 % og gjennomsnittlig systempris ble 30,6 øre/kWh (36,9 øre/kWh i 2008). Områdeprisen var 31,1 øre/kWh (41,0 øre/kWh).

Løpende drift har gått normalt. Leveringssikkerheten var i 2009 99,969 % (99,955%) i distribusjonsnettet og 99,992 % (99,983 %) for alle kunder inkl. regionalnett.

Driftsresultatet for divisjon produksjon er lavere enn i fjor pga. lavere pris, divisjon marked får lavere resultat også pga. store områdeprisforskjeller 17. des 2009, men divisjon nett får bedre resultat pga. god basisdrift.

Et driftsresultat på 261 mill. kr (345 mill. kr i 2008) betegnes som tilfredsstillende eksterne forhold tatt i betraktning. Det ordinære resultat før skatt ble 280 mill. kr (301 mill. kr). Resultat etter skatt ble 162,5 mill. kr (146 mill. kr) og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 81,4 mill. kr (73,6 mill. kr). Samlet prognose på eieruttak i 2010 blir da 119 mill. kr (fordelt på utbytte/avdrag ansvarlig lån/renter ansvarlig lån henholdsvis 81/23/15 mill. kr).

Styret og administrerende direktør mener at det er riktig å legge forutsetninger om fortsatt drift til grunn ved avleggelse av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2009.

### **DRIFTSINNTEKTER**

De totale driftsinntekter ble 1125,7 mill. kr (154,1 mill. kr lavere enn i 2008).

Energisalgssinntektene ble 749,8 mill. kr – redusert med 135,7 mill. kr som følge av lavere pris. Overføringsinntektene ble 355,8 mill. kr – redusert med 16,6 mill. kr

### **DRIFTSKOSTNADER**

Driftskostnadene ble 864,6 mill. kr (70,5 mill. kr lavere enn i 2008). Hovedårsaken til kostnadsreduksjonen er lavere energikjøpskostnader og overføringskostnader.

Energikjøpskostnadene ble redusert med 48,8 mill. kr. pga. lavere markedspris. Overføringskostnadene ble redusert med 18,7 mill. kr. Personalkostnadene, andre driftskostnader og avskrivninger er på nivå med fjoråret.

### **DRIFTSRESULTAT**

Driftsresultatet ble 261,1 mill. kr. Dette er en reduksjon på 83,6 mill. kr sammenlignet med 2008. Driftsresultatet må betegnes som tilfredsstillende/godt for alle divisjoner pris- og tilsigsforhold tatt i betraktning. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/marked er resultatet henholdsvis 196/56/7 mill. kr (269/50/23 mill. kr i 2008)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 6,2 % av nettkapitalen i selskapet.



## **FINANSPOSTER**

Finansinntektene ble 48,1 mill. kr (økning på 36,6 mill. kr fra 2008). Det var god avkastning på aksjer/obligasjoner. Forholdet mellom plasseringene i aksjer/obligasjoner og kontanter som bankinnskudd er omtrent den samme for de to siste år.

Finanskostnadene ble 28,9 mill. kr (reduksjon 45,3 mill. kr). Reduksjonen skyldes at vi i 2008 måtte skrive ned plasseringer vi hadde i aksjer/obligasjoner med 41,3 mill.kr.

## **SKATTEKOSTNADER**

Skattekostnadene ble 117,8 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 118,0 mill. kr. Skattekostnadene fordeler seg med 61,8 mill. kr i overskuddsskatt, 13,2 mill. kroner i naturressursskatt og 42,9 mill. kr. i grunnrenteskatt.

## **LIKVIDITET**

Likviditeten har vært god i selskapet hele året. Overskuddslikviditet har vært plassert som bankinnskudd, obligasjoner, aksjer, aksjefond og andre finanspapirer.

## **SOLIDITET**

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalen i selskapet er økt med 4,6 % til 67,7 %.

## **INVESTERINGER**

Investeringene i 2009 beløper seg til 149,8 mill. kr og fordeler seg med 75,5 mill. kr i nett; 2,7 mill. kr produksjonsanlegg; 18,9 mill. kr i bygg/transportmidler/IT og annet utstyr samt 52,4 mill. kr i anlegg under utførelse.

## **DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT**

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 162,4 mill. kr etter skatt.

Med bakgrunn i god soliditet og positive framtidsutsikter, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 271,- pr aksje som tilsvarer 81,4 mill. kr eller 50,1 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 81.069.618,-
Ordinært utbytte	kr. 81.404.064,-
SUM	kr. 162.473.682,-

## **FINANSIELL RISIKO**

### **Markedsrisiko**

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft for markedsdivisjonen og salg av kraft for produksjonsdivisjonen. Når det gjelder markedsdivisjonen, er all kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter, prissikret i markedet. Produksjonsdivisjonen prissikrer deler av sin produksjon fram i tid. Risikohåndbok for krafthandel som beskriver strategi og angir rammer er vedtatt av styret.

Selskapet er også eksponert mot endringer i rentenivået, men da våre obligasjonslån har 3-5 års rentebinding og rentereguleringstidspunktene varierer over år, anser vi ikke risikoen for store endringer over kort tid som høy. Renten på våre ansvarlige lån er også knyttet opp mot langsiktig statsobligasjonsrente.

### **Kreditrisiko**

Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Brutto kundefordringer på balansedagen utgjør 216,7 mill. kr som er en reduksjon på 73,9 mill. kr fra forrige år.

### **Likviditetsrisiko**

Likviditeten i selskapet er god, men vi har likevel besluttet å inngå avtale med en bank om en bankgaranti for finansiell og fysisk handel og clearing via Nord Pool dersom det blir nødvendig.



## **Valutarisiko**

All handel over Nord Pool blir gjort i EURO, og vi er derfor eksponert for endringer i valutakurser på spothandelen og kontraktene som er inngått. Selskapet utfører jevnlig vekslinger for spothandelen og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle kjøps- og salgskontrakter. Valutasikring skjer ihht. styrevedtatt valutasikringspolitikk.

## **MARKEDSSITUASJONEN**

De siste 4 år har avspeilet kraftmarkedets sterke kobling mot globale brenselpriser og pris på CO2 kvoter samtidig som hydrologisk balanse i Norge/Sverige klart spiller inn. Lavkonjunktur med redusert kraftintensiv industri i Norden og lavere pris på CO2 kvoter har gitt prisfall til tross for svekket hydrologisk balanse og problemer med driftstilgjengelighet i svenske atomkraftverk.

Flaskehalsen i det nordiske nett og utenlandskabler med påfølgende områdeprisinndeling (regionale prisforskjeller) reduserer fortsatt funksjonaliteten og øker risikoen i det nordiske kraftmarked. Gjennomsnittlig systempris i 2009 ble 30,7 øre/kWh (36,9 øre/kWh i 2008). Systemprissvingningene over året var store – med døgnpriser fra 16 øre/kWh til 54 øre/kWh. Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge var 31,1 øre/kWh (41 øre/kWh i 2008) – med døgnpriser varierende fra 9 øre/kWh til ekstreme 212 øre/kWh. 17. des 2009 var områdeprisen enkelte timer oppe i hele 11,80 kr/kWh. Begrenset nettkapasitet, kulde i Norden kombinert med lav tilgjengelighet av kjernekraft og oppstart av dyr reservekraft bidro til denne ekstremstusjonen.

HKs produktspekter til sluttbruker gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil på sitt kjøp i form av fastprisavtaler eller flytende prisavtaler. 20 % (29 % i 2008) av våre kunder hadde ved utgangen av året fastprisavtaler, mens 41 % (38 %) hadde markedskraft.

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt hard med lave marginer. HK har i 2009 opprettholdt sin markedsandel på Helgeland, men redusert salgsvolumet utenfor Helgeland.

## **ORGANISASJON OG PERSONALE**

HK hadde ved utgangen av 2009 261 (262 i 2008) ansatte tilsvarende 250,1 (245,5) årsverk. 18,4% (16,9% i 2008) av de ansatte var kvinner. I løpet av 2009 er det ansatt 5 (18) medarbeidere uten større rekrutteringsmessige utfordringer.

Kjønnsfordelingen (årsverk) innen de ulike stillingsgrupper var som følger:

Arbeidere/funksjonærer – teknisk: 3,5% (4 %) kvinner/96,5% (96%) menn.

Arbeidere/funksjonærer – merkantilt: 69,9% (70,9 %) kvinner/30,1 % (29,1%) menn.

Arbeidsledere/ledere: 3% (3 %) kvinner/97 % (97 %) menn.

21 (23) medarbeidere var deltidsansatt. Kjønnsfordelingen blant de deltidsansatte viser 85,7% (73,9 %) kvinner mot 14,3% (26,1%) menn.

Kjønnsfordelingen totalt og innen de ulike stillingsgrupper viser en sterk mannsdominert virksomhet og med kvinner i hovedsak ansatt i tradisjonelle kvinnedominerte stillingskategorier.

Den gjennomsnittlige regulativ lønn for menn var kr. 422.500 (408.981) og for kvinner kr. 359.544 (344.827). Lønnsveksten fra 2008 til 2009 (beregnet ved årsskiftet) var på 3,3% (6,9%) for menn mot 4,26% (8,3 %) for kvinner.

I selskapets styre er det 10 medlemmer hvorav 3 kvinner.

Det er styrets oppfatning at selskapets personalpolitikk utøves innenfor de rammer og intensjoner som likestillingsloven signaliserer.

## **HELSE, MILJØ OG SIKKERHET**

Hovedfokus har vært på sykefravær og forebyggende arbeid, som registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse og avviksmeldinger. Våre oppnådde resultater vekker allmenn anerkjennelse.

Antallet skader med fravær har vært 1 (3 i 2008). Dette gir en skadehyppighet på  $H1 = 2,1 (6,4)$  (H-verdi: antall skader med fravær pr. million arbeidstimer). Antallet fraværsdager som følge av skade var 12 og gir et skadefravær  $F = 25,46$ . Det samme som 2008. ( F: antall fraværsdager pr. million arbeidstimer).



Det totale sykefravær var på 3,76% (5,17 % i 2008). Fravær grunnet sykdom er redusert med ca 50% siden 2001.

Som en miljøansvarlig virksomhet er HK opptatt av å innta en føre var holdning både med hensyn til eksisterende og framtidige miljøkrav både innen nettvirksomheten og produksjonsvirksomheten. Fokus på miljøaspekter ved vår virksomhet skal sikre bedriften langsiktig lønnsomhet og utvikling. Vi gjennomfører regelmessige interne kontroller og inspeksjoner med fokus på ytre miljø. HK er miljøsertifisert ihht. ISO – 14001 samt ISO sertifisert etter ISO 9001.

## **STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER**

### **Eierforhold**

HelgelandsKraft AS er en næringsvirksomhet der forretningsmessig drift og langsiktig lønnsomhet er en forutsetning for videre utvikling innen alle divisjoner: produksjon, marked og nett. Vi må opptre ihht. dette, men samtidig skal også samfunnsmessige interesser pga. omfattende ringvirkninger tilknyttet virksomheten ivaretas. Kombinasjonen av et bevisst samfunnsansvar samtidig som en har fullt forretningsmessig fokus må også sees ifht. sammensetningen av HKs eierskap. Våren 2009 ble de siste kontaktmøter med kommunestyrene i HKs 14 eierkommuner avviklet. Eiernes oppslutning kom også klart fram i den aksept HK fikk i fjor både mht. bruk av kapital i ny kraftutbygging og fullmakt til mulig kraftverksoppkjøp.

Myndighetenes mange krav/forslag til organisering av næringens virksomhet – fra konsernetablering med juridisk og funksjonelt skille eller forslag med detaljregulering av bemanning/kompetanse i nettvirksomheten (kompetanseforskrift) – begrenser bedriftenes mulighet til selv å finne en formålstjenlig organisering. Det viktigste må være at myndighetene regulerer virksomheten ved å stille funksjons- og kvalitetskrav og kontrollerer om disse krav blir oppnådd. OED har ennå ikke avklart NVEs forslag til kompetanseforskrift.

Ny lov om hjemfall kom på plass i 2008. I denne konsolideringsmodellen bekreftes Soria Moria-erklæringens intensjon om å sikre offentlig og nasjonalt eierskap. De offentlig eide kraftselskap vil beholde sine evigvarende konsesjoner, mens private aktører ikke vi kunne få nye eller få forlenget sine konsesjoner. HK er svært fornøyd med utfallet av den over flere år pågående prosess med tilhørende usikkerhet. Dette styrker eierskap, regional verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional arbeidskraft/kompetanse.

### **Nettvirksomheten**

Inntektsrammereguleringens modellen som ble innført fra 2007 har fortsatt svakheter. Reguleringen skal gi sterke insentiver til effektiv drift, men NVEs modell for effektivitetsanalyse og normkostnadsberegning ut fra de enkelte nettvirksomhetes naturgitte rammebetingelser har svakheter som:

- Mangler forutsigbarhet og er ustabil
- Kompleks og vanskelige å forstå
- Manglende insentiver til riktige investeringer/reinvesteringer
- Vanskeliggjør etablering av nok fornybar produksjon
- Bidrar ikke til oppnåelse av klimamål og langsiktig leveringspålitelighet

Det er stor usikkerhet hvordan balansen mellom leveringssikkerhet og effektivitet vil bli håndtert videre framover. Vil effektiviseringskravene i NVEs rammer føre til at vedlikeholdskostnader blir minimalisert og reinvesteringer utsatt inntil sikkerhets- og forskriftskrav fastsatt av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap blir utfordret? Dagens nettpolitikk/regulering basert på effektivitetsmålinger er ikke tilpasset de klima/miljø- politiske samt forsyningsikkerhets målinger som er aktuelle nå.

Vår nettvirksomhet har oppnådd god forbedring i effektivitetsrangeringen i NVEs normmodell og ligger nå opp mot gjennomsnitt i bransjen. Modellforbedringer der vi nå vurderes mot andre større regionalnettaktører samt korreksjon for øyforsyning og småkraftinnmating i fordelingsnett har gitt positivt utslag. Resultater av gjennomførte prosesser innen organisering, bemanning, metodikk og holdningsskaping er vanskelig å kvantifisere, men har også gitt positivt utslag. Forbedringstiltak og streng prioritering, spesielt på investeringssiden, er fortsatt nødvendig. Målet er å kunne oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjegjennomsnitt.

HK kjøpte i 2008 regionalnettanlegg samt noe distribusjonsnett fra Statnett samtidig som Statnett overtok 2 sentralnettransformatoranlegg fra HK. Levert energimengde i HKs nett økte fra 1 TWh til



6 TWh da kraftintensiv industri i regionen ble nettkunder hos HK. Dette kjøp har styrket plattformen for HKs nettvirksomhet og gitt en mer ryddig nettstruktur på Helgeland. Ved årskiftet ble ytterligere nettransaksjoner utført mot Statnett, men fortsatt er det potensial for mer rydding i Rana.

Kvalitetsjustering av inntektsrammen for ikke levert energi (KILE) har i større grad aktualisert risikobegrepet innen nettvirksomheten. Tiltak i nettet må prioriteres ut fra sannsynlighet for- og økonomisk konsekvens ved feil/ avbrudd. Prioriteringer blir enda viktigere. Vår totale leveringspålitelighet er høy, men det er potensial for ytterligere forbedringer i distribusjonsnettet i takt med økende krav fra kundene.

NVE har utsatt endelige AMS funksjonskrav (i påvente av europeiske normer) for de løsninger som skal brukes etter at det er besluttet at avansert måle- og styringssystem (toveiskommunikasjon) skal bygges ut til alle nettkunder (ny frist antydnet til 2016). Utbygging av AMS til alle våre kunder vil i tillegg til forbedring/effektivisering av måling/avregning åpne for mer effektiv energibruk gjennom økt kundebevissthet og effektive energitjenester. Sett i lys av klimautfordringen vil dette være en av flere delløsninger der kraftnæringen kan bidra.

Nettdivisjonen står foran store investeringsprosjekter de kommende årene. Forbedring av leveringssikkerheten på Sør-Helgeland med totale nettinvesteringer på rundt 150 mill. kr er igangsatt og vi avventer fortsatt ankebehandlingen i OED av konsesjonen for ny 132 kV - ledning som vi fikk av NVE i sommeren 2007. Regionalnettutbygging på godt over 300 mill. kr vurderes også for å gi nettilgang for de mange kraftverk som planlegges ved Røssvatn og i nord-Rana. En slik nettutbygging forutsetter imidlertid tilfredsstillende finansieringsløsninger der produksjonsgenererte nettinvesteringer bør dekkes via anleggsbidrag selv om lovmessig investeringsplikt/tilknytningsplikt for produksjonsanlegg nå er innført. Alternativet er at byrden må dekkes av de øvrige nettkunder i nettområdet. Samlede nettinvesteringer i en 10 års periode framover kan komme over 1,5 Mrd kr og vil gi negative utslag i NVEs effektivitetsmåling hvis endringer ikke kommer.

OED ba sommeren 2009 NVE om å gjennomføre en utredning av den samlede nettregulering. Hensikten er å forsikre seg om at reguleringen er hensiktsmessig med hensyn til å optimalisere incentiver for investeringer og effektiv drift. I tillegg skal antall nettnivåer og felles nasjonal nettariff vurderes. Stortinget har i tillegg bedt om en vurdering av muligheter til å redusere anleggsbidrag for fornybar produksjon. NVE kom i januar med sin anbefaling.

NVE går inn for at dagens nettregulering og inntektsrammemodell bør videreføres, men det er rom for modellforbedringer som kan realiseres uten gjennomgripende endringer av den økonomiske reguleringen. Bransjen er kritisk og ønsker at en ny modell utvikles og etableres!

NVE anbefaler at sentralnettordningen utvides til å omfatte dagens regionalnett for å oppnå kostnadsutjevning og felles tariffing. Bransjen frykter at dette kan medføre sentralisering av kompetanse og ressurser samt overføring av eierskap til Statnett!

NVE tilrår ikke innføring av nasjonale nettariffer og bransjen støtter NVEs holdning!

NVE anbefaler at anleggsbidrag opprettholdes for produksjon og at anleggsbidrag også generelt kan kreves i masket nett. Bransjen støtter NVEs syn!

### **Lokale produksjonsutvidelser**

Oppgradering/utvidelses prosjekter har de siste 10 år økt HKs produksjonskapasitet med 120 GWh. Når pågående oppgradering av Kolsvik kraftverk er ferdig i 2010 har vi modernisert alle våre produksjonsanlegg.

Potensialet for videre kraftutbygging i regionen er stort og HK er i prosess med 15 prosjekt med samlet 450 GWh og en investering på 1,8 Mrd kr. Samarbeid med andre aktører er også konkretisert ved at vi sammen med Statkraft og Arbor Hattfjelldal søker konsesjon på vannkraft i Røssvatn - sørøst (Krutåga mv.). Vi har en målsetting om å øke vår totale produksjonskapasitet med 50 % innen 2015. Utbygging av Laksen kraftverk (25 GWh) ble startet opp i fjor høst og vi fikk ved årsskiftet 3 nye konsesjoner fra NVE.

Stortinget vedtok vern av Vefsnavassdraget våren 2009. Med et kraftpotensiale på over 1500 GWh, hvorav HK hadde interesser på 300 GWh, ble dette et klart tap for regionen både



næringsutviklings- og krafttilgangsmessig. I et klimamessig perspektiv er det også et tankekors at en slik ressurs ble vernet uten konsekvensvurderinger. I vernevedtaket er det åpnet for et prøveprosjekt med en samlet forvaltningsplan som kan legge til rette for mindre og skånsom kraftproduksjon i sidevassdrag. HK betviler at potensialet er stort så lenge det presiseres at uberørt natur fortsatt skal være en vesentlig verneverdi.

Flere lokasjoner for vindmølleparker med tilhørende anlegg for nettilknytning er vurdert, men med dagens rammebetingelser er det ikke lønnsomt å realisere disse prosjekter. I tillegg forventes protester fra fastboende og miljøinteresser pga. lokale miljøkonsekvenser.

### **Krafttilgang og klimautfordringen**

Kraftsituasjonen i det felles nordiske kraftmarked er endret pga. redusert industrietterspørsel som følge av finanskrisen og Norge har nå i normalår kraftoverskudd. I tørre år kan imidlertid Norge, Sverige og Finland få så stort underskudd at dette vanskelig kan dekkes opp av import utenfra pga. begrensede overføringsforbindelser. I normalår er det nå kraftbalanse i Norden – både pga. ny krafttilgang og redusert forbruk.

Stortingets klimaforlik og internasjonale forpliktelser om reduserte klimautslipp og økte investeringer innen fornybar energi kan bare løses ved at rett energi brukes på rett måte, dvs. mer effektiv energibruk og konvertering fra fossil til fornybar energi. Innføringen av EUs fornybardirektiv med fastsettelse av nasjonalt mål for økt andel fornybar energi innen 2020 kan danne grunnlag for mer konkrete virkemidler for økt satsing. Det miljømessige konkurransefortrinn for vannkraft og andre fornybare kilder kommer også fram økonomisk med europeisk kvotehandling for CO<sub>2</sub> utslipp. Det har i prøveperioden tom. 2007 vært store variasjoner i pris på utslippsrettigheter, men EUs innstramning i Kyoto perioden 2008 – 2012 gav en markant økning inntil finanskrisen slo til 2008/2009. Med høyere kraftpriser pga. økte kostnader for varmekraft basert på kull, gis energikilder uten utslipp et konkurransefortrinn. Og her har Norge muligheter – også i et europeisk perspektiv. Finanskrisen har midlertidig redusert effekten av dette og fokusert på klimautfordringen, men det forventes at klima får ny aktualitet når finanskrisen er over. Dette gjelder selv om Københavnmøtet i des. 2009 ikke kom fram til noen forpliktende avtale mht. verdensomfattende klimapolitikk. Implementeringen av EUs fornybardirektiv i 2010 vil kunne gi krav om økt norsk fornybar kraftproduksjon opp mot 25 TWh.

På nordisk basis kan det nå forventes et kraftoverskudd på 20-30 TWh fram mot 2020. Det fryktes at dette kan medføre prisfall og dermed enda større krav til støtteordninger hvis ikke nye utenlandsforbindelser og økt innenlands forbruk etableres.

Det er nå inngått intensjonsomtale om et felles norsk - svensk elsertifikatmarked fra 2012 med overgangsordning fra høsten 2009, men det gjenstår fortsatt mye før en bindende avtale er på plass.

Hvis klimamålene skal nås må forbruket av fossilt brensel reduseres innen oljefyring, transportsektor og offshorevirksomhet. Elektrifisering av bilparken vil kreve mer fornybar energi i tillegg til utbygging av infrastruktur for oppladning. Her kan kraftbransjen også gi et godt bidrag til å løse utfordringen. Elektrifisering av ny offshorevirksomhet er også en del av klimaløsningen.

For å bedre forsyningssikkerheten i et velfungerende nordisk marked ønsker kraftnæringen mer forutsigbare og realistiske rammebetingelser som balanserer bedre mellom miljø, forsyningssikkerhet og økonomi. Stikkord her er mer fornybar kraft – også vannkraft – ved politisk vilje, mer ressurser til en mer effektiv konsesjonsbehandling samt økonomiske insitamenter i kraftskatteregimet og et teknologinøytralt elsertifikatmarked. Med de forventede kraftpriser framover er det kun vannkraft som kan realiseres med tilfredsstillende avkastning uten behov for støtteordninger. Men usikkerheten slår inn også her bl.a. etter stadige skjerpelser av grunnrenteskatten. For HK er det et tankekors at europeisk klimapolitikk og norsk klimaforlik ikke medfører større aksept for ny satsing på vannkraftutbygging. Mange er for å møte den globale klimautfordringen, men samtidig mot de lokale konsekvenser av utbygginger som kan bidra til å løse problemet. En helhetlig energi- og klimapolitikk etterlyses.

### **Konkurranseforhold - allianser/samarbeid**

Strukturendringene i kraftnæringen har stoppet opp etter at Statkrafts oppkjøp er stanset av konkurransemyndighetene. Med avklaringen av industrikonsesjonslovens hjemfallsbestemmelser er private/utenlandske aktører henvist til å være minoritetseiere i kraftproduksjon. Selv om reguleringen av nettvirksomheten medfører lav avkastning er det ingen incitament eller press for ytterligere strukturrasjonalisering. De endringer som evt. kommer vil basere seg på frivillighet.



HK eier sammen med andre en rekke selskaper med forretningsmessig aktivitet tilknyttet HKs kjernevirksomhet:

Mo Fjernvarme eies av HK og Mo Industripark og har som formål utbygging og drift av fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spillenergi. Resultatutviklingen de siste år har vært meget god.

Storuman Energi AB der HK eier 50 % er etablert for å drive kraftomsetning i Sverige. Selskapet gir resultat i balanse.

NORSEC eies av HK sammen med de fleste kraftselskaper i Nordland og Troms og har som formål å tilby rådgivning/produkter innenfor fagretningene energisystemer og energiomlegging/energibruk. Selskapet har de år siste slitt med inntjeningen, men kraftig omstrukturering har gitt en mer positiv utvikling.

Elinor eies av HK sammen med 3 andre større nord-norske kraftselskaper og er et innkjøpsteknisk samarbeidsselskap der gevinstene hentes ut av eierne direkte.

KystTele eies av HK sammen med Salten Kraftsamband (SKS) og Hålogaland Kraft med 1/3 hver. Selskapet har etablert og driver en fiberoptisk sjøkabelforbindelse mellom Bjerkvik og Trondheim med flere landtakssteder langs kysten. Denne kabelforbindelse vil sammen med tverrforbindelser og lokale aksessnett kunne danne grunnlag for utbygging av høyhastighetsnett på deler av Helgeland. Selskapet har gitt positivt resultat også i 2009. HK har med dette utgangspunkt etablert fiberinfrastruktur for utleie via andre tjenesteinnholdstilbydere til offentlig forvaltning og større næringskunder.

Helgeland Vekst er et regionalt investeringselskap som eies av HK sammen med banker og andre finansielle/industrielle investorer. Selskapet har gitt positive resultater de siste år.

Trade Analytics/(Censu Trading) eies av HK sammen med SKS Kraftsalg, Norhav Holding, Helgeland Vekst og Kapnord Fond og driver handel i kraft- og beslektede markeder. Selskapet har hatt en noe svakere utvikling enn forventet.

ROI – Invest er et regionalt investeringselskap som eies av HK sammen med finansielle/industrielle investorer. Selskapet har siden starten i 1985 (Rana Invest) investert NOK 260 mill. i 120 bedrifter. Resultatet i 2009 er lavere enn forventet.

HK har i 2009 samarbeidet med SKS om evt. oppkjøp av Orkla/Elkem Energis kraftverk i Salten (Siso/Lakshola) og var med i sluttbudrunden, men vi valgte å stanse da prisen etter vårt syn ble uforvarlig høy sett ifht. framtidig forventede kraftpriser.

### **Forskning og utvikling**

FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer fortsatt i all hovedsak gjennom felles bransjerettet program koordinert av EBL. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært kr. 634.000 i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar også HK ansatte i styrings/prosjektgrupper som både gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

### **Utsikter**

HK kan få et resultat i 2010 opp mot 2009 resultatet. Utsikter til lavere årsproduksjon pga. svak ressursbeholdning (vann og snø) enn normalt kan kompenseres av høyere pris. Stor forskjell på områdepris og systempris har i vinter gitt utfordringer for markedsdivisjonen som vil gi resultatkonsekvenser for sluttbrukeromsetning.

Med utsikter til et framtidig kraftprisenivå på nivå med det vi har hatt de senere år vurderes HKs framtidige inntjening og finansielle stilling som tilfredsstillende selv om skattebelastningen pga. grunnrenteskatten er høy. Økonomiske resultat på nivå med det HK har hatt de siste år er en forutsetning for finansiell styrke til investeringer kombinert med tilfredsstillende eieruttak. HK planlegger de kommende 10 år potensielle investeringer på 3,5 mrd. kr innen produksjon og nett for bedre forsyningssikkerhet og økt inntjening.

HK har i over 60 år bygd opp kapital, kompetanse og regionalt forankret omdømme som viktige forutsetninger for å kunne utvikle seg videre. Vi erkjenner at forbedringspotensial finnes i



virksomheten. Utfordringen blir å finne de gode løsninger som sikrer rasjonell utvikling av HK slik at framtidig konkurransekraft og inntjening opprettholdes og styrkes.

Styrets vurdering er at HK har en god posisjon med et veletablert kraftforsyningssystem og økonomisk soliditet. Med kompetente, engasjerte og samhandlende medarbeidere med vilje til å ta de kommende utfordringer skal fortsatt industriell vekst, finansielle resultater og regional utvikling styrkes – i tråd med HKs visjon "en aktiv verdiskaper for regionen".

Styret vil gi anerkjennelse til de ansatte som gjennom sin gode innsats gjennom året ytterligere har styrket HKs konkurransekraft og inntjening og dermed gitt et godt årsresultat.

Mosjøen 31. desember 2009

23. mars 2010

## Presentasjon av styret i HK



**Tom Eilertsen** (50) Mosjøen  
Ansatt ved Alcoa Mosjøen som  
personalsjef.  
Medlem i HK styre siden 2008.



**Liv Hauknes** (53) Mo i Rana.  
Ansatt som rådgiver i NAV  
arbeidslivssenter Mo i Rana.  
Div. utdanning inn adm. og ledelse.

Varaordfører i Rana kommune (SV).  
Styremedlem i Nordland teater.  
Medlem i HKs styre 2006.

**Andre Møller** (42), Vega  
Driver installasjonsbedriften BM Elektro  
AS.  
Fagbrev elektro gr. L og S.  
Verv: Styremedlem i BM Elektro AS,  
styreleder Vega skjærdsgårdspark AS og  
Vega delikatesser AS  
Politiske verv: Kommunestyremedlem for  
Arbeiderpartiet siden 1999. Medlem av  
Formannskapet siden 1999  
Medlem i HKs styre siden 2003.



**Kjell-Idar Juvik** (43), Hemnes  
Distriktssjef Norsk Scania avd.  
Finneidfjord (permisjon)  
Ordfører Hemnes fra 2003  
Kommunestyre fra 91, form.skap i 99  
Styremedlem i :  
HAF (nestleder)  
Retura HAF A/s (nestleder)  
Medlem i HK styre siden 2002



**Ellinor Zahl** (43)  
Rådgiver i Skatt nord Ssj. Er  
høgskoleutdannet, og har bl. a.  
lederoppplæringsprogram for ledere i  
skatteetaten.  
Verv: Kommunestyremedlem siden  
1995, medlem av formannskapet og  
leder av kommunestyregruppen.  
Medlem i HKs styre siden 2007.



**Magnar Johnsen** (56)Leirfjord.  
Bonde.  
Andre styreverv:  
Lysam, styreleder  
Leirfjord boligstiftelse styreleder  
Storuman energi, nestleder  
Styreleder i HKs styre siden 1993



**Magnar Solbakk** (55 ), Brønnøysund  
Har siden 1989 vært kulturarbeider  
på Sør-Helgeland og i Brønnøy.  
Utdanning fra lærersk., Idrettshøgsk.  
og adm./ledelse .  
3 perioder i Brønnøy kommunestyre.  
Styremedlem Høgsk. i Nesna.  
Medlem i HK styre siden 2004.



**Kurt Erik Olsen** (44), Brønnøysund,  
Ansatt som energimontør i HK siden  
1988.  
Medlem i HK styre siden 2009.



**Filip Aakervik** (51), Mosjøen  
Ansatt som energimontør i HK siden  
1985.  
Medlem i HKs styre siden 2009.



**Helga Antonsen** (53) Mo i Rana  
Ansatt som kantinemedarbeider i HK  
siden 1997.  
Medlem i HK styre siden 2009.



## NØKKELTALL

	2009	2008	2007	2006
<b>Omsetning</b>				
Driftsinntekter (mill. kr)	1125,7	1279,9	1020,4	1074,2
<b>Resultat</b>				
Driftsresultat (mill. kr)	261,1	344,7	300,7	263,9
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	280,3	301,2	288,9	267,8
Netto driftsmargin	23,2%	26,9%	29,5%	24,6%
Årsresultat (mill. kr)	162,5	145,9	171,8	151,6
<b>Rentabilitet</b>				
Totalrentabilitet	12,6%	13,5%	13,5%	12,2%
Egenkapitalrentabilitet	10,1%	9,6%	11,9%	11,1%
Investeringer (mill kr)	149,8	169,9	101,6	59,7
<b>Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:</b>				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,54	0,46	0,44	0,40
Likviditetsgrad I	1,7:1	1,5:1	1,7:1	1,7:1
Rentedekningsgrad	10,7	10,8	9,2	13,8
Arbeidskapital (mill kr)	184,8	198,8	257,1	245,3
Egenkapitalandel	67,7%	63,1%	61,5%	59,9%
<b>Personal</b>				
Antall årsverk	250,1	245,5	241,8	236,5

## DEFINISJON AV NØKKELTALL:

Netto driftsmargin:	$\frac{\text{Driftsresultat} \times 100}{\text{Netto driftsinntekter}}$
Totalrentabilitet	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{finanskostnader}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig total kapital}}$
Egenkapitalrentabilitet	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} \div \text{skattekostnader}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital}}$
Egenkapitalandel:	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Total kapital}}$
Gjeldsnedbetalingsevne:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{ordinære avskrivninger} \div \text{skattekostnader} \div \text{utbytte preferanseaksjer})}{\text{Gjennomsnittlig rentebærende gjeld}}$
Likviditetsgrad I:	$\frac{\text{Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld}}{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{finanskostnader})/\text{Finanskostnader}}$
Arbeidskapital	$\text{Omløpsmidler} \div \text{kortsiktig gjeld}$

## Resultatregnskap 2009

( Alle tall i 1000 kr. )

Noter		2009	2008
	<b>Driftsinntekter</b>		
	Energisalg	749 797	885 574
10	Overføringsinntekter	355 849	372 594
	Andre driftsinntekter	20 077	21 727
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 125 723</b>	<b>1 279 895</b>
	<b>Driftskostnader</b>		
	Energikjøp	474 266	523 096
	Overføringskostnader	38 997	57 693
3	Brutto personalkostnader	148 652	146 427
3	Aktiverte personalkostnader	21 083	17 638
3,9	Personalkostnader	127 569	128 789
3,4	Andre driftskostnader	128 790	132 300
5	Ordinære avskrivninger	94 995	93 241
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>864 617</b>	<b>935 119</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>261 106</b>	<b>344 776</b>
	<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>		
20	Finansinntekter	48 158	30 670
20	Finanskostnader	28 924	74 245
	<b>Netto finansresultat</b>	<b>-19 234</b>	<b>43 575</b>
	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>280 340</b>	<b>301 201</b>
11	Skattekostnad på ordinært resultat	117 866	155 206
	<b>ARSRESULTAT</b>	<b>162 474</b>	<b>145 995</b>
	<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>		
	Overført til annen egenkapital	81 070	72 401
	Ordinært utbytte	81 404	73 594
	<b>SUM</b>	<b>162 474</b>	<b>145 995</b>



## Balanse pr. 31. desember 2009

( alle tall i 1000 kr. )

Noter	Eiendeler	31.12.2009	31.12.2008
	<b>Anleggsmidler</b>		
	Immaterielle eiendeler	1	1
11	Utsatt skattefordel	39 538	39 362
	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>39 539</b>	<b>39 363</b>
	<b>Varige driftsmidler</b>		
5,6,17	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1 766 193	1 720 136
5,6,17	Driftsløsøre, inventar, verktør	72 401	67 212
	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>1 838 594</b>	<b>1 787 348</b>
	<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
7,13	Investeringer i aksjer og andeler	69 268	68 549
16	Andre fordringer	12 651	15 384
	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>81 919</b>	<b>83 933</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>1 960 052</b>	<b>1 910 644</b>
	<b>Omløpsmidler</b>		
	Varelager	17 598	16 886
	<b>Fordringer</b>		
	Kundefordringer	65 198	258 550
10	Andre fordringer	151 578	32 116
	<b>Sum fordringer</b>	<b>216 776</b>	<b>290 666</b>
	<b>Investeringer</b>		
7	Markedsbaserte aksjer	119 602	96 570
8	Markedsbaserte obligasjoner	51 286	24 687
	<b>Sum investeringer</b>	<b>170 888</b>	<b>121 257</b>
18	Bankinnskudd, kontanter og lignende	63 817	144 961
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>469 079</b>	<b>573 770</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<b>2 429 131</b>	<b>2 484 414</b>

Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2009	31.12.2008
	<b>Egenkapital</b>		
	<b>Innskutt egenkapital</b>		
12,15	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
12	Overkursfond	652 369	652 369
	<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>952 753</b>	<b>952 753</b>
	<b>Opptjent egenkapital</b>		
	Udisponert overskudd	692 627	611 557
12	Annen egenkapital	692 627	611 557
	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>692 627</b>	<b>611 557</b>
	<b>Sum egenkapital</b>	<b>1 645 380</b>	<b>1 564 310</b>
	<b>Gjeld</b>		
	<b>Avsetning for forpliktelser</b>		
9	Pensjonsforpliktelser	23 521	24 472
	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>23 521</b>	<b>24 472</b>
	<b>Annen langsiktig gjeld</b>		
14,8	Obligasjonslån	93 521	112 240
14	Ansvarlig lån	382 500	405 000
	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>476 021</b>	<b>517 240</b>
	<b>Kortsiktig gjeld</b>		
	Leverandørgjeld	43 941	84 171
11	Skatt	115 091	153 956
	Skyldig offentlige avgifter	13 797	30 389
	Foreslått utbytte	81 404	73 594
10	Annen kortsiktig gjeld	29 976	36 282
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>284 209</b>	<b>378 392</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>783 751</b>	<b>920 104</b>
	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>2 429 131</b>	<b>2 484 414</b>



**Regnskap pr. 31.12.2009**  
**Driftsresultat fordelt på divisjoner**

Versjon 29.2.2009

	Felles virks.	Marked	Produksj.	Nett	Regional nett	Distr. nett	Øvrig	Avstem	Sum selskap
<b>Driftsinntekter</b>									
Energisalg	0	431 538	367 197	2 655	0	2 655	0	-51 593	749 797
Overføringsinntekter	0	0	6 544	396 011	101 122	294 889	1 448	-47 433	356 570
Andre driftsinntekter	1 007	2 605	6 327	-3 067	-1 621	-1 446	12 466	0	19 338
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 007</b>	<b>434 143</b>	<b>380 068</b>	<b>395 599</b>	<b>99 501</b>	<b>296 098</b>	<b>13 914</b>	<b>-99 026</b>	<b>1 125 705</b>

**Driftskostnader**

Energikjøp	0	414 184	61 566	2 133	0	2 133	0	-3 126	474 757
Overføringskostnader	0	0	20 995	64 588	19 503	45 085	847	-47 433	38 997
Nettap	0	0	0	47 976	23 623	24 353	0	-48 466	-490
Personalkostnader	20 403	5 384	17 564	76 659	11 104	65 555	7 558	0	127 568
Andre driftskostnader	13 854	3 944	42 922	64 965	19 218	45 747	1 614	0	127 299
Avskrivninger	0	463	33 254	60 589	13 247	47 342	689	0	94 995
Tap på fordringer	3	300	0	974	-1	975	201	0	1 478
Fordeling driftskostnader	-33 253	3 017	7 377	21 886	3 004	18 882	973	0	0
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>1 007</b>	<b>427 292</b>	<b>183 678</b>	<b>339 770</b>	<b>89 698</b>	<b>250 072</b>	<b>11 882</b>	<b>-99 025</b>	<b>864 604</b>

<b>Driftsresultat</b>	<b>0</b>	<b>6 851</b>	<b>196 390</b>	<b>55 829</b>	<b>9 803</b>	<b>46 026</b>	<b>2 032</b>	<b>-1</b>	<b>261 101</b>
<b>Driftsresultat i fjor</b>	<b>0</b>	<b>23 097</b>	<b>268 695</b>	<b>18 010</b>			<b>34 974</b>	<b>0</b>	<b>344 776</b>
<b>Årsbudsjett 2009</b>	<b>0</b>	<b>9 124</b>	<b>285 168</b>	<b>47 429</b>	<b>13 632</b>	<b>33 797</b>	<b>2 782</b>	<b>0</b>	<b>344 503</b>

## Note 1

### Regnskapsprinsipper

#### Generelt

HelgelandsKraft AS avlegger årsregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Årsregnskapet gir informasjon om forretningsområdene energiomsetning/energiproduksjon, nettvirksomhet og andre tjenester.

#### Andelsverk, investering i tilknyttede selskap og anleggsaksjer

Våre andeler i Åbjørakraft, Kolsvik kraftverk (50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden linje for linje. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Vår andel av overskuddet i Sameiet Gullsmedvik (62,5 %) er direkte innarbeidet i resultatregnskapet.

Regnskapsføring av investering i tilknyttede selskap og andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

#### Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12. i regnskapsåret.

#### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene har NVE vurdert anleggsmidlene og fastsatt ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene. HelgelandsKraft AS har skrevet opp den regnskapsmessige verdi for disse anleggsmidlene i samsvar med fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

#### Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

#### Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den laveste anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan.



### **Magasinbeholdning**

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke. Beholdningene samt endringene kommenteres i note.

### **Erstatninger**

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

### **Skatt**

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 28 % (30 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjort.

### **Kontraktsforpliktelser knyttet til kjøp og salg av kraft**

HelgelandsKraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale marked og gjennom Nord Pool ASA og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring.

I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realisterte og urealiserte gevinster/tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spotsalg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

### **Mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten**

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nettariffen er fra og med 1997 fastsatt med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett.

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsrammen og det som faktisk er inntektsført i nettregnskapet. Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene.

Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

### **Markedsbaserte finansielle omløpsmidler**

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler blir vurdert til markedspris, hvor summen av gevinst og tap blir regnskapsført.

### **Pensjoner**

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden,

fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

**Valuta**

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

**Kontantstrømoppstilling**

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer

Andre regnskapsprinsipper er nærmere omtalt i notene.



Note 2

**Nettregnskap pr.31.12.09**

	<b>Regional nett</b>	<b>Distr. nett</b>
<b>Driftsinntekter</b>		
Energisalg	0	2 655
Overføringsinntekter	101 122	294 889
Andre driftsinntekter	0	0
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>101 122</b>	<b>297 544</b>
<b>Driftskostnader</b>		
Energikjøp	0	2 133
Overføringskostnader	19 503	45 085
Nettap	23 623	24 353
Personalkostnader	11 104	65 555
Andre driftskostnader	20 839	47 193
Avskrivninger	13 247	47 342
Tap på fordringer	0	975
Fordeling driftskostnader	3 004	18 882
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>91 320</b>	<b>251 518</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>9 802</b>	<b>46 026</b>
<b>Avkastning totalt</b>		<b>6,2 %</b>
<b>Avkastningsgrunnlag</b>		<b>899 436</b>

**Note 3****Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte**

<b>Lønnskostnad</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Lønn	120 434	114 660
Aktiverte lønnskostnader	-20 993	-17 638
Folketrygdeavgift	7 095	6 836
Pensjonskostnader (se note 9)	17 607	21 685
Andre ytelser	3 426	3 246
<b>Sum</b>	<b>127 569</b>	<b>128 789</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	250,1	245,5
Fast ansatte full tid	228	225
Fast ansatte deltid	20	21
Midlertidige ansatte/vikar	1	2
Lærlinger	9	6
Langtidssykem/sv. Permisjon	3	8
Ulønnet permisjon	4	8

**Ytelser til ledende personer**

	<b>Direktør</b>	<b>Styre</b>	<b>Bedr.forsamling</b>	<b>Mail sendt Wenche</b>
Lønn	1 459	724		100
Pensjonskostnader	747			
Andre ytelser	179			
<b>Sum</b>	<b>2 385</b>			

Det ble i løpet av 2006 avtalt en pensjonsordning for Direktør, som gir en rett/eventuelt plikt til å tre av ved fylte 62 år.

Ved implementering av pensjonsordningen er virkningen tatt direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt. Pensjonsordningen ga resultateffekt med kr.601.357,- i 2009.

Det er ikke inngått avtaler med adm. direktør eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Det er ikke ytt lån til adm. direktør eller styreleder. Ledergruppen inngår i ansatteordningen med boliglån jf note 16.

**Revisor**

Revisjonshonorar	355
Andre attestasjonsjenester	58
Annen bistand	21
<b>Sum</b>	<b>434</b>



**Note 4****Andre driftskostnader**

	<b><u>2009</u></b>	<b><u>2008</u></b>
Materialer	17 779	16 800
Fremmedytelser	36 922	45 307
Forsikringer	3 719	3 096
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	30 875	27 910
Tap på fordringer	1 476	1 007
Telekostnader/porto	5 271	5 715
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	3 997	4 322
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	28 752	28 144
<b>Sum</b>	<b>128 790</b>	<b>132 300</b>

**Note 5**

**Varige driftsmidler**

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.midler, maskiner/utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Anskaff.kost 1.1.2009	4 434	144 169	1 930 460	352 257	1 191 814	157 521	43 715	3 824 370
Tilgang		1 026	2 791	17 482	58 140	17 972	52 414	149 825
Avgang				2 179	5 310	4 116		11 605
<b>Anskaff.kost 31.12.2009</b>	<b>4 434</b>	<b>145 195</b>	<b>1 933 251</b>	<b>367 560</b>	<b>1 244 644</b>	<b>171 377</b>	<b>96 129</b>	<b>3 962 590</b>

Akk.avskrivninger 31.12.2009 -56 179 -1 134 218 -159 606 -655 419 -118 574 - -2 123 996

**Bokført verdi pr. 31.12.2009 4 434 89 016 799 033 207 954 589 225 52 803 96 129 1 838 594**

**Årets av-/nedskrivninger 3 096 30 763 11 191 37 554 12 390 94 994**

**Avskrivningsform ingen lineær lineær lineær lineær lineær i/a**

Økonomisk Levetid evig 50 år 40/67 år 35 år 35/25 år 5 år



**Note 6****Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler**

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2009	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2009
Anlegg under utførelse	24 911	30 552	18 803	65 576	43 714	96 128
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			827 004	799 033	827 004	799 033
Nettanlegg	753 606	776 057	6 076	5 832	759 682	781 889
Transportmidler	6 138	4 190	1 003	987	7 141	5 177
Maskiner, edb, utstyr m.v.	35 294	40 653	18 993	22 263	54 287	62 916

**Note 7****Aksjer og andeler i andre foretak**

	Eierandel	St.andel	Ansk.kost	Balanseført verdi
<b>Anleggsmidler</b>				
Roi Invest AS	13 %	13 %	25 200	25 200
Helgeland Vekst AS	13,9 %	13,9 %	12 794	12 794
Mo Fjernvarme AS	40 %	40 %	2 008	2 008
Storuman Energi AB	50 %	50 %	7 024	7 024
KLP andel egenkapital			7 369	7 369
Norsec	15,2 %	15,2 %	821	200
KystTele AS	33,3 %	33,3 %	8 250	8 250
Trade Analytics AS	22,5 %	22,5 %	5 625	5 625
Elinor AS	20 %	20 %	213	86
Sentrum Næringshage AS	8,5 %	8,5 %	253	253
Andre Aksjer/andeler			459	459
<b>Sum</b>			<b>70 016</b>	<b>69 268</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Enkeltaksjer			-	-
Fond			108 328	105 956
Grunnfondsbevis			16 601	13 620
<b>Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis</b>			<b>124 929</b>	<b>119 576</b>

**Note 8****Obligasjoner**

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende Valuta	Virkelig verdi	Rentesatser	Renteregulering
HelgelandsKraft AS	18 330	NOK	18 304	4,00 %	2012
HelgelandsKraft AS	10 650	NOK	10 702	3,85 %	2011
Obligasjoner Sparebanker	44 793	NOK	51 286		
<b>SUM</b>	<b>73 773</b>		<b>80 292</b>		

Beholdning av egne obligasjoner kr.28.979 føres som reduksjon av utestående obligasjonsgjeld. Tilsvarende beløp året før var kr.27.760.



**Note 9****Pensjonskostnader**

Selskapet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har etablert en ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstiller kravene i loven.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 511 personer, herav 252 aktive. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	13.290	14.350
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	17.436	18.375
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-13.709	-13.380
AGA av nto. pensjonskostnad	933	1.037
Administrasjonskostnad	1.279	983
Resultatført virkning av estimatavvik	793	3.075
<b>Årets beregnede pensjonskostnad netto</b>	<b>20.023</b>	<b>24.441</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	353.558	293.736
Pensjonsmidler 31.12	259.026	229.089
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-74.679	-43.317
Arbeidsgiveravgift	1.012	1.088
<b>Netto Pensjonsforpliktelse</b>	<b>20.865</b>	<b>22.419</b>

## Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	5,8 %	5,3 %
Årlig lønnsvekst	4,0 %	4,5 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	4,25 %
Årlig regulering pensjoner	3,75 %	4,25 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	5,8 %	5,5 %
Uttakstilbøyelighet AFP (62-66 år)	20,0-60,0 %	20,0-60,0 %
Arbeidsgiveravgift	5,1 %	5,1 %

Ytelsespensjoner er aktuarberegnet i samsvar med god regnskapsskikk (NRS nr. 6, utgitt 2002)

**Pensjonsforpliktelser uforsikret:**

Omfatter enkelte tidligere ansatte som frivillig har gått av med AFP, hvor HK har avtalt egen kompensasjon fra frivillig avgang til fylte 67 år. I tillegg inngår avtale inngått med adm.dirktør omtalt i note 3. Forpliktelsene er aktuarberegnet med forutsetning om 5,4 % diskonteringsrente, 4,25 % årlig lønnsvekst og 4,0 % G-regulering.

Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	2.656	2.054
--	-------	-------

**Note 10****Mer - / mindreinntekt**

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2009 en netto merinntekt i nettvirksomheten på kr. 4 702. Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2009 kr 27 011.

**Årets mindreinntekt fremkommer som følger:**

Inntektsramme for 2009	337 497
Kostnader for overliggende nett	64 588
Eiendomsskatt nett	6 872
KILE inntektsføring	-12 947
<hr/> Tillatt inntekt	<hr/> 396 010
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	400 712
<hr/> Årets mer/mindreinntekt	<hr/> -4 702

**Årets bevegelser i merinntekten er:**

Akkumulert mindreinntekt pr. 1.1	25 102
Akkumulerte renter mindreinntekt pr. 1.1	6 317
Årets merinntekt	-4 702
Renter på akkumulert mindreinntekt	294
Akkumulert mindreinntekt pr. 31.12	20 400
<hr/> Akkumulerte renter mindreinntekt pr. 31.12	<hr/> 6 611



<b>Note 11</b>	<b>Skattekostnad</b> (tall i 1000 kr)	<b>2009</b>
Betalbar skatt ord. resultat		72 135
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat		-154
For lite beregnet skatt tidligere år		2 951
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år		-
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>		<b>74 932</b>
Betalbar skatt ekstraord. resultat		-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat		-
<b>Skattekostnad ekstraordinært resultat</b>		<b>-</b>
Beregnet naturressursskatt		13 279
Avregnet mot fellesskatt		-13 279
Periodisert til fremføring		-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt		42 956
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år		-
For lite beregnet skatt vedr. økning grunnskattesats (27-30 %)		-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt		-21
<b>Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt</b>		<b>42 935</b>
		<b>117 867</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>		<b>117 867</b>
<b>Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik</b>		
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader		280 340
Permanente forskjeller		-23 266
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt		552
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>		<b>257 626</b>
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%		72 135
Korr.bet.skatt grunnet endring grunnrentesats		-
For lite beregnet skatt tidligere år		2 951
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>		<b>75 086</b>
Ekstraordinær inntekt		-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad		-
Endring i betalbar skatt 28%		-
<b>Betalbar grunnskatt</b>		<b>42 956</b>
<b>Betalbar skatt totalt</b>		<b>118 042</b>
<b>Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:</b>		
	<b>2009</b>	<b>2008</b>
	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	73 695	72 553
Gevinst- og tapskonto	1 985	2 481
Fordringer	3 789	2 511
Aksjer	-	220
Kontrakter	-	24 473
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	23 521	1 200
Regnskapsmess.avsetninger	1 000	34 665
Grunnskatt	34 736	

Sum midlertidige forskjeller	138 726	-	138 103	-
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>39 538</b>		<b>39 362</b>	

### Grunnrenteskatt

Det er beregnet 30 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrente-inntekt til fremføring.

Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Kraftverkene Fagervollan og Andåsfossen er unntatt i beregningen da disse av ulike årsaker ikke ser ut til å bli grunnskattepliktig i løpet av de nærmeste årene.

### Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 28 % av resultat før skatt

28 % skatt av resultat før skatt	78 495
Permanente forskjeller (28 %)	(6 514)
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	42 956
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	(22)
For lite beregnet skatt tidligere år	2 951
<b>Beregnet skattekostnad</b>	<b>117 866</b>
<b>Effektiv skattesats*</b>	<b>39,13 %</b>

\*skattekostnad i prosent av resultat før skatt



**Note 12 Egenkapital**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Egenkapital pr.01.01	1 564 311	1 491 909
Årets resultat	162 474	145 996
Prinsippendringer	-	-
Andre endringer	-	-
Egenkapitaloverføring/utbytte	-81 404	-73 594
<b>Egenkapital pr.31.12</b>	<b>1 645 381</b>	<b>1 564 311</b>

**Note 13 Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet**

HK og NTE eier hver 50% av sameiet Åbjørakraft.

HK eier 62,5% og Mo Industripark 37,5% av Sameiet Gullsmedvik

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Balanseført eierandel Åbjørakraft	3 088	6 758
Andel resultat Åbjørakraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	164	790
Andel resultat Sameiet	270	802

	<u>Resultat</u>	<u>Egenkapital 31.12</u>
HK eier 40 % av Mo Fjernvarme AS med hovedkontor i Mo i Rana	7 514	26 855
HK eier 50 % av Storuman Energi AB med hovedkontor i Storuman	-1 039	19 400
HK eier 13,8 % av Helgeland Vekst AS med hovedkontor i Sandnessjøen	6 618	94 673
HK eier 33,7 % av Kysttele AS med hovedkontor i Harstad	1 961	30 135
HK eier 22,5 % av Tradeanalytics med hovedkontor i Mosjøen	624	24 698
HK eier 13,9 % av Elinor AS med hovedkontor i Mosjøen	132	481
HK eier 13,1 % i Rana Invest AS med hovedkontor i Mo i Rana	2 086	198 768

Da regnskapene for 2009 ennå ikke er behandlet av generalforsamlingene i de tilknyttede selskapene, benyttes tallene pr.31.12 2008.

**Note 14****Langiktig gjeld**

	<u>Rentesats</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Selskapet har følgende obligasjonslån som er gitt med pant i våre anlegg (ref note 16) og med garanti fra eierkommunene			
Obligasjonslån 122.811	3,85 %	52 500	60 000
Obligasjonslån 122.810	4,00 %	70 000	80 000
Ansvarlig lån	5,10 %	382 500	405 000
<b>Totalt</b>		<b>505 000</b>	<b>545 000</b>
Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:		305 000	345 000

Avdrag pr. år er 40 mill.

Ansvarlig lån på kr 450 mill kr. har en avdragsperiode på 20 år.

Obligasjonslån er redusert med kr.28.979,- jfr. note 8. (egne obl.) Tilsvarende beløp året før var kr.27.760

<b>Note 15 Eierstruktur pr. 31.12.09</b>			
<b>Kommune</b>	<b>Antall aksjer</b>	<b>Aksjekapital</b>	<b>Eierandel</b>
Alstahaug	30 408	30 408 000	10,1 %
Brønnøy	28 728	28 728 000	9,6 %
Dønna	13 104	13 104 000	4,4 %
Grane	7 392	7 392 000	2,5 %
Hattfjelldal	7 392	7 392 000	2,5 %
Hemnes	21 000	21 000 000	7,0 %
Herøy	11 424	11 424 000	3,8 %
Leirfjord	9 744	9 744 000	3,2 %
Nesna	13 776	13 776 000	4,6 %
Rana	80 640	80 640 000	26,8 %
Sømna	9 576	9 576 000	3,2 %
Vefsn	54 936	54 936 000	18,3 %
Vega	8 568	8 568 000	2,9 %
Vevelstad	3 696	3 696 000	1,2 %
<b>Sum</b>	<b>300 384</b>	<b>300 384 000</b>	

#### **Stemmerettsbegrensninger:**

I henhold til vedtektenes § 5, så foreligger det en begrensning i stemmeretten på maksimalt 15,4 % pr. eier.

#### **Note 16**

##### **Fordringer som forfaller senere enn ett år**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Mo Fjernvarme AS	-	3 000
Boliglån til ansatte	12 651	12 384
<b>Sum</b>	<b>12 651</b>	<b>15 384</b>

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i eiendommen.

#### **Note 17**

##### **Pantstillelser og garantier m.v.**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	122 500	140 000
Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Kraftverk	799 033	592 236
Overførings-/fordelingsanlegg	777 582	684 265

#### **Note 18**

##### **Bundne midler**

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr. 10.450, som gjelder innskudd på skattetrekkskonto.

Det er stilt garantier for handel mot Nord-pool/ Statnett på kr.70.500. Dette er inklusive garanti stilt p. vegne av Storuman Energi AB.



**Note 19**      **Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon**

		GWh
Produksjon 2009:		977
Midlere produksjon (10 siste år):		996
Magasinbeholdning 01.01.09:	63 %	241
Magasinbeholdning 31.12.09:	57 %	220
Midlere magasinbeholdning pr. 31.12 (10 siste år):		258
Total magasinkapasitet pr. 31.12.09:		384

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

**Note 20 Finansinntekter og finanskostnader**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>Finansinntekter</b>		
Renteinntekter	8 981	16 900
Andre renteinntekter	2 180	9 613
Utbytte	2 383	2 374
Urealis.gev aksjer/obligasjoner	27 973	
Realis.gev aksjer/obligasjoner	4 571	-
Agiogevinst	1 234	
Andre finansinntekter	836	1 783
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>48 158</b>	<b>30 670</b>
<b>Finanskostnader</b>		
Rentekostnader	6 474	6 296
Agiokostnader	16	2 348
Rentekostnader ansvarlige lån	17 181	23 084
Andre finanskostnader	359	1 190
Nedskrivning anleggsaksjer	-	-
Realis.tap aksjer/obligasjoner	4 894	
Urealis.tap aksjer/obligasjoner	-	41 327
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>28 924</b>	<b>74 245</b>