

HelgelandsKraft AS



**Årsberetning
og
regnskap**

2010

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 2010 ble 130 TWh (124 TWh i 2009). Både alminnelig forsyning og kraftintensiv industri har økt forbruk. Bedre konjunkturer og lave temperaturer er årsaken. Tilsiget ble 101 TWh (normalt 122 TWh). Kraftproduksjonen ble 123 TWh (133 TWh i 2009). Netto import var 8 TWh (netto eksport 9 TWh i 2009). Ved utgangen av året var fyllingsgraden i magasinene langt under normalt.

HK fikk langt lavere tilsig (725 GWh) enn normalt og kraftproduksjonen ble bare 743 GWh (978 GWh i 2009) mot middelproduksjon 1030 GWh. Magasinfyllingen var også langt under normalt ved utgangen av året.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett økte til 1166 GWh (1069 GWh) og i regionalnettet 4497 GWh (4250 GWh).

Markedsprisen økte kraftig og systempris ble 42,5 øre/kWh (30,6 øre/kWh i 2009). Områdepris var 46,0 øre/kWh (31,1 øre/kWh).

Løpende drift har gått normalt. Leveringssikkerheten var i 2010 99,970 % i distribusjonsnettet og 99,994 % for alle kunder inkl. regionalnett.

Driftsresultatet for divisjon produksjon er – til tross for 24 % lavere produksjon - høyere enn i fjor pga. høyere pris. Divisjon marked får negativt resultat pga. store områdeprisforskjeller i jan/feb og des. Divisjon nett får bedre resultat pga. høyere inntektsramme og god basisdrift.

Et driftsresultat på 301 mill. kr (261 mill. kr i 2009) betegnes som godt. Det ordinære resultat før skatt ble 303 mill. kr (280 mill. kr). Resultat etter skatt ble 170,8 mill. kr (162,5 mill. kr) og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 85,6 mill. kr (81,4 mill. kr). Samlet prognose på eieruttak i 2011 blir da 123 mill. kr (fordelt på utbytte/avdrag ansvarlig lån/renter ansvarlig lån henholdsvis 86/23/15 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 rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2010.

DRIFTSINNTEKTER

De totale driftsinntekter ble 1417,9 mill. kr (160,9 mill. kr høyere enn i 2009).

Energisalgssinntektene ble 910,7 mill. kr – økt med 160,9 mill. kr som følge av høyere pris. Overføringsinntektene ble 490,5 mill. kr – økt med 134,6 mill. kr

DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene ble 1 116,8 mill. kr (252,1 mill. kr høyere enn i 2009). Hovedårsaken til kostnadsøkningen er høyere energikjøpskostnader og overføringskostnader.

Energikjøpskostnadene økte med 180,4 mill. kr. pga. høyere markedspris. Overføringskostnadene økte med 60,9 mill. kr. Personalkostnadene, andre driftskostnader og avskrivninger er på nivå med fjoråret.

DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet ble 301,1 mill. kr. Dette er en økning på 40,0 mill. kr sammenlignet med 2009. Driftsresultatet må betegnes som tilfredsstillende/godt for alle divisjoner pris- og tilsigsforhold tatt i betraktning. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/marked er resultatet henholdsvis 208/92/-1,7 mill. kr (196/56/7 mill. kr i 2009)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 10,1 % av nettkapitalen i selskapet.

FINANSPOSTER

Finansinntektene ble 30,7 mill. kr (reduksjon på 17,4 mill. kr fra 2009). Det var tilfredsstillende 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 29,1 mill. kr (økning 0,2 mill. kr).

SKATTEKOSTNADER

Skattekostnadene ble 131,9 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 129,4 mill. kr.

Skattekostnadene fordeler seg med 70,1 mill. kr i overskuddsskatt, 13,0 mill. kr i naturressursskatt og 48,7 mill. kr. i grunnrenteskatt.

LIKVIDITET

Likviditeten har vært god i selskapet hele året med unntak av en periode i januar/februar hvor strømprisene var høye og produksjonen lav. Overskuddslikviditet har vært plassert som bankinnskudd, obligasjoner, aksjer, aksjefond og andre finanspapirer.

SOLIDITET

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalandelen i selskapet er økt med 1,2 % til 68,9 %.

INVESTERINGER

Investeringene i 2010 er 176,3 mill. kr og fordeler seg med 66,0 mill. kr i nett; 2,9 mill. kr produksjonsanlegg; 30,1 mill. kr i bygg/transportmidler/IT og annet utstyr samt 76,9 mill. kr i anlegg under utførelse.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 170,8 mill. kr etter skatt.

Med bakgrunn i god soliditet og positive framtidutsikter, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 285,- pr aksje som tilsvarer 85,6 mill. kr eller 50,1 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 85.165.000,-
Ordinært utbytte	kr. 85.609.000,-
SUM	kr. 170.774.000,-

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 produksjon etter en dynamisk hedge strategi. 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.

Kredittrisiko

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 pr. 31.12.10 utgjør 279,5 mill. kr som er en økning på 62,8 mill. kr fra forrige år. Økningen skyldes høye strømpriser i desember måned.

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. Videre har vi inngått avtale med banker om trekkrettigheter på inntil 60 mill. kr.

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 iht. egen valutasikringspolitikk.

MARKEDSSITUASJONEN

De siste år har avspeilet kraftmarkedets sterke kobling mot globale brenselpriser og pris på CO2 kvoter samtidig som hydrologisk balanse i Norge/Sverige klart spiller inn. Konjunkturer og temperaturfølsomt forbruk virker også inn. Svekket hydrologisk balanse og problemer med driftstilgjengelighet i svenske kjernekraftverk kombinert med høyt forbruk har gitt kraftig prisøkning.

Flaskehalsen i det nordiske nett og utenlandskabler med påfølgende områdeprisinndeling (regionale prisforskjeller) reduserer fortsatt forsyningssikkerhet, funksjonalitet og øker risikoen i det nordiske kraftmarked. Gjennomsnittlig systempris i 2010 ble 42,5 øre/kWh (30,7 øre/kWh i 2009). Systemprissvingningene over året var store – med døgnpriser fra 16 øre/kWh til 109 øre/kWh. Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge var 46,0 øre/kWh (31,1 øre/kWh i 2009) – med døgnpriser varierende fra 19 øre/kWh til ekstreme 409 øre/kWh. 22. feb 2010 var områdeprisen enkelte timer oppe i hele 11,3 kr/kWh. Kulde kombinert med lite nedbør og lav produksjon samt dårlig tilgjengelighet på kjernekraft bidro til denne ekstremstiasjonen.

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. 31 % (20 % i 2009) av våre kunder hadde ved utgangen av året fastprisavtaler, mens 34 % (41 %) hadde markedskraft.

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt stor med lave marginer. HK har i 2010 opprettholdt sin markedsandel på Helgeland, men redusert salgsvolumet utenfor Helgeland.

ORGANISASJON, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

HK hadde ved utgangen av 2010 268 ansatte tilsvarende 254,4 årsverk.

I løpet av 2010 er det ansatt 12 nye medarbeidere. Vi har så langt ikke registrert større rekrutteringsmessige utfordringer.

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

Selskapets styre består av 10 medlemmer hvorav 3 kvinner.

Selskapet er bevisst de samfunnsmessige forventninger om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Disse formål ivaretas også innen rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at egnede funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

HELSE OG SIKKERHET

En av HKs medarbeidere omkom i en tragisk trafikkulykke under utføring av tjenesteoppdrag i 2010.

HK er IA bedrift og har hatt stort fokus på sykefravær. Det totale sykefravær var på 3,59%.

Antallet skader med fravær har vært 3. Dette gir en skadehyppighet på H1 = 6,1 (H-verdi: antall skader med fravær pr. million arbeidstimer).

Fokus på forebyggende arbeid, som registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse samt avviksmeldinger er våre viktigste tiltak og har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeid. HK er sertifisert etter ISO 9001.

YTRE MILJØ

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy fokus og vårt miljøstyringsystem bidrar til kontinuerlig forbedring. Vassdragsinngrep, visuelle konsekvenser, avfallshåndtering,

forurensning og energiforbruk vies spesiell oppmerksomhet. Det utarbeides også årlig klimaregnskap for vår virksomhet. HK er også miljøsertifisert etter ISO14001

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. HK er svært fornøyd med oppslutningen om offentlig eierskap til kraftforsyningen. Dette styrker regional verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional kompetanse.

Nettvirksomheten

Inntektsrammeregulering 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 nettvirksomheters naturgitte rammebetingelser har svakheter som:

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

Det er stor usikkerhet hvordan balansen mellom leveringsikkerhet 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 effektivitetsmåling er ikke tilpasset de klima/miljø- samt forsyningssikkerhets politiske målsettinger 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 investeringsiden, blir fortsatt en utfordring. Målet er over tid å oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjegjennomsnitt.

Transaksjoner mellom HK og Statnett har de senere år styrket plattformen for HKs nettvirksomhet og gitt en mer ryddig nettstruktur på Helgeland. Men det er fortsatt noe potensial for en bedre struktur 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 meget høy, men det er potensial for ytterligere forbedringer i distribusjonsnettet i takt med økende krav fra kundene.

NVE har nå sendt forskrift for AMS (avansert måle- og styringssystem) på høring etter å ha avventet endelige funksjonskrav i påvente av europeiske normer. Utbygging av AMS til alle våre kunder vil i tillegg til ny teknologi innen måling/avregning åpne for mer effektiv energibruk gjennom økt kundebevissthet og effektive energitjenester. Men den økonomiske gevinst for nettvirksomheten og kundene ser ut til å være marginal. Sett i lys av klimautfordringen vil dette være en av flere deløsninger 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, men vi avventer fortsatt resultat av ankebehandlingen i OED av konsesjonen for ny 132 kV hovedforsyning som vi fikk av NVE i sommeren 2007. Forsyningssikkerheten i de 4 kommunene på Sør-Helgeland er bekymringsfull.

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 må 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 nettтарiff vurderes. Stortinget har i tillegg bedt om en vurdering av muligheter til å redusere anleggsbidrag for fornybar produksjon.

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 og i neste omgang overføring av eierskap til Statnett. Andre utjevningsordninger anbefales utredet.

NVE tilrår ikke innføring av nasjonale nettтарiffer 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 2011 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 2 Mrd kr. Samarbeid med andre aktører er også konkretisert ved at vi sammen med andre søker konsesjon på vannkraft i Røssvatn – sørøst (Krutåga mv.). Vi har en målsetting om å øke vår totale produksjonskapasitet med 50 %. Utbygging av Laksen- og Svartvatn kraftverk pågår og vi håper på ytterligere konsesjonsavklaringer i løpet av året. Før var konsesjonsbehandlingen i NVE en flaskehals, men vi ser nå også at all ankebehandling i OED skaper nye forsinkelser.

Stortinget vedtok vern av Vefsnassdraget 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 CO2 utslipp. Med høyere kraftpriser pga. økte kostnader for varmekraft basert på fossilt brensel, gis energikilder uten utslipp et konkurransefortrinn. Og her har Norge muligheter – også i

et europeisk perspektiv. Finanskrisen har midlertidig redusert fokuset på klimautfordringen, men det forventes at klima får ny aktualitet når problemene i deler av verdensøkonomien er over. Implementeringen av EUs fornybardirektiv i 2011 vil kunne gi krav om økt norsk fornybar kraftproduksjon langt over de behov vi som nasjon har.

På nordisk basis kan det nå forventes et stort kraftoverskudd 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 blir også viktig å opprettholde/utvikle kraftintensiv industri med sitt stabile og til dels fleksible forbruk.

Det er nå inngått avtale om et felles norsk - svensk teknologinøytralt elsertifikatmarked fra 1.1.2012 med mål på 26,4 TWh innen 2020. Lovforslaget er ute til høring, men det gjenstår flere uavklarte forhold – herunder implementering av fornybardirektivet - og tiden er knapp fram til etablering.

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.

Kjernekraftulykken i Japan etter tsunamien vil påvirke kjernekraftpolitikken også i Europa. Utfallet er usikkert, men den mer positive holdning til global satsing på kjernekraft de siste år er raskt snudd til en mer kritisk holdning. Dette vil igjen påvirke energimarkedet og øker klimadilemmaet.

For å bedre forsynings sikkerheten i et velfungerende nordisk marked ønsker kraftnæringen mer forutsigbare og realistiske rammebetingelser som balanserer bedre mellom klima, forsynings sikkerhet og verdiskaping. Stikkord her er mer nett, flere utenlandsforbindelser og mer regulerbar fornybar kraft som gir større fleksibilitet. Tydelig politikk vil også kunne gi en mer effektiv konsesjonsbehandling. For HK er det et tankekors at europeisk klimapolitikk og norsk klimaforlik ikke medfører større aksept for ny satsing på fleksibel vannkraft. 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.

Konkurransforhold - allianser/samarbeid

Strukturendringene i kraftnæringen har stoppet opp etter at Statkrafts oppkjøp ble stanset av konkurransemyndighetene. Med avklaringen av industrikonsesjonslovens hjemfallsbestemmelser er private/utenlandske aktører henvist til å være minoritetsiere i kraftproduksjon. Danske eiere i kraftforetak i Nordland har derfor også solgt seg ut. 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 har ikke hatt den forventede utvikling, men vårt engasjement ses også i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

ESAVE eies av HK sammen med flere kraftselskaper og tilbyr energiovervåkingssystem for forbrukere. Selskapet har slitt med inntjeningen, men en total omstrukturering har gitt en mer positiv utvikling.

Elinor eies av HK sammen med 9 andre 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 positive resultat. HK har med dette utgangspunkt etablert fiberinfrastruktur for utleie via andre tjenesteinnholdstilbydere til offentlig forvaltning og større næringskunder.

Signal Bredbånd eies av flere Nordlandske kraftselskap og er tjenesteleverandør innen bredbånd (herunder Altibox) og HK gikk inn på eiersiden i 2010. Vår eierposisjon er begrunnet med ønsket om en tettere allianse med en innholdsleverandør som kan fremme vår etablering av forretningsmessig basert fiberinfrastruktur i regionen.

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 svakere utvikling enn forventet.

ROI – Invest er et regionalt investeringsselskap som eies av HK sammen med finansielle/industrielle investorer.

Helgeland Vekst er et regionalt investeringsselskap som eies av HK sammen med finansielle/industrielle investorer. Selskapet har gitt positive resultater de siste år. ROI-Invest og Helgeland Vekst blir fusjonert i 2011 for å skape et mer kraftfullt investeringsselskap.

HK har i 2010 vurdert strukturer/samarbeidsallianser innen småkraftutbygging uten at dette så langt har endt i konkrete konstellasjoner.

Forskning og utvikling

FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer fortsatt i all hovedsak gjennom felles bransjerettet program koordinert av Energi Norge. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært kr. 712.000 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 2011 opp mot 2010 resultatet. Det er stor usikkerhet til kraftprisene i 2011 pga. langt lavere ressursbeholdning (vann og snø) enn normalt i det nordiske system. I tillegg kommer kjernekraftkrisen i Japan til å påvirke det globale energiprisnivå i hvertfall på kort sikt.

Med utsikter til et framtidig kraftprisinivå 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 opp mot 4 mrd. kr innen produksjon, nett og øvrig virksomhet for bedre forsyningsikkerhet 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 2010

31. mars 2011

NØKKELTALL

	2010	2009	2008	2007
Omsetning				
Driftsinntekter (mill. kr)	1417,9	1125,7	1279,9	1020,4
Resultat				
Driftsresultat (mill. kr)	301,1	261,1	344,7	300,7
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	302,6	280,3	301,2	288,9
Netto driftsmargin	21,2 %	23,2%	26,9%	29,5%
Årsresultat (mill. kr)	170,7	162,5	145,9	171,8
Rentabilitet				
Totalrentabilitet	13,4 %	12,6%	13,5%	13,5%
Egenkapitalrentabilitet	10,1 %	10,1%	9,6%	11,9%
Investeringer (mill kr)	176,3	149,8	169,9	101,6
Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,57	0,54	0,46	0,44
Likviditetsgrad I	1,5:1	1,7:1	1,5:1	1,7:1
Rentedekningsgrad	11,4	10,7	10,8	9,2
Arbeidskapital (mill kr)	158,3	184,8	198,8	257,1
Egenkapitalandel	68,9 %	67,7%	63,1%	61,5%
Personal				
Antall årsverk	254,4	250,1	245,5	241,8
Kjønnsfordeling menn / kvinner %	81,4 / 18,6	81,6 / 18,4	83,1 / 16,9	80,2 / 19,8
Gj.snitt regulativ lønn menn	444.873,-	422.500,-	408.981,-	382.643,-
Gj.snitt regulativ lønn kvinner	374.490,-	359.544,-	344.827,-	318.391,-
Helse & Sikkerhet				
Sykefravær totalt	3,59 %	3,76 %	5,17 %	4,62 %
Skader med fravær H1	6,1	2,1	6,4	4,3
Skader med/uten fravær H2	16,3	12,7	12,7	16,7

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	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{skattekostnader}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig egen kapital}}$
Egenkapitalandel:	$\frac{\text{Egen kapital} \times 100}{\text{Total kapital}}$
Gjeldsnedbetalingsevne:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{ordinære avskrivninger} + \text{skattekostnader} + \text{utbytte preferanseaksjer})}{\text{Gjennomsnittlig rentebærende gjeld}}$
Likviditetsgrad I:	Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld
Rentedekningsgrad:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{finanskostnader})}{\text{Finanskostnader}}$
Arbeidskapital	Omløpsmidler + kortsiktig gjeld

Resultatregnskap 2010

(Alle tall i 1000 kr.)

Noter		2010	2009
	Driftsinntekter		
	Energisalg	910 719	749 797
10	Overføringsinntekter	490 486	355 849
	Andre driftsinntekter	16 712	20 077
	Sum driftsinntekter	1 417 917	1 125 723
	Driftskostnader		
	Energikjøp	654 712	474 266
	Overføringskostnader	99 930	38 997
3	Brutto personalkostnader	145 105	148 652
3	Aktiverte personalkostnader	21 035	21 083
3,9	Personalkostnader	124 070	127 569
3,4	Andre driftskostnader	139 883	128 790
5	Ordinære avskrivninger	98 188	94 995
	Sum driftskostnader	1 116 783	864 617
	Driftsresultat	301 134	261 106
	Finansinntekter og finanskostnader		
20	Finansinntekter	30 714	48 158
20	Finanskostnader	29 191	28 924
	Netto finansresultat	-1 523	-19 234
	Ordinært resultat før skattekostnad	302 657	280 340
11	Skattekostnad på ordinært resultat	131 883	117 866
	ARSRESULTAT	170 774	162 474
	Årsoverskuddet anvendes slik:		
	Overført til annen egenkapital	85 165	81 070
	Ordinært utbytte	85 609	81 404
	SUM	170 774	162 474

Balanse pr. 31. desember 2010

(alle tall i 1000 kr.)

Noter	Eiendeler	31.12.2010	31.12.2009
	Anleggsmidler		
	Immaterielle eiendeler	1	1
11	Utsatt skattefordel	37 085	39 538
	Sum immaterielle eiendeler	37 086	39 539
	Varige driftsmidler		
5,6,17	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1 828 954	1 766 193
5,6,17	Driftsløsøre, inventar, verkør	80 147	72 401
	Sum varige driftsmidler	1 909 101	1 838 594
	Finansielle anleggsmidler		
7,13	Investeringer i aksjer og andeler	75 031	69 268
16	Andre fordringer	19 536	12 651
	Sum finansielle anleggsmidler	94 567	81 919
	Sum anleggsmidler	2 040 754	1 960 052
	Omløpsmidler		
	Varelager	18 989	17 598
	Fordringer		
	Kundefordringer	84 125	65 198
10	Andre fordringer	195 383	151 578
	Sum fordringer	279 508	216 776
	Investeringer		
7	Markedsbaserte aksjer	83 984	119 602
8	Markedsbaserte obligasjoner	31 829	51 286
	Sum investeringer	115 813	170 888
18	Bankinnskudd, kontanter og lignende	56 575	63 817
	Sum omløpsmidler	470 885	469 079
	SUM EIENDELER	2 511 639	2 429 131

Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2010	31.12.2009
	Egenkapital		
	Innskutt egenkapital		
12,15	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
12	Overkursfond	652 369	652 369
	Sum innskutt egenkapital	952 753	952 753
	Opptjent egenkapital		
	Udisponert overskudd	85 165	
12	Annen egenkapital	692 879	692 627
	Sum opptjent egenkapital	778 044	692 627
	Sum egenkapital	1 730 797	1 645 380
	Gjeld		
	Avsetning for forpliktelser		
9	Pensjonsforpliktelser	3 264	23 521
	Sum avsetning for forpliktelser	3 264	23 521
	Annen langsiktig gjeld		
14,8	Obligasjonslån	105 000	93 521
14	Ansvarlig lån	360 000	382 500
	Sum annen langsiktig gjeld	465 000	476 021
	Kortsiktig gjeld		
	Leverandørgjeld	40 959	43 941
11	Skatt	129 430	115 091
	Skyldig offentlige avgifter	-1 353	13 797
	Foreslått utbytte	85 609	81 404
10	Annen kortsiktig gjeld	57 933	29 976
	Sum kortsiktig gjeld	312 578	284 209
	Sum gjeld	780 842	783 751
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	2 511 639	2 429 131

Kontantstrømsoppstilling

KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:	2010	2009
Ordinært resultat før skattekostnad	302 657	280 340
Periodens betalte skatter	-115 091	-153 956
Ordinære avskrivninger	98 188	94 995
Nedskrivning anleggsaksjer	5 000	0
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	4 219	3 180
Endring i markedsbaserte aksjer	55 075	-49 631
Endring i kundefordringer	-18 927	193 352
Endring i leverandørgjeld	-2 982	-40 230
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-20 257	-951
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-39 274	-143 002
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	268 608	184 097
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-10 763	-719
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3 431	386
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-176 346	-149 825
Netto fra sameiet Gullsmedvik	253	-270
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-183 425	-150 428
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-11 021	-41 219
Utbetalinger av utbytte	-81 404	-73 594
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-92 425	-114 813
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-7 242	-81 144
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr.01.01	63 817	144 961
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr.31.12	56 575	63 817

Regnskap pr. 31.12.2010
Driftsresultat fordelt på divisjoner

Versjon 29.2.2010

	Felles virks.	Marked	Produksj.	Nett	Regional nett	Distr. nett	Øvrig	Avstem	Sum selskap
Driftsinntekter									
Energisalg	0	606 278	369 898	8 916	0	8 916	0	-73 891	911 201
Overføringsinntekter	0	0	5 762	545 954	180 374	365 580	3 866	-64 342	491 240
Andre driftsinntekter	1 066	1 666	4 009	-3 896	-887	-3 009	13 111	0	15 956
Sum driftsinntekter	1 066	607 944	379 669	550 974	179 487	371 487	16 977	-138 233	1 418 397

Driftskostnader

Energikjøp	0	596 503	43 416	8 321	0	8 321	0	6 631	654 871
Overføringskostnader	0	0	23 909	137 535	68 189	69 346	2 827	-64 342	99 929
Nettap	0	0	0	81 066	32 215	48 851	0	-80 522	544
Personalkostnader	27 191	4 375	13 560	71 088	7 370	63 718	7 854	0	124 068
Andre driftskostnader	16 479	3 015	46 944	71 086	14 799	56 287	1 206	0	138 730
Avskrivninger	0	750	33 596	63 117	13 663	49 454	725	0	98 188
Tap på fordringer	-545	682	0	25	0	25	773	0	935
Fordeling driftskostnader	-42 059	4 356	9 852	26 509	3 868	22 641	1 342	0	0
Sum driftskostnader	1 066	609 681	171 277	458 747	140 104	318 643	14 727	-138 233	1 117 265

Driftsresultat	0	-1 737	208 392	92 227	39 383	52 844	2 250	0	301 132
Driftsresultat i fjor	0	9 233	190 843	57 732			2 032	0	259 840
Prognose 2010	0	8 061	164 209	98 100	24 653	73 447	666	0	271 036
Årsbudsjett 2010	0	8 061	164 209	98 100	24 653	73 447	666	0	271 036

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 grunnerverv 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 nettrengskapet. 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.31.12.10

	Regional nett	Distr. nett
Driftsinntekter		
Energisalg	0	8 916
Overføringsinntekter	180 374	365 580
Andre driftsinntekter	0	0
Sum driftsinntekter	180 374	374 496
Driftskostnader		
Energikjøp	0	8 321
Overføringskostnader	68 189	69 346
Nettap	32 215	48 851
Personalkostnader	7 370	63 718
Andre driftskostnader	15 686	59 296
Avskrivninger	13 533	49 454
Tap på fordringer	0	25
Fordeling driftskostnader	3 868	22 641
Sum driftskostnader	140 861	321 652
Driftsresultat	39 513	52 844
Avkastning totalt		10,1 %
Avkastningsgrunnlag		916 172

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

Lønnskostnad	2010	2009
Lønn	129 267	120 434
Aktiverte lønnskostnader	-17 795	-20 993
Arbeidsgiveravgift	7 393	7 095
Pensjonskostnader (se note 9)	215	17 607
Andre ytelser	4 990	3 426
Sum	124 070	127 569
Gjennomsnittlig antall årsverk	254,55	250,1
Fast ansatte full tid	225	228
Fast ansatte deltid	20	20
Midlertidige ansatte/vikar	5	1
Læringer	11	9
Langtidssykem/sv. Permisjon	7	3
Ulønnet permisjon	4	4

Ytelser til ledende personer

Ledende ansatte	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Sum Utbetalinger	Årets pensjons- Opptjening	Nåverdi Pensjon	Lån	Rente Sats	Avdrags Plan
Ove Brattbakk	1 472	30	1 502	3 271	5 956	227	2,0%-2,75%	01-2020
Styremedlemmer :								
Tom Eilertsen (st.leder 1.6-31.12)	87		87					
Magnar Johnsen (st.leder 1.1-31.5)	42	27	69					
Andre Møller	68		68					
Kjell Idar Juvik	68		68					
Ellinor Zahl	68		68					
Liv Hauknes (1.1-31.5)	28		28					
Ann Karin Edvardsen (31.5-31.12)	40		40					
Magnar Solbakk	68		68					
Tore Michalsen (1.6-31.12)	40		40					
Filip Åkervik	68		68					
Kurt Erik Olsen	68		68					
Helga Antonsen	68		68					
Svein Erling Svendsen	3	2	5					
Bedriftsforsamling		106	106					
Sum 2010	2 188	165	2 353	3 271	5 956	227		

Adm.dir har en pensjonsavtale som gir en rett/evt. plikt til å tre av ved fylte 62 år. Avtalen gir adm.dir rett til pensjon på 75% av årlig lønn fram til 67 år og deretter 66% (også lønn over 12 G)

Ved implementering av pensjonsordningen er virkningen tatt direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt. Pensjonsordningen ga resultateffekt med kr.3.300.140,- i 2010.

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

Revisor

Revisjonshonorar	422 000
Andre attestasjonstjenester	78 600
Skatte-/avgiftsmessige bistand	2 800
Annen bistand	14 400
Sum	515 000

Note 4**Andre driftskostnader**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Materialer	19122	17 779
Fremmedytelser	42935	36 922
Forsikringer	3381	3 719
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	31233	30 875
Tap på fordringer	935	1 476
Telekostnader/porto	6120	5 271
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	4063	3 997
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	32 095	28 752
Sum	139 883	128 790

Note 5**Varige driftsmidler**

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.midler, maskiner/utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Anskaff.kost 1.1.2010	4 434	145 195	1 933 251	367 560	1 244 644	171 377	96 129	3 962 590
Tilgang	150	4 189	2 900	19 464	46 632	26 014	76 997	176 346
Avgang			4 126	7 696	8 133	5 608		25 563
Anskaff.kost 31.12.2010	4 584	149 384	1 932 025	379 328	1 283 143	191 783	173 126	4 113 373
Akk.avskrivninger 31.12.2010	-	59 396	1 162 599	165 133	689 736	127 408	-	2 204 272
Bokført verdi pr. 31.12.2010	4 584	89 988	769 426	214 195	593 407	64 375	173 126	1 909 101
Arets av-/nedskrivninger		3 216	30 620	11 461	39 054	13 837		98 188
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	
	01.01.2010	31.12.2010	01.01.2010	31.12.2010	01.01.2010	31.12.2010
Anlegg under utførelse	30 552	26 904	65 576	146 221	96 128	173 125
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			799 033	769 426	799 033	769 426
Nettanlegg	776 057	787 582	5 832	5 592	781 889	793 174
Transportmidler	4 190	6 428	987	1 683	5 177	8 111
Maskiner, edb, utstyr m.v.	40 653	39 437	22 263	31 255	62 916	70 692
Bygninger	79 019	76 428	9 997	13 560	89 016	89 988
Eiendommer	2 164	2 243	2 270	2 341	4 434	4 584
Sum driftsmidler	932 635	939 022	905 959	970 079	1 838 594	1 909 101

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

	Eierandel	St.andel	Ansk.kost	Balansført verdi
Anleggsmidler				
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	2 024
KLP andel egenkapital			8 081	8 081
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
Signal Bredbånd AS			10 000	10 000
Andre Aksjer/andeler			507	510
Sum			80 776	75 031
Omløpsmidler				
Enkeltaksjer			-	-
Fond			66 423	68 458
Grunnfondsbevis			16 601	15 526
Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis			83 024	83 984

Note 8**Obligasjoner**

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende Valuta	Virkelig verdi	Rentesatser	Renteregulering
Lyse Energi	5 000	NOK	5 280	6,25 %	28.01.2019
Ofoten Sparebank	4 250	NOK	4 075	3,84 %	29.03.2011
DNB Nor ASA	8 330	GBP	8 798	6,12 %	29.12.2011
Eksportfinans	13 801	GBP	13 676	5,92 %	11.04.2016
SUM	31 381		31 829		

Note 9**Pensjonskostnader**

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

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 518 personer, herav 256 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 aktuarmessige 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).

	2010	2009
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	17.732	13.290
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	18.718	17.436
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-15.012	-13.720
AGA av nto. pensjonskostnad	1.137	914
Administrasjonskostnad	851	926
Resultatført planendring	-26 356	
Resultatført virkning av estimatavvik	3.506	793
Årets beregnede pensjonskostnad netto	573	19.640
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	389.752	335.786
Pensjonsmidler 31.12	286.772	259.421
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-105.591	-81.992
Arbeidsgiveravgift	-131	992
Netto Pensjonsforpliktelse	-2.691	20.443
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente	4,6 %	5,4 %
Årlig lønnsvekst	4,0 %	4,5 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	4,25 %
Årlig regulering pensjoner	2,97 %	4,25 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	5,4 %	5,7 %
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	5.956	2.656
--	-------	-------

Note 10**Mer - / mindreinntekt**

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2010 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr. 3. Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2010 kr 24 430.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

Inntektsramme for 2010	409 255
Kostnader for overliggende nett	137 535
Eiendomsskatt nett	6 439
Tillegg for årets investeringer	6 288
Ordinær kile	-12 600
<hr/>	
Tillatt inntekt	546 917
<hr/>	
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	546 914
<hr/>	
Årets mer/mindreinntekt	3

Årets bevegelser i merinntekten er:

Akkumulert mindreinntekt pr. 1.1	20 401
Akkumulerte renter mindreinntekt pr. 1.1	6 611
Tilbakeført mindreinntekt	-369
Tilbakeført renter merinntekt	-2 043
Årets mindreinntekt	3
Renter på akkumulert mindreinntekt	-173
Akkumulert mindreinntekt pr. 31.12	20 035
Akkumulerte renter mindreinntekt pr. 31.12	4 395
<hr/>	

Note 11	Skattekostnad	(tall i 1000 kr)		2010
Betalbar skatt ord. resultat				80 470
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat				2 708
For lite beregnet skatt tidligere år				-
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år				-
Skattekostnad ordinært resultat				83 178
Betalbar skatt ekstraord. resultat				-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat				-
Skattekostnad ekstraordinært resultat				-
Beregnet naturressursskatt				13 008
Avregnet mot fellesskatt				-13 008
Periodisert til fremføring				-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt				48 243
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år				-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt				462
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt				48 705
Periodens skattekostnad				131 883
Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik				
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader				302 657
Permanente forskjeller				-5 594
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt				-9 672
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat				287 391
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%				80 469
Korr.bet.skatt grunnet endring grunnrentesats				-
For lite beregnet skatt tidligere år				717
Betalbar skatt på årets ord. resultat				81 186
Ekstraordinær inntekt				-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad				-
Endring i betalbar skatt 28%				-
Betalbar grunnskatt				48 243
Betalbar skatt totalt				129 429
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:				
	2010		2009	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	76 351		73 695	
Gevinst- og tapskonto	4 334		1 985	
Fordringer	2 816		3 789	
Aksjer				
Kontrakter	-		-	
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	3 264		23 521	
Regnskapsmess.avsetninger	10 114		1 000	
Grunnskatt	33 196		34 736	
Sum midlertidige forskjeller	130 075	-	138 726	-

Netto utsatt skattefordel i balansen	37 085	39 538
Grunnrenteskatt		
Det er beregnet 30 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinnpekt til fremføring.		
Negativ fremførbar grunnrenteinnpekt 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		80 469
Permanente forskjeller (28 %)		1 566
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon		48 243
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon		462
For lite beregnet skatt tidligere år		1 142
Beregnet skattekostnad		131 883
Effektiv skattesats*		43,79 %
*skattekostnad i prosent av resultat før skatt		

Note 12 Egenkapital

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Egenkapital pr.01.01	1 645 381	1 564 311
Årets resultat	170 774	162 474
Prinsippendringer		
Andre endringer	251	-
Egenkapitaloverføring/utbytte	-85 609	-81 404
Egenkapital pr.31.12	1 730 797	1 645 381

Note 13 Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet

HK og NTE eier hver 50% av sameiet Åbjørkraft.

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Balanseført eierandel Åbjørkraft	8 348	3 088
Andel resultat Åbjørkraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	395	164
Andel resultat Sameiet	330	270

	<u>Resultat</u>	<u>Egenkapital 31.12</u>
HK eier 40 % av Mo Fjernvarme AS med hovedkontor i Mo i Rana	9 750	32 605
HK eier 50 % av Storuman Energi AB med hovedkontor i Storuman (SEK)	99	19 499
HK eier 13,8 % av Helgeland Vekst AS med hovedkontor i Sandnessjøen	7 264	98 337
HK eier 33,7 % av Kystele AS med hovedkontor i Harstad	12 594	30 728
HK eier 22,5 % av TradeAnalytics med hovedkontor i Mosjøen	318	25 016
HK eier 13,9 % av Elinor AS med hovedkontor i Mosjøen	3	483
HK eier 13,1 % i ROI Invest AS med hovedkontor i Mo i Rana	-15 291	183 477
HK eier 16,67 % i Signal Bredbånd med hovedkontor på Fauske		

Da regnskapene for 2010 ennå ikke er behandlet av generalforsamlingene i de tilknyttede selskapene, benyttes tallene pr.31.12 2009.

Note 14

	<u>Langiktig gjeld</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	<u>Rentesats</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 %	45 000	52 500
Obligasjonslån 122.810	4,00 %	60 000	70 000
Ansvarlig lån	3,80 %	360 000	382 500
Totalt		465 000	505 000
Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:		265 000	305 000
Avdrag pr. år er 40 mill.			
Ansvarlig lån på kr 450 mill kr. har en avdragsperiode på 20 år.			

Note 15 Eierstruktur pr. 31.12.10

Kommune	Antall aksjer	Aksjekapital	Eierandel
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 %
Sum	300 384	300 384 000	100 %

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**

	2010	2009
Boliglån til ansatte	12 563	12 651
Sum	12 563	12 651

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

Note 17**Pantstillelser og garantier m.v.**

	2010	2009
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	105 000	122 500
Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Kraftverk	769 427	799 033
Overførings-/fordelingsanlegg	791 831	777 582

Note 18**Bundne midler**

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr. 10.758.000,- som gjelder innskudd på skattetrekkskonto.

Det er stilt garantier for handel mot Nord-pool/ Statnett på kr. 70.500.000,-. Dette er inklusive garanti stilt på vegne av Storuman Energi AB.

Note 19 **Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon**

		GWh
Produksjon 2010:		743
Midlere produksjon (10 siste år):		970
Magasinbeholdning 01.01.10:	56 %	220
Magasinbeholdning 31.12.10:	51 %	201
Midlere magasinbeholdning pr. 31.12 (10 siste år):		253
Total magasinkapasitet pr. 31.12.10:		394

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

Note 20 Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2010	2009
Renteinntekter	5 898	8 981
Andre renteinntekter	1 971	2 180
Utbytte	7 043	2 383
Urealis.gev aksjer/obligasjoner	242	27 973
Realis.gev aksjer/obligasjoner	11 374	4 571
Agiogevinst	3 462	1 234
Andre finansinntekter	724	836
Sum finansinntekter	30 714	48 158
Finanskostnader		
Rentekostnader	7 245	6 474
Agiokostnader	25	16
Rentekostnader ansvarlige lån	14 319	17 181
Andre finanskostnader	426	359
Nedskrivning anleggsaksjer	5 000	-
Realis.tap aksjer/obligasjoner	2 176	4 894
Urealis.tap aksjer/obligasjoner	-	-
Sum finanskostnader	29 191	28 924