

Årsrapport 2008



Helgelandskraft



INNHold

Visjon – Forretningsidé – Verdigrunnlag	04
Dette er HelgelandsKraft AS	05
Styrets beretning	06
Presentasjon av styret	13
Nøkkeltall	14
Resultatregnskap	15
Balanse	16
Kontantstrømoppstilling	18
Noter i regnskapet	18
Revisjonsberetning	32
Divisjon nett	33
Divisjon produksjon	34
Divisjon marked	35
Energiregnskap	36
Tabeller	36
Grafer	38

Visjon

HelgelandsKraft - en aktiv verdiskaper for regionen.

Forretningsidé

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 her 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 forretningsidé 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.
- Evt. eierposisjoner i annen ikke tilknyttet virksomhet kanaliseres indirekte via HKs eierposisjon(er) i regionale investeringselskap.

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 iht. 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 2008 var 1280 mill. kr., driftsresultatet var 345 mill. kr. og resultat etter skatt 146 mill. kr. Antall årsverk er 246.

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 km²). Netto levert kraftmengde til HKs



*Adm. dir.
Ove A.
Brattbakk*

42.000 kunder i distribusjonsnettet var 1063 GWh (1075 GWh) og til kraftintensiv industri i regionalnettet 4817 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 2008 ble 129 TWh (127 TWh i 2007). Både alminnelig forsyning og kraftintensiv industri har økt sitt forbruk. Tilsiget ble 131 TWh (normalt 119 TWh). Kraftproduksjonen ble 142 TWh (137 TWh i 2007). Netto eksport var 14 TWh (netto eksport 10 TWh i 2007). Ved utgangen av året var fyllingsgraden i magasinene noe under normalt.

HK fikk lavere tilsig enn normalt og kraftproduksjonen ble 952 GWh (1202 GWh) mot middelproduksjon 1030 GWh. Magasinfyllingen var under normalt ved utgangen av året.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett var 1063 GWh (1075 GWh) og i regionalnettet 4817 GWh.

Markedsprisen økte med 65 % og gjennomsnittlig systempris ble 36,9 øre/kWh (22,4 øre/kWh i 2007). Områdeprisen var 41,0 øre/kWh. Løpende drift har gått normalt.

Driftsresultatet for divisjon produksjon er kraftig forbedret pga. høyere pris, det gode resultatet for divisjon marked er også bedre enn fjoråret pga god porteføljestyling herunder også områdeprissikring og divisjon nett er noe over 2007-nivå.

Et driftsresultat på 345 mill. kr (301 mill. kr i 2007) er det beste HK har oppnådd og betegnes som godt. Det ordinære resultat før skatt på 301 mill. kr (289 mill. kr) er også det beste noensinne. Resultat etter skatt ble 145,9 mill. kr (171,9 mill. kr) og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 73,5 mill. kr (87,1 mill. kr). Samlet prognose på eieruttak i 2009 blir da 113 mill. kr (for-

delt på utbytte/avdrag ansvarlig lån/renter ansvarlig lån henholdsvis 73/23/17 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. 31.12.2008.

DRIFTSINNTEKTER

De totale driftsinntekter ble 1279,8 mill. kr (259,4 mill. kr høyere enn i 2007).

Energisalgssinntektene ble 885,5 mill. kr – økt med 182,9 mill. kr som følge av høyere pris.

Overføringsinntektene ble 372,5 mill. kr – økt med 71,0 mill. kr som følge av nytt regionalnett.

DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene ble 935,1 mill. kr (215,4 mill. kr høyere enn i 2007). Hovedårsaken til kostnadsøkningen er høyere energikjøpskostnader, overføringskostnader, personalkostnader og andre driftskostnader.

Energikjøpskostnadene økte med 152,8 mill. kr. pga. høyere markedspris.

Overføringskostnadene økte med 11,9 mill. kr.

Personalkostnadene økte med 17,7 mill. kr hovedsakelig på grunn av lønnsøkning og økte pensjonskostnader.

Andre driftskostnader økte med 27,6 mill. kr.

DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet ble 344,7 mill. kr. Dette er en økning på 44,0 mill. kr sammenlignet med 2007.

Driftsresultatet må betegnes som meget godt for divisjon marked og produksjonsdivisjonen. For nettdivisjonen er driftsresultatet totalt sett tilfredsstillende,



men basisdriften har gitt svakt resultat. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/markeds er resultatet henholdsvis 269/55/17 mill. kr (232/51/15 mill. kr i 2007)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 6,0 % av nett-kapitalen i selskapet.

FINANSPOSTER

Finansinntektene ble 30,6 mill. kr (økning 7,0 mill. kr). Det var normal avkastning på likvide midler som ikke var plassert i aksjer, obligasjoner og fond, samtidig som vi har inntektsført renteinntekter på mindreinntekt for 2001- 2006. Forholdet mellom plasseringene i aksjer/obligasjoner og kontanter som bankinnskudd er omtrent den samme for de to siste år. Finanskostnadene ble 74,2 mill. kr (økning 38,7 mill. kr). Økningen skyldes nedskrivninger på våre finansplasseringer med 41,3 mill. kr.

SKATTEKOSTNADER

Skattekostnadene ble 155,2 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 153,9 mill. kr. Skattekostnadene fordeles seg med 82,4 mill. kr i overskuddsskatt, 13,2 mill. kroner i naturressursskatt og 59,5 mill. kr. i grunnrenteskatt.

LIKVIDITET OG KONTANTSTRØM

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

Kontantstrømanalysen viser en samlet reduksjon i likvide midler i løpet av regnskapsåret på 83,9 mill. kr, fra 228,9 mill. kr. til 144,9 mill.kr. Hovedårsaken er knyttet til betydelige investeringer i 2008 som i sin helhet er egenfinansiert.

SOLIDITET

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalen i selskapet er økt med 1,6 % til 63,1 %.

INVESTERINGER

Investeringene i 2008 beløper seg til 169,9 mill. kr og fordeles seg med 119,5 mill. kr i nett; 17,4 mill. kr produksjonsanlegg; 18,4 mill. kr i bygg/transportmidler/IT og annet utstyr samt 14,3 mill. kr i anlegg under utførelse.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 145,9 mill. kr etter skatt.

Med bakgrunn i god soliditet og positive framtidutsikter, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 245,- pr aksje som tilsvarer 73,6 mill. kr eller 50,5 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 72.401.472,-
Ordinært utbytte	kr. 73.594.080,-
SUM	kr. 145.995.552,-

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 258,5 mill. kr som er en økning på 31,0 mill. kr fra forrige år. I gjennomsnitt pr. kunde utgjør dette ca. 6400 kr.

Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god, men vi har likevel besluttet å inngå avtale med en bank om en bank-

garanti 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 spot-handelen 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 store svingninger i et vannkraftbasert produksjonssystem er også klart kommet fram de siste 3 år. Fra den anstrengte situasjonen høsten 2006 til den styrkede hydrologiske balansen i Norge/Sverige i 2007 som fortsatte i 1. halvår 2008 med høy produksjon og netto eksport også i 2008. Markedet har også igjen avspeilet sin sterke kobling mot utenlandske kraftpriser og globale brenselspriser.

Flaskehalsen i det nordiske nettet og utenlandskabler med områdepriser (store regionale prisforskjeller) har igjen redusert funksjonaliteten og økt risikoen i det nordiske kraftmarked.

Gjennomsnittlig systempris i 2008 ble 36,9 øre/kWh (22,4 øre/kWh i 2007). Prissvingningene over året var store – med døgnpriser fra 8 øre/kWh til 59 øre/kWh. Høye olje/gass/kull - priser i tillegg til høy pris på CO₂ utslippsrettigheter i 2008 bidro også til prisøkning fram mot høsten inntil finanskrisen dro prisene ned igjen. Vår og sommer var det meget store forskjeller mellom de norske prisområder pga. gode tilsig i sør kombinert med redusert overføringskapasitet på utenlandsforbindelsene. Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge ble 41,0 øre/kWh med en døgnvariasjon fra 21 øre/kWh til 61 øre/kWh.

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. 29 % (42 % i 2007) av våre kunder hadde ved utgangen av året fastprisavtaler, mens 38 % (26 %) hadde markedskraft. Gjennomsnittspris til våre kunder var 36 øre/kWh (29,6 øre/kWh i 2007).

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt hard, men i deler av året har marginene vært bedre enn tidligere. HK har i 2008 hatt en marginalt lavere markedsandel på Helgeland, men opprettholdt salgsvolumet utenfor Helgeland.

ORGANISASJON OG PERSONALE

HK hadde ved utgangen av 2008 262 (257 i 2007) ansatte tilsvarende 245,5 (241,8) årsverk. 16,9 % (19,8 i 2007) av de ansatte var kvinner. I løpet av 2008 er det

ansatt 18 medarbeidere uten større rekrutteringsmessige utfordringer.

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

Arbeidere/funksjonærer – teknisk:

4 % (4,4 %) kvinner/96 % (95,6 %) menn.

Arbeidere/funksjonærer – merkantilt:

70,9 % (69 %) kvinner/29,1 % (31%) menn.

Arbeidsledere/ledere:

3 % (5,4 %) kvinner/97 % (94,6 %) menn.

23 medarbeidere var deltidsansatt.

Kjønnsfordelingen blant de deltidsansatte viser 73,9 % (77,2 %) kvinner mot 26,1% (22,8%) menn.

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

Den gjennomsnittlige regulativ lønn (årslønn) for menn var kr 408.981 (382.643) og for kvinner kr 344.827 (318.391). Lønnsveksten fra 2007 til 2008 (beregnet ved årsskiftet) var på 6,9% (5,91 %) for menn mot 8,3 % (4,1 %) for kvinner.

I selskapets styre er det 10 medlemmer hvorav 2 kvinner.

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

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Vernearbeidet generelt er organisert gjennom AMU – Nett, AMU – Produksjon og Hoved AMU.

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

Antallet skader med fravær har vært 3 (2 i 2007).

Dette gir en skadehyppighet på H1 = 6,4 (4,3) (H-verdi: antall skader med fravær pr. million arbeidstimer).

Antallet fraværsdager pga. skader var 12 (107), hvilket gir et skadefravær F = 25,46 (232,2).

(F: antall fraværsdager pr. million arbeidstimer).

Det totale sykefravær var på 5,17 % (4,62 % i 2007).

Det er gjennomført en medarbeidertilfredshetsundersøkelse (i regi av Hjelp 24) med gjennomgående gode resultat også relatert en referansegruppe.

Som en miljøansvarlig virksomhet er HK opptatt av å innta en føre var holdning både med hensyn til ekssi-



sterende 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 ble miljøsertifisert ihht. ISO – 14001 i 2008. Dette var også en videreføring av vårt kvalitetsarbeid etter ISO 9001 sertifisering som vi fikk i 2006.

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. Det er i løpet av året avviklet kontaktmøter med HKs eierkommuner.

Myndighetenes mange kravutkast til organisering av kraftnæringens virksomhet – fra konsernetablering med juridisk og funksjonelt skille eller forslag til detaljregulering av bemanning/kompetanse i nettvirksomheten – 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.

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 vil kunne få nye eller få forlenget sine konsesjoner. HK er svært fornøyd med utfallet av den over flere år pågående prosess og usikkerhet. Dette vil styrke eierskap, regional verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional arbeidskraft/kompetanse.

Nettvirksomheten

Ny inntektsrammereguleringmodell som ble innført fra 2007 medfører samlet for bransjen forbedringer referert gammel modell. Den nye reguleringen skal fortsatt gi sterke insentiver til effektiv drift, men NVEs modell for effektivitetsanalyse og normkostnadsberegning ut fra de enkelte nettvirksomheters naturgitte rammebetingelser er vilkårlig og lite forutsigbar. Investerings/reinvesteringsinsentivene er også for svake. Det er stor usikkerhet hvordan balansen mellom leveringssikkerhet og effektivitet vil bli håndtert videre framover. Vil effektiviseringskravene i NVEs opplegg føre til at vedlikeholdskostnader blir minimisert og reinvesteringer utsatt inntil sikkerhets- og forskriftskrav fastsatt av Direktoratet for samfunnsikkerhet og beredskap blir utfordret? Dagens nettpolitikk/regulering basert på effektivitetsmålsettinger er ikke tilpasset de klima/miljø- politiske samt forsyningssikkerhets målsettinger som er aktuelle nå.

Vår nettvirksomhet når ikke godt nok opp i den nye effektivitetsrangeringen i NVEs normmodell og ligger under gjennomsnitt i bransjen. Det er derfor fortsatt behov for iverksettelse av nødvendige forbedringstiltak. Resultater etter nylig gjennomførte prosesser innen organisering, bemanning og holdningsskaping imøteses også. Kostnadsreducerende tiltak og strengere prioritering, spesielt på investeringsiden, er fortsatt nødvendig. Målet er som før å kunne oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjegjennomsnitt.

HK kjøpte ved inngangen av året regionalnettanlegg samt noe distribusjonsnett fra Statnett samtidig som Statnett overtok 2 sentralnettransformatoranlegg fra HK. Levert energimengde i HKs nett økte fra vel 1 TWh til 6 TWh da kraftintensiv industri i regionen ble nettkunder hos HK. Dette kjøp styrker plattformen for HKs nettvirksomhet og gav en mer ryddig nettstruktur på Helgeland.

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 leveringspålitelighet har med unntak av

2003 vært bedre enn grunnlaget for KILE-rammen, men det er potensial for ytterligere forbedringer i distribusjonsnettet i takt med økende krav fra kundene. Leveringssikkerheten var i 2008 99,95% for kunder i distribusjonsnettet og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett.

NVE har i 2008 kommet med utkast til funksjonskrav for de løsninger som skal brukes etter at det er besluttet at avansert måle- og styringssystem (toveis-kommunikasjon) skal bygges ut til alle nettkunder innen 2014. 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 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 og vi avventer nå 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 vurderes. Alternativet er at byrden må dekkes av de øvrige nettkunder i området. Samlede nettinvesteringer i en 10 års periode framover kan komme opp mot 1,5 Mrd kr og vil gi negative utslag i NVEs effektivitetsmåling hvis endringer ikke kommer.

Lokale produksjonsutvidelser

Oppgradering/utvidelses prosjekter har de siste 10 år økt HKs produksjonskapasitet med 120 GWh. Når pågående oppgradering av Kolsvik kraftverk er ferdig 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 1,6 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.

Vefsnavassdraget skal vernes ihht. Soria Moria-erklæringen. Med et kraftpotensiale på over 1500 GWh, hvorav HK har interesser på 300 GWh, vil dette bli et klart tap for regionen både næringsutviklings- og krafttilgangsmessig. Omfanget av et vern og sidevassdragenes status er ikke avklart. I et klimamessig

perspektiv er det også et tankekors at en slik ressurs kan bli vernet.

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

Krafttilgang og klimautfordringen

Kraftbehovet i det felles nordiske kraftmarked har økt og Norge har fortsatt et kraftunderskudd som normalt oppveies av kraftutveksling med naboland. 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 forventes det nå imidlertid kraftbalanse i Norden – både pga. ny krafttilgang og økt produksjon i bestående anlegg da klimaendringene kan gi økte tilsig.

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 kvotehandel for CO2 utslipp. Det har i prøveperioden tom. 2007 vært store variasjoner i pris på utslippsrettigheter, men EUs innstramming i Kyoto perioden 2008 – 2012 har gitt en markant økning. 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 fokuset på klimautfordringen, men det forventes at klima får ny aktualitet når finanskrisen er over.

Den foreslåtte støtteordning for fornybar energi basert på et «feed-in» prinsipp der støttenivået varierte avhengig av kraftkilde er nå skrinlagt. Satsene var også for lave til å utløse utbygging av ny fornybar kraft utenom vannkraft. Nå er nye samtaler med mål om et felles norsk-svensk elsertifikatmarked igjen i gang, men utfallet er usikkert.

Hvis klimamålene skal nås må det foretas CO₂ utslippskutt også i transportsektoren. 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 utford-



ringen. 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 (grunnrenteskatten) og et 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 – både nasjonalt og regionalt. Mange er for å møte den globale klimautfordringen, men samtidig mot de lokale konsekvenser av utbygginger som kan bidra til å løse problemet.

Konkurransforhold – allianser/samarbeid

Strukturendringene i kraftnæringen har stoppet opp etter at Statkrafts oppkjøp er stanset av konkurransemyndighetene. Avklaringen av industrikonsekvenslovens hjemfallsbestemmelser jf. EØS avtalen vil ikke tvinge fram videre strukturendringer og utenlandske aktører må hvis de i det hele tatt er interessert, forholde seg til minoritetseierposter. Selv om reguleringen av nettvirksomheten medfører lav avkastning er det ingen insitamenter eller press mot ytterligere strukturrasjonalisering her. 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 og videre omstrukturering er utført i 2008. Utviklingen er nå positiv.

Elinor eies av HK sammen med 4 andre større nordnorske kraftselskaper og er et innkjøpsteknisk samarbeidsselskap der gevinstene hentes ut av eierne direkte.

KystTele eies av HK sammen med Salten Kraftsamband 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 2008. HK har med dette utgangspunkt etablert fiberinfrastruktur for utleie via andre tjenesteinnholdstilbydere til større kunder.

Helgeland Vekst er et regionalt investeringsselskap 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 positive resultat siden oppstartåret 2007 og en utvidelse av aktiviteten planlegges.

ROI – Invest er et regionalt investeringsselskap som eies av HK sammen med finansielle/industrielle investorer. Selskapet har siden starten i 1985 (Rana Invest) investert NOK 260 mill. i 120 bedrifter. Selskapet har gitt positive resultater. HK ble nest største eier høsten 2008.

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. 542.000 i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar også HK ansatte i styrings/prosjektgrupper som både gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

Finanskrisen

Finanskrisen har presset gass, olje, kull og CO₂ priser ned og har sammen med redusert kraftetterspørsel gitt en radikal nedgang i de nordiske kraftprisene. Resultatet for HK Produksjon vil som følge av dette bli kraftig redusert. I tillegg har avkastningen på våre finansplasseringer vært dårlig.

Vi frykter videre at lavkonjunkturer vil gi ytterligere redusert etterspørsel etter kraft og redusert leveranse i vårt nett. Dette kan i neste omgang føre til høyere nettleie da det blir færre leverte kWh å fordele de faste nettkostnadene på. Dette kan gi en omdømmeutfordring.

Vår soliditet gir oss imidlertid evne til å satse i nedgangstider – både med sikte på å bygge ut ny kraft og opprettholde/forbedre leveringspåliteligheten i nettet. Prisnivået på våre innsatsfaktorer vil også modereres på grunn av finanskrisen. Dette kan også bidra positivt når vi i løpet av sommeren skal bestemme oss for eventuell oppstart av ny kraftutbygging. Ren og fornybar vannkraft vil ha stor verdi i fremtiden og kan realiseres uten offentlige støtteordninger – selv med de midlertidig reduserte kraftpriser vi ser i dag.

Selv om HK så langt ikke har hatt større rekrutteringsmessige utfordringer, tror vi også at konjunktur-nedgangen og erfaringer fra den kan bidra til at rekruttering til mer stabile bransjer som vår kan bli enklere i fremtiden.

Håpet er at finanskrisen ikke skal ramme vår omverden for hardt og at vi alle – når den er over – husker erfaringen: «finansbobler» sprekker og «finanstrær» vokser ikke til himmels. Vi ser på et sunt finansmarked som verktøy for aktiv verdiskaping fra real-

kapital/substans i et langsiktig perspektiv. Vårt kraftsystem er basert på langsiktige investeringer i nett og kraftverk og vår finansielle ryggrad gir oss mulighet til å tenke på de år som kommer når krisen er over.

Utsikter

HK ser ut til å få et resultat i 2009 som vil bli lavere enn 2008 resultatet. Dette skyldes både prisfall og utsikter til lav årsproduksjon pga. lavere ressursbeholdning (vann og snø) enn normalt.

Men 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 3 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 2008

6. mars 2009



Magnar Johnsen
STYRELEDER



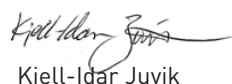
Liv Hauknes
NESTLEDER



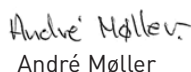
Tom Eilerksen



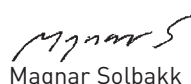
Ellinor Zahl Johansen



Kjell-Idar Juvik



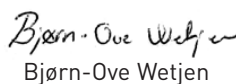
André Møller



Magnar Solbakk



Kåre Nilssen



Bjørn-Ove Wetjen



Ove A. Brattbakk
ADM. DIREKTØR

PRESENTASJON AV STYRET I HK

Tom Eilertsen (49),
Mosjøen.

Ansatt ved Elkem Aluminium Mosjøen, som personasjef. Politiske verv: Styremedlem i Industrivekst Mosjøen. Medlem i HK styre siden 2008.



Liv Hauknes (52),
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 (41),

Vega. Driver installasjonsbedriften BM Elektro AS. Fagbrev elektro gr. L og S. Verv: Styremedlem i BM Elektro A/S, styreleder Vega skjærgårdspark A/S og Vega delikatesser A/S. Politiske verv: Kommunestyremedlem for Arbeiderpartiet siden 1999. Medlem av Formannskapet siden 1999. Ordfører i Vega kommune. Medlem i HKs styre siden 2003.



Kjell-Idar Juvik

(42), 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 Johansen (42)

Rådgiver i Skatt nord S.sjøen. Er høgskoleutdannet, og har bl. a. lederopplæringsprogram for ledere i skatteetaten. Verv: Kommunestyremedlem siden 1995, medlem av formannskapet og leder av kommunestyregruppen. Medlem i HKs styre siden 2007.



Magnar Johnsen

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



Magnar Solbakk (54), Brønnøysund.

Har siden 1990 vært kulturarbeider på Sør-Helgeland. Utdanning fra Nesna lærersk., Norges Idrettshøgskole, og adm./ledelse ved høgsk. i Bodø. I 8 år vært repr. i Brønnøy kommunestyre, vararepr. fylkestinget Nordland. Styremedlem Høgsk. i Nesna og Helgeland Museum. Medlem i HK styre siden 2004.



Bjørn Ove Wetjen

(42), Mo i Rana. Ansatt som elkraftingeniør i HK siden 1985. Elektromontør gruppe A. Medlem i HK styre siden 2003.



Kåre Nilssen (49),

Hemnesberget. Montør i HK siden 1979. Medlem av kommunestyret i Hemnes og leder oppvekst- og kulturutvalget. Medlem i HKs styre siden 1996.



NØKKELTALL

	2008	2007	2006	2005
OMSETNING				
Driftsinntekter (mill. kr)	1279,9	1.020,4	1.074,2	922,5
RESULTAT				
Driftsresultat (mill. kr)	344,7	300,7	263,9	247,8
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	301,2	288,9	267,8	260,4
Netto driftsmargin	26,9%	29,5%	24,6%	26,8%
Årsresultat (mill. kr)	145,9	171,8	151,6	161,2
RENTABILITET				
Totalrentabilitet	13,5%	13,5%	12,2%	12,4%
Egenkapitalrentabilitet	9,6%	11,9%	11,1%	11,5%
Investeringer (mill kr)	169,9	101,6	59,7	130,9
Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,46	0,44	0,40	0,56
Likviditetsgrad I	1,5:1	1,7:1	1,7:1	0,9:1
Rentedekningsgrad	10,8	9,2	13,8	11,3
Arbeidskapital (mill kr)	198,8	257,1	245,3	216,0
Egenkapitalandel	63,1%	61,5%	59,9%	56,7%
PERSONAL				
Antall årsverk	245,5	241,8	236,5	245

DEFINISJON AV NØKKELTALL:

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

RESULTATREGNSKAP (Tall i 1000 kr.)

Noter		2008	2007
	DRIFTSINNEKTER		
	Energisalg	885 574	702 640
10	Overføringsinntekter	372 594	301 504
	Andre driftsinntekter	21 727	16 314
	Sum driftsinntekter	1 279 895	1 020 458
	DRIFTSKOSTNADER		
	Energikjøp	523 096	370 274
	Overføringskostnader	57 693	45 719
3	Brutto personalkostnader	146 427	127 012
3	Aktiverte personalkostnader	17 638	16 015
3,9	Personalkostnader	128 789	110 997
3,4	Andre driftskostnader	132 300	104 635
5	Ordinære avskrivninger	93 241	88 075
	Sum driftskostnader	935 119	719 700
	Driftsresultat	344 776	300 758
	FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER		
20	Finansinntekter	30 670	23 615
20	Finanskostnader	74 245	35 450
	Netto finansresultat	43 575	11 835
	Ordinært resultat før skattekostnad	301 201	288 923
11	Skattekostnad på ordinært resultat	155 206	117 055
	ÅRSRESULTAT	145 995	171 868
	Årsoverskuddet anvendes slik:		
	Overført til annen egenkapital	72 401	84 757
	Ordinært utbytte	73 594	87 111
	Sum	145 995	171 868

BALANSE (Tall i 1000 kr.)

Noter	Eiendeler	31.12.2008	01.01.2008
	Anleggsmidler		
	Immaterielle eiendeler	1	1
11	Utsatt skattefordel	39 362	35 879
	Sum immaterielle eiendeler	39 363	35 880
	Varige driftsmidler		
5,6,17	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1 720 136	1 649 469
5,6,17	Driftsløsøre, inventar, verktøy	67 212	67 401
	Sum varige driftsmidler	1 787 348	1 716 870
	Finansielle anleggsmidler		
7,13	Investeringer i aksjer og andeler	68 549	42 637
16	Andre fordringer	15 384	15 655
	Sum finansielle anleggsmidler	83 933	58 292
	Sum anleggsmidler	1 910 644	1 811 042
	Omløpsmidler		
	Varelager	16 886	13 785
	Fordringer		
	Kundefordringer	258 550	220 477
10	Andre fordringer	32 116	15 770
	Sum fordringer	290 666	236 247
	Investeringer		
7	Markedsbaserte aksjer	96 570	136 137
8	Markedsbaserte obligasjoner	24 687	0
	Sum investeringer	121 257	136 137
18	Bankinnskudd, kontanter og lignende	144 961	228 910
	Sum omløpsmidler	573 770	615 079
	SUM EIENDELER	2 484 414	2 426 121

Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2008	01.01.2008
	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		
12	Annen egenkapital	611 557	539 156
	Sum opptjent egenkapital	611 557	539 156
	Sum egenkapital	1 564 310	1 491 909
	Gjeld		
	Avsetning for forpliktelser		
9	Pensjonsforpliktelser	24 472	22 427
	Sum avsetning for forpliktelser	24 472	22 427
	Annen langsiktig gjeld		
14,8	Obligasjonslån	112 240	126 370
14	Ansvarlig lån	405 000	427 500
	Sum annen langsiktig gjeld	517 240	553 870
	Kortsiktig gjeld		
	Leverandørgjeld	84 171	47 505
11	Skatt	153 956	119 089
	Skyldig offentlige avgifter	30 389	54 706
	Foreslått utbytte	73 594	87 111
10	Annen kortsiktig gjeld	36 282	49 504
	Sum kortsiktig gjeld	378 392	357 915
	Sum gjeld	920 104	934 212
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	2 484 414	2 426 121

Mosjøen, 31. desember 2008

6. mars 2009



Magnar Johnsen
STYRELEDER



Liv Hauknes
NESTLEDER



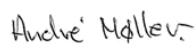
Tom Eilertsen



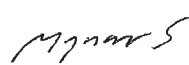
Ellinor Zahl Johansen



Kjell-Idar Juvik



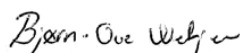
André Møller



Magnar Solbakk



Kåre Nilssen



Bjørn-Ove Wetjen



Ove A. Brattbakk
ADM. DIREKTØR

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(Tall i 1000 kr.)

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:	2008	2007
Ordinært resultat før skattekostnad	301 201	288 923
Ekstraordinære poster	0	0
Periodens betalte skatter	-123 822	-110 733
Ordinære avskrivninger	93 241	88 075
Nedskrivning anleggsaksjer		974
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	375	-1 001
Endring i markedsbaserte aksjer	14 880	-44 333
Endring i kundefordringer	-38 073	-29 366
Endring i leverandørgjeld	36 666	9 819
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	2 045	-1 645
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-56 715	-19 151
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	229 798	181 562
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-25 613	-3 790
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	5 885	1 261
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-169 980	-101 621
Netto fra sameiet	-298	-337
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-190 006	-104 487
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-36 630	-49 948
Utbetalinger av utbytte	-87 111	-72 092
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-123 741	-122 040
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-83 949	-44 965
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	228 910	273 875
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	144 961	228 910

NOTER I REGNSKAPET

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 andelsaksjer

Våre andeler i Åbjørakraft, Kolsvik kraftverk (50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttomethoden 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. Regnskapet 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 varekrets-løpet. 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.

Kontraktforpliktelser 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 spot-salg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbøkføring. 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. 31.12.08 (Tall i 1000 kr.)

	Regional nett	Distr.nett
DRIFTSINNETEKTER		
Overføringsinntekter	123 727	330 510
Andre driftsinntekter	39	783
Sum driftsinntekter	124 106	331 293
DRIFTSKOSTNADER		
Overføringskostnader	42 329	70 332
Nettap	31 995	28 386
Personalkostnader	12 927	63 502
Andre driftskostnader	15 730	51 951
Avskrivninger	12 320	46 529
Tap på fordringer	0	573
Fordeling driftskostnader	3 393	20 504
Sum driftskostnader	118 694	281 777
Driftsresultat	5 412	49 516
Avkastning totalt		6.0 %
Avkastningsgrunnlag		912 928

NOTE 3

Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte (Tall i 1000 kr.)

	2008	2007
Lønn	114 660	100 671
Aktiverte lønnskostnader	-17 638	-16 015
Folketrygdavgift	6 836	6 177
Pensjonskostnader (se note 9)	21 685	17 106
Andre ytelser	3 246	3 058
Sum	128 789	110 997
Gjennomsnittlig antall årsverk	245,5	241,75
Fast ansatte full tid	225	220
Fast ansatte deltid	21	22
Midlertidige ansatte/vikar	2	0
Lærlinger	6	9
Langtidssykem/sv. Permisjon	8	6
Ulønnet permisjon	8	5

Ytelser til ledende personer

	Direktør	Styre	Bedr.forsamling
Lønn	1 015	648	69
Pensjonskostnader	217		
Andre ytelser	166		
Sum	1 398		

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.34.976,- i 2008.

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	326
Andre attestasjonstjenester	21
Sum	347

NOTE 4

Andre driftskostnader (Tall i 1000 kr.)

	2008	2007
Materialer	16 800	12 500
Fremmedytelser	45 307	26 771
Forsikringer	3 096	2 927
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	27 910	25 586
Tap på fordringer	1 007	1 125
Telekostnader/porto	5 715	5 230
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	4 322	3 984
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	28 144	26 513
Sum	132 300	104 635

NOTE 5

Varige driftsmidler (Tall i 1000 kr.)

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Sentralnett
Anskaff.kost 1.1.2008	4 238	138 423	1 918 360	6 655
Tilgang	196	5 917	17 404	-
Avgang		171	5 304	6 655
Anskaff.kost 31.12.2008	4 434	144 169	1 930 460	-
Akk.avskrivninger 31.12.2008	-	-53 083	-1 103 456	-
Bokført verdi pr. 31.12.2008	4 434	91 086	827 004	-
Årets av-/nedskrivninger		3 064	30 590	-
Avskrivningsform	Ingen	Lineær	Lineær	Lineær
Økonomisk levetid	Evig	50 år	40-67 år	35 år



Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.midler, maskiner/utstyr	Anlegg under utførelse	Total
265 691	1 160 557	148 004	29 373	3 671 301
88 133	31 451	12 537	14 342	169 980
1 567	194	3 020		16 911
352 257	1 191 814	157 521	43 715	3 824 370
-148 915	-621 466	-110 102	-	-2 037 022
203 342	570 348	47 419	43 715	1 787 348
10 681	36 522	12 384		93 241
Lineær 35 år	Lineær 25-35 år	Lineær 5 år	i/a	

NOTE 6

Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler (Tall i 1000 kr.)

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2008	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2008
Anlegg under utførelse	15 511	24 911	13 861	18 803	29 372	43 714
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			842 369	827 004	842 369	827 004
Nettanlegg	696 897	753 606	8 424	6 076	705 321	759 682
Transportmidler	8 114	6 138	1 345	1 003	9 459	7 141
Maskiner, edb, utstyr m.v.	21 231	35 294	16 593	18 993	37 824	54 287
Bygninger	78 680	81 027	9 607	10 058	88 287	91 085
Eiendommer	2 777	2 914	1 460	1 520	4 237	4 434
Sum driftsmidler	823 210	903 890	893 660	883 458	1 716 870	1 787 348

NOTE 7

Aksjer og andeler i andre foretak (Tall i 1000 kr.)

	Eierandel	St. andel	Ansk.kost	Balanseført 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	7 024
KLP andel egenkapital			6 667	6 667
Norsec AS	15,2 %	15,2 %	821	201
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 %	196	69
Sentrum Næringshage AS	8,5 %	8,5%	253	253
Andre aksjer/andeler			360	159
Sum			69 497	68 549
OMLØPSMIDLER				
Enkeltaksjer				
Fond			112 820	90 574
Grunnfondsbevis			10 539	5 996
Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis			123 359	96 570

NOTE 8

Obligasjoner (Tall i 1000 kr.)

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende valuta	Virkelig verdi	Rentesatser	Rente-regulering
HelgelandsKraft AS	15 660	NOK	12 166	3,60 %	2009
HelgelandsKraft AS	12 100	NOK	15 620	3,85 %	2011
Obligasjoner sparebanker	24 705	NOK	24 661		
SUM	52 465		52 447		

Beholdning av egne obligasjoner kr. 27.760 føres som reduksjon av utestående obligasjonsgjeld. Tilsvarende beløp året før var kr. 31.130.

NOTE 9

Pensjonskostnader (Tall i 1000 kr.)

Selskapet har plikt til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenestepensjon. Selskapet har etablert en ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstillt kravene i loven.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 483 personer, herav 242 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).

	2008	2007
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	14.350	13.027
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	18.375	17.031
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-13.380	-13.472
Administrasjonskostnad	983	894
Resultatført virkning av estimatavvik	3.075	1.197
Årets beregnede pensjonskostnad netto	23.403	18.677
<hr/>		
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	293.736	338.118
Pensjonsmidler 31.12	229.089	238.791
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-43.317	-79.929
Arbeidsgiveravgift	1.088	989
Netto Pensjonsforpliktelse	22.419	20.387

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	5,3 %	6,0 %
Årlig lønnsvekst	4,5 %	4,5 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	4,25 %	4,25 %
Årlig regulering pensjoner	4,25 %	4,25 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	5,5 %	6,3 %
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.direktør omtalt i note 3. Forpliktelsene er aktuarberegnet med forutsetning om 5,8 % diskonteringsrente, 4,5 % årlig lønnsvekst og 4,25 % G-regulering.

Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	2.054	2.040
--	-------	-------

NOTE 10

Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2008 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på 31,599 mill kr. Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2008 31,419 mill kr.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger: (Tall i 1000 kr.)

	1000 kr
Inntektsramme for 2008	320 484
Kostnader for overliggende nett	111 273
Eiendomsskatt nett	5 301
Tilbakeført mindreinntekt/renter av mindreinntekt	32 438
KILE inntektsføring	-14 149
Tillatt inntekt	455 347
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	423 748
Årets mer-/mindreinntekt	31 599

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekten er: (Tall i 1000 kr.)

	1000 kr
Akkumulert merinntekt pr. 1.1	-6 497
Akkumulerte renter merinnt. pr. 1.1	-2 186
Årets mindreinntekt	31 599
Renter på akkumulert mindreinntekt	8 503
Akkumulert mindreinntekt pr. 31.12	25 102
Akkumulerte renter mindreinnt. pr. 31.12	6 317

NOTE 11

Skattekostnad (Tall i 1000 kr.)

	2008
Betalbar skatt ord. resultat	98 176
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	-2 513
For lite beregnet skatt tidligere år	-
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	-
Skattekostnad ordinært resultat	95 663
Betalbar skatt ekstraord. resultat	-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat	-
Skattekostnad ekstraordinært resultat	-

Beregnet naturressursskatt	13 257
Avregnet mot fellesskatt	-13 257
Periodisert til fremføring	-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	55 780
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-
For lite beregnet skatt vedr. økning grunnskattesats (27-30 %)	4 733
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-970
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	59 543
Periodens skattekostnad	155 206
Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik	
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	301 201
Permanente forskjeller	49 426
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt	-
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	350 627
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%	98 176
Korr. bet. skatt grunnet endring grunnrentesats	-
For lite beregnet skatt tidligere år	-
Betalbar skatt på årets ord. resultat	98 176
Ekstraordinær inntekt	-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad	-
Endring i betalbar skatt 28 %	-
Betalbar grunnskatt	55 780
Betalbar skatt totalt	153 956

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2008		2007	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	72 553		66 991	
Gevinst- og tapskonto	2 481		2 104	
Fordringer	2 511		1 766	
Aksjer				
Kontrakter	220			
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	24 473		22 426	
Regnskapsmess. avsetninger	1 200		1 175	
Grunnskatt	34 665		31 430	
Sum midlertidige forskjeller	138 103		125 892	
Netto utsatt skattefordel i balansen	39 362		35 878	

Grunnrenteskatt

Det er beregnet 30% utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt 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.

NOTE 11 (Tall i 1000 kr.)**Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 28 % av resultat før skatt**

28 % skatt av resultat før skatt	84 336
Permanente forskjeller (28 %)	13 839
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	55 780
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	1 250
Beregnet skattekostnad	155 206
Effektiv skattesats*	51,53 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 12**Egenkapital** (Tall i 1000 kr.)

	2008	2007
Egenkapital pr. 01.01	1 491 909	1 406 773
Årets resultat	145 996	171 868
Prinsippendringer		
Andre endringer	-	379
Egenkapitaloverføring/utbytte	-73 594	-87 111
Egenkapital pr.31.12	1 564 311	1 491 909

Andre endringer i 2008 skyldes posterings direkte mot egenkapitalen.

NOTE 13**Note 13 Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet** (Tall i 1000 kr.)

HK og NTE eier hver 50% av selskapet Åbjørakraft.

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

	2008	2007
Balanseført eierandel Åbjørakraft	6 758	6 758
Andel resultat Åbjørakraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	790	587
Andel resultat Sameiet	802	639
	Resultat	Egenkapital 31.12.
HK eier 40 % av Mo Fjernvarme AS med hovedkontor i Mo i Rana	7 214	21 841
HK eier 50 % av Storuman Energi AB med hovedkontor i Storuman	1 069	20 439
HK eier 13,8 % av Helgeland Vekst AS med hovedkontor i Sandnessjøen	68	90 987
HK eier 33,7 % av KystTele AS med hovedkontor i Harstad	7 994	29 673
HK eier 22,5 % av Tradeanalytics med hovedkontor i Mosjøen	-905	24 074
HK eier 13,9 % av Elinor AS med hovedkontor i Mosjøen	132	481
HK eier 13,1 % av ROI Invest AS med hovedkontor i Mo i Rana	76 623	196 682

Da regnskapene for 2008 ennå ikke er behandlet av generalforsamlingene i de tilknyttede selskapene, benyttes tallene pr. 31.12. 2007.

NOTE 14

Langsiktig gjeld (Tall i 1000 kr.)

Selskapet har følgende obligasjonslån som er gitt med pant i våre anlegg (ref note 16) og med garanti fra eierkommunene.

	Rentesats	2008	2007
Obligasjonslån 122.811	3,85 %	60 000	67 500
Obligasjonslån 122.810	3,60 %	80 000	90 000
Ansvarlig lån	5,10 %	405 000	427 500
Totalt		545 000	585 000

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 345 000 385 000

Avdrag pr. år er 40 mill. kr.

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

Obligasjonslån er redusert med 27,760 mill kr. jfr. note 8. (egne obl.)

Tilsvarende beløp året før var 31,130 mill kr.

NOTE 15

Eierstruktur pr. 31.12.08

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	

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 (Tall i 1000 kr.)

	2008	2007
Mo Fjernvarme AS	3 000	3 600
Boliglån til ansatte	12 384	12 056
Sum	15 384	15 656

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i eiendommen. Langsiktig lån Mo Fjernvarme AS har en rentesats på 6,5 %.

NOTE 17

Pantstillelser og garantier m.v. (Tall i 1000 kr.)

	2008	2007
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	140 000	157 500
Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Kraftverk	592 236	602 917
Overførings-/fordelingsanlegg	684 265	674 049

NOTE 18

Bundne midler

I posten inngår bundne bankinnskudd med 10,163 mill kr, som gjelder innskudd på skattetrekk-konto.

Det er stilt garantier for handel mot Nord-pool/ Statnett på 70,5 mill kr. Dette er inklusive garanti stilt på vegne av Storuman Energi AB.

NOTE 19

Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon

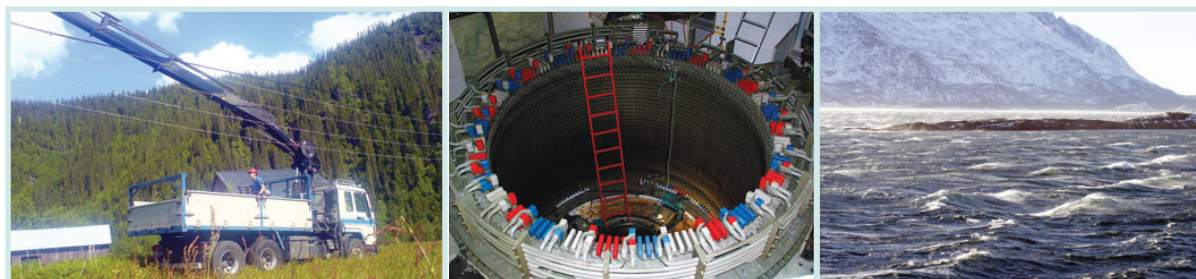
	Prosent	GWh
Produksjon 2008:		952
Midlere produksjon (10 siste år):		989
Magasinbeholdning 1.1.08:	69 %	265
Magasinbeholdning 31.12.08:	63 %	241
Midlere magasinbeholdning pr. 31.12. (10 siste år):		262
Total magasin kapasitet pr. 31.12.08:		384

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

NOTE 20

Finansinntekter og finanskostnader (Tall i 1000 kr.)

	2008	2007
FINANSINTEKTER		
Renteinntekter	16 900	18 491
Andre renteinntekter	9 613	1 726
Utbytte	2 374	2 108
Urealis. gev. aksjer/obligasjoner		407
Agiotap		702
Andre finansinntekter	1 783	181
Sum finansinntekter	30 670	23 615
FINANSKOSTNADER		
Rentekostnader	6 296	6 765
Agiokostnader	2 348	30
Rentekostnader ansvarlige lån	23 084	25 659
Andre finanskostnader	1 190	2 022
Nedskrivning anleggsaksjer		974
Urealis. tap aksjer/obligasjoner	41 327	
Sum finanskostnader	74 245	35 450



REVISJONSBERETNING FOR 2008

Vi har revidert årsregnskapet for HelgelandsKraft AS for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på kr 145 995 552. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og administrerende direktør. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

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

Vi mener at

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

Mosjøen 11. mars 2009

Ernst & Young

Arve Willumsen



STATSAUTORISERT REVISOR



DIVISJON NETT

Nettvirksomheten er for 2008 gjort opp med et driftsresultat på 55 mill kr, som utgjør 6,0 % av nettkapitalen. Basisdriften gav imidlertid bare et resultat på 23 mill. kr. Dette er betydelig dårligere enn fjorårets resultat.

2008 var andre året i en ny reguleringsperiode. Det nye reguleringsregimet gir raskere respons på de parametrene som til sammen utgjør vår effektivitet og det jobbes videre med å forbedre modellen og hvordan vi skal møte utfordringene.

I 2008 forløp året uten store driftsforstyrrelser helt til natt til nyttårsaften og total KILE i 2008 ble noe høyere enn året før, men bedre enn 2006 som er sammenligningsgrunnlaget. Leveringssikkerheten var i 2008 99,95% for kunder i distribusjonsnettet og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett.

Gjennom året har vi jobbet med forsterkninger og fornyinger av forsyningen over hele Helgeland. Vi har videreført ett stort prosjekt over flere år for å skaffe Sør Helgeland en bedre reserveforsyning, og fikk konsesjon i 2007 på ombygging av regionalnettet med ny forbindelse Visten – Tilrem, ny Trongsundet sekundærstasjon og evt. linje til Tosbotn for å kunne ta mot omsøkt småkraft. Konsesjonen ble imidlertid anket og ligger fortsatt i OED for avgjørelse. Av større jobber fullførte vi renovering av 132 kV Grytåga – Visten og startet renovering av Vefsnfjordspennet. Hovedsjøkabelen til Herøy havarte og vi har topp prioritet på å legge ny til sommeren. Småkraftpotensialet på Helgeland krever fortsatt mye jobbing og om alle planer blir realisert vil det bety betydelige nettutbygginger i årene som kommer.

Flimmersaken på Mo er løst i den forstand at et nytt anlegg sørger for kontinuerlig smelting av skrapjernnet – og når alt fungerer er flimmernivået på akseptabelt nivå. Dette overvåkes kontinuerlig med målinger.

På samarbeidssiden brukte vi 2008 på å integrere det overtatte regionalnettet med vår øvrige virksomhet. For å ivareta kundeinteressene ble det opprettet ett brukerråd med representanter fra industri, produsenter og alminnelig forsyning. Videre har vi fortsatt en del opprydding og overdragelser på 22 kV-nivå både hos Statnett og Statkraft. Samarbeidet med MIP innen fjernvarme og Sameiet Gullsmedvik er fortsatt godt og vi viderefører diskusjonene om optimal nettstruktur også med industrien. Antall småkraftverk er stadig økende og dette gir oss stadig større utfordringer med å tilpasse nettet til den nye produksjonen.

Organisasjonsmessig er det ikke endringer på struktur. Fokuset er på bestillende og utførende enheter og mindre på geografi og alt av utførende er organisert under HK Montasje. Med dette ønsker vi å utvikle oss enda ett steg videre i fleksibiliteten i arbeidsstyrken og gjøre oss enda bedre rustet til å møte effektiviseringskravene fra myndighetene.

I 2008 har vi fortsatt arbeidet med å få mer ut av våre IT-systemer bl.a. organisasjonsmessig, og står overfor en del nyinvesteringer i 2009 – bl.a. oppgradering av driftsentralssystemet og nytt Kundeinformasjonssystem.

DIVISJON PRODUKSJON

Driftsresultatet for divisjon produksjon ble på 269 mill. kr. som er noe under målsettingen for året på 290 mill. kr.

Kraftproduksjonen i anlegg som ikke har vært gjenstand for planlagte revisjoner eller reparasjonsarbeider, har gjennom året vært stabil. Tilgjengeligheten ved våre kraftverk har vært på hele 99,8 %. Gjennomføringsgraden for planlagt vedlikehold har vært på 98 % og er med og påvirket resultatet på oppetiden.

Aktiviteten innen småkraftutvikling fortsetter og i tillegg til 8 konsesjonssøknader sendt i 2007 for små kraftverk i Tosbotn (6) og Leirfjord (2), er konsesjonssøknadene for Laupen Kraftverk i Rana og Grubben / Krutåga Nord Kraftverk i Hattfjelldal innsendt i 2008. Sistnevnte prosjekt er et samarbeid mellom HelgelandsKraft (40 %), Arbor Hattfjelldal (10 %) og Statkraft (50 %). Det arbeides videre med konsesjons-søknader for ytterligere 4 små kraftverk i egen regi. Samlet produksjon for kraftverk som er i prosess med sikte på konsesjon er i størrelsesorden 450 – 500 GWh med et effekt-potensiale på inntil 170 MW.

HK leide ut prosjektleder til Grytåga Settefisk AS i forbindelse med etablering av et småkraftverk i oppstrøms vannforsyning settefiskproduksjon i Grytåga. Småkraftverket ble satt i drift høsten 2008.

Øvrige gjennomførte miljøprosjekter i løpet av året har vært:

- Riving av 2 km gammel rørgate i Langfjord med terrengarrondering.
- I Kaldåga er generator revidert, hvilket medfører mindre risiko for produksjonsstans og havari.
- I Kolsvik har vi gjennomført generatorrevisjon og

revisjon av en kuleventil. Videre er en generatorbryter byttet ut. Revisjon av kuleventil 2 og bytting av generatorbryter 2 gjenstår til 2009.

Produsert kvantum i 2008 ble 952 GWh (1202 GWh i 2007) som er 82 GWh lavere enn simulert middelproduksjon (1030 GWh) for anleggene. Svikten skyldes lavere tilsig (147 GWh). Høyere produksjon grunnet justerte revisjoner og prisprognoser har kompensert noe slik at reduksjonen i produksjon blir mindre enn svikten i tilsiget.

Nyttbart tilsig ble 883 GWh (1167 GWh). Vi har ikke hatt vanntap forbi driftsklare maskiner i 2008. Magasinbeholdningen ved inngangen av året var 0,7 % lavere enn det normale (72,5 %). Ved årets utgang var magasinbeholdningen på 52,5 %.

Kraftprisen i 2008 ble 40,9 øre/kWh (23,6) som er vel 3 øre høyere enn det som lå til grunn for budsjettet. Dette forklares med sterk påvirkning av høye priser på CO₂, olje, gass og kull gjennom året.

Studien av vindkraftpotensialet på Helgelandskysten er nå avsluttet. Vindmålingene viser positive resultater. Aktiviteten er for tiden laber i påvente av et høyere kraftprinsnivå samt bedre og mer forutsigbare rammebetingelser. Etablering av langsiktige støtteordninger for utbygging av ny fornybar energiproduksjon er nødvendige for at HK skal satse på vindkraftproduksjon på Helgelandskysten.

Ved divisjon Produksjon er det registrert en skade (vriking av fot) med fravær, for øvrig den eneste på 3,5 år og ett miljøavvik (mindre oljeutslipp). Sykefraværet på 6,9 % ansees å være for høyt (mål 5 %).



DIVISJON MARKED

Økonomi

Driftsresultatet for divisjon marked ble på 17,7 mill kroner. Det er en økning i forhold til resultatet i 2007 som var på 15,1 mill kroner. Resultatet er 9,7 mill kroner bedre enn budsjett. Bakgrunnen for det meget gode resultatet er i hovedsak god porteføljestyring som blant annet innbefatter sikring av områdepris.

Energiforbruk

Total-forbruk i nettområdet eks. nettap ble 1063 GWh, en nedgang på 12 GWh i forhold til 2007. HKs markedsandel i nettområdet ekskl. nettap ligger på i underkant av 80 % mens det på husholdning ligger på godt over 90 %.

Andre kraftleverandører på Helgeland leverte 255 GWh i 2008. HK har en leveranse på 299 GWh utenfor nettområdet.

Kraftprisutvikling

Systemprisen lå på 378 kr/MWh i begynnelsen av året. Prisen gikk gradvis oppover og endte i september topp nivå på 570 kr/MWh. Den kraftige prisoppgangen skyltes i hovedsak kratig oppgang på brenselprisene de 3 første kvartalene i 2008. Fra september og frem mot nyttår falt prisene tilbake og endte på et nivå på 393 kr/MWh. Prisedgangen mot slutten av året skyltes den kraftige korrigeringen finanskrisen påførte verdensøkonomien, med påfølgende fall i olje, kull, gass og CO₂ priser. For året som helhet ble prisen levert Mosjøen på 410 kr/MWh. Systemprisen ble levert på 369 kr/MWh.

Terminkontrakten for år 2009 var ved inngangen av 2008 priset til 410 kr/MWh. Toppnotering for kontrakten var 01. Juli på 554 kr/MWh, men ved utgangen av året var prisen nede på 385 kr/MWh. En meget sterk EURO kurs på 9,98 mot slutten av året dempet noe av nedgangen.

Fundamentalsituasjonen

Den hydrologiske balansen er et måltall for forventet ressurstillgang i form av vann i fast eller flytende form. Den omfatter det norske og svenske produksjonssystemet og en hydrologisk balanse lik null er normalsituasjonen. Ved forrige årsskifte var hydrologisk balanse pluss 5 TWh. Den styrket seg kraftig mot våren og var april på pluss 25 TWh. Ved utgangen av året var den hydrologiske balansen på - 10 TWh.

Marginalprisen på kullkraft og oljepris er toneangivende på kraftprisutviklingen. De første 3 kvar-

talene i 2008 steg brenselprisene kraftig.

Kullkraftprisen og var på det høyeste 80 EUR/MWh i begynnelsen av juli. Kullprisen var da over 200 USD/tonn og CO₂ prisen var over 30 EUR/tonn. Oljeprisen toppet ut på 147 USD/fat i juni. Etter at finanskrisen slo inn med full tyngde i slutten av september har brenselprisene korrigert kraftig ned. Marginalprisen på kullkraft var på slutten av året 43 EUR/MWh. Kullprisen var ved årsskiftet 93 USD/tonn og CO₂ prisen 16 EUR/tonn. Oljeprisen var ved årsskiftet 40 USD/fat.

Porteføljeforvaltning

Våre porteføljeforvaltere håndterer kraftporteføljene for tre resultatområder for HelgelandsKraft: produksjon, sluttbruker og trading samt sluttbrukerporteføljen for Storuman Energi i Sverige. Forvaltningen baserer seg på fundamental- og teknisk analyse av kraftmarkedet.

Kunder

På Helgeland har vi en sterk posisjon med stabile markedsandeler på privat markedet. På bedriftsmarkedet har markedsandelene gått noe ned. Våre andeler utenfor Helgeland er på samme nivå som fjoråret.

Gjennom 50 % eierskap i det svenske selskapet Storuman Energi AB hadde vi ved årsskiftet et kundegrnlag i Sverige på i underkant av 50.000 kunder. Solgt volum ble ca 500 GWh (458 GWh i 2007).

Markedsføring

Kundemagasinet «Regn med oss» har kommet ut 5 ganger i løpet av året i et opplag på 37.500 eksemplarer. Regn med oss er vår viktigste informasjonskanal til våre kunder. Profilannonsering og samarbeidsavtaler med lokale lag og foreninger innen idrett og kultur er gjennomført innenfor gitte rammer og anses å være viktige elementer i profileringen av bedriftens verdier.

Merkevare

HelgelandsKraft benytter en profilhåndbok som setter regler for logo, farger, typografi, former, illustrasjoner og fotostil. Vi bygger på en felles plattform med verdier, hvilken posisjon selskapet skal ha og hvordan vi kommuniserer mot målgruppen. Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere og samarbeidspartnere beskrives av: Tiggjengelig, pålitelig, engasjert og kompetent.

ENERGIREGNSKAP

ENERGILEVERANSE GWh

	2008	2007
Alminnelig forbruk	808	834
Tap	95	100
Tap R2-nett	66	
HK's leveranse Helgeland	969	934
Eksterne kunder	299	305
Elbørs	1044	1255
Sum kraftleveranse HK	2313	2494

ENERGITILGANG GWh

	2008	2007
Egenproduksjon	952	1202
Kontrakter/Småkraft	44	62
Elbørs	1285	1230
Sum krafttilgang	2313	2494

TABELLER

KRAFTPRODUKSJONSANLEGG

	Innst. MW	Mag.kap GWh	Mid.prod/år GWh	Prod. 2008 GWh
Kolsvik (HK's del 50%)	64	112	336	279
Sjona	51	105	238	206
Grytåga	48	86	222	236
Fagervollan	21	56	65	77
Kaldåga	15	17	65	67
Langfjord	9	14	40	38
Ildgrubfossen	6	4	30	25
Andåsfossen	2	0,1	7	6
Forsland	7	0,4	27	19
Sum	223	394	1 030	952

NETTOVERSIKT i kilometer (Inkl. Åbjøra og Sameiet)

	Luftlinje	Jordkabler	Sjøkabler	Sum
OVERFØRING				
132 kV	488		3	491
66 kV	103			103
FORDELING				
Høyspenning	2351	460	114	2925
Lavspenning	2631	1429	7	4067
Totalt Linjenett				7 586

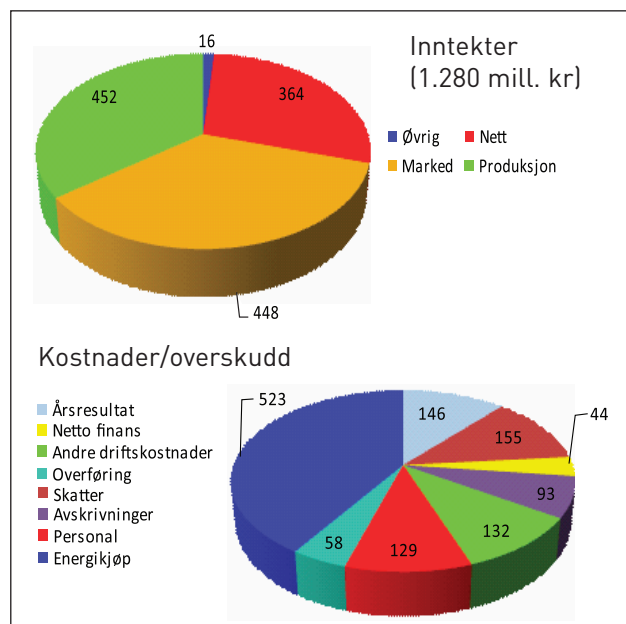
TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONER

	Antall	Ytelse kVA
Hovedtrafoer totalt (inkl. Kraftverk)	63	1 439
Fordelingtrafoer	3 091	576
Nettkunder pr. 31.12.	42 099	

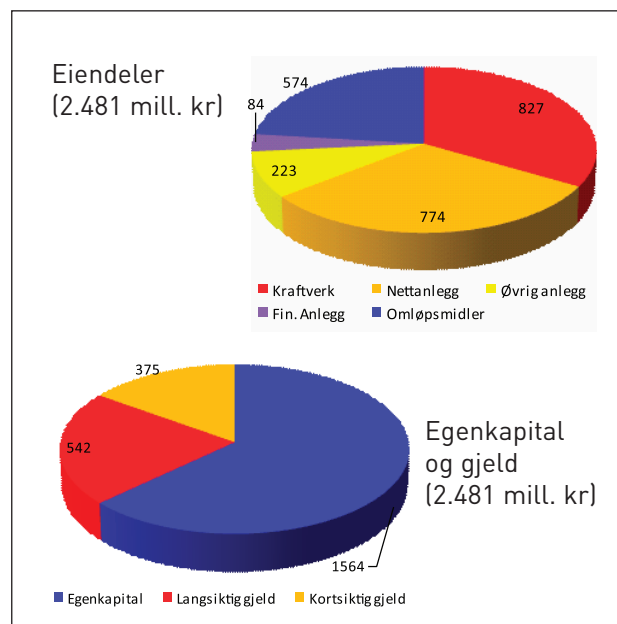
GRAFER

HK ÅRSRESULTAT 2008

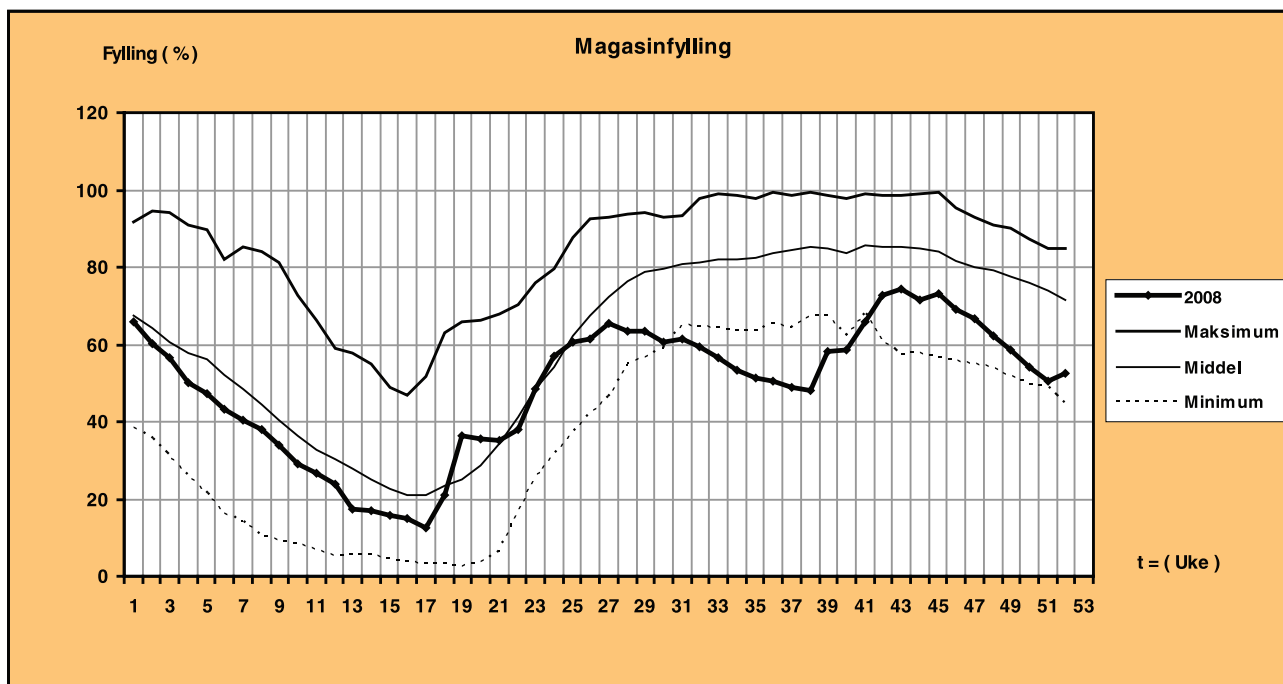
Resultatregnskap 2008 (1.280 mill. kr)



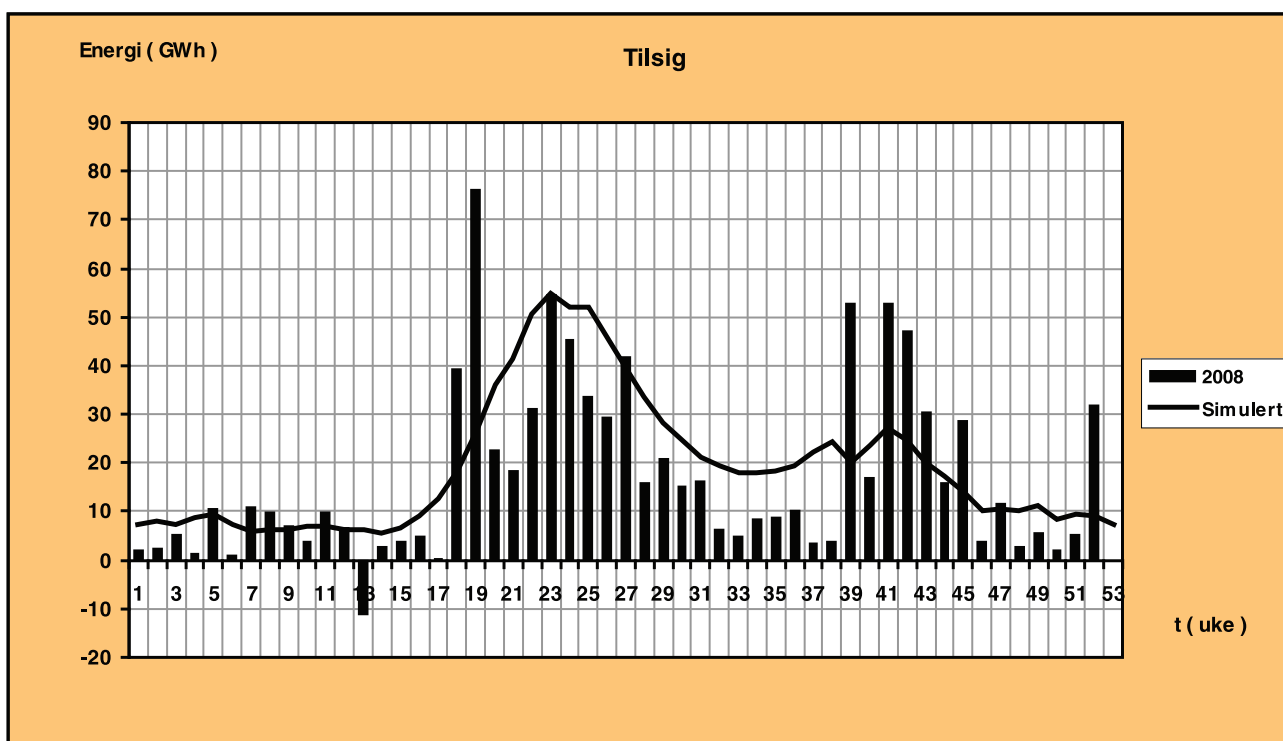
Balanse 2008



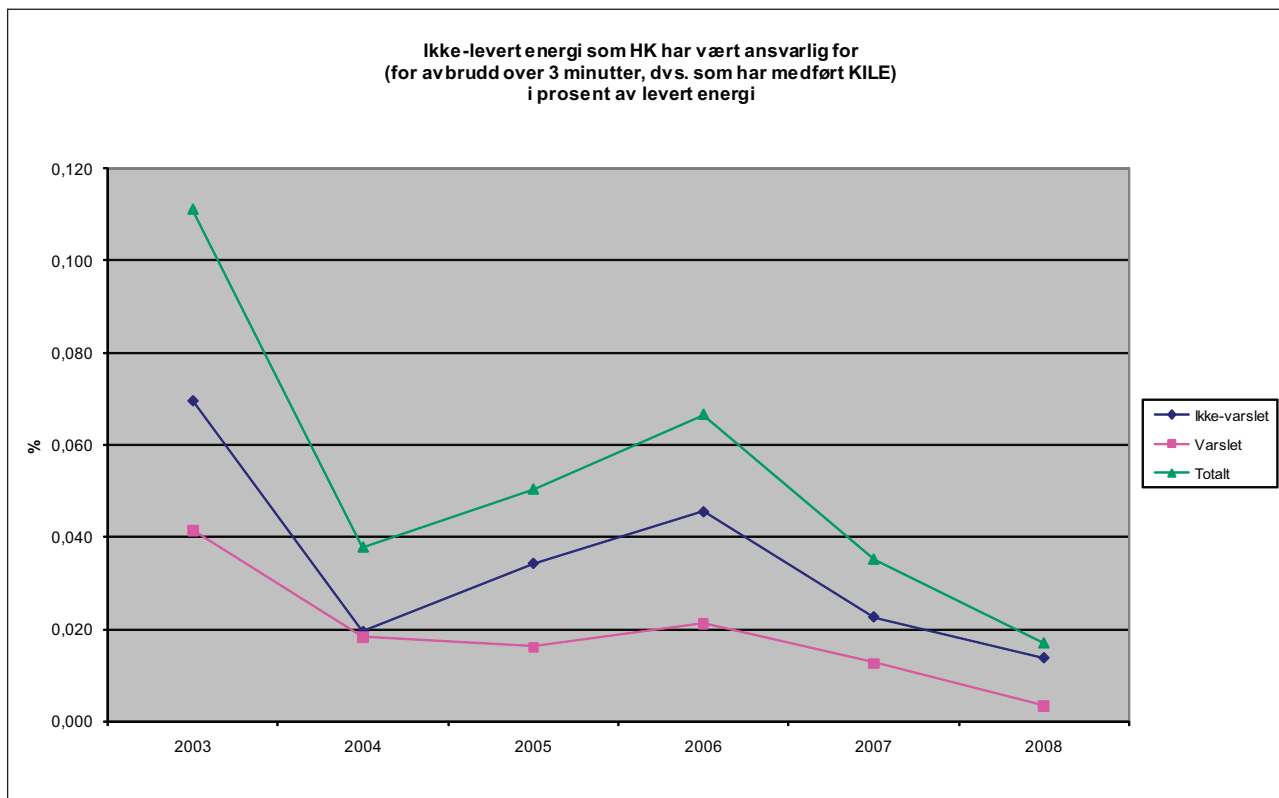
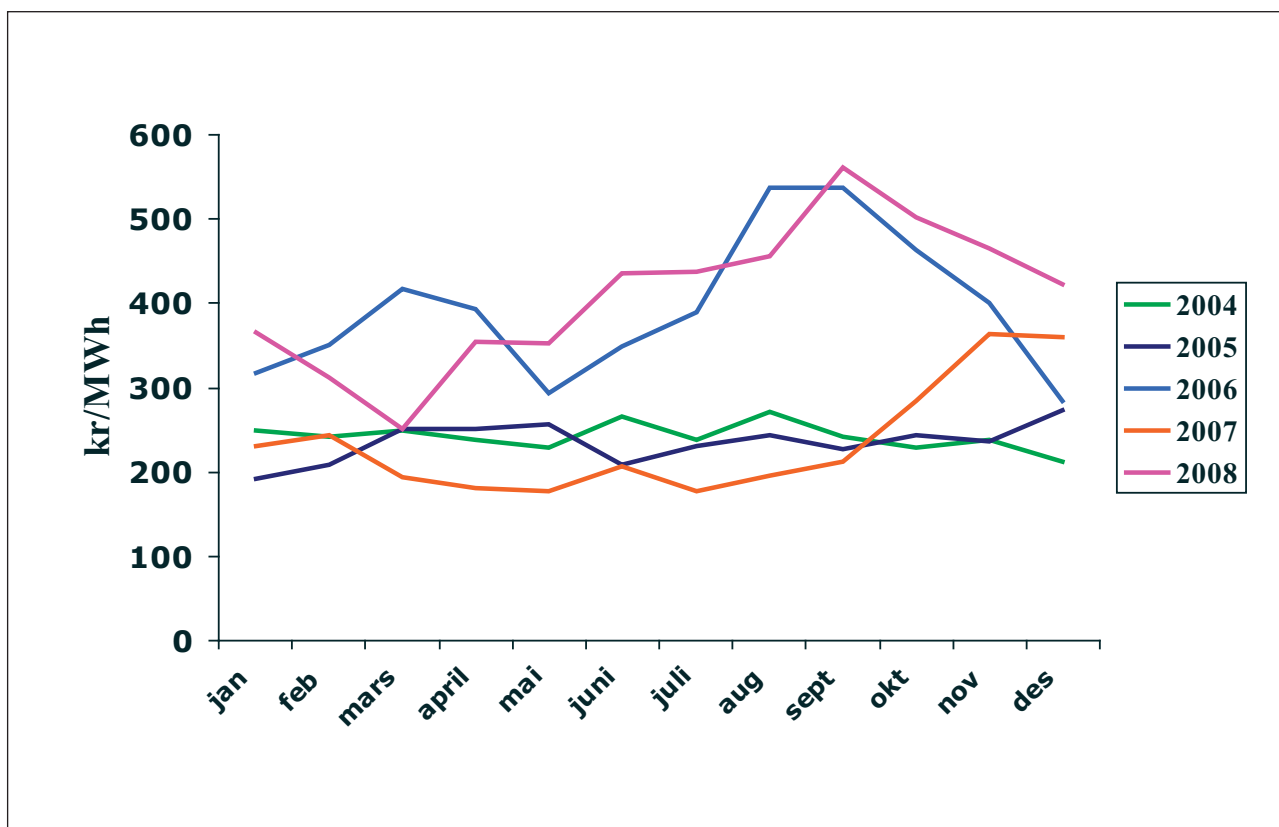
MAGASINFYLLING



TILSIG



MÅNEDSMIDDEL SPOTPRIS 2004-2008





HelgelandsKraft

Industrivn. 7 – 8657 Mosjøen
Telefon: 75 10 00 00 – Telefax: 75 10 00 01
www.helgelandskraft.no