

2011

Årsrapport



HelgelandsKraft
Regn med oss

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	37

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

Overordnet forretningsstrategi

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

- Forbedre kjernevirksomheten.
- Utvikle produksjonskapasitet og nettinfrastruktur ved oppgradering, utvidelse, nybygging og oppkjøp.
- Utvikle sluttbrukersalg både ved å ha en stor markedsandel på Helgeland samt økt omsetning utenfor Helgeland.
- Utvikle nye forretningsområder med tilknytning til kjerneaktiviteten ut fra eksisterende kompetanse og konkurransefortrinn.
- Innta eierposisjoner i selskaper med naturlig tilknytning til kjernevirksomheten.
- Eierposisjoner i annen- ikke tilknyttet - virksomhet kanaliseres indirekte via HKs eierposisjon i det regionale investeringsselskap Helgeland Invest.

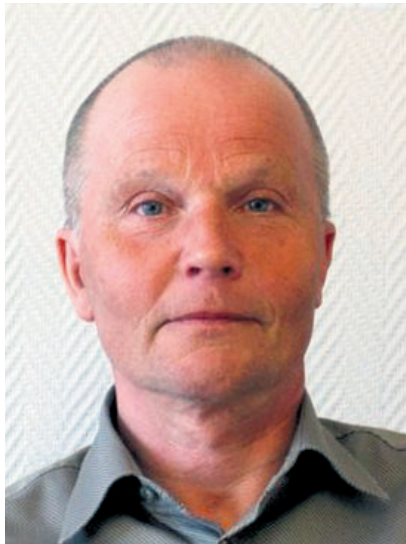
DETTE ER HELGELANDSKRAFT AS

HelglandsKraft 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, sluttbrukersalg og nett. Bedriften er sertifisert ihht. NS-ISO 9001/14001 og har høy fokus på forebyggende helse, miljø og sikkerhetsarbeid.

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

Omsetningen i 2011 var 1389 mill.kr., driftsresultatet 336 mill.kr. og resultat før/etter skatt 322/157 mill.kr. Antall årsverk er 266.

Divisjon nett transporterer kraft i et nett med en utstrekning på ca. 7800 km som dekker området fra grensen mot Nord-Trøndelag til Saltfjellet (områdekonsesjonen dekker et areal på 16000 km²). Netto levert kraftmengde til HKs 42.000 kunder i distribusjonsnettet var 1078 GWh og til kraftintensiv industri i regionalnettet 4622 GWh.



*Adm. dir.
Ove A.
Brattbakk*

Divisjon produksjon har ansvar for utvikling og drift av kraftproduksjonen som skjer i 10 kraftverk med en middelproduksjon på 1055 GWh.

Divisjon marked selger kraft til privat- og bedriftsmarkedet. Salget skjer i hovedsak på Helgeland, men også i andre nettområder. I tillegg kommer sluttbrukersalg i Sverige i deleid selskap (Storuman Energi AB).

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 2011 ble 124 TWh (132 TWh i 2010). Forbruket innen alminnelig forsyning er redusert forbruk, mens kraftintensiv industri er stabil. Høyere temperatur er en del av årsaken. Tilsiget ble 149 TWh (normalt 124 TWh). Kraftproduksjonen ble 127 TWh (124 TWh i 2010). Netto eksport var 3 TWh (netto import 8 TWh i 2010). Ved utgangen av året var fyllingsgraden i magasinene godt over normalt.

HK fikk rekordtilsig (1297 GWh) og kraftproduksjonen ble 1197 GWh (743 GWh i 2010) mot middelproduksjon 1030 GWh. Magasinfyllingen var under normalt ved inngang på året og høyere enn normalt ved utgangen.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett var 1078 GWh (1149 GWh) og i regionalnettet 4622 GWh (4497 GWh).

Markedsprisen ble noe redusert og systempris ble 36,7 øre/kWh (42,5 øre/kWh i 2010). Områdepris var 37,1 øre/kWh (46,0 øre/kWh).

Løpende drift har gått normalt dog med en del nettfall mot slutten av året. Leveringssikkerheten var i 2011 99,951% i distribusjonsnettet og 99,991 % for alle kunder inkl. regionalnett.

Driftsresultatet for divisjon produksjon er – til tross for 20 % lavere markedspris – hele 40% høyere enn i fjor pga. høyt volum. Divisjon marked fikk et meget godt resultat. Divisjon nett fikk – til tross for god basisdrift – lavere resultat pga. lavere inntektsramme.

Et driftsresultat på 336 mill. kr (301 mill. kr i 2010) betegnes som meget godt også ut fra de forventninger vi hadde ved inngangen av året. Det ordinære resultat før skatt ble 322 mill. kr (303 mill. kr) og er det høyeste HK har oppnådd. Resultat etter skatt ble 156,8 mill.

kr (170,8 mill. kr) og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 78,4 mill. kr (85,6 mill. kr). Samlet prognose på eieruttak i 2012 blir 112 mill. kr (fordelt på utbytte/avdrag og renter ansvarlig lån henholdsvis 78/22,5/11 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 selskaps eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2011.

DRIFTSINTEKTER

De totale driftsinntekter ble 1388,6 mill. kr (29,3 mill. kr lavere enn i 2010).

Energisalgssinntektene ble 964,4 mill. kr – økt med 53,6 mill. kr som følge av større produksjon. Overføringsinntektene ble 406,0 mill. kr – redusert med 84,5 mill. kr som følge av lavere inntektsramme

DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene ble 1 052,8 mill. kr (64,0 mill. kr lavere enn i 2010). Hovedårsaken til kostnadsreduksjonen er lavere energikjøpskostnader, mens personalkostnadene og andre driftskostnader har økt.

Energikjøpskostnadene er redusert med 98,1 mill. kr pga. lavere markedspris. Overføringskostnadene er redusert med 5,8 mill. kr. Personalkostnadene økte med 17,0 mill. kr og andre driftskostnader økte med 20,3 mill. kr.

DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet ble 335,8 mill. kr. Dette er en økning på 34,6 mill. kr sammenlignet med 2010. Driftsresultatet må betegnes som meget godt/tilfredsstillende for alle divisjoner ut fra pris/tilsigsforhold og inntektsramme. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/markeds er resultatet henholdsvis 291/30/13 mill. kr (208/92/-1,7 mill. kr i 2010)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 3,3 % av nettkapitalen i selskapet.



FINANSPOSTER

Finansinntektene ble 20,8 mill. kr (reduksjon på 10,0 mill. kr fra 2010). Det var dårlig 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 35,0 mill. kr (økning 5,8 mill. kr).

SKATTEKOSTNADER

Skattekostnadene ble 164,8 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 162,4 mill. kr. Skattekostnadene fordelte seg med 76,6 mill. kr i overskuddsskatt, 13,4 mill. kr i naturressursskatt og 74,8 mill. kr. i grunnrenteskatt.

LIKVIDITET

Likviditeten har vært tilfredsstillende i selskapet hele året, men noe lavere enn de siste år. Dette skyldes store investeringer som er finansiert uten låneopptak. Overskuddslikviditet har vært plassert som bankinnskudd, obligasjoner, aksjer, aksjefond og andre finanspapirer.

SOLIDITET

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalandelen i selskapet er 68,2 %.

INVESTERINGER

Investeringene i 2011 er 229,7 mill. kr og fordeler seg med 71,5 mill. kr i nett; 183,5 mill. kr produksjonsanlegg; 23,0 mill. kr. i telesamband/fiber; 20,1 mill. kr i bygg/transportmidler/IT og annet utstyr samt at posten anlegg under utførelse er redusert med 68,8 mill. kr.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 156,8 mill. kr etter skatt.

I samvar med HKs utbyttepolitikk, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 261,- pr aksje som tilsvarer 78,4 mill. kr eller 50,0 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 78.393.000,-
Ordinært utbytte	kr. 78.400.000,-
SUM	kr. 156.793.000,-

Selskapets frie egenkapital utgjør pr. 31.12.2011 kr. 756.657.000,-.

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.

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 pr. 31.12.11 utgjør 109,0 mill. kr som er en reduksjon på 170,5 mill. kr fra forrige år. Reduksjonen skyldes lavere strømpriser i desember måned sammenlignet med fjoråret, samt at vi er gått over til månedlig avregning av våre strømkunder.

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 100 mill. kr. For å styrke likviditeten, er vi gått over til månedlig avregning av strømkundene.

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. 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 påvirker også. Terminprisene fortsatte oppgangen fra 2010 inn i første halvår 2011. Fra juni begynte prisene å falle. Dette henger sammen med mye nedbør fra juni kombinert med redusert forbruk og svekkede råvarepriser fra september. Den økonomiske krisen i eurosonen har virket inn.

Flaskehalser i det nordiske nett og mellomlandskabler med påfølgende områdepriser (regionale prisforskjeller) reduserer fortsatt forsyningsikkerhet, funksjonalitet og øker risikoen i det nordiske kraftmarked.

Gjennomsnittlig systempris i 2011 ble 36,7 øre/kWh (42,5 øre/kWh i 2010). Systemprissvingningene over året var mindre enn 2010 – med døgnpriser fra 4,9 øre/kWh til 68,1 øre/kWh. Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge var 37,1 øre/kWh (46,0 øre/kWh i 2010) – med døgnpriser varierende fra 5,8 øre/kWh til 70,4 øre/kWh. Inndelingen av Sverige i 4 prisområder fra nov. 2011 har gitt større forutsigbarhet og mindre områdepriserisiko. Dette medfører også at vi blir koblet tettere sammen med overskuddsområdet i nord Sverige med påfølgende lavere områdepriser.

HKs produktspekter til sluttbruker gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil i sitt kjøp i form av fastprisavtaler eller flytende prisavtaler. 33 % (31 % i 2010) av våre kunder hadde ved utgangen av året fastprisavtaler, mens 36 % (34 %) hadde elspotprodukt.

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt stor. HK har i 2011 fortsatt høy markedsandel på Helgeland og økt salgsvolumet utenfor Helgeland.

ORGANISASJON, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

HK hadde ved utgangen av 2011 278 ansatte tilsvarende 266,3 årsverk.

Det ble ansatt 17 nye medarbeidere i 2011. Så langt har vi lyktes i å rekruttere medarbeidere med nødvendig kompetanse. Vi vil i kommende 10 års periode ha et økende behov for nyrekruttering spesielt relatert til stillinger med krav om kompetanse på høyskole/universitetsnivå og har iverksatt tiltak for å møte denne situasjon.

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

Selskapets styre består av 10 medlemmer hvorav 4 kvinner.

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

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, MILJØ OG SIKKERHET

HK er IA bedrift og har hatt stort fokus på sykefravær. Det totale sykefravær var på rekordlave 3,48%.

Antallet skader med og uten fravær var 7 (H2 = 13,82. Vi har ikke hatt skader med fravær i 2011.

H1 = 0 (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 miljøstyringssystem bidrar til kontinuerlig forbedring. Vassdragsinngrep, visuelle konsekvenser, avfallshåndtering, forurensning og energiforbruk vies spesiell oppmerksomhet. HK er også miljøsertifisert etter ISO14001.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Eierforhold

HelgelandsKraft AS er 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 kommunale eierskap. Oppslutningen om offentlig eierskap til kraftforsyningen styrker regional verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional kompetanse.

Nettvirksomheten

Inntektsrammereguleringmodellen som ble innført fra 2007 har fortsatt svakheter selv om forbedringer har funnet sted. 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
- Bidrar ikke til oppnåelse av klimamål og langsiktig leveringspålidelighet

Det er stor usikkerhet hvordan balansen mellom leveringssikkerhet og effektivitet vil bli håndtert videre

framover. Dagens nettpolitikk/regulering basert på effektivitetsmålsettinger er ikke tilpasset de klima/miljø- samt forsyningssikkerhets politiske målsettinger som nå er aktuelle.

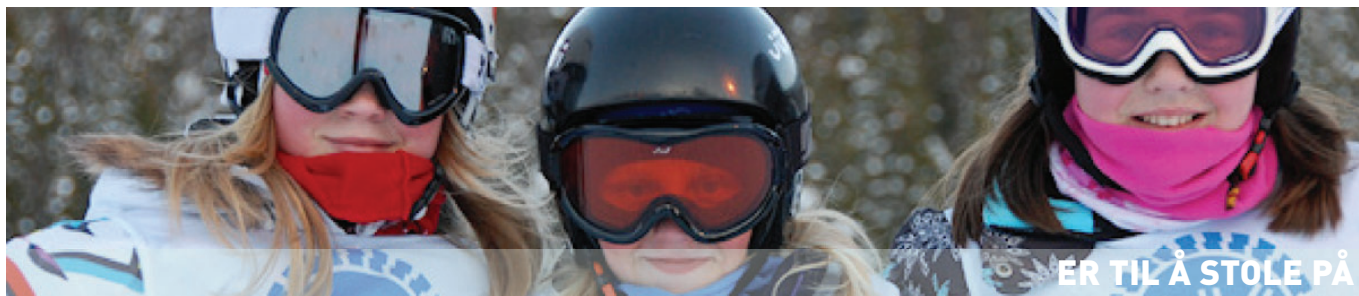
Vår nettvirksomhet har oppnådd god forbedring i effektivitetsrangeringen i NVEs normmodell og ligger nå på gjennomsnitt i bransjen. Modellforbedringer der vi nå vurderes mot andre større regionalnettaktører samt korreksjon for øyforsyning og småkraftinnmating i fordelingsnett har gitt positivt utslag.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

Transaksjoner mellom HK og Statnett har også styrket plattformen for HKs nettvirksomhet og gitt en mer ryddig nettstruktur på Helgeland. Men det er fortsatt noe potensial for en mer ryddig struktur i Rana.

Kvalitetsjustering av inntektsrammen for ikke levert energi (KILE) har i større grad aktualisert risikobegrepet innen nettvirksomheten. Uværet i romjulen lenger sør har rammet andre nettselskap og gitt store avbruddskostnader. Tiltak i nettet må prioriteres ut fra sannsynlighet for- og økonomisk konsekvens ved feil/avbrudd. Prioriteringer blir enda viktigere. Vår totale leveringspålidelighet er meget høy, men det er potensial for ytterligere forbedringer spesielt i distribusjonsnettet i takt med økende krav fra kundene.

Utbygging av AMS/Smart Strøm (avansert måle- og styringssystem)er nå forskriftsfestet. Utbygging av Smart Strøm til alle våre kunder innen 2017 vil i tillegg til ny teknologi innen måling/avregning åpne for mer effektiv energibruk gjennom økt kundebevissthet og effektive energitjenester. Sett i lys av klimautfordringen vil dette være en av flere delløsninger der kraftnæringen kan bidra.

Nettdivisjonen står foran store investeringsprosjekter de kommende årene. Prosjektet ny hovedforsyning til Sør-Helgeland med totale nettinvesteringer på ca.



200 mill. kr er under oppstart etter at OED i sin ankebehandling våren 2011 endelig bekreftet konsesjonen for ny 132 kV hovedforsyning som vi fikk av NVE i sommeren 2007. Forsyningsikkerheten i de 4 kommunene på Sør-Helgeland vil dermed få et kraftig løft innen 2016.

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. Samlede nettinvesteringer i en 10 års periode framover kan komme på 2 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 og vi har nå modernisert alle våre produksjonsanlegg.

Potensialet for videre kraftutbygging i regionen er stort og HK er i prosess med 13 prosjekt med samlet 350 GWh og en investering på 1,5 Mrd kr. Kun mindre sluttarbeid gjenstår ved Laksen kraftverk som kom i drift i januar og Svartvatn kraftverk ferdigstilles i 2013. I tillegg har vi fått en konsesjon og en positiv innstilling i Leirfjord kommune. Før var konsesjonsbehandlingen i NVE en flaskehals, men vi ser nå også at all ankebehandling i OED skaper nye forsinkelser. Våre 6 prosjekter i Tosbotn har nå vært til behandling i over 2 år i OED.

Stortinget vedtok vern av Vefsnavassdraget våren 2009. Med et kraftpotensiale på over 1500 GWh, hvorav HK hadde interesser på 300 GWh, ble dette et klart tap for regionen både næringsutviklings- og krafttilgangsmessig. I et klimamessig perspektiv er det også et tankekors at en slik ressurs ble vernet uten konsekvensvurderinger. I vernevedtaket er det åpnet for et prøveprosjekt med en samlet forvaltningsplan som kan legge til rette for mindre og skånsom kraftproduksjon i sidevassdrag. Prosjektet er igangsatt, men HK betviler at potensialet er stort så lenge det presi-

seres at uberørt natur fortsatt skal være en vesentlig verneverdi. Vi er også av den helt klare mening at det er bedre med få store utbygginger med regulerkapasitet, enn mange små kraftverk som må produsere i takt med tilsiget.

Flere kystlokasjoner for vindmølleparker med tilhørende anlegg for nettilknytning er tidligere vurdert, men med dagens rammebetingelser er det fortsatt ikke lønnsomt å realisere disse prosjekter. I tillegg forventes det at lokale miljøkonsekvenser vil sette stopp for mulige prosjekter.

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 fortsatt få så stort underskudd at dette vanskelig kan dekkes opp av import utenfra pga. begrensede overføringsforbindelser. I normalår er det nå positiv 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 har gitt 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. Ved implementeringen av EUs fornybardirektiv fra 2012 har Norge og Sverige påtatt seg en forpliktelse om økt fornybar kraftproduksjon langt over de behov som nasjonene har.



Avtalen om et felles norsk - svensk teknologinøytralt elsertifikatmarked fra 1.1.2012 med mål på 26,4 TWh ny fornybar kraft innen 2020 er en direkte konsekvens av EUs fornybardirektiv. Dette krever igjen mer effektive konsesjonsprosesser både for produksjon og nett hvis Norge skal få sin del av denne produksjonsøkning.

På nordisk basis kan det nå forventes et stort kraftoverskudd fram mot 2020/25. Det fryktes at dette kan medføre prisfall hvis ikke nye mellomlandsforbindelser og økt innenlands forbruk etableres. Det blir derfor viktig å opprettholde/utvikle kraftintensiv industri med sitt stabile og til dels fleksible forbruk.

Hvis klimamålene skal nås må forbruket av fossilt brensel reduseres innen oljefyring, transportsektor og offshorevirksomhet. Elektrifisering av bilparken vil kreve marginalt 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 etter tsunamien i Japan har påvirket kjernekraftpolitikken. Den mer positive holdning til global satsing på kjernekraft de siste år er raskt snudd til en mer kritisk holdning spesielt i Tyskland. På kort og mellomlang sikt er det bare fossil kraft som kan erstatte kjernekraft, noe som kolliderer med klimapolitiske målsettinger.

For å bedre forsyningssikkerheten i et velfungerende nordisk marked ønsker kraftnæringen mer forutsigbare og realistiske rammebetingelser som balanserer bedre mellom klima, forsyningssikkerhet og verdiskaping. Stikkord her er mer nett, flere mellomlandsforbindelser 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 større 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.

Deleierskap

HK eier sammen med andre noen 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.

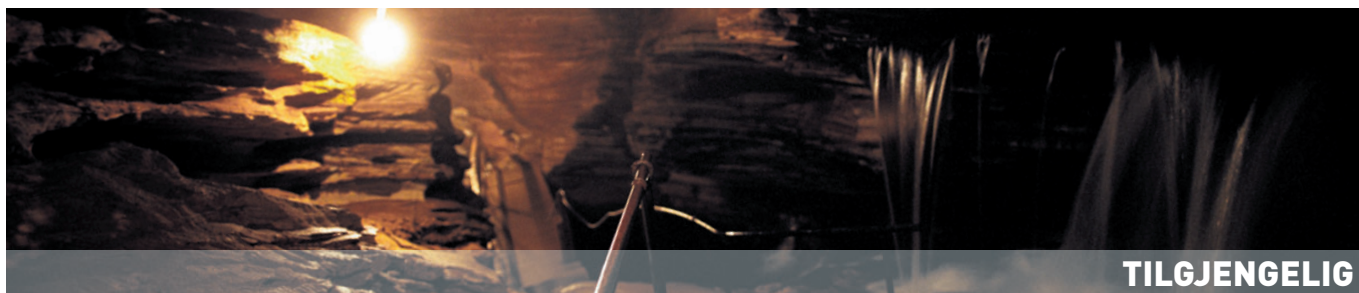
Storuman Energi AB der HK eier 50 % er etablert for å drive kraftomsetning i Sverige. Selskapet har økonomiske utfordringer, men vårt engasjement ses også i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

ESAVE eies av HK sammen med flere kraftselskaper og tilbyr energiovervåkingssystem rettet mot bedriftsmarkedet. 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 en fiberoptisk sjøkabelforbindelse mellom Bjerkvik og Trondheim med flere landtakssteder langs kysten. Denne kabelforbindelse har sammen med tverrforbindelser og lokale aksessnett dannet grunnlag for utbygging av høyhastighetsnett på deler av Helgeland. Selskapet har gitt meget positive resultat. HK har etablert noe fiberinfrastruktur for utleie via andre tjenesteinnholdstilbydere til offentlig forvaltning, større næringskunder og konsentrerte boligfelt uten at dette er et større satsingsområde.

Signal Bredbånd eies av flere Nordlandske kraftselskaper 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 etablering av forretningsmessig basert fiberinfrastruktur i regionen. Selskapet forventes å gi positivt resultat i 2011.



TILGJENGELIG

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

Helgeland Invest er et regionalt investeringsselskap (fusjon mellom ROI-Invest og Helgeland Vekst våren 2011) som eies av HK sammen med finansielle/industrielle investorer. Resultatet i 2011 ble svakt grunnet nedskrivninger. Styret har fullmakt til ytterligere investering ved en emisjon under flere forutsetninger.

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. 612.000 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 vil få et resultat i 2012 godt under 2011 resultatet. Høyere ressursbeholdning (vann og snø) enn normalt i det nordiske system og finanskrisens påvirkning i eurosonen har gitt lave kraftpriser. I tillegg gir tidsretterslepet på 2 år i inntektsrammereguleringen for nett et meget dårlig netresultat i 2012 selv om HK er målt til å være over 100% effektiv.

Til tross for usikkerhet rundt framtidige kraftpriser pga. et forventet kraftoverskudd i Norden i noen år framover vurderes HKs framtidige inntjening og finansielle stilling som tilfredsstillende. HK planlegger fram mot 2020 investeringer opp mot 4 mrd. kr innen produksjon, nett og øvrig virksomhet for bedre forsyningssikkerhet og økt verdiskaping.

HK har i over 65 år bygd opp kapital, kompetanse og regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle seg videre. Vi erkjenner at forbedringspotensial fortsatt finnes i virksomheten. Utfordringen blir å finne de gode løsninger som sikrer rasjonell utvikling slik at framtidig konkurransekraft og verdiskaping 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 igjen har styrket HKs konkurransekraft og inntjening og dermed gitt et meget godt årsresultat.

Mosjøen 31. desember 2011

30. mars 2012

Tom Eilertsen
STYRELEDER

Ellinor Zahl
NESTLEDER

Thore Michalsen

Ann Karin Edvardsen

Kjell-Idar Juvik

André Møller

Inger Robersen

Grete Skar

Morten Brattbakk

John Arne Nilsen

Ove A. Brattbakk
ADM. DIREKTØR

PRESENTASJON AV STYRET I HK

Tom Eilertsen

Mosjøen
Ansatt ved Alcoa
Mosjøen som
Community
Relation Manager.
Medlem i HK styre
siden 2008.



Ellinor Zahl

Rådgiver i Skatt
nord Ssj. Er høg-
skoleutdannet, og
har bl. a. leder-
opplærings-pro-
gram for ledere i
skatteetaten.

Verv: Kommunestyremedlem siden
1995, medlem av formannskapet og
leder av kommunestyregruppen.
Medlem i HKs styre siden 2007



André Møller

Vega.
Driver installa-
sjonsbedriften BM
Elektro.

Verv: Styremedl. i
BM Elektro og
Vega fiskeriutvik-
ling . Styreleder Vega skjærdsgård-
spark, Vega delikatesser, stiftelsen
Vegaøyan Verdensarv.
Politiske verv: Kommunestyremedlem
for AP siden 1999. Medlem av
Formannskap siden 1999. Ordfører i
Vega fra 2007.
Medlem i HKs styre siden 2003.



Kjell-Idar Juvik

Hemnes
Ordfører Hemnes
2003-2011.
Kommunestyre fra
87, form.skap i 99
Styremedlem i :
HAF (nestleder)
Retura HAF A/s (nestleder)
Medlem i HK styre siden 2002



Ann Karin Edvardsen

Driftssjef
Felleskjøpet Agri
SA. Styremedlem i
Helgeland
Veitutvikling,
Sandnessjøen
Kulturutvikling, Horva Nord Norsk
Landbruksutstilling.
Formannskapsmedl. og
kommune-styrerepr. for Senterpartiet
fra 2003 Nestleder
Hålogalandsmuseet.



Thore Michalsen

Mo i Rana
Siv.ing. Konsulent
og styredeltager
Har i dag følgende
styreverv:
Helgeland
Sparebank
(nestleder) Akva Group ASA
Kunnskapsparken Helgeland AS
(leder) Sundsfjord Smolt AS
Medlem i HKs styre siden.



Inger Robertsen

Vevelstad
Prosjekt-
koordinator ved
Ranfjord fiske-
industri AS.
Medlem av
kommunestyret
99-07, medlem av formannskap og
varaordfører fra 03-07. Medlem av
fylkestinget 03-07.
Medlem av HKs styre siden 2011.



Grete Skar

Ansatt som regn-
skapsmedarbeider
i HK siden 1993.
Leder i Negotias
klubb HK siden
2003. Styre-
medlem i NFU
Vefsn. Medlem i HKs styre siden 2011



Morten Brattbakk

Ansatt som lager-
ekspeditør siden
2005. Utdannet
lærer. Fagbrev
elektrokjemi.
Medlem i HKs
styre siden 2011.



John Arne Nilsen

Ansatt i HK som
avd.ing. siden 1983.
Leder i NITOs klubb
ved HK. Nestleder i
NITO Nordland.
Medlem i HKs styre
siden 2011.



NØKKELTALL

	2011	2010	2009	2008
OMSETNING				
Driftsinntekter (mill. kr)	1388,6	1417,9	1125,7	1279,9
RESULTAT				
Driftsresultat (mill. kr)	335,8	301,1	261,1	344,7
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	321,6	302,6	280,3	301,2
Netto driftsmargin	24,2 %	21,2 %	23,2%	26,9%
Årsresultat før skatt (mill. kr)	321,6	302,8	280,3	301,2
Årsresultat (mill. kr)	156,8	170,7	162,5	145,9
RENTABILITET				
Totalrentabilitet	14,2 %	13,4 %	12,6%	13,5%
Egenkapitalrentabilitet	9,1 %	10,1 %	10,1%	9,6%
Investeringer (mill kr)	229,7	176,3	149,8	169,9
Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,58	0,57	0,54	0,46
Likviditetsgrad I	0,95:1	1,5:1	1,7:1	1,5:1
Rentedekningsgrad	10,2	11,4	10,7	10,8
Arbeidskapital (mill kr)	-18,3	158,3	184,8	198,8
Egenkapitalandel	68,2 %	68,9 %	67,7%	63,1%
PERSONAL				
Antall årsverk	266,3	254,4	250,1	245,5
Kjønnfordeling menn/kvinner %	80,9 / 19,1	81,4/18,6	81,6/18,4	83,1/16,9
Gj. snitt regulativ lønn menn	488.618,-	444.873	422.500	408.961
Gj. snitt regulativ lønn kvinner	413.446,-	374.490	359.544	344.827
HELSE & SIKKERHET				
Sykemeldt totalt	3,48 %	3,59 %	3,76 %	5,17 %
Skader med fravær H1	0	6,1	2,1	6,4
Skader med/uten fravær H2	13,82	16,3	12,7	12,7

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:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} \div \text{skattekostnader}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig egen kapital}}$
Egenkapitalandel:	$\frac{\text{Egen kapital} \times 100}{\text{Total kapital}}$
Gjeldsnedbetalingsevne:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{ordinære avskrivninger} \div \text{skattekostnader} \div \text{utbytte preferanseaksjer})}{\text{Gjennomsnittlig rentebærende gjeld}}$
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		2011	2010
	DRIFTSINNEKTER		
	Energisalg	964 415	910 719
10	Overføringsinntekter	405 979	490 486
	Andre driftsinntekter	18 193	16 712
	Sum driftsinntekter	1388 587	1417 917
	DRIFTSKOSTNADER		
	Energikjøp	556 549	654 712
	Overføringskostnader	94 060	99 930
3	Brutto personalkostnader	171 375	145 105
3	Aktiverte personalkostnader	<u>30 268</u>	<u>21 035</u>
3,9	Personalkostnader	141 107	124 070
3,4	Andre driftskostnader	160 235	139 883
5	Ordinære avskrivninger	100 820	98 188
	Sum driftskostnader	1052 771	1 116 783
	Driftsresultat	335 816	301 134
	FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER		
20	Finansinntekter	20 748	30 714
20	Finanskostnader	34 952	29 191
	Netto finansresultat	14 204	-1 523
	Ordinært resultat før skattekostnad	321 612	302 657
11	Skattekostnad på ordinært resultat	164 819	131 883
	ÅRSRESULTAT	156 793	170 774
	Årsoverskuddet anvendes slik:		
	Overført til annen egenkapital	78 393	85 165
	Ordinært utbytte	78 400	85 609
	Sum	156 793	170 774


BALANSE

(Tall i 1000 kr.)

Noter	Eiendeler	31.12.2011	31.12.2010
	Anleggsmidler		
	Immaterielle eiendeler	1	1
11	Utsatt skattefordel	34 703	37 085
	Sum immaterielle eiendeler	37 086	37 086
	Varige driftsmidler		
5,6,17	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1 927 141	1 828 954
5,6,17	Driftsløsøre, inventar, verktøy	105 611	80 147
	Sum varige driftsmidler	2 032 752	1 909 101
	Finansielle anleggsmidler		
7,13	Investeringer i aksjer og andeler	73 961	75 031
16	Andre fordringer	16 288	19 536
	Sum finansielle anleggsmidler	90 249	94 567
	Sum anleggsmidler	2 157 704	2 040 754
	Omløpsmidler		
	Varelager	19 650	18 989
	Fordringer		
	Kundefordringer	48 660	84 125
10	Andre fordringer	60 355	195 383
	Sum fordringer	109 015	279 508
	Investeringer		
7	Markedsbaserte aksjer	71 722	83 984
8	Markedsbaserte obligasjoner	36 050	31 829
	Sum investeringer	107 772	115 813
18	Bankinnskudd, kontanter og lignende	110 372	56 575
	Sum omløpsmidler	346 809	470 885
	SUM EIENDELER	2 504 513	2 511 639

Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2011	31.12.2010
	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	78 393	0
12	Annen egenkapital	678 264	778 044
	Sum opptjent egenkapital	756 657	778 044
	Sum egenkapital	1 709 410	1 730 797
	Gjeld		
	Avsetning for forpliktelser		
9	Pensjonsforpliktelser	7 578	3 264
	Sum avsetning for forpliktelser	7 578	3 264
	Annen langsiktig gjeld		
14,8	Obligasjonslån	87 240	105 000
14	Ansvarlig lån	337 500	360 000
	Sum annen langsiktig gjeld	424 740	465 000
	Kortsiktig gjeld		
	Leverandørgjeld	48 863	40 959
11	Skatt	165 451	129 430
	Skyldig offentlige avgifter	25 906	-1 353
	Foreslått utbytte	78 400	85 609
10	Annen kortsiktig gjeld	44 165	57 933
	Sum kortsiktig gjeld	362 785	312 578
	Sum gjeld	795 103	780 842
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	2 504 513	2 511 639

Mosjøen 31. desember 2011
30. mars 2012

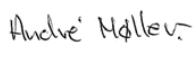

Tom Eilertsen
STYRELEDER



Ellinor Zahl
NESTLEDER


Thore Michalsen


Ann Karin Edvardsen



Kjell-Idar Juvik



André Møller


Inger Robersen


Grete Skar


Morten Brattbakk


John Arne Nilssen


Ove A. Brattbakk
ADM. DIREKTØR

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(Tall i 1000 kr.)

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:	2011	2010
Ordinært resultat før skattekostnad	321 612	302 657
Periodens betalte skatter	-126 415	-115 091
Ordinære avskrivninger	100 820	98 188
Nedskrivning anleggsaksjer	3 133	5 000
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	4 905	4 219
Endring i markedsbaserte aksjer	8 041	55 075
Endring i kundefordringer	35 465	-18 927
Endring i leverandørgjeld	7 904	-2 982
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	4 314	-20 257
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	151 394	-39 274
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	511 173	268 608
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-2 063	-10 763
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	403	3 431
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-229 779	-176 346
Netto fra sameiet	-68	253
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-231 507	-183 425
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-40 260	-11 021
Utbetalinger av utbytte	-185 609	-81 404
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-225 869	-92 425
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	53 797	-7 242
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	56 575	63 817
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	110 372	56 575

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, nettvirk-somhet 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 mellomvæ-rende 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 regnskaps-året.

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 av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertidig 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

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 nyttgjort.

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 spot-salg 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 nettrekskapet. 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 aktuariemessige 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.

Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen 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. 31.12.11 (Tall i 1000 kr.)

	Regional nett	Distr.nett
DRIFTSINTEKTER		
Energisalg	0	5 175
Overføringsinntekter	146 867	339 647
Andre driftsinntekter	0	0
Sum driftsinntekter	146 867	344 822
DRIFTSKOSTNADER		
Energikjøp	0	4 391
Overføringskostnader	63 315	92 640
Nettap	20 790	29 512
Personalkostnader	11 374	76 033
Andre driftskostnader	14 594	60 844
Avskrivninger	14 387	49 912
Tap på fordringer	0	1 266
Fordeling driftskostnader	3 070	19 161
Sum driftskostnader	127 530	333 759
Driftsresultat	19 337	11 063
Avkastning totalt		3,3%
Avkastningsgrunnlag		933 752

NOTE 3

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

	2011	2010
Lønn	133 452	129 267
Aktiverte lønnskostnader	-30 268	-17 795
Folketrygdavgift	8 141	7 393
Pensjonskostnader (se note 9)	24 803	215
Andre ytelser	4 979	4 990
Sum	141 107	124 070
Gjennomsnittlig antall årsverk	266,3	254,55
Fast ansatte full tid	238	225
Fast ansatte deltid	18	20
Midlertidige ansatte/vikar	2	5
Lærlinger	14	11
Langtidssykem/sv. permisjon	6	7
Ulønnet permisjon	6	4

Ytelser til ledende personer

Ledende ansatte	Ord. lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Sum Utbeta- linger	Årets pensjons- opptjening	Nåverdi pensjon	Lån	Rente Sats	Avdrags Plan
Ove Brattbakk	1 558	21	1 579	1 050	7 006	202	2,75%	01-2020
Styremedlemmer:								
Tom Eilertsen (st.leder)	111		111					
André Møller	79	12	91					
Kjell Idar Juvik	79	3	82					
Ellinor Zahl	79	5	84					
Ann Karin Edvardsen	79	1	80					
Magnar Solbakk	35		35					
Thore Michalsen	79	6	85					
Inger Robertsen	44		44					
Filip Åkervik	31		31					
Kurt Erik Olsen	31		31					
Helga Antonsen	31		31					
Grete Skar	44		44					
John Arne Nilsen	44		44					
Morten Brattbakk	44		44					
Bedriftsforsamling	66		66					
Sum 2010	2 453	48	2 491	1 050	7 006	202		

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. 1.050,- i 2011.

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	309 000
Andre attestasjonstjenester	14 600
Skatt/-avgiftsmessige bistand	42 900
Annen bistand	23 000

Sum	389 500
------------	----------------

NOTE 4

Andre driftskostnader (Tall i 1000 kr.)

	2011	2010
Materialer	19 321	19 122
Fremmedytelser	57 544	42 935
Forsikringer	3 579	3 381
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	31 635	31 233
Tap på fordringer	1 166	935
Telekostnader/porto	6 449	6 120
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	4 217	4 063
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	36 324	32 095
Sum	160 235	139 883

NOTE 5

Varige driftsmidler (Tall i 1000 kr.)

	Tomter	Bygninger	Kraftverk
Anskaff.kost 1.1.2011	4 584	149 385	1 932 025
Tilgang	-	1 042	183 555
Avgang		361	7 047
Anskaff.kost 31.12.2011	4 584	150 066	2 108 533
Akk.avskrivninger 31.12.2011	-	62 297	1 189 741
Bokført verdi pr. 31.12.2011	4 584	87 769	918 792
Årets av-/nedskrivninger		3 245	30 861
Avskrivningsform	Ingen	Lineær	Lineær
Økonomisk levetid	Evig	50 år	40/67 år



Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.midler, maskiner og utstyr	Anlegg under utførelse	Total utførelse
379 328	1 283 143	191 783	173 125	4 113 373
14 771	56 804	42 402	-68 795	229 779
-	5 604	4 616		17 628
394 099	1 334 343	229 569	104 330	4 325 524
177 150	724 794	138 790	-	2 292 772
216 949	609 549	90 779	104 330	2 032 752
12 016	38 700	15 998		100 820
Lineær 35 år	Lineær 35/25 år	Lineær 5 år	i/a	

NOTE 6

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

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2011	31.12.2011	01.01.2011	31.12.2011	01.01.2011	31.12.2011
Anlegg under utførelse	26 904	42 067	146 221	62 263	173 125	104 330
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			769 426	918 792	769 426	918 792
Nettanlegg	787 582	808 077	5 592	5 347	793 174	814 424
Transportmidler	6 428	8 327	1 683	2 058	8 111	10 385
Maskiner, edb, utstyr m.v.	39 437	44 144	31 255	49 324	70 692	93 468
Bygninger	76 428	74 623	13 560	13 145	89 988	87 768
Eiendommer	2 243	1 725	2 341	2 859	4 584	4 584
Sum driftsmidler	939 022	978 963	970 079	1 053 789	1 909 101	2 032 752

NOTE 7

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

	Eierandel	St. andel	Ansk.kost verdi	Balanseført
ANLEGGSMIDLER				
Helgeland Invest AS	13,3 %	13,3 %	37 994	37 994
Mo Fjernvarme AS	40 %	40 %	2 008	2 008
Storuman Development AB	50 %	50 %	7 024	1 024
KLP andel egenkapital			8 864	8 864
Norsec AS	15,2 %	15,2 %	821	50
KystTele AS	33,3 %	33,3 %	8 250	8 250
Trade Analytics AS	22,5 %	22,5 %	5 625	4 025
Elinor AS	20 %	20 %	61	61
Sentrum Næringshage AS	8,5 %	8,5 %	253	-
Signal Breibånd AS	16,7 %	16,7 %	10 000	10 000
Andre aksjer/andeler			1 765	1 685
Sum			82 665	73 961
OMLØPSMIDLER				
Enkeltaksjer				
Fond			66 365	61 251
Grunnfondsbevis			16 601	10 470
Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis			82 966	71 721

NOTE 8

Obligasjoner (Tall i 1000 kr.)

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende valuta	Virkelig verdi	Rente- satser	Rente- regulering
Lyse Energi	5 000	NOK	5 472	6,25 %	28.01.2019
Ofoten Sparebank	4 250	NOK	4 219	5,28 %	29.03.2012
Sparebanken Narvik	4 830	NOK	4 722	4,15 %	31.01.2012
KLP	9 194	EUR	8 850	5,25 %	29.12.2016
DNB Nor ASA	4 268	GBP	4 269	6,02%	29.12.2012
Eksportfinans	8 825	GBP	8 518	5,92%	11.04.2016
SUM	36 367		36 050		

NOTE 9

Pensjonskostnader (Tall i 1000 kr.)

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

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 578 personer, herav 258 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).

	2011	2010
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	17.618	17.732
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	18.417	18.718
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-15.693	-15.012
AGA av nto. pensjonskostnad	1.088	1.137
Administrasjonskostnad	1 001	851
Resultatført planendring	0	-26 356
Resultatført virkning av estimatavvik	4 800	3.506
Årets beregnede pensjonskostnad netto	27 231	573
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	436.731	389.752
Pensjonsmidler 31.12	313 357	286.772
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-122 830	-105.591
Arbeidsgiveravgift	28	-131
Netto Pensjonsforpliktelse	572	-2.691

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	3,8 %	4,6 %
Årlig lønnsvekst	3,5 %	4,0 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	3,75 %
Årlig regulering pensjoner	2,48 %	2,97 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	4,14 %	5,4 %
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 regnskapskikk (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 3,8 % diskonteringsrente, 3,5 % årlig lønnsvekst og 3,25 % G-regulering.

Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	7 006	5 956
--	-------	-------

NOTE 10

Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2011 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr. 35 820,-. Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2011 kr 17 315,-.

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

	1000 kr		
	SUM	RN	DN
Inntektsramme for 2011	340 193	84 101	256 092
Kostnader for overliggende nett	155 954	63 336	92 618
Eiendomsskatt nett	7 245	1 397	5 848
Tillegg for årets investeringer	6 082	1 760	4 322
Tilbakeført renter av mindreinntekt	6 544	-	6 544
Ordinær kile	-22 220	-3 645	-18 575
Tillatt inntekt	493 798	146 949	346 849
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	529 618	157 813	371 805
Årets mer/mindreinntekt	-35 820	-10 864	-24 956

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

	1000 kr		
Akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 1.1	20 036	-613	20 649
Akkumulerte renter mer-/mindreinntekt pr. 1.1	4 395	-2 148	6 543
Tilbakeført mer-/mindreinntekt	42	-83	125
Tilbakeført renter mer-/mindreinntekt	-6 287	256	-6 543
Årets merinntekt	-35 820	-10 864	-24 956
Renter på akkumulert mindreinntekt	319	143	176
Akkumulert mindreinntekt pr. 31.12	-15 742	-11 560	-4 182
Akkumulerte renter mindreinntekt pr. 31.12	-1 573	-1 749	176

NOTE 11

Skattekostnad (Tall i 1000 kr.)

Sum andre fordringer	2011
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	33 790
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	38 364
Andre fordringer	5 516
Merinntekt og renter av mer/mindreinntekt	-17 315
	60 355
Betalbar skatt ord. resultat	92 444
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	523
For lite beregnet skatt tidligere år	-3 016
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	-
Skattekostnad ordinært resultat	89 951
Betalbar skatt ekstraord. resultat	-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat	-
Skattekostnad ekstraordinært resultat	-

Beregnet naturressursskatt	13 454
Avregnet mot fellesskatt	-13 454
Periodisert til fremføring	-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	73 008
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	1 860
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	74 868
Periodens skattekostnad	164 819
Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik	
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	321 612
Permanente forskjeller	10 412
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt	-1 869
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	330 155
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%	92 443
For lite beregnet skatt tidligere år	-3 015
Betalbar skatt på årets ord. resultat	89 428
Ekstraordinær inntekt	-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad	-
Endring i betalbar skatt 28 %	-
Betalbar grunnskatt	73 008
Betalbar skatt totalt	162 436

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2011		2010	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	68 655		76 351	
Gevinst- og tapskonto	7 883		4 334	
Fordringer	3 083		2 816	
Aksjer				
Kontrakter	-		-	
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	7 578		3 264	
Regnskapsmess.avsetninger	7 810		10 114	
Grunnskatt	26 997		33 196	
Sum midlertidige forskjeller	122 006	-	130 075	
Netto utsatt skattefordel i balansen	34 702		37 085	

Grunnrenteskatt

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

Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Kraftverket Fagervollan er unntatt i beregningen da dette 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	90 051
Permanente forskjeller (28 %)	2 915
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	73 008
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	1 860
For mye beregnet skatt tidligere år	(3 016)
Beregnet skattekostnad	164 819
Effektiv skattesats*	51,25 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

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

	2011	2010
Egenkapital pr. 01.01	1 730 797	1 645 381
Årets resultat	156 793	170 774
Prinsippendringer	-	-
Andre endringer	220	251
Egenkapitaloverføring/utbytte	-178 400	-85 609
Egenkapital pr. 31.12	1 709 410	1 730 797

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.

	2011	2010
Balanseført eierandel Åbjørakraft	3 822	8 348
Andel resultat Åbjørakraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	539	395
Andel resultat Sameiet	301	330

	Regnskapsår	Resultat	Egenkapital 31.12.
HK eier 40,00 % av Mo Fjernvarme AS	2010	11 060	9 750
HK eier 50,00 % av Storuman Development AB	2010	-2 808	99
HK eier 13,30 % av Helgeland Invest AS	2011	-25 215	7 264
HK eier 33,70 % av Kysttete AS	2010	4 787	12 594
HK eier 22,50 % av Tradeanalytics AS	2010	439	318
HK eier 20,00 % av Elinor AS	2011	0	3
HK eier 16,67 % i Signal Bredbånd AS	2010	-8 730	27 187

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	2011	2010
Obligasjonslån 122.811	3,10 %	37 890	45 000
Obligasjonslån 122.810	4,00 %	50 000	60 000
Ansvarlig lån	3,30 %	337 500	360 000
Totalt		425 390	465 000

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 225 000 265 000

Avdrag pr. år er 40 mill. kr.

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

NOTE 15

Eierstruktur pr. 31.12.11

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 (Tall i 1000 kr.)

	2011	2010
Boliglån til ansatte	12 831	12 563
Sum	12 831	12 563

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

NOTE 17

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

	2011	2010
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	87 240	105 000
Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Kraftverk	918 794	769 427
Overførings-/fordelingsanlegg	811 666	791 831

NOTE 18

Bundne midler

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr. 11.129. som gjelder innskudd på skattetrekkskonto.

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

NOTE 19

Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon

	Prosent	GWh
Produksjon 2011:		1 197
Midlere produksjon (10 siste år):		1 010
Magasinbeholdning 01.01.11:	51 %	201
Magasinbeholdning 31.12.11:	77 %	305
Midlere magasinbeholdning pr. 31.12 (10 siste år):		258
Total magasin kapasitet pr. 31.12.11:		394

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.



NOTE 20

Finansinntekter og finanskostnader (Tall i 1000 kr.)

	2011	2010
FINANSINTEKTER		
Renteinntekter	7 111	5 898
Andre renteinntekter	3 077	1 971
Utbytte	5 817	7 043
Urealis.gev aksjer/obligasjoner	-	242
Realis.gev aksjer/obligasjoner	3 481	11 374
Agiogevinst	1 142	3 462
Andre finansinntekter	120	724
Sum finansinntekter	20 748	30 714
FINANSKOSTNADER		
Rentekostnader	4 894	7 245
Agiokostnader	288	25
Rentekostnader ansvarlige lån	10 950	14 319
Andre finanskostnader	571	426
Nedskrivning anleggsaksjer	3 133	5 000
Realis.tap aksjer/obligasjoner	1 287	2 176
Urealis.tap aksjer/obligasjoner	13 829	-
Sum finanskostnader	34 952	29 191

REVISJONSBERETNING FOR 2011

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for HelgelandsKraft AS, som består av balanse per 31. desember 2011, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og administrerende direktør finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for HelgelandsKraft AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2011 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og administrerende direktør har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bodø 29. mars 2012

Ernst & Young

Arve Willumsen



STATSAUTORISERT REVISOR



DIVISJON NETT

Nettvirksomheten er for 2011 gjort opp med et driftsresultat på 30,3 mill kr, som utgjør 3,3 % av nettkapitalen. Basisdriften er på nivå med fjoråret, men inntektsrammen var betydelig lavere..

2011 var femte 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 2011 ble vi målt til 96,3 % effektiv.

I 2011 forløp året uten de store driftsforstyrrelser, men total KILE i 2011 ble noe høyere enn året før. Leveringssikkerheten var i 2011 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 Trongrundet sekundærstasjon og evt. linje til Tosbotn for å kunne ta mot omsøkt småkraft. Konsesjonen ble imidlertid anket og i mars 2011 kom endelig stadfestelsen av konsesjonen fra OED. Av større jobber videreførte vi renoveringen av 132 kV Alsten - Grytåga. Ny Tenna koblingsstasjon kom på plass på Herøy. Småkraftpotensialet på Helgeland krever fortsatt mye jobbing og om alle planer blir realisert vil det bety betydelige nettutbygginger i årene som kommer. Vi har Lande Sekundærstasjon ute på anbud for å kunne ta mot ny kraft fra Søbergvatnet og senere Tosbotn-prosjektene.

Vi drifter nå vårt regionalnett fullt integrert med det nettet vi overtok fra Statnett i 2008. Vi er fortsatt avhengig av tett og godt samarbeid både med Statnett og Statkraft for god drift og vedlikehold. For å ivareta kundeinteressene fungerer brukerrådet med representanter fra industri, produsenter og alminnelig forsyning godt, etter mal fra Statnetts brukerråd. 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 og håndtere en voksende kundegruppe.

Organisasjonsmessig er det kun småendringer på struktur. Vi har opprettet egen prosjektavdeling, og lagt vår eksterne virksomhet HK Support "på is". 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 2011 videreførte vi arbeidet med å gi vår måling, avregnings- og faktureringsfunksjon økt oppmerksomhet. De tilpassninger som her vil bli gjort er med på å klargjøre oss for en verden med automatiske målersystemer. AMS-prosjektet ble etablert med egen prosjektleder høsten 2011.

For første gang opplevde vi å jobbe ett helt år uten skade med fravær, og når sykefraværet totalt for divisjonen ble 3 % fikk vi ett HMS-år vi virkelig kan glede oss over. Resultatene kommer etter lang tids fokus på forebyggende tiltak, og solid HMS-fokus i alle ledd i organisasjonen.



DIVISJON PRODUKSJON

Høye kraftpriser og høyt tilsig ga ett godt resultat for divisjon produksjon i 2011. Produksjonen var 16 % høyere enn i et normalår. Driftresultatet ble på 291 mill. kroner mot 223 mill. i budsjett.

Forebyggende vedlikehold har blitt gjennomført som planlagt og tilgjengeligheten/ opetiden på vårt produksjonsapparat har vært på ca. 99 %. Aktiviteten med å utvikle vår prosjektportefølje fortsetter og vi har nå også begynt å se på muligheter for opprusting og utvidelse av en del eksisterende anlegg. I løpet av 2011 har vi sammen med våre samarbeidsparter (Statkraft og Arbor) besluttet å trekke vår søknad om utbygging i Hattfjelldal kommune (Krutåga m.fl). Årsaken til dette var at Statskog etter vår mening priset fallrettighetene lang over deres reelle verdi. Dette medførte en reduksjon av vår portefølje på ca 80 GWh, noe som vil gi oss utfordringer i forhold til å nå de utviklingsmål som er satt for divisjonen (totalproduksjon større enn 1500 GWh innen utgangen av 2020). Utover dette har ferdigstillingen av Laksen kraftverk preget 2011 og tidvis bydd på store utfordringer. Anlegget ble satt i drift like over nyttår noe over en måned forsinket.

HelgelandsKraft sliter som resten av bransjen med omfattende byråkratiske prosesser i forbindelse med realisering av ny vannkraft. Vi registrerer nå at saksbehandlingstiden for nye vannkraftprosjekter er mellom 5 og 10 år, samtidig som beslutningsgrunnlaget i form av utredninger og høringer

er bedre enn noen gang. Saksbehandlingen hos sentrale myndigheter oppfattes av oss som den største "bremseklossen" i satsingen på ny fornybar energi. HelgelandsKraft har og vil fortsette å arbeide aktivt i mot sentrale myndigheter for bedre prosessen i forbindelse med saksbehandlingen av nye prosjekter.

Av rehabiliteringsprosjekter i 2011 er utskifting av apparat- og kontrollanlegg i Kolsvik det største og mest omfattende. Prosjektet ble avsluttet som planlagt, og begge aggregatene var driftsklare innen utgangen av april. I november ble det foretatt en inspeksjon av tunnelen til Grytåga noe som var koordinert med Grytåga Settefisk et og et halvt år i forveien.

I 2011 ble det produsert 1197 GWh. Sammenlignet med middelproduksjonen (1030 GWh) er det en merproduksjon på 167 GWh. Dette har sin forklaring i mer snø enn normalt og en unormalt våt høst. Tilsiget var hele 1297 GWh, og magasinbeholdningen var 51% ved inngangen av året og 75 % ved årets slutt.

Kraftprisen i 2011 ble 37,1 øre/kWh som er 2,9 øre/kWh lavere enn budsjettet (40,0 øre/kWh). Produksjonsdivisjonen har i 2011 ikke hatt skader med fravær på eget personell. Det har vært stor fokus på HMS og forebyggende aktiviteter og divisjonen kan vise til svært gode resultater på dette område.

DIVISJON MARKED

Økonomi

Driftsresultatet for divisjon marked ble på 13,2 mill kroner. Det er en kraftig forbedring i forhold til resultatet i 2010 som var på minus 1,7 mill kroner. Resultatet er 11,2 mill kroner bedre enn budsjett. Hovedårsaken til det gode resultatet var god porteføljestyring.

Energiforbruk

Total-forbruk i nettområdet eks. nettap ble 1078 GWh, en reduksjon på 71 GWh i forhold til 2010. HKs markedsandel i nettområdet ekskl. nettap ligger på i underkant av 80 % mens det på husholdning ligger på rundt 90 %. HK har leveranser også utenfor eget nettområde.

Kraftprisutvikling

Områdeprisen for Nord Norge lå i januar måned på 548 kr/MWh. Prisen sank deretter jevnt og nådde sitt laveste nivå i oktober med 226 kr/MWh. I uke 40 ble prisen levert på det rekordlave nivået 100 kr/MWh. Bakgrunnen for denne prisnedgangen var i hovedsak mye nedbør gjennom hele året i tillegg til finanskrisen i Europa som også påvirket negativt i Skandinavia. Prisen økte noe i november før den falt tilbake til 257 kr/MWh i desember. Områdepris for Nord Norge ble levert på 370 kr/MWh i gjennomsnitt i 2011.

Terminkontrakten for år 2012 var ved inngangen av 2011 priset til 384 kr/MWh. Ved utgangen av året var prisen på 294 kr/MWh.

Fundamentalsituasjonen

Den hydrologiske balansen er et måltall for forventet ressurstilgang 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 minus 40 TWh. Den styrket seg utover året og endte ved utgangen av året på + 20 TWh. Det har aldri tidligere vært målt en styrking av hydrologisk balanse på + 60 TWh på ett år.

Prisen på kull, olje, gass og CO2 kvoter er toneangivende for kraftprisutviklingen, og produksjonsprisen for kullkraft er den faktoren som påvirker kraftprisen mest.

Produksjonsprisen for kullkraft startet året på ca 47 EUR/MWh og falt til ca 39 EUR/MWh på slutten av året. Tilsvarende tall for gasskraft var 47,5

EUR/MWh i starten av året og 44,5 EUR/MWh i slutten av året mens for oljekraft 120 EUR/MWh og 128 EUR/MWh.

Svensk kjernekraft produserte 58,1 TWh i 2011, opp fra 55,7 TWh i 2010. Dette gir en oppetid på ca. 71%.

Porteføljeforvaltning

Våre porteføljeforvaltere håndterer kraftporteføljene for to resultatområder for HelgelandsKraft: produksjon og sluttbruker i tillegg til trading. Forvaltningen baserer seg på fundamental- og teknisk analyse av kraftmarkedet.

Kunder

På Helgeland har vi en sterk posisjon med stabile markedsandeler på privat- og bedriftsmarkedet. Våre andeler utenfor Helgeland har økt noe sammenlignet med fjoråret.

Gjennom 50 % eierskap i det svenske selskapet Storuman Energi AB hadde vi ved årsskiftet et kundegrunnlag i Sverige på ca 45.000 kunder. Solgt volum ble ca 400 GWh (455 GWh i 2010).

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: Tigiengelig, Pålitelig, Engasjert og Kompetent.

ENERGIREGNSKAP

ENERGILEVERANSE *GWh*

	2011	2010
Alminnelig forbruk	1 103	1 110
Tap	120	143
Elbørs	1 333	874
Sum kraftomsetning	2 556	2 127

ENERGITILGANG *GWh*

	2011	2010
Egenproduksjon	1 197	743
Kontrakter	9	9
Småkraftverk	44	34
Elbørs	1 307	1 341
Sum krafttilgang	2 556	2 127

TABELLER

KRAFTPRODUKSJONSANLEGG

	Innst. MW	Mag.kap GWh	Mid.prod/år GWh	Prod. 2011 GWh
Kolsvik (HK's del 50%)	64	112	336	329
Sjona	51	105	238	324
Grytåga	48	86	222	275
Fagervollan	21	56	69	73
Kaldåga	15	17	65	85
Langfjord	9	14	40	39
Ildgrubfossen	6	4	301	34
Andåsfossen	2	0,1	7	9
Forsland	7	0,4	27	29
Sum	223	394	1 030	1 197

NETTOVERSIKT i kilometer (Inkl. Åbjøra og Sameiet)

	Luftlinje	Jordkabler	Sjøkabler	Sum
OVERFØRING				
132 kV	489		3	492
66 kV	103			103
FORDELING				
Høyspenning	2 328	556	116	3 000
Lavspenning	2 582	1 599	7	4 188
Totalt Linjenett				7 783

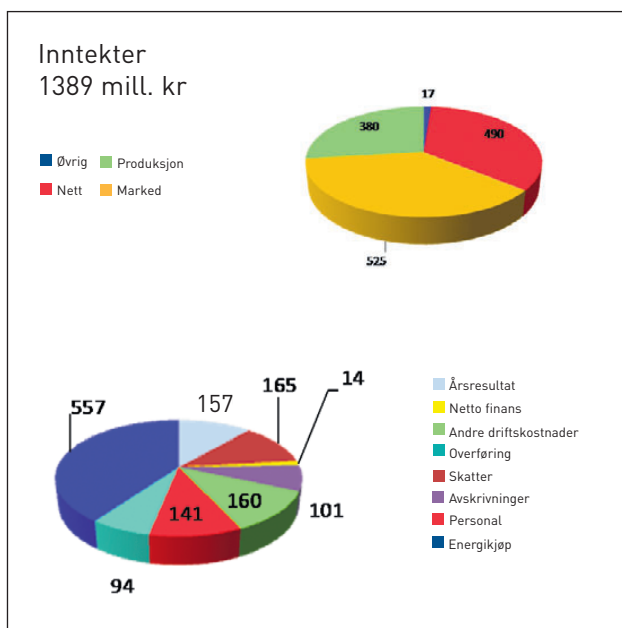
TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONER

	Antall	Ytelse kVA
Hovedtrafoer totalt (inkl. Kraftverk)	63	1 458
Fordelingtrafoer	3 110	604
Nettkunder pr. 31.12.		42 481

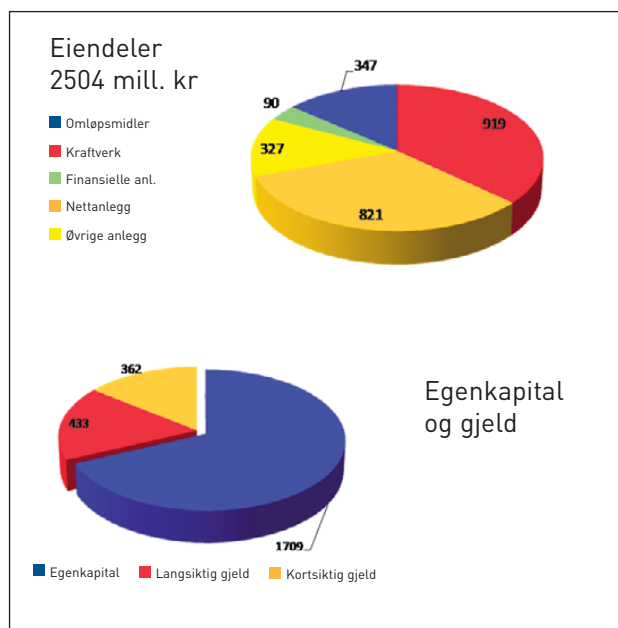
GRAFER

HK ÅRSRESULTAT 2011

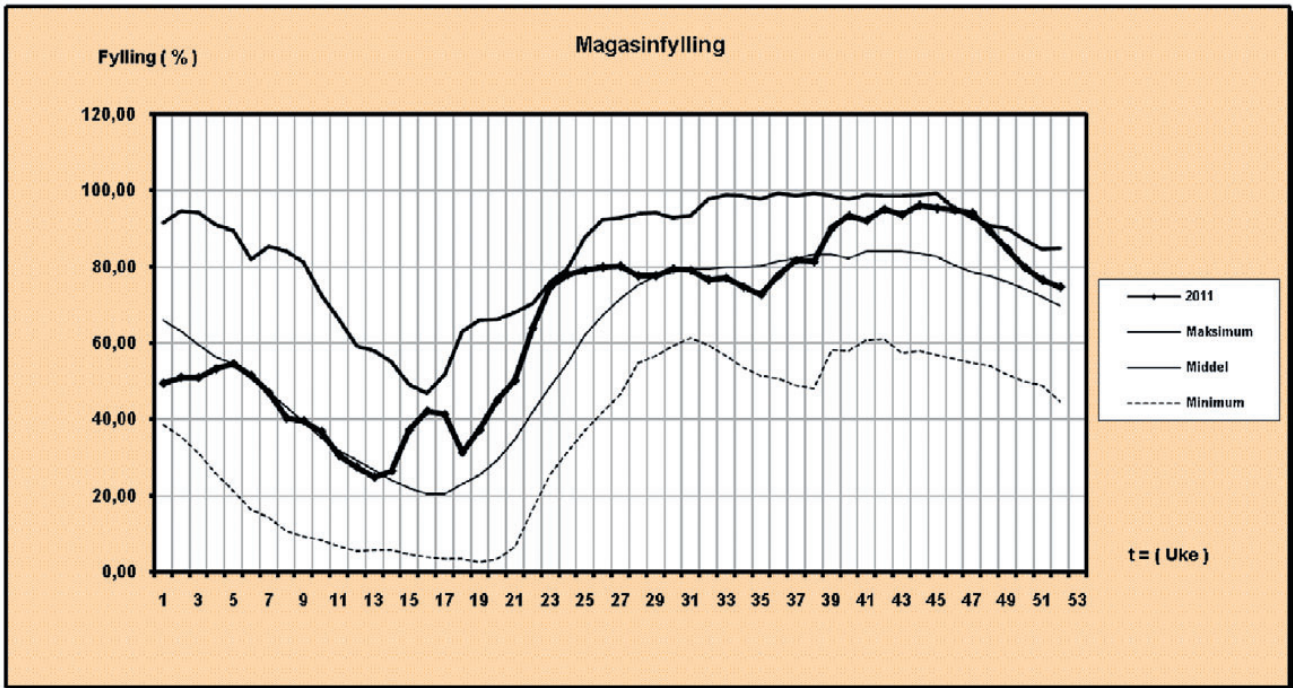
Resultatregnskap 2011



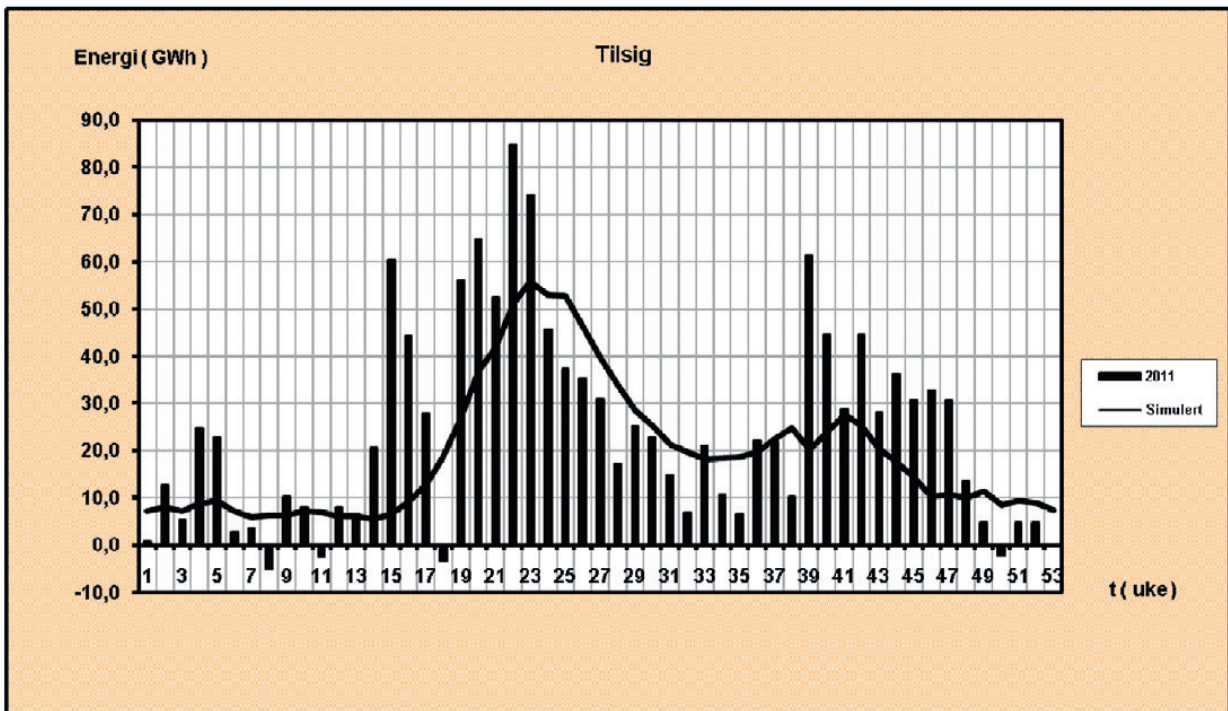
Balanse 2011



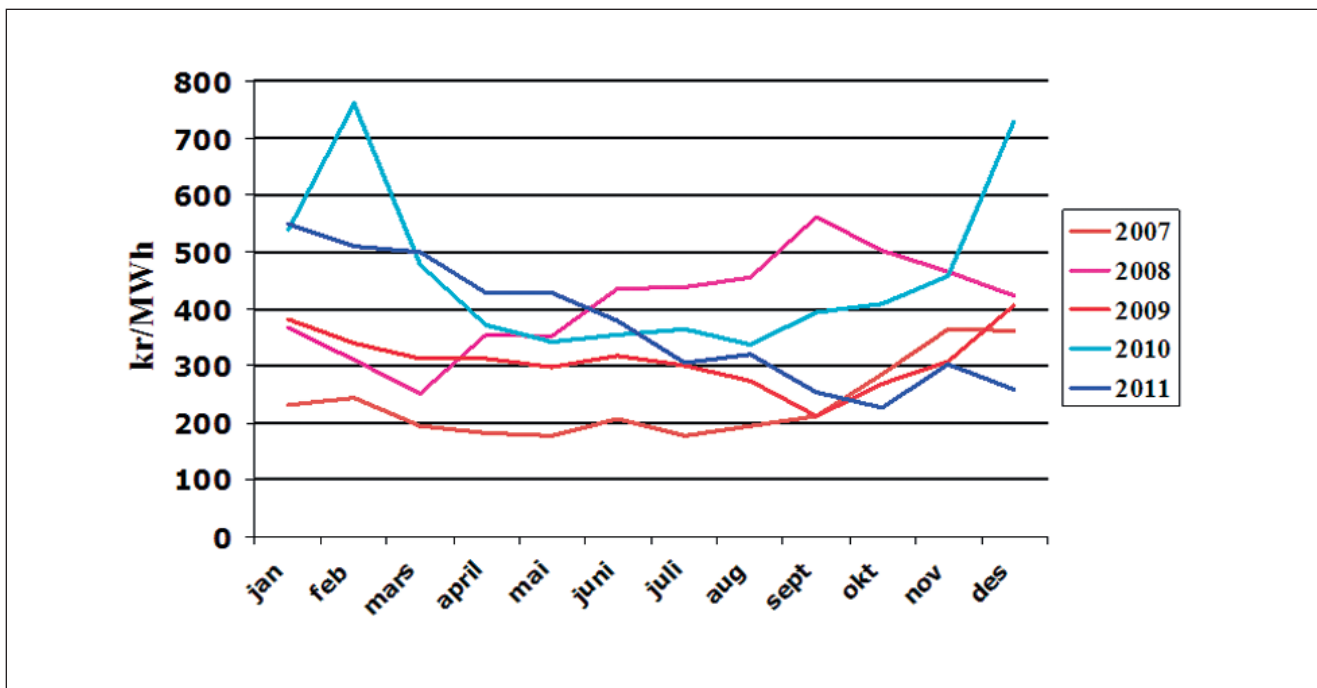
MAGASINFYLLING



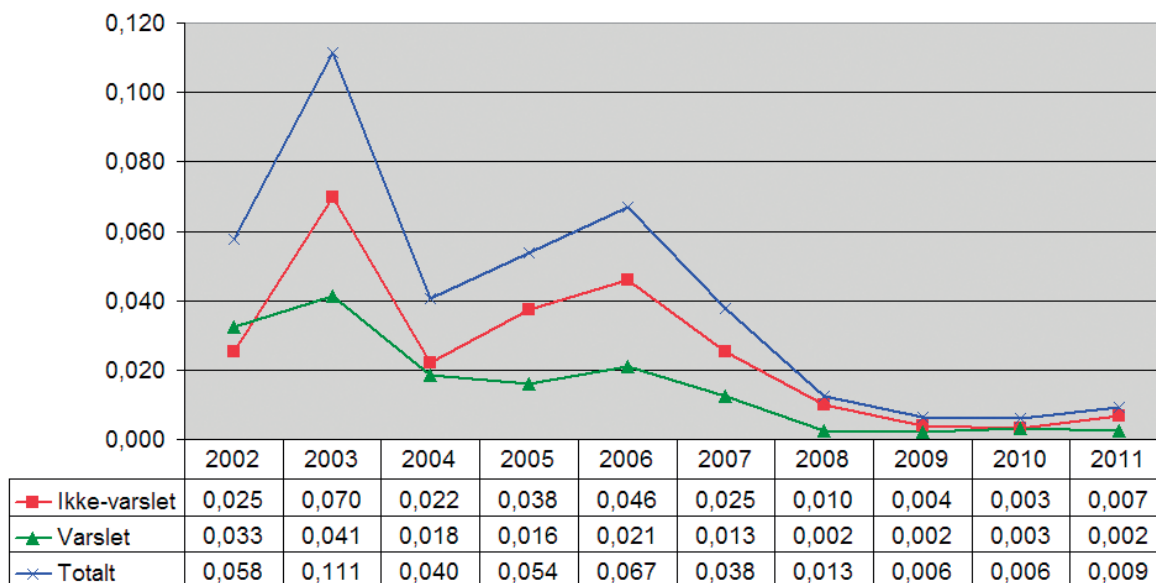
TILSIG



MÅNEDSMIDDEL SPOTPRIS 2007–2011



**Ikke-levert energi (ILE) i HKs nett i prosent av levert energi.
Inkluderer all ILE som har medført KILE (inkl. kortvarige avbrudd f.o.m. 2009)**





HelgelandsKraft
Regn med oss