

# 2012

## Årsrapport



**HelgelandsKraft**

Regn med oss



## INNHold

Overordnet strategi	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:

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

## *Verdigrunnlag*

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

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

## *Samfunnsansvar*

Vi utøver vårt samfunnsansvar ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Dette samfunnsansvar skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping

## *Overordnet forretningsstrategi*

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

- Kontinuerlig 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.
- Unntaksvis utvikle naturlige nye forretningsområder og innta eierposisjoner i selskaper med sterk tilknytning til kjernevirksomheten ut fra eksisterende kompetanse og konkurransefortrinn
- Eierposisjoner i annen- ikke tilknyttet - virksomhet kanaliseres indirekte via HKs eierposisjon i det regionale investeringselskap Helgeland Invest.

## DETTE ER HELGELANDSKRAFT AS

HelgelandsKraft AS skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn ved på et forretningsmessig grunnlag drive og utvikle virksomhet innen fornybar produksjon, overføring og omsetning av energi samt annen aktivitet med naturlig tilknytning. HK er organisert med en divisjonsstruktur for forretningsområdene kraftproduksjon, 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 2012 var 1044 mill.kr., driftsresultatet 104 mill.kr. og resultat før/etter skatt 102/55 mill.kr. Antall årsverk er 273.

Divisjon nett transporterer kraft i et nett med en utstrekning på ca. 7800 km som dekker et område på 16000 km<sup>2</sup> fra grensen mot Nord-Trøndelag til Saltfjellet. Netto levert kraftmengde til HKs 44.000 kunder i distribusjonsnettet var 1188 GWh og til kraftintensiv industri i regionalnettet 4737 GWh.



*Adm. dir.  
Ove A.  
Brattbakk*

Divisjon produksjon har ansvar for utvikling og drift av kraftproduksjonen som skjer i 11 kraftverk med en middelproduksjon på 1060 GWh.

Divisjon marked selger kraft til privat- og bedriftsmarkedet. Salget skjer i hovedsak på Helgeland, men etter hvert også med en stor andel 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 2012 ble 130 TWh (125 TWh i 2011). Forbruket innen alminnelig forsyning er økt, mens kraftintensiv industri er stabil. Lav temperatur er en av grunnene til økningen. Kraftproduksjonen ble 148 TWh (128 TWh i 2011) fra et tilsig på 134 TWh (normalt 130 TWh). Netto eksport var 18 TWh (eksport 3 TWh i 2011). Ved starten av året var fyllingsgraden nesten 80% (normal ca 70%) og ved slutten av året var den ca 70%, som normalt.

HK fikk et tilsig på 968 GWh og kraftproduksjonen ble 1025 GWh (1197 GWh i 2011) mot middelproduksjon 1050 GWh. Magasinfyllingen var noe over normalt ved inngangen på året og under ved utgangen.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett var 1188 GWh (1102 GWh) og i regionalnettet 4737 GWh (4622 GWh).

Markedsprisen ble kraftig redusert og systempris var 23,4 øre/kWh (36,9 øre/kWh i 2011). Områdepris var 23,3 øre/kWh (37,1 øre/kWh).

Løpende drift har gått normalt med unntak av lengre nettutfall Vega primo april og rørbrudd i Forsland kraftverk. Leveringssikkerheten var i 2012 99,96 % i distribusjonsnettet og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett.

Driftsresultatet for divisjon Produksjon er kraftig redusert både pga 40% lavere pris og 15% lavere produksjon enn 2011. Divisjon Marked fikk et meget godt resultat. Divisjon Nett fikk – til tross for god basisdrift – et meget dårlig resultat pga. lavere inntektsramme og økte kostnader.

Et driftsresultat på 103,7 mill. kr (336 mill. kr i 2011) betegnes som dårlig. Det ordinære resultat før skatt

ble 101,9 mill. kr (322 mill. kr) og vi må over 10 år tilbake i tid for å se tilsvarende lave nivå. Resultat etter skatt ble 55,0 mill. kr (156,8 mill. kr) og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 27,6 mill. kr (78,4 mill. kr). Samlet prognose på eieruttak i 2013 blir 58,5 mill. kr (fordelt på utbytte/avdrag og renter ansvarlig lån henholdsvis 27,6/22,5/8,4 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. 31.12.2012.

### DRIFTSINTEKTER

De totale driftsinntekter ble 1043,6 mill. kr (345,0 mill. kr lavere enn i 2011).

Energisalgssinntektene ble 672,7 mill. kr – redusert med 291,7 mill. kr som følge av lavere priser og mindre produksjon.

Overføringsinntektene ble 349,9 mill. kr – redusert med 56,0 mill. kr som følge av lavere inntektsramme.

### DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene ble 939,8 mill. kr (112,9 mill. kr lavere enn i 2011). Hovedårsaken til kostnadsreduksjonen er lavere energikjøpskostnader og lavere overføringskostnader, mens personalkostnadene, andre driftskostnader og avskrivninger har økt.

Energikjøpskostnadene er redusert med 128,9 mill. kr pga. lavere markedspris. Overføringskostnadene er redusert med 27,4 mill. kr. Personalkostnadene økte med 28,2 mill. kr og andre driftskostnader økte med 5,9 mill. kr.

### DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet ble 103,7 mill. kr. Dette er en reduksjon på 232,1 mill. kr sammenlignet med 2011.

Driftsresultatet må betegnes som meget godt for markedsdivisjonen, tilfredsstillende for produksjonsdivisjonen ut fra pris/ tilsigsforhold og meget dårlig for nettdi-



visjonen på grunn av lav inntektsramme og økte kostnader. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/ marked er resultatet henholdsvis 102/-15/16 mill. kr (291/30/13 mill. kr i 2011)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør -1,5 % av nettkapitalen i selskapet.

## FINANSPOSTER

Finansinntektene ble 23,2 mill. kr (økning på 2,5 mill. kr fra 2011). Det var god avkastning på aksjer/obligasjoner. Forholdet mellom plasseringene i aksjer/obligasjoner og kontanter som bankinnskudd er omtrent den samme for de to siste år.

Finanskostnadene ble 25 mill. kr (reduksjon 10,0 mill. kr).

## SKATTEKOSTNADER

Skattekostnadene ble 46,9 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 44,7 mill. kr. Skattekostnadene fordeler seg med 14,6 mill. kr i overskuddsskatt, 12,9 mill. kr i naturressursskatt og 19,4 mill. kr. i grunnrenteskatt.

## LIKVIDITET

Likviditeten har vært tilfredsstillende i selskapet hele året, men noe lavere i løpet av sommeren pga. lavere resultat og store investeringer. Vi har tatt opp et nytt obligasjonslån på 400 mill. kr i høsten 2012. Overskuddslikviditet har vært plassert som bankinnskudd, obligasjoner, aksjer, aksjefond og andre finanspapirer.

## SOLIDITET

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalandelen i selskapet er 63,0 %.

## INVESTERINGER

Investeringene i 2012 er 216,8 mill. kr og fordeler seg med 90,5 mill. kr i nett; 52,6 mill. kr produksjonsanlegg; 29,5 mill. kr. i bygg; 51,9 mill. kr i fiber/transportmidler/IT og annet utstyr samt at posten anlegg under utførelse er redusert med 7,6 mill. kr.

## DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 55,0 mill. kr etter skatt.

I samsvar med HKs utbyttepolitikk, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 92,- pr aksje som tilsvarer 27,6 mill. kr eller 50,0 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 27.404.000,-
Ordinært utbytte	kr. 27.635.000,-
SUM	kr. 55.039.000,-

Selskapets frie egenkapital utgjør pr. 31.12.2012 kr. 784.318.000,-.

## FINANSIELL RISIKO

### Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft for markedsddivisjonen og salg av kraft for produksjonsdivisjonen. Når det gjelder markedsddivisjonen, 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. 31.12.12 utgjør 145,9 mill. kr som er en økning på 36,7 mill. kr fra forrige år. Økningen skyldes i hovedsak at merinntekten fra nettkundene er omklassifisert som kortsiktig gjeld.



### Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god, men vi har avtale med en bank om en bankgaranti for finansiell og fysisk handel og clearing via Nord Pool. Videre har vi tatt opp et nytt obligasjonslån på 400 mill. kr, samt at vi har en avtale med bank om trekkrettigheter på inntil 100 mill. kr.

### 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 valutasingningspolitikk.

### MARKEDSSITUASJONEN

De senere år har avspeilet kraftmarkedets sterke kobling mot globale brenselpriser, pris på CO2 kvoter og hydrologisk balanse i Norge/Sverige. Konjunkturer – herunder spesielt for kraftintensiv industri/treforedling i Norden - og temperaturfølsomt forbruk påvirker også. Terminprisene fortsatte nedgangen fra 2011 inn i 2012. Etter meget lave sommerpriser kom nivået noe opp høsten 2012. Til tross for svekket hydrologisk balanse i Norge/Sverige mot utgangen av året, ble prisstigningen moderat pga. den økonomiske krisen i eurosonen.

Flaskehalser i det nordiske nett og mellomlandskabler med påfølgende områdepriser (regionale prisforskjeller) reduserer fortsatt forsyningssikkerhet, funksjonalitet og øker risikoen i det nordiske kraftmarked når systemet presses. Inndelingen av Sverige i 4 prisområder fra nov. 2011 har gitt større forutsigbarhet og mindre områdepriserisiko. Dette medfører imidlertid også at vi blir koblet tettere sammen med et økende overskuddsområde i nord Sverige med påfølgende risiko for lavere områdepriser. Gjennomsnittlig systempris i 2012 ble 23,4 øre/kWh med døgnpriser fra 5,9 øre/kWh til 73,3 øre/kWh. Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge var 23,3 øre/kWh med døgnpriser varierende fra 5,5 øre/kWh til 76,2 øre/kWh.

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. 28 % (33% i 2011) av våre kunder hadde ved utgangen av året fastprisavtaler, mens 35 % (36 %) hadde elspotprodukt.

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt stor. HK har i 2012 opprettholdt sin høye markedsandel på Helgeland og økt salgsvolumet utenfor Helgeland.

### ORGANISASJON OG LIKESTILLING

HK hadde ved utgangen av 2012 289 ansatte tilsvarende 273 årsverk.

Det ble ansatt 19 nye medarbeidere i 2012 (15 menn og 4 kvinner). Så langt har vi lyktes i å rekruttere medarbeidere med nødvendig kompetanse. Vi vil i kommende år fortsatt ha et behov for nyrekruttering spesielt relatert til stillinger med krav om kompetanse på høyskole/universitetsnivå og har iverksatt tiltak for å møte denne situasjon. Framtidig behov for fagarbeidere forsøkes dekket primært gjennom økning i antall løpende lærekontrakter.

Kjønnsfordelingen 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 kun 3,57%.

Antallet skader med og uten fravær var 3 (H2 = 5,7). Vi har hatt en skade med fravær i 2012. H1 = 1,9 (H-verdi: antall skader med fravær pr. million arbeidstimer).

Fokus på forebyggende arbeid, som registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse, vernerunder samt avviksmeldinger er våre viktigste tiltak og har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeid. Totalt 2145 forebyggende aktiviteter er gjennomført i 2012. 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 opptrer 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. Våre eiere har også fått tilført store verdier via ordinært og ekstraordinært utbytte samt ansvarlig lån i mange år. Selv med forventet svakere inntjening og store investeringer i årene framover, tas det sikte på å videreføre en ordinær utbyttepolitikk der eierne får 50% av årsresultat.

## Nettvirksomheten

Inntektsrammereguleringmodellen som ble innført fra 2007 er markant forbedret fra 2013. NVE renta er økt og investeringsinsentivene i distribusjonsnettet er bedre. Reguleringen skal fortsatt gi sterke insentiver til effektiv drift, men NVEs modell for effektivitetsanalyse og normkostnadsberegning ut fra de enkelte nettvirksomheters naturgitte rammebetingelser mangler fortsatt noe forutsigbarhet spesielt for regionalnettet.

Vår nettvirksomhets effektivitetsrangering er opp mot gjennomsnitt i bransjen. Forbedringstiltak og streng prioritering, spesielt på investeringssiden, har vært og er fortsatt en utfordring. Målet er over tid å oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjegjennomsnitt.

Tiltak i nettet må prioriteres ut fra sannsynlighet for og økonomisk konsekvens ved feil/ avbrudd. Prioriteringer blir enda viktigere. Vår totale leveringspålitelighet er meget høy, men det er potensial for ytterligere forbedringer i takt med økende krav fra kundene.

Nettdivisjonen står foran meget store investeringsprosjekter de kommende årene. Prosjektet ny hovedforsyning til Sør-Helgeland med total ramme på ca. 250 mill. kr er startet opp. Forsyningssikkerheten i de 4 kommunene på Sør-Helgeland vil dermed få et kraftig løft innen 2015.

Regionalnettutbygging opp mot 500 mill. kr må til for å gi nettilgang for de mange kraftverk som planlegges i regionen. En slik nettutbygging forutsetter imidlertid tilfredsstillende finansieringsløsninger der produksjonsgenererte nettinvesteringer må dekkes av kraftutbygger via anleggsbidrag/produksjonsrelatert nettleie selv om lovmessig investeringsplikt/tilknytningsplikt for produksjonsanlegg er innført. Alternativet er at byrden må dekkes av de øvrige nettkunder da innmatingstariffen fortsatt i sin helhet går til Statnett. OED har også besluttet å stoppe arbeidet med regionalnettordningen som tok sikte på å utjevne regionalnettariffene. Dette forsterker behovet for å finne finansieringsordninger som ikke ensidig belaster ordinære nettkunder i kraftutbyggingsregioner.



Utbygging av AMS/Smart Strøm (avansert måle- og styringssystem) med høy kompleksitet/kostnader er nå med fordel utsatt til 1.1.2019, men fortsatt mangler noe avklaringer/klare signaler fra myndighetene.

Samlede nettinvesteringer i en 10 års periode framover er anslått opp mot 2,4 Mrd kr.

### Lokale produksjonsutvidelser

Oppgradering/utvidelses prosjekter har de siste 10 år økt HKs produksjonskapasitet med 120 GWh og vi har nå modernisert alle våre produksjonsanlegg.

Laksen kraftverk kom i drift i januar og Svartvatn kraftverk i des. 2012 slik at HKs produksjon nå er 1060 GWh. Potensialet for videre kraftutbygging i regionen er stort og HK er i prosess med 11 prosjekt med samlet 320 GWh og en investering på 1,7 Mrd. kr. Av disse har vi nå fått 6 konsesjoner og en positiv innstilling. Vi har planer om byggestart for Øvre Forsland til våren og 5 prosjekter i Tosbotn neste vår hvis våre avkastningskrav kan nås.

Vi sliter fortsatt med manglende koordinering av nett- og vannkraftkonsesjoner med den følge at vi ennå ikke har fått avklart nettilknytning Tosbotn selv om kraftverkskonsesjonene ble gitt i fjor sommer.

Primært kunne vi gjerne ønsket oss en politikk som satset på færre større utbygginger med god reguleringskapasitet enn mange små kraftverk som må produsere i takt med tilsiget. Miljømessig ville dette også vært fordelaktig, men det er dessverre ikke aktuell politikk i dag.

Vindkraft vurderes ikke som aktuelt forretningsområde for HK ut fra økonomiske og miljømessige årsaker.

### Sluttbrukersalg

Vår markedsdivisjon har over lengre tid levert meget gode resultat med meget høy markedsandel på Helgeland og et økende volum eksternt.

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt stor og vi ser en utvikling der kunden i større grad velger produkter som gir lavere margin. Vi vil derfor søke å øke salgsvolumet fortrinnsvis eksternt. Den strategi som er lagt for dette har allerede gitt resultater i 2013.

### Krafttilgang og klimautfordringen

I normalår er det nå positiv kraftbalanse i Norden – både pga. ny krafttilgang og redusert industriettespørsel som følge av finanskrisen. I tørre år kan imidlertid Norge fortsatt få så stort underskudd at det kan bli utfordrende å dekke dette opp med import utenfra pga. begrensede overføringsforbindelser.

Europeisk kvotehandling for CO<sub>2</sub> utslipp skulle bidra til å begunstige de klimamessige fortrinn for vannkraft og annen fornybar energi. Finanskrisen har midlertidig redusert oppmerksomheten mot klimautfordringen og CO<sub>2</sub> markedet har nesten kollapset. Det forventes at klima kan få ny aktualitet når problemene i deler av verdensøkonomien er over. Ved implementeringen av EUs fornybardirektiv har Norge og Sverige påtatt seg en forpliktelse på økt fornybar kraftproduksjon på 26,4 TWh innen 2020 som er langt over de behov som nasjonene har. Virkemidlet er et felles norsk - svensk teknologinøytralt elsertifikatmarked. Utfordringen er at dette kommer samtidig som forbruket reduseres pga. svake konjunkturer. Bekymringen øker for et betydelig kraftoverskudd. Utfordringen blir å få tatt kraften i bruk på flere områder til erstatning for fossil energi; som økt mellomlandsutveksling/eksport, økt industriproduksjon, offshore forsyning og innen samferdsel.

Det fryktes at kraftoverskuddet kan gi varig lave kraftpriser lang tid framover hvis ikke nye mellomlandsforbindelser og økt innenlands forbruk etableres. Det blir derfor viktig også å opprettholde/utvikle kraftintensiv industri med sitt stabile og til dels fleksible forbruk.

### 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 fortsatt økonomiske utfordringer, men resultatet er forbedret og vårt engasjement ses også i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

Elinor eies av HK sammen med 9 andre nord-norske kraftselskap 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 både utbygging av hovedsambandsnett for HK og kommersielt høyhastighetsnett på deler av Helgeland. Selskapet gir fortsatt meget gode resultat.

Stamfiber AS er et «spleiselag» som eies av mange nettselskap og kommersielle aktører og skal etablere stamfiberforbindelse i «indre trase» fra Trondheim til Narvik. Utbyggingen vil skje i 2013 og 2014.

Signal Bredbånd eies av flere kraftselskap i Nordland og er tjenesteleverandør innen bredbånd (herunder Altibox). 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 gav positivt resultat også i 2012. HK har etablert noe fiberinfrastruktur for utleie til Signal. Kunder er offentlig forvaltning, større næringskunder og konsentrerte boligfelt, men HK har redusert denne aktivitet.

Trade Analytics/(Censu Trading) eies av HK sammen med SKS Kraftsalg, Norhav Holding, Helgeland Invest og Kapnord Fond og driver handel i kraft- og beslektede markeder. Selskapet har hatt negative resultat og framtidig drift skal vurderes.

Helgeland Invest er et regionalt investeringselskap (fusjon mellom ROI-Invest og Helgeland Vekst våren 2011) som eies av HK sammen med finansielle/industrielle investorer. Resultatet i 2012 ble positivt, men svakt grunnet nedskrivninger. HK styret har fullmakt til ytterligere investering ved en evt. emisjon under flere forutsetninger.

### **Forskning og utvikling**

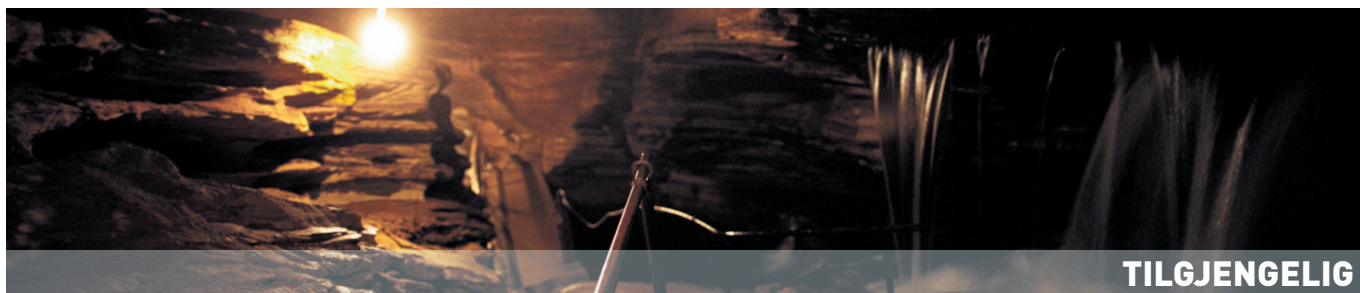
FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer fortsatt i all hovedsak gjennom felles bransjerettet program koordinert av Energi Norge. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært kr. 950.000 i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar også HK ansatte i styrings/prosjektgrupper som både gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

### **Utsikter**

HK ligger an til å få et resultat i 2013 bedre enn det dårlige 2012 resultat. Med høyere inntektsramme bør Nett oppnå normalavkastning og dermed en kraftig forbedring fra det negative driftsresultat i 2012. Kraftprisen forventes fortsatt å bli på et lavere nivå enn for noen år tilbake og ressurstilgangen for 2013 synes f.t. noe usikker pga. lite snø i våre magasinområder.

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 på noe sikt. Men de nærmeste år er de økonomiske utsikter svake. Lave kraftpriser vil gi redusert inntjening for HKs etablerte kraftproduksjon, men inntjeningen på nye kraftverk skal i teorien sikres ved at elsertifikatprisen skal kompensere for lavere kraftpriser. HK planlegger fram mot 2022 investeringer opp mot 4,5 mrd. kr innen produksjon og nett for bedre forsyningssikkerhet og økt verdiskaping.

HK har i snart 70 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. Oppgaven blir å finne de gode løsninger som sikrer rasjonell utvikling slik at framtidig konkurransekraft og verdiskaping styrkes.



TILGJENGELIG

Styrets vurdering er at HK har en god posisjon med et veletablert kraftsystem og økonomisk soliditet. Vår soliditet kombinert med en balansert utbyttepolitikk er et godt utgangspunkt for å sikre kapitaltilgang til de kommende investeringer. 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 takke de ansatte som gjennom sin gode innsats gjennom året fortsatt har bidradd til å posisjonere HK for framtidige løft.

Mosjøen 31. desember 2012

21. mars 2013

Tom Eilertsen  
STYRELEDER

Ellinor Zahl  
NESTLEDER

Kjell J. Petersen Øverleir

Ann Karin Edvardsen

Gunnar Moe

André Møller

Inger Robersen

Grete Skar

Morten Brattbakk

John Arne Nilssen

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 Joar Petersen Øverleir

Ordfører i Hemnes  
Kommune.  
Selvstendig  
næringsdrivende  
innenfor kultur-  
virksomhet og  
jord- og skogbruk].  
Oppvekst- og kultursjef samt  
lektor/førstelektor videregående  
skole, høgskole og universitet.



### 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.



### Gunnar Moe

Mo i Rana.  
Har vært adm dir,  
administrasjons-  
sjef og person-  
sjef i Rana Gruber  
AS. Før det var jeg  
nyhetsredaktør i  
Rana Blad. Er nå ansatt som mar-  
keds og utviklingsdirektør i Momek  
Group. Medlem av HKs styre siden  
2012.



### 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

	2012	2011	2010	2009
<b>OMSETNING</b>				
Driftsinntekter (mill. kr)	1043,6	1388,6	1417,9	1125,7
<b>RESULTAT</b>				
Driftsresultat (mill. kr)	103,7	335,8	301,1	261,1
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	101,9	321,6	302,6	280,3
Netto driftsmargin	9,9 %	24,2 %	21,2 %	23,2%
Årsresultat før skatt (mill. kr)	101,9	321,6	302,8	280,3
Årsresultat (mill. kr)	55,0	156,8	170,7	162,5
<b>RENTABILITET</b>				
Totalrentabilitet	4,8 %	14,2 %	13,4 %	12,6%
Egenkapitalrentabilitet	3,2 %	9,1 %	10,1 %	10,1%
Investeringer (mill kr)	216,8	229,7	176,3	149,8
<b>Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:</b>				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,28	0,58	0,57	0,54
Likviditetsgrad I	1,96:1	0,95:1	1,5:1	1,7:1
Rentedekningsgrad	5,1	10,2	11,4	10,7
Arbeidskapital (mill kr)	238,5	-18,3	158,3	184,8
Egenkapitalandel	62,6 %	68,2 %	68,9 %	67,7%
<b>PERSONAL</b>				
Antall årsverk	273	266,3	254,4	250,1
Kjønnsfordeling menn/kvinner %	82,7 / 17,3	80,9 / 19,1	81,4/18,6	81,6/18,4
Gj. snitt regulativ lønn menn	497.636,-	488.618,-	444.873	422.500
Gj. snitt regulativ lønn kvinner	424.477,-	413.446,-	374.490	359.544
<b>HELSE &amp; SIKKERHET</b>				
Sykemeldt totalt	3,57 %	3,48 %	3,59 %	3,76 %
Skader med fravær H1	1,9	0	6,1	2,1
Skader med/uten fravær H2	5,7	13,82	16,3	12,7

### DEFINISJON AV NØKKELTALL:

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

# RESULTATREGNSKAP (Tall i 1000 kr.)

Noter		2012	2011
<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
21	Energisalg	672 711	964 415
10	Overføringsinntekter	349 921	405 979
	Andre driftsinntekter	20 963	18 193
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 043 595</b>	<b>1388 587</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
21	Energikjøp	427 647	556 549
	Overføringskostnader	66 694	94 060
3	Brutto personalkostnader	194 379	171 375
3	Aktiverte personalkostnader	<u>25 038</u>	<u>30 268</u>
3,9	Personalkostnader	169 341	141 107
3,4	Andre driftskostnader	166 104	160 235
5	Ordinære avskrivninger	110 062	100 820
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>939 848</b>	<b>1052 771</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>103 747</b>	<b>335 816</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
20	Finansinntekter	23 212	20 748
20	Finanskostnader	25 019	34 952
<b>Netto finansresultat</b>		<b>1 807</b>	<b>14 204</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>101 940</b>	<b>321 612</b>
11	Skattekostnad på ordinært resultat	46 901	164 819
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>55 039</b>	<b>156 793</b>
<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>			
	Overført til annen egenkapital	27 404	78 393
	Ordinært utbytte	27 635	78 400
	Sum	<b>55 039</b>	<b>156 793</b>

# BALANSE

(Tall i 1000 kr.)


Noter	Eiendeler	31.12.2012	31.12.2011
	<b>Anleggsmidler</b>		
	Immaterielle eiendeler	1	1
11	Utsatt skattefordel	53 251	34 703
	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>53 252</b>	<b>37 086</b>
	<b>Varige driftsmidler</b>		
5,6,17	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2 005 482	1 927 141
5,6,17	Driftsløsøre, inventar, verktøy	134 052	105 611
	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>2 139 534</b>	<b>2 032 752</b>
	<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
7,13	Investeringer i aksjer og andeler	82 752	73 961
16	Andre fordringer	13 874	16 288
	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>96 626</b>	<b>90 249</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>2 289 412</b>	<b>2 157 704</b>
	<b>Omløpsmidler</b>		
	<b>Varelager</b>	<b>23 212</b>	<b>19 650</b>
	<b>Fordringer</b>		
	Kundefordringer	62 188	48 660
10	Andre fordringer	83 572	60 355
	<b>Sum fordringer</b>	<b>145 760</b>	<b>109 015</b>
	<b>Investeringer</b>		
7	Markedsbaserte aksjer	41 060	71 722
8	Markedsbaserte obligasjoner	19 973	36 050
	<b>Sum investeringer</b>	<b>61 033</b>	<b>107 772</b>
18	<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	<b>257 278</b>	<b>110 372</b>
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>487 283</b>	<b>346 809</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<b>2 776 695</b>	<b>2 504 513</b>



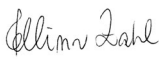
Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2012	31.12.2011
	<b>Egenkapital</b>		
	<b>Innskutt egenkapital</b>		
<b>12,15</b>	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
<b>12</b>	Overkursfond	652 369	652 369
	<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>952 753</b>	<b>952 753</b>
	<b>Opptjent egenkapital</b>		
	Udisponert overskudd	27 404	78 393
<b>12</b>	Annen egenkapital	756 914	678 264
	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>784 318</b>	<b>756 657</b>
	<b>Sum egenkapital</b>	<b>1 737 071</b>	<b>1 709 410</b>
	<b>Gjeld</b>		
	<b>Avsetning for forpliktelser</b>		
<b>9</b>	Pensjonsforpliktelser	25 345	7 578
	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>25 345</b>	<b>7 578</b>
	<b>Annen langsiktig gjeld</b>		
<b>14,8</b>	Obligasjonslån	429 790	87 240
<b>14</b>	Ansvarlig lån	315 000	337 500
	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>744 790</b>	<b>424 740</b>
	<b>Kortsiktig gjeld</b>		
	Leverandørgjeld	45 686	48 863
<b>11</b>	Skatt	65 450	165 451
	Skyldig offentlige avgifter	19 404	25 906
	Foreslått utbytte	27 635	78 400
<b>10</b>	Annen kortsiktig gjeld	111 314	44 165
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>269 489</b>	<b>362 785</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>1 039 624</b>	<b>795 103</b>
	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>2 776 695</b>	<b>2 504 513</b>

Mosjøen 31. desember 2012


21. mars 2013



Tom Eilertsen  
STYRELEDER



Ellinor Zahl  
NESTLEDER



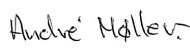
Gunnar Moe




Ann Karin Edvardsen



Kjell J. Petersen Øverleir



André Møller



Inger Robersen



Grete Skar



Morten Brattbakk



John Arne Nilssen



Ove A. Brattbakk  
ADM. DIREKTØR

# KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(Tall i 1000 kr.)

<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Ordinært resultat før skattekostnad	101 940	321 612
Periodens betalte skatter	-165 452	-126 415
Ordinære avskrivninger	110 062	100 820
Nedskrivning anleggsaksjer	2 207	3 133
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-503	4 905
Endring i markedsbaserte aksjer	46 739	8 041
Endring i kundefordringer	-13 528	35 465
Endring i leverandørgjeld	-3 177	7 904
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	17 767	4 314
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	36 280	151 394
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>132 335</b>	<b>511 173</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-10 998	-2 063
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	503	403
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-216 841	-229 779
Netto fra sameiet	257	-68
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-227 079</b>	<b>-231 507</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	400 000	0
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-79 950	-40 260
Utbetalinger av utbytte	-78 400	-185 609
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>241 650</b>	<b>-225 869</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	146 906	53 797
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	110 372	56 575
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12</b>	<b>257 278</b>	<b>110 372</b>

## 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 tjenes-ter foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12. i regn-skapsåret.

## Klassifisering og vurdering av balanseposter

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

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

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

Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

## Fordringer

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

## Varebeholdning

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

## Magasinbeholdning

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

## Erstatninger

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

## Skatt

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

## Kontraktsforpliktelser knyttet til kjøp og salg av kraft

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

definerte rammer for risikostyring.

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

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig 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.

## 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. 31.12.12 (Tall i 1000 kr.)

	Regional nett	Distr.nett
<b>DRIFTSINTEKTER</b>		
Energisalg	0	3 499
Overføringsinntekter	108 814	290 743
Andre driftsinntekter	75	4 571
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>108 889</b>	<b>299 813</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>		
Energikjøp	0	2 897
Overføringskostnader	40 383	49 586
Nettap	13 960	25 914
Personalkostnader	13 084	95 357
Andre driftskostnader	14 580	65 252
Avskrivninger	15 398	53 880
Tap på fordringer	0	814
Fordeling driftskostnader	4 410	27 079
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>101 815</b>	<b>320 779</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>7 074</b>	<b>-21 996</b>
<b>Avkastning totalt</b>		<b>-1,5%</b>
<b>Avkastningsgrunnlag</b>		<b>977 253</b>

## NOTE 3

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

	2012	2011
Lønn	149 879	133 452
Aktiverte lønnskostnader	-25 038	-30 268
Folketrygdavgift	9 047	8 141
Pensjonskostnader (se note 9)	30 469	24 803
Andre ytelser	4 984	4 979
<b>Sum</b>	<b>169 341</b>	<b>141 107</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	272,76	266,3
Fast ansatte full tid	241	238
Fast ansatte deltid	19	18
Midlertidige ansatte/vikar	7	2
Lærlinger	10	14
Langtidssykem/sv. permisjon	7	6
Ulønnet permisjon	6	6

### 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	1 687	27	1 714	1 079	8 085	177	2,25%	01-2020
<b>Styremedlemmer:</b>								
Tom Eilertsen (st.leder)	107 000	1 075	108 075					
Ivan Haugland	3 000		3 000					
Helge Stanghelle	3 000		3 000					
Åse J.W. T. Kildal	2 500		2 500					
Alf Tore Albrigtsen	6 000		6 000					
André Møller	75 000	5 834	80 834					
Kjell Idar Juvik	31 250		31 250					
Ellinor Zahl	75 000	3 800	78 800					
Ann Karin Edvardsen	75 000	1 407	76 407					
Thore Michalsen	31 250	2 376	33 626					
Inger Robertsen	75 000	180	75 180					
Gunnar Moe	43 750		43 750					
Kjell J. Petersen Øverleir	43 750		43 750					
Morten Brattbakk	75 000		75 000					
Grete Skar	75 000		75 000					
John Arne Nilsen	75 000		75 000					
Bedriftsforsamling	39 000		39 000					
Sum 2012	837 187	14 699	851 886	1 079	8 085	177		

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 resultatteffekt med kr. 1.079,- i 2012.

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	454 000
Andre attestasjonstjenester	22 600
Skatt/-avgiftsmessige bistand	-
Annen bistand	102 198

<b>Sum</b>	<b>578 798</b>
------------	----------------

## NOTE 4

*Andre driftskostnader* (Tall i 1000 kr.)

	2012	2011
Materialer	23 317	19 321
Fremmedytelser	55 296	57 544
Forsikringer	3 983	3 579
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	33 548	31 635
Tap på fordringer	1 814	1 166
Telekostnader/porto	7 333	6 449
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	4 846	4 217
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	35 968	36 324
<b>Sum</b>	<b>166 104</b>	<b>160 235</b>

## NOTE 5

*Varige driftsmidler* (Tall i 1000 kr.)

	Tomter	Bygninger	Kraftverk
Anskaff.kost 1.1.2012	4 584	150 067	2 108 533
Tilgang	-	29 450	52 568
Avgang	-	-	-
<b>Anskaff.kost 31.12.2012</b>	<b>4 584</b>	<b>179 517</b>	<b>2 161 101</b>
Akk.avskrivninger 31.12.2012	-	65 763	1 223 390
<b>Bokført verdi pr. 31.12.2012</b>	<b>4 584</b>	<b>113 754</b>	<b>937 711</b>
<b>Årets av-/nedskrivninger</b>		<b>3 465</b>	<b>33 649</b>
Avskrivningsform	Ingen	Lineær	Lineær
Økonomisk levetid	Evig	20/50 år	40/67 år



Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.midler, maskiner og utstyr	Anlegg under utførelse	Total utførelse
394 099	1 334 343	229 569	104 330	4 325 525
17 141	73 421	51 898	-7 637	216 841
-	-	4 094		4 094
<b>411 240</b>	<b>1 407 764</b>	<b>277 373</b>	<b>96 693</b>	<b>4 538 272</b>
189 612	764 449	155 524	-	2 398 738
<b>221 628</b>	<b>643 315</b>	<b>121 849</b>	<b>96 693</b>	<b>2 139 534</b>
<b>12 463</b>	<b>39 655</b>	<b>20 829</b>		<b>110 061</b>
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	
	01.01.2012	31.12.2012	01.01.2012	31.12.2012	01.01.2012	31.12.2012
Anlegg under utførelse	42 067	54 114	62 263	42 580	104 330	96 694
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			918 972	937 711	918 972	937 711
Nettanlegg	808 077	847 944	5 347	5 103	813 424	853 047
Transportmidler	8 327	13 218	2 058	2 071	10 385	15 289
Maskiner, edb, utstyr m.v.	44 144	41 284	49 324	77 170	93 468	118 454
Bygninger	74 623	94 088	13 145	19 666	87 768	113 754
Eiendommer	1 725	1 725	2 859	2 859	4 584	4 584
<b>Sum driftsmidler</b>	<b>978 963</b>	<b>1 052 373</b>	<b>1 053 969</b>	<b>1 087 161</b>	<b>2 032 932</b>	<b>2 139 534</b>

## NOTE 7

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

	Eierandel	St. andel	Ansk.kost verdi	Balanseført
<b>ANLEGGSMIDLER</b>				
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 %	17 953	10 000
KLP andel egenkapital			9 691	9 691
KystTele AS	33,3 %	33,3 %	8 250	8 250
Trade Analytics AS	22,5 %	22,5 %	5 625	3 000
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			194	144
<b>Sum</b>			<b>92 029</b>	<b>81 148</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>				
Enkeltaksjer				
Fond			32 381	30 506
Grunnfondsbevis			16 601	10 555
<b>Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis</b>			<b>48 982</b>	<b>41 061</b>

## NOTE 8

Obligasjoner (Tall i 1000 kr.)

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende valuta	Virkelig verdi	Rente- satser	Rente- regulering
Ofoten Sparebank	4 250	NOK	4 429	4,35 %	29.03.2013
Sparebanken Narvik	4 830	NOK	4 850	3,07 %	31.01.2013
Helgeland Sparebank	10 500	NOK	10 694	7,07%	28.03.2013
<b>SUM</b>	<b>19 580</b>		<b>19 973</b>		



## 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 590 personer, herav 273 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).

	2012	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	20 281	17 618
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	17 091	18 417
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-12 839	-15.693
AGA av nto. pensjonskostnad	1 307	1 088
Administrasjonskostand	1 112	1 001
Resultatført planendring	0	0
Resultatført virkning av estimatavvik	5 695	4 800
<b>Årets beregnede pensjonskostnad netto</b>	<b>32 648</b>	<b>27 231</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	424 213	436 731
Pensjonsmidler 31.12	322 666	313 357
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-85 124	-122 830
Arbeidsgiveravgift	838	28
<b>Netto Pensjonsforpliktelse</b>	<b>17 260</b>	<b>572</b>

### Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	4,2 %	3,8 %
Årlig lønnsvekst	3,5 %	3,5 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	3,25 %
Årlig regulering pensjoner	2,48 %	2,48 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	4,0 %	4,10 %
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.direktør omtalt i note 3. Forpliktelsene er aktuarberegnet med forutsetning om 4,2 % diskonteringsrente, 3,5 % årlig lønnsvekst og 3,25 % G-regulering.

Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	8 085	7 006
--	-------	-------

## NOTE 10

### Mer-/mindreinntekt og andre fordringer

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2012 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr. 54 152,-. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2012 kr 74 209,-.

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

	1000 kr		
	SUM	RN	DN
Inntektsramme for 2012	312 046	66 683	245 363
Kostnader for overliggende nett	89 970	40 383	49 587
Eiendomsskatt nett	7 355	1 534	5 821
Tillegg for årets investeringer	9 815	2 257	7 558
Tilbakeført renter av mindreinntekt	-	-	-
Ordinær kile	-16 481	-1 022	-15 459
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>402 705</b>	<b>109 835</b>	<b>292 870</b>
<b>Faktisk inntekt fra nettvirksomheten</b>	<b>456 857</b>	<b>109 754</b>	<b>347 103</b>
<b>Årets mer-/mindreinntekt</b>	<b>-54 152</b>	<b>81</b>	<b>-54 233</b>

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

	1000 kr		
Akkumulert merinntekt pr. 1.1	-15 742	-11 560	-4 182
Akkumulerte renter mer-/mindreinntekt pr. 1.1	-1 573	-1 749	176
Tilbakeført mer-/mindreinntekt	-2 018	-1 021	-997
Tilbakeført renter mer-/mindreinntekt	-18	-8	-10
Årets mer-/mindreinntekt	-54 152	81	-54 233
Renter på akkumulert mer-/mindreinntekt	-705	-197	-508
Akkumulert merinntekt pr. 31.12	-71 913	-12 500	-59 413
Akkumulerte renter pr. 31.12 mer-/mindreinntekt	-2 296	-1 954	-342

### Sum andre fordringer

Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter 29 978

Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg 51 432

Andre fordringer 2 162

83 572

### Sum andre fordringer

Skattetrekk/andre trekk 6 745

Påløpte feriepenger 16 065

Merinntekt og renter på merinntekt 74 209

Annen kortsiktig gjeld 14 295

111 314

## NOTE 11

Skattekostnad (Tall i 1000 kr.)

	2012
Betalbar skatt ord. resultat	65 451
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	-18 550
For lite beregnet skatt tidligere år	-
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	-
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>46 901</b>
Betalbar skatt ekstraord. resultat	-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat	-
<b>Skattekostnad ekstraordinært resultat</b>	<b>-</b>

Beregnet naturressursskatt	12 900
Avregnet mot fellesskatt	-12 900
Periodisert til fremføring	-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	18 182
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	1 267
<b>Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt</b>	<b>19 449</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>46 901</b>
<b>Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik</b>	
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	101 940
Permanente forskjeller	-3 898
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt	70 775
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>168 817</b>
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%	47 269
For lite beregnet skatt tidligere år	-
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>	<b>47 269</b>
Ekstraordinær inntekt	-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad	-
Endring i betalbar skatt 28 %	-
Betalbar grunnskatt	18 182
<b>Betalbar skatt totalt</b>	<b>65 451</b>

*Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:*

	2012		2011	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	56 916		68 655	
Gevinst- og tapskonto	6 306		7 883	
Fordringer	2 758		3 083	
Aksjer				
Kontrakter	-		-	
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	25 345		7 578	
Regnskapsmess.avsetninger	74 460		7 810	
Grunnskatt	22 773		26 997	
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>188 558</b>	<b>-</b>	<b>122 006</b>	<b>-</b>
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>53 251</b>		<b>34 702</b>	

**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 grunnskattpliktig 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	28 543
Permanente forskjeller (28 %)	-1 091
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	18 182
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	1 267
For mye beregnet skatt tidligere år	-
<b>Beregnet skattekostnad</b>	<b>46 901</b>
<b>Effektiv skattesats*</b>	<b>46,01 %</b>

\*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

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

	2012	2011
Egenkapital pr. 01.01	1 709 410	1 730 797
Årets resultat	55 039	156 793
Prinsippendringer		-
Andre endringer	257	220
Egenkapitaloverføring/utbytte	-27 635	-178 400
<b>Egenkapital pr. 31.12</b>	<b>1 737 071</b>	<b>1 709 410</b>

**NOTE 13***Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper* (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.

	2012	2011
Balanseført eierandel Åbjørakraft	2 648	3 822
Andel resultat Åbjørakraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	2 190	539
Andel resultat Sameiet	239	301
	<b>Resultat</b>	<b>Resultat</b>
HK eier 40,00 % av Mo Fjernvarme AS	6 399	11 060
HK eier 50,00 % av Storuman Development AB		-2 808
HK eier 13,30 % av Helgeland Invest AS		-25 215
HK eier 33,33 % av Kystte AS	9 614	4 787
HK eier 22,50 % av Tradeanalytics AS		439
HK eier 20,00 % av Elinor AS	12	0
HK eier 16,67 % i Signal Bredbånd AS	2 988	-8 730

Da regnskapene for 2012 ennå ikke er behandlet av generalforsamlingen i de tilknyttede selskapene, benyttes tallene pr. 31.12.2011.

## 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	2012	2011
Obligasjonslån 122.811	3,10 %	29 790	37 890
Obligasjonslån 122.810	4,00 %	-	50 000
Obligasjonslån N0001 0661754	4,76 %	400 000	
Ansvarlig lån	2,46 %	315 000	337 500
<b>Totalt</b>		<b>744 790</b>	<b>425 390</b>

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 602 500 225 000

Avdrag pr. år er 22,5 mill. kr.

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

Obligasjonslån på 400 mill har 10 år løpetid uten avdrag. Lånet har fastrente i perioden.

## NOTE 15

### Eierstruktur pr. 31.12.12

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 %
<b>Sum</b>	<b>300 384</b>	<b>300 384 000</b>	<b>100 %</b>

### Stemmerettsbegrensninger:

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

## NOTE 16

*Fordringer som forfaller senere enn ett år* (Tall i 1000 kr.)

	2012	2011
Boliglån til ansatte	13 776	12 831
Sum	13 776	12 831

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

## NOTE 17

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

	2012	2011
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	429 790	87 240
<b>Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:</b>		
Kraftverk	937 711	918 794
Overførings-/fordelingsanlegg	852 740	811 666

## NOTE 18

*Bundne midler*

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr. 11.488,- som gjelder innskudd på skattetrekkkonto.

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 2012:		1 024
Midlere produksjon (10 siste år):		1 016
Magasinbeholdning 01.01.12:	75 %	305
Magasinbeholdning 31.12.12:	62 %	252
Midlere magasinbeholdning pr. 31.12 (10 siste år):		0
Total magasin kapasitet pr. 31.12.12:		405

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

## NOTE 20

### Finansinntekter og finanskostnader (Tall i 1000 kr.)

	2012	2011
<b>FINANSINTEKTER</b>		
Renteinntekter	5 930	7 111
Andre renteinntekter	2 284	3 077
Utbytte	8 190	5 817
Urealis.gev aksjer/obligasjoner	4 893	-
Realis.gev aksjer/obligasjoner	1 180	3 481
Agiogevinst	627	1 142
Andre finansinntekter	108	120
Sum finansinntekter	23 212	20 748
<b>FINANSKOSTNADER</b>		
Rentekostnader	7 988	4 894
Agiokostnader	346	288
Rentekostnader ansvarlige lån	8 420	10 950
Andre finanskostnader	678	571
Nedskrivning anleggsaksjer	2 207	3 133
Realis.tap aksjer/obligasjoner	5 380	1 287
Urealis.tap aksjer/obligasjoner	-	13 829
Sum finanskostnader	25 019	34 952

## NOTE 21

### Finansielle instrumenter - sikringsbokføring (Tall i 1000 kr.)

Selskapet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering.

På balansedagen er virkelig verdi av finansielle strømkontrakter mot Nasdaq og valutainstrumenter balanseført med kr. 0,-

Resultateffekt av sikringsnummer 2012:	Prissikring strøm	Valutasikring
Produksjon (Enegrissalg)	13 702	6 431
Marked (Energikjøp)	36 468	11 434

Akkumulert gevinst/tap ikke resultatført på balansedagen:

<b>Leveringsår:</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Produksjon (valuta og strømkontrakter)	5 645	1 807	-66
Marked (valuta og fin strømkontrakter)	-22 705	-8 581	-501

## REVISJONSBERETNING FOR 2012

### REVISORS BERETNING

#### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for HelgelandsKraft AS, som består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2012 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 bokføringskikk i Norge.

**Bodø 21. mars 2012**

**Ernst & Young**

Arve Willumsen



STATSAUTORISERT REVISOR





## DIVISJON NETT

Nettvirksomheten er for 2012 gjort opp med et driftsresultat på minus 14,9 mill kr, og det er historisk ! Basisdriften er på nivå med fjoråret, men inntektsrammen var så lav at nettvirksomheten gikk med underskudd !

2012 var sjette året i reguleringsperioden. Dette 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 2012 ble vi målt til 97,5 % effektiv mot 96,3 % året før.

I 2012 forløp året uten de store driftsforstyrrelser, med unntak av utfall av Vega i tre dager, og total KILE i 2012 ble lavere enn året før. Leveringssikkerheten var i 2012 99,96 % 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. Ny hovedforsyning til Sør Helgeland ble endelig konsesjonsgitt i 2011 og gjennom 2012 ble planene til ett prosjekt som vil ha byggestart våren 2013. Av større jobber videreførte vi renoeringen av 132 kV Alsten - Grytåga. Småkraftpotensialet på Helgeland krever fortsatt mye jobbing og om alle planer blir realisert vil det bety betydelige nettutbygginger i årene som kommer. Vi har startet byggingen av Lande Sekundærstasjon, som er nødvendig for å kunne ta mot ny kraft fra Søbergvatnet og senere Tosbotn-prosjektene. Det er også startet bygging av Drevvatn sekundærstasjon og i Korgen bygges ny Korgen Sekundærstasjon i nærheten av Nedre Røssåga.

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 organisert opp en egen prosjektavdeling, og vi reindyrker nå prosjektledelse som fag. Fokuset på bestillende og utførende enheter og mindre på geografi fortsetter og vi setter mer arbeid inn på å utvikle dette konseptet. 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 2012 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 men lagt litt «på is» i 2012 i påvente av myndighetsavklaringer. Vi satser imidlertid mer på ett sterkt samarbeid med andre selskaper ved gjennomføring av prosjektet. Vårt fjernstyringssystem er klar for total fornying, og prosjektet med dette formål vil gå fram mot høsten 2014.

For første gang opplevde vi å jobbe to år uten skade med fravær før den ene skaden vi fikk i fjor kom. Vårt sykefravær ble totalt for divisjonen 2,9 % som igjen er ny rekord. Resultatene kommer etter lang tids fokus på forebyggende tiltak, og solid HMS-fokus i alle ledd i organisasjonen.



## DIVISJON PRODUKSJON

Vedvarende lave kraftpriser gjennom 2012 er det som i hovedsak har ført til at divisjonen fikk et resultat som var langt under forventet. Driftsresultatet ble på 103 mill. kroner mot 222 mill. i budsjett.

Forebyggende vedlikehold har i stor grad blitt gjennomført som planlagt men høy aktivitet i utbyggingsprosjekter, akutte vedlikeholdsoppgaver og uønskede hendelser har ført til enkelte omprioriteringer. Spesielt har rørbrudd i Forsland kraftverk vært utfordrende og satt både beredskap og kompetanse på prøve.

Aktiviteten med å utvikle vår prosjektportefølje fortsetter selv om lave kraftpriser kombinert med høye bygg- og anleggskostnader vil føre til at antall realiserbare prosjekter reduseres. HelgelandsKraft har pr. i dag en portefølje på 11 vannkraftprosjekter som til sammen er beregnet til å gi ca. 320 GWh/år. Av disse er det gitt konsesjon på 6 (ca. 165 GWh). All ny vannkraft vil med dagens framtidssikter være avhengig av støtteordninger for å kunne realiseres. HelgelandsKraft vil derfor redusere aktiviteten i forhold til å fremskaffe nye prosjekter da disse ikke vil kunne realiseres innen

utgangen av 2020, som er frist for dagens støtteordning (elsertifikater). Dette skyldes i stor grad omfattende byråkratiske prosesser. Fokus fremover blir derfor å realisere dagens portefølje samt se på muligheter i egne anlegg.

Av rehabiliteringsprosjekter i 2012, er utskifting av kontrollanlegg i Forsland og etablering av bjelkestengsel i Grytåga de største. Prosjektene ble gjennomført som planlagt selv om idriftsettelsen av Forsland ble noe forsinket som følge av arbeider etter rørbrudd.

I 2012 ble det produsert 1025 GWh. Sammenlignet med middelproduksjonen tilsvarer det en mindreproduksjon på ca. 30 GWh. Kraftprisen i 2012 ble 24,6 øre/kWh som er 8,3 øre/kWh lavere enn budsjettet (32,9 øre/kWh).

Produksjonsdivisjonen har i 2012 ikke hatt skader med fravær på eget personell og den gode trenden på forebyggende aktiviteter vedvarer. Sykefraværet ble også historisk lavt med 2,2 % samlet for divisjonen.

## DIVISJON MARKED

### Økonomi

Driftsresultatet for divisjon marked ble på 15,6 mill kroner. Det er en forbedring i forhold til resultatet i 2011 som var på 13,2 mill kroner. Resultatet er ca 10 mill kroner bedre enn budsjett. Hovedårsaken til det gode resultatet var god porteføljestyring.

### Energiforbruk

Total-forbruk i nettområdet eks. nettap ble 1177 GWh, en økning på 99 GWh i forhold til 2011. HK's 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 283 kr/MWh. Prisen sank utover våren og var på laveste nivå i juli med 10 kr/MWh. Bakgrunnen for de lave prisene er hovedsak mye nedbør gjennom hele året i tillegg til finanskrisen i Europa som påvirker etterspørselen etter energivarer. Prisen økte noe utover høsten og var 321 kr/MWh i desember. Områdepris for Nord Norge ble levert på 233 Kr/ MWh i 2012 i gjennomsnitt. I 2011 var prisen 370 kr/MWh.

Terminkontrakten for år 2013 var ved inngangen av 2012 priset til 328 kr/MWh. Ved utgangen av året var prisen på 280 kr/MWh.

### Fundamentalsituasjonen

Den hydrologiske balansen er et måltall for forventet ressurstilgangen 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 21 TWh over normalen. Den svekket seg gjennom året og endte ved utgangen av året på normalnivå, m.a.o. en svekkelse på 21 TWh gjennom året.

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 44,3 EUR/MWh og falt til ca 36,5 EUR/MWh på slutten av året. Tilsvarende tall for gasskraft var 55,3 EUR/MWh i starten av året og 56,3 EUR/MWh i

slutten av året mens for oljekraft 123,4 EUR/MWh og 111,6 EUR/MWh.

Svensk kjernekraft produserte 62 TWh i 2012, opp fra 58,1 TWh i 2011. Dette gir en oppetid på ca. 75,2%.

### 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. Vårt salgsvolum har det siste året i større grad vært rettet mot markedet utenfor Helgeland. Vårt salgsvolum i dette området har økt betydelig sammenlignet med fjoråret.

Gjennom 50 % eierskap i det svenske selskapet Storuman Energi AB hadde vi ved årsskiftet et kundegrunnlag i Sverige på ca 37.000 kunder. Solgt volum ble ca 350 GWh (400 GWh i 2011).

### 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. Vi har 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: Tigjengelig, Pålitelig, Engasjert og Kompetent.

## ENERGIREGNSKAP

### ENERGILEVERANSE *GWh*

	2012	2011
Alminnelig forbruk	1 205	1 103
Tap	128	120
Elbørs	1 148	1 333
<b>Sum kraftomsetning</b>	<b>2 480</b>	<b>2 556</b>

### ENERGITILGANG *GWh*

	2012	2011
Egenproduksjon	1 024	1 197
Kontrakter	9	9
Småkraftverk	42	44
Elbørs	1 404	1 307
<b>Sum krafttilgang</b>	<b>2 480</b>	<b>2 556</b>

## TABELLER

### KRAFTPRODUKSJONSANLEGG

	Innst. MW	Mag.kap GWh	Mid.prod/år GWh	Prod. 2012 GWh
Kolsvik (HK's del 50%)	64	112	336	318
Sjona	51	105	238	234
Grytåga	48	86	222	239
Fagervollan	21	56	69	61
Kaldåga	15	17	65	67
Langfjord	9	14	40	38
Ildgrubfossen	6	4	301	22
Andåsfossen	2	0,1	7	7
Forsland	7	0,4	27	17
Laksen	5	8,7	22	20
Svartvatn	2	2,0	4	1
<b>Sum</b>	<b>230</b>	<b>405</b>	<b>1 056</b>	<b>1 024</b>

## NETTOVERSIKT i kilometer (Inkl. Åbjøra og Sameiet)

	Luftlinje	Jordkabler	Sjøkabler	Sum
<b>OVERFØRING</b>				
132 kV	489		3	492
66 kV	103			103
<b>FORDELING</b>				
Høyspenning	2 316	575	116	3 007
Lavspenning	2 512	1 714	7	4 233
<b>Totalt Linjenett</b>				<b>7 835</b>

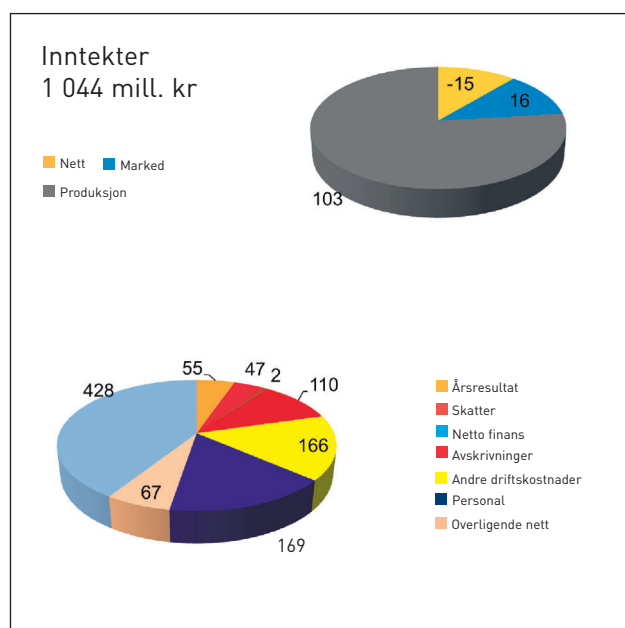
## TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONER

	Antall	Ytelse kVA
Hovedtrafoer totalt (inkl. Kraftverk)	65	1 467
Fordelingtrafoer	3 109	609
Nettkunder pr. 31.12.		43 646

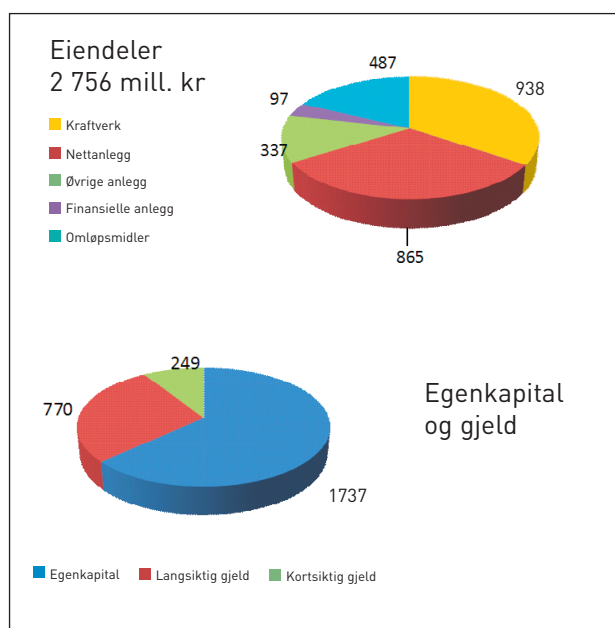
## GRAFER

### HK ÅRSRESULTAT 2012

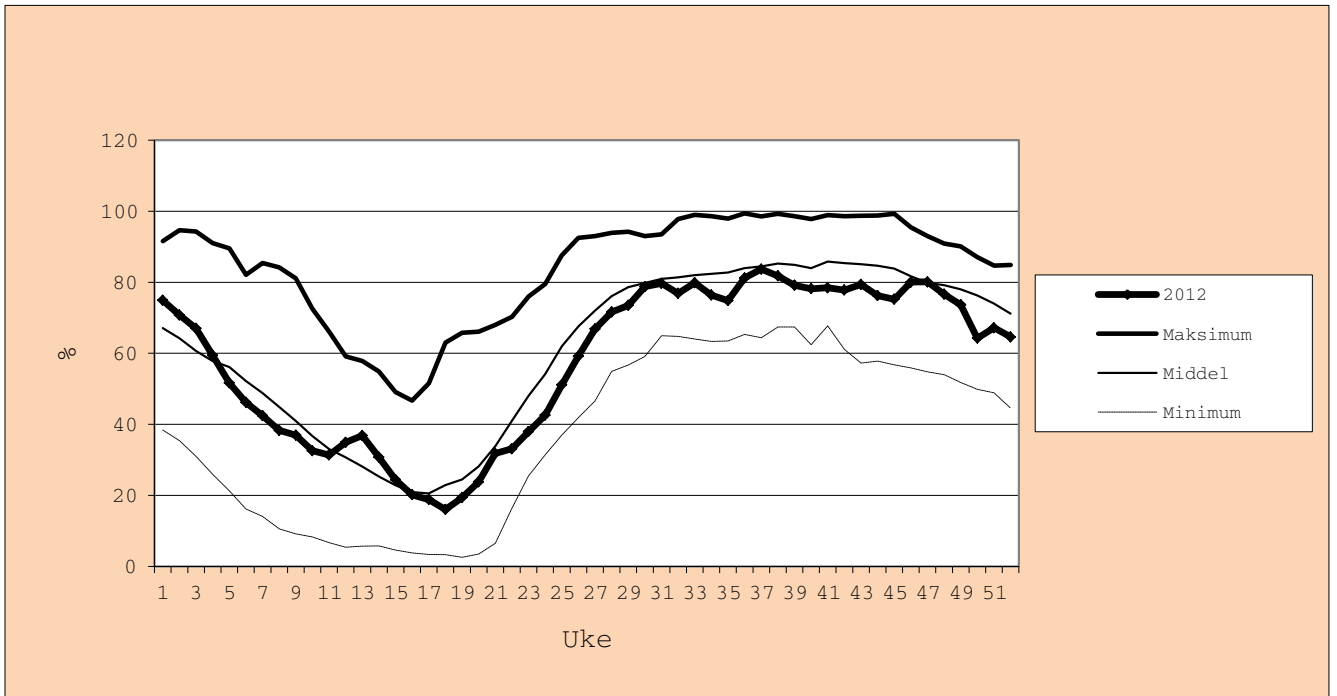
#### Resultatregnskap 2012



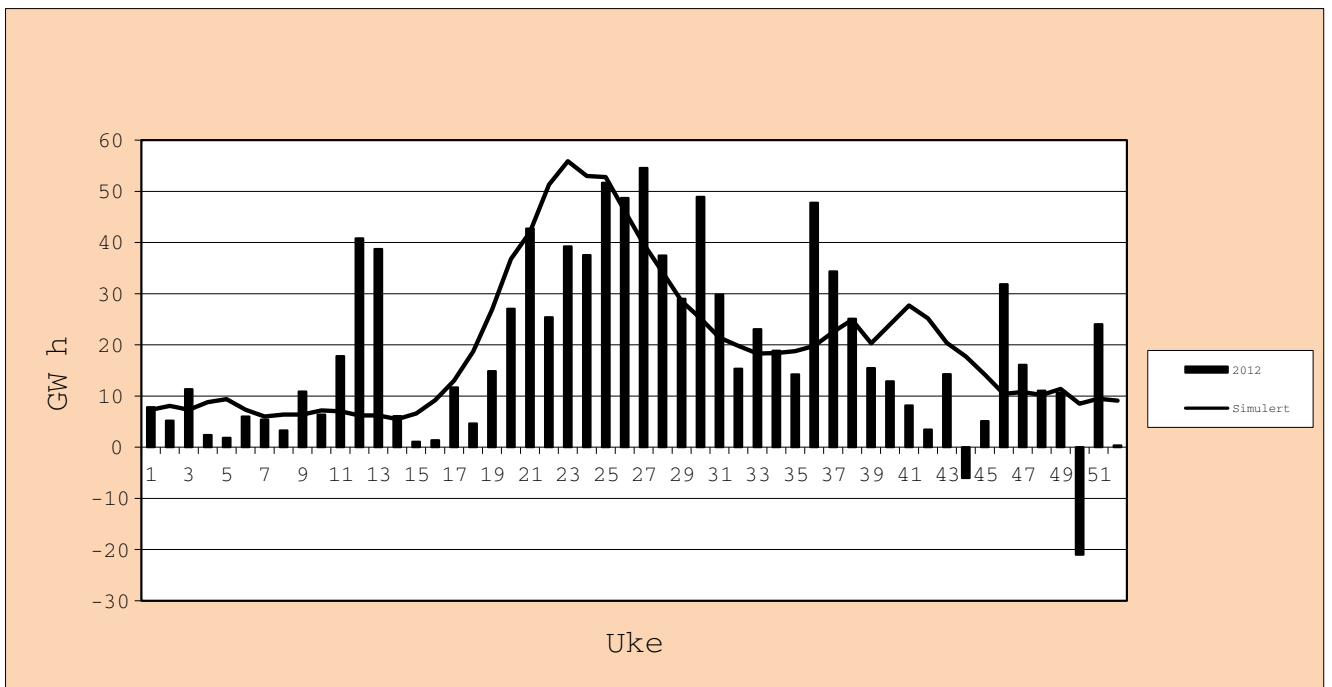
#### Balanse 2012



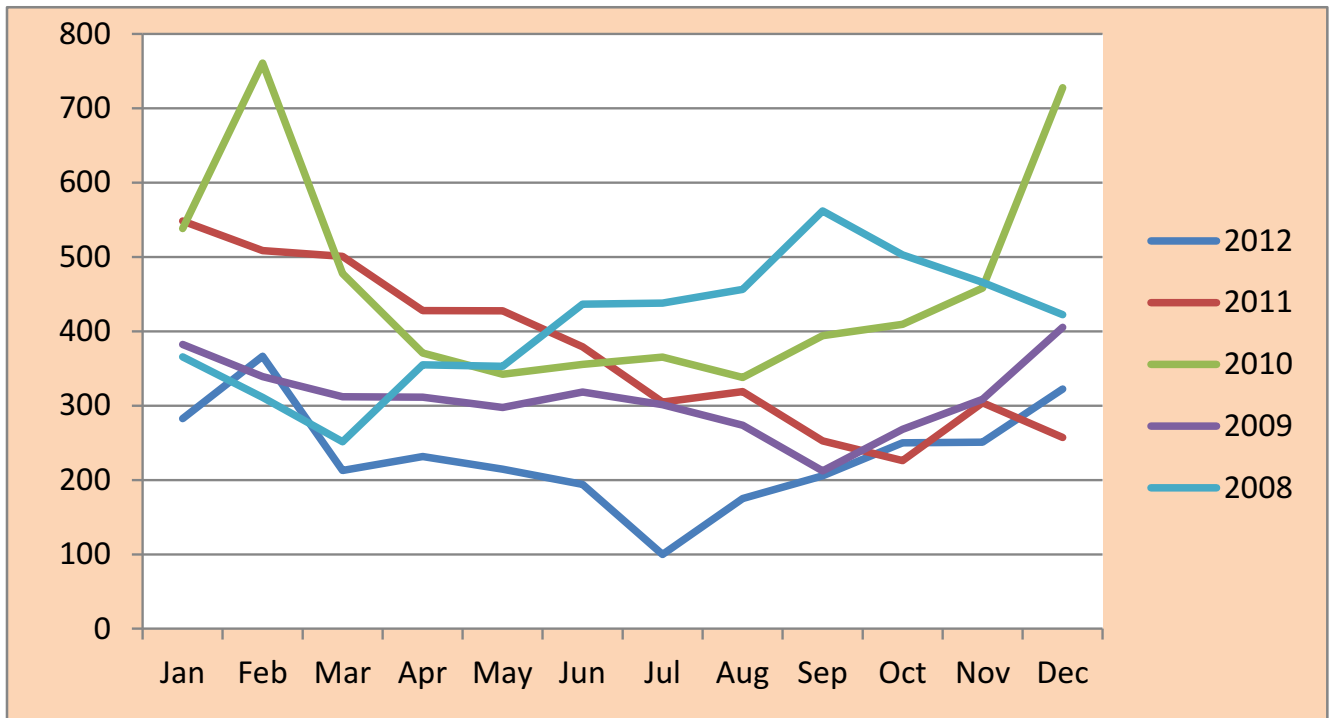
## MAGASINFYLLING



## TILSIG



# MÅNEDSMIDDEL SPOTPRIS 2008-2012





**HelgelandsKraft**  
Regn med oss