



# 2013 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, distribusjon og salg av kraft
- annen aktivitet med naturlig tilknytning.

## *Verdigrunnlag og samfunnsansvar*

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»

Vi utøver vårt samfunnsansvar ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

## *Overordnet forretningsstrategi*

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

- Kontinuerlig forbedre interne prosesser knyttet til kjernevirksomheten.
- Utvikle produksjonskapasitet og nettinfrastruktur ved oppgradering, utvidelse, nybygging og oppkjøp
- Utvikle sluttbrukersalg både ved å ha en dominant markedsandel på Helgeland samt økt omsetning utenfor Helgeland.

## DETTE ER HELGELANDSKRAFT AS

HelgelandsKraft AS skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn ved på et forretningsmessig grunnlag drive og utvikle kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft 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 2013 var 1315 mill.kr., driftsresultatet 244 mill.kr. og resultat før/etter skatt 234/128 mill. kr. Antall årsverk er 275.

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



*Adm. dir.  
Ove A.  
Brattbakk*

var 1160 GWh og til kraftintensiv industri i regionalnettet 4553 GWh.

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

Divisjon marked selger strøm 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 2013 ble 129 TWh (130 TWh i 2012). Forbruket innen alminnelig forsyning og kraftintensiv industri er stabilt. Kraftproduksjonen ble 134 TWh (148 TWh) fra et tilsig på 127 TWh (normalt 124 TWh). Netto eksport var 5 TWh (eksport 18 TWh). Ved starten av året var fyllingsgraden 70% (median 70%) og ved slutten av året var den 68%.

HK fikk et tilsig på 1153 GWh og kraftproduksjonen ble 1094 GWh (1025 GWh i 2012) mot middelproduksjon 1060 GWh. Magasinfillingen var noe under normalt ved inngangen på året og over ved utgangen.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett var 1160 GWh (1188 GWh) og i regionalnettet 4553 GWh (4737 GWh).

Markedsprisen økte og systempris var 29,7 øre/kWh (23,4 øre/kWh i 2012). Områdepris var 30,1 øre/kWh (23,3 øre/kWh).

Løpende drift har gått normalt med unntak av stormen som rammet søndre del av forsyningsområdet i november. Leveringssikkerheten var i 2013 99,92 % i distribusjonsnettet og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett.

Driftsresultatet for divisjon Produksjon er økt pga høyere pris og større produksjon. Divisjon Marked fikk et meget godt resultat. Divisjon Nett fikk et godt resultat pga. høyere inntektsramme.

Et driftsresultat på 244 mill. kr (104 mill. kr i 2012) betegnes som godt. Det ordinære resultat før skatt ble 234 mill. kr (102 mill. kr). Resultat etter skatt ble 127 mill. kr (55 mill. kr) og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 64 mill. kr (28 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. 31.12.2013.

### DRIFTSINTEKTER

De totale driftsinntekter ble 1315,4 mill. kr (271,8 mill. kr høyere enn i 2012).

Energisalgssinntektene ble 840,9 mill. kr – økt med 168,2 mill. kr som følge av høyere pris og større salgsvolum og produksjonsvolum.

Overføringsinntektene ble 445,9 mill. kr – økt med 96,0 mill. kr som følge av høyere inntektsramme (avkastningsrente, investeringer og bransjekorrigerings).

### DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene ble 1 071,9 mill. kr (132,1 mill. kr høyere enn i 2012). Hovedårsaken til kostnadsøkningen er høyere energikjøpskostnader, personalkostnader og andre driftskostnader.

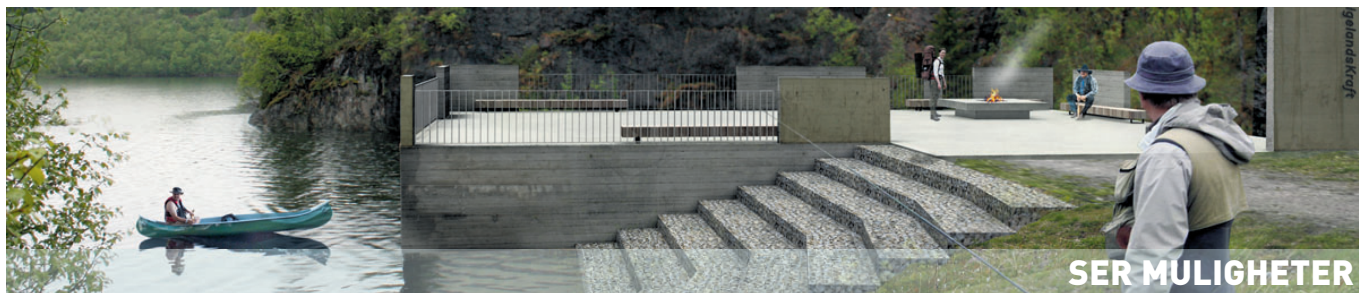
Energikjøpskostnadene er økt med 95,1 mill. kr pga. høyere markedspris og større volum.

Overføringskostnadene er redusert med 7,7 mill. kr. Personalkostnadene økte med 9,5 mill. kr og andre driftskostnader økte med 25,5 mill. kr.

### DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet ble 243,5 mill. kr. Dette er en økning på 139,7 mill. kr sammenlignet med 2012. Driftsresultatet må betegnes som godt for alle divisjoner ut fra pris/tilsigsforhold og inntektsramme/driftsforhold. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/marked er resultatet henholdsvis 166/66/9 mill. kr (103/-15/16 mill. kr i 2012)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 6,3 % av nettkapitalen i selskapet.



## FINANSPOSTER

Finansinntektene ble 29,1 mill. kr (økning på 5,9 mill. kr fra 2012). Det meste av våre plasseringer er i bank. Finanskostnadene ble 38,9 mill. kr (økning 13,9 mill. kr).

## SKATTEKOSTNADER

Skattekostnadene ble 106,0 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 98,8 mill. kr. Skattekostnadene fordeles seg med 52,2 mill. kr i overskuddsskatt, 13,1 mill. kr i naturressursskatt og 40,7 mill. kr. i grunnrenteskatt.

## LIKVIDITET

Likviditeten har vært tilfredsstillende i selskapet hele året. På grunn av store investeringer er det tatt opp et obligasjonslån på 200 mill. kr. Overskuddslikviditet har i hovedsak vært plassert som bankinnskudd.

## SOLIDITET

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalandelen i selskapet er 58,6 %.

## INVESTERINGER

Investeringene i 2013 er 320,1 mill. kr og fordeler seg med 125,0 mill. kr i nett; 11,7 mill. kr produksjonsanlegg; 30,8 mill. kr. i telesamband/fiber, bygg/transportmidler/IT og annet utstyr samt at posten anlegg under utførelse er økt med 152,8 mill. kr.

## DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 127,6 mill. kr etter skatt.

I samsvar med HKs utbyttepolitikk, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 212,- pr aksje som tilsvarer 63,7 mill. kr eller 50,0 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 63.918.569,-
Ordinært utbytte	kr. 63.681.408,-

SUM	kr. 127.599.977,-
-----	-------------------

## 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. Strategien – både sikringshorisont og grad - vil bli vurdert i sammenheng med evt. ny kraftutbygging.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivået, men vårt obligasjonslån på mNOK 600 har en rentebinding på 9 år. Renten på våre ansvarlige lån er knyttet opp mot 5-års statsobligasjonsrente.

### Kredittrisiko

Risiko for at debitorer ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Brutto kundefordringer pr. 31.12.13 utgjør 64,0 mill. kr som er på nivå forrige år.

### Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god, men vi har inngått avtale med en bank om en bankgaranti for finansiell og fysisk handel og clearing via Nord Pool/Nasdaq. Videre har vi inngått avtale med banker 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 valutasikringspolitikk. Vi har også som prinsipp å valutasikre alle større innkjøp av varer/komponenter.



**VET HVA VI GJØR**

## 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. Kraftprisene fikk et markant løft fra 2012 til 2013. Store tilsig ved utgangen av 2013 dempet prisene noe ved inngangen til 2014 og med en tilnærmet normal hydrologisk balanse i Norge/Sverige ved inngangen av 2014 er terminprisnivået noe under 2013.

Flaskehalser i det nordiske nett og mellomlandskabler med påfølgende områdepriser kan fortsatt redusere forsyningssikkerhet, funksjonalitet og øker risikoen i det nordiske kraftmarked når systemet presses.

Inndelingen av Sverige i 4 prisområder 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 områdepris.

Gjennomsnittlig systempris i 2013 ble 29,7 øre/kWh med døgnpriser fra 13,8 øre/kWh til 43,6 øre/kWh.

Gjennomsnittlig områdepris Nord-Norge var 30,1 øre/kWh med døgnpriser varierende fra 13,6 øre/kWh til 43,1 øre/kWh.

HKs produktspekter til sluttbruker gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil i sitt kraftkjøp. En økende andel av våre kunder velger elspotavtaler.

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt stor. HK har i 2013 opprettholdt sin høye markedsandel på Helgeland og økt salgsvolumet utenfor Helgeland.

## ORGANISASJON

HK hadde ved utgangen av 2013 288 ansatte tilsvarende 274,96 årsverk.

Det ble ansatt 7 nye medarbeidere i 2013. Innen enkelte stillingskategorier som krever elfaglig kompetanse på høyskolenivå er tilgangen på søkere liten. 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. 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.

## SAMFUNNSANSVAR

Selskapets samfunnsansvar og verdigrunnlag er formulert i selskapet overordnede strategiske plan og etiske retningslinjer. Derigjennom defineres 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.

Samfunnsansvaret utøves ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret er en naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

Selskapet er også en viktig bidragsyter gjennom støtte og sponning til ulike allmenntilgode formål på Helgeland.

## LIKESTILLING

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. Dette 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 3,4%. Antall skader med fravær : 1 (H1=1,9), skader med og uten fravær: 2 (H2 = 3,8) (H-verdi: antall skader pr. million arbeidstimer). Vi har hatt en dødsulykke hos en underentreprenør ved Øvre Forstrand utbyggingen.





ER DER DU ER

Fokus på forebyggende arbeid – også hos våre entreprenører - 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. Totalt 3480 forebyggende aktiviteter (2622 i egen drift og 858 i prosjekter) gjennomført i 2013. 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 og forurensning vies spesiell oppmerksomhet. HK er også miljøsertifisert etter ISO14001.

### STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

#### Eierforhold

HelgelandsKraft AS er næringsvirksomhet der forretningsmessig drift og lønnsomhet er en forutsetning for videre utvikling innen alle divisjoner: produksjon, marked og nett. Vi opptretr ihht. dette, men samtidig skal også samfunnsmessige interesser pga. omfattende ringvirkninger spesielt tilknyttet nettvirksomheten ivaretas. Kombinasjonen av et bevisst samfunnsansvar samtidig som en har fullt forretningsmessig fokus må også sees ifht. sammensetningen av HKs 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 over mange år der selskapet har vært i en høstefase. Med forventet svakere inntjening og store investeringer i årene framover tas det sikte på å praktisere en ordinær utbyttepolitikk som også ivaretar kontantstrøm og egenkapitalandel og dermed bidrar til fortsatt god rating og lave finanskostnader i obligasjonsmarkedet.

#### Nettvirksomheten

Inntektsrammereguleringsmodellen som ble innført fra 2007 ble markant forbedret fra 2013. NVE renten 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 stabilitet.

Vår nettvirksomhets effektivitetsrangering har vært på gjennomsnitt i bransjen, men vi ser klare utfordringer framover spesielt pga. høyt investeringsnivå i regionalnettet. Forbedringstiltak og streng prioritering, spesielt på investeringssiden, har vært og er fortsatt nødvendig. Målet er å oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjeggjennomsnitt.

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 i takt med økende krav fra kundene.

Nettdivisjonen står foran meget store investeringsprosjekter de kommende årene. Samlede nettinvesteringer fram mot 2020 er anslått opp mot 2 Mrd kr. Prosjektet ny hovedforsyning til Sør-Helgeland med total ramme på ca. 250 mill. kr er kommet godt i gang og forsyningssikkerheten i de 4 kommunene på Sør-Helgeland vil dermed få et kraftig løft innen 2015.

Regionalnettutbygging på 500 mill. kr er nødvendig 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 fra kraftproduksjon 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 ordninger som ikke ensidig belaster uttakskunder i kraftutbyggingsregioner som Helgeland.

Utbygging av AMS/Smart Strøm (avansert måle- og styringssystem) skal være ferdig innen 1.1.2019, men fortsatt mangler noen avklaringer fra myndighetene før vi starter opp.



Hensiktsmessig organisering av det norske kraftnettet er på agendaen. Implementering av EUs tredje elmarkeds pakke herunder DSO-rollen og rapport fra OEDs ekspertgruppe («Reitenutvalget») vil foreligge i løpet av våren og vil gi føringer for framtidens strukturelle utvikling.

### Lokale produksjonsutvidelser

Oppgradering/utvidelses prosjekter og nybygging har de siste 10 år økt HKs produksjonskapasitet til 1060 GWh. Vanddirektiv og vilkårsrevisjoner kan utfordre produksjonsevnen og har derfor oppmerksomhet.

Potensialet for videre kraftutbygging i regionen er stort og HK er i god 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. Utbygging av Øvre Forsland skal være ferdig våren 2015. 5 prosjekter i Tosbotn er ute på anbud og evt. utbyggingsbeslutning fattes våren 2014 hvis våre avkastningskrav kan nås. Med lave kraftpriser i en 10 års horisont og usikker elsertifikatpris er det bare de gode prosjekter som kan realiseres. En utfordring er også at kraftverk må være i drift innen utgangen av 2020 for å bli elsertifikatberettiget.

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. Nettkostnadene ville også blitt lavere. Miljømessig ville dette vært fordelaktig, men det er dessverre fortsatt ikke aktuell politikk.

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 fortsatt prøve å øke salgsvolumet eksternt.

### Kraftoverskudd og klimapolitikk

I normalår er det overskudd i Norden – både pga. ny

krafttilgang og redusert industriettespørsel som følge av finanskrisen. I tørre år kan imidlertid Norge fortsatt få et underskudd som kan bli utfordrende å dekke opp med import utenfra pga. begrensede mellomlandsforbindelser.

Finanskrisen har redusert oppmerksomheten mot klimautfordringen og CO2 markedet har nesten kollapset. Det forventes at klima kan få ny aktualitet når problemene i deler av verdensøkonomien er over. EU forslag om strammere CO2 mål for 2030/40/50 kan - hvis de blir vedtatt – igjen føre til løft i kvotemarkedet og økte kraftpriser etter 2020. 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. 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; økt mellomlandsutveksling/eksport, økt industriproduksjon, offshore forsyning, utfasing av oljefyring og innen samferdsel. Det blir derfor spesielt viktig også å opprettholde/utvikle kraftintensiv industri med stabilt og til dels fleksibelt forbruk.

### Deleierskap

HHK eier sammen med andre noen få selskaper med forretningsmessig aktivitet tilknyttet HKs kjernevirksomhet. Som et ledd i rendyrking av kjernevirksomhet og kapitalfrigjøring vurderes salg av enkelte aktiver.

Mo Fjernvarme eies av HK og Mo Industripark og har som formål utbygging og drift av fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spillenergi. Selskapet gir fortsatt meget gode resultat og høyt utbytte.

Storuman Energi AB der HK eier 50 % er etablert for å drive kraftomsetning i Sverige. Selskapet har fortsatt økonomiske utfordringer, men resultatet er forbedret. Vårt eierskap 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 og høyt utbytte.

Stamfiber AS er et «spleiselag» som eies av mange nettselskap og kommersielle aktører og skal etablere stamfiberforbindelse i «indre trase» fra Trondheim til Narvik. HK er med for å få dekket egne driftssambandsbehov og utbyggingen skal være ferdig i løpet av 2015.

Signal Bredbånd eies av flere kraftselskap i Nordland og er tjenesteleverandør innen bredbånd (Altibox). HK gikk inn på eiersiden i 2010. Vår eierposisjon var 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 2013. HK har etablert noe fiberinfrastruktur for utleie til Signal. Kunder er offentlig forvaltning, større næringskunder og konsentrerte boligfelt. HK har nå stanset videre kommersiell fiberutbygging. Salg av selskapet avklares Q1 2014. Vår kommersielle fiberinfrastruktur er også lagt ut for salg.

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 ikke hatt tilfredsstillende resultat og framtidig drift 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 2013 ble positivt.

### **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. 700.000 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 svakere resultat i 2014 enn 2013. Redusert inntektsramme for Nett er hovedårsaken. Kraftprisen forventes også å bli på et lavere nivå enn 2013 og ressurstilgangen for 2014 synes f.t. noe usikker pga. meget 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 lang sikt. Men de nærmeste år er de økonomiske utsikter svake. Stabilt lave kraftpriser vil gi redusert inntjening for HKs etablerte kraftproduksjon. Inntektsrammen for Nett er fortsatt lite forutsigbar og vi forventer utfordringer pga. store investeringer, økt arbeidsgiveravgift og påfølgende effektivitetskonsekvenser. HK planlegger fortsatt store investeringer framover innen produksjon og nett for bedre forsyningssikkerhet og økt verdiskaping, men ser at ambisjonene kan måtte reduseres både pga. usikker inntjening i et komplisert risikobilde og mulig utfordrende kapitaltilgang på noe sikt.

HK har bygd opp kapital, kompetanse og regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle seg videre. Vi erkjenner at forbedringspotensial fortsatt finnes i virksomheten og er i ferd med å sette en kontinuerlig forbedrings kultur inn i system. Oppgaven blir å finne de gode løsninger som sikrer rasjonell utvikling slik at framtidig konkurransekraft og verdiskaping styrkes.

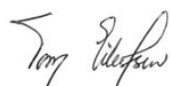
Styrets vurdering er at HK har en god posisjon med et veletablert kraftsystem og økonomisk soliditet. Vår soliditet kombinert med en balansert utbyttepolitikk er et godt utgangspunkt for å sikre kapitaltilgang til de kommende investeringer. Med kompetente, engasjerte og samhandlende medarbeidere med vilje til å

ta de kommende utfordringer skal fortsatt industriell vekst, finansielle resultater og regional utvikling sikres – i tråd med HKs visjon «en aktiv verdiskaper for regionen».

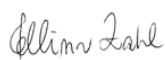
Styret vil takke de ansatte som gjennom sin gode innsats gjennom året har bidradd til et godt resultat samt å posisjonere HK for framtidige utfordringer.

Mosjøen 31. desember 2013

27. mars 2014



Tom Eilertsen  
STYRELEDER



Ellinor Zahl  
NESTLEDER



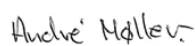
Kjell J. Petersen Øverleir



Ann Karin Edvardsen



Gunnar Moe



André Møller



Inger Robersen



Grete Skar



Alf Tore Albrigtsen



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 høgskoleutdannet, og har bl. a. lederopplæringsprogram for ledere i skatteetaten.

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



### André Møller

Vega.  
Driver installasjonsbedriften BM Elektro.

Verv: Styremedl. i BM Elektro og Vega fiskeriutvikling. Styreleder Vega skjærdsgårdspark, 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 kulturvirksomhet 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 Veitvikling, 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 personal-sjef i Rana Gruber AS. Før det var jeg nyhetsredaktør i Rana Blad. Er nå ansatt som markeds og utviklingsdirektør i Momek Group. Medlem av HKs styre siden 2012.



### Inger Robertsen

Vevelstad Prosjekt-kordinator ved Ranfjord fiskeindustri 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 regnskapsmedarbeider i HK siden 1993. Leder i Negotias klubb HK siden 2003. Styremedlem i NFU Vefsn. Medlem i HKs styre siden 2011



### Alf Tore Albrigtsen

Ansatt som montør i HK, Sandnessjøen, fra 1990. Medlem i HKs styre fra 2013. Leder i El & IT.



### 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

	2013	2012	2011	2010
<b>OMSETNING</b>				
Driftsinntekter (mill. kr)	1315,4	1043,6	1388,6	1417,9
<b>RESULTAT</b>				
Driftsresultat (mill. kr)	243,5	103,7	335,8	301,1
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	233,6	101,9	321,6	302,6
Netto driftsmargin	18,5 %	9,9 %	24,2 %	21,2 %
Årsresultat før skatt (mill. kr)	233,6	101,9	321,6	302,8
Årsresultat (mill. kr)	127,6	55,0	156,8	170,7
<b>RENTABILITET</b>				
Totalrentabilitet	9,3 %	4,8 %	14,2 %	13,4 %
Egenkapitalrentabilitet	7,2 %	3,2 %	9,1 %	10,1 %
Investeringer (mill kr)	320,1	216,8	229,7	176,3
<b>Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:</b>				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,30	0,28	0,58	0,57
Likviditetsgrad I	1,68:1	1,96:1	0,95:1	1,5:1
Rentedekningsgrad	7,0	5,1	10,2	11,4
Arbeidskapital (mill kr)	231,7	238,5	-18,3	158,3
Egenkapitalandel	59 %	62,6 %	68,2 %	68,9 %
<b>PERSONAL</b>				
Antall årsverk	275	273	266,3	254,4
Kjønnsfordeling menn/kvinner %	79,2 / 20,8	82,7 / 17,3	80,9 / 19,1	81,4/18,6
Gj. snitt regulativ lønn menn	521.451,-	497.636,-	488.618,-	444.873
Gj. snitt regulativ lønn kvinner	425.696,-	424.477,-	413.446,-	374.490
<b>HELSE &amp; SIKKERHET</b>				
Sykemeldt totalt	3,4 %	3,57 %	3,48 %	3,59 %
Skader med fravær H1	1,9	1,9	0	6,1
Skader med/uten fravær H2	3,8	5,7	13,82	16,3

### 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		2013	2012
	<b>DRIFTSINNEKTER</b>		
	Energisalg	840 905	672 711
<b>10</b>	Overføringsinntekter	445 934	349 921
	Andre driftsinntekter	28 568	20 963
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 315 407</b>	<b>1 043 595</b>
	<b>DRIFTSKOSTNADER</b>		
	Energikjøp	522 721	427 647
	Overføringskostnader	59 007	66 694
<b>3</b>	Brutto personalkostnader	207 656	194 379
<b>3</b>	Aktiverte personalkostnader	<u>28 827</u>	<u>25 038</u>
<b>3,9</b>	Personalkostnader	178 829	169 341
<b>3,4</b>	Andre driftskostnader	191 632	166 104
<b>5</b>	Ordinære avskrivninger	119 767	110 062
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>1 071 956</b>	<b>939 848</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>243 451</b>	<b>103 747</b>
	<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>		
<b>20</b>	Finansinntekter	29 118	23 212
<b>20</b>	Finanskostnader	38 952	25 019
	<b>Netto finansresultat</b>	<b>9 834</b>	<b>1 807</b>
	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>233 617</b>	<b>101 940</b>
<b>11</b>	Skattekostnad på ordinært resultat	106 017	46 901
	<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>127 600</b>	<b>55 039</b>
	<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>		
	Overført til annen egenkapital	63 919	27 404
	Ordinært utbytte	63 681	27 635
	Sum	<b>127 600</b>	<b>55 039</b>

# BALANSE

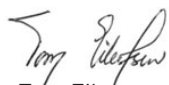
(Tall i 1000 kr.)

Noter	Eiendeler	31.12.2013	31.12.2012
	<b>Anleggsmidler</b>		
	Immaterielle eiendeler	10 001	1
<b>11</b>	Utsatt skattefordel	46 023	53 251
	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>56 024</b>	<b>53 252</b>
	<b>Varige driftsmidler</b>		
<b>5,6,17</b>	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2 204 723	2 005 482
<b>5,6,17</b>	Driftsløsøre, inventar, verktøy	132 731	134 052
	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>2 337 454</b>	<b>2 139 534</b>
	<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
<b>7,13</b>	Investeringer i aksjer og andeler	80 625	82 752
<b>16</b>	Andre fordringer	14 407	13 874
	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>95 032</b>	<b>96 626</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>2 488 510</b>	<b>2 289 412</b>
	<b>Omløpsmidler</b>		
	<b>Varelager</b>	<b>23 099</b>	<b>23 212</b>
	<b>Fordringer</b>		
	Kundefordringer	62 531	62 188
<b>10</b>	Andre fordringer	93 170	83 572
	<b>Sum fordringer</b>	<b>155 701</b>	<b>145 760</b>
	<b>Investeringer</b>		
<b>7</b>	Markedsbaserte aksjer	48 131	41 060
<b>8</b>	Markedsbaserte obligasjoner	30 933	19 973
	<b>Sum investeringer</b>	<b>79 064</b>	<b>61 033</b>
<b>18</b>	<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	<b>315 813</b>	<b>257 278</b>
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>573 677</b>	<b>487 283</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<b>3 062 187</b>	<b>2 776 695</b>



Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2013	31.12.2012
	<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	63 919	27 404
<b>12</b>	Annen egenkapital	784 433	756 914
	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>848 352</b>	<b>784 318</b>
	<b>Sum egenkapital</b>	<b>1 801 105</b>	<b>1 737 071</b>
	<b>Gjeld</b>		
	<b>Avsetning for forpliktelser</b>		
<b>9</b>	Pensjonsforpliktelser	33 838	25 345
	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>33 838</b>	<b>25 345</b>
	<b>Annen langsiktig gjeld</b>		
<b>14,8</b>	Obligasjonslån	600 000	429 790
<b>14</b>	Ansvarlig lån	292 500	315 000
	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>892 500</b>	<b>744 790</b>
	<b>Kortsiktig gjeld</b>		
	Leverandørgjeld	44 773	45 686
<b>11</b>	Skatt	98 789	65 450
	Skyldig offentlige avgifter	23 728	19 404
	Foreslått utbytte	63 681	27 635
<b>10</b>	Annen kortsiktig gjeld	103 773	111 314
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>334 744</b>	<b>269 489</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>1 261 082</b>	<b>1 039 624</b>
	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>3 062 187</b>	<b>2 776 695</b>

Mosjøen 31. desember 2012  
21. mars 2013

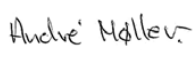
  
Tom Eilertsen  
STYRELEDER

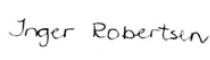
  
Ellinor Zahl  
NESTLEDER

  
Gunnar Moe

  
Ann Karin Edvardsen


  
Kjell J. Petersen Øverleir


  
André Møller

  
Inger Robersen

  
Grete Skar

  
Alf Tore Albrigtsen

  
John Arne Nilsen

  
Ove A. Brattbakk  
ADM. DIREKTØR

# KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(Tall i 1000 kr.)

<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Ordinært resultat før skattekostnad	233 617	101 940
Periodens betalte skatter	-65 451	-165 452
Ordinære avskrivninger	119 767	110 062
Nedskrivning anleggsaksjer	3 000	2 207
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	1 823	-503
Endring i markedsbaserte aksjer	-18 031	46 739
Endring i kundefordringer	-343	-13 528
Endring i leverandørgjeld	-913	-3 177
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	8 493	17 767
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-23 235	36 280
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>258 727</b>	<b>132 335</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-873	-10 998
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	624	503
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-320 134	-216 841
Netto fra sameiet	116	257
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-320 267</b>	<b>-227 079</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	200 000	400 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-52 290	-79 950
Utbetalinger av utbytte	-27 635	-78 400
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>120 075</b>	<b>241 650</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	58 535	146 906
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	257 278	110 372
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12</b>	<b>315 813</b>	<b>257 278</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 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 konstaterede 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 27 % (31 % 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 nyttegjørt.

### **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. Nettetariffen 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. 31.12.13 (Tall i 1000 kr.)

	Regional nett	Distr.nett
<b>DRIFTSINTEKTER</b>		
Energisalg	0	4 313
Overføringsinntekter	139 982	359 881
Andre driftsinntekter	119	6 177
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>140 101</b>	<b>370 371</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>		
Energikjøp	0	3 122
Overføringskostnader	36 164	48 941
Nettap	18 373	22 920
Personalkostnader	12 722	94 580
Andre driftskostnader	20 407	74 539
Avskrivninger	22 690	56 915
Tap på fordringer	0	496
Fordeling driftskostnader	4 460	28 435
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>114 816</b>	<b>329 948</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>25 285</b>	<b>40 423</b>
<b>Avkastning totalt</b>		<b>6,3%</b>
<b>Avkastningsgrunnlag</b>		<b>1 037 175</b>

## NOTE 3

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

	2013	2012
Lønn	162 560	149 879
Aktiverte lønnskostnader	-28 827	-25 038
Folketrygdavgift	8 606	9 047
Pensjonskostnader (se note 9)	31 285	30 469
Andre ytelser	5 205	4 984
<b>Sum</b>	<b>178 829</b>	<b>169 341</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	274,95	272,76
Fast ansatte full tid	250	241
Fast ansatte deltid	15	19
Midlertidige ansatte/vikar	4	7
Lærlinger	10	10
Langtidssykem/sv. permisjon	9	7
Ulønnet permisjon	2	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	1 764	33	1 797	2 201	10 286	152	2,25%	01-2020
<b>Styremedlemmer:</b>								
Tom Eilertsen (st.leder)	107		107					
André Møller	75		75					
Ellinor Zahl	75		75					
Ann Karin Edvardsen	75		75					
Inger Robertsen	75		75					
Gunnar Moe	75		75					
Kjell J. Petersen Øverleir	75		75					
Morten Brattbakk	31		31					
Alf Tore Albrigtsen	44		44					
Grete Skar	75		75					
John-Arne Nilssen	75		75					
Andre	33		33					
Bedriftsforsamling	62		62					
Sum 2012	2 641	33	2 674	2 201	10 286	152		

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. 2 201,- i 2013.

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	494 000
Andre attestasjonstjenester	32 300
Skatt/-avgiftsmessige bistand	17 200
Annen bistand	50 100

---

**Sum** **593 600**

---

## NOTE 4

*Andre driftskostnader* (Tall i 1000 kr.)

	2013	2012
Materialer	22 405	23 317
Fremmedytelser	67 872	55 296
Forsikringer	5 365	3 983
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	40 344	33 548
Tap på fordringer	791	1 814
Telekostnader/porto	7 556	7 333
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	5 268	4 846
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	42 032	35 968
<b>Sum</b>	<b>191 632</b>	<b>166 104</b>

## NOTE 5

*Varige driftsmidler* (Tall i 1000 kr.)

	Tomter	Bygninger	Kraftverk
Anskaff.kost 1.1.2013	4 584	179 517	2 161 101
Tilgang	3 235	3 425	11 761
Avgang	-	-	3 042
<b>Anskaff.kost 31.12.2013</b>	<b>7 819</b>	<b>182 942</b>	<b>2 169 820</b>
Akk.avskrivninger 31.12.2013	-	69 916	1 254 449
<b>Bokført verdi pr. 31.12.2013</b>	<b>7 819</b>	<b>113 026</b>	<b>915 371</b>
<b>Årets av-/nedskrivninger</b>		<b>4 153</b>	<b>31 655</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
411 240	1 407 764	277 373	96 693	4 538 272
44 846	79 841	24 142	152 884	320 134
-	321	3 333		6 696
<b>456 086</b>	<b>1 487 284</b>	<b>298 182</b>	<b>249 577</b>	<b>4 851 710</b>
208 933	805 566	175 392	-	2 514 256
<b>247 153</b>	<b>681 718</b>	<b>122 790</b>	<b>249 577</b>	<b>2 337 454</b>
<b>19 320</b>	<b>41 439</b>	<b>23 200</b>		<b>119 767</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	
	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2013
Anlegg under utførelse	54 114	146 583	42 580	102 994	96 694	249 577
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			937 711	915 371	937 711	915 371
Nettanlegg	847 944	913 061	5 103	4 865	853 047	917 926
Transportmidler	13 218	15 118	2 071	2 536	15 289	17 654
Maskiner, edb, utstyr m.v.	41 284	33 533	77 170	82 548	118 454	116 081
Bygninger	94 088	92 115	19 666	20 910	113 754	113 025
Eiendommer	1 725	1 725	2 859	6 094	4 584	7 819
<b>Sum driftsmidler</b>	<b>1 052 373</b>	<b>1 202 135</b>	<b>1 087 161</b>	<b>1 135 319</b>	<b>2 139 534</b>	<b>2 337 454</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	7 000
KLP andel egenkapital			10 564	10 564
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
BBL-andeler			1 604	1 604
Andre aksjer/andeler			194	144
<b>Sum</b>			<b>94 506</b>	<b>80 625</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>				
Enkeltaksjer				
Fond			32 743	32 060
Grunnfondsbevis			16 601	16 071
<b>Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis</b>			<b>49 344</b>	<b>48 131</b>

## NOTE 8

Obligasjoner (Tall i 1000 kr.)

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende valuta	Virkelig verdi	Rente- satser	Rente- regulering
Ofoten Sparebank	4 250	NOK	4 559		SOLGT
Sparebanken Narvik	4 830	NOK	4 982		SOLGT
Sparebanken NordNorge	5 125	NOK	5 208		SOLGT
Sparebanken Møre	5 175	NOK	5 201		SOLGT
Helgeland Sparebank	10 500	NOK	10 983	6,86%	28.03.2014
<b>SUM</b>	<b>29 880</b>		<b>30 933</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 tilfredsstillter 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).

	2013	2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	21 067	20 281
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	18 376	17 091
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-13 064	-12 839
AGA av nto. pensjonskostnad	1 406	1 307
Administrasjonskostnad	1 188	1 112
Resultatført planendring	0	0
Resultatført virkning av estimatavvik	3 136	5 695
<b>Årets beregnede pensjonskostnad netto</b>	<b>32 109</b>	<b>32 648</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	522 240	424 213
Pensjonsmidler 31.12	351 641	322 666
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-148 190	-85 124
Arbeidsgiveravgift	1 143	838
<b>Netto Pensjonsforpliktelse</b>	<b>23 552</b>	<b>17 260</b>

### Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	4,2 %	4,2 %
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 %	4,0 %
Uttakstilbøyelighet AFP (62-66 år)	20,0-60,0 %	20,0-60,0 %
Arbeidsgiveravgift	5,1 %	5,1 %

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

### Pensjonsforpliktelser uforsikret:

Omfatter enkelte tidligere ansatte som frivillig har gått av med AFP, hvor HK har avtalt egen kompensasjon fra frivillig avgang til fylte 67 år. I tillegg inngår avtale inngått med adm.dirktør omtalt i note 3.

Forpliktelsene er aktuarberegnet med forutsetning om 4,2 % diskonteringsrente, 3,5 % årlig lønnsvekst og 3,25 % G-regulering.

Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	10 286	8 085
--	--------	-------

## NOTE 10

### Mer-/mindreinntekt og andre fordringer

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2013 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr. 28 746,-. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2013 kr 46 662,-.

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

	1000 kr		
	SUM	RN	DN
Inntektsramme for 2013	413 083	95 496	317 587
Kostnader for overliggende nett	83 156	34 214	48 942
Eiendomsskatt nett	8 295	1 765	6 530
FoU	452	-	452
Tillegg for årets investeringer	23 580	10 609	12 971
Tilbakeført renter av mindreinntekt	-	-	-
Ordinær kile	-27 245	-2 102	-25 143
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>501 321</b>	<b>139 982</b>	<b>361 339</b>
<b>Faktisk inntekt fra nettvirksomheten</b>	<b>472 575</b>	<b>116 902</b>	<b>355 673</b>
<b>Årets mer/mindreinntekt</b>	<b>28 746</b>	<b>23 080</b>	<b>5 666</b>

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

	1000 kr		
Akkumulert merinntekt pr. 1.1	-71 913	-12 500	-59 413
Akkumulerte renter mer-/mindreinntekt pr. 1.1	-2 296	-1 954	342
Tilbakeført mer-/mindreinntekt	-	-	-
Tilbakeført renter mer-/mindreinntekt	-	-	-
<b>Årets mer-/mindreinntekt</b>	<b>28 746</b>	<b>23 080</b>	<b>5 666</b>
Renter på akkumulert mer-/mindreinntekt	-1 198	-20	-1 178
Akkumulert merinntekt pr. 31.12	-43 168	10 580	-53 748
Akkumulerte renter pr. 31.12			
mer-/mindreinntekt	-3 494	-1 974	-1 520

### Sum andre fordringer

Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	34 287
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	48 266
Andre fordringer	10 617
	93 170

### Sum annen kortsiktig gjeld

Skattetrekk/andre trekk	7 885
Påløpte feriepenger	17 383
Merinntekt og renter på merinntekt	46 661
Annen kortsiktig gjeld	31 844
	103 773

## NOTE 11

Skattekostnad (Tall i 1000 kr.)

	2013
Betalbar skatt ord. resultat	60 815
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	4 493
For lite beregnet skatt tidligere år	-
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	-
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>65 308</b>
Betalbar skatt ekstraord. resultat	-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat	-
<b>Skattekostnad ekstraordinært resultat</b>	<b>-</b>

Beregnet naturressursskatt	13 182
Avregnet mot fellesskatt	-13 182
Periodisert til fremføring	-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	37 974
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	2 735
<b>Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt</b>	<b>40 709</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>106 017</b>
<b>Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik</b>	
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	233 617
Permanente forskjeller	-5 920
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt	-10 499
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>217 198</b>
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%	60 815
For lite beregnet skatt tidligere år	-
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>	<b>60 815</b>
Ekstraordinær inntekt	-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad	-
Endring i betalbar skatt 28 %	-
Betalbar grunnskatt	37 974
<b>Betalbar skatt totalt</b>	<b>98 789</b>

*Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:*

	2013		2012	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	57 078		56 916	
Gevinst- og tapskonto	6 898		6 306	
Fordringer	2 115		2 758	
Aksjer				
Kontrakter	-		-	
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	33 838		25 345	
Regnskapsmess.avsetninger	55 356		74 460	
Grunnskatt	13 214		22 773	
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>168 499</b>	<b>-</b>	<b>188 558</b>	<b>-</b>
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>46 023</b>		<b>53 251</b>	

**Grunnrenteskatt**

Det er beregnet 31% utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. I 2012 var skattesatsen 30%.

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 27 % av resultat før skatt*

27 % skatt av resultat før skatt	65 413
Permanente forskjeller (27 %)	(1 658)
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	37 974
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	2 735
Endring fra 28 til 27% avsetning utsatt skatt	1 554
For mye beregnet skatt tidligere år	-
<b>Beregnet skattekostnad</b>	<b>106 018</b>
<b>Effektiv skattesats*</b>	<b>45,38 %</b>

\*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

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

	2013	2012
Egenkapital pr. 01.01	1 737 071	1 709 410
Årets resultat	127 599	55 039
Prinsippendringer		-
Andre endringer	116	257
Egenkapitaloverføring/utbytte	-63 681	-27 635
<b>Egenkapital pr. 31.12</b>	<b>1 801 105</b>	<b>1 737 071</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.

	2013	
Balanseført eierandel Åbjørakraft	3 422	
Andel resultat Åbjørakraft	0	
Balanseført eierandel Sameiet	2 960	
Andel resultat Sameiet	367	
	<b>Resultat</b>	<b>Ber. EK</b>
HK eier 40,00 % av Mo Fjernvarme AS	14 469	41 505
HK eier 50,00 % av Storuman Development AB	-286	32 185
HK eier 13,30 % av Helgeland Invest AS	2 434	294 680
HK eier 33,33 % av Kystte AS	6 928	32 455
HK eier 22,50 % av Tradeanalytics AS *	-3 767	17 926
HK eier 20,00 % av Elinor AS	-5	499
HK eier 16,67 % i Signal Bredbånd AS	3 967	31 103

Alle regnskapene for 2013 er ennå ikke behandlet av generalforsamlingen i de tilknyttede selskapene. (\* 2012-tall)

## 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	2013	2012
Obligasjonslån 122.811	3,10 %	-	29 790
Obligasjonslån NO001 0661754	4,76 %	600 000	400 000
Ansvarlig lån	3,46 %	292 500	315 000
<b>Totalt</b>		<b>892 500</b>	<b>744 790</b>

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 780 000 602 500

Avdrag pr. år er 22,5 mill. kr.

Ansvarlig lån på 292 mill kr har en avdragsperiode på 20 år.

Obligasjonslån på 600 mill har 10 år løpetid uten avdrag. Lånet har fastrente i perioden.

Forfall i 2022.

## NOTE 15

### Eierstruktur pr. 31.12.13

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.)

	2013	2012
Boliglån til ansatte	14 349	13 776
Sum	14 349	13 776

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

## NOTE 17

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

	2013	2012
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	-	429 790
<b>Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:</b>		
Kraftverk	-	937 711
Overførings-/fordelingsanlegg	-	852 740

## NOTE 18

*Bundne midler*

I posten inngår bundne bankinnskudd:

Skattetrekkkonto	12 062
Default Fund, Nasdaq	1 427
Sikkerhetstillelse Statnett	12 005

Det er stilt garantier for handel mot Nord-pool/ Nasdaq på kr. 90 000 000. Dette er inklusive garanti stilt på vegne av Storuman Energi AB.

## NOTE 19

*Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon*

	Prosent	GWh
Produksjon 2013:		1 094
Midlere produksjon (10 siste år):		1 036
Magasinbeholdning 01.01.13:	62 %	252
Magasinbeholdning 31.12.13:	78 %	314
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):		267
Total magasinkapasitet pr. 31.12.13:		405

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

## NOTE 20

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

	2013	2012
<b>FINANSINTEKTER</b>		
Renteinntekter	7 298	5 930
Andre renteinntekter	3 113	2 284
Utbytte	6 920	8 190
Urealis.gev aksjer/obligasjoner	7 361	4 893
Realis.gev aksjer/obligasjoner	1	1 180
Agiogevinst	4 324	627
Andre finansinntekter	101	108
Sum finansinntekter	29 118	23 212
<b>FINANSKOSTNADER</b>		
Rentekostnader	22 927	7 988
Agiokostnader	3 169	346
Rentekostnader ansvarlige lån	9 064	8 420
Andre finanskostnader	792	678
Nedskrivning anleggsaksjer	3000	2 207
Realis.tap aksjer/obligasjoner	-	5 380
Urealis.tap aksjer/obligasjoner	-	-
Sum finanskostnader	38 952	25 019

## 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 2013:	Prissikring strøm	Valutasikring
Produksjon (Enegrisalg)	5 722	230
Marked (Energikjøp)	16 775	4 113

Akkumulert gevinst/tap ikke resultatført på balansedagen:

Leveringsår:	2014	2015	2016	2017	2018
Produksjon (valuta og strømkontrakter)	12 498	-74	-1 277	0	0
Marked (valuta og fin strømkontrakter)	-17 245	-1 240	264	-552	-805

# REVISJONSBERETNING FOR 2013

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for HelgelandsKraft AS, som består av balanse per 31. desember 2013, 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 utføre 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 2013 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.

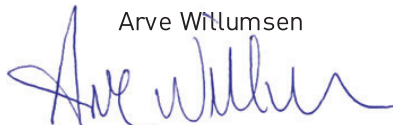
#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

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 27. mars 2014**

**Ernst & Young AS**

Arve Witlumsen



STATSAUTORISERT REVISOR



## DIVISJON NETT

Nettvirksomheten er for 2013 gjort opp med et driftsresultat på 66,0 mill kr. Basisdriften er på nivå med tidligere år og inntektsrammen lå på ett nivå som skulle gitt normalavkastning. Stormen Hilde på tampen av året og ekstraordinære avskrivninger reduserte resultatet.

2013 var syvende 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 2013 ble vi målt til 99,9 % effektiv mot 97,5 % året før.

I 2013 forløp året uten de store driftsforstyrrelser inntil 17. november da orkanen Hilde traff særlig de sørlige områdene for fullt. Total KILE i 2013 ble på 27,2 mill. Leveringssikkerheten var i 2013 likevel 99,92 % for kunder i distribusjonsnett og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett. Dette er litt ned fra forrige år.

Gjennom året har vi jobbet med forsterkninger og fornyinger av forsyningen over hele Helgeland. Ny hovedforsyning til Sør Helgeland ble startet opp våren 2013 og går etter planen og beregnes idriftsatt sommer 2014. Av større jobber videreførte vi renoveringen 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. Lande Sekundærstasjon, som er nødvendig for å kunne ta mot ny kraft fra Søbergvatnet og senere Tosbotn-prosjektene, ble ferdig på høsten. Det er også startet bygging av Drevvatn sekundærstasjon og i Korgen bygges ny Korgen Sekundærstasjon i nærheten av Nedre Røssåga. Den siste er ventet ferdig tidlig 2014.

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 tidligere brukerråd. Samarbeidet med MIP innen fjernvarme og Sameiet Gullsmedvik er fortsatt godt. 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 2013 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» også i 2013 i påvente av myndighetsavklaringer. Vi satser imidlertid mer på ett sterkt samarbeid med andre selskaper ved gjennomføring av prosjektet. Vårt fjernstyringssystem er under total fornying, og prosjektet med dette formål vil gå fram mot høsten 2014.

Vi kom gjennom 2013 med en skade som medførte en dags fravær. Vårt sykefravær ble totalt for divisjonen 3,9 % som er 1 % opp fra i fjor og skyldes i hovedsak flere kompliserte langtidssyke-tilfeller. Vi sier oss likevel fornøyd med resultatene, som kommer etter lang tids fokus på forebyggende tiltak, og solid HMS-fokus i alle ledd i organisasjonen.



## DIVISJON PRODUKSJON

Med mye nedbør mot slutten av året og kraftpriser omtrent som forventet fikk HK Produksjon et resultat for 2013 som var noe over budsjett. Driftsresultatet ble til slutt på ca. 166 mill. kroner mot ca. 133 mill. i budsjett.

I 2013 ble det produsert 1094 GWh. Sammenlignet med middelproduksjonen tilsvarer dette en merproduksjon på ca. 34 GWh. Kraftprisen i 2013 ble 30,1 øre/kWh, noe som er 1,0 øre/kWh mer enn budsjettet (29,1 øre/kWh).

Forebyggende vedlikehold har i stor grad blitt gjennomført som planlagt, men høy aktivitet i utbyggingsprosjekter, akutte vedlikeholdsoppgaver og utforutsatte feil har ført til enkelte omprioriteringer. Høye bygg- og anleggspriser har også ført til at aktivitet har blitt utsatt. Av rehabiliteringsprosjekter i 2013, er utskifting av kontrollanlegg i Forsland kraftverk (2012/2013) og utskifting av luke i Grytåa kraftverk de største.

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. I 2013 har vi kommet godt i gang med utbyggingen av Øvre

Forsland kraftverk samtidig som 5 anlegg i Tosbotn er ferdig prosjektert med tanke om oppstart medio mai 2014 hvis utbyggingsvedtak besluttes.

Divisjonen har pr. i dag en prosjektportefølje på 11 vannkraftprosjekter som til sammen er beregnet til å gi ca. 320 GWh/år. Av disse er det gitt konsekvens på 6 (ca. 165 GWh).

Svikt i priser og usikkerhet preger bransjen og det synes derfor lite aktuelt for HelgelandsKraft å involvere seg i prosjekter utenfor det som allerede er en del av vår portefølje. Pr i dag er det også for dårlige rammebetingelser for å få nødvendig lønnsomhet i opprusting og/eller utvidelse av eksisterende produksjonsanlegg. Dette er et paradoks da det er disse prosjektene som vil gi den klart største samfunnsøkonomiske gevinsten.

I forhold til HMS har 2013 vært et blandet år. Vi har hatt en tragisk ulykke hos en av våre entreprenører hvor en arbeider omkom. I egen drift har vi dog en fin utvikling på forebyggende aktiviteter og i 2013 har vi passert 5 år uten skade med fravær. Sykefraværet ble også historisk lavt med samlet fravær for divisjonen på 1,4 %.

## DIVISJON MARKED

### Økonomi

Driftsresultatet for divisjon Marked ble på 9,0 mill kroner. Det er en nedgang i forhold til resultatet i 2012 som var på 15,6 mill kroner. Resultatet er ca 5 mill kroner bedre enn budsjett.

### Energiforbruk

Total-forbruk i nettområdet eks. nettap ble 1160 GWh, en nedgang på 17 GWh i forhold til 2012. HK's markedsandel i nettområdet ekskl. nettap ligger på i underkant av 80 % mens det på husholdning ligger på rundt 90 %.

### 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 2 TWh under normalen. Den svekket seg videre mot sommeren og var på minimumsnivå for året i april på 25 TWh under normalen. Ved utgangen av året var hydrologisk balanse 6 TWh over normalen.

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 41 EUR/MWh og falt til ca 32,6 EUR/MWh på slutten av året. Tilsvarende tall for gasskraft var 58,6 EUR/MWh i starten av året og 56,8 EUR/MWh i slutten av året mens for oljekraft 113,7 EUR/MWh og 115,3 EUR/MWh.

Svensk kjernekraft produserte 63,8 TWh i 2013, opp fra 62 TWh i 2011. Dette gir en oppetid på ca. 76,4%.

### 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. Vi har det siste året økt vårt salgsvolum betydelig i markedet utenfor Helgeland.

Gjennom 50 % eierskap i det svenske selskapet Storuman Energi AB hadde vi ved årsskiftet et kundegrunnlag i Sverige på ca 35.000 kunder. Solgt volum ble ca 310 GWh (350 GWh i 2012).

### 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. Vår profilannonsering og samarbeidsavtaler med lokale lag og foreninger innen idrett og kultur 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*

	2013	2012
Alminnelig forbruk	1 408	1 204
Tap	134	128
Elbørs	1 164	1 148
<b>Sum kraftomsetning</b>	<b>2 706</b>	<b>2 480</b>

## ENERGITILGANG *GWh*

	2013	2012
Egenproduksjon	1 094	1 024
Kontrakter	21	9
Småkraftverk	44	42
Elbørs	1 547	1 404
<b>Sum krafttilgang</b>	<b>2 706</b>	<b>2 480</b>

# TABELLER

## KRAFTPRODUKSJONSANLEGG

	Innst. MW	Mag.kap GWh	Mid.prod/år GWh	Prod. 2012 GWh
Kolsvik (HK's del 50%)	64	104	315	248
Sjona	51	105	232	234
Grytåga	48	86	222	215
Fagervollan	21	56	69	58
Kaldåga	15	17	65	66
Langfjord	6	12	38	35
Ildgrubfossen	6	4	31	27
Andåsfossen	2	0,1	6	5
Forsland	7	0,4	29	21
<b>Sum</b>	<b>220</b>	<b>384</b>	<b>1 007</b>	<b>912</b>

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

	Luftlinje	Jordkabler	Sjøkabler	Sum
<b>OVERFØRING</b>				
132 kV	289		3	292
66 kV	105			105
<b>FORDELING</b>				
Høyspenning	2 367	412	113	2 892
Lavspenning	2 658	1 323	8	3 989
<b>Totalt Linjenett</b>				<b>7 278</b>

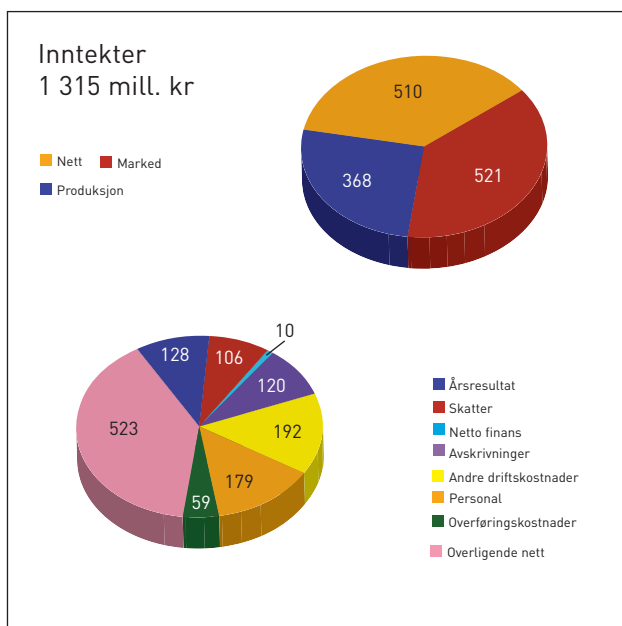
## TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONER

	Antall	Ytelse kVA
Hovedtrafoer totalt (inkl. Kraftverk)	54	988
Fordelingstrafoer	3 072	543
Nettkunder pr. 31.12.	41 958	

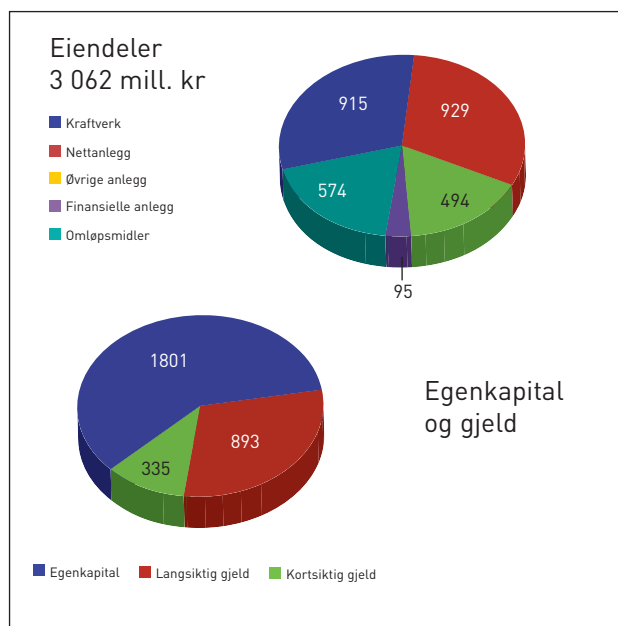
## GRAFER

### HK ÅRSRESULTAT 2012

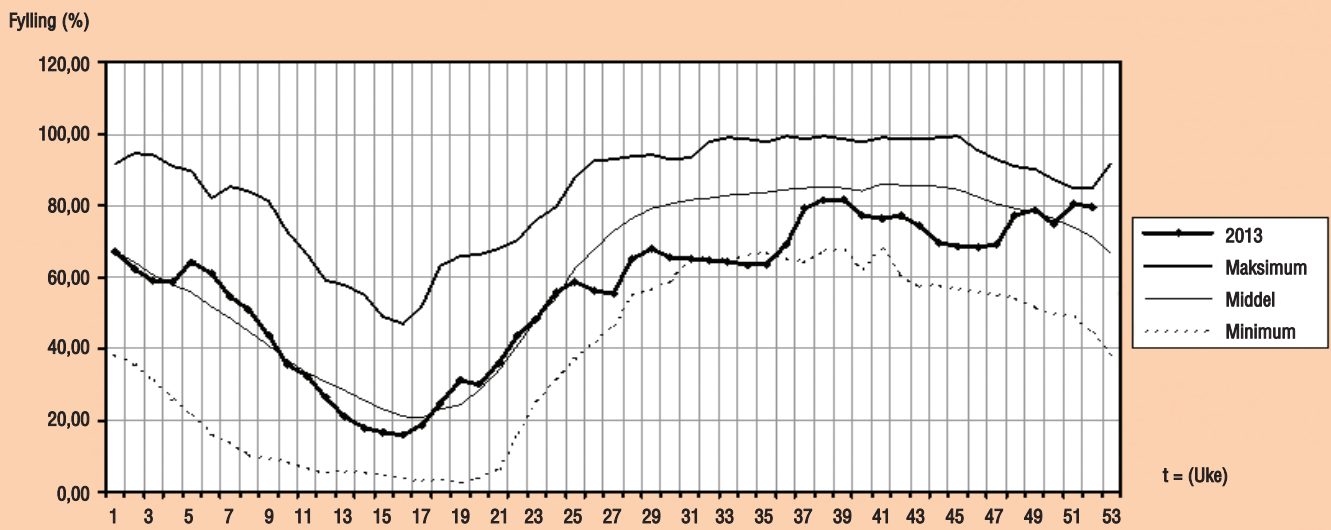
Resultatregnskap 2013



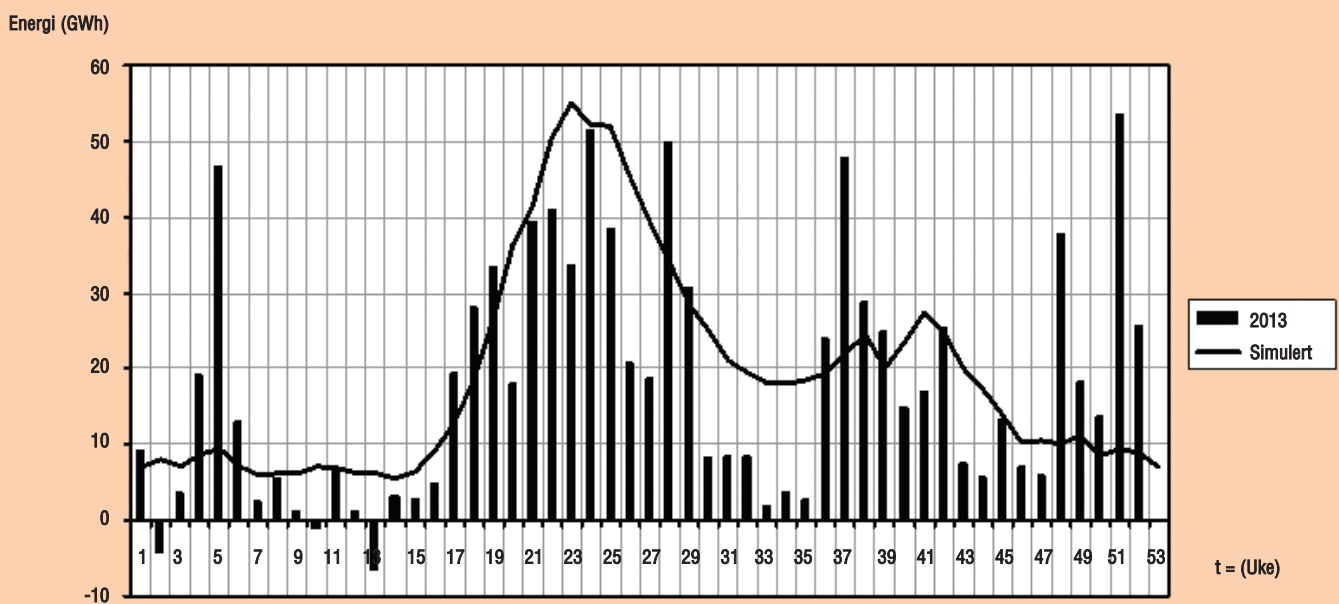
Balanse 2013



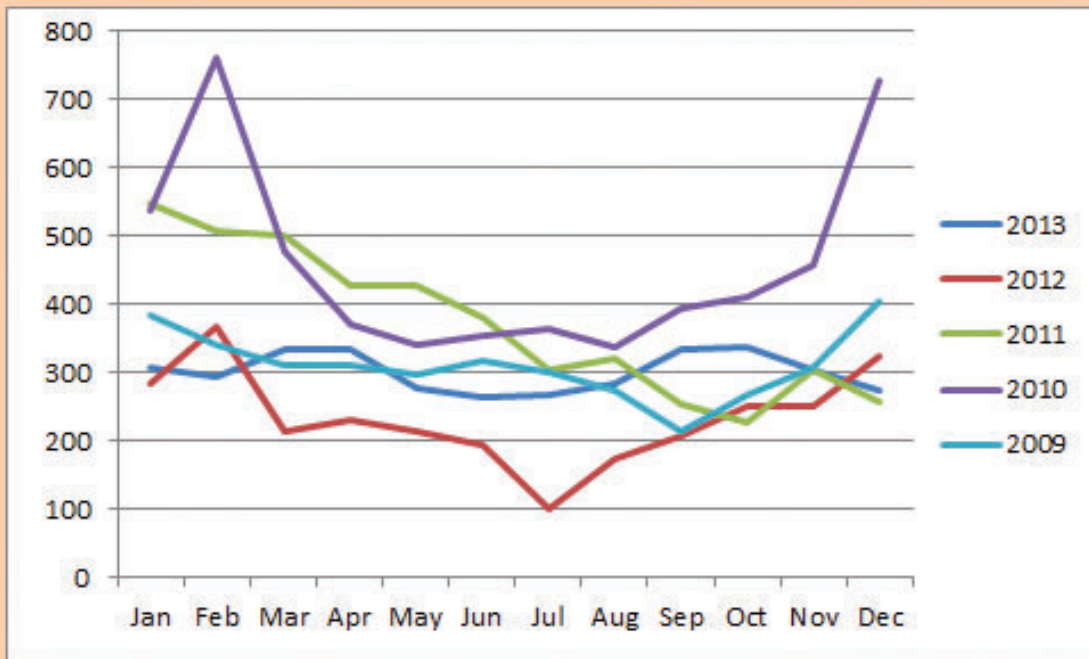
## MAGASINFYLLING



## TILSIG



# MÅNEDSMIDDEL SPOTPRIS 2009-2013





**HelgelandsKraft**  
Regn med oss