



**Hålogaland Kraft**

Årsberetning 2008



## Innhold

Hovedtall	3
Om virksomheten	4
Styrets beretning	8
Resultatregnskap	11
Balanse	12
Kontantstrømoppstilling	14
Noter	15
Revisjonsberetning	26
Noen hendelser fra året som gikk	27

## Økonomiske nøkkeltall for konsernet de siste 3 år.

Alle tall i 1000 kr	2008	2007	2006
<b>Resultater</b>			
Driftsinntekter	450 525	357 328	434 116
Driftsresultat	63 474	40 570	76 768
Finansposter	-3 521	5 123	9 376
Resultat før skatt	59 953	45 693	86 144
Resultat etter skatt	44 658	39 266	68 175
Minoritets andel	3 746	1 007	6 709
<b>Balanse pr. 31.12</b>			
Anleggsmidler	970 099	877 190	803 509
Omløpsmidler	194 356	183 265	217 814
Egenkapital	564 663	543 392	525 089
Minoritets andel av EK	35 473	34 630	35 477
Avsetning og forpliktelser	14 185	15 071	13 992
Langsiktig gjeld	331 821	312 581	270 602
Kortsiktig gjeld	253 787	189 412	211 640
Totalkapital	1 164 455	1 060 456	1 021 323
<b>Økonomiske nøkkeltall</b>			
Resultatgrad	14,1 %	11,4 %	17,7 %
Egenkapitalandel	48,5 %	51,2 %	51,4 %
Totalrentabilitet	5,7 %	3,9 %	7,7 %
Likviditetsgrad 1	0,8	1,0	1,0
EBITDA	105 248	79 530	113 595
Arbeidskapital	-59 431	-6 147	6 174
Investering aksjer	6 920	7 345	7 345
Investering driftsmidler	168 250	71 695	71 695

### Historikk

Selskapet ble stiftet 19.06.1970 under navnet Sør-Troms Elforsyning AS (STE) ved avtale mellom kommunene Harstad, Skånland og Bjarkøy om sammenslutning mellom daværende Harstad Everk og Trondenes Kraftverk. Ved avtale med Kvæfjord kommune ble Kvæfjord Elverk tilsluttet STE 01.10.1972. Gjennom avtale med Ibestad og Gratangen kommune ble videre A/S Rolløyas Elektrisitetsverk og Andørja Kraftverk A/S tilsluttet STE fra 01.01.1975 og A/S Storfossen Elektrisitetsverk, A/S Hilleshamn Kraftverk og A/S Foldvik Lysverk tilsluttet fra 01.01.1976. Vågsfjord Kraftselskap ble sammensluttet med STE fra 01.01.1975 og overtakelse av Gausvik Lysselekskaps anlegg ble gjennomført i 1981. Ofoten Kraftlag AS ble fusjonert med STE gjennom beslutninger i respektive selskaper henholdsvis 18.04.1997 og 11.06.1997. Selskapet endret fra fusjonstidspunktet navn til Hålogaland Kraft AS.

### Eierskap og styre

Selskapet eies av 8 kommuner i Sør-Troms og Nordre Nordland. Eierfordelingen er følgende:

– Bjarkøy	8,57%
– Gratangen	8,57%
– Harstad	40,00%
– Ibestad	8,57%
– Kvæfjord	8,57%
– Lødingen	8,57%
– Skånland	8,57%
– Tjeldsund	8,57%

Gjennom selskapets vedtekter er eierne fordelt i følgende aksjeklasser og hvor generalforsamlingen velger 6 styremedlemmer med tilhørende fordeling:

- Aksjeklasse A: Harstad kommune, Bjarkøy kommune 3 styremedlemmer
- Aksjeklasse B: Kvæfjord kommune, Skånland kommune 1 styremedlem
- Aksjeklasse C: Gratangen kommune, Ibestad kommune 1 styremedlem
- Aksjeklasse D: Lødingen kommune, Tjeldsund kommune 1 styremedlem

Det er for øvrig ingen andre vedtektsfestede eller avtalte forskjeller mellom aksjeklassene.

De ansatte velger 2 medlemmer til selskapets styre.

### Hålogaland Kraft som regional samfunnsaktør

Selskapet har sin hovedvirksomhet som leverandør av infrastruktur tjenester innen elkraft samt informasjon og kommunikasjons teknologi i regionen. Tjenestene innen disse områdene skal representere kostnadseffektive løsninger med god kvalitet til beste for regionens inn-

byggere, næringsliv og offentlig virksomhet. Gjennom vår aktivitet, kompetanse og kapital og fundamentert på vårt regionale eierskap, ønsker selskapet å bidra til regionens videre utvikling.

Selskapet gir positive ringvirkninger innen en rekke områder. F.eks nevnes

- Lav nettleie sammenlignet med resten av Nord-Norge og landet for øvrig
- God leveringskvalitet i kraftnettet med lite avbrudd
- Selskapet har et bredt spekter med kompetanse arbeidsplasser. Konsernet har 129 arbeidsplasser i regionen.
- Utbytte til selskapets eiere som er 8 kommuner i regionen
- Lokal skatteinngang fra selskapet og dets medarbeidere
- Lokale innkjøp i betydelig omfang
- Bredbandstilbud til private, næringsliv og offentlig virksomhet i regionen
- Deltakelse i regional nærings- og arenautvikling med kompetanse, infrastruktur og kapital
- Brei støtte til kulturliv og idrett i hele regionen med spesielt fokus på barn og unge

### Selskapets virksomhet pr. 31.12.2008

Selskapet driver operativ virksomhet innen kraftproduksjon, krafttransport, kraftsalg og bredband.

Selskapet har en desentral organisasjon med stasjoner i Bjarkøy, Gratangen, Harstad, Ibestad, Lødingen og Skånland (Grovfjord og Breistrand). Selskapets forretningskontor og hovedadministrasjon er i Harstad.

### Kraftproduksjon (Hålogaland Kraft med datterselskaper/tilknyttede selskaper)

Selskapet er en klassisk småkraftaktør med produksjon i en rekke mindre kraftanlegg i regionen. Det har vært bedrevet kraftproduksjon i denne regionen siden oppstart av første kraftanlegget i Gausvik i år 1900.

Selskapet hadde i 2008 kraftproduksjon i følgende anlegg:

- Nedrefoss Gausvik
- Øvrefoss Gausvik
- Skoddeberg
- Hellenen
- Nord-Forså
- Sør-Forså
- Storelva
- Storfossen

Produksjonen utgjorde i 2008 66,3 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør 67,5 GWh. Anleggenes opptid i driftsåret var 98,8%. Driften i produksjonsanleggene har vært normale.

Niingen Kraftlag AS er et datterselskap av Hålogaland Kraft AS. Vår eierandel i selskapet er 56,26%. Hålogaland Kraft har gjennom avtaler med selskapet ansvar for drift og daglig ledelse. Virksomheten i selskapet består i kraftproduksjon i ett anlegg beliggende i Bogen i Ofoten. Produksjonen utgjorde i 2008 94,0 GWh, normalt 70,9 GWh/år.

Hålogaland Kraft ble medeier i Narvik Energi AS fra oktober 2001 da vår eierandel i Nordkraft AS ble lagt inn i selskapet med oppgjør i aksjer. Etter at det danske energiselskapet Energi E2 fra august 2002 også kom inn på eiersiden i selskapet, utgjør vår eierandel nå 16,66%. Fra 01.01.2004 ble Narvik Energi omstrukturert etter krav fra NVE. Vårt eierskap er nå knyttet til Narvik Energi AS som morselskap og som igjen er 100% eier av Nordkraft AS. Selskapet har kraftproduksjon som sin hovedvirksomhet med helt eierskap i 6 kraftverk og delvis eierskap i 1 kraftverk. Normalproduksjon i disse anleggene utgjør 853 GWh/år. I tillegg disponerer selskapet konsesjonskraftrettigheter på 94,4 GWh/år frem til år 2051 og har 50% eierskap i Nordkraft Vind AS med årlig forventet produksjon på 27 GWh/år samt 15% eierskap i Salten Kraftsamband AS med normalproduksjon på 1700 GWh/år. Selskapet satser på utvikling av småskala vannkraft i egen regi eller i samarbeid med andre aktører. Selskapet eier 51% av Narvik Energinett AS og 50% av kraftomsetningsselskapet Kraftinor AS.

### Krafttransport (Hålogaland Kraft AS og deleide selskap)

Innenfor konsesjonsområdet som dekker selskapets 8 eierkommuner (unntatt deler av Kvæfjord), driver selskapet krafttransport i regional- og distribusjonsnett. Totalt eier og drifter selskapet et nett med utstrekning 3112 km bestående av høyspent- og lavspent linjer, jordkabler og sjøkabler. Selskapet drifter 1205 nettransformatorer med en samlet ytelse på 295000 kVA og har 23422 målepunkter mot nettkunder.

Energien fordeles gjennom 15 hovedstasjoner med en samlet ytelse på 330 MVA.

Totalt energiforbruk i konsesjonsområdet utgjorde i 2008 653,1 GWh med et maksimalt uttak i løpet av året på 126,5 MW. Ikke levert energi utgjorde 186,0 MWh fordelt på 81,7 MWh planlagte og 104,3 MWh ikke planlagte avbrudd.

Selskapet har ansvar for kraftsystemplanleggingen i området Nordre Nordland og Sør-Troms.

Gjennom et trinnsvis oppkjøp ble Hålogaland Kraft i 2002 49% eier av Narvik Energinett AS. Selskapet forestår krafttransport med Narvik kommune som

konsesjonsområde. Selskapet hadde pr. 31.12.2008 11.328 målepunkter mot nettkunder og distribuerte i 2008 totalt 411 GWh.

### Kraftsalg

Selskapet driver kraftsalg til sluttbruker hovedsakelig i regionen. Virksomheten drives som en marginforretning ved at all omsatt kraft til sluttbruker handles på kraftbørsen NordPool.

Innkjøp av kraft drives i egen regi. Det foretas sikring av denne handelen etter "back to back"-prinsipper.

Den samme kompetanse benyttes til salg av kraftproduksjon for Hålogaland Kraft og Niingen Kraftlag på kraftbørsen NordPool.

Innkjøp og salg av kraft forvaltes adskilt i egne porteføljer.

### Bredband/IKT (Hålogaland Kraft med datterselskap/tilknyttede selskap)

#### Hålogaland IKT AS

Selskapet ble etablert i 2001 med første hele driftsår 2002 og er eid med 98,5% av Hålogaland Kraft. Etablering ble kombinert med utsetting av Hålogaland Krafts it-drift til selskapet. Selskapet er en nettbasert leverandør av it-driftstjenester til næringsliv og offentlig virksomhet. Driftstjenestene består bl.a av utleie av programvare og datalagring, leie av plass for kundens servere/programvare i driftssenteret, ulike sikkerhetsløsninger herunder drift av sensitive data, internettleveranser, driftsovervåking innen bredband og konsulent tjenester innen ikt. Selskapet hadde pr. 31.12.08 17 medarbeidere.

#### Regionalt bredband

Selskapets styre besluttet høsten 2001 i nært samråd med eierne å etablere et nytt virksomhetsområde med bygging og drift av et bredbandsnett i regionen med tilhørende tjenestesalg. Bredbandsvirksomheten ble startet utfra erkjennelsen av at det var viktig raskt å få opp et godt tilbud også utenfor byene. Uten et slikt initiativ ville spesielt distriktene måtte vente lenge på bredbandstilknypning idet de store landsdekkende aktørene foretok utbygging på basis av kortsiktig lønnsomhet. Som en del av prosjektet påtok selskapet seg å sørge for utbygging til alle eierkommunene inkludert interne sambandsbehov i den enkelte kommune.

Som stamnett i utbyggingen er benyttet fiber og radio-linje. Utfra geografi/kostnader er det benyttet så vel radio, ADSL2+ og fiber som aksessteknologi. Etter at en rimelig god bredbandsdekning var på plass i regionen, har en nå spesielt fokus på leveranse av fiberbaserte multiplay-løsninger.

## KraftTele AS

Hålogaland Kraft eier 33,3% av KraftTele AS. Selskapet eier 50% av en fiberoptisk kabelforbindelse fra Salten via Lofoten, Vesterålen og Sør-Troms opp til Tromsø. Hele kapasiteten er leid ut på langsiktig avtale.

## KystTele AS

Hålogaland Kraft eier 33,3% av Kyst Tele AS sammen med Salten Kraftsamband AS og Helgeland Kraft AS. Selskapet gjennomførte bygging av en 1040 km fiberoptisk kabelforbindelse fra Bjerkvik i Nordland til Trondheim. Forbindelsen er i det alt vesentlige en sjøkabel har anløp på over 25 steder langs traseen. Kabelen ble idriftssatt i 2007. Hålogaland Kraft har daglig lederfunksjon i selskapet.

## Annen virksomhet

Selskapet utøver et bredt engasjement innenfor flere områder. I tillegg til satsingen innen bredband/IKT som beskrevet ovenfor, er dette innenfor områdene ny energi og nye arenaer for næringsutvikling i regionen.

## Hydra Tidal Energy Technology AS - Hydra Tidal

Selskapet forestår utvikling av flytende kraftverk for uttak av energi fra lavhastighets vannstrøm – som tidevann og havstrøm. Kraftverket forankres i fast posisjon for strømmens to hovedretninger. Det er foretatt et bredt dokumentasjons- og utviklingsarbeid. Det er under forberedelse bygging av et pilotanlegg. Hydra Tidals teknologi har så vel nasjonalt som internasjonalt markedspotensiale. Hålogaland Krafts eierandel i selskapet er gjennom året økt og utgjør nå 20,6%.

## Hålogaland Energiteknikk AS - HETEK

Selskapet ble etablert i juni 2005 og har sitt forretningskontor i Skånland kommune. Selskapets virksomhet består i å drive rådgivende ingeniørvirksomhet innen forretningsområdet energi, heri inkludert vannkraft med fokus på småkraft, dam- og vassdrag, turbiner og pumper samt naturgass og bioenergi/biogass. Selskapet har Nord-Norge som sitt primære markedsområde. Hålogaland Krafts eierandel i selskapet utgjør 37,25%.

## Barents NaturGass AS - BNG

BNG ble stiftet 31.03.2005 og har sitt forretningskontor i Hammerfest. Selskapet har som formål å forestå distribusjon og markedsføring av naturgass i Barentsregionen. Selskapet er nå i en oppstartfase og den første nordnorske LNG-terminalen ble satt i drift i 2006 i Bodø. Det arbeides nå med å få på plass viktig infrastruktur en LNG tappestasjon på Melkøya i Hammerfest. Hålogaland Kraft har en eierandel på 15,5% i selskapet.

## Kunnskapsparken Nord AS

Selskapet hadde sitt første hele driftsår i 2005. Selskapet skal bidra til å utvikle nyskapingsevnen i regionens

næringsliv, kommersialisere nye forretningsideer og forskningsideer med kommersielt potensial. KPH skal være en sentral arena for etablering og utvikling av nettverk mellom næringsliv, høyskole/forskningsmiljø og offentlige virksomheter. Sammen med Hålogaland Kapital og Inkubator Hålogaland vil KPH utgjøre hovedfundamentet i dette utviklingsmiljøet. Hålogaland Krafts eierandel i KPH utgjorde pr 31.12.2008 3,7%.

## Hålogaland Kapital AS - HK

HK skal som egenkapitalfond være en kilde til risikokapital for innovasjon og næringsutvikling i Hålogaland-regionen ved å ta aktivt eierskap i selskaper rettet mot økt, lokal verdiskaping. Selskapet ble stiftet 29.12.2005. Selskapet har en aksjekapital på 15 mNOK og med Hålogaland Kraft som 33,3% eier. Selskapet har i tillegg en avtale om ansvarlig lån på 7,5 mNOK, slik at den samlede kapitalbase er på 22,5 mNOK.

## Lødingen Innovasjon AS

Selskapet ble etablert i august 2005. Lødingen Innovasjon skal yte kommersiell fundamentert bistand til forretningsutvikling, innovasjon og nyetablering. Herunder kunne ha eierskap i selskaper og delta i tilknyttet forretningsvirksomhet. Hålogaland Kraft har eierandel i selskapet på 17,1%.

## A:rt Gymsal

Hålogaland Kraft besluttet i 2006 å gå inn som 20% aksjonær i A:rt Gymsal. Selskapet skal være et miljø innen kunst- og kulturbaserte næringer med internasjonalt perspektiv. Selskapet har utviklet tidligere BSIN gymsal til en arena for lokale bedrifter i grensesnittet kultur/næring. Huset er fullt utleidd til bedrifter innenfor områdene interiørdesign/-styling, billedkunst, fotokunst, webdesign, 3D-design, rådgivning kulturentreprenørskap, kles- og tekstildesign, arrangementskaper, journalistikk og smykkedesign.

## Forum for Strategisk Nettutvikling - FSN

FSN er en interesseorganisasjon for ivaretagelse lokale nettselskapers rammebetingelser. Organisasjonen skal bidra til en samfunnmessig riktig infrastruktur og kraftdistribusjon, herunder at hensyn til effektiv ressursbruk, rimelig nettleie og forsyningsikkerhet på kort og lang sikt tillegges vekt. FSN skal videre søke å tilrettelegge grunnlaget for at medlemsbedriftene kan styrke sin posisjon som regional næringsutvikler med utgangspunkt i medlemsbedriftenes kompetanse og kapital. Organisasjonen ble etablert i 2001 med 23 medlemmer. Pr 31.12.08 organiserer FSN 63 nettselskaper som alle er typiske distriktsenergiverk beliggende langs kysten fra Vestlandet og opp til Finnmark samt fra Indre Østland.

## Selskapets organisasjon

Selskapet har organisert sin operative virksomhet i flere seksjoner, jfr. organisasjonsplan for bedriften:

- Nettstyring: Nettplanlegging og drift, beredskap, vakt, driftssentral, måling, kart og det stedlige eltilsyn
- Anlegg: Vedlikehold og bygging av kraftnett og bredband, oppdrag for andre
- Kundeservice: Sentralbord og kundemottak, kundeavregning
- Marked: Kjøp og salg av kraft til sluttbruker og engros
- Produksjon: Drift og vedlikehold av egne kraftverk og Niingen Kraftlag
- Stab: Økonomi, personal, HMS, forretningsutvikling

Selskapets organisasjon er utpreget flat og geografisk desentral ved at medarbeiderne er fordelt på 7 stasjoner i hele regionen.

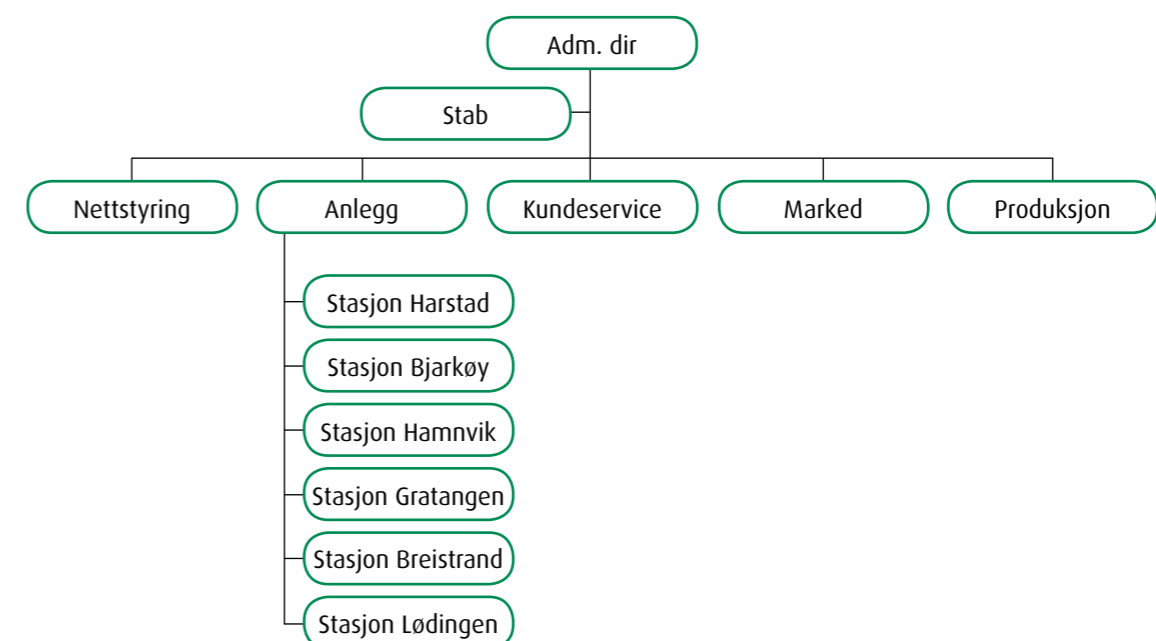
Antall medarbeidere i hel- eller deltidsstillinger i konsernet pr. 31.12.2008 var 129 tilsvarende 124,5 årsverk. Antall årsverk er økt med 3 fra 2007. Antallet er iberegnet 5 lærlinger pr 31.12.2008.

I morselskapet var det pr. 31.12.2008 111 medarbeidere tilsvarende 106,5 årsverk. Antall årsverk i morselskapet er økt med 1 fra 2007.

## Selskapets ledelse:

Svein Heide	adm.direktør
Eilif Amundsen	stedfortreder for adm.direktør/sjefingeniør Stab
Per Fredriksen	seksjonsleder Anlegg
Geir Haukebø	seksjonsleder Produksjon
Georg Kanstad	seksjonsleder Kundeservice
Johannes Kristoffersen	økonomisjef
Are Marthinussen	seksjonsleder Nettstyring
Bjørn Ludvigsen	seksjonsleder Marked

## Organisasjonsplan Hålogaland Kraft AS



## Årets virksomhet med analyse av årsregnskap og sentrale risikoer og usikkerhetsfaktorer i konsernet

### Styrets aktivitet

Selskapets styre har i løpet av året hatt 8 møter og behandlet 67 saker hvorav nevnes:

- Eiermøter med gjennomgang av HLKs virksomhetsstrategier med selskapets eiere
- Kapitalutvidelse Hydra Tidal
- Omstrukturering av NORSEC
- Selskapets bredbandsaktivitet
- Selskapets finansiering
- Revisjon av styreinstruks
- Revisjon av lønnspolitisk dokument
- Selskapets profileringsaktivitet
- Seniorpolitikk
- Fortløpende rapportering fra selskapets drift gjennom året
- Årsberetning og regnskap 2007
- Budsjett 2009

### Drift

Virksomheten har i 2008 vært preget av høy aktivitet. Det regnskapsmessige resultat for morselskapet utgjorde 40,9 mNOK mot 38,3 mNOK i 2007. Selv om det er en resultatforbedring på 2,6 mill kr er resultatet preget av:

- Økte finanskostnader som følge av den generelle markedssituasjonen med økt rentenivå og økt lånegjeld
- Økte avskrivninger på varige driftsmidler som følge av høy investeringsaktivitet

Kraftleveransene i Hålogaland Krafts nettområde utgjorde 616,0 GWh eksklusiv nettap. Dette utgjorde en økning på 2,3 % fra 2007.

Nettinntektene beløp seg til 139,7 mNOK i 2008 mot 142,5 mNOK i 2007 etter regulering for årets merinntekt og tilbakeført mindreinntekt fra tidligere år. Akkumulert mindreinntekt inklusive renter utgjorde pr. 31.12.2008 21,2 mNOK.

Selskapets energiomsetning omfatter både salg av selskapets kraftproduksjon i engrosmarkedet og salg til sluttbrukere. Salgsinntektene utgjorde i 2008 281,9 mNOK i konsernet og 265,0 mNOK i morselskapet. Inntektene fra kraftsalget er økt grunnet økning i konsernets produksjon så vel som høyere kraftpriser.

Kraftproduksjonen i morselskapet utgjorde i 2008 66,3 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør 67,5 GWh. Kraftanleggene i morselskapet hadde en høy oppetid i driftsåret med 98,0%.

I Niingen kraftstasjon er det gjennomført full rehabilitering av anlegget med utskifting av turbin og generator i 2007. Produksjon var 93,1 GWh i 2008 (normalproduksjon 70,8 GWh)

Som følge av to større utfall har kostnadene ved ikke-levert energi økt med 100,2 % i 2008 sammenlignet med 2007. Ikke levert energi utgjorde 186 MWh.

Sammenlignet med tidligere år har bedriften fortsatt høye markedsandeler innen kraftomsetning, både i bedrifts- og privatkundemarkedet.

Kraftkjøp går til dekning av forbruk hos våre sluttbrukere samt til dekning av nettapet. Kraftkjøpskostnadene økte i 2008 som følge av høyere kraftpriser enn i det foregående år.

Personalkostnadene utgjør 49,8 mNOK i 2008 tilsvarende tall for 2007 var 51,3 mNOK

Avskrivninger på varige driftsmidler øker med 2,8 mNOK til 41,8 mNOK som følge av høy investeringsaktivitet.

Andre driftskostnader omfatter materiell- og tjenestekostnader knyttet til drift og vedlikehold av konsernets nett-, kraft og bredbandsanlegg. Disse utgjorde for 2008 64,8 mNOK mot 60,9 mNOK det foregående år.

### Investeringer

Investeringsaktiviteten var også i 2008 høy. Investeringer i egne driftsmidler utgjorde 128,3 mNOK fordelt med 40,0 mNOK i kraftnett, 19,2 mNOK i bredband, 55,2 mNOK i kraftanlegg, 6,3 mNOK i bygg og 7,5 mNOK i andre driftsmidler. Det ble investert for 6,9 mNOK i aksjer i andre selskaper og 3 mNOK i egenkapitalinnskudd i HLKs pensjonskasse.

### Finansiering og likviditet

Langsiktig lånegjeld er økt fra 312,6 mNOK til 331,8 mNOK gjennom økt opplåning. Det er pr 31.12.2008 benyttet 160,5 mNOK av trekkrettigheter mot 86,4 mNOK for tilsvarende periode i 2007. Utfra generell uro i rentemarkedet høsten 2008 valgte selskapet å avvente langsiktig opplåning til investeringer gjennom utnyttelse av trekkrettigheter.

Egenkapitalandelen i konsernet er på 48,5 % pr 31.12.2008 mot 51,2 % ved utløpet av foregående år.

### Finansiell risiko

Selskapets finansielle risiko er i det vesentlige knyttet til følgende forhold:

- *Utvikling i kraftpriser:* Prisutviklingen bestemmes ut fra rammevilkårene samt tilbuds- og etterspørselsforhold for elkraft og underliggende energibærere i det nord-

europiske markedsområdet. Utviklingen er således fortsatt i betydelig grad avhengig av magasin- og nedbørsforhold samt temperaturforhold i Norge/Norden. En økende etterspørsel uten tilsvarende kapasitetsøkning i produksjon kombinert med økt overføringskapasitet mot kontinentet, gjør imidlertid det nordiske markedet stadig mer eksponert for utviklingen på kontinentet. Prisene på den nordiske kraftbørsen NordPool påvirkes av CO<sub>2</sub>-avgifter, kull- og oljepriser. Selskapet har en aktiv oppfølging av sin produksjonportefølje med en risikoavlastning i terminmarkedet innenfor definerte rammer. Kraftsalg mot sluttbruker drives ut fra en back-to-back sikringstenking.

- *Valutaforhold:* Handel på den nordiske kraftbørsen Nord Pool ASA foregår i euro. Selskapet sikrer sin valutaeksponering gjennom kjøp/salg av valutaterminer direkte relatert til underliggende krafthandelsposisjoner.
- *Renteforhold:* Selskapet er eksponert for renterisiko gjennom sin langsiktige gjeld. Rentevilkårene for ansvarlig lån er gjennom avtale knyttet til langsiktig statsobligasjonsrente SD4X. Av pantegjelden var 65,8% på flytende rente pr. 31.12.
- *Konkurransesituasjonen i sluttbrukermarkedet:* Handel i sluttbrukermarkedet drives som en marginforretning. Foretatt benchmark viser at vår kraftsalgsvirksomhet driver med relativt lave enhetskostnader.

### Fortsatt drift

I tråd med regnskapslovens §3-3 bekrefter styret og administrerende direktør at årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med forutsetningen om fortsatt drift. Til grunn for dette legges vurdering av selskapets prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk stilling, driftsmessig og finansielt.

### Arbeidsmiljø

Sykefravær ved egen sykdom utgjorde i 2008 3,8 %, en økning fra 3,5 % i året forut. Sykefraværet har vært stabilt lavt over tid. Bedriften har lav turnover blant sine medarbeidere. Ved ekstern rekruttering til nye stillinger har bedriften registrert en viss bedring i arbeidsmarked innenfor ingeniør/montørfaget. Bedriften har over en årrekke tatt inn lærlinger innen elkraftfaget. Dette har også vært en god rekrutteringskilde for bedriften. Bedriften har i løpet av 2008 etablert en seniorpolitikk for å legge til rette for å beholde seniormedarbeidere lengre. Det ble i 2008 registrert en skade i bedriften som har ført til sykefravær. Med utgangspunkt i en 0-skade filosofi arbeider bedriften aktivt innen HMS-området for å forebygge helse-skader gjennom ulike opplæringsaktiviteter, vernerunder og miljøkartlegging med gjennomføring av tiltak. Det legges vekt på å integrere HMS-tenking i arbeidsplanlegging. Arbeid med helse, miljø og sikkerhet fokuseres spesielt gjennom en årlig HMS-uke i bedriften.

### Likestilling

Kjønnsfordelingen i morselskapet målt i årsverk er 86% menn og 14% kvinner. Dette er på nivå med bransjen sett under ett. Arbeidet med å endre kjønnsfordelingen i bedriften mot en bedre balanse må drives langsiktig ut fra de rammevilkår vi har for endring. Bedriften har lav turnover blant sine medarbeidere. Kjønnsfordelingen innen våre største utdanningsmessige rekrutteringsgrupper er over år lite endret. Hålogaland Kraft preges av den generelle utdanningsstrukturen innenfor de tekniske fag. Kjønnsfordelingen er ujevn i bedriften. Det er f.t. ikke kvinner i selskapets ledergruppe mens det er bare kvinner i sekretærgruppen. Bedriften har få deltidsstillinger. Ved ekstern rekruttering i 2008 ble det tilsatt 3 mannlige medarbeidere og 1 kvinne.

Gjennomsnittlig årslønn for alle ansatte i bedriften er kr 400.410. For mannlige medarbeidere er gjennomsnittslønnen kr 407.284 mens den for kvinnene er 356.714. Forskjell i gjennomsnittslønn gjenspeiler den ulike kjønnsfordelingen gjennom bedriften.

Bedriften fører en personalpolitikk med like vilkår for like stillinger uansett kjønn så vel lønnsmessig som for andre ytelser. Fleksitidsordning og muligheter for redusert arbeidstid for øvrig representerer tilrettelegging for arbeidstakere av begge kjønn.

Generell bedriftsprofilering og skolebesøk søkes utnyttet aktivt til å markedsføre de yrkesmulighetene bedriften representerer. Bedriften deltar aktivt i flere prosjekter innen grunnskole og videregående skole for å bidra til økt rekruttering til realfagene. En økt rekruttering til realfag vil på sikt også kunne bidra til en bedre kjønnsbalanse i bedriften.

### Ytre miljø

Gjennom vannkraftbasert energiproduksjon bidrar selskapet til en god ivaretagelse av det ytre miljø. Selskapet har som målsetting å følge dette opp gjennom engasjement i utvikling og bygging av nye produksjonsanlegg for fornybar energi. Bedriften deltar i et flerårig prosjekt for kartlegging og forbedring av innlandsfiske i regulerte vassdrag. I selskapets aktivitet vektlegges bruk av miljøvennlige stoffer og en korrekt håndtering av spesialavfall.

### Selskapets utsikter

Terminprisene på kraft har vist en fallende tendens gjennom 2. halvår 2008 og inn i vinteren 2009. Ut 2011 er terminprisene nå i området 30-37 øre/kWh. Det er flere faktorer både på etterspørsels- og tilbudssiden som har bevirket dette prispildet.

Hålogaland Kraft fortsetter sitt arbeid med sikte på investeringer i flere nye småkraftverker. Vi har de siste

årene rehabilitert kraftanleggene i Gausvik, Skoddeberg og Hellenen. Investeringene i Niingen kraftanlegg er planlagt ferdigstilt i løpet av 2009. Det foreligger ytterligere planer for rehabilitering av flere av de eksisterende anleggene. Fossan kraftverk i Gratangen er under konsesjonsbehandling. Anlegget skal nytte eksisterende reguleringsanlegg og erstatte dagens kraftstasjon ved bygging av ny kraftstasjon som utnytter større del av fallet. Anlegget forventes å gi en årsproduksjon på 24 GWh mot 2 GWh med dagens produksjon. I 2009 er forhåndsmeldt Sula kraftverk. Anlegget skal utnytte fall i Gratangen og Skånland kommuner med Foldvikvann som inntaksmagasin. Anlegget vil kunne gi nær 40 GWh i årsproduksjon.

Selskapet deltar for tiden i utredning av muligheter for småskala bioenergi i Hålogalandsregionen basert på bioflis og biogass.

Selskapet sier seg ikke tilfreds med någjeldende insentivordninger til etablering av ny fornybar energiproduksjon. Et sertifikatmarked for ny fornybar kraftproduksjon har latt vente på seg.

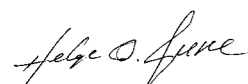
### Årsresultat og disponeringer

Selskapets resultat for 2008 er gjort opp med et overskudd på kr 40.912.000,-. Styret foreslår følgende resultatdisponering:

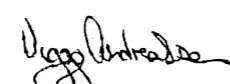
- Fond for vurderingsforskjeller	NOK (689.000,-)
- Avsatt til annen egenkapital	NOK 29.106.000,-
- Foreslått utbytte	NOK 12.495.000,-


Selskapets frie egenkapital pr 31.12.08 etter årets utbytteavsetning var NOK 409.332.000,-.

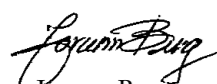
Harstad, 31. desember 2008  
30. april 2009

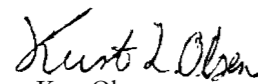
  
Helge O. Aune  
styreleder

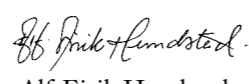
  
Marit Johansen  
nestleder

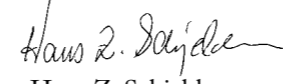
  
Viggo Andreassen  
styremedlem

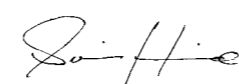
  
Hans Henrik Hansen  
styremedlem

  
Jorunn Berg  
styremedlem

  
Kurt Olsen  
styremedlem

  
Alf-Eirik Hundstad  
styremedlem

  
Hans Z. Schjelderup  
styremedlem

  
Svein Heide  
adm. direktør

Skatteskjerpelse på grunnrente virker også negativt. For videre satsing på utbygging av småkraft er det også flere andre utfordringer. Det er generelt lav nettkapasitet i områder hvor utbyggingsprosjekter innen småkraft er lokalisert. Dette medfører at slike prosjekter må forventes å bli belastet med kostnader for nettilknytning.

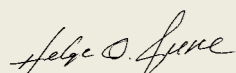
Myndighetene innførte med virkning fra 01.01.2007 nye rammevilkår for nettvirksomheten gjennom nytt inntektsreguleringsregime. Den årlige inntektsramme for nettselskapene gjøres nå i større grad enn tidligere avhengig av hvor effektivt nettvirksomheten drives. Effektiviteten måles som sammenligning mellom likeartede nettselskaper. Gjennom disse effektivitetsmålingene fremstår HLKs nettvirksomhet som rimelig effektiv. Selskapet har blant landsdelens laveste nettariiffer,


Selskapet viderefører sin regionale bredbandssatsing med fokus på fiberbaserte løsninger til husholdninger, privat næringsliv og offentlig virksomhet. I løpet av 2008 er det gjennomført utbyggingsprosjekter i 5 kommuner i regionen. Denne satsingen videreføres i 2009 og kommende år og vil generere en betydelig investeringsaktivitet.


Morselskap		Konsern	
2008	2007	2008	2007
(1000 kr)	(1000 kr)	(1000 kr)	(1000 kr)
<b>DRIFTSINNETEKTER</b>			
265 026	175 973	281 941	184 173
140 459	138 478	139 680	142 524
20 228	21 077	28 904	30 631
<b>425 713</b>	<b>335 528</b>	<b>450 525</b>	<b>357 328</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
241 401	150 687	222 716	144 170
8 921	19 672	7 964	21 340
38 566	42 104	49 820	51 330
34 423	31 985	41 774	38 960
59 603	57 362	64 778	60 958
<b>382 914</b>	<b>301 810</b>	<b>387 052</b>	<b>316 758</b>
<b>42 800</b>	<b>33 718</b>	<b>63 474</b>	<b>40 570</b>
<b>FINANSINNETEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
26 728	27 038	22 033	24 438
5 745	3 206	6 795	3 531
-28 697	-21 220	-32 349	-22 846
<b>3 776</b>	<b>9 024</b>	<b>3 521</b>	<b>5 123</b>
<b>46 576</b>	<b>42 742</b>	<b>59 953</b>	<b>45 693</b>
5 664	4 483	15 295	6 427
<b>40 912</b>	<b>38 259</b>	<b>44 658</b>	<b>39 266</b>
-689	14 874	-3 746	-1 007
29 106	4 275	<b>1 276</b>	<b>1 122</b>
12 495	19 110	<b>Opplysninger om avsetninger til:</b>	
<b>40 912</b>	<b>38 259</b>	Fond for vurderingsforskjeller	
		Overført annen egenkapital	
		Avsatt til utbytte	
		<b>Sum disponert</b>	

Morselskap		Konsern		Morselskap		Konsern	
31.12.08 (1000 kr)	31.12.07 (1000 kr)	31.12.08 (1000 kr)	31.12.07 (1000 kr)	31.12.08 (1000 kr)	31.12.07 (1000 kr)	31.12.08 (1000 kr)	31.12.07 (1000 kr)
						<b>EGENKAPITAL</b>	
						<b>Innskutt egenkapital</b>	
				700	700	11 Aksjekapital	700
10 893	14 567	15 055	18 603	11 242	11 242	12 Overkursfond	11 242
<b>10 893</b>	<b>14 567</b>	<b>15 055</b>	<b>18 603</b>	<b>11 942</b>	<b>11 942</b>	<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>11 942</b>
						<b>Opptjent egenkapital</b>	
				102 915	103 603	12 Fond for vurderingsforskjeller	102 915
570 413	509 325	722 081	643 996	414 315	393 209	12 Annen egenkapital	398 366
<b>570 413</b>	<b>509 325</b>	<b>722 081</b>	<b>643 996</b>	<b>517 230</b>	<b>496 812</b>	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>501 970</b>
						Minoritetsinteresser	35 473
247 867	250 078	195 130	194 907			<b>Sum egenkapital</b>	<b>564 663</b>
22 263	12 823	22 263	12 823				
120	180	130	190			<b>GJELD</b>	
16 063	6 969	15 440	6 670			<b>Avsetning for forpliktelser</b>	
<b>286 313</b>	<b>270 051</b>	<b>232 963</b>	<b>214 591</b>			8 Utsatt skatt	14 185
				<b>529 171</b>	<b>508 754</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>14 185</b>
<b>867 619</b>	<b>793 943</b>	<b>970 099</b>	<b>877 190</b>			<b>Annen langsiktig gjeld</b>	
						Ansvarlig lån	120 000
						13,14 Pantegjeld	211 821
						<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>331 821</b>
						<b>Kortsiktig gjeld</b>	
				159 740	76 426	Trekkrettighet	160 523
				36 737	32 762	Leverandørgjeld	28 062
				1 990	2 403	8 Betalbar skatt	12 684
				18 091	17 460	Skyldig offentlige avgifter	21 316
				12 495	19 110	Avsatt utbytte	15 394
				14 582	12 520	Annen kortsiktig gjeld	15 808
				<b>243 635</b>	<b>160 680</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>253 787</b>
						<b>Sum gjeld</b>	<b>599 793</b>
				<b>523 373</b>	<b>448 678</b>	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>1 164 455</b>
				<b>1 052 544</b>	<b>957 432</b>		<b>1 060 455</b>


31. desember 2008  
30. april 2009

  
Helge O. Aune  
styreleder


  
Jorunn Berg  
styremedlem


  
Marit Johansen  
nestleder


  
Kurt Olsen  
styremedlem

  
Viggo Andreassen  
styremedlem

  
Hans Henrik Hansen  
styremedlem

  
Alf-Eirik Hundstad  
styremedlem

  
Hans Z. Schjelderup  
styremedlem

  
Svein Heide  
adm. direktør

Morselskapet		(Alle tall i NOK 1000)	Konsernet	
2008	2007		2008	2007
<b>Likvider tilført/brukt på virksomheten:</b>				
46 576	42 742	Resultat før skatt	59 953	45 693
-2 403	-10 492	Betalbar skatt	-5 070	-17 699
		Tap/gevinst v/salg av driftsmidler	1 597	
34 423	31 985	Ordinære avskrivninger	41 774	38 960
	947	Endring i lager		947
-13 566	11 076	Endring i kundefordringer	-10 821	9 640
3 975	9 312	Endringer i leverandører	-15 133	11 368
-9 394	-4 587	Endringer i pensjonsforpliktelse	-8 770	-4 704
3 333	9 130	Endringer i investeringsaktiviteter	3 333	9 130
-1 818	5 425	Endring i andre tidsavgrensingsposter	5 651	4 418
<b>61 126</b>	<b>95 538</b>	<b>Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>	<b>72 514</b>	<b>97 753</b>
<b>Likvider tilført/brukt på investeringer:</b>				
-95 688	-63 872	Investeringer i varige driftsmidler	-128 283	-90 604
		Salg av varige driftsmidler (salgssum)	6 409	
-7 169	-14 958	Endring i andre investeringer	-9 603	-17 660
<b>-102 857</b>	<b>-78 830</b>	<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>	<b>-131 477</b>	<b>-108 264</b>
<b>Likvider tilført/brukt på finansiering:</b>				
	40 000	Opptak av ny gjeld (kortsiktig og langsiktig)	30 000	50 000
-8 260	-8 373	Avdrag langsiktig gjeld	-10 760	-8 021
83 314	-11 014	Endring trekkrettighet	74 082	-999
-27 110	-28 000	Utbetalt utbytte	-28 964	-32 120
<b>47 944</b>	<b>-7 387</b>	<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>	<b>64 358</b>	<b>8 860</b>
<b>6 213</b>	<b>9 321</b>	<b>Netto endring i likvider i året</b>	<b>5 395</b>	<b>-1 651</b>
23 715	14 394	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	26 987	28 638
<b>29 928</b>	<b>23 715</b>	<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12</b>	<b>32 382</b>	<b>26 987</b>

## Note 1: Regnskapsprinsipper

### Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Hålogaland Kraft AS med tilhørende datterselskap og tilknyttede selskaper. Oversikt over aktuelle selskaper fremgår av note 7. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper ved at konsernselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Alle vesentlige interne resultat- og balanseposter er eliminert.

### Datterselskaper

Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostpris på aksjer mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsværdien av disse. Den delen av kostprisen som ikke kan tillegges spesifikke eiendeler presenteres som goodwill. Minoritetsinteresser presenteres med beløp etter skattekostnad.

Andeler i datterselskaper presenteres i morselskapets regnskap i tråd med egenkapitalmetoden. Resultatandelen etter skatt og etter avskrivninger på merverdier er vist under finansposter i resultatregnskapet. I balansen er egenkapitalandelen, justert for utbytte, utdelinger og andre indirekte egenkapitaltransaksjoner vist under posten finansielle anleggsmidler i balansen.

### Tilknyttet selskap

Ved kjøp av andeler i tilknyttet selskap foretas samme verdianalyse og avskrivningsprinsipper på merverdier som ved kjøp av datterselskaper. I balansen (morselskapet og konsernet) presenteres andelene under finansielle anleggsmidler (begrenset konsolidering) og resultatvirkninger fremgår under finansielle poster.

### Vurderings-/klassifiseringsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998. Regnskapsprinsippene beskrives nedenfor.

### Klassifiseringsprinsipper

Eiendeler knyttet til virksomhetens varekretsløp klassifiseres som omløpsmidler. Samme regel gjelder for kortsiktig gjeld. Fordringer og gjeld som ikke knytter seg til varekretsløpet, klassifiseres som omløpsmidler/kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter regnskapsavslutningstidspunktet. Øvrige eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og øvrig gjeld klassifiseres som langsiktig.

### Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester er foretatt ved levering. For energisalg og overføring foretas måleravlesning i tråd med NVEs retningslinjer. Salgsinntekter for energi fremkommer som energileveranse til forbruker

multiplisert med de ulike tariff- eller prisgrupper. Overføringsinntekter beregnes på tilsvarende måte, men korrigeres for kapitalens mer- eller mindreinntekt etter NVEs retningslinjer gitt i medhold av energilovens forskrifter. Overskudd på KILE-rammen er inntektsført i sin helhet.

### Kontraktsforpliktelse kraftkjøp

Kontraktsporteføljen består av kontrakter med fysisk levering og finansielle kontrakter. Kontraktsporteføljen er i regnskapet vurdert samlet for mulige tap. Man foretar tapsavsetning ut fra porteføljevurdering av kjøpsforpliktelser, salgsforpliktelser og estimater for salg i sluttbrukermarkedet.

### Vedlikeholdsutgifter

Gjennomført vedlikehold blir løpende kostnadsført.

### Skatter og avgifter

Utsatt skatt vil bli beregnet basert på forskjellen mellom selskapets positive og negative midlertidige forskjeller. Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

Naturressursskatt beregnes med utgangspunkt i et gjennomsnitt av kraftproduksjonen de siste syv år multiplisert med skattesatsen pr. kWh. Utlignet naturressursskatt skal samordnes med fellesskatten til staten og går her til fradrag. Dersom naturressursskatten overstiger fellesskatten, kan differansen fremføres med rente til fradrag senere år.

Grunnrenteskatt beregnes med utgangspunkt i takserte inntekter for kraftverket, redusert for driftsutgifter, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt med renter kan fremføres å gå til fradrag i fremtidige positive grunnrenteinntekter fra samme kraftverk.

### Fordringer

Kundefordringer er vurdert til laveste av pålydende og virkelig verdi pr. 31.12. Det er foretatt avsetning for påregnelige fremtidige tap på kundefordringer. Andre fordringer er vurdert til laveste av pålydende og virkelig verdi pr. 31.12.

### Magasinbeholdning

I samsvar med etablerte regnskapsprinsipper i energiforsyningen beholdningsføres ikke oppmagasinert vann i regnskapet.

### Beholdning av reservedeler og anleggsmidler

Beholdningen består i det alt vesentlige av materiell knyttet til selskapets nettdrift og er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelsespris.

**Aksjer og andeler**

Plassering i aksjer, andeler og langsiktige fordringer er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Varige driftsmidler, avskrivninger og aktiveringer  
Investeringer i varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid. Dersom virkelig verdi av varige driftsmidler er lavere enn bokført verdi og verdifallet ikke antas å være av forbigående art, er det foretatt nedskrivninger. Påløpte utgifter til egne investeringsarbeider behandles som kostnadsreduksjoner i resultatregnskapet.

**Pensjonsforpliktelser**

Selskapet har fra 2002 innarbeidet selskapets pensjonsforpliktelser i årsregnskapet.

Den etablerte pensjonsordning gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar.

Innarbeidelse og regnskapsførsel for øvrig er ihht. Regnskapsstandard om pensjonskostnader.

**Kontantstrømpoppstilling**

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet i samsvar med den indirekte metode.

**Note 2: Resultatregnskap Nettvirksomheten**

1000 kr	Morselskap		Konsern
	2008	2007	2007*
<b>Driftsinntekter</b>			
Overføringsinntekter	157 233	152 400	160 014
Tilbakeført mer(+)/mindreinnt.(-)	-33 281	-50 362	-50 362
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	16 507	36 944	36 241
<b>Sum inntekter</b>	<b>140 459</b>	<b>138 982</b>	<b>145 893</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Nettap, eget nett	15 403	10 681	11 734
Nett-tj. overliggende nett	8 567	19 672	23 152
Personalkostnader	25 465	27 609	27 841
Avskrivninger	24 428	23 471	24 265
Andre driftskostnader	37 876	32 621	33 983
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>111 738</b>	<b>114 055</b>	<b>120 975</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>28 721</b>	<b>24 927</b>	<b>24 918</b>
<b>Fordeling av felleskostnader</b>			
<b>Driftsresultat etter fordeling av felleskostnader</b>	<b>28 721</b>	<b>24 927</b>	<b>24 918</b>

**Note 2: Resultatregnskap Nettvirksomheten (forts.)**

1000 kr			
<b>Omløpsmidler</b>			
Netto omløpsmidler (1)	3 616	3 408	3 616
<b>Sum Omløpsmidler</b>	<b>3 616</b>	<b>3 408</b>	<b>3 616</b>
<b>Anleggsmidler</b>			
Anlegg	300 160	283 069	300 160
Fellesanlegg (2)	61 458	57 729	61 458
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>361 618</b>	<b>340 798</b>	<b>361 618</b>
<b>Sum eiendeler (3)</b>	<b>365 234</b>	<b>344 206</b>	<b>365 234</b>
<b>Avkastning (%)</b>	<b>7,9 %</b>	<b>7,2 %</b>	<b>6,8 %</b>

(1) 1 % påslag på anleggsmidler for netto arbeidskapital etter regler gitt av NVE.

(2) Andel av felles driftsmidler (transportmidler, inventar, edb, bygg etc.)

(3) Gjennomsnitt av status pr. 01.01. og 31.12. i h.h.t. NVEs regelverk for beregning av avkastningsgrunnlag.

**Mer-Mindreinntekt**

	Morselskap		Konsern
	2008	2007	2007*
Faktisk inntekt til nettvirksomheten	153 533	152 400	160 014
(+) Faktisk KILE - kostnad	3 989	2 134	2 134
(-) Tilbakeført Mer-Mindreinntekt inkl.renter	-33 281	-51 891	-51 891
(-) Kostnader overliggende nett	-8 141	-19 702	-23 182
(-) Eiendomskatt	-1 601	-976	-1 068
(-) Avsetning til Enova	-6 119	-4 919	-4 919
(-) Korreksjon (06 og 07)	670		
(-) Korreksjon faktisk levert energi 97 - 21		-705	-705
(=) Justert faktisk inntekt	109 050	76 341	80 383
Inntektsramme	125 557	111 151	114 490
Beregnet ordinær mer (-)/mindreinntekt (+)	-16 507	-34 810	-34 107
Inngående saldo : Mer-/mindreinntekt inkl. renter pr 1.1	35 979	51 891	51 891
Korigering av IB mindreinntekt			
Årets tilbakeføring mer-/mindreinntekt inkl renter	-33 281	-51 891	-51 891
Årets renter mer-/mindreinntekt	4 674	3 409	1 864
Årets mer-/mindreinntekt	16 507	33 281	34 107
Akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 31.12. Inkl renter	21 181	35 979	35 971

For morselskapet er netto mindreinntekt inklusive renter kr 21.181.000,- pr. 31.12.2008

\* Konsern rapporteres for 2007 da nettdrift f.o.m. 2008 kun gjelder morselskap.

**Note 3: Resultat- og balanseposter som er slått sammen i regnskapet**

Andre driftsinntekter	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Leieinntekter	1 304	1 161	1 304	1 161
Andre driftsinntekter	18 924	19 352	27 600	29 470
<b>Sum</b>	<b>20 228</b>	<b>21 077</b>	<b>28 904</b>	<b>30 631</b>

Andre driftskostnader	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Materialer	31 516	25 734	32 468	25 734
Fremmedytelser	65 460	49 318	66 652	51 108
Forsikringer	1 217	1 217	1 564	1 399
Tap på fordringer	1 113	1 755	1 366	1 755
Øvrige administrasjons - og driftskostnader	39 910	31 517	42 366	33 786
<b>Sum</b>	<b>139 216</b>	<b>109 541</b>	<b>144 416</b>	<b>113 782</b>
Herav aktiverte andre driftskostnader	79 613	52 799	79 638	52 824
<b>Sum</b>	<b>59 603</b>	<b>56 742</b>	<b>64 778</b>	<b>60 958</b>

Kundefordringer	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Kundefordringer	106 344	92 778	117 576	106 755
Avsatt til dekning tap	600	600	720	720
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>106 944</b>	<b>93 378</b>	<b>118 296</b>	<b>107 475</b>

**Note 4 : Lønnskostnader, pensjoner og andre forhold vedr. ansatte, styret m.v.**

Personalkostnader:	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Lønninger	46 379	44 193	55 013	51 708
Arbeidsgiveravgift	2 988	2 467	3 473	2 914
Pensjonskostnader	3 399	4 315	4 806	5 400
Andre ytelser	2 639	4 430	5 333	4 726
<b>Sum</b>	<b>56 943</b>	<b>55 405</b>	<b>68 625</b>	<b>64 748</b>
Herav aktiverte personalkostnader	18 378	13 301	18 805	13 728
<b>Sum</b>	<b>38 565</b>	<b>42 104</b>	<b>49 820</b>	<b>51 020</b>

Antall ansatte pr. 31.12:	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Heltidsansatte	105	104	123	120
Deltidsansatte	6	6	6	6

Godtgjørelser: Revisor	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Revisjonshonorarer	93	92	166	144
Andre tjenester	23	23	29	40

Godtgjørelser: Daglig leder, styre:	Morselskap	
	Daglig leder	Styre
Lønn/styrehonorar	1 150	375
Pensjonsutgifter	138	
Annen godtgjørelse		
<b>SUM</b>	<b>1 288</b>	<b>375</b>

Administrerende direktør har egen pensjonsavtale utover kollektiv pensjonsavtale som innebærer rett til å fratrukke seg ved fylte 60 år. Pensjonen skal utgjøre 66% av arbeidstakerens siste pensjonsgrunnlag for pensjoneringen. Netto pensjonsforpliktelse knyttet til avtalen er bokført med 4,0 mill kr pr. 31.12.2008.

**Note 5: Pensjoner**

Forpliktelsene er for HLK og HIKT dekket gjennom egen pensjonskasse. Forpliktelsen i Niingen er dekket gjennom KLP.

	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 065	3 471	4 932	4 184
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	5 519	5 123	5 792	5 336
Avkastning på pensjonsmidler (fratrasket adm. kostnader)	-4 106	-4 008	-4 174	-4 101
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	915	680	985	744
Resultatført implementeringsvirkning	0	0	0	0
Resultatført planendringseffekt /overgang til innskudd etc.	0	0	0	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	279	269	334	314
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>6 672</b>	<b>5 535</b>	<b>7 870</b>	<b>6 478</b>

	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
<b>DBO ved periodens slutt</b>	<b>129 320</b>	<b>106 753</b>	<b>134 535</b>	<b>111 904</b>
<b>Pensjonsmidler ved periodens slutt</b>	<b>99 007</b>	<b>93 767</b>	<b>102 510</b>	<b>96 573</b>
Netto pensjonsforpliktelse-overfinansiert (underfinansiert)	-30 313	-12 987	-32 024	-15 331
AGA av netto pensjonsforpliktelse	-1 546	0	-1 633	0
Netto pensjonsforpliktelse inklusive AGA	-31 859	-12 987	-33 658	-15 331
Ikke resultatført implementeringsvirkning	0	0	0	0
Ikke resultatført planendring	0	0	0	0
Ikke resultatført aktuarielt tap (gevinst)	45 597	19 618	46 715	21 678
Estimatavvik AGA	2 325	0	2 382	0
Tilpassninger AGA tidligere beregninger	0	338	0	324
<b>Balanseførte midler/(forpliktelser) inkl. AGA</b>	<b>16 063</b>	<b>6 969</b>	<b>15 440</b>	<b>6 671</b>

Antall personer omfattes av ordningen:	2008	2007	2008	2007
	Aktive	99	96	116
Pensjonister	75	72	75	72
<b>Totalt</b>	<b>174</b>	<b>168</b>	<b>191</b>	<b>181</b>

Økonomiske forutsetninger:	2008	2007
	Diskonteringsrente	5,80 %
Forventet avkastning	5,80 %	5,50 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,50 %
Forventet G-regulering	3,75 %	4,25 %
Regulering av løpende pensjon	3,75 %	1,75 %
Uttakstilbøyelighet (gjelder AFP)	25,00 %	25,00 %
Arbeidsgiver avgiftsats	5,1%	5,1%

De aktuariemessige forutsetningene er basert på anbefalinger fra regnskapstiftelsen og vanlige benyttede forutsetninger når det gjelder demografiske faktorer.

Note 6: Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg	Kraftanlegg	Nettanlegg	Bredband	Transportm. Inv./utstyr	Sum
	Anskaffelseskost pr. 01.01.	83 439	175 066	563 013	56 433	44 881
Tilgang i året	6 301	25 150	40 039	19 205	4 992	95 687
Avgang i året	-	-	-	-	-	-
Anlegg under utførelse	-	1 537	-	-	-	1 537
Anskaffelseskost pr. 31.12.	89 740	201 753	603 052	75 638	49 873	1 020 056
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	33 297	64 212	281 996	12 316	23 400	415 221
Årets ordinære avskrivninger	1 795	4 911	18 042	4 630	5 045	34 423
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	35 092	69 123	300 038	16 946	28 445	449 644
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>54 648</b>	<b>132 630</b>	<b>303 014</b>	<b>58 692</b>	<b>21 428</b>	<b>570 412</b>
Økonomisk levetid	50 år	40 - 67 år	10-35 år	10-25 år	3-8 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Oppskrivninger før 01.01.1999			11 242			

Konsern	Bygg	Kraftanlegg	Nettanlegg	Bredband	Transportm. Inv./utstyr	Sum
	Anskaffelseskost pr. 01.01.	86 846	316 892	577 195	56 433	45 549
Tilgang i året	6 301	55 231	40 039	19 205	7 506	128 282
Avgang i året	-	-	14 182	-	-	14 182
Anlegg under utførelse	-	25 785	-	-	-	25 785
Anskaffelseskost pr. 31.12.	93 147	397 908	603 052	75 638	53 055	1 222 800
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	33 465	100 993	281 996	12 316	30 176	458 946
Årets ordinære avskrivninger	1 863	10 605	18 042	4 630	6 635	41 774
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	35 328	111 598	300 038	16 946	36 811	500 720
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>57 819</b>	<b>286 310</b>	<b>303 014</b>	<b>58 692</b>	<b>16 244</b>	<b>722 080</b>
Økonomisk levetid	50 år	40 - 67 år	10-40 år	10-25 år	3-8 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Linear	
Oppskrivninger før 01.01.1999			11 242			

Note 7: Investering i datterselskap / tilknyttet selskap

Datterselskap	Niingen Kraftlag AS	Hålogaland IKT senter AS
Anskaffelsestidspunkt	15.03.99	06.04.01
Forretningskontor	Bogen i Ofoten	Harstad
Eier- og stemmeandel	56,2%	98,5%

Beregning av årets resultatandel	2008	2007	2008	2007
Andel årets resultat	6 103	2 552	-123	1 342
Avskrivning merverdier	-1 283	-1 283	2	
Andre justeringer				
Årets resultatandel	4 820	1 269	-121	1 342

Beregning av bokført verdi	2008	2007	2008	2007
Inngående balanse	46 777	50 808	8 137	6 795
Andre justeringer	-2 384			
Årets resultatandel	4 820	1 269	-121	1 342
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	-3 710	-5 300	-1 035	
<b>Utgående balanse</b>	<b>45 503</b>	<b>46 777</b>	<b>6 981</b>	<b>8 137</b>

Merverdianalyse	2008	2007
Uavskrevet merverdi	17 638	19 918
Avskrivning på merverdier/uts.sk	2 280	2 280
Regulering ved salg		
Uavskrevet merverdi pr. 31.12.	15 358	17 638

Tilknyttet selskap	Nordkraft Holding AS	Narvik Energinett AS
Anskaffelsestidspunkt	01.10.01	01.01.02
Forretningskontor	Narvik	Narvik
Eier- og stemmeandel	16,7%	49,0%

Beregning av årets resultatandel	2008	2007	2008	2007
Årets resultatandel	18 277	20 044	2 559	1 775

Beregning av bokført verdi	2008	2007	2008	2007
Inngående balanse	123 436	109 056	56 105	54 330
Andre justeringer	-10 195			
Årets resultatandel	18 277	20 044	2 559	1 775
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	-9 146	-5 664	-980	
<b>Utgående balanse</b>	<b>122 373</b>	<b>123 436</b>	<b>57 684</b>	<b>56 105</b>

Note 7: Investering i datterselskap / tilknyttet selskap (forts.)

Tilknyttet selskap	Krafttele AS	Kysttele AS		
Anskaffelsestidspunkt	04.01.98	26.04.05		
Forretningskontor	Fauske	Harstad		
Eier- og stemmeandel	33,3%	33,3%		
<b>Beregning av årets resultatandel</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Årets resultatandel	475	457	653	2 664
<b>Beregning av bokført verdi</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>
Inngående balanse	301	300	9 891	7 727
Andre justeringer				
Årets resultatandel	475	457	653	2 664
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	-475	-456	-500	-500
<b>Utgående balanse</b>	<b>300</b>	<b>301</b>	<b>10 044</b>	<b>9 891</b>
<b>Tilknyttet selskap/datterselskap</b>	<b>Hålogaland Energiteknikk AS</b>	<b>Hålogaland Energi AS</b>	<b>Hålogaland Kraftnett AS</b>	<b>Hålogaland Kraftprod. AS</b>
Anskaffelsestidspunkt	09.06.05	01.01.01	11.02.03	16.05.03
Forretningskontor	Grovfjord	Harstad	Harstad	Harstad
Eier- og stemmeandel	37,5%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Beregning av årets resultatandel</b>	<b>2008</b>	<b>2008</b>	<b>2008</b>	<b>2008</b>
Årets resultatandel	69	-2	-1	-2
<b>Beregning av bokført verdi</b>	<b>2008</b>	<b>2008</b>	<b>2008</b>	<b>2008</b>
Inngående balanse	246	87	87	83
Andre justeringer	1		0	0
Årets resultatandel	69	-2	-1	-2
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	0	0	2	0
<b>Utgående balanse</b>	<b>316</b>	<b>85</b>	<b>88</b>	<b>81</b>
<b>Tilknyttet selskap/datterselskap</b>	<b>Hålogaland Kapital AS</b>			
Anskaffelsestidspunkt	03.01.06			
Forretningskontor	Harstad			
Eier- og stemmeandel	33,3%			
<b>Beregning av årets resultatandel</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>		
Årets resultatandel	-517	-172		
<b>Beregning av bokført verdi</b>	<b>2008</b>	<b>2007</b>		
Inngående balanse	4 928	5 150		
Andre justeringer		-50		
Årets resultatandel	-517	-172		
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	0	0		
<b>Utgående balanse</b>	<b>4 411</b>	<b>4 928</b>		

Note 8: Skattekostnad

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Betalbar skatt	1 990	2 403	12 548	5 020
For meget/lite beregnet skatt tidligere år	0	0	0	0
Endring utsatt skattefordel	3 674	2 080	3 634	2 293
Endring utsatt skatteforpliktelse			-887	-887
<b>Skattekostnad</b>	<b>5 664</b>	<b>4 483</b>	<b>15 295</b>	<b>6 426</b>
<i>Effektiv skattesats</i>	<i>12,16 %</i>	<i>10,49 %</i>	<i>22,55 %</i>	<i>12,49 %</i>
<b>SPESIFIKASJON BETALBAR SKATT</b>				
Ordinært resultat før skatt	46 576	42 742	67 818	51 470
Permanente forskjeller	49	90	93	203
Andel resultat DS	-4 820	-2 598	-4 820	-2 598
Andel resultat TS	-21 909	-24 884	-21 909	-24 884
Endring midlertidige forskjeller	-13 121	-7 429	-12 951	-6 921
Tap aksjer/fordring	331	660	331	660
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>7 107</b>	<b>8 581</b>	<b>28 563</b>	<b>17 930</b>
Nominell skattesats	28 %	28 %	28 %	28 %
Betalbar skatt på årets resultat	1 990	2 403	7 998	5 020
<b>Betalbar skatt</b>	<b>1 990</b>	<b>2 403</b>	<b>7 998</b>	<b>5 020</b>
<b>SPESIFIKASJON AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER OG FREMFØRBART UNDERSKUDD</b>				
Anleggsmidler	-54 368	-58 396	-67 941	-71 605
Omløpsmidler	-600	-600	-1 268	-1 390
Pensjonsforpliktelse	16 063	6 969	15 440	6 554
Fremførbart underskudd				
<b>Sum netto negative forskjeller</b>	<b>-38 905</b>	<b>-52 026</b>	<b>-53 769</b>	<b>-66 440</b>
<b>Utsatt skattefordel - 28 %</b>	<b>-10 893</b>	<b>-14 567</b>	<b>-15 055</b>	<b>-18 603</b>
Merverdi DS			50 661	53 827
<b>Sum netto positive forskjeller</b>			<b>50 661</b>	<b>53 827</b>
<b>Utsatt skatteforpliktelse - 28 %</b>			<b>14 185</b>	<b>15 072</b>
<b>SPESIFIKASJON AV KRAFTVERKSKATTER</b>				
Beregnet naturressursskatt			960	912
Avregnet mot fellesskatten			-960	-912
Beregnet skatt av grunnrenteinntekt			4 549	0
<b>Sum kraftverksskatter</b>			<b>4 549</b>	<b>0</b>

### Note 9: Aksjer/andeler

Selskap	Eierandel	Ansk.kost	Bokført verdi
Barents Naturgass AS	15,5 %	4 787	4 787
Hydra Tidal Energy Technology AS	20,6 %	12 141	12 141
Lødingen Innovasjon AS	17,1 %	100	100
A:rt Gymsal AS	20,0 %	800	800
Hålogaland Krafts Pensjonskasse	100,0 %	3 000	3 000
Elinor AS	20,0 %	196	196
Kunnskapsparken Nord AS	3,7 %	832	832
Diverse mindre poster aksjer/andeler			406
<b>Sum morselskap</b>			<b>22 262</b>
<b>Sum konsern</b>			<b>22 262</b>

### Note 10: Betalingsmidler

Av betalingsmidlene i morselskapet på kr 29.928.000,-, er kr 13.731.000,- bundet som sikkerhet for handel hos Nord Pool ASA, skattetrekk m.v.

### Note 11: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2008 består av 35 aksjer pålydende kr. 20 000,-, samlet kr. 700 000,-.

Oversikt over aksjonærer

	Aksjer	Eierandel
Harstad kommune	14	40,0%
Skånland kommune	3	8,6%
Bjarkøy kommune	3	8,6%
Kvæfjord kommune	3	8,6%
Ibestad kommune	3	8,6%
Gratangen kommune	3	8,6%
Tjeldsund kommune	3	8,6%
Lødingen kommune	3	8,6%
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>35</b>	<b>100%</b>

### Note 12: Egenkapital

Morselskap	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Fond for vurderingsforskjell	Annen EK	Sum
<b>Egenkapital pr. 31.12 07</b>	<b>700</b>	<b>11 242</b>	<b>103 603</b>	<b>393 210</b>	<b>508 755</b>
Ekstraordinært utbytte				-8 000	-8 000
Årets resultat	-			40 912	40 912
Utbytte				-12 495	-12 495
<b>Egenkapital pr. 31.12 08</b>	<b>700</b>	<b>11 242</b>	<b>103 603</b>	<b>413 627</b>	<b>529 172</b>
<b>Konsern</b>					
<b>Egenkapital pr. 31.12 07</b>	<b>543 392</b>				
Årets resultat	44 658				
Ekstraordinærtutbytte	-8 000				
Utbytte	-23 339				
Andre endringer	7				
<b>Egenkapital pr. 31.12 08</b>	<b>556 718</b>				

### Note 13: Langsiktig gjeld og finansiell markedsrisiko

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Pantelån	140 228	124 833	179 811	136 916
<b>Sum</b>	<b>140 228</b>	<b>124 833</b>	<b>179 811</b>	<b>136 916</b>

#### Finansiell markedsrisiko

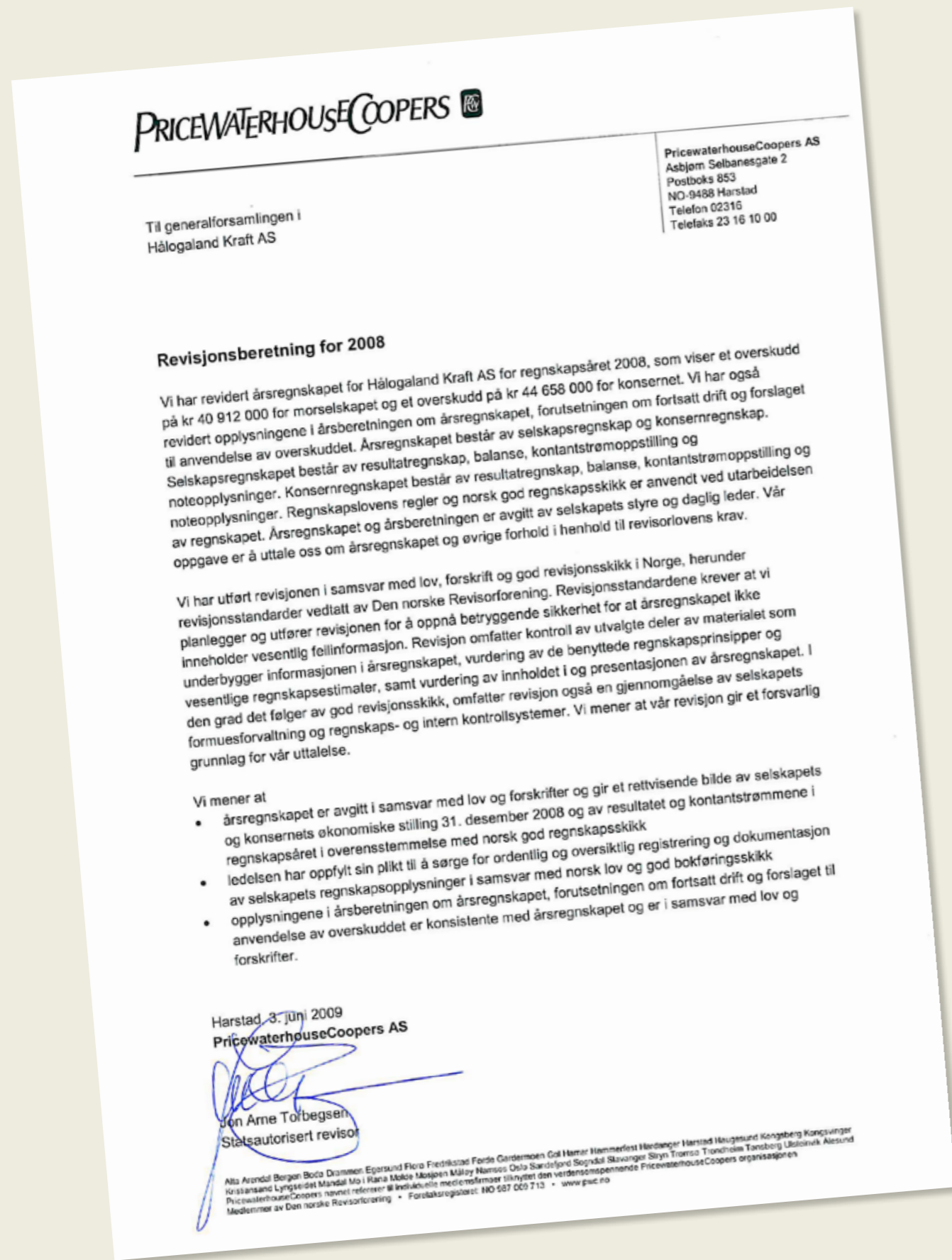
Konsernet er eksponert for en generell renterisiko som følge av at deler av gjelden har flytende rente. 34 % av pantegjelden har ved årsskiftet fast rente.

### Note 14: Pantestillelser og garantiansvar

Bokført gjeld som er sikret med ved pant	Morselskap		Konsern	
	2008	2007	2008	2007
Pantelån	159 738	167 998	211 821	192 581
Trekkrettighet	159 740	76 426	160 523	86 441
<b>Sum</b>	<b>319 478</b>	<b>244 424</b>	<b>372 344</b>	<b>279 022</b>

#### Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld

Driftsbygninger	54 648	50 142	57 819	50 142
Kraftanlegg	127 576	110 586	198 463	148 776
Hovedfordelingsnett	82 041	63 052	82 041	63 052
Fordelingsnett	226 098	219 948	226 098	219 948
Øvrige anlegg	80 050	65 598	80 050	65 598
<b>Sum bokført verdi</b>	<b>570 413</b>	<b>509 326</b>	<b>644 471</b>	<b>547 516</b>



I et samarbeid mellom Hålogaland Kraft og Harstad Kulturhus ble Stjernestoff arrangert for 4. gang lørdag 26. april 2008. Og talentene stod i kø for å imponere publikum!

## Stjernestoff 2008



De som var tilstede fikk oppleve fantastisk mye flott scenekunst fra talentfulle unge mennesker fra hele regionen. Dette er noe av det avisene skrev etter showet:

### Harstad Tidende:

"Storslaget Stjernestoff i Storsalen"

"Lørdag kveld var Storsalen i Kulturhuset fylt til randen av positiv energi fra alle de 37 talentene som var med på Stjernestoff"

### Fremover:

"Leverte godt Stjernestoff"

"Tidens beste Stjernestoff, ungene leverte hjertet sitt!".  
(Produsent Svein Spjelkavik til Fremover.)

### Stort potensiale

-Det tar tid før slike konsepter setter seg, sier Kulturhusets direktør Ola Løkholt til Kraftkost når vi spør om han er fornøyd med rundt 400 besøkende. I begynnelsen var det 2-300 mennesker på nyttårskonserteren. Nå er det to fulle hus. Vi har stor tro på Stjernestoff, og når ungdommen leverer slik de gjorde i dag er det bare et tidsspørsmål før det tar av også på publikumssiden. Sier Ola idet han haster videre til pizza og brus sammen med deltakerne etter forestillingen.

Kraftkost håper han får rett. For dette bør definitivt flere få med seg!

### Deltakere:

**Andreas Gjertsen** (15 år) fra Lundenes: Sang

**Benedicte Pedersen** (12 år) fra Bjarkøy: Sang

**Emilie & gutta** (12-15 år) fra Narvik:

Sang, piano og bass

**Hanne Lillegård** (12 år) fra Harstad: Trekkspill

**Ine, Ellen og Thea** (14-15 år) fra Harstad: Sang

**Inge Bremnes** (16 år) fra Kvæfjord: Sang og gitar

**Julie Agnethe Jakobsen** (12 år) fra Harstad: Sang

**Lars Hasselberg Petersen** (13 år)

fra Andenes: Sang og piano

**Mari Winje Vollen** (16 år) fra Narvik: Sang

**No Shit Dance Group** fra Harstad

**Kristoffer Blix** (16 år)

fra Bogen i Ofoten: Trommer

**Shake It**, fra Grovfjord/Sandstrand:

Magedans-duo

**Agnes Bartholsen** (16 år) fra Liland: Magedans

**Signe Regine Bjørnedatter Abelsen**

(18 år) fra Harstad: Sang

**Rikke og Sofie Braseth** (11 og 14 år)

fra Kjøpsvik: Sang og piano

**Sofie Rødland** (15 år) fra Borkenes: Sang

**Sukkertøy** fra Narvik: ballettgruppe

**5 anonyme og en teppemester**,

fra Lundenes: Teatergruppe. ■

## Stor aktivitet i vår produksjonsavdeling!



For folkene våre i Grovfjord står prosjektene i kø!

### Ny rørgate!

- Ved Hellen Kraftstasjon i Grovfjord skifter vi ut den gamle trerørgata fra 1958. Trerørgata skiftes ut fordi den er svært gammel, noe som blant annet resulterte i lekkasje. Den nye rørgata er selvsagt tett og vil i tillegg gli bedre inn i terrenget, forteller prosjektleder Ulla Opsahl.

Det gamle røret hadde en diameter på 2,5 meter og var 114 meter langt. Trerørgata var faktisk det siste trerøret i landet med så stor dimensjon.

- Den burde egentlig vært på museum, og det er akkurat der den havner! Vi tar nemlig vare på en del av trerørgata for å ha stående ved vårt eget museum på Hellen. Vi synes den har stor verdi til å kastes, sier Ulla.

Det nye røret er et GRP-rør (glassfiberarmert polyester), med samme diameter som det gamle trerøret og samme lengde.

- 19 rør ble bestilt. Disse rørene leveres i 6 meters lengde. Da rørene lages i Østerrike er de i tillegg til lengden vanskelig å transportere, samt at det tar tid. De måtte derfor fraktes med jernbane til Narvik og videre til Grovfjord med bil. Vi gleder oss til 1. oktober! Da er det nye røret ferdigmontert og klar til bruk, forteller Ulla.



### Nytt inntak i Niingen!

Niingen kraftverk ligger ved Bogen i Evenes kommune. Hålogaland Kraft er en av flere aksjonærer i kraftverket og Ulla Opsahl er også her prosjektleder.

- Niingen kraftverk har i alle år hatt problemer med sand i driftsvannet, noe som sliter på løpehjul og dyser. Ved Niingen har vi vært nødt til å skifte løpehjul ganske ofte grunnet slitasje, noe som igjen gir høye driftskostnader. Derfor etablerer vi nå nytt inntak et annet sted i magasinet slik at man unngår det meste av sanden fra driftsvannet.

- Dette er et komplisert prosjekt fordi alt av utstyr (maskiner, brakker m.m.) må fraktes med helikopter. I tillegg skal det sprenges ut en ny tunnel på ca 1200 meter, med tverrsnitt på ca 8 m<sup>2</sup>. Dette krever sitt og for å kunne ha anlegget ferdigstilt september 2009 må anlegget drives hele vinteren. Det betyr at det til enhver tid er 6 mann + 1 kokk på anlegget i fjellet. Pr. dags dato er det sprengt ut ca 160 meter tunnel og første salve ble sprengt i juni. Det er med andre ord mye stein og fjell som skal sprenges før tunnelen er ferdig. Men fristen skal vi klare, avslutter den entusiastiske prosjektlederen Ulla Opsahl. ■

## Den digitale fremtiden!

I perioden fra 1991 og frem til i dag har Internett blitt nærmest "allmannseie" og på samme måte som vei, vann, avløp og strøm, en nødvendig del av vår hverdag.

I starten benyttet vi modem og oppringte linjer med hastigheter på inntil 28 Kb/s, og mange av oss gikk over til ISDN med hastigheter på inntil 64 Kb/s på enkel linje og det dobbelte om du brukte begge linjene. I starten var dette gode løsninger, og vi fikk tilgang på mye informasjon gjennom Word Wide Web. Etter hvert som utviklingen har gått sin gang, har informasjonen vi henter endret seg vesentlig: fra enkel tekst til store videofilmer, lyd og bilder. Dette krever stadig større kapasitet for å kunne gjengi på din datamaskin på en god måte! Og igjen medfører dette større og større krav til infrastrukturen hjem til hver og en av oss. Vi må ha moderne løsninger som er skalert for videre vekst, og kablene i gata er etter hvert blitt avleggs og tilfredsstillende kanskje ikke dagens behov – for å ikke snakke om morgendagens...

Hålogaland Kraft har siden 2001/2002 bygd et regionalt bredbandsnett basert på tilgjengelige teknologier for å bidra med infrastruktur i vårt forskyningsområde (Bjarkøy, Gratangen, Ibestad, Skånland, Tjeldsund, Harstad, Kvæfjord og Lødingen). I 2005 så vi at de vanlige teknologiene ikke var dekkende for de kommende behov og anvendelsesområdene for bredband. Vi bestemte oss da for å kjøre et pilotprosjekt med fiber hele veien, fra vårt sentrale punkt i HLK-bygget i Harstad og helt frem til sluttkunde. Høsten 2007 ble det lagt en ny bredbandsstrategi, behandlet av styret i HLK og i februar 2008 behandlet av Eiermøtet, der fiber skal være primærteknologien. De øvrige løsningene (radio og ADSL) er sekundærløsningene og benyttes der man teknisk og/eller økonomisk ikke kan realisere fiberløsninger.

2008 har vært et innholdsrikt år sett i bredbandsperspektivet. Fra en enkel innholdstjeneste fra i 2005 og frem til lanseringen av de unike Altibox-tjenestene mai/juni 2008 for våre fiberkunder. I forbindelse med lanseringen av Altibox har vi skiftet ut nær sagt all elektronikk i våre løsninger, gjennomgått teknisk og merkantil opplæring i de nye systemene og ikke minst jobbet med nye felter.

Gjennom vår partneravtale med Lyse Tele as, har vi fått muligheten til å levere Altibox til alle husstandene som er tilknyttet vårt fibernet. I dag tilbys TV, filmleie, telefoni og lynraskt Internett som tjenester med mange valgmuligheter. I tiden som kommer vil det bli lansert



**Fiber til folket!** Fiberoptikk er glass som overfører datasignaler som lys. Det er ikke mulig å overføre data raskere enn med lysets hastighet. Hvis du klarer å styre i denne farten, er det også mulig for deg å flytte enorme mengder informasjon i ett og samme nett. Superraskt Internett, digital-tv og telefoni er bare begynnelsen!

andre tjenester som kan leveres gjennom samme fiberoptiske kabel. For våre kunder betyr dette et enklere kundeforhold med en leverandør av alle disse tjenestene og en felles faktura.

Fiber med Altibox finnes i dag i følgende områder i regionen:

- Fjelldal/Ramstad
- Markebygdene i Skånland
- Jektholtet
- Ruggevika
- Breivika
- Medkila/Kanebogen (bygges delvis i 2009)
- Grønnebakkan
- Slottet boligpark
- Byplataet
- Gratangen – fra Årstein via Foldvik og til Tjuvskjær
- Bjarkøy

Det jobbes nå med utbygning i mange andre områder som for eksempel Dalsletta, Blåbærhaugen, Åsby og øvre del av Seljestad.

Hålogaland Kraft vil i årene fremover åpne nye områder i regionen for salg, og med tilstrekkelig oppslutning her, vil vi bygge fibernet på stadig flere plasser slik at du som bor der er klar for fremtiden. ■

## Nytt strømnett for Seljestadveien

Oppgradering av Hålogaland Krafts strømnett må til, og når Harstad kommune likevel graver i samme område kan vi like godt samarbeide.

For en tid tilbake besluttet Harstad kommune å oppgradere vei, vann og avløp i Seljestadveien. Etter en samlet vurdering av strømnettet i området ba Hålogaland Kraft Harstad kommune om å være en av deltagerne i prosjektet.

Hålogaland Kraft og Harstad kommune har ofte prosjekter sammen, enten det er oppgradering av vei eller annen infrastruktur. Det har alltid vært og er et samarbeid som har fungert meget godt i alle år, sier prosjektleder Jim Hugo Henriksen. Han er en av flere nyutdannede ingeniører som for tiden jobber med store og viktige prosjekter.

Et slikt prosjekt av denne størrelsesorden vil gi Hålogaland Kraft og Seljestad-veiens beboere et strømnett som vil fungere godt i mange tiår før det er behov for å gjøre noe igjen.

- Ulempene er at vi i anleggsperioden dessverre må ta strømmen hos noen kunder, da det byttes ut kabler og nye kobles til. Av og til må vi også grave inn på gårdsplassene til enkelte kunder. Vi ønsker selvfølgelig å gjøre så godt vi kan for at ulempene skal bli minst mulig. Henriksen tror imidlertid at kundene har forståelse for at HLK av og til må fornye strømnettet og at fordelene kundene får med et nytt og solid strømnett oppveier ulempene de måtte ha i en kort anleggsperiode. ■



## Lokalt eierskap og verdiskaping

Vi ønsker å vise hvordan kompetanse og kapital plassert på viktige områder er et virkemiddel for å skape positiv utvikling i regionen vår. Et av de viktigste områdene er bredband, sier adm. dir. Svein Heide.

- Det er ikke alltid markedsmechanismene eller det offentlige dekker de behov for infrastruktur som næringsliv, offentlig virksomhet og private har. Når aktører med krav til rask avkastning skal drive med utbygging av infrastruktur som bredband, betyr det at utbygging først og fremst skjer i byene og ikke i distriktene. Om distriktene får slik infrastruktur, så er det ofte lenge etter de andre. Vi mener bredband er like viktig infrastruktur som elektrisitet, vei, vann og kloakk lenge har vært, sier Svein.

### Bredband også til distriktene

Hva har så Hålogaland Kraft konkret gjort?

- I samarbeid med våre åtte eierkommuner startet vi i 2001 utbygging av bredband i vår region. Vi har nå et bredbandsnett som rekker fra sentrum i Harstad og ut til steder som f. eks Meløyvær i Bjarkøy, Engenes på Andørja, Langvassdalen i Gullesfjorden, Vestbygd i Lødingen, Alvestad på Grytøy, Foldvik i Gratangen, Kongsvik i Tjeldsund og Boltås i Skånland, for å nevne noen steder. I en utfordrende geografi har vi bygd ut et velfungerende radiobasert nett, og vi er nå en av landets største aktører på denne type nett, kan Svein fortelle.

- En stadig større del av vårt stamnett er nå fiberbasert, og vi satser friskt videre med utbygging av fiber til hjem, bedrifter og offentlig virksomhet. Dette skjer i Harstad by så vel som ute i distriktskommunene.

### Bosetting og konkurransekraft

- Hålogaland Kraft mener det er avgjørende for næringsliv og bosetting i hele vår region å ha tilgang på den beste infrastruktur. Og vårt engasjement innen denne sektoren stopper ikke der. Gjennom selskapet KystTele har vi ledet arbeidet med utbygging av en fiberforbindelse fra Bjerkvik i nord til Trondheim i sør, i alt 1040 km. Dette er et av landets største fiberprosjekter som ble ferdigstilt i september 2007 og betydde mer enn en dobling av fiberkapasitet mellom nord og sør i landet. Vi aner at Svein er ganske stolt av det bedriften har fått til så langt.

### Kompetanse og kapital

- Jeg må få si noe helt avslutningsvis: Vårt bredbandsengasjement springer ikke ut fra et ønske om å demonstrere hva vi kan. Vi ønsker å vise i praksis at lokalt eierskap handler om mye mer enn årlig aksjeutbytte i kommunekassene. Vi ønsker å vise hvordan kompetanse og kapital plassert på viktige virksomhetsområder er et virkemiddel for å skape positiv utvikling i regionen vår. Utbygging av bredband er ett område, men vi kan nevne mange flere. Alt handler om positiv utvikling. Vi kaller det "Positiv energi", og kan i praksis illustrere hvorfor lokalt eierskap er viktig - og riktig, avslutter adm. dir. Svein Heide. ■





## Positiv Energi

Hålogaland Kraft ønsker å lyse opp og forenkle kundenes hverdag med nyttige, trygge og moderne produkter og tjenester. Hålogaland Kraft skal være et nyskapende, samfunnsbevisst og kundeorientert selskap. Vi skal sikre en sterk markedsposisjon gjennom en god infrastruktur og et variert tilbud av produkter og tjenester.

### Opplevelsen vi ønsker at kunder skal ha av oss og sitt kundeforhold:

**Enkelhet.** Det skal være enkelt å være kunde hos oss! Du får kun ei strømregning. Her følger du med på oversikten over forbruket fra år til år. Varsling om måleravlesning og selve avlesningen kan gjøres via e-post, strømtelefonen eller sms. Velg selv. Enkelt og greit!

**Trygghet.** Ingen lure løsninger, ingen snarveier, ingen smarte telefonselgere med århundrets tilbud. Vi skal stå for det vi er og det vi gjør. I dag. Og i morgen. Det skal føles trygt å være kunde hos oss!

**Nærhet.** Du skal vite hvor du har oss - og hvor du finner oss! Og finner du ikke trøst, hjelp eller nytte gjennom internett eller telefon: Stikk innom og møt oss ansikt til ansikt! Vi er nemlig tilstede der du er!

**Nytte.** Vi er opptatt av at du skal ha et enkelt og oversiktlig strømkundeforhold. Derfor må vi tilby nyttige tjenester og løsninger som kan forenkle din hverdag som strømkunde.

Vi er også opptatte av å levere nyttige produkter ut over strøm. Derfor satser vi på bredband!

**Engasjement.** Regionalt eierskap forplikter! Derfor inntar vi en aktiv rolle i arbeidet med å skape vekst og begeistring i Hålogaland. Og vi tror det oppstår mye vekst og begeistring når engasjerte mennesker samhandler!

