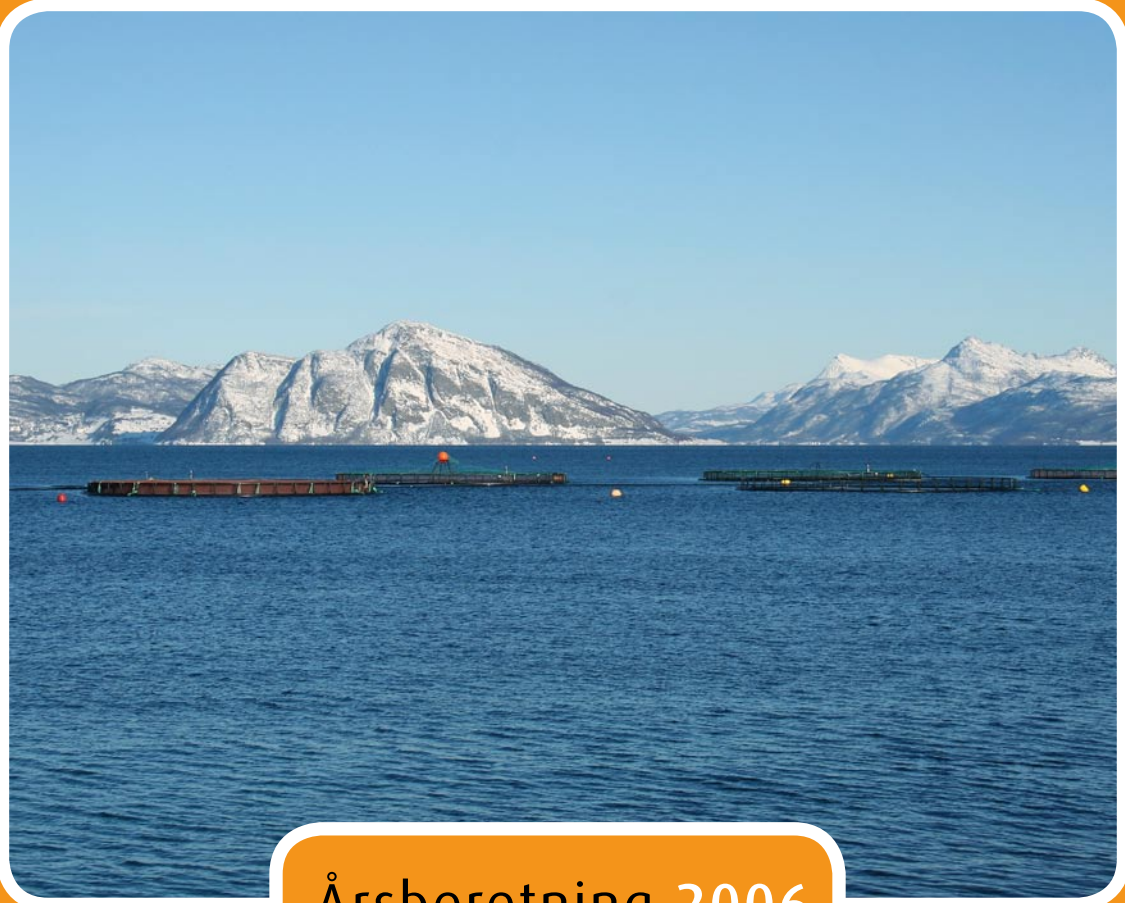




Hålogaland Kraft



Årsberetning 2006

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	2006	2005	2004
Resultater			
Driftsinntekter	434 116	350 589	306 504
Driftsresultat	76 768	71 744	57 633
Finansposter	9 376	5 731	1 666
Resultat før skatt	86 144	77 476	59 298
Resultat etter skatt	68 175	60 368	46 171
Minoritets andel	6 709	2 087	2 443
Balanse pr. 31.12			
Anleggsmidler	803 509	745 326	711 362
Omløpsmidler	217 814	214 614	201 027
Egenkapital	525 089	489 033	458 727
Minoritets andel av EK	35 477	32 889	32 868
Avsetning og forpliktelser	13 992	17 303	20 435
Langsiktig gjeld	270 602	280 546	290 553
Kortsiktig gjeld	211 640	173 058	142 675
Totalkapital	1 021 323	959 940	912 389
Økonomiske nøkkeltall			
Resultatgrad	17,7 %	20,5 %	18,8 %
Egenkapitalandel	51,4 %	50,9 %	50,3 %
Totalrentabilitet	7,7 %	7,7 %	6,6 %
Likviditetsgrad 1	1,0	1,2	1,4
EBITDA	113 595	108 572	92 082
Arbeidskapital	6 174	41 556	58 352
Investering aksjer	7 345	13 200	3 009
Investering driftsmidler	71 695	43 906	61 634

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 sammenslutning med STE fra 01.01.1975 og overtakelse av Gausvik Lysselskaps 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 infrastrukturtenester innen elkraft samt informasjons- og kommunikasjonsteknologi i regionen. Tjenestene innen disse områdene skal representere kostnadseffektive løs-

ninger med god kvalitet til beste for regionens innbyggere, 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 kompetansearbeidsplasser. Konsernet har 116 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
- Breibandstilbud 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. 31.12.2006

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

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 kraftanlegg i Gausvik i år 1900.

Selskapet hadde i 2006 kraftproduksjon i følgende anlegg:

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

Produksjonen utgjorde i 2006 66,2 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør 67,5 GWh. Anleggenes opetid i driftsåret var 97,4%. 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 2006 82,1 GWh, normalt 70 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 8,71% eierskap i Salten Kraftsamband AS med normalproduksjon på 1700 GWh/år. Selskapet satsar 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 3677 km bestående av høyspent- og lavspent linjer, jordkabler og sjøkabler. Selskapet drifter 1199 nettransformatorer med en samlet ytelse på 285045 kVA og har 22 886 målepunkter mot nettkunder.

Energien fordeles gjennom 29 hovedstasjoner med en samlet ytelse på 331 400 MVA.

Totalt energiforbruk i konsesjonsområdet utgjorde i 2006 631,8 GWh med et maksimalt uttak i løpet av året på 131,416 MW. Ikke levert energi utgjorde 140,1 MWh fordelt på 55,4 MWh planlagte og 84,6 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 kons-

esjonsområde. Selskapet hadde pr. 31.12.2006 11.907 målepunkter mot nettkunder og distribuerte i 2006 totalt 381 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.

Breiband/IKT (Hålogaland Kraft med datterselskap/tilknyttede selskap)

Hålogaland IKT-Senter 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 breiband og konsulenttjenester innen ikt. Selskapet hadde pr. 31.12.06 14 medarbeidere.

Regionalt breiband

Selskapets styre besluttet høsten 2001 i nært samråd med eierne å etablere et nytt virksomhetsområde med bygging og drift av et breibandsnett i regionen med tilhørende tjenest salg. Breibandsvirksomheten 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 breibandstilknytning 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 hovednett i utbyggingen er benyttet fiber og radio-linje. Utfra geografi/kostnader er det hittil benyttet stor grad av radio som aksessesteknologi. Etter at en rimelig god radiodekning var på plass i regionen, har en også

startet leveranse av fiberbaserte tripleplay-løsninger. Selskapet besluttet i 2006 å satse på en videre utbygging av det regionale breibandsnett med fokus på fiberbaserte 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 forestår bygging og drifting av en 1040 km fiberoptisk kabelforbindelse fra Bjerkvik i Nordland til Trondheim. Forbindelsen er i det alt vesentlige en sjøkabel og vil ha anløp på over 25 steder langs traseen. Kabelen vil idriftsettes i løpet av mai måned 2007. Hålogaland Kraft har daglig leder-funksjon i selskapet.

Annen virksomhet

Selskapet utøver et bredt engasjement innenfor flere områder. I tillegg til satsingen innen breiband/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 et 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 arbeides videre mot pilotfase for prosjektet. Hydra Tidals teknologi har så vel nasjonalt som internasjonalt markedspotensiale. Hålogaland Krafts eierandel i selskapet utgjør 17,24%.

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. Hålogaland Kraft har en eierandel på 15,5% i selskapet.

Norsk Systemplan og Enøk AS - NORSEC

Selskapet driver sin virksomhet innen tre definerte kjerneområder: energiomlegging, energikompetanse og energitransport. Selskapet opererer med Nord-Norge som hjemmemarked men definerer hele Norden som sitt totalmarked. NORSEC har sitt hovedkontor på Fauske og avdelingskontorer i Tromsø, Narvik og Svolvær. Hålogaland Kraft har en eierandel på 16% i selskapet.

Kunnskapsparken i Harstad - KPH

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 en planlagt bedriftsinkubator vil KPH utgjøre hovedfundamentet i dette utviklingsmiljøet. Hålogaland Krafts eierandel i KPH utgjorde pr 31.12.2006 10%.

Hålogaland Kapital AS - HK

HK skal som egenkapitalfond være en kilde til risikokapital for innovasjon og næringsutvikling i Hålogalandsregionen ved å ta aktivt eierskap i selskaper rettet mot økt, lokal verdiskaping. Selskapet ble stiftet 28.12.2005 med en aksjekapital på 10 mNOK og med Hålogaland Kraft som 50% eier. Det arbeides med videre oppkapitalisering av selskapet til en aksjekapital på 15 mNOK innen utgangen av 1. halvår 2007. Det tas sikte på å ha avtale om ansvarlig lån på 7,5 mNOK på plass til samme tidspunkt slik at selskapet vil disponere en kapitalbase 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. Selskapets 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 grensen mellom kultur/næring. Huset er fullt utleid til bedrifter innenfor områdene interiørdesign/-styling, billedkunst, fotokunst, webdesign, 3D-design, rådgivning kultur-entreprenørskap, kles- og tekstildesign, arrangement-skaper, journalistikk og smykkedesign.

Forum for Strategisk Nettutvikling - FSN

FSN er en interesseorganisasjon for ivaretagelse lokale

nettselskapers rammebetingelser. Organisasjonen skal bidra til en samfunnsmessig 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 31.12.06 organiserer FSN 60 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, driftsentral, måling, kart og det stedlige eltilsyn.
- Anlegg: Vedlikehold og bygging av kraftnett og breiband, 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

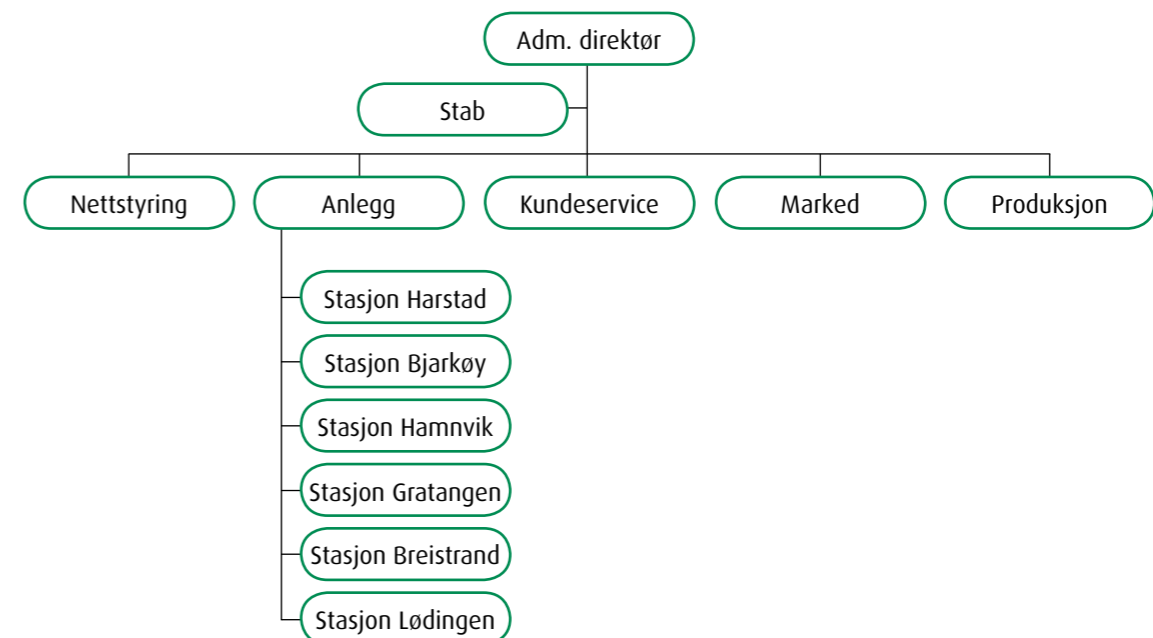
Selskapets organisasjon er utpreget flat og geografisk desentral ved at medarbeiderne er fordelt på 7 stasjoner i hele regionen.

Antall medarbeidere i hel- eller deltidsstillinger i konsernet var pr. 31.12.2006 var 116 tilsvarende 111,5 årsverk. Antall årsverk er økt med 3,5 fra 2005. Antallet er iberegnet 3 lærlinger pr 31.12.2006. I morselskapet var det pr. 31.12.2006 101 medarbeidere tilsvarende 96,5 årsverk. Antall årsverk i morselskapet er økt med 0,5 fra 2005.

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

Organisasjonsplan Hålogaland Kraft AS



Årets virksomhet med analyse av årsregnskap og sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer i konsernet

Styrets aktivitet

Selskapets styre har i løpet av året hatt 8 møter og behandlet 55 saker.

De viktigste har vært:

- Selskapets strategiske satsing innen fiberbasert bredband.
- Selskapets rammevilkår innen nett, omsetning og kraftproduksjon.
- Fortløpende rapportering fra selskapets drift gjennom året.
- Årsberetning og regnskap 2005.
- Budsjett 2007.

Drift

Virksomheten har i 2006 vært preget av høy aktivitet. Det regnskapsmessige resultat for året vurderes som godt og har følgende hovedårsaker:

- Høy kraftproduksjon i egne kraftanlegg, datterselskap og tilknyttede selskap i kombinasjon med høye kraftpriser.
- Lave avbruddskostnader.
- Økte finansinntekter som følge av realiserte kursgevinster i fond.

Kraftleveransene i Hålogaland Krafts nettområde utgjorde 595,5 GWh eksklusive nettap. Dette utgjorde en reduksjon på 2,6 % fra 2005.

Nettinntektene utgjorde 150,5 mNOK i 2006 mot 144,6 mNOK i 2005 etter regulering for årets merinntekt og tilbakeført mindreinntekt fra tidligere år. Akkumulert mindreinntekt inklusive renter utgjorde pr. 31.12.06 51,9 mNOK.

Selskapets energiomsetning omfatter både salg av selskapets kraftproduksjon i engrosmarkedet og salg til sluttkunder. Salgsinntektene utgjorde i 2006 261,0 mNOK i konsernet og 244,7 mNOK i morselskapet. Inntektene fra kraftsalg har i 2006 økt grunnet økning i volum i selskapets egenproduksjon så vel som økte kraftpriser.

Kraftproduksjonen i morselskapet utgjorde i 2006 66,2 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør 67,5 GWh. Kraftanleggene i morselskapet hadde en høy oppetid i driftsåret med 97,4%.

I Niingen kraftstasjon er det besluttet å gjennomføre full rehabilitering av anlegget med utskifting av turbin og generator. Det vil dessuten bli gjort investeringer i vannveien. Investeringsperioden vil løpe frem til 2010.

Driften av regional- og distribusjonsnett har vært stabil gjennom året. Det har vært lite avbrudd målt i ikke-levert energi i regional- og distribusjonsnettene i 2006.

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

Kraftkjøp går til dekning av forbruk hos våre sluttkunder samt til dekning av nettapet. Kraftkjøpskostnadene økte i 2006 i det alt vesentlige som følge av høyere kraftpriser enn i det foregående år.

Personalkostnadene utgjør 44,6 mNOK i 2006 tilsvarende tall for 2005 var 37,8 mNOK

Avskrivninger på varige driftsmidler øker med 2,4 til 36,8 mNOK som følge av høye investeringer. Andre driftskostnader omfatter materiell- og tjenestekostnader knyttet til drift og vedlikehold av konsernets nett-, kraft- og breibandsanlegg. Disse utgjorde for 2006 55,2 mot 51,0 mNOK det foregående år.

Investeringer

Investeringsaktiviteten var også i 2006 høy. Investeringer i egne driftsmidler utgjorde 71,7 mNOK fordelt med 23,1 mNOK i kraftnett, 14,1 mNOK i breiband, 24,1 mNOK i kraftanlegg, 2,6 mNOK i bygg og 7,6 mNOK i andre driftsmidler. Det ble investert for 7,3 mNOK i aksjer i andre selskaper.

Finansiering og likviditet

Langsiktig lånegjeld er netto redusert fra 280,5 til 270,6 mNOK gjennom betalte låneavdrag. Arbeidskapitalen utgjør pr 31.12 6,2 mNOK tilsvarende en reduksjon i løpet av året med 36,1 mNOK. Egenkapitalandelen i konsernet er på 51,4% pr. 31.12.05 mot 50,9% ved utløpet av foregående år.

Finansiell risiko

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

- *Utvikling i kraftpriser:* Prisutviklingen bestemmes utfra rammevilkårene samt tilbuds- og etterspørselsforhold for elkraft og underliggende energibærere i det nord-europeiske 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. Prisen på den nordiske kraftbørsen NordPool påvirkes av CO₂-avgifter, kull- og oljepriser. Selskapet har en aktiv oppfølging av sin produksjonsportefølje med en risikoavlastning i terminmarkedet innenfor definerte rammer. Kraftsalg mot sluttbruker drives utfra en back-to-back sikringstenking.
- *Valutaforhold:* Handel på den nordiske kraftbørsen Nord Pool ASA foregår fra 2006 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 ansvarlig lån er gjennom avtale knyttet til langsiktig statsobligasjonsrente SD4X. Av pantegjelden var 46% på flytende rente pr. 31.12.
- *Rammevilkår for nettvirksomhet:* Nettvirksomheten er inntektsrammeregulert. Ut året 2006 er rammene i det vesentlige satt utfra selskapenes historiske kostnader med et årlig krav til effektivisering. Fra 2007 inntektsrammen fastsatt med større grad av normregulering og årlig innbyrdes effektivitetsmåling av nettselskapene. Fra 2007 inngår kostnader knyttet til KILE som en ordinær driftskostnad.
- *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 2006 4,2%, det samme som 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 et strammere arbeidsmarked innenfor ingeniør/montørfaget. Bedriften har over en årrekke tatt inn lærlinger innen elkraftfaget. Dette har også vært en god rekrutteringskilde for bedriften.

Det er i 2006 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 helseskader 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 85% menn og 15% kvinner. Dette er på nivå med bransjen sett under ett. Arbeidet med å endre kjønnsfordelingen i bedriften mot en bedre balanse må drives langsiktig utfra de rammevilkår vi har for endring. 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 2006 ble det tilsatt en kvinnelig og en mannlig medarbeider.

Gjennomsnittlig årslønn for alle ansatte i bedriften er kr 357.280. For mannlige medarbeidere er gjennomsnittslønnen kr 364.513 mens den for kvinnene er 318.379. 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

Selskapet har bak seg et driftsår med en positiv økonomisk utvikling.

Kraftprisen har vært fallende utover høsten 2006 og har fortsatt å falle inn i vinteren 2007. Dette medfører reduserte resultatbidrag gjennom selskapets egenproduksjon, datterselskap og tilknyttet produksjonsvirksomhet sammenlignet med fjoråret. Terminmarkedet for kraft peker mot høyere kraftpriser fra 4. kvartal 2007.

Hålogaland Kraft fortsetter sitt arbeid med sikte på investeringer i flere nye småkraftverker i tillegg til planer for rehabilitering av noen av de eksisterende anleggene. Regjeringen lanserte sist høst sine støtteordninger til fornybar energiproduksjon og energiomlegging. For vannkraftanlegg skal støtten utgjøre 4 øre/kWh til de tre første MW og utbetales over en 15års-periode. Støtten er skuffende lav og vil i seg selv i liten grad bidra til å initiere nye småkraftprosjekter. 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. Det er nå kapasitetsmangel og betydelig prispress i leverandørmarkedene for småkraftprosjekter. Dette kan bidra

til at investeringer i småkraftprosjekter kan bli stoppet pga manglende lønnsomhet.

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


Selskapets styre gjennomførte høsten 2006 en revurdering av selskapets regionale breibandssatsing. Det er besluttet å videreføre denne med et fokus på utbygging av fiberbaserte løsninger. Dette vil medføre en betydelig investeringsaktivitet innenfor dette virksomhetsområdet de kommende år.

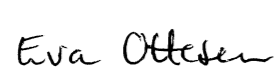
Årsresultat og disponeringer


Selskapets resultat for 2006 er gjort opp med et overskudd på kr 61.466.000,-. Styret foreslår følgende resultatdisponering:

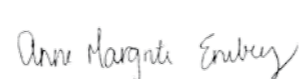
- Fond for vurderingsforskjeller NOK 25.556.000,-
- Avsatt til annen egenkapital NOK 7.910.000,-
- Foreslått utbytte NOK 28.000.000,-


Harstad, 31. desember 2006
25. april 2007



Helge O. Aune
styreleder


Eva Ottesen
nestleder



Bjørnar Pettersen
styremedlem

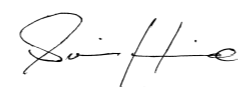

Anne Margrete Eneberg
styremedlem


Karin Johansen
styremedlem


Knut Paulsen
styremedlem


Alf-Eirik Hundstad
styremedlem


Hans Z. Schjelderup
styremedlem


Svein Heide
adm.direktør

Selskapet vil delta i vurdering av småskala bioenergiløsninger i regionen i 2007.

Deltakelsen i Barents Naturgass forventes å medføre gassbaserte energiløsninger i regionen.

Hålogaland Kraft deltar i arbeidet med utvikling av Kunnskapsparken i Harstad og Hålogaland Kapital til slagkraftige verktøy for næringsutvikling i regionen.

Morselskap			Konsern	
2006	2005	Note	2006	2005
(1000 kr)	(1000 kr)		(1000 kr)	(1000 kr)
			DRIFTSINNEKTER	
-244 735	-170 095		-260 956	-182 392
-150 476	-144 616	2	-150 476	-144 616
-14 402	-16 763	3	-22 684	-23 580
-409 613	-331 475		-434 116	-350 589
			DRIFTSKOSTNADER	
227 741	143 177		212 666	137 737
7 583	17 312		8 114	17 780
37 239	32 987	4,5	44 588	37 882
30 427	28 387	6	36 827	34 450
52 811	47 975	3	55 153	50 996
355 801	269 839		357 348	278 845
			DRIFTSRESULTAT	
-53 812	-61 636		-76 768	-71 744
			FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER	
-32 449	-21 424	7	-22 800	-16 593
-3 042	-4 120		-3 512	-4 379
16 256	14 505		16 937	15 240
-19 236	-11 039		-9 376	-5 731
			ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD	
-73 048	-72 675		-86 144	-77 476
			ORDINÆRT RESULTAT	
11 581	14 394	8	17 968	17 108
-61 466	-58 281		-68 175	-60 368
			ORDINÆRT RESULTAT	
			Herav minoritetsinteresser	-6 709
			Resultat pr aksje (ingen utvanning)	1948
				1725
			Opplysninger om avsetninger til:	
25 556	10 223		Fond for vurderingsforskjeller	
7 910	20 058		Avsatt til annen egenkapital	
28 000	28 000		Foreslått utbytte	
61 466	58 281		Sum disponert	

Morselskap		Konsern		Morselskap		Konsern	
31.12.06 (1000 kr)	31.12.05 (1000 kr)	31.12.06 (1000 kr)	31.12.05 (1000 kr)	31.12.06 (1000 kr)	31.12.05 (1000 kr)	31.12.06 (1000 kr)	31.12.05 (1000 kr)
						EGENKAPITAL	
						Innskutt egenkapital	
				700	700	11 Aksjekapital	700
16 648	17 795	20 897	22 161	11 242	11 242	12 Overkursfond	11 242
16 648	17 795	20 897	22 161	11 942	11 942	Sum innskutt egenkapital	11 942
						Opptjent egenkapital	
				88 729	63 174	12 Fond for vurderingsforskjeller	88 729
477 438	457 781	592 352	557 919	388 935	381 025	12 Annen egenkapital	388 941
477 438	457 781	592 352	557 919	477 664	444 199	Sum opptjent egenkapital	477 671
						Minoritetsinteresser	35 477
234 516	203 760	176 643	152 885			Sum egenkapital	525 089
13 307	11 554	13 307	11 554				
300	798	310	808				
248 123	216 112	190 261	165 246	489 606	456 140		
742 209	691 688	803 509	745 326			GJELD	
						Avsetning for forpliktelser	
						8 Utsatt skatt	15 958
				-2 382	196	5 Pensjonsforpliktelse	-1 966
947		947		-2 382	196	Sum avsetning for forpliktelser	13 992
						Annen langsiktig gjeld	
						Ansvarlig lån	120 000
104 454	88 779	117 115	100 445	120 000	120 000	13,14 Pantegjeld	150 602
52 041	53 875	52 853	55 165	136 371	144 948	Sum langsiktig gjeld	270 602
156 495	142 655	169 968	155 610	256 371	264 948	Kortsiktig gjeld	
						Trekkrettighet	87 440
				87 440	64 577	Leverandørgjeld	31 827
				23 450	11 618	8 Betalbar skatt	17 699
				10 492	12 943	Skyldig offentlige avgifter	24 260
				21 950	26 154	Avsatt utbytte	32 120
				28 000	28 000	Annen kortsiktig gjeld	18 293
				17 378	13 142	Sum kortsiktig gjeld	211 640
				188 711	156 434	Sum gjeld	496 234
				442 700	421 578	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	1 021 323
				932 306	877 718		959 940

Helge O. Aune

Helge O. Aune
styreleder

Eva Ottesen

Eva Ottesen
nestleder

Bjørnar Pettersen

Bjørnar Pettersen
styremedlem

Anne Margrete Eneberg

Anne Margrete Eneberg
styremedlem

Karin Johansen

Karin Johansen
styremedlem

Knut Paulsen

Knut Paulsen
styremedlem

Alf-Eirik Hundstad

Alf-Eirik Hundstad
styremedlem

Hans Z. Schjelderup

Hans Z. Schjelderup
styremedlem

Svein Heide

Svein Heide
adm.direktør

31. desember 2006
25. april 2007

Morselskapet		(Alle tall i NOK 1000)	Konsernet	
2006	2005		2006	2005
Likvider tilført / brukt på virksomheten:				
73 048	72 675	Resultat før skatt	86 144	77 476
-12 885	-9 847	Betalbar skatt	-16 413	-13 082
0	0	Tap/gevinst v/salg av driftsmidler	0	0
30 427	28 387	Ordinære avskrivninger	36 827	34 450
-947		Endring i lager	-947	
-15 675	-3 003	Endring i kundefordringer	-16 670	-7 492
11 832	-2 415	Endringer i leverandører	13 251	1 610
-2 578	-2 392	Endringer i pensjonsforpliktelse	-2 424	-2 246
1 866	-1 366	Endring i andre tidsavgrensingsposter	1 979	-294
85 088	82 039	Netto likviditetsendring fra virksomheten	101 747	90 422
Likvider tilført / brukt på investeringer:				
-50 084	-40 240	Investeringer i varige driftsmidler	-71 695	-43 906
0	0	Salg av varige driftsmidler (salgssum)	0	0
-32 011	-23 239	Endring i andre investeringer	-25 015	-24 752
-82 095	-63 479	Netto likviditetsendring fra investeringer	-96 710	-68 658
Likvider tilført / brukt på finansiering:				
0	0	Opptak av ny gjeld (kortsiktig og langsiktig)	0	0
-8 577	-8 639	Avdrag langsiktig gjeld	-9 944	-10 007
22 863	14 050	Endring trekkrettighet	22 863	14 050
-28 000	-21 875	Utbetalt utbytte	-30 060	-27 025
-13 714	-16 464	Netto likviditetsendring fra finansiering	-17 141	-22 982
-10 721	2 096	Netto endring i likvider i året	-12 104	-1 218
43 376	41 280	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	59 003	60 221
32 655	43 376	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	46 899	59 003

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 NVE's 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 NVE's 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 porteføljeverdier 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 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 i utgangspunkt i takserte inntekter fra 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 kundefordringene. 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	
Driftsinntekter	
Overføringsinntekter	-146 798
Tilbakeført mer(+)/mindreinnt(-)	46 684
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-50 362
Sum inntekter	-150 476
Driftskostnader	
Nettap, eget nett	13 905
Nett-tj. overliggende nett	7 371
Personalkostnader	24 716
Avskrivninger	22 742
Andre driftskostnader	32 433
Sum driftskostnader	101 168
Driftsresultat	-49 308
Fordeling av felleskostnader	
Driftsresultat etter fordeling av felleskostnader	-49 308

Note 2: Resultatregnskap Nettvirksomheten (forts.)

1000 kr	
Omløpsmidler	
Netto omløpsmidler (1)	3 192
Sum Omløpsmidler	3 192
Anleggsmidler	
Anlegg	273 670
Fellesanlegg (2)	55 142
Sum anleggsmidler	328 812
Sum eiendeler (3)	332 004
Avkastning (%)	14,9 %

(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. NVE's regelverk for beregning av avkastningsgrunnlag.

Mer-Mindreinntekt

	2006	2005
Faktisk inntekt til nettvirksomheten	145 725	141 270
Inntektsført KILE- resultat	-26 166	-15 659
(-) Tilbakeført Mer-Mindreinntekt inkl.renter	-46 684	-43 657
(-) Kostnader overliggende nett	-7 374	-16 992
(-) Eiendomskatt	-1 089	-1 878
(-) Avsetning til Enova	-7 564	-6 111
(=) Justert faktisk inntekt	56 847	56 974
Inntektsramme	107 209	102 195
Beregnet ordinær mer (-)/mindreinntekt (+)	-50 362	-45 221
Inngående saldo : Mer-/mindreinntekt inkl. renter pr 1.1	46 684	43 657
Korrigering av IB mindreinntekt		
Årets tilbakeføring mer-/mindreinntekt inkl renter	-46 684	-43 657
Årets renter mer-/mindreinntekt	1 529	1 463
Årets renter mer-/mindreinntekt inkl aktivert KILE	50 362	45 221
Akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 31.12. Inkl renter	51 891	46 684

Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør kr. 51.891.000,- pr. 31.12.2006.

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

Andre driftsinntekter	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Leieinntekter	993	946	994	946
Andre driftsinntekter	13 409	15 817	21 691	22 634
Sum	14 402	16 763	22 685	23 580

Andre driftskostnader	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Materialer	24 913	21 974	24 913	21 974
Fremmedytelser	40 478	29 105	40 478	30 904
Forsikringer	1 287	942	1 578	1 230
Tap på fordringer	626	1 208	626	1 334
Øvrige administrasjons - og driftskostnader	28 515	27 539	30 592	28 347
Sum	95 819	80 768	98 187	83 789
Herav aktiverte andre driftskostnader	43 008	32 793	43 033	32 793
Sum	52 811	47 975	55 154	50 996

Kundefordringer	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Kundefordringer	103 854	88 179	116 395	99 725
Avsatt til dekning tap	600	600	720	720
Kundefordringer netto	104 454	88 779	117 115	100 445

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

Personalkostnader:	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Lønninger	38 713	36 553	45 029	41 332
Arbeidsgiveravgift	4 378	3 393	4 931	3 699
Pensjonskostnader	1 386	1 570	1 851	1 941
Andre ytelser	4 111	2 859	4 324	3 062
Sum	48 588	44 375	56 135	50 034
Herav aktiverte personalkostnader	11 349	11 388	11 547	12 152
Sum	37 239	32 987	44 588	37 882

Antall ansatte pr. 31.12.:	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Heltidsansatte	95	95	110	107
Deltidsansatte	5	5	6	5

Godtgjørelser: Revisor	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Revisjonshonorarer	90	95	124	129
Andre tjenester	30	25	48	43

Godtgjørelser: Daglig leder, styre	Morselskap	
	Daglig leder	Styre
Lønn/styrehonorar	941	310
Pensjonsutgifter	85	
Annen godtgjørelse		
SUM	1 026	310

Administrerende direktør har egen pensjonsavtale utover kollektiv pensjonsavtale som innebærer rett til å fratruke ved fylte 60 år. Pensjonen skal utgjøre 66% av arbeidstakerens siste pensjonsgrunnlag for pensjoneringen. Netto pensjonsforpliktelse knyttet til avtalen er bokført med 2,4 mill kr pr. 31.12.2006.

Note 5: Pensjoner

Konsernet har pensjonsordninger som omfatter alt 193 medlemmer. 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 egen pensjonskasse; Hålogaland Kraft AS Pensjonskasse.

	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 782	2 572	3 120	2 826
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	4 176	4 480	4 279	4 569
Avkastning på pensjonsmidler	-4 820	-5 192	-4 924	-5 262
Resultatførte estimatendringer og avvik	-481	-521	-481	-521
Administrasjonskostnad	500	475	517	486
Arbeidsgiveravgift	110		110	
Sum pensjonskostnader	2 267	1 815	2 620	2 098

	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	75 344	85 604	77 214	87 172
Beregnet verdi av forventet lønnsvekst	12 641	8 958	13 267	9 503
Beregnete pensjonsforpliktelser pr. 31.12.	87 985	94 563	90 480	96 676
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12.	84 892	91 490	86 829	92 958
Ikke res.ført virkning av estimatavvik	-5 360	-2 877	-5 502	-3 260
Arbeidsgiver avgift	-116		-116	
Netto pensjonsforpliktelse	2 382	-196	1 966	-458

Økonomiske forutsetninger:	2006	2005
Diskonteringsrente	5,00 %	5,00 %
Forventet avkastning	6,00 %	6,00 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	3,50 %	2,50 %
Forventet årlig avgang	0,00 %	0,00 %
Uttakstilbøyelighet (gjelder AFP)	25,00 %	25,00 %
Arbeidsgiver avgiftsats	5,1%	

De aktuariemessige forutsetningene er basert på 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.	76 397	163 866	511 695	25 837	39 871
Tilgang i året ink .	2 681	4 068	22160	14 084	5 882	48 875
Avgang i året	-	-	-	-	-	-
Anlegg under utførelse		267				
Anskaffelseskost pr. 31.12.	79 078	168 201	533 855	39 921	45 753	865 207
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	30 046	55 754	248 143	5 505	19 494	358 653
Årets ordinære avskrivninger	1 582	4 198	16 615	3 050	4 983	30 427
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	31 628	59 952	264 758	8 555	24 476	389 081
Bokført verdi pr. 31.12.	47 450	108 249	269 097	31 366	21 277	477 438
Økonomisk levetid	50 år	40 - 67 år	10-35 år	10-20 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.	76 397	235 491	519 379	25 837	46 007
Tilgang i året	2 681	7 880	23 053	14 084	7 618	55 316
Avgang i året	-	-	-	-	-	-
Anlegg under utførelse		16 379				16 379
Anskaffelseskost pr. 31.12.	79 078	259 750	542 432	39 921	53 625	974 806
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	30 046	32 693	253 525	5 505	23 857	345 626
Årets ordinære avskrivninger	1 582	9 124	16 840	3 050	6 232	36 827
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	31 628	41 817	270 365	8 555	30 088	382 454
Bokført verdi pr. 31.12.	47 450	217 933	272 067	31 366	23 537	592 352
Økonomisk levetid	50 år	40 - 67 år	10-40 år	10-20 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	
	Anskaffelses-tidspunkt	15.03.99		06.04.01
Forretnings-kontor	Bogen i Ofoten		Harstad	
Eier- og stemmeandel	56,2 %		98,5 %	

	2006	2005	2006	2005
Beregning av årets resultatandel				
Andel årets resultat	-9 893	-3 924	-1 047	-2 201
Avskrivning merverdier	1 283	1 283		
Andre justeringer				
Årets resultatandel	-8 610	-2 641	-1 047	-2 201

	2006	2005	2006	2005
Beregning av bokført verdi				
Inngående balanse	44 848	48 832	5 748	3 547
Andre justeringer				
Årets resultatandel	8 610	2 641	1 047	2 201
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	-2 650	-6 625		
Utgående balanse	50 808	44 848	6 795	5 748

	2006	2005
Merverdianalyse		
Uavskrevet merverdi	22 198	24 478
Avskrivning på merverdier/uts.sk	2 280	2 280
Regulering ved salg		
Uavskrevet merverdi pr. 31.12.	19 918	22 198

Tilknyttet selskap	Narvik Energi Holding AS		Narvik Energinett AS	
	Anskaffelses-tidspunkt	01.10.01		01.01.02
Forretnings-kontor	Narvik		Narvik	
Eier- og stemmeandel	16,7 %		49,0 %	

	2006	2005	2006	2005
Beregning av årets resultatandel				
Årets resultatandel	-22 614	-15 218	-69	-1 038

	2006	2005	2006	2005
Beregning av bokført verdi				
Inngående balanse	90 240	78 121	54 261	53 223
Andre justeringer				
Årets resultatandel	22 614	15 218	69	1 038
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	-3 798	-3 099		
Utgående balanse	109 056	90 240	54 330	54 261

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

Tilknyttet selskap	Krafttele AS		Kysttele AS	
Anskaffelses-tidspunkt	04.01.98		26.04.05	
Forretnings-kontor	Fauske		Harstad	
Eier- og stemmeandel	33,3 %		33,3 %	
Beregning av årets resultatandel	2006	2005	2006	2005
Årets resultatandel	-449	-447	19	7
Beregning av bokført verdi	2006	2005	2006	2005
Inngående balanse	810	1 863	7 493	7 500
Andre justeringer	-514		253	
Årets resultatandel	449	447	-19	-7
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	-445	-1 500		
Utgående balanse	300	810	7 727	7 493

Tilknyttet selskap/datterselskap	Hålogaland Energiteknikk AS	Hålogaland Energi AS	Hålogaland Kraftnett AS	Hålogaland Kraftprod. AS
Anskaffelses-tidspunkt	09.06.05	01.01.01	11.02.03	16.05.03
Forretnings-kontor	Grovfjord	Harstad	Harstad	Harstad
Eier- og stemmeandel	37,5 %	100,0 %	100,0 %	100,0 %

Beregning av årets resultatandel	2006	2006	2006	2006
Årets resultatandel	0	3	3	3

Beregning av bokført verdi	2006	2006	2006	2006
Inngående balanse	80	94	96	90
Andre justeringer		-1		0
Årets resultatandel	0	-3	-3	-3
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	0	0	0	0
Utgående balanse	80	90	93	87

Tilknyttet selskap/datterselskap	Hålogaland Kapital AS
Anskaffelses-tidspunkt	03.01.06
Forretnings-kontor	Harstad
Eier- og stemmeandel	50,0 %

Beregning av årets resultatandel	2006
Årets resultatandel	14

Beregning av bokført verdi	2006
Inngående balanse	5 200
Andre justeringer	-36
Årets resultatandel	-14
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	0
Utgående balanse	5 150

Note 8: Skattekostnad

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Betalbar skatt	10 492	13 448	17 643	16 927
For meget/lite beregnet skatt tidligere år	-58	0	-52	0
Endring utsatt skattefordel	1 147	946	1 264	1 068
Endring utsatt skatteforpliktelse			-887	-887
Skattekostnad	11 581	14 394	17 968	17 108
Effektiv skattesats	15,85 %	19,83 %	18,16 %	20,04 %
SPESIFIKASJON BETALBAR SKATT				
Ordinært resultat før skatt	73 048	72 581	98 970	85 391
Permanente forskjeller	158	158	218	208
Andel resultat DS	-9 657	-4 748	-9 657	-4 748
Andel resultat TS	-21 979	-16 582	-21 979	-16 582
Endring midlertidige forskjeller	-4 096	-3 379	-4 427	-3 814
Grunnlag betalbar skatt	37 473	48 029	63 124	60 454
Nominell skattesats	28 %	28 %	28 %	28 %
Betalbar skatt på årets resultat	10 492	13 448	17 675	16 927
Betalbar skatt	10 492	13 448	17 675	16 927

SPESIFIKASJON AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER OG FREMFØRBART UNDERSKUDD	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Anleggsmidler	-61 238	-62 756	-75 939	-77 967
Omløpsmidler	-600	-600	-660	-720
Pensjonsforpliktelse	2 382	-196	1 967	-458
Fremførbart underskudd			0	0
Sum netto negative forskjeller	-59 456	-63 552	-74 632	-79 145
Utsatt skattefordel - 28 %	-16 648	-17 795	-20 897	-22 161
Merverdi DS			56 993	60 159
Sum netto positive forskjeller			56 993	60 159
Utsatt skatteforpliktelse - 28 %			15 958	16 845

SPESIFIKASJON AV KRAFTVERKSKATTER	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Beregnet naturressursskatt			947	930
Fremførbart naturressursskatt			0	0
Akk.naturressursskatt			947	930
Avregnet mot fellesskatten			-947	-930
Beregnet skatt av grunnrenteinntekt			0	0
Sum kraftverksskatter			0	0

Note 9: Aksjer/andeler

Selskap	Eierandel	Ansk.kost	Bokført verdi
Barents Naturgass AS	15,5 %	4 787	4 787
Hydra Tidal Energy Technology AS	17,2 %	5 095	5 095
Lødingen Innovasjon AS	17,1 %	100	100
Art Gymsal AS	20,0 %	800	800
Trondenes Historiske Senter Eiendom AS	5,5 %	100	100
Harstad Utviklingsselskap AS	18,6 %	280	280
Norsec AS	16,0 %	1 059	1 059
Elinor AS	20,0 %	196	196
Tangen AS	18,6 %	391	0
Kunskapsparken i Harstad AS	10,8 %	552	552
Diverse mindre poster aksjer/andeler			339
Sum morselskap			13 308
Sum konsern			13 308

Note 10: Betalingsmidler

Av betalingsmidlene i morselskapet på kr 32.655.000,- er kr 11.102.000,- bundet som sikkerhet for handel hos Nord Pool ASA, skattetrekk m.v.
I konsernet er tilsvarende tall kr 11.832 000,-

Note 11: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2006 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 %
Tjelsund kommune	3	8,6 %
Lødingen kommune	3	8,6 %
Totalt antall aksjer	35	100 %

Note 12: Egenkapital

Morselskap	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Fond for vurderingsforskjell	Annen EK	Sum
Egenkapital pr. 31.12 05	700	11 242	63 173	381 025	456 140
Årets resultat	-		25 556	35 910	61 466
Utbytte				-28 000	-28 000
Egenkapital pr. 31.12 06	700	11 242	88 729	388 935	489 606
Konsern					
Egenkapital pr. 31.12 05	489 033				
Årets resultat	66 175				
Utbytte	-32 120				
Andre endringer	1				
Egenkapital pr. 31.12 06	523 089				

Note 13: Langsiktig gjeld og finansiell markedsrisiko

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Ansvarlig lån		120 000	0	120 000
Pantelån	93 206	101 783	100 599	110 885
Sum	93 206	221 783	100 599	230 885

Finansiell markedsrisiko

Konsernet er eksponert for en generell renterisiko som følge av at deler av gjelden har flytende rente. 54 % av pantegjelden har ved årsskiftet fast rente.

Note 14: Pantestillelser og garantiansvar

Bokført gjeld som er sikret med ved pant	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Pantelån	136 371	144 948	151 969	160 546
Trekktettighet	87 440	64 577	87 440	64 577
Sum	223 811	209 525	239 409	225 123

Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld

Driftsbygninger	47 450	46 351	47 450	46 351
Kraftanlegg	108 249	207 190	146 439	245 380
Hovedfordelingsnett	64 071	65 665	64 071	65 665
Fordelingsnett	205 026	200 396	205 026	200 396
Øvrige anlegg	52 642	40 612	52 642	40 612
Sum bokført verdi	477 438	560 214	515 628	598 404

Garantiansvar	Morselskap		Konsern	
	2006	2005	2006	2005
Garantiansvar for boliglån til ansatte	100	100	100	100
Sum	100	100	100	100



100% vannfrelst – også i 2007!



Fra 2007 krever EU at alle kraftleverandører skal dokumentere hvor strømmen de leverer er produsert. Som et av de første kraftselskapene i Norge - og ett år før kravet, kan vi meddele at all strøm du fikk levert fra oss i 2006 garantert har sin opprinnelse fra 100% ren vannkraft!

Hvorfor 100% ren vannkraft?

Kull- og atomkraft utgjør en betydelig del av Norges totale strømforbruk. Mengden varierer veldig avhengig av hvor mye kraft vi må importere og kan kanskje komme opp mot 20% i et normalår.

Et EU-direktiv for miljøvennlig energi er nå formelt vedtatt. I begynnelsen av 2008 skal alle kraftleverandører dokumentere overfor sine strømkunder hvordan strømmen de leverte i 2007 er produsert. Akkurat på samme måte som vi kan se varedeklarasjon og merking på alle matvarer.

Hvordan garantere?

Gjennom kjøp av såkalte "grønne sertifikater" sikrer vi at strømmen du kjøper hos oss garantert har sin opprin-

nelse fra 100% ren vannkraft. Våre privatkunder kan dermed være stolte av at de er med på å øke andelen av miljøvennlig kraft som forbrukes i Norge – og at de er blant de aller første som gjør det.

Strømprisen din påvirkes ikke!

At vi også i 2007 tilbyr våre kunder 100% ren vannkraft, er et nytt miljømessig skritt i positiv retning – og du betaler heller ikke i år noe ekstra for å ta dette skrittet sammen med oss! Kostnadene knyttet til garantien tar nemlig vi! ■

You give me fiber



Tor Ivar Aronsen og Helge Lindstrøm ved Hålogaland Kraft opplever den reneste fiberfeberen hos storfornøyde bredbåndskunder.

Responen på vårt tilbud om fiberoptisk bredbånd har vært formidabel, og arbeidet med installasjon er allerede gjort flere steder; Breivika, noe i Ruggevika, Byplatået, Slottet og andre steder. Samtidig er det flere steder i Harstad som kan få utbygging av fiberoptisk bredbånd. Om ikke lenge vil Hålogaland Kraft annonsere nye hjemmesider for bredbånd; følg med for utbyggingsstatus i ditt område. Utbygging av fiber er et omfattende arbeid, og de som utfører jobben må beherske mye mer enn grøftegraving.

Selve rørtraseen er det som oftest innleide entreprenører som graver. Så graver vi videre frem til bygget, hvis ikke folk har gjort det selv da, og legger inn fiberen frem til første punkt i hver enkelt hus eller leilighet, forklarer bredbåndsinstallatør hos Hålogaland Kraft, Tor Ivar Aronsen.

Tor Ivar forteller at det å installere fiber er en stor og komplisert jobb. Først skal det graves. Hovedtraseen skal

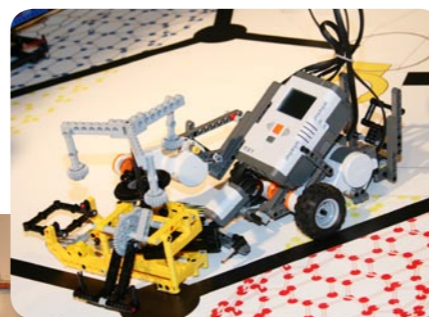
Fiberoptisk bredbånd med internett, digital-tv, film og IP-telefoni! Best i dag. Uslåelig i morgen!

60-120 cm ned i bakken, mens i hager og bakgårder kan fiberen ligge litt grunnere. Så skal det legges rør, og deretter skal selve fiberen inn i rørene. Til dette benyttes en kompressor som blåser fibertrådene inn. Hvert enkelt fiber er tynnere enn et hårstrå, og den største fiberbunten som Tor Ivar har lagt var på 192 enkelt-fibre, så dette er ikke akkurat noe grovarbeid.

- Nei det er ganske annerledes enn å legge en strømkabel. Det er strenge rutiner for hvordan fiberen skal behandles. Ved feil behandling eller for harde bøyger kan den brette, det er jo glass.

På spørsmål om Tor Ivar skal legge inn Fiber hos seg selv, rister han beklagende på hodet.

- Nei jeg bor sånn til at det ser mørkt ut for fiber der på en stund. Men vi jobber stadig frem nye og raskere løsninger på trådløst bredbånd, så jeg tror nok det blir bredbånd også på meg på litt sikt. ■



First Lego League - en suksess!



First Lego League – for første gang i Harstad – er et prosjekt retta mot skolen. Her er intensjonen å gi elevene et problem å løse i stedet for enda et svar å huske.

First Lego League er en teknologiturnering for barn og unge i alderen 10-16 år, i samarbeid med skolen og næringslivet. Denne type turnering ble for første gang arrangert i Harstad i november 2006; med god hjelp av Hålogaland Kraft og andre samarbeidspartnere. Og det ble en stor suksess!

I tradisjonell oppgaveløsning leter man ofte etter det ene fasitsvaret, mens i First Lego League må man ha vilje til å ta risiko, vilje til å eksperimentere, takle mislykkede forsøk underveis og til slutt oppnå et vellykket resultat. Barna arbeider med en oppgave som krever problemløsning på høyt nivå, og her er det ikke bare en riktig løsning, men mange.

Barna skal selv designe, konstruere og bygge en robot i løpet av åtte uker. Samtidig skal de profilere sitt eget team, finne sponsorer og lage rapporter om arbeidspro-

sessene. Etter endte åtte uker møtes lagene i en turnering, hvor de presenterer sine resultater og konkurrerer i et robotløp. På selve turneringsdagen er det dommere fra næringslivet som skal vurdere barnas arbeid og prosjekt. Dette innebærer alt fra teamånd, samarbeid, kreativ problemstilling til god design, god mekanisk konstruksjon, god innsikt i problemstillinger; og ikke minst lek og lær.

Hovedmålet er å stimulere barnas interesse for teknologi i samarbeid med næringslivet. Prosjektet fokuserer ikke bare på teknologi, men får også barna til å samarbeide og fatte interesse for teknologi. Barna lærer seg å jobbe med prosjekter sammen med andre, samt at de får benytte avanserte tekniske hjelpemiddel for å løse oppgavene. ■

Det kan aldri bli for mye fotball

Fotball er toppidrett og big business. Men fotball er også lek, moro, samvær – og en stor dose frivillig dugnadsarbeid.



Grovfjords Eirik Christensen og Mjølners Rikke Fagerli i kamp om ballen i Gratangen.

I juni blir det arrangert to store fotballturneringer i distriktet vårt. Først Hålogaland Kraft-Cup Gratangen, og helgen etter er det Hålogaland Kraft Festspillcup i Harstad. Til sammen deltar rundt 3000 spillere og kanskje like mange foreldre, ledere og frivillige. En massemonstring av idretts glede, dugnadsarbeid og, ja, positiv energi.

Daglig leder i Gratangen idrettslag og ansvarlig for turneringen, Ann-Kristin Fagerli forteller at det er mye jobbing, men at de har arrangert cupen i mange år, og nå vet alle hva de skal gjøre.

– Vi har faste komiteer, og alle som blir bedt, stiller opp. Bygda blir jo forandret til Nord-Norges største campingplass denne helga. Det er slitsomt, men utrolig artig. Dette er en folkefest, for halve bygda er med, selv pensjonistene våre er med og går nattevakt.

Dag Solberg er medlem i arrangementskomiteen for Festspillcupen. Han forteller at dette er en tradisjonsrik cup som i år arrangeres for 26. gang.

– Det er hektisk, men moro, drivkraften er å skape aktivitet for barn og ungdom. Medkila har rundt 500 aktive spillere i de aktuelle årsklassene, og flesteparten av deres foresatte er i sving denne helga.

På spørsmål om de to cup'ene er konkurrenter og slåss om de samme lagene, svarer Ann-Kristin at nei, de må sette opp venteliste hvert år fordi de ikke har plass til alle som vil være med. Dag lurer på om cup'ene kanskje er en slags konkurrenter akkurat for aldersgruppen 11-12 år, men sier at dette aldri har vært noe problem.

– Vi har levd ved siden av hverandre i en årrekke, og det skal vi nok fortsette med.

Dette er positiv energi i praksis, med vekst og begeistring. Fine ord og begrep, men hva betyr det i denne forbindelse. Her følger noen eksempler.

Hålogaland Kraftcup Gratangen. Ei lita bygd, 800 kamper, 3000 mennesker og masse idretts glede! Den årlige turneringa for de yngste er blitt et «must» for mange lag fra hele landsdelen. Også i år ble turneringa et frislepp av positiv energi, både på og utenfor banen. Vel blåst, Gratangen IL. Vel blåst, alle dere andre som var med på turneringa. Og velkommen tilbake!

Hålogaland Kraft Festspillcup. Turneringa gikk av stabelen for 26. gang, så vi snakker om ei tradisjonsrik turnering for barn i alderen 11-16 år. I år kunne Medkila tilby tre helt nye krøllgressbaner og to haller, hvorav en er helt ny. Fasilitetene er med andre ord i orden! I år ble det også arrangert en egen keeperskole. «Tigerskolen», oppkalt etter «Tigeren» selv, Øystein Næss, samlet over 20 keepere. Arven etter Øystein kan være sikra!

Hålogaland Kraft Fotballskole. I Grovfjord arrangeres det hvert år fotballskole. I år kom 76 unger til Sletta. Her ventet TIL-spillere og lokale instruktører. De ga ungene nok en flott opplevelse!

Harstad IL's fotballskole. 160 unger! Her har arrangørene nok å holde styr på! Da Kraftkost besøkte fotballskolen, virket det som om alt var under kontroll. Ungene ga uttrykk for at de storkoste seg, og da TIL-spillerne med Ole-Martin Årst i spissen, dukka opp, var suksessen et faktum! ■

Christian Kulbotten og Ole-Martin Årst.



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!

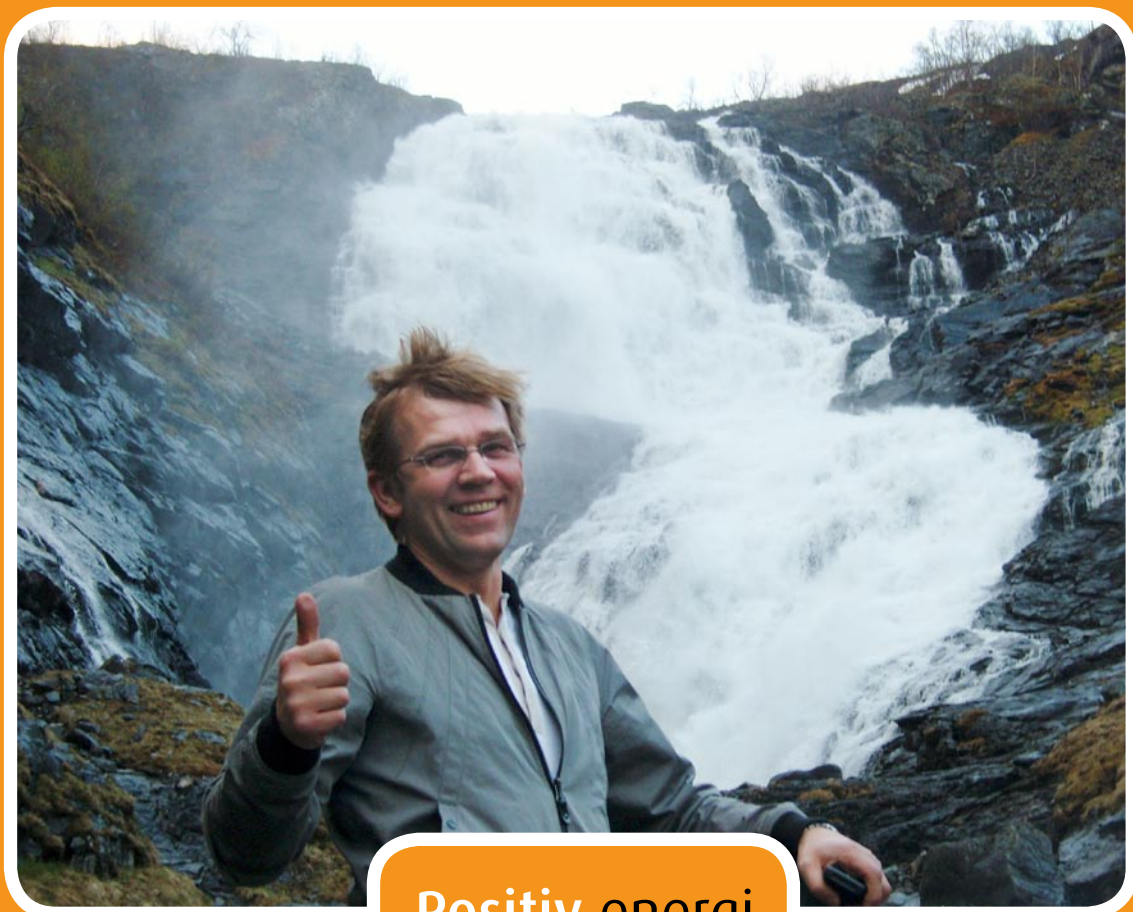
Trygghet. Ingen lure løsninger, ingen snarveier, ingen smarte telefonselgere med århundrets tilbud. Vi skal stå for det vi er og det vi gjør. I dag. Og i morgen. Det skal føles trygt å være kunde hos oss!

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 bredbånd!

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!



Positiv energi