

ÅRSRAPPORT : 2008



HAUGALAND KRAFT

INNHOOLD

Nøkkeltall	s/3
- En energisk 100-års jubilar	s/4
Dette er Haugaland Kraft AS	s/7
Statusrapport	s/8
Styrets årsberetning	s/15
Resultatregnskap	s/22
Balanse	s/24
Kontantstrømoppstilling	s/26
Noter	s/28
Revisors beretning	s/37
English summary	s/38

[3]

HAUGALAND KRAFT

- EN ENERGISK 100-ÅRS JUBILANT

Det har gått 100 år siden Haugesund Elektisitetssverks første kraftstasjon ble satt i drift ved indre kai i Smedasundet den 1. januar 1909. Historien derfra og frem til det Haugaland Kraft vi kjenner i dag, er ikke bare en historie om fosser lagt i rør og ledninger over fjord og fjell. Det er like mye en historie om hvordan regionen vår har fått en kraftig livsnerve.

Daglig arbeides det aktivt med utformingen av vår fremtidige infrastruktur, innenfor kraftdistribusjon såvel som bredbånd. Samtlige ansatte er enten direkte eller indirekte engasjert her – til beste for våre kunder. Vår leveringssikkerhet har de siste årene ligget stabilt på 99,98%, bl.a. fordi våre montører setter utstyret sitt klart i gangen hjemme når vinterstormene blåser opp og behovet for hurtig utrykning er stort. Dette er en medvirkende årsak til at vi i et fritt kraftmarked har klart å opprettholde en markedsandel på 91,6%.



Gjennom samarbeidsavtaler med flere lokale og regionale kraftlag har så langt over 9.000 kunder benyttet seg av Haugaland Kraft sitt bredbåndstilbud.

Vi står midt oppe i en global finanskrisse. Selv ikke Haugaland Kraft vil forbli upåvirket av den og skiftende konjunkturer. Vi har imidlertid både evne og vilje til å satse mot strømmen – og går inn i de neste 100 årene med det største investeringsbudsjettet i selskapets historie.



Haugaland Næringspark skal være det foretrukne sted av energi-, miljø- og kostnadsbevisste industri- og næringsetablerere.

I Haugaland Næringspark er arbeidene med infrastrukturen godt i gang. Området vil kreve store investeringer, men vi tror at dette vil være av vesentlig betydning både for Haugaland Krafts og regionens fremtid.

Haugaland Kraft er 100 år. Selv om kraftkapitlet på ingen måte er over, krever den globale oppvarmingen at vi hele tiden tenker nytt. Vi ser at diskusjonen om fremtidens energiforsyning mer og mer vil bli en klima-

debatt. Haugaland Kraft skal både være tydelig i debatten og en del av løsningen. I så henseende er det viktig at vi evner å tenke langsiktig, for vi har mange spennende utviklingsprosjekter innen ny energi på gang.

Med vår langsiktige strategi og våre dyktige medarbeidere, har vi også i 2008 oppnådd et godt resultat. Derfor står vi nå bedre rustet enn noen gang før til å møte de utfordringene fremtiden har å by på. Dette er med på å understøtte vårt mål om å være en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling av regionen.

Olav Linga
ADM. DIR.

2009

HAUGALAND KRAFT I DAG



Kjernevirksomheten for Haugaland Kraft er nå - som for 100 år siden - konsentrert rundt kraftproduksjon, kraftdistribusjon og infrastrukturbygging. Samtidig jobbes det med nye spennende satsingsområder som blir viktige i årene fremover. Haugaland Kraft har vært en viktig aktør i regionen i 100 år - og skal være det også i de neste 100 årene!

1909

STARTEN

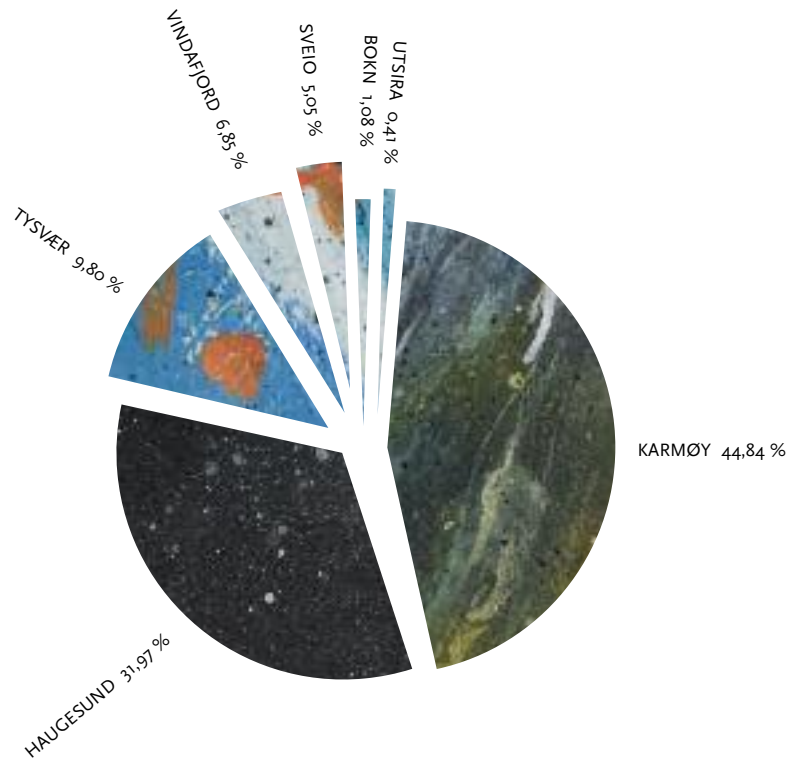


Haugesund Elektrisitetsverk stiftes i 1909. Verket overtok sin første kraftstasjon ved Smedasundet i Haugesund. Kraftstasjonen ble drevet med vann fra Eivindsvannet og med et dieselaggregat på 250 HK. Stasjonen leverte likestrøm til abonnentene.

DETTE ER HAUGALAND KRAFT

Haugaland Krafts formål er å produsere, overføre og omsette kraft, for på den måten å sørge for sikker, rasjonell og rimelig kraftforsyning til kundene. Vårt mål er å være et fremtidsrettet energiselskap, og en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling i regionen. Det satses derfor også i selskaper og prosjekter som gir synergier mot kjernevirksomheten.

Forsyningsområdet dekker åtte kommuner, og syv av disse er eiere av Haugaland Kraft :



FAKTA PR. 31.12.2008:

Overført energimengde	1308 GWh
Egen energiproduksjon	418 GWh
Antall nettkunder	56.347
Omsetning	776 mill.
Resultat etter skatt	146,1 mill.
Totalkapital	2.245,8 mill.
Egenkapital	1.361,8 mill.
Egenkapitalandel	60,6 %
Ansatte (årsverk)	235

STATUSRAPPORT

Selskapsstruktur, organisasjon

AKSJONÆRFORHOLD

Haugaland Kraft ble dannet 10.08.98 ved at Haugesund Energi og Karmsund Kraftlag fusjonerte. Selskapet er et vertikalintegreert kraftselskap og eies av syv kommuner på Haugalandet. Selskapet har områdekonsesjon i disse kommunene samt i Sauda kommune.

IERANDELER I ANDRE SELSKAPER

Haugaland Kraft har eierandeler i følgende selskaper:

PRODUKSJON:

Mosbakka Kraft AS	50%
NordsjøKraft AS	100%
Sunnhordland Kraftlag AS	40,5%
SørVest Varme AS	49%
Tysseiland Kraftlag AS	40%
Ulla-Førre	2,54%
Vestavind Kraft	14,3%
Vestkraft AS	16,7%

GASS:

Haugaland Gass AS	90,1%
Gasnor ASA	13,4%
Norsk Gassenter AS	3,57%
ØstGass AS	50%

ANNET:

Haugaland Næringsinvest AS	100%
Haugaland Næringspark AS	100%
Haugaland Kunnskapspark AS	
Vekstfondet AS	

STYRENDE ORGANER

Haugaland Krafts styrende organer er generalforsamling og styre. Vedtekter og aksjonæravtale regulerer representasjon og valg til disse. Generalforsamlingen benyttes som et utvidet eierforum og reflekterer eiernes andeler. Kommunene utpeker 28 delegater med følgende fordeling:

Karmøy kommune	8 delegater
Haugesund kommune	6 delegater
Tysvær kommune	4 delegater
Vindafjord kommune	3 delegater
Sveio kommune	3 delegater
Bokn kommune	2 delegater
Utsira kommune	2 delegater

Styret i Haugaland Kraft består av syv aksjonærvalgte medlemmer. I tillegg har Rogaland fylkeskommune rett

til å peke ut ett styremedlem. De ansatte velger styremedlemmer i henhold til aksjeloven og er representert med tre medlemmer. Dagens styre består av følgende medlemmer :

KARMØY KOMMUNE:

Didrik Ferkingstad, styreleder
Bente Thorsen
Yngve Eriksen

HAUGESUND KOMMUNE:

Petter Steen jr., nestleder
Ragnhild Bjerkvik

AKSJONÆRER I SUNNHORDLAND:

Olav Haugen

ANDRE AKSJONÆRER I NORD-ROGALAND:

Marit Øverland
Harald Stakkestad, observatør

ROGALAND FYLKESKOMMUNE:

Geir S. Toskedal

ANSATTEREREPRERANTER:

Mona O. Søndena
Bengt M. Rønnevik
Karl Johan Helgeland
Geir Malvin Bårdsen
Håkon Eidesen

ADMINISTRATIV ORGANISERING

Haugaland Kraft har gjennom de 9 årene som har gått siden fusjonen, lagt vekt på å få til en organisasjon som kontinuerlig blir tilpasset de krav som selskapet står ovenfor. Funksjonell og effektiv drift med omstillingsevne har vært fremholdt som et viktig prosessarbeid til enhver tid.

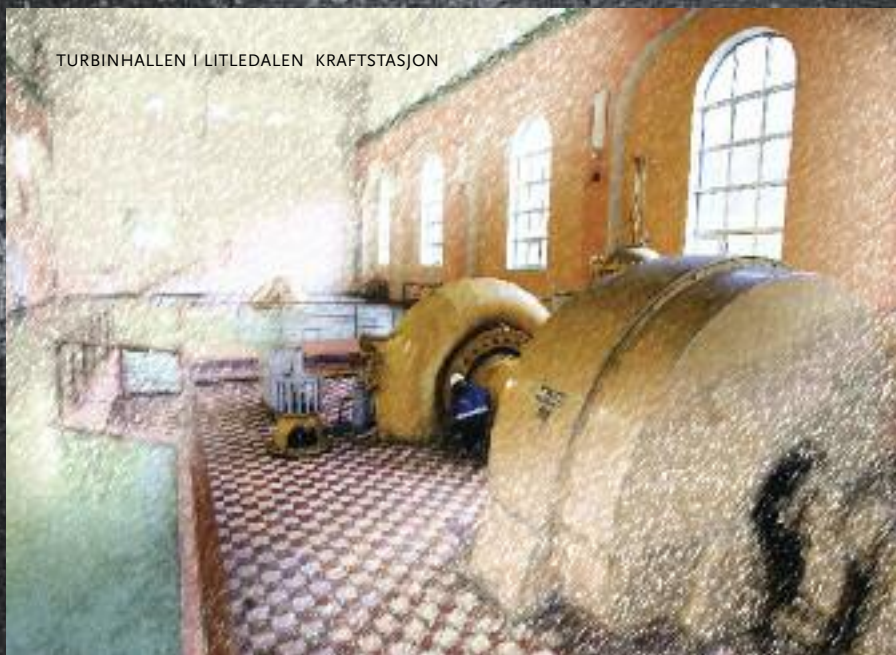
I dag består Haugaland Kraft av fire forretningsområder samt stabsfunksjoner med til sammen 237 ansatte.

AMU OG VERNETJENESTEN

Arbeidsmiljøutvalget (AMU) består av åtte medlemmer fordelt likt mellom arbeidstaker- og arbeidsgiversiden. Vernetjenesten består av hovedverneombud og ti verneombud.

1920

LITLEDALEN - NY EPOKE I HEV SIN HISTORIE



I 1920 kom Haugesund Elektrisitetsverk i gang med drift i Litledalen Kraftstasjon. Da var det også bygd en kraftlinje fra Etne til Haugesund. Nå fikk haugesunderne vekselstrøm, og en ny epoke i HEV sin historie var begynt.

1936

KARMSUND KRAFTLAG BLE DANNET

KARMSUND KRAFTLAGS FØRSTE KONTORBYGG, REIST I 1942.



Haugesundshalvøens og Karmøys Kraftselskap ble oppløst i 1936, og Karmsund Kraftlag ble dannet. Dette var en periode med sanering av anleggskapital, ettergivelse av gjeld og refinansiering. Fra 1936 og utover var det fremgang og gode tider som til slutt endte med en eksplosiv økning i krav om strøm.

ORGANISASJONSTILHØRIGHET

Haugaland Kraft er tilsluttet Kommunenes Sentralforbund (KS) på arbeidsgiversiden.

De største fagforeningene i Haugaland Kraft er EL&IT, NITO og KFO. Det avholdes jevnliges kontaktmøter med fagforeningene. Det satses på et åpent samarbeid med de tillitsvalgte og man søker å finne gode løsninger til beste for selskapet.

Haugaland Kraft har eget velferdsutvalg og støtter Bedriftsidrettslaget og Pensjonistforeningen med midler. Lagene er aktive og har jevnliges møter og mange aktiviteter.

PENSJONSKASSE

Haugaland Kraft har egen, offentlig pensjonskasse med vedtekter godkjent av Kredittilsynet. Styret er sammensatt av tre personer fra ledelsen og to fra de ansatte.

SKL – SAMARBEIDSFORHOLD / STRATEGI

Det er tidligere inngått en intensjonsavtale mellom Haugaland Kraft og SKL om å utvikle samarbeid innen ulike områder. Selskapet ser det som viktig å videreutvikle dette. Fjernkontroll / driftssentral, kundesenter, fibernett, småkåla vannkraft og vindkraft er eksempler på områder man har vedtatt et nærmere samarbeid rundt.

Kraftproduksjon - krafthandel

Hoveddata inklusiv konsesjonskraft for egne produksjonsanlegg:

Kraftverk	Middel produksjon GWh	2006 GWh	Produksjon 2007 GWh	2008 GWh
Hardeland	129	129	194	176
Litledalen	51	52	75	67
Rødne	34	22	39	36
Ulla - Førre	120	119	135	139
Sum	334	322	443	418

I ovennevnte tabell, er tall for Ulla–Førre lik Haugaland Krafts andel.

Ovennevnte produksjon for 2008 representerer en brutto salgsverdi på kr. 140,8 mill. I tillegg har Haugaland Kraft omsatt ulike typer opprinnelsesgarantier.

I Etne falt det totalt 2,583 mm nedbør som er 382 mm (17,4%) over 80 års målt gjennomsnitt. Magasinbeholdningen ved årets utgang var på 245,7 GWh, en økning på 5,2 GWh i forhold til årets begynnelse.

I Ulla – Førre ble det i 2008 utført pumping på totalt 14,4 GWh til en kostnad av 19,8 øre / kWh.

Egen produksjon er solgt i spotmarkedet.

KRAFTHANDEL

Haugaland Kraft har egen krafthandelsavdeling som forestår krafthandel både fysisk og finansielt. Det siste skjer via NordPools børs. Egne retningslinjer og fullmakter er utarbeidet og godkjent av styret for denne virksomheten. Finansiell krafthandel tar i første omgang sikte på å sikre en gitt pris for utvalgte produkter. Det samme gjelder for kraftkjøp i de fysiske markedene. Innenfor definerte rammer er det gitt fullmakt til trading. Virksomheten rapporteres løpende til styret.

TEKNISK DRIFT OG VEDLIKEHOLD

Teknisk drift og vedlikehold av kraft- og reguleringsanlegg utføres av vårt personell lokalisert i Etne. I tillegg til egne anlegg, utfører seksjonen drift og vedlikeholdsoppgaver for Tyssealand Kraftlag. For 2008 har reguleriteten av anleggene vært god.

Av større prosjekter slutført i 2008, er mekanisk tilstandskontroll av samtlige fem aggregater i Etne, utfasing av trallebane, adkomst / vei langs rørgate fra Hardeland samt diverse vedlikeholdsarbeider.

HMS-arbeidet blir strekt vektlagt i vårt daglige arbeid. Det har ikke vært personskader med fravær i 2008.

TYSSELAND KRAFTLAG

Haugaland Kraft eier 40% i Tyssealand Kraftlag. Det har vært en samlet produksjon på 20,8 GWh til en verdi av kr. 6,2 mill.

Nettdrift

Haugaland Kraft har områdekonsesjon for distribusjon av elektrisk kraft i alle eierkommunene samt Sauda. I tillegg til det lokale distribusjonsnettet, eier og driver Haugaland Kraft et omfattende regionalnett på Haugalandet. Regionalnettet – 66 kV – har 15 transformatorstasjoner, og en samlet luftlinje- og kabellengde på 299 km. Høyspentfordelingsnettet 5 – 22 kV – består av 2.101 nettstasjoner og en linje-/ kabellengde på 1.495 km. I tillegg er vi deleiere i noen sentralnettsanlegg. Linje-/ kabellengde på lavspenning < 1 kV er 4.500 km. Totalt er det 56.347 målepunkter i konsesjonsområdet.

Nettvirksomheten er en av kjerneområdene i selskapet. Haugaland Kraft har som mål å tilby kundene sikker og rasjonell strømforsyning innenfor gitte, økonomiske rammer. I tillegg skal nettvirksomheten være med på å oppfylle eierens forventninger til avkastning.

Utbygging, drift og vedlikehold av distribusjonsnettet er utført i hovedsak av egne mannskaper. I større utbyggingsprosjekter er det leid inn eksterne firma til bl.a. å foreta legging og reparasjon av sjøkabel, graving av grøfter og utbygging av fiber.

I 2008 er det lagt ut 34 km høyspent jordkabel og satt opp 56 nye trafokiosker.

Investeringer knyttet direkte til distribusjons- og regionalnettet er på kr. 50,1 mill.

Det har vært utført mange ombyggings- og vedlikeholdsjobber i både lav- og høyspentnettet. Luftnett er erstattet av kabelanlegg og forsterkninger og omlegginger har blitt utført mange steder. Skogrydding gjennomføres kontinuerlig, med bruk av 11 årsverk. Herav er 10 årsverk innleide mannskaper.

Årets tilsynsplan (lokale el-tilsyn) er utført 100 %.

Det er også utført et ikke ubetydelig arbeid med blant annet utbygging og vedlikehold av veilys, flomlys, fibernett og andre regningsarbeider. Dette er i konkurranse med andre i markedet, og det har vært en god økning i omsetningen i 2008. Dette vil være et viktig satsningsområde i fremtiden.

Marked

KRAFTOMSETNING

De fleste av Haugaland Krafts kunder har gjennom året hatt 5,05 øre/kWh lavere forbruksvektet pris i forhold til gjennomsnittlig pris på Standard variabel kraftpris levert av landsdekkende og større kraftleverandører (kilde: Konkurransetilsynet). Forskjellen mellom markedsprisbaserte kraftprodukter og standard variabel kraftpris har til tider vært stor i 2008. Dette slo positivt ut for våre Felleskraftkunder, da produktet hadde en gunstig prisutvikling i begynnelsen og slutten av året.

Haugaland Kraft har i 2008 økt sin allerede høye markedsandel i eget konsesjonsområde. Dette bekrefter at Haugaland Kraft har konkurransedyktige kraftpriser sammenlignet med andre kraftleverandører i vårt markedsområde.

KUNDETJENESTER

Kundeservice er et fremtidig satsingsområde for Haugaland Kraft. Det nye kundesenteret tilbyr kundeservice på alle våre produkter. Vi leverer i tillegg kundeservicetjenester på bredbåndsprodukter til 6 kraftselskaper i regionen. Vårt hovedfokus er kort svartid, høy kvalitet på våre tjenester og god servicegrad. I 2008 behandlet vi ca. 50.000 telefonhenvendelser vedrørende strømprодукtet og omlag 32.300 henvendelser vedrørende bredbånd.

Vi leverer også tjenester innenfor måling og avregning til energiselskaper i regionen. Det er etablert et godt nettverk innenfor interesseselskapet IFER, som ser på naturlige samarbeidsområder der spesielt fremtidig system for avanserte måle- og styringssystemer, AMS, er tema.

HAUGALAND KRAFT SPONSER KULTUR OG IDRETT

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett og er relatert til barn og unge i årsklassen 13 - 15 år.

Bredbånd

Det har vært stor aktivitet innen bredbånd i 2008. Sammen med våre partnere har vi nå passert vel 9000 kunder. Derav 2000 nye kunder hos oss, isolert sett, siste året. 3000 nye kunder alle partnerne tatt i betraktning.

Det ble i løpet av 2008 lagt fiberkabel til Sauda, og målet var å ha de første nye privatkundene ferdig oppkoblet og på nett innen utgangen av 2008. Dette klarte vi.

Vi har signert avtale med en ny partner – Hardanger Nett, som vil stå for leveransen til et nytt og viktig satsningsområde – Odda. Fiberkabel fra Odda og inn til Røldal, via Seljesjø, ble ferdigstilt i 2008, og vil betjene hytteområdene i Røldal og Seljestad.

Annen virksomhet

Det arbeides for videre vekst i selskapet ved å utvikle nye og lønnsomme forretningsområder innenfor vårt strategiske virkefelt og gi synergier til definerte kjerneområder.

NATURGASS TIL INDUSTRIEN

Haugaland Gass AS skal stå for distribusjon av gass innenfor Haugaland Næringspark på Gismarvik.

For energileverandøren Haugaland Kraft, er det naturlig å engasjere seg i Haugaland Næringspark. Det deltar aktivt i utviklingen av næringsparken på flere områder, ikke minst gjennom vårt engasjement i Haugaland Gass.

FELLES AVFALLSSELSKAP / FORBRENNINGSANLEGG

Haugaland Kraft er deleier i selskapet SørVest Varme AS. Selskapet har anket beslutningen vedr. reguleringsplan for prosjektet med lokalisering av anlegget på Spanne. Anken ble avvist av Karmøy kommune.

FJERNVARME

Utbyggingen av fjernvarmeanlegg fortsatte i Skåredalen i 2006. Vi leverer nå ca. 2 GWh varme inkl. fjernvarmenettet på Bø.

COGENERERING

Cogenereringsanlegget på Bø har vært i drift fra 2001. Anlegget brukes aktivt i forbindelse med demonstrasjoner og opplæring.

NY OG FORNYBAR ENERGIPRODUKSJON

Haugaland Kraft deltar aktivt med å realisere prosjekter innen ny - fornybar energiproduksjon.

Vindkraft

Samarbeid med StatoilHydro om utvikling av Karmøy Vindpark fortsetter. Det er ennå ikke besluttet om reguleringsplanen for prosjektet skal ankes til politisk behandling i Karmøy kommune.

I regi av Vestlandsalliansen, ble selskapet Vestavind Kraft stiftet i november 2005. Haugaland Kraft eier 14,3% i selskapet som har til formål å utrede og levere konsesjonsklare vindkraftprosjekter. Selskapet bearbeider mange prosjekter, både landbaserte og offshore.

Videre arbeider Haugaland Kraft sammen med selskapet Fred Olsen Renewables. Samarbeidet prioriterer utvikling av to vindkraftprosjekter; Dølderheia i Vindafjord kommune og Haugaland Næringspark i Tysvær kommune. Begge parkene ligger innefor ja-områder referert til i fylkesdelplan for vindkraft i Rogaland.

Småskala vannkraft

Haugaland Kraft er svært aktiv innen utvikling av småskala vannkraftanlegg. Selskapets strategi innebærer utvikling av anlegg med installert effekt større enn 1 MW og årlig produksjon større enn 5 GWh.

Våren 2008 ble det gitt konsesjon for Mosbakka Kraftverk med beregnet årlig produksjon på 12,8 GWh. Anlegget eies med 50 % av Haugaland Kraft.

Haugaland Kraft har sendt inn til NVE konsesjons-søknader for ytterligere 3 anlegg.

Det er videre startet opp et arbeid med å utrede fremtidige muligheter / utforming for våre anlegg i Etne.

1945

FRIGJØRINGEN



Fra Rådhusplassen under fredsdagene i 1945, da okkupasjonstidens blendingsgardiner og andre "krigsminner" ble brent på bål. Det elektriske lyset kunne igjen fritt flomme etter fem lange mørke år.

STYRETS ÅRSBERETNING

1 : SELSKAPETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft AS er et vertikalintegret kraftselskap som i hovedsak driver med produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft på Haugalandet. Selskapet satser også på andre foretak innen nye energiformer og annen næringsvirksomhet i Nord-Rogaland/Sunnhordland som er av vesentlig betydning for regionen, gjennom hel- eller deleide virksomheter. Selskapet har sitt forretningskontor i Haugesund. Kraftproduksjonen foregår i Etne og Vindafjord kommune samt ved vår andel i Ulla-Førre-anleggene. Selskapet er største aksjonær i Sunnhordland Kraftlag AS (SKL).

Haugaland Krafts visjon er: **“Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region”** og har følgende forretningside: **“Haugaland Kraft skal sørge for lønnsom, sikker og effektiv energiforsyning, og bidra til en fremtidsrettet og helhetlig infrastruktur til beste for regionen”.**

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- sikker og rasjonell energiforsyning til Haugalandet
- lønnsomt energiselskap med god avkastning til sine eiere
- engasjement innen nye energiformer og fremtidsrettet infrastruktur
- medarbeidere med høy kompetanse og god motivasjon
- delta i næringsutvikling i regionen

Vårt definerte verdigrunnlag, som skal prege vårt arbeid, er å være kundefokuserte, pålitelige, endringsvillige og tydelige.

Haugaland Kraft ønsker å fremstå som en katalysator for regional verdiskapning ved fortsatt :

- å være instrument for å sikre utbygging av viktig infrastruktur i regionen
- å bidra til økonomisk utvikling og velferd
- å tilrettelegge for gode rammevilkår for næringsliv og innbyggere i regionen

Nettvirksomhet

Haugaland Kraft eier og driver et omfattende regional- og distribusjonsnett på Haugalandet. Videre eier selskapet transformeringsanlegg fra 300 kV til 66 kV sammen med SKL. Selskapet er også medeier i 300 kV ledninger. Transformeringsanleggene og 300 kV ledningene inngår i sentralnettet.

Overført energi inn til området i 2008 var 1.308 GWh.

Driftsentralen har i 2008 registrert 446 avbrudd (feil) med varighet >3 minutter på distribusjonsnettet og 4 avbrudd på regionalnettet. Ikke-levert energi i eget nett er lavere enn for foregående år og utgjorde ca. 0,02% av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 197,6 MWh med KILE-kostnader på kr. 5 mill.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettinntektene samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten. Nettariffen (eks. avgifter) ble økt med 1,8 øre/kWh i løpet av 2008.

Som netteier, ser Haugaland Kraft det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at kommunene får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i. De fleste av selskapets ansatte arbeider innen nettvirksomheten.

Tilsynsplan for 2008 ble utført iht. instruks.

Produksjon

Haugaland Kraft eier og driver Litledalen -, Hardeland -, og Rødne kraftverker. I tillegg disponerer vi vår andel i Ulla-Førre verkene.

Kraftproduksjonen i 2008 gav et godt resultat for selskapet. Total produksjon i egne anlegg var på 418 GWh som gav en brutto omsetning på kr. 140 mill. En viktig forutsetning for resultatet er god produksjonsplanlegging og regularitet for anleggene.

Som et resultat av selskapets strategi innen utvikling av småskala vannkraft, ble bygging av Mosbakka kraftverk igangsatt i 2008. Mosbakka kraftverk ligger i Sauda kommune og eies av selskapet Mosbakka Kraft AS hvor Haugaland Kraft eier 50 %. Midlere årsproduksjon er beregnet til 12,8 GWh.

Krafthandel

En egen krafthandelsavdeling forestår alt engroskjøp og -salg av kraft.

Kraftmarkedet endret seg vesentlig i 2008. Store nedbørsmengder og en mild vinter medførte lave priser i børsområdet i første kvartal. Hydrologisk balanse var positiv ved årets start og negativ ved årets utgang. I perioden primo april til primo juli steg prisene på termisk energi (kull og olje), og resulterte i kraftig oppgang i det nordiske kraftmarkedet. Fra juli og ut året førte nedgang i den amerikanske økonomien til både lavere termiske priser og lavere forbruk, med et tilhørende kraftig fall i det nordiske kraftmarkedet som resultat.

I perioden januar til og med mai var områdeprisene synkende pga. god hydrologisk balanse. Resten av året steg prisene grunnet forverret hydrologisk balanse og stigende termiske priser. Områdeprisene har vært lavere enn systemprisen i deler av året pga begrenset overføringskapasitet ut av Sør- Norge. Gjennomsnittlig områdepris i 2008 var 32,45 øre/kWh. Egenproduksjonen ble omsatt til 33,68 øre/kWh.

Handelsvirksomheten er inndelt i 3 separate områder: produksjon, salg og trading. Virksomheten rapporteres jevnlig til styret.

Marked

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft har vært det samme som selskapets konsesjonsområde for distribusjon av kraft – kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Sveio og Utsira.

Økte kraftpriser for 2008 i forhold til 2007 resulterte i en prisøkning for vårt standardprodukt - Felleskraft - et markedsprisbasert produkt som de fleste kundene hos Haugaland Kraft benytter seg av. Sammenlignet med 2007 var den forbruksveide gjennomsnittsprisen på Felleskraft hele 12,38 øre/kWh høyere i 2008.

Sammenlignet med Standard variabel kraftpris hos andre store og landsdekkende kraftleverandører, kom Felleskraft også dette året godt ut, og var 5,05 øre/kWh billigere.

Andre kraftleverandører har i løpet av året markedsført seg aktivt i vårt område. Haugaland Kraft har allikevel klart å øke sin allerede høye markedsandel ved hjelp av økt fokus på markedsaktiviteter og god kundeservice.

Å opprettholde en høy markedsandel samt tilby våre kunder konkurransedyktige priser over tid, vil fortsatt bli tillagt stor vekt fra selskapets side.

Bredbånd

Selskapet har levert fiberbasert bredbånd til 2000 egne kunder i løpet av året. Ved årsskiftet har en 4500 egne kunder og 9000 kunder inkl. partnerene.

HardangerNett i Odda er ny partner i 2008. I samarbeid med utbyggere har de etablert fiberkabel fra Odda via

1953

EGENPRODUKSJON FOR KARMSUND KRAFTLAG



Blåfalli, som Sunnhordland Kraftlag bygde ut og som Karmsund Kraftlag kjøpte seg inn i. Denne utbyggingen ga i 1953 Karmsund Kraftlag sin første egenproduserte kraft.

Seljestad og Røldal. HardangerNett vil levere til de nye utbyggings-områdene på Seljestad og i Røldal. De vil også starte leveranse til eksisterende bebyggelse i Odda.

Vi har gjennom 2008 hatt stor suksess som totalleverandør av TV, bredbånd og IP-telefoni i markedet for nye leilighetsbygg, og er med som leverandør i mange nye prosjekter.

Det har i år gjennomført en kundetilfredsundersøkelse blant et representativt utvalg av våre Altibox-kunder. Sammenlignet med andre Altibox partnere oppnådde Haugaland Kraft AS veldig gode resultater og da spesielt god uttelling for kundesenteret.

Vi vil fortsatt arbeide for å ytterligere forbedre forholdet til kundene.

Annen virksomhet

Haugaland Kraft eier 90,1% i Haugaland Gass AS og 100 % av aksjene i Haugaland Næringspark AS. Disse selskapene arbeider med å få igangsatt virksomhet i Haugaland Næringspark på Gismarvik i Tysvær kommune.

2 : FORTSATT DRIFT

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er det lagt til grunn en forutsetning om fortsatt drift. Selskapets inntjening er god, og egenkapitalandelen er høy. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede.

3 : ARBEIDSMILJØ

Antall ansatte i Haugaland Kraft ved årsskiftet var 237 personer med til sammen 234,9 årsverk. Av disse utgjorde lærlingene 16 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 43,7 (43,7 år i 2007) - 41,0 for kvinner og 44,1 for menn.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2008 var 4,3 % mot 5,1 % i 2007, fordelt med 10,95 % på kvinner og 3,26 % på menn. Korttidsfraværet var på 1,28% og langtidsfraværet 3,02%.

Totalt i 2008 er det innmeldt 104 forbedringsmeldinger, hvorav 13 er med personskade. To av disse medførte en fraværssdag hver, mot 52 dager totalt i 2007.

Det er startet et stort HMS-program for alle ansatte. I tillegg til den lovbestemte opplæringen favner programmet et bredt HMS-fokus. Programmet vil fortsette ut i 2009.

Bedriftens lederutviklingsprogram er utviklet videre. I 2008 er det startet et eget lederprogram for arbeidsledere. Programmet vil fortsette ut i 2009.

Arbeidsmiljøet generelt er å betrakte som godt, og i tillegg til HMS-programmet pågår løpende aktiviteter for å opprettholde og forbedre dette.

4 : LIKESTILLING

Haugaland Kraft er, som bransjen forøvrig, bemannet med en overvekt av menn. Dette henger sammen med den historiske utdanningstradisjonen for montører og ingeniører. Vi oppfordrer kvinner til å søke på ledige stillinger.

Styret består av 3 grupperinger: 7 aksjonærvalgte – 42,8% kvinner, 5 ansatterepresentanter – 20% kvinner og 1 representant fra Rogaland fylke – 0% kvinner.

5 : YTRE MILJØ

Vannkraft er i seg selv en miljøvennlig vare som har miljømessige fordeler fremfor annen energiproduksjon. Utbygging av kraftanlegg medfører inngrep i naturen og påvirker således nærmiljøet. Endring av vannstanden i regulerte vassdrag er det forhold i den daglige driften som i størst grad påvirker det ytre miljøet. I tillegg kan periodisk vedlikehold medføre miljømessige forstyrrelser når anleggsdeler skal skiftes ut, eller rørgater/tunneler skal rustes opp.

Bygging og drifting av overførings- og distribusjonsnett, gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer. Ved skogrydding/vedlikehold av traséer langs kraftlinjene, brukes - etter avtale med grunneiere - sprøytemidler som hindrer gjenvekst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

6 : ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft hadde i 2008 en omsetning på kr. 776 mill. mot kr. 581 mill. i 2007.

Sum driftskostnader er kr. 182 mill høyere enn året før. Økningen i kraftkjøpskostnader er hovedgrunnen.

Årsresultatet før skatt ble kr. 214 mill. Resultat etter skatt ble kr. 146,1 mill.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 38,3% av den samlede omsetningen i 2008.

1958

NORGES LENGSTE SJØKABEL



I 1958 blir strømkabler til Utsira og Røvær lagt, og Utsira blir medlem av Karmsund Kraftlag. Sjøkabelen til Utsira var den gang Norges lengste med sine 18 kilometer. Bildet viser fire av de som var med og monterte sjøkabelen.

Vår andel av SKLs resultat er innarbeidet i Haugaland Krafts regnskap med kr. 108,4 mill.

Haugaland Kraft har god likviditet slik at konsernets evne til egenfinansiering er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året kr. 2.246 mill. med en egenkapitalandel på 60,6%.

Etter regnskapsårets slutt har det ikke inntruffet vesentlige forhold som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat.

Selskapets frie egenkapital pr. 31. desember 2008 som kan deles ut som utbytte utover avsatt utbytte er MNOK 575.

7 : FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene. Utviklingen fremover vil kreve at Haugaland Kraft må tenke nytt og legge vekt på kontinuerlig forbedringsarbeid med sikte på å redusere kostnader og øke inntjeningen.

Myndighetene, ved NVE, jobber med å innføre krav om automatisk avlesning av alle strømmålere. Dette blir en svært omfattende og krevende oppgave for energibransjen i Norge. Samtidig gir den kundene og selskapene nye og spennende muligheter.

I den fasen vi nå er i, involveres bransjen i arbeidet med å sette krav til funksjonalitet, og Haugaland Kraft er engasjert i denne prosessen. NVE antyder at nye forskrifter kan være klare og gjelde fra 01.07.2009. Deretter beregnes ca. 4 år på gjennomføringen.

Haugland Kraft arbeider aktivt for å sikre sine eiere avkastning som kan konkurrere med alternative plasseringer. Nøkkelfaktorer vil bl.a. være god og effektiv drift av produksjons- og overføringsanlegg, nærhet til hjemmemarkedet og en organisasjon med evne og vilje til omstilling. For å sikre ønsket kvalitet på bedriftens lederskap, er det etablert et kontinuerlig lederutviklingsprogram.

Det er viktig å utvikle eksisterende kjerneområder. Dette må skje i egen regi – eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

Haugaland Kraft startet i 2006 et utredningsarbeid knyttet til muligheten for å etablere kraftproduksjon

basert på kull. I 2007 ble det bl.a. sendt melding med forslag til utredningsprogram (Forhåndsmelding) til NVE. I 2008 har de tekniske arbeidene i hovedsak vært knyttet til deltagelse i utredningsarbeid for lagring og transport av CO₂.

Myndighetene fokuserer sterkt på alternative energiformer og Haugaland Kraft har igangsatt flere prosjekter innen dette området. Selskapet er engasjert i utredninger vedr. energiproduksjon fra avfall og nye og fornybare energikilder. Innen småskala vannkraft er det konsesjonssøkt totalt tre nye prosjekter med beregnet produksjon på ca. 45 GWh. Innen vindkraft arbeider Haugaland Kraft videre med Karmøy Vindpark i samarbeid med StatoilHydro og utreder flere vindkraftprosjekter i Tysvær – og Vindafjord kommune. I tillegg er Haugaland Kraft medeier i selskapet Vestavind Kraft som bearbeider mange vindkraftprosjekter både landfaste og offshore.

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur og nye produksjonsmidler skal være en hovedoppgave for selskapet. Selskapet har forankret arbeidet i langsiktige strategiplaner for videreutvikling av aktivitetene.

8 : FINANSIELL RISIKO SOM ER AV BETYDNING FOR Å BEDØMME FORETAKETS EIENDELER, GJELD, FINANSIELLE STILLING OG RESULTAT

Valutarisiko

Haugaland Kraft AS' målsetting er å være minimalt eksponert i valuta. Selskapet har, bortsett fra nederstående, ingen eksponering i valuta, hverken på inntektsiden, kostnadssiden eller eiendels-/ gjeldssiden.

I forbindelse med overgangen til euro som notasjonsvaluta på Nord-Pool i 2006, har Haugaland Kraft iverksatt tiltak for å minimere risikoen.

Renterisiko

Det er knyttet renterisiko til ansvarlige lån, da denne er knyttet opp mot flytende rente. På eiendelssiden er ingen utlån bundet opp til langsiktige renteavtaler.

Markedsrisiko

Innen markedsrisiko defineres risiko i forhold til volum og pris.

For produksjon og handel med kraft, vil inntektene til en kraftprodusent i det norske markedet variere sterkt dersom selskapet utelukkende selger kraft på spot-

markedet. For å sikre inntektene, handler Haugaland Kraft også i det mer langsiktige terminmarkedet. Selskapet har utarbeidet strategi og retningslinjer for krafthandelen.

Likviditet og kreditt

Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eien- delene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kort- siktig finansiering. Selskapet har videre en likviditets- og kredittisiko med hensyn på oppgjør fra Nord-Pool.

Selskapet møter risiko for manglende oppgjør fra kunder med tilstrekkelig avsetning.

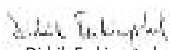
9 : RESULTATDISPONERINGER

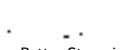
Selskapets resultat etter skatt er på kr. 146.145.045 og styret foreslår at resultatet disponeres som følger:

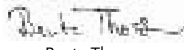
Utbytte	kr. 74.045.759
Overført annen egenkapital i konsern	kr. 56.194.989
Overført fond for vurderingsforskjeller	kr. 15.904.297
	kr. 146.145.045

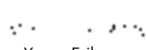


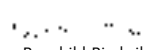
Haugesund, 30.03.2009


Didrik Ferkingstad
STYRETS LEDER

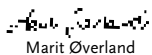

Petter Steen jr.
STYRETS NESTLEDER

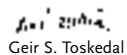

Bente Thorsen

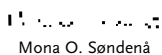

Yngve Eriksen

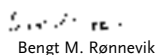

Ragnhild Bjerkvik

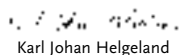

Olav Haugen

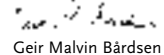

Marit Øverland

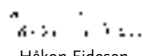

Geir S. Toskedal


Mona O. Søndena


Bengt M. Rønnevik


Karl Johan Helgeland


Geir Malvin Bårdsen


Håkon Eidesen


Olav Linga
ADM. DIR.

Harald Stakkestad / OBSERVATØR

RESULTAT

REGNSKAP

[ALLE TALL NOK 1000]

SELSKAP			NOTE		KONSERN		
2006	2007	2008			2008	2007	2006
737 688	581 352	776 202	2	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	774 250	581 774	737 888
737 688	581 352	776 202		Driftsinntekter	774 250	581 774	737 888
				Sum driftsinntekter	774 250	581 774	737 888
350 498	163 625	275 150	3	Kraftkjøp og leie av anlegg	275 150	163 625	350 498
106 775	112 344	126 132	4	Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	129 760	118 686	106 835
127 348	116 122	167 680	5	Andre driftskostnader	168 450	125 641	139 318
60 607	65 347	70 853	6	Ordinære avskrivninger	72 615	66 587	61 847
645 228	457 438	639 815		Sum driftskostnader	645 975	474 539	658 498
92 460	123 914	136 387		Driftsresultat	128 275	107 235	79 390
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER							
87 210	91 897	103 177	7	Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	108 485	103 428	92 130
-2 832	-12 209	-25 268		Netto finansinntekt	-28 261	-11 951	4 776
84 378	79 688	77 909	8	Netto finansresultat	80 224	91 477	96 906
176 838	203 602	214 296		Ordinært resultat før skatt	208 499	198 712	176 296
37 337	61 968	68 151	16	Skattekostnad på ordinært resultat	62 731	57 714	36 882
139 501	141 634	146 145		Årsresultat	145 768	140 998	139 414
				Minoritetsandel	-117	-636	-87
				Majoritets andel av resultat	145 885	141 634	139 501
Overføringer/disponeringer:							
85 204	74 866	74 046		Utbytte	74 046	74 866	85 204
0	0	0		Overført til annen egenkapital	0	0	0
-9 816	74 064	56 195		Overført annen egenkapital i konsern	60 488	56 234	38 237
64 113	-7 296	15 904		Overført fond for vurderingsforskjeller	11 351	10 534	16 060
139 501	141 634	146 145		Sum disponert:	145 885	141 634	139 501

1975

KRAFTFOLK



Karmsund Kraftlag-folk i arbeid på toppen av Boknafjellet en fin soldag i midten av 1970-årene.

RAILANCE

BALANSE

[ALLE TALL NOK 1000]

SELSKAP			NOTE	KONSERN			
2006	2007	2008		EIENDELER	2008	2007	2006
				Anleggsmidler			
				Immaterielle eiendeler			
740	740	740	6	Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	740	740	740
60 446	44 590	40 167	16	Utsatt skattefordel	44 261	47 104	60 467
61 186	45 330	40 907		Sum immaterielle eiendeler	45 001	47 844	61 207
				Varige driftsmidler			
918 783	970 429	1 039 739	6	Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	1 087 220	992 989	919 116
0	0	0		Goodwill	696	2 436	3 655
918 783	970 429	1 039 739		Sum varige driftsmidler	1 087 916	995 425	922 771
				Finansielle anleggsmidler			
0	63 162	108 628	9	Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	47 500	38 001	0
533 582	539 951	556 835	7	Investering i datter- og tilknyttet selskap	545 247	532 926	517 707
91 389	55 889	57 831	9	Investering i aksjer og andeler,forskuddsbet.kostn.	57 856	55 914	91 414
624 971	659 002	723 294		Sum finansielle anleggsmidler	650 603	626 841	609 121
1 604 940	1 674 761	1 803 940		Sum anleggsmidler	1 783 520	1 670 110	1 593 099
				Omløpsmidler			
2 839	4 042	5 243	10	Materialbeholdning	5 243	4 042	2 839
				Fordringer			
166 090	113 882	104 758		Kundefordringer	104 875	113 414	166 090
22 354	104 993	129 200		Andre kortsiktige fordringer/prosjekter	133 960	109 520	22 722
188 444	218 875	233 958	11	Sum fordringer	238 835	222 934	188 812
				Investeringer			
90 035	53 984	0	9	Markedsbaserte aksjer/aksjefond/grunnfondsbevis	0	53 984	90 035
223 704	168 543	202 625		Bankinnskudd, kontanter o.l.	203 336	171 669	231 474
505 022	445 444	441 826		Sum omløpsmidler	447 414	452 629	513 160
2 109 962	2 120 205	2 245 766		SUM EIENDELER	2 230 934	2 122 739	2 106 259

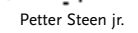
BALANSE

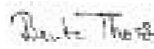
[ALLE TALL NOK 1000]

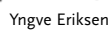
SELSKAP			NOTE	KONSERN			
2006	2007	2008		GJELD OG EGENKAPITAL	2008	2007	2006
				Egenkapital			
				Innskutt egenkapital			
200 000	200 000	200 000	12	Selskapskapital (40.000 aksjer á kr 5.000,-)	200 000	200 000	200 000
14 975	14 975	14 975		Overkursfond/annen egenkapital konsern	14 975	14 975	14 975
214 975	214 975	214 975		Sum innskutt egenkapital	214 975	214 975	214 975
				Opptjent egenkapital			
464 450	457 154	473 058		Fond for vurderingsforskjeller	526 218	514 867	504 167
543 300	617 600	673 795		Annen egenkapital	620 374	559 887	503 583
1 007 750	1 074 754	1 146 853		Sum opptjent egenkapital	1 146 592	1 074 754	1 007 750
				Minoritetsinteresser	0	117	989
1 222 725	1 289 729	1 361 828	13	Sum egenkapital	1 361 567	1 289 846	1 223 714
				Gjeld			
41 959	17 087	2 777	14	Pensjonsforpliktelser	6 227	19 774	41 959
41 959	17 087	2 777		Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	6 227	19 774	41 959
				Langsiktig gjeld			
540 612	540 612	540 612	15	Ansvarlig lån	540 612	540 612	540 612
0	0	0	17	Annen langsiktig gjeld	0	0	2 810
540 612	540 612	540 612		Sum langsiktig gjeld	540 612	540 612	543 422
				Kortsiktig gjeld			
33 240	28 419	32 829	16	Betalbar skatt	32 829	28 494	33 286
48 200	44 327	66 928		Leverandørgjeld	67 883	44 956	49 886
41 125	26 077	22 638		Skyldige offentlige avgifter	22 869	27 326	41 125
85 205	74 866	74 046		Avsatt utbytte	74 046	74 866	85 205
96 896	99 088	144 108		Annen kortsiktig gjeld	124 901	96 865	87 662
304 666	272 777	340 549		Sum kortsiktig gjeld	322 528	272 507	297 164
887 237	830 476	883 938		Sum gjeld	869 367	832 893	882 545
2 109 962	2 120 205	2 245 766		SUM GJELD OG EGENKAPITAL	2 230 934	2 122 739	2 106 259

Haugesund, 30.03.2009


Didrik Ferkingstad
STYRETS LEDER


Petter Steen jr.
STYRETS NESTLEDER

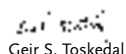

Bente Thorsen

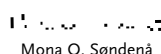

Yngve Eriksen

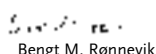

Ragnhild Bjerkvik

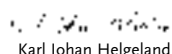

Olav Haugen

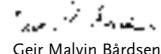

Marit Øverland

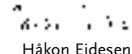

Geir S. Toskedal


Mona O. Søndena


Bengt M. Rønnevik


Karl Johan Helgeland


Geir Malvin Bårdsen


Håkon Eidesen


Olav Linga
ADM. DIR.

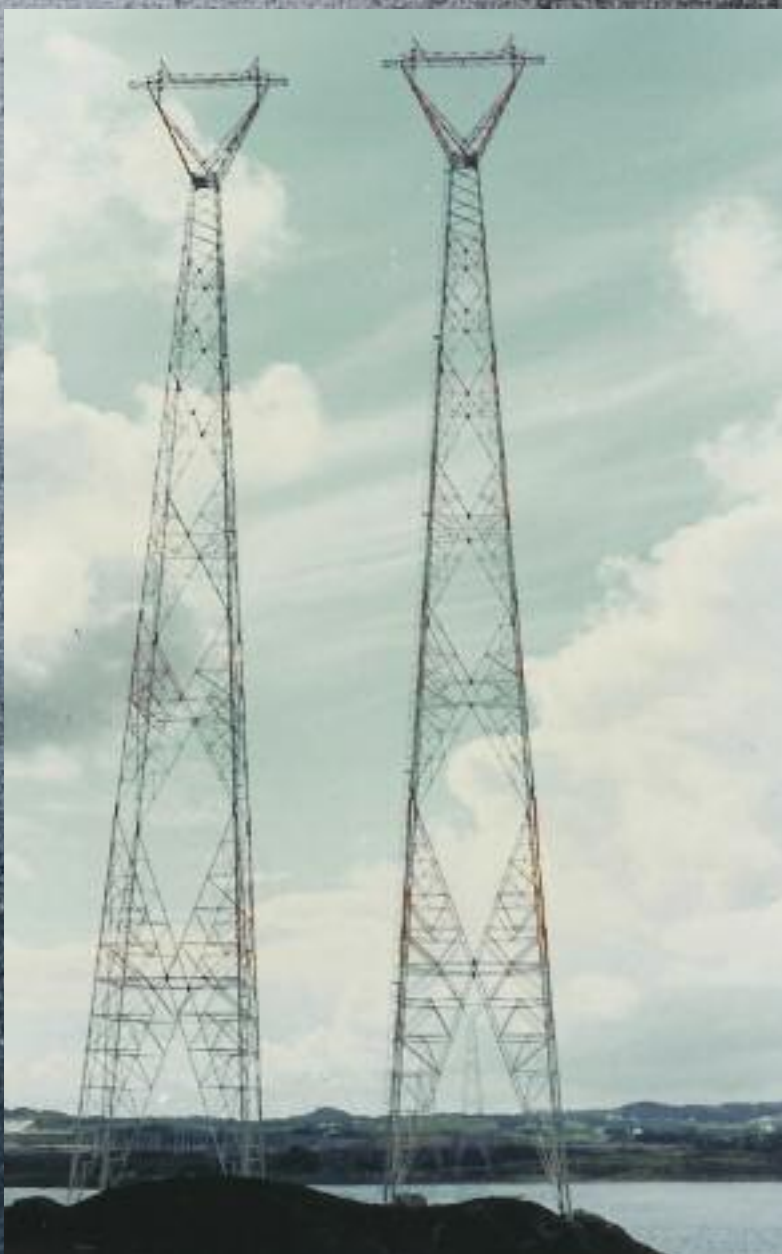
KONTANTSTRØMOPPSTILLING

[ALLE TALL NOK 1000]

SELSKAP				KONSERN		
2006	2007	2008		2008	2007	2006
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:						
139 501	141 634	146 145	Ordinært resultat etter skattekostnad	145 885	141 634	139 501
60 607	65 347	70 853	Ordinære avskrivninger	72 615	66 587	61 847
596	-1 203	-1 201	Endring i varer	-1 201	-1 203	596
-7 765	52 208	9 124	Endring i kundefordringer	8 539	52 676	-3 964
14 481	-3 873	22 601	Endring i leverandørgjeld	22 927	-4 930	15 532
79 020	-73 045	65 881	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	46 753	-68 721	44 772
286 440	181 068	313 403	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	295 518	186 043	258 284
INVESTERINGSAKTIVITETER:						
-109 557	-116 993	-140 163	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-165 106	-139 241	-109 556
-63 940	-34 031	-64 292	Endring andre investeringer	-23 762	-17 720	-35 831
-173 497	-151 024	-204 455	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-188 868	-156 961	-145 387
FINANSIERINGSAKTIVITETER:						
-24 389	0	0	Endring langsiktig gjeld	0	-2 810	-24 289
-90 948	-85 205	-74 866	Utbetalt utbytte	-74 866	-85 205	-90 948
0	0	0	Endring minoritetsinteresser	-117	-872	735
-115 337	-85 205	-74 866	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-74 983	-88 887	-114 502
-2 394	-55 161	34 082	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	31 667	-59 805	-1 605
226 098	223 704	168 543	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	171 669	231 474	233 079
223 704	168 543	202 625	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	203 336	171 669	231 474

1978

VERDENS HØYESTE KRAFTMAST



Verdens høyeste kraftmast stod ferdig ved Karmsundet i 1978. Masten er 143 meter høy. I orkanen i 1981 blåste kraftledningene over Karmsundet ned og mørkla store deler av Haugalandet i flere dager.

NOTER

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

1-1 Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS og datterselskaper og tilknyttede selskaper som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid. Eventuell goodwill avskrives over forventet levetid. Eventuell negativ goodwill inntektsføres over forventet reverseringsperiode.

Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi og goodwill. I resultatregnskapet er resultatandelen vist under finansposter.

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS' konsernregnskap:

- Haugaland Gass AS
- Haugaland Næringsinvest AS
- Haugaland Næringspark AS
- NordsjøKraft AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i Haugaland Kraft AS' selskapsregnskap:

- Sunnhordland Kraftlag AS
- Sør Vest Varde AS
- Tysseland Kraft AS
- Haugaland Gass AS
- Haugaland Næringsinvest AS
- Østgass AS
- Haugaland Næringspark AS
- Mosbakke Kraft AS
- NordsjøKraft AS

Minoritetsinteresser føres opp i balansen som minoritetens andel av egenkapitalen pr. 31.12. Minoritetsinteressene føres ikke opp med negativ verdi med mindre minoritetene har en bindende forpliktelse til å dekke sin andel av tap og antas i stand til å innfri forpliktelsen. Minoritetenes andel av årsresultatet beregnes som andel etter skattekostnad.

1-2 Bruk av estimater

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres løpende.

1-3 Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

1-4 Salgsinntekter

Kraftproduksjonen i Haugaland Kraft blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

Haugaland Kraft prissikrer deler av kraftproduksjonen ved inngåelse av finansielle kontrakter. All finansiell handel som ligger innenfor de rammer som styret har fastsatt for finansiell handel og som gjøres med intensjon

av sikring, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som margin mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Trading

Haugaland Kraft har egne porteføljer med finansielle kjøps- og salgskontrakter. Disse kontraktene markedsføres til laveste verdi av kostpris og markedsverdi pr. 31. desember.

• Netinntekter

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene ved at Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter årlige inntektsrammer for hvert selskap. Inntektsrammen skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader, samt gi grunnlag for en rimelig avkastning på investert kapital.

NVE fastsatte inntektsrammen for 2008. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11.mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariff (kontrollforskriften) § 7-2. Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente, kraftpris og inflasjon for 2008.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt, i form av mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt (saldo) regnskapsføres som henholdsvis gjeld til nettkundene eller fordring på nettkundene. Tilbakeføring av mer-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettarifene.

• Teleinntekter

Teleinntekter omfatter ulike internett-,kabel- og TV-produkter.

1-5 Skatt

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

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

Skatter

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper

- Alminnelig skatt på overskudd
- Grunnrenteskatt
- Naturressursskatt
- Eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

Overskuddsskatt:

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt (28% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet) og endring i utsatt skatt (28% av endring i midlertidige forskjeller). Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

NOTER

Naturressursskatt:

Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år.

Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at den motregnes i overskuddsskatten.

Grunnrenteskatt:

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med en samlet merkeytelse på over 5.500 kVA. Denne skatten kommer i tillegg til alminnelig skatt på overskudd.

Grunnrenteskatten utgjør 30% av netto grunnrenteinntekt ved det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt med renter i samme kraftverk. Denne inngår da som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Utsatt skattefordel knyttet til negative grunnrenteinntekter og grunnrenteskatt på midlertidige forskjeller er kun aktivert for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil komme i skatteposisjon innen en definert tidshorisont, og kun aktivert i den utstrekning den motsvares av betalbar grunnrenteskatt. Med virkning fra og med inntektsåret 2007 er det innført adgang til å samordne negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk mot positiv grunnrenteinntekt fra et annet kraftverk (såkalt "konsernintern samordning"). Samordning kan bare skje mellom selskaper innen samme skattekonsern, og bare for negativ grunnrenteinntekt opparbeidet i 2007 eller senere.

1-6 Klassifisering og vurdering av balanseposter

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

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjennvinnbart beløp dersom dette er lavere enn balanseført verdi. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

1-7 Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

1-8 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjennvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjennvinnbart beløp. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Vannfallrettigheter er aktivert til kostpris og avskrives ikke, da det i konsesjonsvilkårene ikke forutsettes hjemfall til staten så lenge kraft produseres.

Kostnader knyttet til forprosjekter aktiveres og avskrives med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, kostnadsføres påløpte kostnader.

Anleggsbidrag

Haugaland Kraft AS mottar anleggsbidrag både i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til

investeringer, går til fratrekk i eiendelens anskaffelseskost og eiendelen føres opp med nettobeløpet i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold, føres som kostnadsrefusjoner.

1-9 Andre momenter

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnadene påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjening er aktivert.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlaget er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Olje- og energidepartementet og reguleres hvert 5 år.

Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper

Vannbeholdninger

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen ved regnskaps-årets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader. Produksjonsvolumet i vannmagasinene er vist i note 3.

ENØK

Kostnadene knyttet ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettariffen med 1 øre/kWh etter krav fra Enova AS.

1-10 Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO-prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans.

1-11 Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

1-12 Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

1-13 Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjenings- tid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjenings- tid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10% av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

NOTER

Note 2 Salgsinntekter

For delt på virksomhetsområder:	Produksjon	Krafthandel	Marked	Nett	Bredbånd	Øvrig virks.	Eliminering	Bokført
Energisalg / Overføring m.m.	139 689	39 532	352 522	273 425	70 067	0	-139 688	735 547
Andre inntekter	6 459	340 628	26 067	23 660	5 519	21 477	-383 155	40 655
Sum driftsinntekter	146 148	380 160	378 589	297 085	75 586	21 477	-522 843	776 202
Kraftkjøp etc.	1 889	378 321	326 311	55 637	36 807	1 915	-525 730	275 150
Andre driftskostnader	44 803	5 591	31 115	176 427	24 903	78 939	2 887	364 665
Fordeling felleskostnader	5 028	762	5 443	43 878	4 266	-59 377	0	0
Sum driftskostnader	51 720	384 674	362 869	275 942	65 976	21 477	-522 843	639 815
Driftsresultat	94 428	-4 514	15 720	21 143	9 610	0	0	136 387

Inntektsrammen fremkommer slik :

Inntektsramme 2008 i flg. NVE	248 263	Inntektsført nettleie ekskl. sentralnett	-322 942
Inntekter overliggende nett	-41 822	Fellesføringer og småkraft	-214
Kostnader overliggende nett	100 462	Tilbakeført renter meravkastning	-19
Eiendomsskatt	9 200	Tilbakeført mindreavkastning	3 011
ENØK	13 061	Inntektsført nettleie ekskl. sentralnett	-320 164
KILE	-5 045	Mindreavkastning 2008	-19 431
Andel purregebyrer	-2 719	Ramme regional- og distribusjonsnett	-339 595
Andel morarenter	-554	Ramme sentralnett	-5 531
Korr. meravkastning i flg. NVE 2006	-4 632	Totalramme	-345 126
Korreksjon renter i flg. NVE	-98	Kostnadsført Enovaavgift	13 061
Korr. pensjon 2001 i flg. NVE	23 590	Inntektsført regionalnett	-41 822
Korr. renter i flg. NVE	6 207	Kostnader regionalnett	100 462
Korr. KILE 2006 i flg. NVE	-775	Regnskapsført nettoinntekt	-273 425
Korr. renter i flg. NVE	-12		
Totalramme	345 126		
Fradrag sentralnett	-5 531		
Sum regional- og distribusjonsnett	339 595		

	01.01.2008	31.12.2008	Gj.snitt	Salg fordelt på geografisk marked :
Driftsmidler for nett i 2008	539 458	544 247	541 853	Haugalandet 774 828
Arbeidskapital: 1,0% påslag			5 419	Fremmedsalg 1 374
Avkastningsgrunnlag for nettvirksomheten			547 272	Sum 776 202
Driftsresultat nettvirksomheten			21 143	
Avkastning for nettvirksomheten			3,86%	

Note 3 Kraftkjøp

Vannmagasinene i Etne- og Ulla-Førre-anleggene har ved utgangen av året blitt økt med 5 GWh i relasjon til 31.12.2007. Endringer i magasinbeholdningene er, grunnet gjeldende regnskapsforskrifter, ikke beløpmessig reflektert i regnskapet. Verdimessig utgjør økningen ved 40 øre/kWh, ca. kr. 2 mill. Produksjonsvolumet for våre anlegg utgjør 420 GWh. Magasinbeholdningen var på 246 GWh.

Avsetning	2008	2007	2006
Avsetning periodisert handel	0	0	2 925
Avsetning fremtidig tap på kontrakter	0	0	1 400
Sum	0	0	4 325

Note 4 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte, m.v.

Lønnskostnader:	SELSKAP			KONSERN		
	2008	2007	2006	2008	2007	2006
Lønninger inkl. pensjonskostnader	112 579	102 176	94 382	115 161	107 664	94 432
Folketrygdavgift	13 426	11 906	10 623	13 728	12 572	10 633
Aktivert lønn	-9 089	-9 048	-7 945	-9 089	-9 048	-7 945
Andre lønnskostnader	9 216	7 310	9 715	9 960	7 498	9 715
Sum lønnskostnader	126 132	112 344	106 775	129 760	118 686	106 835

NOTER

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall ansatte:	231	234
Godtgjørelser til ledende personer	Adm.dir.	Styret
Lønn og godtgjørelser	1 340	0
Bilgodtgjørelse etc.	160	0
Styrehonorar	0	784
Sum	1 500	784
Servicecost pensjoner for administrerende direktør	1 014	

Det er inngått særskilt pensjonsavtale med selskapets administrerende direktør, som ved fylte 60 år har en rett til å fratre sin stilling. Dersom administrerende direktør før oppnådd førtidspensjonsalder blir anmodet av styret om å fratre sin stilling, eller sier opp som følge av strukturendringer med betydning for hans stilling, forplikter selskapet seg til å utbetale et vederlag maksimert til 2 årslønner.

Revisor

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2008 kostnadsført med kr. 310'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 113'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 74'.

Note 5 Annen driftskostnad

Vesentlige poster inkludert i annen driftskostnad

Materiell fra lager og direkteført materiell	21 101
Underentreprenører	38 885
Konsulentonorar	8 411
Markedsføring, annonser, reklame	6 913
Konsesjonsavgifter	4 122
Eiendomsskatt	14 543
Tap på fordringer	5 790
Andre kostnader	67 915
Totalt	167 680

Note 6 Varige driftsmidler

Selskapet:	Vassdrags-rettigheter	Transp.midler, maskiner, utstyr etc.	Andel Ulla-Førre	Produksjons-anlegg	Hoved-fordelingsanlegg	Overføringsnett, anlegg etc.	Eiendommer	Goodwill	Totalt
Ansk.kost 01.01.08	740	308 399	240 977	151 204	375 802	693 377	85 458	0	1 855 957
Årets avgang	0	-3 925	0	0	0	0	0	0	-3 925
Årets tilgang	0	70 003	311	0	0	56 960	12 979	0	140 253
Ansk.kost 31.12.08	740	374 477	241 288	159 342	375 802	742 199	98 437	0	1 992 285
Akk. avskrivninger	0	155 534	139 646	71 971	240 490	323 904	20 261	0	951 806
Bokført verdi	740	218 943	101 642	87 371	135 312	418 295	78 176	0	1 040 479
Årets avskrivning	0	23 997	6 354	4 104	11 787	22 886	1 725	0	70 853
Avskr.satser	0%	8,3-33,3 %	3%	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	20%	

Konsernet:	Vassdrags-rettigheter	Transp.midler, maskiner, utstyr etc.	Andel Ulla-Førre	Produksjons-anlegg	Hoved-fordelingsanlegg	Overføringsnett, anlegg etc.	Eiendommer	Goodwill	Totalt
Ansk.kost 01.01.08	740	308 841	240 977	151 204	375 802	693 377	107 707	6 091	1 884 739
Årets avgang	0	-3 925	0	0	0	0	0	0	-3 925
Årest tilgang	0	70 003	311	0	0	56 960	37 923	0	165 197
Ansk.kost 31.12.08	740	374 919	241 288	151 204	375 802	750 337	145 630	6 091	2 046 011
Akk. avskrivninger	0	155 688	139 646	71 971	240 490	323 904	20 261	5 395	957 355
Bokført verdi	740	219 231	101 642	79 233	135 312	426 433	125 369	696	1 088 656
Årets avskrivning	0	24 019	6 354	4 104	11 787	22 886	1 725	1 740	72 615
Avskr.satser	0%	8,3-33,3 %	3%	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	20%	

Goodwill konsern oppstår i forbindelse med kjøp av aksjene i Haugaland Næringspark AS og Haugaland Gass AS.

NOTER

Note 7 Datterselskap, tilknyttet selskap, m.v.

Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Stemme- og eierandel
Haugaland Gass AS	2000	Haugesund	90,1 %
Haugaland Næringsinvest AS	2003	Haugesund	100%
Haugaland Næringspark AS	2005	Haugesund	100%
Mosbakka Kraft AS	2007	Sauda	50%
NordsjøKraft AS	2007	Haugesund	100%
Sunnhordland Kraftlag AS	1951	Stord	40,52%
Sørvest Varme AS	2004	Haugesund	49%
Tysseland Kraftlag AS	2000	Suldal	40%
ØstGass AS	2005	Haugesund	50%

Mellomværende med datterselskaper, tilknyttede selskaper m.m.:

Datterselskaper	2008	2007	2006	Tilknyttede selskaper	2008	2007	2006
Fordringer - kortsiktig	220	481	1 601		1 308	1 404	1 251
Fordringer - langsiktig	61 128	25 161	0		32 500	23 000	23 000
Gjeld kortsiktig	-21 089	-14 200	-10 980		-9 389	-6 145	-8 390
Gjeld langsiktig	0	0	0		0	0	0
Sum	40 259	11 442	-9 379		24 419	18 259	15 861

Selskaper som regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i selskapsregnskapet, se tabell nedenfor:

	Haugaland Gass AS	Haugaland Nærings- invest AS	Haugaland Nærings- park AS	Mosbakka Kraft AS	Nordsjø- kraft AS	Sunnhordland Kraftlag AS	Sørvest Varme AS	Tysseland Kraftlag AS	ØstGass AS	Sum
Anskaffelseskost	17 408	36 082	11 140	1 500	108	2 340	2 960	7 233	5 006	83 777
Inngående balanse 01.01.2008	2 108	-2 607	7 414	1 185	110	526 041	735	5 245	-280	539 951
Egenkapitalendring	0	0	0	-43	0	0	980	0	0	937
Tilgang/avgang i perioden	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Andel årets resultat	-3 432	9 997	-10 132	-6	-1	108 371	-132	667	-233	105 099
Avskrivninger på merverdi	-1 043	0	-697	-139	0	0	0	0	0	-1 879
Konsernbidrag	0	0	9 877	0	0	0	0	0	0	9 877
Overføringer til/fra selskapet	0	0	0	0	0	-97 150	0	0	0	-97 150
Utgående balanse 31.12.2008	-2 367	7 390	6 462	997	109	537 262	1 583	5 912	-513	556 835
Avskr. på merverdi i per. inkl. i andel resultat	-1 043	0	-697	-139	0	0	0	0	0	-1 879
Merverdi ved periodens slutt	0	0	696	416	0	0	0	0	0	1 112
Konsernregnskap	0	0	0	997	0	537 262	1 583	5 912	-513	545 247
Konsernregnskap resultat	0	0	0	-188	0	108 371	-132	667	-233	108 485

Note 8 Poster som er sammenslått

	2008	2007	2006
Inntekt investering tilknyttede selskaper	103 177	91 897	87 212
Rente-/finansinntekter	22 952	15 791	10 635
Aksjeutbytte ekskl. SKL	4 182	4 391	4 380
Netto gevinst/tap salg av aksjer / nedskrevne aksjer	-14 344	-4 896	5 393
Renter eierkommuner	-37 194	-26 977	-21 300
Andre finanskostnader	-864	-519	-1 942
Sum netto finansposter	77 909	79 687	84 378

NOTER

Note 9 Aksjer og andeler i andre foretak, m.m.

Anleggsmidler:	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Markedsverdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	108 628	108 628	108 628
Kjernekapitalinnskudd/ansvarlig lån			
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	57 831	57 831	57 831
Sum aksjer og andeler	166 459	166 459	166 459
Omløpsmidler:			
Handelsportefølje aksjer, grunnfondsbevis, obligasjoner	0	0	0

Note 10 Driftsmateriell

	2007		2006		2005	
	Selskap	Konsern	Selskap	Konsern	Selskap	Konsern
Sum materialbeholdning	5 243	5 243	4 042	4 042	2 839	2 839

Note 11 Fordringer

	2008	2007	2006
Kundefordringer	104 758	113 882	166 090
Mindreinntekt nettleie inkl. renter	19 928	3 011	10 741
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	105 163	101 808	6 855
Andre fordringer	4 109	174	4 758
Sum	233 958	218 875	188 444

Note 12 Aksjekapital, aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2008 består av følgende aksjeklasser: (NOK)

	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	40 000	5 000	200 000 000
Sum	40 000	5 000	200 000 000

Eierstruktur

Selskapets aksjonærer pr. 31.12.2008:

	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	17 936	44,84%	44,84%
Haugesund kommune	12 788	31,97%	31,97%
Tysvær kommune	3 920	9,80%	9,80%
Vindafjord kommune	2 740	6,85%	6,85%
Sveio kommune	2 020	5,05%	5,05%
Bokn kommune	432	1,08%	1,08%
Utsira kommune	164	0,41%	0,41%
Totalt antall aksjer	40 000	100,00%	100,00%

NOTER

Note 13 Egenkapital

Selskapet:	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2007	200 000	14 975	457 154	617 600	1 289 729
Endringer inngående balanse	0	0	0	0	0
Egenkapital 01.01.2008	200 000	14 975	457 154	617 600	1 289 729
Foreslått utbytte				-74 046	-74 046
Årets resultat			15 904	130 241	146 145
Egenkapital 31.desember 2008	200 000	14 975	473 058	673 795	1 361 828

Konsernet:	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2007	200 000	14 975	514 867	559 887	117	1 289 846
Endringer inngående balanse	0	0	0	0	0	0
Egenkapital 01.01.2008	200 000	14 975	514 867	559 887	117	1 289 846
Foreslått utbytte				-74 046		-74 046
Årets resultat			11 351	134 534	-117	145 768
Egenkapital 31.desember 2008	200 000	14 975	526 218	620 375	0	1 361 567

Note 14 Pensjoner

Selskapet opprettet egen pensjonskasse 15.2.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonkasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr. 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for hver av dem.

Selskapets pensjonsordning er en ytelsesbasert kollektiv offentlig ordning, med vilkår i tråd med Hovedtariffavtale for energiverk. Fratredelsesalderen i selskapet er antatt å være 67 år for alle ansatte. Ved utgangen av 2008 var det 211 aktive medlemmer og 160 pensjonister i pensjonsordningen. I tillegg har selskapet en usikret ordning – AFP

og førtidspensjon. AFP fra 62-65 år og førtid fra 60-62 år.

Alle aktive under 62 år er beregnet i AFP regnskapet (ialt 202 personer). All fratredelse før 67 år er beregnet som usikret AFP og er vektet med en uttakstilbøyelighet på 50%.

De tidligere inngåtte førtidspensjoneringene er ført som påløpt forpliktelse. Det er videre 1 personer som mottar en ekstra alderspensjon pålydende 70% av pensjonsgrunnlaget. Denne tilleggspensjonen er tatt med som påløpt forpliktelse i usikret ordning.

Selskapet har innført Norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser. Ved beregning av fremtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

Diskonteringsrente	5,50 %
Forventet avkastning	6,30 %
Fremtidig lønnsøkning	4,50 %
Regulering av grunnbeløp og løpende pensj.	4,25 %
Regulering av løpende pensjon	4,25 %
Arbeidsgiaveravgift	14,10 %

Pensjonskostnader i henhold til nevnte standard blir da:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	10 536	3 763
Rentekostnad	12 449	2 952
Amortisering av forpliktelse ved planendring	0	0
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-16 023	0
Total pensjonskostnad inkl. arb.g.avg	6 962	6 715

Pensjonsforpliktelser pr. 31.desember 2008

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	258 028	63 266
Beregnet verdi av pensjonsmidler	-238 500	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	-75 008	-5 009
Balanseførte pensjonsforpliktelser	-55 480	58 257

Sum pensjonsforpliktelser i balansen: **2 777**

Note 15 Ansvarlig lån

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:

	2008	2007	2006
Ansvarlig lån 1	147 002	147 002	147 002
Ansvarlig lån 2	320 000	320 000	320 000
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	467 002	467 002	467 002

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene:

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente er gjennomsnittlig 3 måneders NIBOR + 1%, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling. Lånene nedbetales når selskapet bestemmer det med 2/3 flertall på generalforsamlingen. Vedtak for slik nedbetaling, forutsetter en tilfredsstillende arbeidskapital.

I kommende 5-årsperiode kan kommunene ta ut inntil 20% av et lån opprettet pr. 01.11.2001, dog maksimum 5% pr. år. Lånet var på kr. 400 mill., men kun den del som ikke kan heves i løpet av 5 år er oppført.

Nedenstående oppstilling fordeler lånene (100% av lån 1 og 80% av lån 2) på eierkommunene:

	hele kr. 1000	Eierandel
Karmøy kommune	209 398	44,84%
Haugesund kommune	149 306	31,97%
Tysvær kommune	45 760	9,80%
Vindafjord kommune	31 990	6,85%
Sveio kommune	23 580	5,05%
Bokn kommune	5 046	1,08%
Utsira kommune	1 922	0,41%
	467 002	100,00%

NOTER

Note 16 Skattekostnad

Skattekostnad fremkommer slik:	2008	2007	2006
Betalbar skatt ordinær inntekt	27 319	13 872	20 937
Betalbar skatt grunnrenteinntekt	21 656	12 112	11 152
Skatt avgitt konsernbidrag	0	0	0
Naturressursskatt	4 339	4 271	4 226
Endring utsatt skattefordel	4 423	15 856	1 382
For lite avsatt skatt tidl. år	10 414	15 856	-360
Skattekostnad ordinært resultat	68 151	61 967	37 337
Skattekostnad ordinært resultat eksklusive grunnrenteskatt	46 495	49 855	26 185
Effekt betalbar skatt for avgitt konsernbidrag	-3 841	-1 837	-3 075
Betalt forskuddsskatt for 2008	-16 644	0	0
Betalbar skatt i balansen	32 829	28 418	33 240

Naturressursskatt

Beregnet naturressursskatt for 2008 er kr. 4.339'. Skatten er avregnet mot betalbar skatt ordinær inntekt som ovenfor.

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:	2008	2007	2006
Årets resultat før skatt	214 296	203 602	176 838
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28 %)	60 002	57 008	49 514
Skatteeffekt av følgende poster :			
Ikke fradragsberettigede kostnader/inntekter	952	2 581	155
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-28 890	-25 731	-24 418
Utbytte på aksjer	0	-1 229	-1 226
Regnskapsmessig gevinst/tap/nedskrivning av aksjer	4 017	1 370	-1 510
Endring fremførbar grunnrenteinntekt	0	0	4 030
Skattemessig gevinst/tap salg av aksjer	0	0	0
Andre permanente endringer	0	0	0
Endring midlertidige forskjeller, permanent	0	0	0
Skattefunn	0	0	0
Avsatt for mye/lite tidl. år	10 414	15 856	-360
Skattekostnad eksklusive grunnrenteskatt	46 495	49 855	26 185
Effektiv sats	21,7 %	24,5 %	14,8 %

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2008		2007		2006	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Anleggsmidler	27 488		32 287		36 308	
Omløpsmidler	1 820		709		1 548	
Gjeld	12 030	1 171	13 057	1 464	24 419	1 829
Netto utsatt skatt i balansen	41 338	1 171	46 053	1 464	62 275	1 829
	-40 167		-44 589		-60 446	

Note 17 Pantstillelser og garantier, m.v.

Bokført gjeld som er sikret ved pant o.l.:	2008	2007	2006
Obligasjonslån	0	0	24 389

1998

FUSJONEN



I 1998 etableres Haugaland Kraft gjennom fusjon mellom Haugesund Energi og Karmsund Kraftlag. Det nye selskapets kjerneområder er kraftproduksjon, kraftdistribusjon og energiomsetning. Det fusjonerte selskapet hadde i alt 47000 kunder.



Deloitte AS
Sundgaten 119
5527 Haugesund
Telefon: 52 70 25 40
Telefax: 52 70 25 41
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

REVISJONSBERETNING FOR 2008

Vi har revidert årsregnskapet for Haugaland Kraft AS for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på kr 146.145.045 for morselskapet og et overskudd på kr 145.768.000 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2008 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet, er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Haugesund, 30. mars 2009
Deloitte AS

Bente Haraldson Syre

Bente Haraldson Syre
statsautorisert revisor

Audit, Tax & Legal, Consulting, Financial Advisory.

Org.nr: 980 211 282

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

(NOK 1.000)

Balance sheet

(NOK 1.000)

[38]



Haugaland Kraft AS

POSTBOKS 2015

5504 HAUGESUND

TELEFON 5270 7000

TELEFAKS 5270 7010

www.haugaland-kraft.no

