

2007

DALANE ENERGI ÅRSBERETNING



DALANE ENERGI



Om Dalane energi	2
Hovedtall for Dalane energi	3
Organisasjon og administrasjon	4
Styrets beretning	5
Resultatregnskap 2007	11
Balanse pr. 31. desember	12
Kontantstrømoppstilling	14
Note 1. Regnskapsprinsipper	15
Note 2. Mer- / mindre inntekt	17
Note 3. Skattekostnad	18
Note 4. Varige driftsmidler	20
Note 5, 6, 7 Lønnskostnad, Bankinnskudd, Mellomværende	21
Note 8. Aksjer og andre foretak m.v.	22
Note 9, 10, 11, 12 Datterselskap, Langsiktig gjeld	23
Note 13, 14, 15 Egenkapital, Eierstruktur, Gjeld	24
Note 16, 17, 18 Fastpriskontrakter	25
Note 19 Driftsresultat	26
Revisjonsberetninger	27



KORT OM DALANE ENERGI

Dalane energi er et interkommunalt selskap som eies av:

Bjerkreim	med 11,08 %
Eigersund	med 59,32 %
Lund	med 14,03 %
Sokndal	med 15,57 %

Denne fordelingen er foretatt utfra befolkningsfordelingen pr. 01.01.98 i.h.t. vedtektenes §2.

Selskapets høyeste myndighet er representantskapet som har 21 medlemmer.

Selskapets ledes av et styre som har 7 medlemmer.

Den daglige drift står under ledelse av administrerende direktør.

Selskapet har sitt hovedkontor i Eigersund, mens i Bjerkreim, Lund og Sokndal er det avdelinger som tar seg av de lokale arbeidsoppgavene.

HOVEDTALL FOR DALANE ENERGI

INKL. DATTERSELSKAPER



Kraftstasjoner

	Ytelse kW	Års produksjon GWh 2007	Års produksjon GWh 2006	Snitt produksjon GWh (1998-2007)
Øgeryfoss	12.000	64,1	54,2	58,5
Grødemfoss	4.000	18,9	18,3	18,3
Honnefoss	3.100	12,8	10,8	11,4
Haukland	3.000	17,4	12,3	15,2
Lindland	8.100	45,4	39,0	40,0 (snitt 5 år)
Ørsdalen	250	1,3	1,4	1,4
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1.460	8,3	6,6	7,2 (snitt 5 år)
Vikeså	4.400	20,9	16,5	18,3 (snitt 4 år)
Løgjen	500	0,4	(satt i drift i slutten av 2007)	

Økonomi (mill. kr)

	2007	2006	2005
Omsetning	184,9	247,0	179,5
Driftsresultat	29,9	56,9	32,8
Årsresultat	11,9	37,0	20,5
Totalrentabilitet	4,8%	8,6%	5,2%
Egenkapitalandel	31,7%	30,9%	33,8%
Likviditetsgrad1	0,89	1,03	0,95

Fordelingstransformatorer

Antall	803
Transformatorkapasitet	210,0 MVA

Transformatorstasjoner

Antall transformatorstasjoner	9
Transformatorytelse totalt	150 MVA

Kraftoverføring (GWh)

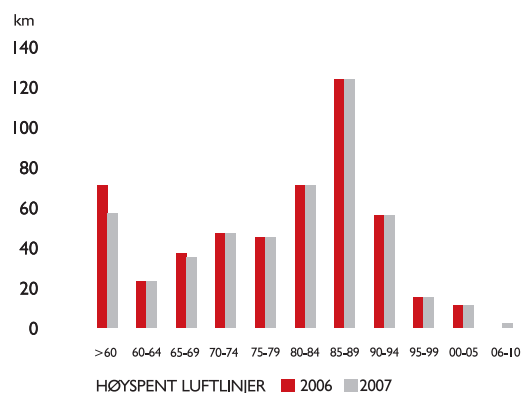
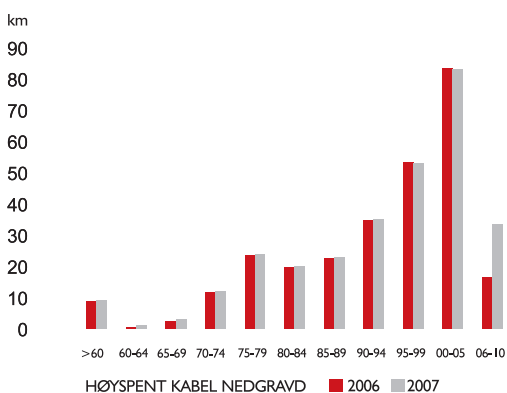
	2007	2006	2005
Husholdning / jordbruk	168,7	166,6	167,0
Næringsliv	178,8	156,3	175,0
Elektrokjeler	12,2	12,1	13,0
Lokal produksjon	189,0	159,0	169,3
Innmatet kraft	364,6	354,5	355,8
Overføringstap	17,0	19,5	18,2

Ledningsnett 2007

230/400/1000 V	kabler	757 km
	luftlinjer	596 km
5/6/15 (22) kV	kabler	285 km
	luftlinjer	418 km
50/60 kV	kabler	0,3 km
	luftlinjer	66 km

Ansatte (pr. 31.12.)

	2007	2006	2005
Fast ansatte	78	78	77
Årsverk	69,1	67,8	69,2
Lærlinger	4	3	2



Diagrammene viser alder til eksisterende høyspent jord- og luftkabel.

ORGANISASJON OG ADMINISTRASJON



langsigtig verdiskaping

REPRESENTANTSKAPET

I 2007 har følgende vært medlemmer i Dalane energis representantskap:

Fra Bjerkreim: Asbjørn Ramsli
Martin Byrkjedal
Peder Eikeland
Kjell G. Helland

Fra Eigersund: Sissel Voilås
Anders Ege
John Skåra
Torunn K. Olsen
Arnfinn E. Havsø
Wenche H. Andersen
Alf Tore Sæstad
Birger Røyland
Axel Seglem

Fra Lund: Olav Hafstad, leder
Jostein Østrem
Ragnhild Kjørmo
Ståle Ueland

Fra Sokndal: Edel K. F. Birkeland, nestleder
Randulf Skretting
Kristian Berglyd
Geir Øvstebø

Leder i representantskapet har i 2007 vært Olav Hafstad. Representantskapet har hatt 2 møter og behandlet 15 saker.

I tillegg til de ordinære sakene, ble det vedtatt å overdra en mindre parsell av uteområdet ved avdelingskontoret på Vikeså til Stiftelsen Bjerkreimshallen, samt ekstraordinær utdeling til eierne. I forbindelse med møtet i juni ble det foretatt en befaring til kraftverk under bygging og under planlegging i Løgjen/Drivdal i Lund og til Frøytlog i Sokndal.

STYRET

I 2007 har Dalane energis styre bestått av:

Fra Bjerkreim: Arnfrid Espeland
Fra Eigersund: Kåre Hansen, leder
Inghild Vanglo
Fra Lund: Kjell Erfjord
Fra Sokndal: Kjell Tore Sand, nestleder
Fra personalet: Odd Ousdal
Vigdis Stene

Det er i 2007 holdt 7 styremøter og 54 saksnummer er behandlet.

Av behandlede saker har en de faste postene regnskap, budsjett og nettleie.

Videre kan nevnes i stikkords form følgende saker som har vært behandlet/forelagt styret:

- Diverse utbyggingsprosjekt, vind- og vannkraft
- Hellelandsvassdraget
- Energigjenvinningsanlegg
- Strømforsyning Yme-feltet
- Ekstraordinær utdeling til eierne
- Salg av lagertomt Tengsareid
- Utvidelse av aksjekapital - Dalane Vind AS
- Utvidelse av aksjekapital - Dalane Breiband AS
- Avståelse av grunn til Bjerkreimshallen
- Nye avtaler og vilkår for tilknytning, nettleie og levering av elektrisk kraft



STYRETS BERETNING



VIRKSOMHETEN I 2007

2007 var Dalane energis 30. driftsår. Resultatmessig ble året noe dårligere enn forventet. Lave kraftpriser førte til betydelig lavere inntekt fra kraftproduksjonen enn året før, selv om rikelig med nedbør førte til en rekordhøy produksjon. Høyere marginer i sluttbrukermarkedet kompenserte imidlertid for noe av inntektsbortfallet fra kraftproduksjonen.

I løpet av året har det vært høy aktivitet innen de fleste virksomhetsområdene.

Dalane energis datterselskap, Dalane Kraft AS, fullførte byggingen av Løgjen Kraftverk i løpet av høsten. Videre ble en stor del av byggingen av Drivdal Kraftverk, der Dalane Kraft eier 50 %, utført i løpet av året.

I Hellelandsvassdraget er arbeidet med planene for kraftutbygging videreført. NVE har enda ikke gitt noe svar på forslaget til konsekvensutredningsprogram, men arbeidet med å forberede konsesjonssøknaden er startet.

Konsesjonssøknaden for Frøylog småkraftverk i Sokndal kommune er under behandling. Under behandlingen har det kommet krav fra NVE om flere undersøkelser. Disse er nå utført og under oversendelse til NVE.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørsdalen ble oversendt NVE våren 2007 for kvalitetssikring. For den planlagte utvidelsen av kraftstasjonen på Slettebø (Øgreyfoss) har NVE orientert muntlig om at det vil bli gitt konsesjonsfrihet.

I løpet av året er det for øvrig inngått samarbeidsavtaler med grunneiere i Sirdal og Kvinesdal kommuner om flere utbyggingsprosjekt.

Dalane energi eier sammen med Agder Energi AS selskapet Dalane Vind AS. Selskapets har som formål å bygge ut og drive vindkraftanlegg. Det ble i løpet av året sendt konsesjonssøknad for bygging av Bjerkreim vindpark, som er et fellesnavn for Eikeland og Steinsland vindkraftanlegg, det siste i samarbeide med Lyse Produksjon, samt Svåheia i Eigersund kommune.

I Rogaland Fylkeskommunes Fylkesdelplan for vindkraft, som ble vedtatt i 2007, har de prosjektene som Dalane Vind arbeider med for det meste kommet positivt ut.

Dalane energi har også vært opptatt av andre former for fornybar energi, bl.a. ble det vurdert å etablere et energigjenvinningsanlegg i tilknytning til et industriområde. Det viste seg imidlertid at det ikke var økonomisk grunnlag for en slik etablering.

Dalane energi er største aksjonær i teleselskapet Dalane Breiband AS. Det har vært stor aktivitet i dette selskapet og det heleide datterselskapet Agder Breiband AS som bygger ut fibernett i Agder-fylkene.

Selv om det som oftest er nye utbyggingsprosjekt og virksomhetsområder som er mest i fokus, så er den vesentligste del av selskapets virksomhet knyttet til den daglige drift av nettet og kraftstasjonene, salg av strøm og kundebetjening samt arbeidet med å knytte nye kunder til nettet.

Det var ingen større driftsproblemer, verken for nettet eller kraftstasjonene.

Dalane energi har et overførings- og fordelingsnett som stort sett har god kapasitet, og kvaliteten på anleggene er for det meste svært god med få feil, selv om det fortsatt er enkelte områder der leveringskvaliteten ikke er tilfredsstillende. Det ble registrert 95 avbrudd i 2007, mot 70 året før, mens "Ikke levert energi" var 39.610 kWh mot 75.676 kWh i 2006. De totale KILE-



kostnadene er beregnet til ca. 1,2 mill. kr., mot 2,2 mill. kr. året før. 0,95 mill. kr skyldes feil i eget nett.

I løpet av året ble de lagt vel 17 km med høyspentkabel. Dette er ca 3 km mer enn året før. I tillegg ble det bygget ca. 1 km med høyspent hengekabel og 2,5 km med ny høyspentlinje.

Nærmere 13 km med høyspentkabler ble lagt i forbindelse med ombyggingen av 6 kV nettet fra Skåland til Drivdal i Lund, samt tilknyttingen av Drivdal kraftverk. Hengekabelen og høyspentlinjen ble også bygget i forbindelse med dette prosjektet. Med disse anleggene er nærmest alt 6 kV nett i Dalane energis forsyningsområde bygget om. Det gjenstår fortsatt noe 6 kV nett i Jøssingfjord, men dette er det ikke aktuelt å bygge om så lenge Titantias nett i området drives med 6 kV.

I Bjerkreim ble det lagt nærmere 2 km med kabel fra Birkeland til Stølsvatn. Det var mye feil på den gamle linjen, noe som førte til hyppige utkoplinger på hele linjen fra Vikeså til Birkeland.

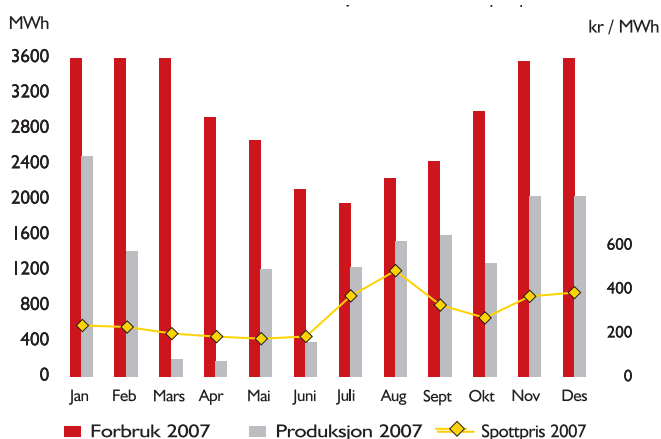
I Egersund fortsatte arbeidet med å bygge om det gamle 5 kV nettet, og 15 kV-kabelen over Husabø fra Lerviksbakken til Løvenborgveien ble satt i drift.

For øvrig er det lagt kabel til erstatning for gamle linjer og tilknytting av nye boliger og hyttefelt. Det er også montert 23 nye nettstasjoner. Noen av disse har vært til erstatning for gamle mastetransformatorer eller i forbindelse med ombygging av nettet.



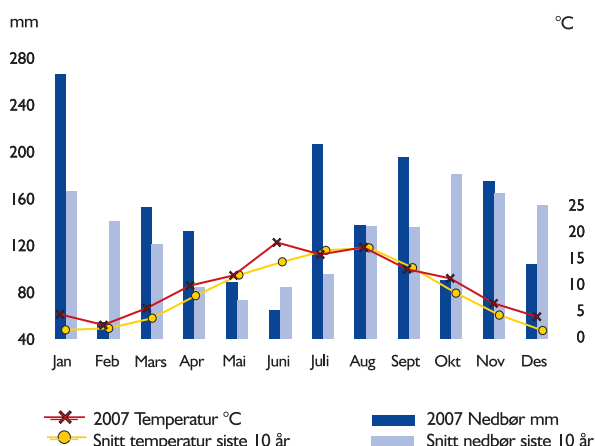
Det ble produsert mer enn noen gang tidligere i de kraftstasjonene som Dalane energi driver. Totalt ble det produsert 189,6 GWh, mot 159,1 GWh året før. Den forrige produksjonsrekorden var fra 2004 med 182,6 GWh. Produksjonen i Dalane energis stasjoner ble 114,5 GWh, mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft AS med tilhørende selskaper ble 74,9 GWh. Årsaken til økningen i produksjonen var de gode nedbørsforholdene. Nedbøren var noe over det normale, men mindre enn i 2006 og 2004. Nedbøren var imidlertid forholdsvis jevnt fordelt over året, dermed ble det lite overløp og god utnyttelse av vannet.

Gjennomsnittstemperaturen var noe høyere enn normalt, men lavere enn året før. Vinteren var forholdsvis mild, mens sommeren var relativt kjølig. Dette førte til at strømforbruket i Dalane ble noe høyere enn året før.



For landet som helhet var det unormalt mye nedbør fra sommeren og ut over høsten, spesielt i Sør-Norge. Dette resulterte i stort tilsig og høy kraftproduksjon, noe som førte til svært lave kraftpriser, i perioder var prisen nede i ca 2 øre/kWh. Mot slutten av året steg prisene igjen, men den gjennomsnittlige spotprisen over året ble likevel forholdsvis lav, 20,6 øre/kWh, mot 39,7 øre/kWh i 2006. I 2005 var prisen 23,4 øre/kWh, 24,6 i 2004, 29,4 i 2003, 19,8 i 2002 og 18,6 i 2001.

De lave prisene ble til en viss grad kompensert av større volum, men inntekten fra kraftproduksjonen for konsernet ble likevel vesentlig lavere enn i rekordåret 2006, 34,8 mot 49,1 mill. kr.



Inntekten fra de "gamle" kraftstasjonene utgjorde 25 mill. kr, mot 34,1 mill. kr året før, 24,1 i 2005, 28,1 i 2004, 25,1 i 2003, 17,2 i 2002, 17,5 i 2001 og 13,2 i 2000. Inntekten fra nye Lindland kraftstasjon, som blir ført i datterselskapet Dalane Kraft AS, utgjorde 9,9 mill. kr mot 15 mill. kr året før. I tillegg var det en inntekt fra Løvgjen kraftstasjon, som ble satt i drift mot slutten av året, på ca. 0,14 mill. kr. Inntektene fra stasjonene i de deleide selskapene blir ført i disse selskapene, og utgjorde 3,0 mill. kr, mot 4,2 mill. kr året før.

Det ble inngått avtale om salg av lagertomten på Tengsareid høsten 2007. Gevinsten av salget, ca. 2,3 mill. kr., er ikke inntektsført i regnskapet for 2007, da den nye eieren først overtok tomten etter årsskiftet.



RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Resultatet for 2007 ble noe lavere enn forventet i budsjettet, og vesentlig lavere enn året før. Det er flere årsaker til dette. Kraftprisene var vesentlig lavere i 2007 enn året før, da de var rekordhøye, i tillegg var det i 2006 en ekstraordinær inntekt på 17 mill. kr. på grunn av KILE-saldoen som ble inntektsført. På kostnadssiden var det en stor økning i lønns- og finanskostnadene fra 2006 til 2007.

Driftsresultatet for morselskapet ble 23,54 mill. kr., mens datterselskapet Dalane Kraft hadde et driftsresultat på 6,3 mill. kr. For konsernet ble driftsresultatet ca. 27,0 mill. kr. lavere enn året før. Netto finanskostnader for morselskapet ble 11,65 mill. kr., mens Dalane Kraft hadde netto finanskostnader på 0,4 mill. kr. Samlet for konsernet ble finanskostnadene mer enn fordoblet, og ca. 7 mill. kr. høyere enn året før. Resultatet før skatt ble 11,9 mill. kr. for morselskapet. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 17,4 mill. kr.

Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til kr. 8,5 mill. kr., mens resultatet for konsernet er beregnet til kr. 11,9 mill. kr. Det kan for øvrig knyttes følgende kommentarer til regnskapet: Inntektsført salg av overføringstjenester er omtrent som budsjettet.

Dalane energis kraftsalg består av salg til sluttbrukere lokalt pluss noen få kunder hjemmehørende i Dalane med avdelinger andre steder i landet. På grunn av lave kraftpriser ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget vesentlig lavere enn året før. Dekningsbidraget ble imidlertid bedre enn budsjettet.

Inntekten fra kraftproduksjonen ble vesentlig lavere enn budsjettet på grunn av lave kraftpriser.

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 177,5 mill. kr., mot 235,0 mill. året før, mens driftskostnadene ble 153,9 mill. kr. mot 190,3 mill. kr. året før.

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og styret bekrefter at den er til stede. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet en tilfredsstillende beskrivelse av stillingen pr. 31.12.2007.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

Morselskap

Styrking av egenkapitalen	kr 2.502.452
Ordinært utbytte til eierne	kr 5.955.000

Konsern

Styrking av egenkapitalen	kr 5.955.284
Ordinært utbytte til eierne	kr 5.955.000

Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 1.906.138.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 235,8 mill. kr. pr. 31.12.07 inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2007 utgjør 5,18% av gjennomsnittlig langsiktig gjeld. "Vektet" rentesats for hele lånemassen pr. 31.12.2007 er 5,12%.

Dersom vi holder lånet fra våre eiere holder utenfor gjenstår det ved årets utgang totalt 5 enkeltstående lån hos 1 långiver. Det er ikke andre langsiktige lån i konsernet.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 23,7 mill. kr., som er i tråd med budsjettet. Samlet for konsernet er investeringene 25,4 mill. kr.

Kassakreditten i morselskapet med bevilgning på 25 mill. kr. løp også i 2007.

Dalane Kraft AS har et byggelån med bevilgning på 45 mill. kr.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 160,3 mill. kr., mot 160,8 mill. kr. året før. Det ble i løpet av året foretatt ekstraordinære utdelinger til eierne på til sammen 6,5 mill. kr. Dette var siste del av den ekstraordinære utdelingen på totalt 66 mill. kr. som ble vedtatt i 2003.





SLUTTBRUKERMARKEDET 2007

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt, og med en markedsandel på over 90 % i husholdningsmarkedet er det kundenes forbruk som i stor grad regulerer hvor mye kraft som blir solgt til denne kundegruppen. I 2007 var det en økning på 0,5 % i salget til denne gruppen, mens det for næringslivet var en økning på 4,1 %. Prisutviklingen var spesiell i 2007. Fra nyttår og frem til september falt prisen til et rekordlavt nivå, for deretter å stige igjen resten av året. I perioder med vedvarende prisnedgang i engrosmarkedet vil kraftselgerne normalt ligge på etterskudd med tilsvarende prisreduksjoner til kunder som har variabel kraftpris, mens de blir liggende på etterskudd med prisøkningene når engrosprisene øker. Dette var også tilfelle i 2007, noe som førte til positivt dekningsbidrag fram til september, mens prisstigningen mot slutten av året reduserte dette igjen.

Interessen for fastpriskontrakter er stabilt. Ca 10 % av kundene har nå slik kontrakt.

Totalt ble det overført 347,6 GWh til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett. Ca. 12,7 GWh mer enn året før. Av disse var 95,3 GWh (87,3 GWh) kraft som ble formidlet fra andre leverandører, mens resten, 252,3 GWh (247,7), var kraft som ble levert til selskapets egne kunder. Nettapene utgjorde 17,0 GWh (19,5 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 364,6 GWh (355,8 GWh). (Tall i parentes gjelder 2006.)

MARKEDSUTSIKTER

Det norske kraftmarkedet har i stor grad være styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen, noe som ble

tydelig illustrert i 2007, da det store kraftoverskudd førte til svært lave priser i perioder. Med nye kabelforbindelser til utlandet, for eksempel den nye kabelen til Nederland, vil det norske kraftmarkedet bli knyttet nærmere sammen med det europeiske markedet, og utviklingen i dette vil i stor grad styre det innenlandske prisnivået. Med innføringen av nytt system for CO₂-kvoter for fossilt fyrte kraftverk fra 1.1.2008, og generell økning i energiprisene på verdensbasis, er det grunn til å tro prisene framover vil ligge på et forholdsvis høyt nivå.

Resultatmessig vil den generelle utviklingen av prisnivået først og fremst ha betydning for selskapets kraftproduksjon. For kraftomsetningen betyr det generelle prisnivået lite, da det er den markedsandelen man greier å opprettholde og marginen mellom innkjøps- og salgspris som har betydning for resultatet.

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING

Dalane energi hadde 78 fast ansatte pr. 31.12.2007 (samme som ved forrige årsskifte), hvorav 17 på deltid og 61 på heltid. Dette utgjorde 69,8 årsverk, noe som er en justering opp med 2,0 årsverk i forhold til forrige årsskifte.

Av disse 78 ansatte var det 14 kvinner i 9,3 årsverk.

I tillegg hadde selskapet 4 lærlinger på kontrakt for opplæring i energimontørfaget.

Det ovenstående gjelder både for morselskap og konsern.

Dalane energi har i mange år foretatt en systematisk bemanningsreduksjon, fra en topp på 120 fast ansatte i 1985/86 (112 årsverk) og 12 lærlinger på kontrakt. Reduksjonen har i det vesentligste skjedd ved naturlig avgang, og har vært en del av et kontinuerlig arbeid med å effektivisere og tilpasse driften av energiselskapet. En slik reduksjon med naturlig avgang fører nødvendigvis til at gjennomsnittsalderen på bedriftens ansatte øker. Dette gjør det nødvendig å ha stort fokus på nyrekruttering på flere områder, et arbeid som for alvor startet i 2006 og som bl.a. førte til at det i 2007 ble ansatt hele 9 nye medarbeidere.

Dalane energis styre har syv medlemmer. Av disse er fem valgt av representantskapet og to er valgt av de ansatte.



Av styrets eiervalgte medlemmer er det tre menn og to kvinner. Styremedlemmene valgt av de ansatte har i 2007 vært en kvinne og en mann.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

I 2007 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen; kurs i driftsforskrifter for høy- og lavspenningsanlegg for aktuelle personer ble gjennomført i november.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO.

I 2007 ble det registrert 5 avvik. Ett av disse gjaldt mindre personskade.

Sykefraværet var noe høyere enn året før, 2,85% mot 1,97%. Dette er likevel gledelig lavt, og godt under målsettingen på 4 %. Dalane energi har relativt mange arbeidstakere over 50 år og flere arbeidstakere med typiske slitasjeproblemer. Et årlig sykefravær på 2,85% er derfor et meget akseptabelt nivå for bedriften. Analyserer man statistikken nærmere er det fortsatt "de lengre fraværene" (over 11 dager) som utgjør mesteparten av sykefraværet.

Det er en målsetting at sykefraværet ved Dalane energi skal være lavere enn 4%, samtidig som det fortsatt skal være "lov å være syk".

YTRE MILJØ

Produksjon av elektrisk kraft i Norge er i sin helhet basert på vannkraft, som ikke forurensrer det ytre miljø.

I Dalane energis formålsparagraf heter det at Dalane energi skal sikre Dalane-regionen sikker tilgang på energiresurser, ved minst mulig belastning av miljøet. I tråd med dette målet arbeider selskapet med flere prosjekt som har som mål å øke produksjon av forurensningsfri og fornybar energi.

Dalane energi har for øvrig ikke noen anlegg eller virksomhet som forurensrer det ytre miljø ut over det som følger med normal everksdrift. Selskapet arbeider aktivt med kildesortering og avfallshåndtering, og har de senere år i stor grad gått over til bruk av jordkabler ved fornying av gammelt fordelingsnett og bygging av nytt nett.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

I vedtektene for Dalane energi IKS er det formulert følgende formål for selskapet:

- å sikre Dalane-regionen sikker tilgang på energiresurser, ved minst mulig belastning av miljøet.

- å drive produksjon, omsetning og distribusjon av energi.
- å sikre en rasjonell utnyttelse av energiresursene og legge til rette for en sikker kraftforsyning.
- å drive selskapet forretningsmessig med vekt på langsiktig verdiskapning for eierne.
- å drive annen virksomhet i forbindelse med ovennevnte formål.
- å delta i andre selskap innen rammen av ovennevnte formål eller som kan sikre økt verdiskapning og bedre utnyttelse av selskapets ressurser.

Formålet danner grunnlaget for selskapets strategi og virksomhet framover. Det vil fortsatt være tre hovedområder som vil danne basis for virksomheten:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning og kundebetjening

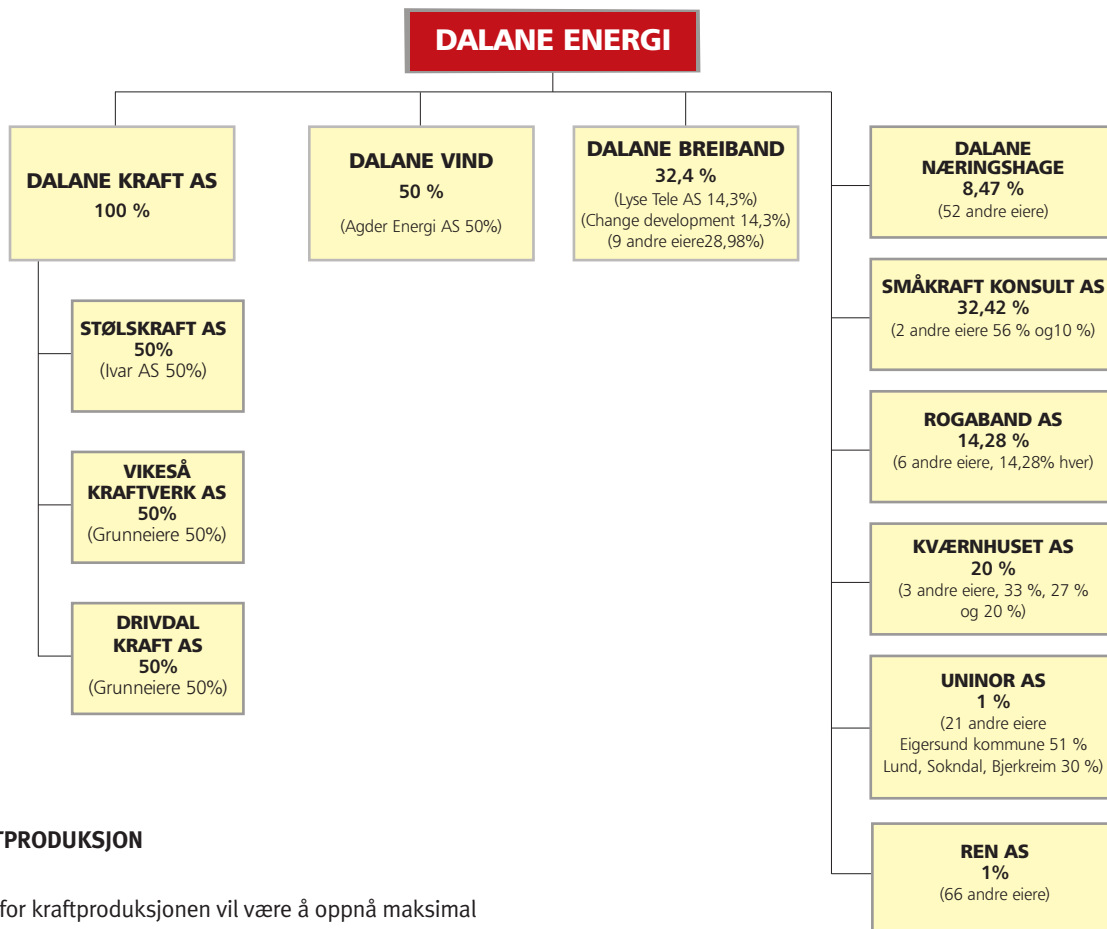
I tillegg til disse områdene vil det være naturlig å utvikle nye virksomhetsområder som forretningsmessig og faglig kan knyttes opp mot den eksisterende virksomheten.

For hovedområdene kan følgende mål beskrives:

NETT

Den vesentligste del av Dalane energis virksomhet er og vil være knyttet til å bygge ut og drive det elektriske overførings- og fordelingsnettet i Dalane-kommunene. Dalane energis overførings- og fordelingsnett er forholdsvis nytt og har god kapasitet, og det vil være et mål at nettsystemet over tid skal bygges, drives og fornyes slik at kundene får en sikker og god strømforsyning og eierne kan opprettholde en stabil avkastning på den kapitalen som er investert i nettet.





KRAFTPRODUKSJON

Målet for kraftproduksjonen vil være å oppnå maksimal verdiskapning fra eksisterende produksjonsanlegg og bygge ut nye anlegg som kan bidra til å dekke det framtidige energibehovet med fornybar energi uten utslipp av klimagasser og gi en rimelig avkastning. Dalane energi har eierrettigheter til flere interessante utbyggingsprosjekt, og har også engasjert seg i flere samarbeidsprosjekter med andre parter. Det arbeides aktivt med utvikling av nye anlegg både innen vann- og vindkraft.

KRAFTOMSETNING OG KUNDEBETJENING


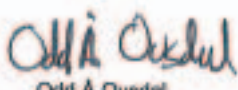
Ut fra Dalane energis selskapsform og eiernes vedtak om at framtidig kraftomsetning skal organiseres slik at den ikke medfører risiko for eierne, har Dalane energi besluttet at man kun skal drive salg til lokale sluttkunder uten å drive handel eller ta egne posisjoner i kraftmarkedet.

Egersund, 23.04.08


 Kåre Hansen
 Styreleder

 Kjell Tore Sand

 Peder Egil Segem


 Ingrid Vanglo

 Odd A Oustdal

DALANE ENERGI IKS KONSERN RESULTATREGNSKAP 2007

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2006	2007	NOTE	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2007	2006
96 979	66 900	16	Energiomsetning	66 900	96 979
34 129	25 035	17, 18	Energiproduksjon	34 782	49 149
92 348	75 964	2	Salg overføringstjenester	75 964	92 348
11 598	9 570		Annen driftsinntekt	7 205	8 555
235 054	177 469		Sum driftsinntekter	184 851	247 031
92 999	61 014		Energikjøp	61 014	92 999
7 718	3 507		Nettap	3 507	7 718
11 933	11 921		Kjøp overføringstjenester	11 921	11 933
1 365	1 165		Energiproduksjonskostnader	1 551	1 660
31 842	35 852	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	34 067	31 287
3 610	4 047		Skatter og avgifter	4 502	4 201
25 288	20 344	5	Andre driftskostnader	20 798	23 213
15 566	16 082	4	Avskrivninger	17 629	17 088
190 321	153 932		Sum driftskostnader	154 989	190 099
44 733	23 537		Driftsresultat	29 862	56 932
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
2 041	687	2	Annen renteinntekt	1 334	3 437
		8	Resultat tilknyttet selskap	-433	-829
-5 920	-10 428		Annen rentekostnad	-11 503	-6 754
-1 402	-1 906		Rentekostnad ansvarlige lån	-1 906	-1 402
-5 281	-11 647		Netto finansresultat	-12 508	-5 548
39 452	11 890		Ordinært resultat før skattekostnad	17 354	51 384
10 329	3 433	3	Skattekostnad på ordinært resultat	5 444	14 367
29 123	8 457		ÅRSRESULTAT	11 910	37 017
OVERFØRINGER					
10 623	2 502		Avsatt til annen egenkapital	5 955	18 517
18 500	5 955		Foreslått utbytte	5 955	18 500
29 123	8 457		Sum overføringer	11 910	37 017

DALANE ENERGI BALANSE PR. 31 DESEMBER

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2006	2007	NOTE	EIENDELER	2007	2006
			Anleggsmidler		
			Immaterielle eiendeler		
1 299	1 299	12	Vassdragsrettigheter	1 706	1 299
22 441	21 348	3	Utsatt skattefordel	19 870	20 743
23 740	22 647		Sum immaterielle eiendeler	21 576	22 042
			Varige driftsmidler		
34 580	33 637	4	Kraftproduksjon	106 537	101 609
20 355	25 350	4	Anlegg under utførelse	25 350	25 531
34 647	33 893	4	Bygninger og annen fast eiendom	33 893	34 647
192 862	196 509	4	Nettvirksomhet	196 509	192 862
6 400	7 413	4	Transport, inventar EDB	7 413	6 400
288 844	296 802		Sum varige driftsmidler	369 702	361 049
			Finansielle anleggsmidler		
36 028	36 028	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
7 410	10 722	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	15 867	13 198
804	1 057	11	Andre fordringer	1 057	1 262
545	845	8	Investeringer i aksjer og andeler	845	545
44 787	48 652		Sum finansielle anleggsmidler	17 769	15 005
357 371	368 101		Sum anleggsmidler	409 047	398 096
			Omløpsmidler		
1 025	1 069		Varer	1 069	1 025
			Fordringer		
65 166	62 262	7	Kundefordringer	61 568	64 923
4 943	6 593		Andre fordringer	12 043	6 923
28 806	18 232	2	Mindreinntekt	18 232	28 806
98 915	87 087		Sum fordringer	91 843	100 652
15 895	2 410	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	3 113	21 113
115 835	90 566		Sum omløpsmidler	96 025	122 790
473 206	458 667		SUM EIENDELER	505 072	520 886

DALANE ENERGI BALANSE PR. 31 DESEMBER


(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2006	2007	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2007	2006
			Egenkapital		
			Opptjent egenkapital		
140 035	136 038	13,14	Annen egenkapital	160 268	160 813
140 035	136 038		Sum opptjent egenkapital	160 268	160 813
140 035	136 038		Sum egenkapital	160 268	160 813
			Gjeld		
			Annen langsiktig gjeld		
212 364	208 424	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	208 424	212 364
27 400	27 400	10	Ansvarlig lån	27 400	27 400
239 764	235 824		Sum annen langsiktig gjeld	235 824	239 764
			Kortsiktig gjeld		
0	17 907	15	Gjeld til kredittinstitusjoner	34 397	19 489
21 613	25 344	7	Leverandørgjeld	25 639	23 371
9 955	2 341	3	Betalbar skatt	4 939	14 432
22 483	23 654		Skyldige offentlige avgifter	23 654	22 483
18 500	5 955		Foreslått utbytte	5 955	18 500
20 856	11 604		Annen kortsiktig gjeld	14 396	22 034
93 407	86 805		Sum kortsiktig gjeld	108 980	120 309
333 171	322 629		Sum gjeld	344 804	360 073
473 206	458 667		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	505 072	520 886

Egersund, den 23. april 2008



Kåre Hansen
Styreleder



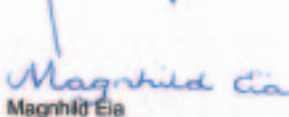
Kjell Tore Sand



Petter Egil Segtem



Øyvind Sjøtre



Magnhild Eia



Reinert H. Vassbo
Administrerende direktør



Inghild Vanglo



Odd A. Dusdal

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2006	2007	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2007	2006
39 451	11 891	Ordinært resultat før skattekostnad	17 354	51 384
-5 378	-9 954	Periodens betalte skatt inkl renter	-14 063	-7 129
15 565	16 082	Ordinære avskrivninger	17 629	17 088
-60	-44	Endring i varer	-44	-60
-13 404	2 904	Endring i kundefordringer	3 356	-11 057
2 650	3 731	Endring i leverandørgjeld	2 268	2 178
7 479	295	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-1 417	5 274
46 303	24 905	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	25 083	57 678

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER

0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	0
-22 128	-23 745	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-25 438	-28 306
-2 152	-3 612	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-3 612	446
-24 280	-27 357	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-29 050	-27 860

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER

20 000	20 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	20 000	20 000
-4 100	-23 940	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-23 940	-4 100
0	17 907	Netto endring i kassekreditt	14 907	-3 500
-16 500	-6 500	Utbetaling eiere	-6 500	-16 500
-10 250	-18 500	Utbetalinger av utbytte	-18 500	-10 250
-10 850	-11 033	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-14 033	-14 350
11 173	-13 485	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-18 000	15 468
4 722	15 895	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	21 113	5 645
15 895	2 410	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	3 113	21 113



NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter Dalane energi IKS med datterselskaper hvor Dalane energi IKS eier direkte eller indirekte mer enn 50 prosent. Det er anvendt ensartede regnskapsprinsipper i konsernselskapenes regnskaper. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskaper i konsernet er eliminert. Investeringer i selskaper hvor konsernet har betydelig innflytelse (tilknyttede selskaper) behandles etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Betydelig innflytelse foreligger normalt når konsernet eier fra 20 til 50 prosent av den stemmeberettigede kapitalen.

Aksjer i datterselskaper er eliminert i konsernregnskapet etter oppkjøpsmetoden. Dette innebærer at det oppkjøpte selskapets eiendeler og gjeld vurderes til virkelig verdi på kjøpstidspunktet, og eventuell merpris ut over dette klassifiseres som goodwill. For deleide datterselskaper er kun Dalane energi IKS andel av goodwill inkludert i balansen.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Kostnader til forprosjekter aktiveres og avskrives sammen med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, blir medgåtte kostnader utgiftsført.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Annen langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som er kjøpt enkeltvis, er balanseført til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler overtatt ved kjøp av virksomhet, er balanseført til anskaffelseskost når kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle eiendeler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Immaterielle eiendeler nedskrives til virkelig verdi dersom de forventede økonomiske fordelene ikke dekker balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilvirkningsutgifter.

Aksjer og andeler i tilknyttet selskap og datterselskap

Investeringer i datterselskaper er balanseført til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og konsernbidrag fra datterselskapene er inntektsført som annen finansinntekt. Tilsvarende gjelder for investeringer i tilknyttede selskaper.

Andre aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler

Aksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, er klassifisert som anleggsmidler og er balanseført til anskaffelseskost. Investeringene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varer

Varer er vurdert til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-metoden og netto salgsverdi.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

Bankinnskudd, kontanter o.l.

Bankinnskudd, kontanter o.l. inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Inntekter

Produksjonsinntekter avregnes time for time, der timeproduksjon selges til spotpris for angjeldende time.

Inntekter kraftsalg bokføres i den perioden salget gjelder. A-konto for neste år faktureres i regnskapsåret, og periodiseres til neste år.

Inntekter overføringstjenester bokføres i den perioden salget gjelder. A-konto for neste år faktureres i regnskapsåret, og periodiseres til neste år. Posten korrigeres deretter med mer-/mindreinntekt inneværende år.

Annen driftsinntekt er inntekter tillknyttet annen virksomhet enn den ovennevnte. For morselskapet er arbeid for datterselskaper og tilknyttede selskaper inkludert, mens de elimineres bort i konsernregnskapet.

Pensjoner

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

Skatter

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner er ført mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden er fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Etter innføring av nytt skattesystem for kraftbransjen påløper fire ulike skattearter for selskapet. I tillegg til ordinær overskuddsbeskatning i henhold til skatteloven påløper grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt i selskapet.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatten beregnes etter de ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi samt underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel balanseføres som immateriell eiendel i den grad det kan sansynliggjøres at fordelene kan utnyttes.

Grunnrenteskatt

Denne skattearten er delvis overskuddsuavhengig. Den beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time multiplisert med spotprisen i tilhørende time. Leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter over 7 år prises til faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres deretter med driftskostnader knyttet til kraftproduksjonen, avskrivninger og en beregnet friinntekt for å

komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Friinntekten utgjør 4,9 % av skattemessige verdier på driftsmidlene i kraftproduksjonen. Skattesatsen er 30 % av netto grunnrenteinntekt på det enkelte kraftverket. Eventuell negativ grunnrenteinntekt kan fremføres med renter mot senere grunnrenteinntekt. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar grunnrenteskatt korrigert for endring i utsatt skattefordel/-forpliktelse.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er overskuddsuavhengig og beregnes basert på det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 år. Skattesatsen er 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan utlignes krone for krone mot overskuddsskatten, og ikke utlignet naturressursskatt kan framføres med renter. Regnskapsmessig balanseføres ikke utlignet naturressursskatt som fordring under omløpsmidler.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt etter eksisterende skattesystem er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av eiendomsskattetaksten. Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7% av takstene. Nye regler for beregning av eiendomsskatten er innført med virkning fra år 2001.

Offentlige tilskudd

Investeringstilskudd er ført netto i balansen og har redusert verdien på investeringen det er ment å dekke. Størrelsen på tilskuddet er vist i note 4.

Bruk av finansielle kontrakter i sluttbruker markedet

Selskapet tilbyr fastpriskontrakter til kunder i sluttbrukermarkedet. For å prissikre disse kontraktene inngår selskapet bilaterale forward kjøpskontrakter på forventet uttaksprofil for de perioder, fastpriskontraktene er inngått for. Forskjellen mellom spotpris og kontraktspris avregnes månedlig etterskuddsvis.

Regnskapsmessig behandling av konsernporteføljen

Resultatføring av urealisert gevinst/tap knyttet til de enkelte finansielle og fysiske kraftkontrakter blir utsatt til leveranseperioden for underliggende kraftsalg. Resultat av finansielle kontrakter blir i resultatregnskapet klassifisert som en korreksjon til energiomsetningen.

Alternative
energikilder

- Biogass
- Vindkraft
- varmepumpe

NOTE 2. MER-/MINDRE INNTEKT (Beløp i 1000 kr)

Dalane energi er av NVE tildelt en inntektsramme for overføring i eget nett på 63,538 mill. kr. for 2007. Tillagt overføringskostnader i tilstøtende nett samt andre nettkostnader, er totalt tillatt overføringsinntekt 75,964 mill. kr.

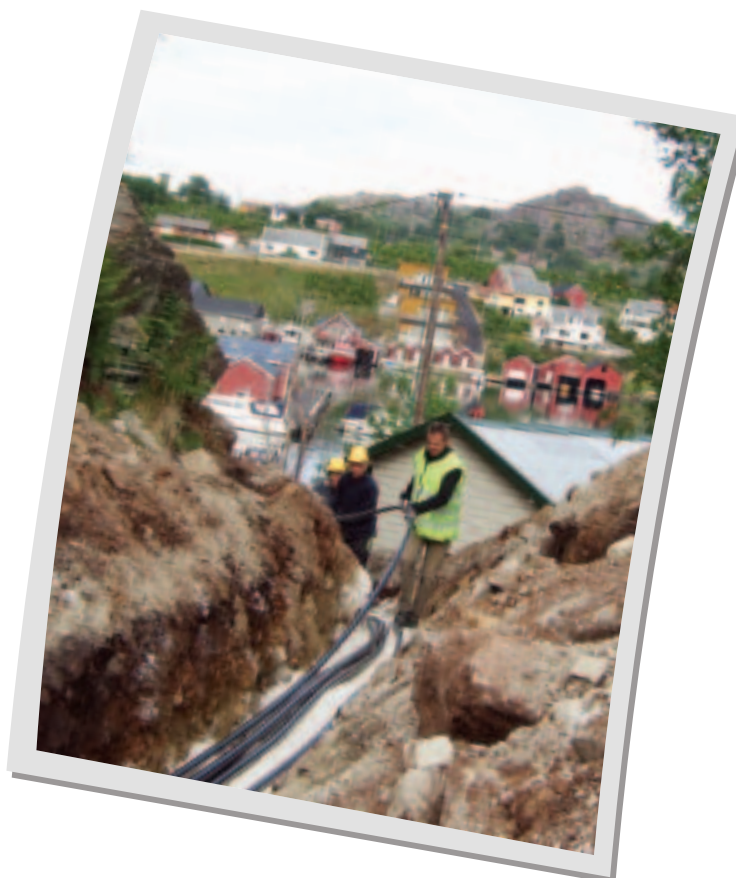
	2007	2006
Brutto innbetalt fra kundene	86 305	80 224
- Tilbakeført mindreinntekt forrige år	27 668	16 127
= Innbetalt fra kundene	58 637	64 097
Tillatt nettinntekt	75 964	74 824
+ Inntektsført KILE		16 941
- Korrigeringer tidligere perioder	39	
- Innbetalt fra kundene	58 637	64 097
= Årets mindreinntekt	17 288	27 668

Det er beregnet og inntektsført renter for gjennomsnittlig mindreinntekt 2007. Beløpet inngår i annen renteinntekt.

Bokført IB Rente	1 139	627
- Korrigeringer tidligere perioder	1 161	
+ Årets beregnede rente:	966	512
= Akkumulert rente mindreinntekt	944	1 139
= Akkumulert mindreinntekt inkl renter	18 232	28 807

KILE

For 2007 inngår KILE i inntektsrammen.



NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP			KONSERN	
2006	2007	ÅRETS SKATTEKOSTNAD FREMKOMMER SLIK	2007	2006
9 955	2 341	Betalbar skatt	4 939	14 432
-669	-1	Korrigerings beregnet skatt forrige år	-369	-674
1 043	1 093	Endring i utsatt skatt	874	609
10 329	3 433	Skattekostnad ordinært resultat	5 444	14 367
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
39 452	11 890	Ordinært resultat før skatt	17 354	51 384
39 452	11 890	Årsresultat før skatt	17 354	51 384
11 047	3 329	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	4 859	14 388
		Grunnrenteskatt*	859	784
Skatteeffekten av følgende poster:				
87	104	Ikke fradragsberettigede kostnader	104	89
		Resultatandel tilknytt selskap	121	232
-137		Ikke skattepliktige inntekter	-132	-497
-668		Korrigerings beregnet skatt forrige år	-367	-629
10 329	3 433	Skattekostnad	5 444	14 367
26,18 %	28,87 %	Effektiv skattesats	31,37 %	27,96 %

Grunnrenteskatt*

Dalane Kraft kom i 2006 i posisjon til å betale grunnrenteskatt. Se regnskapsprinsipper for nærmere redegjørelse.

		Naturressursskatt			
2006	2007		2007	2006	
56 054	55 406	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	84 709	78 878	
729	720	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1 101	1 025	

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.



NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring:

	2007		2006	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	76 551	0	80 367	0
Fordringer	0	310	0	1 021
Forpliktelser	0	0	0	0
Sum	76 551	310	80 367	1 021
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	21 347	0	22 441	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel				
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	21 347		22 441	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

KONSERN Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring:

	2007		2006	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	76 551	5 280	80 367	6 063
Fordringer	0	310	0	1 021
Forpliktelser	0	0	0	0
Sum	76 551	5 590	80 367	7 084
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	19 869	0	20 743	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	0	0
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	19 869	0	20 743	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

Grunnrente til framføring pr 01.01.2008 utgjør til sammen kr 7 162 540.

Konsernet har ikke bokført utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt.

Utbytte til
eierkommunene

Eies lokalt -
Styres lokalt

NOTE 4. VARIGE DRIFTSMIDLER (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP	Kraft produksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk somhet*	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum varige drifts- midler	Statstilskudd Nett- virksomhet*
Anskaffelseskost 01.01.07	45 851	44 903	399 215	31 540	20 717	542 226	34 322
Tilgang driftsmidler	82	13	3 669	3 288	16 693	23 745	0
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	36	0	11 993	0	-12 029	0	0
Avgang	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.07	45 969	44 916	414 877	34 828	25 381	565 971	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.07	12 332	11 023	218 333	27 415	31	269 134	22 826
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.07	0	0	35	0	0	35	0
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.07	12 332	11 023	218 368	27 415	31	269 169	22 826
Bokført verdi pr. 31.12.07	33 637	33 893	196 509	7 413	25 350	296 802	11 496
Årets avskrivninger	1 025	767	12 015	2 275	0	16 082	1 040
Årets av-/ nedskrivninger							
Årets reverserte nedskrivninger							
Økonomisk levetid	20 - 67 år	50+ år	10 - 35 år	3 - 12 år	10 - 67 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		
KONSERN	Kraft produksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk somhet*	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum varige drifts- midler	Statstilskudd Nett- virksomhet*
Anskaffelseskost 01.01.07	114 146	44 903	399 215	31 540	30 967	620 771	34 322
Tilgang driftsmidler	6 900	13	3 669	3 289	11 568	25 438	0
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	5 161	0	11 993	0	-17 154	0	0
Avgang	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.07	126 207	44 916	414 877	34 829	25 381	646 209	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.07	19 670	11 023	218 333	27 414	31	276 472	22 826
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.07	0	0	35	0	0	35	0
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.07	19 670	11 023	218 368	27 414	31	276 507	22 826
Bokført verdi pr. 31.12.07	106 537	33 893	196 509	7 415	25 350	369 702	1 496
Årets avskrivninger	2 572	767	12 015	2 275	0	17 629	1 040
Årets av-/ nedskrivninger							
Årets reverserte nedskrivninger							
Økonomisk levetid	20 - 67 år	50+ år	10 - 35 år	3 - 12 år	10 - 67 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

*Statstilskudd nettvirksomhet inngår i totalsum Nettvirksomhet.

NOTE 5, 6, 7. LØNSKOSTNAD, BANKINNSKUD, MELLOM- VÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN M.V. (Beløp i 1000 kr)

Note 5 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm

Morselskap			Konsern	
2006	2007		2007	2006
26 657	29 904	Lønn	28 508	26 223
4 056	5 074	Folketrygdavgift	4 879	3 996
4 383	4 800	Pensjonskostnader (se note 11)	4 800	4 383
2 023	1 175	Andre ytelser	981	1 962
-5 277	-5 101	Andel aktivert	-5 101	-5 277
31 842	35 852	Sum	34 067	31 287
68	70	Gjennomsnittlig antall årsverk	70	68

Ytelser til ledende personer	Annen godtgjørelse		
	Lønn	Pensjonskostnader	
Daglig leder	753	155	19
Styret	184		
Representantskap	46		

Det er ikke ytt lån eller stillet sikkerhet til ledende personer eller andre som har tilknytning til selskapet.

Revisor

For morselskapet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2007 med kr 95.000,-.
Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2007 utgjør kr 41.800,-

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2007 med kr 113.000,-.
Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2007 utgjør kr 47.440,-

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekkmidler med kr. 1 776 781,00

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern mv. (Beløp i 1000 kr)

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2007	2006	2007	2006
Dalane Kraft AS	15	0	694	3 300
Stølskraft AS	0	0	62	59
Vikeså Kraftverk AS	0	0	114	120
Drivdal Kraft AS	0	0	1 125	221
Sum	15	0	1 995	3 700

NOTE 8. AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP	Resultat 2007	Egenkapital 2007	Eierandel	Ansk.kost	Balanse- ført verdi
ANLEGGSMIDLER:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	3 886	61 630	100,0 %	36 028	36 028
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	-61	13 977	32,4 %	4 712	4 712
Dalane Vind AS	-1 579	4 122	50,0 %	6 010	6 010
				10 722	10 722
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Uninor AS				1	1
Dalane Næringshage AS				210	210
Småkraftkonsult AS				300	300
Rogaband AS				21	21
Kværnhuset AS				302	302
Sum øvrige aksjer				845	845
Sum				47 595	47 595

KONSERN	Resultat 2007	Egenkapital 2007	Eierandel	Ansk.kost	Balanse- ført verdi
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	44	10 232	50,0 %	4 508	5 116
Vikeså Kraftverk AS	1 258	6 377	50,0 %	1 100	3 198
Drivdal Kraft AS	-16	1 596	50,0 %	819	806
Dalane Breiband AS	-61	13 977	32,4 %	4 712	4 682
Dalane Vind AS	-1 579	4 122	50,0 %	6 010	2 065
				17 149	15 867
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Uninor AS				1	1
Dalane Næringshage AS				210	210
Rogaband AS				21	21
Småkraftkonsult AS				300	300
Kværnhuset AS				302	302
Sum øvrige aksjer				845	845
Sum				17 994	16 712

Andeler tilknyttede selskaper mv

Sum inngående balanseført verdi:	13 198
Endringer resultatandel	-433
Innbetalt kapital (Utbytte)	-210
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelser Dalane Vind AS og Dalane Breiband AS)	3 312
Sum utgående balanseført verdi:	15 867

NOTE 9, 10, 11, 12. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAPET M.V. LANGSIKTIG GJELD, PENSJON, VASSDRAGSRETTIGHETER (Beløp i 1000 kr)

Note 9 Datterselskap, tilknyttet selskap m.v.

MORSELSKAP

Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Stemme og Eierandel
Dalane Kraft AS	14.09.2000	Egersund	100 %
Dalane Breiband AS	02.06.2003	Hauge i Dalane	32 %
Dalane Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	50 %

KONSERN

Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Stemme og Eierandel
Stølskraft AS	08.11.2001	Vikeså	50 %
Vikeså Kraft AS	19.12.2002	Vikeså	50 %
Drivdal Kraft AS	29.10.2005	Egersund	50 %

Note 10 Annen langsiktig gjeld (beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

		Konsern	
2006	2007	2007	2006
		Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	
178 529	165 609	165 609	178 529
27 400	27 400	27 400	27 400
205 929	193 009	193 009	205 929

Det ansvarlige lånet fra eierkommunene har blitt forrentet med NIBOR + 2%

Som følge av at Dalane energi er et Interkommunalt Selskap (IKS), er det er ikke stillet sikkerhet for gjelden.

Note 11 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Dalane energi IKS har dekket sine pensjonsforpliktelser gjennom en kollektiv pensjonsordning i KLP.

Ansatte som er dekket av ordningen er sikret en utbetaling som sammen med folketrygden utgjør 66% av pensjonsgrunnlaget ved fratredelsestidspunktet med full opptjeningstid som er 30 år. Ordningen omfatter totalt 74 av Dalane energis ansatte pr 31.12.07 og det er kostnadsført pensjonspremie for 2007 med kr 4 799 872,-.

Dalane energi IKS har en andel av det oppsamlede egenkapitaltilskudd i KLP på kr 1 709 193,-.

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 1 057 740,-.

Note 12 Vassdragsrettigheter

Vassdragsrettighetene gjelder i sin helhet rett til utbygging i Hellelandsvassdraget.

Det er ikke hjemfall på disse rettighetene.

NOTE 13, 14, 15. EGENKAPITAL, EIERSTRUKTUR, GJELD TIL KREDITTINSTITUSJONER (Beløp i 1000 kr)

Note 13 Egenkapital

MORSELSKAP

	Annen EK
Egenkapital 01.01.2007	140 035
<u>Årets endring i egenkapital:</u>	
-Nedskrivning av egenkapital:	-6 500
+Årets resultat	8 457
-Avsatt utbytte	-5 955
Egenkapital 31.12.2007	136 038

KONSERN

Egenkapital 01.01.2007	160 813
<u>Årets endring i egenkapital:</u>	
-Nedskrivning av egenkapital:	-6 500
+Årets resultat	11 910
-Avsatt utbytte	-5 955
Egenkapital 31.12.2007	160 268

Note 14 Eierstruktur

Bjerkreim	med	11,08 %
Eigersund	med	59,32 %
Lund	med	14,03 %
Sokndal	med	15,57 %

Eierskifte, inntak av nye eiere, uttreden eller oppløsning av selskapet foretas etter bestemmelsene i Lov om interkommunale selskaper.

Note 15 Gjeld til kredittinstitusjoner

Av konsernets samlede kortsiktige gjeld til kredittinstitusjoner vil 16,5 mill kr bli konvertert til langsiktig gjeld i løpet av 2008.



NOTE 16, 17, 18. FASTPRISKONTRAKTER, MIDDELPRODUKSJON, FINANSIELLE KRAFTPRISDERIVATER

Note 16 Fastpriskontrakter

	2008	2008	2010
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	20,000	15,000	10,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	20,000	10,000	4,000

Note 17 Middelproduksjon

Morselskap	104,8 GWh
Datterselskap	34,5 GWh
Tilknyttede selskap	25,6 GWh

Note 18 Finansielle kraftpriserderivater

Det var ikke inngått finansielle kraftpriserderivater knyttet til energiproduksjon pr 31.12.2007



NOTE 19. DRIFTSRESULTAT FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER (Beløp i 1000 kr)

	Felles	Kraft- produksjon	Kraft- omsetning	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg			66 900			66 900
Egen produksjon		25 035				25 035
Salg overføringstjenester				75 964		75 964
Andre driftsinntekter	2 143	3 960	20		3 447	9 570
Sum driftsinntekter	2 143	28 995	66 920	75 964	3 447	177 469
Energikjøp			61 014			61 014
Nettap				3 507		3 507
Kjøp overføringstjenester				11 922		11 922
Energiproduksjonskostnader		1 146		17	2	1 165
Lønn og sosiale tjenester	13 837	4 747	863	15 609	795	35 851
Skatter og avgifter	389	2 186		1 472		4 047
Andre driftskostnader	3 973	4 596	886	10 016	872	20 343
Avskrivninger	593	1 842	113	13 380	155	16 083
Tap på krav						
Sum driftskostnader	18 792	14 517	62 876	55 923	1 824	153 932
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-16 649	14 478	4 044	20 041	1 623	23 537
Fordeling av felleskostnader	16 649	-3 330	-1 664	-11 655		
Driftsresultat	0	11 148	2 380	8 386	1 623	23 537



Deloitte.

Til generalforsamlingen i Dalane Kraft AS

REVISJONSBERETNING FOR 2007

Deloitte AS
Strandvingen 14 A
Postboks 287 Forus
4066 Stavanger
Telefon: 51 81 56 00
Telefax: 51 81 56 01
www.deloitte.no

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Kraft AS for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr 3.885.964. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om

utarbeidelsen av
type og daglig leder. Vår
til revisorlovens krav.

Deloitte AS
Strandvingen 14 A
Postboks 287 Forus
4066 Stavanger
Telefon: 51 81 56 00
Telefax: 51 81 56 01
www.deloitte.no

Deloitte.

Til representantskapsmøtet i Dalane energi IKS

REVISJONSBERETNING FOR 2007

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane energi IKS for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr 8.457.452 for morselskapet og et overskudd på kr 11.910.284 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, kontantstrømsoppstilling og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømsoppstilling 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.

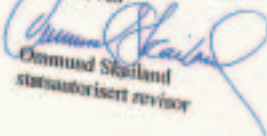
Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig 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 løsholdet 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 2007 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 bokføringskikk 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.

Stavanger, 23. april 2008

Deloitte AS


Osmund Skjelland
stansautorisert revisor

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu



HOVEDKONTOR
Eie, postboks 400
4379 Egersund
tlf. 51 46 25 00

BJERKREIM
Postboks 26
4389 Vikeså
tlf. 51 46 25 70

LUND
Sletteveien 9
4460 Moi
tlf. 51 46 25 80

SOKNDAL
Drageland
4380 Hauge i Dalane
tlf. 51 46 25 90

DALANE ENERGI
