

2020

DALANE ENERGI ÅRSBERETNING



DALANE ENERGI

Om Dalane energi	2
Hovedtall for Dalane energi	3
Organisasjon og administrasjon	4
Styrets beretning	5
Resultatregnskap 2008	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

Miljøvennlig
utbygging

KORT OM DALANE ENERGI

Bidrar i
lokalsamfunnet

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 2008	Års produksjon GWh 2007	Snitt produksjon GWh (1998-2007)
Øgreyfoss	12.000	67,5	64,1	58,5
Grødemfoss	4.000	20,2	18,9	18,3
Honnefoss	3.100	13,1	12,8	11,4
Haukland	3.000	17,2	17,4	15,2
Lindland	8.100	47,4	45,4	40,0 (snitt 5 år)
Ørsdalen	250	1,7	1,3	1,4
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1.460	7,0	8,3	7,2 (snitt 5 år)
Vikeså	4.400	19,3	20,9	18,3 (snitt 4 år)
Løgjen	500	1,8	0,4	
Drivdal	2300	5,0		(satt i drift våren 2008)

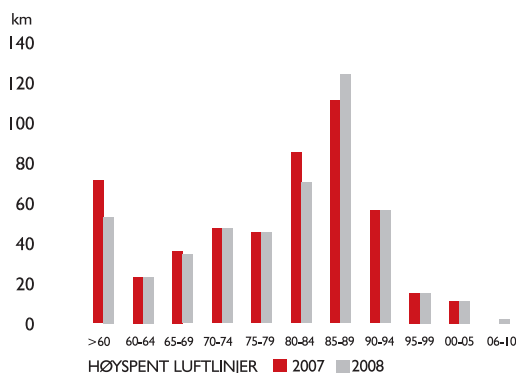
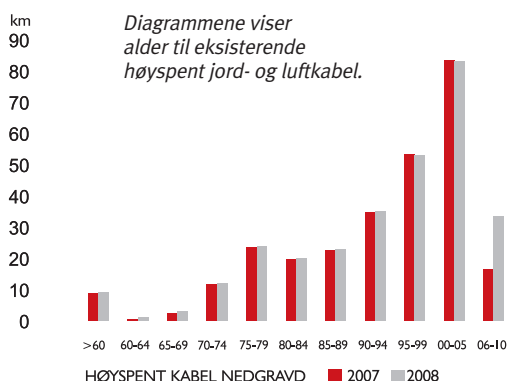
Økonomi (mill. kr)	2008	2007	2006
Omsetning	245,7	184,9	247,0
Driftsresultat	51,5	29,9	56,9
Årsresultat	21,5	11,9	37,0
Totalrentabilitet	7,1%	4,8%	8,6%
Egenkapitalandel	32,2%	31,7%	30,9%
Likviditetsgrad1	0,94	0,89	1,03

Fordelingstransformatorer	
Antall	815
Transformorkapasitet	217,0 MVA
Transformatorstasjoner	60/15 kV og 50/15 kV
Antall transformatorstasjoner	9
Transformorytelse totalt	150 MVA

Kraftoverføring (GWh)	2008	2007	2006
Husholdning / jordbruk	174,2	168,7	166,6
Næringsliv	175,8	178,8	156,3
Elektrokjeler	12,8	12,2	12,1
Lokal produksjon	207,7	189,0	159,0
Innmatet kraft	382,1	364,6	354,5
Overføringstap	19,3	17,0	19,5

Ledningsnett 2008	
230/400/1000 V	kabler 761,0 km luftlinjer 625,0 km
5/6/15 (22) kV	kabler 295,0 km luftlinjer 415,7 km
50/60 kV	kabler 1,4 km luftlinjer 65,4 km

Ansatte (pr. 31.12.)	2008	2007	2006
Fast ansatte	77	78	78
Årsverk	67,2	69,1	67,8
Lærlinger	4	4	3



ORGANISASJON OG ADMINISTRASJON

langsiktig verdiskaping

REPRESENTANTSKAPET

I 2008 har følgende vært medlemmer i Dalane energis representantskap:

Fra Bjerkreim: Marthon Skårland
Asbjørn Ramsli, nestleder
Olaf Gjødrem
Magne Vaule

Fra Eigersund: Terje Jørgensen jr.
Liv Tone Øiumshaugen
Knut Pttersen
Bitten Fugelsnes
Arnfinn E. Havsø
Solveig Ege Tengesdal
Wenche H. Andersen
Birger Røyland
Axel Seglem

Fra Lund: Olav Hafstad, leder
Kenneth Gjesdal
Hogne Skjerpe
Ragnhild Kjørmo

Fra Sokndal: Dag Sørensen
Jorunn P. Hegdal
Kristian Berglyd
Arild Urdal

Leder i representantskapet har i 2008 vært Olav Hafstad.
Representantskapet har hatt 2 møter og behandlet 11 saker.

I tillegg til de ordinære sakene, ble avtale mellom Eigersund kommune og Dalane energi vedr. uttak av drikkevann fra Revsvatnet behandlet. Representantskapet satte også ned et arbeidsutvalg som skulle utarbeide forslag til felles eierstrategi for selskapet.

I forbindelse med møtet i juni ble det foretatt en befarings til Svåheia der det ble informert om planlagt vindkraftverk, og videre befarings til Grødemfoss kraftstasjon. Videre hadde representantskapet fagtur til Skottland i september. Der var det også vindkraft som var i fokus.

STYRET

I 2008 har Dalane energis styre bestått av:

Fra Bjerkreim:	Øyvind Sjøtrø
Fra Eigersund:	Kåre Hansen, leder Inghild Vanglo
Fra Lund:	Magnhild Eia
Fra Sokndal:	Kjell Tore Sand, nestleder
Fra personalet:	Odd Ousdal Petter Egil Seglem

Det er i 2008 avholdt 10 styremøter der 67 saker er behandlet. Av behandlede saker har de faste postene vært regnskap, budsjett og nettleie. Videre kan nevnes i stikkords form følgende saker som har vært behandlet/forelagt styret:

- Diverse utbyggingsprosjekt, vind- og vannkraft
- Styreseminar/eiermelding
- Dalane Breiband/Agder Breiband emisjon/finansiering av utbygginger
- NVE's behandling av konsesjonssøknader
- Emisjon Småkraftkonsult AS
- Styrets kompetanse ved salg av faste eiendommer
- Ny lastebil
- Kapitaltilførsel - Dalane Vind AS
- Dalane Næringshage
- Nye Øgreyfoss kraftstasjon
- Oversikt over eiendommer/tomter som Dalane energi IKS besitter
- Avtale mellom Eigersund kommune og Dalane energi IKS vedr. uttak av drikkevann fra Revsvatnet
- Revisjonsrapport
- Styreinstruks – arbeidsplan for styret

STYRETS BERETNING

VIRKSOMHETENS ART OG HVOR DEN DRIVES

Dalane energi IKS er et interkommunalt selskap eid av kommunene Bjerkreim, Eigersund, Lund og Sokndal. Dalane energis virksomhet består i hovedsak av produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi i Dalane-regionen. Selskapet er organisert som et konsern, med morselskapet Dalane energi IKS og det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS. I tillegg er det flere tilknyttede selskaper der Dalane energi/Dalane Kraft eier 50 % eller mindre.

SELSKAPETS VIRKSOMHET I 2008

2008 var Dalane energis 31. driftsår. Resultatmessig ble året bedre enn forventet i budsjettet. Dette skyldes i hovedsak høye kraftpriser og god produksjon.

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

Drivdal Kraftverk, der Dalane Kraft AS eier 50 %, ble ferdigstilt og satt i drift i løpet av våren.

Det ble arbeidet med å forberede konsesjonssøknader for nye kraftverk i Hellelandsvassdraget, og det ble vedtatt å utvide Øgreyfoss kraftstasjon med et nytt aggregat.

Dessverre opplever vi at den tiden NVE bruker for behandling av konsesjonssøknader er svært lang. Konsesjonssøknaden for Frøytlog

småkraftverk i Sokndal kommune er fortsatt under behandling, mens behandlingen av konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørsdalen, som ble oversendt NVE våren 2007, fortsatt ikke var påbegynt ved utgangen av 2008.

Dalane energi eier sammen med Agder Energi AS selskapet Dalane Vind AS. Selskapet har som formål å bygge ut og drive vindkraftanlegg. Det er også lang behandlingstid for konsesjonssøknader av denne type anlegg. I 2007 ble det sendt konsesjonssøknader for bygging av Bjerkreim og Svåheia vindparker, men det har så langt ikke kommet noen avklaring på disse søknadene. Det er imidlertid signalisert at søknaden for Bjerkreim Vindpark vil bli ferdig behandlet i løpet av 2009, og det er grunn til å tro at det vil bli gitt konsesjon for denne vindparken.

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.

NETT

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 80 avbrudd i 2008, mot 95 året før, mens "Ikke levert energi" var 52.113 kWh mot 39.610 kWh i 2007. De totale KILE-kostnadene er beregnet til ca. 1,5 mill. kr., mot 1,2 mill. året før.

I løpet av året ble det lagt ned ca 8,5 km høyspentkabel. Dette var omlag halvparten av det som ble lagt året før. Det ble videre montert 18 nye nettstasjoner, en vesentlig del av disse til strømforsyning av hytteområder.



I tillegg ble 10 gamle nettstasjoner/mastetransformatorer erstattet med nye nettstasjoner.

I Egersund ble det arbeidet med å legge 50- og 15-kV kabler fra Løvenborgveien transformatorstasjon til Hovland transformatorstasjon på Eigerøy påbegynt. Videre har arbeidet med å sanere det gamle 5 kV nettet i Egersund sentrum fortsatt.

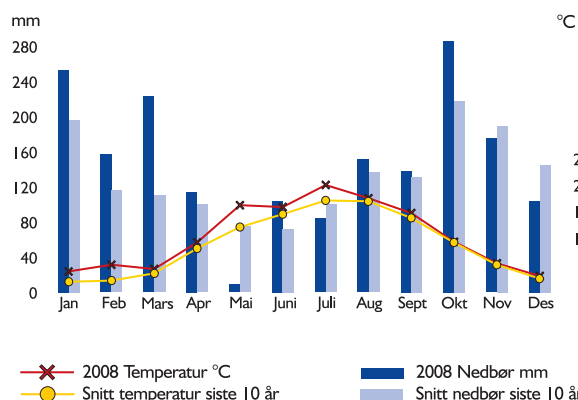
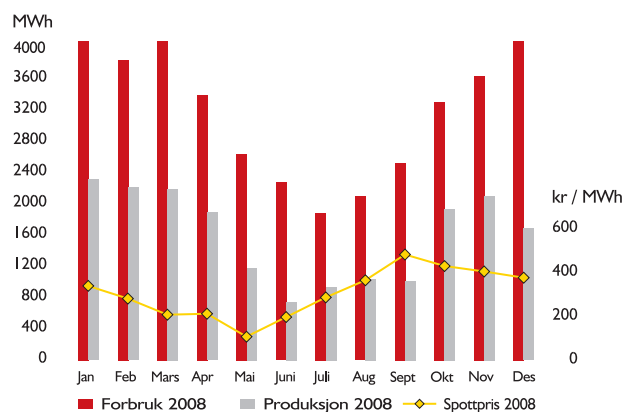
Totalt ble det overført 362,8 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, ca. 15,2 GWh mer enn året før. Av disse var 103,1 GWh (95,3 GWh) kraft som ble formidlet fra andre leverandører, 0,4 GWh levert med leveringsplikt, mens resten, 259,3 GWh (252,3), var kraft som ble levert til selskapets egne kunder. Nettapene utgjorde 19,3 GWh (17,0 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 382,16 GWh (364,6 GWh). (Tall i parentes gjelder 2007.)

PRODUKSJON

Det ble produsert mer strøm enn noen gang tidligere i de kraftstasjonene som Dalane energi driver. Totalt ble det produsert 200,1 GWh, mot 189,6 GWh året før.

Produksjonen i morselskapet Dalane energis stasjoner ble 119,7 GWh, mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft AS og andelen av produksjonen i tilknyttede selskaper ble 64,8 GWh. Årsaken til økningen i produksjonen var gode nedbørsforhold samt de nye kraftstasjonene Løgjen og Drivdal.

Både nedbør og gjennomsnittstemperatur var noe høyere enn normalt.



På grunn av driftsproblemer med Statnetts kabelforbindelser til utlandet, Sverige, Danmark og Nederland, og høy kraftproduksjon i Sør-Norge, var kraftprisene i perioder svært lave, slik at den gjennomsnittlige kraftprisen i området over året var nærmere 4 øre/kWh lavere enn systemprisen. I forhold til året før, da man også hadde svært lave priser i perioder, ble den gjennomsnittlige spotprisen likevel en god del høyere, 32,4 øre/kWh mot 20,6 øre/kWh i 2007 og 39,7 øre/kWh i 2006*.

De relativt høye kraftprisene og den gode produksjonen gjorde at inntekten fra kraftproduksjonen ble høyere enn noe år tidligere.

Inntekten fra de "gamle" kraftstasjonene utgjorde 38 mill. kr., mot 25 mill. kr året før og 34,1 mill. kr i 2006.

Inntekten fra nye Lindland kraftstasjon, som blir ført i datterselskapet Dalane Kraft AS, utgjorde 16,3 mill. kr. mot 9,9 mill. kr året før. I tillegg var det inntekt fra Løgjen kraftstasjon på ca. 0,6 mill. kr. Inntektene fra stasjonene i de deleide selskapene blir ført i disse selskapene. Dalane energis andel av disse utgjorde 5,3 mill. kr, mot 3,0 mill. kr året før.

SLUTTBRUKERMARKEDET

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 2008 var det en økning på 2,0 % i salget til denne gruppen, mens det for næringslivet var en økning på 3,8 %. Prisutviklingen var normal i 2008. Fra nyttår sank prisene jevnt ut over våren og helt frem til midtsommers for deretter å stige igjen frem til nyttår. 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 2008, noe som førte til positivt dekningsbidrag fram til august, mens prisstigningen mot slutten av året reduserte dette noe.

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

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING

Dalane energi hadde 77 fast ansatte pr. 31.12.2008, hvorav 14 på deltid og 63 på heltid. Dette utgjorde 67,2 årsverk.

Av disse 77 ansatte var det 14 kvinner (8,5 årsverk) og 63 menn (58,7 årsverk). Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er reduksjon med 1 fast ansatt og 2,6 årsverk.

*) Systemprisen i kraftmarkedet baseres på tilbud og etterspørsel time for time gjennom døgnet i hele Norden. Beregningen gjøres ut fra en forutsetning om at det ikke er restriksjoner på overføringskapasiteten. Begrensinger på slike overføringer mellom ulike områder kan påvirke prisen, noe som igjen differeres som områdepris.



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. Det er derfor satt i gang et langsiktig arbeid med sikte på å rekruttere ny arbeidskraft til selskapet. Så langt har man greidd å skaffe seg den kompetanse man har hatt behov for, og det har vært god søknadstilgang til ledige stillinger.

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 2008 vært to menn.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

I 2008 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen; kurs i driftsforskrifter for aktuelle personer ble gjennomført i november.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO.

I 2008 ble det registrert 5 avvik. To av disse gjaldt mindre personskader.

Sykefraværet lå over målsettingen på 4 %, og endte på 5,9%. Dette er også over gjennomsnittet i bransjen, som er 4,6 %. Årsaken til det forholdsvis høye sykefraværet skyldes i det vesentligste langtidsfravær. 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 det vesentligste basert på fornybare energikilder, som ikke forurensar 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 prosjekter som har som mål å øke produksjon av forurensningsfri og fornybar energi.

Dalane energi har for øvrig ikke noen anlegg eller virksomhet som forurensar det ytre miljø ut over det som normalt følger med denne type virksomhet. 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.

RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Resultatet for 2008 ble noe bedre enn forventet i budsjettet, og vesentlig bedre enn året før. Det er flere årsaker til dette, bl.a. ga kraftproduksjonen vesentlig høyere inntekt i 2008 enn året før.

Selv om resultatet ble bedre enn budsjettet, kunne det blitt enda bedre dersom det ikke hadde oppstått spesielle forhold i kraft- og finansmarkedene. Hvor mye den reduserte utvekslingskapasiteten mot utlandet utgjorde i tapte produksjonsinntekter, er vanskelig å beregne, men trolig mellom 6 og 8 mill. kr. Finanskrisen fikk også betydning for kraftmarkedet og kraftprisene. Tidlig på høsten var det en sterk stigning i kraftprisene, og det var forventninger om priser over 60 øre/kWh fram mot årsskiftet. Men etter hvert som finanskrisen økte i omfang, falt prisforventningene og prisene i markedet, og fra en topp på ca. 55 øre/kWh i oktober falt den til ca. 40 øre/kWh ved årsskiftet. Finanskrisen førte også til en kraftig økning i rentenivået ut over høsten, noe som igjen påvirket Dalane energis rentekostnader.

Økningen av grunnrenteskatten har også gitt tydelige utslag i regnskapet.

Driftsresultatet for morselskapet ble 37,86 mill. kr., mens det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS hadde et driftsresultat på 13,67 mill. kr. For konsernet totalt ble driftsresultatet ca. 21,6 mill. kr. høyere enn året før, dvs. en økning på 72,5 %.





Netto finansresultat for morselskapet ble -15,4 mill. kr., mens Dalane Kraft hadde et netto finansresultat på -0,6 mill. kr. Samlet for konsernet ble finanskostnadene ca. 2,7 mill. kr. høyere enn året før. I konsernets finansinntekter inngår også resultatene fra tilknyttede selskaper. I Dalane Vind AS, der Dalane energi eier 50 % av aksjene, er alle kostnader i forbindelse med utvikling av nye vindkraftprosjekt ført som driftskostnader. Dersom disse kostnadene hadde blitt aktivert og ført i balansen, ville resultatet for dette selskapet blitt ca. 2 mill. kr. bedre, dvs. konsernets resultat ville øket med ca. 1 mill. kr.

Resultatet før skatt ble 22,5 mill. kr. for morselskapet. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 36,3 mill. kr.

Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til kr. 14,75 mill. kr., mens resultatet for konsernet er beregnet til kr. 21,46 mill. kr.

Det kan for øvrig knyttes følgende kommentarer til regnskapet:

Inntektsført salg av overføringstjenester er omtrent som budsjettet, men lavere enn det som var forventet ut fra NVE's varsel om inntektsramme i desember 2007. NVE's vedtak om inntektsramme i februar 2009, som er lagt til grunn for regnskapet, var ca. 3 mill. kr. lavere enn det som var varslet. En del av denne reduksjonen skyldes lavere referanserente enn det som var benyttet i varselet, men noe skyldes endringer i data fra andre selskaper som benyttes i NVE's modell. Dalane energi har klaget på NVE's vedtak.



Den tidligere akkumulerte mindreinntekten, som hadde sitt maksimale nivå i 2006 på 27,7 mill. kr., har nå blitt redusert til ca. 12 mill. kr., og det kan forventes at den blir helt innbetalt i løpet av 2009/2010.

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 økte kraftpriser ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget vesentlig høyere enn året før. Dekningsbidraget ble også bedre enn året før og det som var forventet i budsjettet.

Inntekten fra kraftproduksjonen ble vesentlig høyere enn året før, og bedre enn budsjettet, på grunn av økte kraftpriser og god produksjon. For morselskapet ble det inntektsført 38 mill. kr., mot 25 mill. kr. året før. For konsernet ble det totalt inntektsført 55,4 mill. kr. mot 34,8 mill. kr. året før. I tillegg kommer inntektene fra produksjonen i deleide kraftverk på 5,3 mill. kr.

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 230,3 mill. kr., mot 177,5 mill. kr. året før, mens driftskostnadene ble 192,4 mill. kr., mot 153,9 mill. kr. året før.

Veksten i lønns- og pensjonskostnader fra 2007 til 2008 var fortsatt forholdsvis stor, ca. 8,5 %.

Høsten 2008 ble det oppdaget at det kan ha vært en feil i avregningen av Lyse Elnetts kraftlevering til Titania AS i 2007. Det arbeides med å avdekke hva som har skjedd. Avhengig av resultatet kan dette få konsekvenser for Lyse Elnetts avregning i forhold til Dalane energi. Maksimalt vil dette kunne utgjøre ca. 1,8 mill. kr. I så fall vil en eventuell etterfakturering måtte belastes regnskapet for 2009. Effekten for regnskapet blir



vanskelig å beregne, fordi en slik kostnadsøkning vil påvirke vår inntektsramme, og dermed øke overføringsinntektene. Et anslag vil være i størrelsesorden 500.000,- før skatt, men usikkerheten rundt dette er så stor at det er valgt å ikke foreta avsetning.

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. 31.12.2008.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

MORSELSKAP

Styrking av egenkapitalen	kr 4.026.806
Ordinært utbytte til eierne	kr 10.728.000

KONSERN

Styrking av egenkapitalen	kr. 10.728.233
Ordinært utbytte til eierne	kr. 10.728.000

Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 2.246.521.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 252,3 mill. kr. pr. 31.12.08, inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2008 utgjør 7,24 % av gjennomsnittlig langsiktig gjeld. "Vektet" rentesats for hele lånemassen pr. 31.12.2008 er 6,33 %.

Dersom vi holder lånet fra eierkommuner utenfor, gjenstår det ved årets utgang totalt 6 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 28,6 mill. kr., som er i tråd med budsjettet. Samlet for konsernet er investeringene 29,4 mill. kr.

Kassakreditten i morselskapet med bevilgning på 25 mill. kr. løp også i 2008.

Dalane Kraft AS har et byggelån med bevilgning på 21 mill. kr. Dette vil bli konvertert til et langsiktig lån i 2009.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 171 mill. kr., mot 160,3 mill. kr. året før.

STRATEGI OG FREMTIDSUTSIKTER

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:

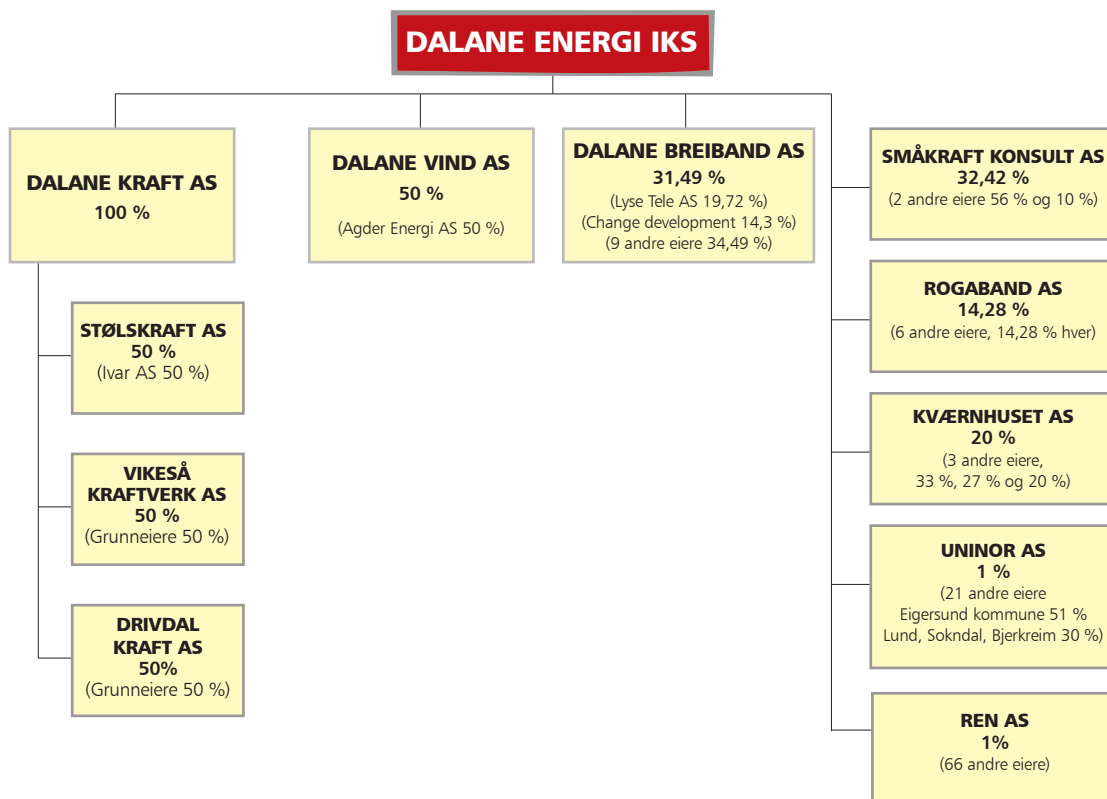
NETT

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 sluttbrukere uten å drive handel eller ta egne posisjoner i kraftmarkedet.

MARKEDSUTSIKTER

Det norske kraftmarkedet har i stor grad vært styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen. 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. Spesielt vil EUs fornybardirektiv og de tiltakene som må settes i verk for å etterkomme dette få stor betydning for kraft- og energimarkedet og verdien av fornybar energiproduksjon.

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.

Egersund, 30.04.09

Kåre Hansen
Styreleder

Kjell Tore Sand

Peter Egil Seglem

Øyvind Sjøtrø

Magnhild Eia

Reinert H. Vassbø
Administrerende direktør

Inghild Vanglo

Odd A. Ousdal

DALANE ENERGI IKS KONSERN RESULTATREGNSKAP 2008

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2007	2008	NOTE	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2008	2007
66 900	96 695	16	Energiomsetning	96 695	66 900
25 035	38 050	17, 18	Energiproduksjon	55 410	34 782
75 964	83 836	2	Salg overføringstjenester	83 728	75 964
9 570	11 693		Annen driftsinntekt	9 881	7 205
177 469	230 274		Sum driftsinntekter	245 714	184 851
61 014	88 562		Energikjøp	88 562	61 014
3 507	6 262		Nettap	6 262	3 507
11 921	14 084		Kjøp overføringstjenester	14 084	11 921
1 165	1 534		Energiproduksjonskostnader	2 094	1 551
35 852	38 899	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	37 147	34 067
4 047	3 532		Skatter og avgifter	4 119	4 502
20 344	23 012	5	Andre driftskostnader	23 674	20 798
16 082	16 529	4	Avskrivninger	18 242	17 629
153 932	192 414		Sum driftskostnader	194 184	154 989
23 537	37 860		Driftsresultat	51 530	29 862
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
687	2 072	2	Annen renteinntekt	2 594	1 334
		8	Resultat tilknyttet selskap	744	-433
-10 428	-15 201		Annen rentekostnad	-16 344	-11 503
-1 906	-2 246		Rentekostnad ansvarlige lån	-2 247	-1 906
-11 647	-15 375		Netto finansresultat	-15 253	-12 508
11 890	22 485		Ordinært resultat før skattekostnad	36 277	17 354
3 433	7 730	3	Skattekostnad på ordinært resultat	14 821	5 444
8 457	14 755		ÅRSRESULTAT	21 456	11 910
OVERFØRINGER					
2 502	4 027		Avsatt til annen egenkapital	10 728	5 955
5 955	10 728		Foreslått utbytte	10 728	5 955
8 457	14 755		Sum overføringer	21 456	11 910

DALANE ENERGI BALANSE PR. 31 DESEMBER 2008

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2007	2008	NOTE	EIENDELER	2008	2007
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 299	1 299	12	Vassdragsrettigheter	1 706	1 706
21 348	20 283	3	Utsatt skattefordel	19 202	19 870
22 647	21 582		Sum immaterielle eiendeler	20 908	21 576
Varige driftsmidler					
33 637	32 611	4	Kraftproduksjon	104 628	106 537
25 350	30 934	4	Anlegg under utførelse	30 934	25 350
33 893	34 100	4	Bygninger og annen fast eiendom	34 100	33 893
196 509	202 373	4	Nettvirksomhet	202 373	196 509
7 413	9 177	4	Transport, inventar EDB	9 177	7 413
296 802	309 195		Sum varige driftsmidler	381 212	369 702
Finansielle anleggsmidler					
36 028	36 028	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
10 722	15 722	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	21 111	15 867
1 057	1 293	11	Andre fordringer	7 293	1 057
845	635	8	Investeringer i aksjer og andeler	635	845
48 652	53 678		Sum finansielle anleggsmidler	29 039	17 769
368 101	384 455		Sum anleggsmidler	431 159	409 047
Omløpsmidler					
1 069	1 100		Varer	1 100	1 069
Fordringer					
62 262	68 575	7	Kundefordringer	67 881	61 568
6 593	10 311		Andre fordringer	12 983	12 043
18 232	12 160	2	Mindreinntekt	12 160	18 232
87 087	91 046		Sum fordringer	93 024	91 843
2 410	343	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	5 768	3 113
90 566	92 489		Sum omløpsmidler	99 892	96 025
458 667	476 944		SUM EIENDELER	531 051	505 072

DALANE ENERGI BALANSE PR. 31 DESEMBER 2008

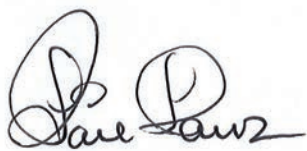
(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2007	2008	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2008	2007
Egenkapital					
Opptjent egenkapital					
136 038	140 064	13,14	Annen egenkapital	170 996	160 268
136 038	140 064		Sum opptjent egenkapital	170 996	160 268
136 038	140 064		Sum egenkapital	170 996	160 268
Gjeld					
Annen langsiktig gjeld					
208 424	224 888	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	224 888	208 424
27 400	27 400	10	Ansvarlig lån	27 400	27 400
235 824	252 288		Sum annen langsiktig gjeld	252 288	235 824
Kortsiktig gjeld					
17 907	0	15	Gjeld til kredittinstitusjoner	14 000	34 397
25 344	28 396	7	Leverandørgjeld	28 604	25 639
2 341	6 666	3	Betalbar skatt	13 823	4 939
23 654	25 814		Skyldige offentlige avgifter	25 814	23 654
5 955	10 728		Foreslått utbytte	10 728	5 955
11 604	12 988		Annen kortsiktig gjeld	14 798	14 396
86 805	84 592		Sum kortsiktig gjeld	107 767	108 980
322 629	336 880		Sum gjeld	360 055	344 804
458 667	476 944		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	531 051	505 072

Egersund, den 30. april 2009



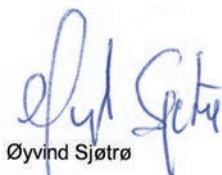
Kåre Hansen
Styreleder



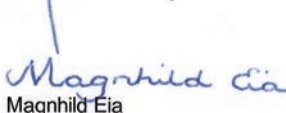
Kjell Tore Sand



Petter Egil Seglem



Øyvind Sjøtrø



Magnhild Eia



Inghild Vanglo



Odd A Ousdal



Reinert H. Vassbø
Administrerende direktør

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2007	2008	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2008	2007
11 891	22 485	Ordinært resultat før skattekostnad	36 277	17 354
-9 954	-2 340	Periodens betalte skatt inkl renter	-5 271	-14 063
16 082	16 529	Ordinære avskrivninger	18 242	17 629
		Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	-744	433
-44	-31	Endring i varer	-31	-44
2 904	-6 313	Endring i kundefordringer	-6 313	3 356
3 731	3 052	Endring i leverandørgjeld	2 965	2 269
295	5 896	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	8 196	-1 417
24 905	39 278	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	53 321	25 517

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
0	3 142	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3 142	0
-23 745	-32 064	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-32 895	-25 438
-3 612	-5 025	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-11 025	-3 612
-27 357	-33 947	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-40 778	-29 050

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
20 000	16 464	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	16 464	0 000
-23 940	0	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	-23 940
17 907	-17 907	Netto endring i kassekreditt	-20 397	14 907
-6 500	0	Utbetaling eiere	0	-6 500
-18 500	-5 955	Utbetalinger av utbytte	-5 955	-18 500
-11 033	-7 398	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-9 888	-14 033
-13 485	-2 067	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	2 655	-18 000
15 895	2 410	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	3 113	21 113
2 410	343	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	5 768	3 113



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 ol. 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 tilknyttet 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 opptjeningsgrad i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningsgrad. 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 sannsynliggjøres 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

- Biogass
- Vindkraft
- Bølgekraft

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 skatt fordel/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

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

Dalane energi er av NVE tildelt en inntektsramme for overføring i eget nett på 70,022 mill. kr. for 2008. Tillagt overføringskostnader i tilstøtende nett samt andre nettkostnader, er totalt tillatt overføringsinntekt 83,836 mill. kr.

	2008	2007
Brutto innbetalt fra kundene	90 648	86 305
- Tilbakeført mindreinntekt forrige år	17 288	27 668
= Innbetalt fra kundene	73 360	58 637
 Tillatt nettinntekt	83 836	75 964
- Korrigeringer tidligere perioder		39
- Innbetalt fra kundene	73 360	58 637
= Årets mindreinntekt	10 476	17 288

Det er beregnet og inntektsført renter for gjennomsnittlig mindreinntekt 2008
Beløpet inngår i annen renteinntekt.

Bokført IB Rente	944	1 139
+ Korrigeringer tidligere perioder	2	1 161
+ Årets beregnede rente:	738	966
= Akkumulert rente mindreinntekt	1 684	944
 = Akkumulert mindreinntekt inkl renter	12 160	18 232



NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP			KONSERN	
2007	2008	ÅRETS SKATTEKOSTNAD FREMKOMMER SLIK	2008	2007
2 341	6 666	Betalbar skatt	13 823	4 939
-1	-1	Korrigerings beregnet skatt forrige år	330	-369
1 093	1 065	Endring i utsatt skatt	668	874
3 433	7 730	Skattekostnad ordinært resultat	14 821	5 444
Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger				
2 341	5 333	Årets betalbare selskapsskatt	9 211	4 080
	1 333	Årets betalbare grunnrenteskatt	4 612	859
2 341	6 666	Sum betalbar skatt i balansen	13 823	4 939
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
11 890	22 485	Ordinært resultat før skatt	36 277	17 354
11 890	22 485	Årsresultat før skatt	36 277	17 354
3 329	6 296	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	10 158	4 859
	1 333	Grunnrenteskatt*	4 612	859
Skatteeffekten av følgende poster:				
104	101	Ikke fradragsberettigede kostnader	101	104
		Resultatandel tilknytt selskap	-208	121
		Ikke skattepliktige inntekter	-59	-132
0		Korrigerings beregnet skatt forrige år	217	-367
3 433	7 730	Skattekostnad	14 821	5 444
28,87 %	34,38 %	Effektiv skattesats	40,85 %	31,37 %

Grunnrenteskatt*

Dalane Kraft kom i 2006 i posisjon til å betale grunnerentskatt, mens Dalane energi IKS kom i posisjon i 2008. Se regnskapsprinsipper for nærmere redegjørelse.

Naturressursskatt			2008	2007
2007	2008			
55 406	57 799	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	93 875	84 709
720	751	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1 220	1 101

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.



Utbytte til
eierkommunene

NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

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

	2008		2007	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	72 577		76 551	
Fordringer		138	298 306	310
Forpliktelser				
Sum	72 577	138	76 551	310
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	20 283		21 347	
Ikke balanseført utsatt skattefordel				
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	20 283		21 347	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

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

	2008		2007	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	72 577	3 862	76 551	5 280
Fordringer		138		310
Forpliktelser				
Sum	72 577	4 000	76 551	5 590
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	19 202		19 869	
Ikke balanseført utsatt skattefordel				
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	19 202		19 869	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.
Konsernet har ikke bokført utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt.

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 01.01.08	45 969	44 916	414 877	34 828	25 381	565 971	34 322
Tilgang driftsmidler	0	1 955	18 225	3 850	5 511	29 541	0
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	0	0	0	263	73	336	0
Avgang	0	955	0	0	0	955	0
Anskaffelseskost 31.12.08	45 969	45 916	433 102	38 941	30 965	594 893	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.08	13 358	11 816	230 694	29 764	31	285 663	23 866
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.08	0	0	35	0	0	35	0
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.08	13 358	11 816	230 729	29 764	31	285 698	23 866
Bokført verdi pr. 31.12.08	32 611	34 100	202 373	9 177	30 934	309 195	10 456
Årets avskrivninger	1 026	793	12 361	2 349	0	16 529	1 040
Økonomisk levetid Avskrivningsplan	20 - 67 år Lineær	50+ år Lineær	10 - 35 år Lineær	3 - 12 år Lineær	10 - 67 år 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 01.01.08	126 207	44 916	414 877	34 828	25 381	646 209	34 322
Tilgang driftsmidler	831	1 955	18 225	3 850	5 511	30 372	0
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	0	0	0	263	73	336	0
Avgang	0	955	0	0	0	955	0
Anskaffelseskost 31.12.08	127 038	45 916	433 102	38 941	30 965	675 962	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.08	22 410	11 816	230 694	29 764	31	294 715	223 866
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.08	0	0	35	0	0	35	0
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.08	22 410	11 816	230 729	29 764	31	294 750	23 866
Bokført verdi pr. 31.12.08	104 628	34 100	202 373	9 177	30 934	381 212	10 456
Årets avskrivninger	2 739	793	12 361	2 349	0	18 242	1 040
Økonomisk levetid Avskrivningsplan	20 - 67 år Lineær	50+ år Lineær	10 - 35 år Lineær	3 - 12 år Lineær	10 - 67 år Lineær		

*Statstilskudd nettvirksomhet inngår i totalsum Nettvirksomhet.

NOTE 5, 6, 7. LØNNSKOSTNAD, BANKINNSKUDD, 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	
2007	2008		2008	2007
29 904	32 586	Lønn	31 216	28 508
5 074	5 651	Folketrygdavgift	5 460	4 879
4 800	6 261	Pensjonskostnader (se note 11)	6 261	4 800
1 175	1 505	Andre ytelser	1 314	981
-5 101	-7 104	Andel aktivert	-7 104	-5 101
35 852	38 899	Sum	37 147	34 067
70	67	Gjennomsnittlig antall årsverk	67	70

Ytelser til ledende personer	Lønn	Pensjonskostnader	Annen godtgjørelse
Daglig leder	777	160	18
Styret	213		
Representantskap	55		

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 2008 med kr 181.750,-.
Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2008 utgjør kr 54.650,-

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2008 med kr 205.900,-.
Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2008 utgjør kr 75.355,-

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekksmidler med kr. 1 950 692,-

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

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2008	2007	2008	2007
Dalane Kraft AS	0	15	432	694
Stølskraft AS	0	0	69	62
Vikeså Kraftverk AS	0	0	137	114
Drivdal Kraft AS	0	0	75	1 125
Sum	0	15	713	1 995

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

MORSELSKAP

	Resultat 2008	Egenkapital 2008	Eierandel	Ansk.kost	Balanse- ført verdi
ANLEGGSMIDLER:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	5 958	67 588	100,00 %	36 028	36 028
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	47	25 923	31,49 %	7 712	7 712
Dalane Vind AS	-2 332	5 790	50,00 %	8 010	8 010
				15 722	15 722
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Uninor AS				1	1
Småkraftkonsult AS				300	300
Rogaband AS				21	21
Kværnhuset AS				302	302
Sum øvrige aksjer				635	635
Sum				52 385	52 385

Konsern

	Resultat 2008	Egenkapital 2008	Eierandel	Ansk.kost	Balanse- ført verdi
Anleggsmidler:					
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	27	10 258	50,00 %	4 508	5 129
Vikeså Kraftverk AS	2 994	8 371	50,00 %	1 100	4 186
Drivdal Kraft AS	-136	1 460	50,00 %	819	735
Dalane Breiband AS	47	25 923	31,49 %	7 712	8 164
Dalane Vind AS	-2 332	5 790	50,00 %	8 010	2 897
				22 149	21 111
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Uninor AS				1	1
Rogaband AS				21	21
Småkraftkonsult AS				300	300
Kværnhuset AS				302	302
Sum øvrige aksjer				635	635
Sum				22 784	21 746

Andeler tilknyttede selskaper mv

Sum inngående balanseført verdi:	15 867
Endringer resultatandel	744
Innbetalt kapital (Utbytte)	-500
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelser Dalane Vind AS og Dalane Breiband AS)	5 000
Sum utgående balanseført verdi:	21 111

NOTE 9,10,11,12. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP 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	31 %
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

		Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	KONSERN	
2007	2008		2008	2007
165 609	182 073	Gjeld til kredittinstitusjoner	182 073	165 609
27 400	27 400	Ansvarlig lån fra Bjerkreim og Sokndal.	27 400	27 400
193 009	209 473	Sum annen langsiktig gjeld	209 473	193 009

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 73 av Dalane energis ansatte pr 31.12.08 og det er kostnadsført pensjonspremie for 2008 med kr 6 261 063,-.

Dalane energi IKS har en andel av det oppsamlede egenkapitaltilskudd i KLP på kr 1 934 033,-.

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 1 293 266,-.

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 01.01.2008	136 038
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	14 754
-Avsatt utbytte	-10 728
Egenkapital 31.12.2008	140 064

KONSERN

Egenkapital 01.01.2008	160 268
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	21 456
-Avsatt utbytte	-10 728
Egenkapital 31.12.2008	170 996

Note 14 Eierstruktur

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

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 14 mill kr bli konvertert til langsiktig gjeld i løpet av 2009.



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

Note 16 Fastpriskontrakter

	2009	2010	2011
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	20,000	15,000	13,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	20,000	15,000	6,000

Note 17 Middelproduksjon

Morselskap	105 GWh
Datterselskap	50 GWh
Tilknyttede selskap	25 GWh

Note 18 Finansielle kraftprisderivater

Det var ikke inngått finansielle kraftprisderivater knyttet til energiproduksjon pr 31.12.2008



NOTE 19. DRIFTSRESULTAT FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER

(Beløp i 1000 kr)

	Felles	Kraft- produksjon	Kraft- omsetning	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg			96 548	147		96 695
Egen produksjon		38 049				38 049
Salg overføringstjenester				83 836		83 836
Andre driftsinntekter	4 962	3 389	152		3 191	11 694
Sum driftsinntekter	4 962	41 438	96 700	83 938	3 191	230 274
Energikjøp			88 415	147		88 562
Nettap				6 262		6 262
Kjøp overføringstjenester				14 084		14 084
Energiproduksjonskostnader		1 534				1 534
Lønn og sosiale tjenester	15 974	5 417	963	15 066	1 479	38 899
Skatter og avgifter	315	1 980		1 237		3 532
Andre driftskostnader	4 844	6 957	865	9 312	1 034	23 012
Avskrivninger	708	1 895	83	13 688	155	16 529
Tap på krav						
Sum driftskostnader	21 841	17 783	90 326	59 796	2 668	192 414
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-16 879	23 655	6 374	24 187	523	37 860
Fordeling av felleskostnader	16 879	-3 376	-1 688	-11 815		
Driftsresultat	0	20 276	4 686	12 372	523	37 860



DALANE KRAFT		ENERGI	
27.04.09		Saksnr.: 2009-0007	
126		Svarfrist:	
AS		Kopi:	

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

Til generalforsamlingen i Dalane Kraft AS
REVISJONSBERETNING FOR 2008

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Kraft AS for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på kr 5.957.635. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av noteopplysninger. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger.

Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om daglig leder. Vår forlovens krav.

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

Vorge, herunder de krever at vi regnskapet ikke deler av materialet regnskapsprinsipper jonen av også en trolsystemer. Vi

le bilde av antstrømmene i ering og ringsskikk i Norge att drift og forslaget msvar med lov og

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

Til representantskapsmøtet i Dalane energi IKS
REVISJONSBERETNING FOR 2008

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane energi IKS for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på kr 14.754.806 for morselskapet og et overskudd på kr 21.456.233 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og konsernregnskap. 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 selskapets formuesforvaltning 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.

Stavanger, 30. april 2009
Deloitte AS

Ommund Skailand
statsautorisert revisor

**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

www.dalane-energi.no