

2020

DALANE ENERGI ÅRSBERETNING



DALANE ENERGI

Om Dalane energi	2
Hovedtall for Dalane energi	3
Organisasjon og administrasjon	4
Styrets beretning	5
Resultatregnskap 2009	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 MVA	Års produksjon GWh 2009	Års produksjon GWh 2008	Snitt produksjon GWh (1999-2008)
Øgreyfoss	16,0	57,6	67,5	59,1
Grødemfoss	3,85	20,4	20,2	18,1
Honnefoss	3,60	12,1	13,1	11,4
Haukland	3,45	17,3	17,2	15,9
Lindland	9,00	40,5	47,4	41,2 (snitt 5 år)
Ørdsalen	0,40	1,5	1,7	1,4
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1,49	4,5	7,0	7,2 (snitt 6 år)
Vikeså	4,89	16,2	19,3	18,6 (snitt 5 år)
Løgjen	0,66	1,6	1,8	1,8 (2008)
Drivdal	2,30	7,6	5,0	5,0 (2008)

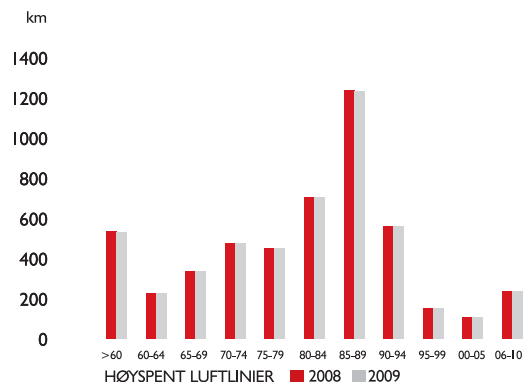
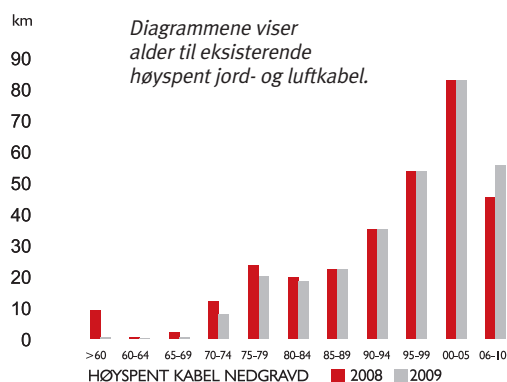
Økonomi (mill. kr)	2009	2008	2007
Omsetning	226,7	245,7	184,9
Driftsresultat	39,8	51,5	29,9
Årsresultat	18,3	21,5	11,9
Totalrentabilitet	7,57%	7,1%	4,8%
Egenkapitalandel	31,4%	32,2%	31,7%
Likviditetsgrad1	1,24	0,94	0,89

Fordelingstransformatorer	
Antall	818
Transformatorkapasitet	220,1 MVA
Transformatorstasjoner	60/15 kV og 50/15 kV
Antall transformatorstasjoner	7
Transformatorytelse totalt	150 MVA

Kraftoverføring (GWh)	2009	2008	2007
Husholdning / jordbruk	177,9	174,2	168,7
Næringsliv	172,6	175,8	178,8
Elektrokjeler	11,0	12,8	12,2
Lokal produksjon	179,4	207,7	189,0
Innmatet kraft	382,8	382,1	364,6
Overføringstap	20,2	19,3	17,0

Ledningsnett 2009	
230/400/1000 V	kabler 793,0 km luftlinjer 534,0 km
6/15 (22) kV	kabler 293,8 km luftlinjer 413,0 km
50/60 kV	kabler 1,4 km luftlinjer 65,4 km

Ansatte (pr. 31.12.)	2009	2008	2007
Fast ansatte	76	77	78
Årsverk	69,0	67,2	69,1
Lærlinger	5	4	4



ORGANISASJON OG ADMINISTRASJON



langsiktig
verdiskaping

REPRESENTANTSKAPET

I 2009 har følgende vært medlemmer i Dalane energis representantskap:

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

Fra Eigersund: Terje Jørgensen jr.
Liv Tone Øiumshaugen
Knut Pettersen
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 2009 vært Olav Hafstad.
Representantskapet har hatt 2 møter og behandlet 12 saker.

I tillegg til de ordinære sakene, ble sak om "Eierstrategi for Dalane energi IKS" behandlet. Det ble vedtatt at saken skulle utsettes og tas opp til ny behandling.

STYRET

I 2009 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 2009 holdt 9 styremøter og 56 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
- Dalane Breiband videre engasjement
- Instruks for styret samt arbeidsplan
- Eierstrategi
- Rogaland energisenter
- Revidering av mål og strategier for DE's virksomhetsområder
- Småkraftkonsult
- Prosjekt "Jøssingfjordsenteret"
- Utvidelse transformator Åna-Sira
- Eigersund Næringspark
- "Avslag" konsesjonssøknad Frøytlog kraftverk

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 2009

2009 var Dalane energis 32. driftsår. Resultatmessig ble året som forventet for morselskapet Dalane energi IKS, mens datterselskapet Dalane Kraft AS fikk noe svakere resultat. Lavere kraftpriser og mindre nedbør enn året før førte til lavere inntekt fra kraftproduksjonen, mens høyere inntekt fra salg av overføringstjenester og lavere finanskostnader bidro på den positive siden.

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

I Hellelandsvassdraget er arbeidet med planene for kraftutbygging videreført. Melding om oppstart av planarbeidet med forslag til konsekvensutredningsprogram ble sendt til NVE i november 2006, og NVE's krav til utredningsprogram forelå i august 2009. Det arbeides nå med å ferdigstille konsesjonssøknaden.

Konsesjonssøknaden for Frøytlog småkraftverk i Sokndal kommune er under behandling i Olje- og energidepartementet (OED). NVE's innstilling til departementet var negativ. Bakgrunnen for det var i det vesentligste at det er registrert forekomst av Vasshalemose, som har status som sterkt truet i den nasjonale Rødlista. Dalane Kraft har etter NVE's innstilling fått utført undersøkelser som har påvist at det er atskillig større forekomster av Vasshalemose i vassdrag i Dalane enn det som plasseringen i Rødlista skulle tilsi, spesielt er det funnet store

forekomster i vassdrag som allerede er regulert. Resultatet av denne i undersøkelsen er meddelt OED.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørdsalen ble oversendt NVE høsten 2008. Søknaden ble sendt på høring våren 2009, og NVE hadde befarings i Ørdsalen i oktober. I midten av desember fikk vi imidlertid melding om at saksbehandleren i NVE hadde fått andre oppgaver fram til høsten 2010, slik at den videre behandlingen av denne søknaden og andre søknader i Bjerkreimsvassdraget ville bli utsatt tilsvarende.

Arbeidet med utvidelsen av kraftstasjonen på Slettebø (Øgreyfoss) har pågått hele året, og den nye stasjonen forventes ferdigstilt i juli 2010.

Dalane energi eier sammen med Agder Energi AS selskapet Dalane Vind AS. Selskapets har som formål å bygge ut og drive vindkraftanlegg. I 2008 ble det sendt konsesjonssøknader 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 desember 2009 ga NVE konsesjon for bygging av Bjerkreim Vindpark med en maksimal installert effekt på 150 MW. Konsesjonen er enda ikke rettskraftig, da den har blitt anket inn til OED.

Dalane energi er sammen med Lyse Fiberinvest AS de største aksjonærene i teleselskapet Dalane Breiband AS. Det har vært stor aktivitet i dette selskapet og det heleide datterselskapet

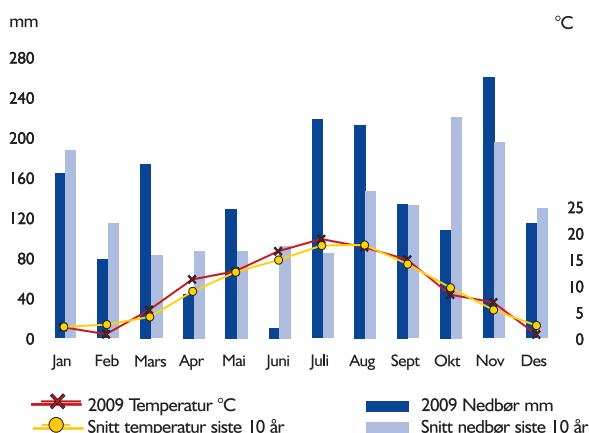
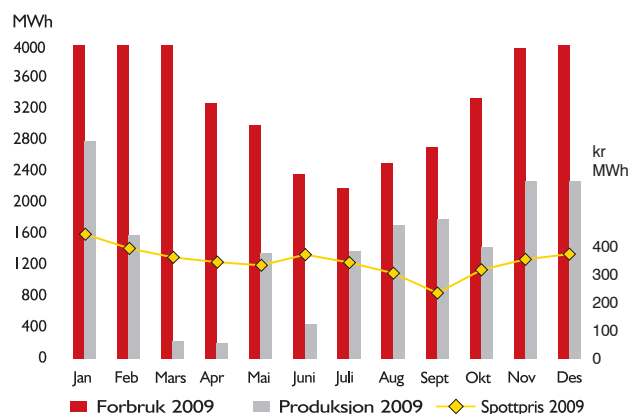
Agder Breiband AS, som bygger ut fibernett i Agder-fylkene, og ved årsskiftet 2009/10 var over 5000 kunder knyttet til fibernettet.

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

Det var ingen større driftsproblemer, men mye tordenvær førte til forholdsvis mange utkoplinger. I nettet som forsynes fra Haukland transformatorstasjon på Moi var det spesielt mye feil. Dette hadde ulike årsaker, men etter at linja til Voreknuten ble lagt i kabel, og mesteparten av overspenningsavlederne på linja til Hovsherad og Rusdal ble skiftet, har forholdene normalisert seg.

Generelt sett har Dalane energi et overførings- og fordelingsnett som har god kapasitet, og kvaliteten på anleggene er for det meste god, selv om det fortsatt er enkelte områder der leveringskvaliteten ikke er tilfredsstillende. Det ble registrert 108 avbrudd i 2009, mot 80 året før, mens "Ikke levert energi" var 103.978 kWh, mot 52.113 kWh i 2008. De totale KILE-kostnadene er beregnet til ca. 4,4 mill. kr., mot 1,5 mill. kr. året før. En vesentlig årsak til den store økningen i KILE-kostnadene er at NVE har endret metoden for beregning av disse, bl.a. ved å inkludere kostnader for kortvarige avbrudd. I tillegg var det forholdsvis mange avbrudd i områder med høye KILE-kostnader.



I løpet av året ble det lagt 10,2 km med høyspentkabel, noe mer enn året før. Det ble videre montert 3 nye netstasjoner, mot 18 året før. Mens en vesentlig del av de nye netstasjonene i 2008 var for strømforsyning av hytteområde, var de tre nye netstasjonene i 2009 for tilknytting av nye mikro- og minikraftverk. 11 gamle netstasjoner/mastetransformatorer ble erstattet med nye netstasjoner.

I Egersund ble arbeidet med å legge 50- og 15-kV kabler fra Løvenborgveien transformatorstasjon til Hovland transformatorstasjon på Eigerøy ferdig og anleggene satt i drift. Det gamle luftspennet over sundet vil bli fjernet i løpet av våren 2010. Videre ble arbeidet med å sanere det gamle 5 kV nettet i Egersund sentrum fullført, og Lunden transformatorstasjon ble tatt ut av drift.

Av andre anlegg kan det nevnes at luftnettet gjennom Bjerkreim sentrum til Oremoen i Bjerkreim ble lagt i kabel. Det ble også lagt høyspentkabel gjennom tunnelen til Ørsdalen. Dette ble gjort i forbindelse med legging av kabel for lysanlegg. I Lund ble luftlinja til Voreknuten erstattet med kabel.

Totalt ble det overført 363,2 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, ca. 0,4 GWh mer enn året før. Av disse var 102,8 GWh (103,1 GWh) kraft som ble overført til kunder som har kraftavtaler med andre leverandører, og 0,4 GWh levert med leveringsplikt. Omsatt kraft til egne kunder var 260 GWh, en økning på 0,7 GWh i forhold til året før.

Nettaptet utgjorde 20,2 GWh (19,3 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 383,4 GWh (382,1 GWh). (Tall i parentes gjelder 2008).

PRODUKSJON

Produksjonen ble noe lavere enn året før. Totalt ble det produsert 179,4 GWh, mot 200,1 GWh i 2008.

Produksjonen i morselskapet Dalane energis stasjoner ble 108,9 GWh, mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft AS med tilknyttede selskaper ble 70,5 GWh. Årsaken til nedgangen i produksjonen var mindre nedbør enn året før.

Inntekten fra kraftproduksjonen ble også lavere enn året før. Samlet for Dalane energi og Dalane Kraft, inkludert Dalane Krafts andel i tilknyttede selskaper, ble inntekten 47,7 mill. kr, mot 60,2 mill. kr i 2008. I tillegg til lavere produksjon, var også prisene noe lavere. Gjennomsnittlig pris i 2009 var 29 øre/kWh, mot 32,7 øre/kWh i 2008.

*) 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.



SLUTTBRUKERMARKED

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt, og med en markedsandel på ca. 90 % i husholdningsmarkedet er det kundenes forbruk som i stor grad regulerer hvor mye kraft som blir solgt til denne kundegruppen. I 2009 var det en nedgang på 3,2 % i salget til denne gruppen, mens det for næringslivet var en økning på 1,0 %. Prisutviklingen var normal i 2009. Fra nyttår sank prisene jevnt ut over våren og sommeren helt frem til slutten av september, 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 2009, noe som førte til positivt dekningsbidrag fram til oktober, mens prisstigningen mot slutten av året reduserte dette noe.

Interessen for fastpriskontrakter er synkende. Ca 5 % av kundene har nå slik kontrakt.

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING

Dalane energi hadde 76 fast ansatte pr. 31.12.2009, hvorav 14 på deltid og 62 på heltid. Dette utgjorde 69,0 årsverk.

Av disse 76 ansatte var det 14 kvinner (9,7 årsverk) og 62 menn (59,3 årsverk). Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er avgang av 1 fast ansatt, men tilgang på 1,8 årsverk.

I tillegg hadde selskapet 5 lærlinger på kontrakt for opplæring i energimontørfaget.

Det ovenstående gjelder både for morselskap og konsern.

Etter en lang og intensiv periode med nedtrapping av Dalane energis totale arbeidskraftressurser, har man nå kommet ned på et nivå som synes å være rimelig godt tilpasset dagens aktivitetsnivå.

Reduksjonen i arbeidsstyrken har i det vesentligste skjedd ved naturlig avgang. En slik reduksjon 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 greid 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 2009 vært to menn.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

I 2009 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 2009 ble det registrert 27 avvik. Fire av disse gjaldt personskader. En av disse medførte fravær på 14 dager.

Sykefraværet på 3,98 % var lavere enn året før, da det var 5,49 %. Det kan bemerkes at 70 % av sykefraværet var langtidsfravær over 40 dager. 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 prosjekt 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 2009 ble som forventet i budsjettet og på samme nivå som året før for morselskapet Dalane energi IKS. For datterselskapet Dalane Kraft AS ble resultatet noe svakere enn forventet, slik at konsernets resultat ble lavere enn året før.

Driftsresultatet for morselskapet ble 6,7 mill. kr. lavere enn året før, og endte på 31,1 mill. kr, mens det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS hadde et driftsresultat på 8,67 mill. kr mot 13,67 mill. kr året før. For konsernet totalt ble driftsresultatet ca. 11,7 mill. kr. lavere enn året før.

Netto finansresultat for morselskapet ble - 8,7 mill. kr. mot -15,4 mill. kr året før, mens Dalane Kraft hadde et positivt finansresultat på 0,4 mill. kr mot -0,6 mill. kr året før. Samlet for konsernet ble finanskostnadene 6,7 mill. kr. lavere 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. 2,8 mill. kr. bedre, dvs. konsernets resultat ville øket med ca. 1,4 mill. kr.

Resultatet før skatt ble 22,4 mill. kr. for morselskapet, omtrent det samme som året før. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 31,2 mill. kr.

Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til kr. 14,32 mill. kr., mens resultatet for konsernet er beregnet til kr 18,3 mill. kr.

Det kan for øvrig knyttes følgende kommentarer til regnskapet:

Dalane energis kraftsalg består i hovedsak av salg til sluttbrukere lokalt. På grunn av lavere kraftpriser ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget lavere enn året før. Dekningsbidraget ble også noe lavere enn året før og det som var forventet i budsjettet. Den vesentligste årsaken til det var økningen i spotprisen og forbruksøkningen i slutten av desember på grunn av den sterke kulden. I denne perioden lå salgsprisen til sluttkundene under innkjøpsprisen.

Finanskrisen førte til at fallet i kraftprisene, som begynte høsten 2008, fortsatte inn i 2009. Fra et nivå på noe over 40 øre/kWh ved årsskiftet, sank prisene ned mot 20 øre/kWh i oktober, da de igjen begynte å stige noe ut over høsten og endte på noe over 30 øre/kWh ved slutten av året. Dette førte til at gjennomsnittsprisen for hele året ble i underkant av 30 øre/kWh. Dette, sammen med lavere produksjon, førte til en reduksjon i inntekten fra kraftproduksjonen på ca. 6,5 mill. kr. i forhold til året før for morselskapet. For konsernet ble det totalt inntektsført 47,7 mill. kr., mot 60,2 mill. kr året før.

Inntektsført salg av overføringstjenester er 3,7 mill. kr høyere enn året før. Dersom man tar hensyn til at kostnadene til kjøp av overføringstjenester i overliggende nett ble ca 2 mill. kr. lavere, blir nettoinntekten fra salg av overføringstjenester ca 5,7 mill. kr bedre enn året før. Dette har flere årsaker. Den



viktigste er at den inntektsrammen som ble fastsatt for 2008 var for lav. I årsberetningen for 2008 er det kommentert at Dalane energi har klaget på denne. Saken er enda ikke ferdigbehandlet, da den skal avgjøres av OED, men NVE har funnet at det har vært feil i beregningene. I tillegg har NVE innrømmet at avkastningen for nettselskapene generelt var for lav i 2008, og at nettselskapenes inntektsrammer skulle vært høyere. Dette har gitt de fleste selskaper høyere inntektsrammer for 2009 enn det som var beregnet i 2008. Den manglende avkastningen i 2008 vil bli kompensert i 2010.

I regnskapet for 2008 er det bemerket at det var en uavklart sak på grunn av feil i Lyse Elnetts avregning av kraftleveringen til Titania AS i 2007. Etter en grundig gjennomgang av hva som kan ha skjedd, kom man fram til at Lyse Elnett hadde avregnet Titania AS med 1,2 mill. kr for mye, mens Dalane energi var avregnet tilsvarende for lite. For Dalane energi betyr det at regnskapet for 2007 skulle vært belastet med 1,2 mill. kr mer i nettap. Dette forholdet er nå rettet opp i 2009, noe som har medført at de regnskapsførte kostnadene for Dalane energis nettap har blitt 1,2 mill. kr høyere enn de ellers ville vært, samtidig har inntektsrammen blitt øket med ca. 0,5 mill. kr.

Den tidligere akkumulerte mindreinntekten, som hadde sitt maksimale nivå i 2006 på 27,7 mill. kr., har nå blitt redusert til ca. 4,6 mill. kr., og det kan forventes at den blir helt innbetalt i løpet av 2010.

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 216 mill. kr., mot 230 mill. året før, mens driftskostnadene ble 184,9 mill. kr., mot 192,4 mill. kr. året før.

De totale





personalkostnadene økte fra 46 til 47,8 mill. kr fra 2008 til 2009, dvs. en økning på 3,9 %. På grunn av at en større andel av lønnskostnadene ble aktivert på nyanlegg, viser de kostnadsførte personalkostnadene en nedgang på nærmere to mill. kr.

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. 31.12.2009.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

MORSELSKAP

Styrking av egenkapitalen	kr 5.185.783
Ordinært utbytte til eierne	kr 9.133.000

KONSERN

Styrking av egenkapitalen	kr. 9.134.158
Ordinært utbytte til eierne	kr. 9.133.000

Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 1.223.608.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 296,2 mill. kr. pr. 31.12.09, inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2009 utgjør 3,13 % av gjennomsnittlig langsiktig gjeld. "Vektet" rentesats for hele lånemassen pr. 31.12.2009 er 3,36 %.

Dersom vi holder lånet fra eierkommuner utenfor, gjenstår det ved årets utgang totalt 8 enkeltstående lån hos 2 långivere.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 45,7 mill. kr.. Dette er omlag 17 mill. mer enn året før, og skyldes i det vesentligste Nye Øgreifoss kraftstasjon.

Kassakreditten i morselskapet med bevilgning på 25 mill. kr. løp også i 2009.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 180 mill. kr., mot 171 mill. kr. året før.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Dalane energis representantskap opprettet i desember 2008 et arbeidsutvalg som skal utarbeide forslag til felles eierstrategi for selskapet. Av tema som inngår i dette arbeidet er bl.a. formål og selskapsstruktur. Arbeidet er enda ikke slutført, slik at formålet for selskapet fortsatt er slik som det er formulert i de gjeldene vedtektene fra 1.1.2000:

- 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.

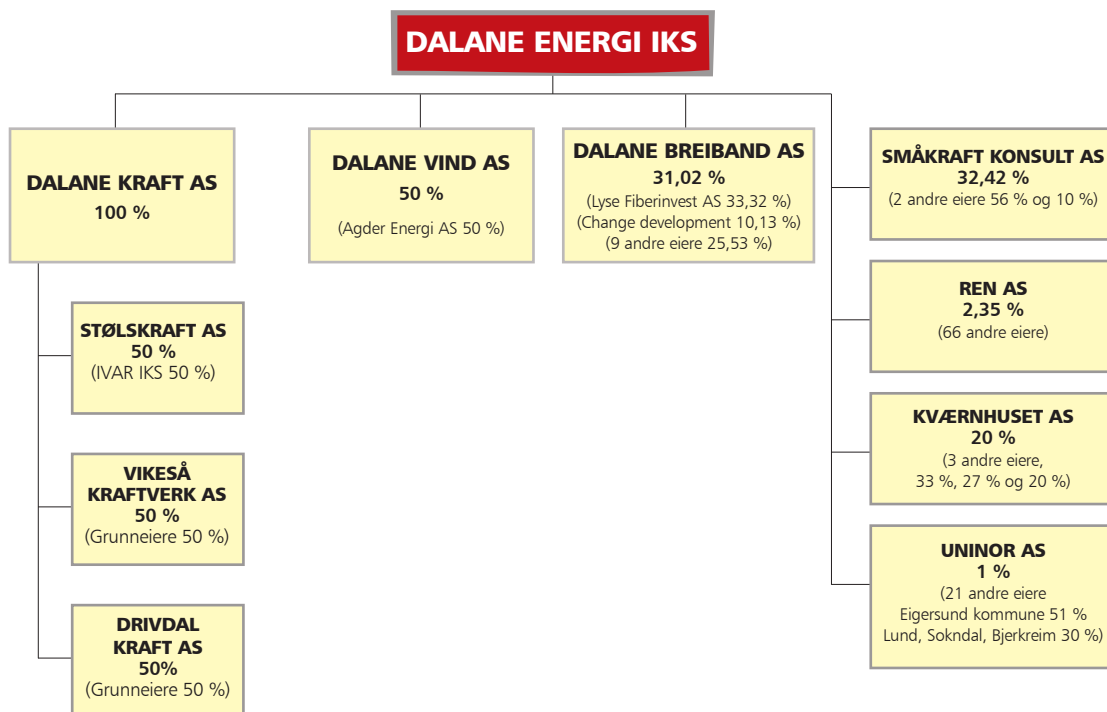
Formålet danner grunnlaget for selskapets strategi og virksomhet framover. Det vil fortsatt være tre hovedområder som vil danne basis for virksomheten:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning og kundebetjening

MARKEDSUTSIKTER

Det norske kraftmarkedet har i stor grad vært styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen. I september 2009 ble det inngått en intensjonsavtale med Sverige om å innføre et





felles marked for grønne sertifikater. Formålet med grønne sertifikater er at disse skal bidra til at det blir bygget ut mer fornybar energi, bl.a. vind- og vannkraft. Økt kraftproduksjon i Norden kan imidlertid føre til kraftoverskudd og lavere priser for kraftproduksjon i anlegg som ikke vil få ta del i sertifikatmarkedet. Hvordan dette vil slå ut vil avhenge av mulighetene for salg av kraft til andre markeder, dvs. etablering av flere kabelforbindelser til utlandet. Med flere kabler vil det norske kraftmarkedet bli knyttet nærmere sammen med det øvrige 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, 06.05.10



Kåre Hansen
Styreleder


Kjell Tore Sand


Vigdis Stene



Øyvind Sjøtrø


Magnhild Eia


Reinert H. Vassbø
Administrerende direktør


Inghild Vanglo


Odd A. Ousdal

DALANE ENERGI IKS KONSERN RESULTATREGNSKAP 2009

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2008	2009	NOTE	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2009	2008
96 695	87 740	16	Energiomsetning	87 740	96 695
38 049	31 664	17, 18	Energiproduksjon	43 942	55 409
83 837	87 552	2	Salg overføringstjenester	87 552	83 836
11 692	9 032		Annen driftsinntekt	7 463	9 773
230 274	215 989		Sum driftsinntekter	226 699	245 714
88 562	81 919		Energikjøp	81 919	88 562
6 261	7 154		Nettap	7 154	6 261
14 083	11 989		Kjøp overføringstjenester	11 989	14 083
1 533	1 576		Energiproduksjonskostnader	1 964	2 093
38 898	36 909	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	35 719	37 146
3 532	3 697		Skatter og avgifter	4 240	4 119
23 013	24 627	5	Andre driftskostnader	25 211	23 675
16 528	17 012	4	Avskrivninger	18 727	18 242
192 414	184 887		Sum driftskostnader	186 926	194 183
37 860	31 101		Driftsresultat	39 772	51 530
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
2 072	1 495	2	Annen renteinntekt	2 373	2 594
		8	Resultat tilknyttet selskap	-303	743
-15 200	-8 960		Annen rentekostnad	-9 439	-16 344
-2 246	-1 223		Rentekostnad ansvarlige lån	-1 223	-2 246
-15 375	-8 688		Netto finansresultat	-8 592	-15 252
22 484	22 412		Ordinært resultat før skattekostnad	31 180	36 277
7 730	8 094	3	Skattekostnad på ordinært resultat	12 912	14 820
14 754	14 318		ÅRSRESULTAT	18 267	21 456
OVERFØRINGER					
4 026	5 185		Avsatt til annen egenkapital	9 134	10 728
10 728	9 133		Foreslått utbytte	9 133	10 728
14 754	14 318		Sum overføringer	18 267	21 456

MORSELSKAP

KONSERN

2008	2009	NOTE	EIENDELER	2009	2008
			Anleggsmidler		
			Immaterielle eiendeler		
1 299	1 299	12	Vassdragsrettigheter	1 706	1 706
20 283	19 138	3	Utsatt skattefordel	18 294	19 201
21 582	20 438		Sum immaterielle eiendeler	20 000	20 907
			Varige driftsmidler		
32 611	35 204	4	Kraftproduksjon	105 506	104 628
30 933	35 905	4	Anlegg under utførelse	35 905	30 933
34 099	36 564	4	Bygninger og annen fast eiendom	36 564	34 099
202 373	220 015	4	Nettvirksomhet	220 015	202 373
9 176	10 251	4	Transport, inventar EDB	10 251	9 176
309 194	337 941		Sum varige driftsmidler	408 243	381 211
			Finansielle anleggsmidler		
36 027	36 027	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
15 721	21 400	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	27 128	21 110
1 293	1 553	11	Andre fordringer	8 053	7 293
635	748	8	Investeringer i aksjer og andeler	748	635
53 677	59 730		Sum finansielle anleggsmidler	35 930	29 038
384 454	418 109		Sum anleggsmidler	464 174	431 158
			Omløpsmidler		
1 099	1 168		Varer	1 168	1 099
			Fordringer		
68 575	53 918	7	Kundefordringer	51 828	67 881
10 310	14 062		Andre fordringer	15 950	11 304
12 160	4 640	2	Mindreinntekt	4 640	13 838
91 046	72 621		Sum fordringer	72 418	93 023
342	33 111	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	36 286	5 768
92 488	106 900		Sum omløpsmidler	109 873	99 891
476 943	525 010		SUM EIENDELER	574 047	531 050

MORSELSKAP

KONSERN

2008	2009	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2009	2008
			Egenkapital		
			Opptjent egenkapital		
140 064	145 250	13,14	Annen egenkapital	180 130	170 996
140 064	145 250		Sum opptjent egenkapital	180 130	170 996
140 064	145 250		Sum egenkapital	180 130	170 996
			Gjeld		
			Annen langsiktig gjeld		
224 887	268 789	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	277 789	224 887
27 400	27 400	10	Ansvarlig lån	27 400	27 400
252 287	296 189		Sum annen langsiktig gjeld	305 189	252 287
			Kortsiktig gjeld		
		15	Gjeld til kredittinstitusjoner		14 000
28 396	30 337	7	Leverandørgjeld	29 010	28 604
6 666	6 945	3	Betalbar skatt	12 001	13 822
25 813	19 645		Skyldige offentlige avgifter	19 645	25 813
10 728	9 133	13	Foreslått utbytte	9 133	10 728
12 986	17 509		Annen kortsiktig gjeld	18 937	14 797
84 591	83 571		Sum kortsiktig gjeld	88 728	107 766
336 879	379 760		Sum gjeld	393 917	360 054
476 943	525 010		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	574 047	531 050

Egersund, den 6. mai 2010

Kåre Hansen
Styreleder

Kjell Tore Sand

Vigdis Stene

Øyvind Sjøtrø

Magnhild Eia

Inghild Vanglo

Odd A. Ousdal

Reinert H. Vassbø
Administrerende direktør

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2008	2009	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2009	2008
22 484	22 412	Ordinært resultat før skattekostnad	31 180	36 277
-2 340	-6 670	Periodens betalte skatt inkl renter	-13 928 5	-5 271
16 528	17 012	Ordinære avskrivninger	18 727	18 242
		Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	303	-743
-30	-68	Endring i varer	-68	-30
-6 313	14 656	Endring i kundefordringer	16 052	-6 313
3 052	1 941	Endring i leverandørgjeld	406	2 964
5 897	2 122	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	2 322	8 196
39 278	51 407	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	54 995	53 321

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER

3 141		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		3 141
-32 064	-45 759	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-45 759	-32 894
-5 025	-6 052	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-6 891	-11 025
-33 947	-51 811	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-52 650	-40 777

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER

16 464	49 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	49 000	16 464
0	-5 098	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-5 098	0
-17 907	0	Netto endring i kassekreditt	-5 000	-20 396
0	0	Utbetaling eiere	0	0
-5 955	-10 728	Utbetalinger av utbytte	-10 728	-5 955
-7 398	33 173	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	28 173	-9 887
-2 066	32 768	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	30 517	2 655
2 409	342	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	5 769	3 113
342	33 111	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	36 286	5 769



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

Alternative energikilder

Pensjoner

Dalane energi IKS har en ytelsesbasert tjenestepensjonsordning som sikrer 66% av sluttlønn jmf sluttlønnsprinsippet. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn.

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 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.

- Biogass
- Vindkraft
- Bølgekraft

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

Dalane energi er av NVE tildelt en inntektsramme for overføring i eget nett på 76.013.000 kr. for 2009. Tillagt overføringskostnader i tilstøtende nett samt andre nettkostnader, er totalt tillatt overføringsinntekt 87.552.369 kr.

	2008	2009
Brutto innbetalt fra kundene	90 647	95 187
- Tilbakeført mindreinntekt forrige år	17 288	10 476
= Innbetalt fra kundene	73 359	84 711
 Tillatt nettinntekt	 83 836	 87 552
- Innbetalt fra kundene	73 359	84 711
= Årets mindreinntekt	10 476	2 841

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

Bokført IB Rente	944	1 682
+ Årets beregnede rente:	738	116
= Akkumulert rente mindreinntekt	1 682	1 798
 = Akkumulert mindreinntekt inkl renter	 12 159	 4 639



NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP			KONSERN	
2008	2009	ÅRETS SKATTEKOSTNAD FREMKOMMER SLIK	2009	2008
6 666	6 945	Betalbar skatt	12 001	13 822
-1	4	Korrigerings beregnet skatt forrige år	4	330
1 064	1 144	Endring i utsatt skatt	907	667
7 730	8 094	Skattekostnad ordinært resultat	12 912	14 820
Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger				
5 332	5 293	Årets betalbare selskapsskatt	7 962	9 210
1 333	1 652	Årets betalbare grunnrenteskatt	4 039	4 611
6 666	6 945	Sum betalbar skatt i balansen	12 001	13 822
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
22 484	22 412	Ordinært resultat før skatt	31 180	36 277
22 484	22 412	Årsresultat før skatt	31 180	36 277
6 295	6 275	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	8 730	10 157
1 333	1 652	Grunnrenteskatt*	4 039	4 611
Skatteeffekten av følgende poster:				
100	165	Ikke fradragsberettigede kostnader	194	101
		Resultatandel tilknytt selskap	-84	-208
		Ikke skattepliktige inntekter	-135	-58
		Korrigerings beregnet skatt forrige år	169	217
7 730	8 094	Skattekostnad	12 912	14 820
34,38 %	36,11 %	Effektiv skattesats	41,41 %	40,85 %

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			2009	2008
2008	2009			
57	59	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	100	93
1	1	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1	1

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		2009
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	72 577		68 400	
Fordringer		138		47
Forpliktelser				
Sum	72 577	138	68 400	47
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	20 283		19 138	
Ikke balanseført utsatt skattefordel				
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	20 283		19 138	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

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

		2008		2009
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	72 577	3 862	68 400	3 017
Fordringer		138		47
Forpliktelser				
Sum	72 577	4 000	68 400	3 064
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	19 201		18 294	
Ikke balanseført utsatt skattefordel				
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	19 201		18 294	

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 01.01.09	45 969	45 916	433 102	38 940	30 965	594 893	34 322
Tilgang driftsmidler	3 602	3 432	30 292	3 459	4 971	45 758	
Omklassifisering fra anlegg under arbeid							
Avgang							
Anskaffelseskost 31.12.09	49 572	49 348	463 395	42 400	35 936	640 652	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.09	14 367	12 783	243 379	32 149	31	302 710	24 906
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.09							
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.09	14 367	12 783	243 379	32 149	31	302 710	24 906
Bokført verdi pr. 31.12.09	35 204	36 564	220 015	10 251	35 905	337 941	9 416
Årets avskrivninger	1 009	967	12 650	2 385		17 012	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 01.01.09	127 038	45 916	433 102	38 940	30 965	675 962	34 322
Tilgang driftsmidler	3 602	3 432	30 292	3 459	4 971	45 758	
Omklassifisering fra anlegg under arbeid							
Avgang							
Anskaffelseskost 31.12.09	130 640	49 348	463 395	42 400	35 936	721 720	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.09	25 133	12 783	243 379	32 149	31	313 477	24 906
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.09							
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.09	25 133	12 783	243 379	32 149	31	313 477	24 906
Bokført verdi pr. 31.12.09	105 506	36 564	220 015	10 251	35 905	408 243	9 416
Årets avskrivninger	2 724	967	12 650	2 385		18 727	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. 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	
2008	2009		2009	2008
32 586	34 854	Lønn	33 923	31 215
5 651	5 830	Folketrygdavgift	5 700	5 460
6 261	5 543	Pensjonskostnader (se note 11)	5 543	6 261
1 505	1 574	Andre ytelser	1 445	1 314
-7 104	-10 893	Andel aktivert	-10 893	-7 104
38 898	36 909	Sum	35 719	37 146
67	69	Gjennomsnittlig antall årsverk	69	67

Ytelser til ledende personer	Lønn	Pensjonskostnader	Annen godtgjørelse
Daglig leder	804	165	13
Styret	196		
Representantskap	49		

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 2009 med kr 164.
Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2009 utgjør kr 53-

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2009 med kr 189.
Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2009 utgjør kr 85-

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekksmidler med kr 1.933 og bundne depokonti med kr 2.301.

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

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2009	2008	2008	2009
Dalane Kraft AS	562	431		1 527
Stølskraft AS	61	69		142
Vikeså Kraftverk AS	147	136		445
Drivdal Kraft AS	94	75		258
Sum	865	712		2 375

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

MORSELSKAP

	Resultat 2009	Egenkapital 2009	Eierandel	Ansk.kost	Balanse- ført verdi
ANLEGGSMIDLER:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	4 251	71 839	100,00 %	36 027	36 027
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	1 859	49 748	31,02 %	13 390	13 390
Dalane Vind AS	-3 539	2 250	50,00 %	8 010	8 010
				21 400	21 400
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Uninor AS				1	1
Småkraftkonsult AS				435	435
Kværnhuset AS				301	301
Sum øvrige aksjer				748	748
Sum				58 176	58 176

Konsern

	Resultat 2009	Egenkapital 2009	Eierandel	Ansk.kost	Balanse- ført verdi
Anleggsmidler:					
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	138	10 396	50,00 %	4 507	5 198
Vikeså Kraftverk AS	1 755	9 546	50,00 %	1 100	4 773
Drivdal Kraft AS	-266	1 193	50,00 %	819	599
Dalane Breiband AS	1 859	49 748	31,02 %	13 390	15 432
Dalane Vind AS	-3 539	2 250	50,00 %	8 010	1 125
				27 826	27 128
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Uninor AS				1	1
Småkraftkonsult AS				435	435
Kværnhuset AS				301	301
Sum øvrige aksjer				748	748
Sum				28 575	27 876
Andeler tilknyttede selskaper mv					
Sum inngående balanseført verdi:					22 042
Endringer resultatandel					-303
Innbetalt kapital (Utbytte)					-290
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelser Dalane Breiband AS)					5 678
Sum utgående balanseført verdi:					27 128

Sum IB avviker fra 2008 da fjordåret var et estimat på underliggende resultat i Dalane Breiband AS

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
Morselskap			
Firma	Ansk.-tidspunkt	Forretnings-kontor	"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	Ansk.-tidspunkt	Forretnings-kontor	"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

2008	2009	Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2009	2008
182 072	209 640	Gjeld til kredittinstitusjoner	218 640	182 072
42 814	59 148	Avdragsprofil de neste 5 år	59 148	42 814
27 400	27 400	Ansvarlig lån fra Bjerkreim og Sokndal.	27 400	27 400
252 287	296 189	Sum annen langsiktig gjeld	305 189	252 287

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 45 pensjonister, 51 oppsatte medlemmer, 23 etterlatte etter avdød medlem og 75 aktive medlemmer, dvs. ansatte ved Dalane energis pr 31.12.09. Det er kostnadsført pensjonspremie for 2009 med kr 5 543.

Dalane energi IKS har en andel av det oppsamlede egenkapitaltilskudd i KLP på kr 2.210.

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 1.558.

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 01.01.2009	140 064
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	14 318
-Avsatt utbytte	-9 133
Egenkapital 31.12.2009	145 250

KONSERN

Egenkapital 01.01.2009	170 996
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	18 267
-Avsatt utbytte	-9 133
Egenkapital 31.12.2009	180 130

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

Konsernets samlede kortsiktige gjeld til kredittinstitusjoner er i 2009 konvertert til langsiktig gjeld.



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

Note 16 Fastpriskontrakter

	2009	2010	2011
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	13,151	10,000	10,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	13,151	7,763	6,438

Note 17 Middelproduksjon

Morselskap	105 GWh
Datterselskap	43 GWh
Tilknyttede selskap	30,6 GWh

Middelproduksjonen er beregnet ut fra gjennomsnittlig produksjon de siste 10 år.

Note 18 Finansielle kraftprisderivater

Det var ikke inngått finansielle kraftprisderivater knyttet til energiproduksjon pr 31.12.2009



NOTE 19. DRIFTSRESULTAT FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER

(Beløp i 1000 kr)

	Felles	Kraft- produksjon	Kraft- omsetning	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg			87 740			87 740
Egen produksjon		31 664				31 664
Salg overføringstjenester				87 552		87 552
Andre driftsinntekter		2 585	204		6 242	9 032
Sum driftsinntekter		34 249	87 945	87 552	6 242	215 989
Energikjøp			81 919			81 919
Nettap				7 154		7 154
Kjøp overføringstjenester				11 989		11 989
Energiproduksjonskostnader		1 576				1 576
Lønn og sosiale tjenester	20 041	4 246	210	11 859	553	36 909
Skatter og avgifter		1 017		1 504		2 521
Andre driftskostnader	5 461	7 791	968	10 425	1 160	25 805
Avskrivninger		1 889	84	14 726	312	17 011
Sum driftskostnader	25 502	16 519	83 181	57 657	2 026	184 887
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-25 502	17 729	4 763	29 894	4 216	31 101
Fordeling av felleskostnader	25 502	-5 100	-2 550	-17 851		
Driftsresultat		12 628	2 213	12 043	4 216	31 101



Til generalforsamlingen i Dalane Kraft AS
REVISJONSBERETNING FOR 2009

Deloitte AS
Strandsvingen 14 A
Postboks 287 Forus
N-4066 Stavanger
Norway
Tlf: +47 51 81 56 00
Faks: +47 51 81 56 01
www.deloitte.no

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Kraft AS for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 4.251.678. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift, og forslaget i årsregnskapet til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet 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

Til representantskapsmøtet i Dalane energi IKS
REVISJONSBERETNING FOR 2009

Deloitte AS
Strandsvingen 14 A
Postboks 287 Forus
N-4066 Stavanger
Norway
Tlf: +47 51 81 56 00
Faks: +47 51 81 56 01
www.deloitte.no

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane energi IKS for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 14.318.783 for morselskapet og et overskudd på kr 18.267.158 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 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 og god regnskapsskikk, 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 2009 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, 6. mai 2010
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