

2012

Dalane energi Årsberetning



DALANE ENERGI

Om Dalane energi	2
Hovedtall for Dalane energi	3
Organisasjon og administrasjon	4
Styrets beretning	5
Resultatregnskap 2012	12
Balanse pr. 31. desember	13
Kontantstrømoppstilling	15
Note 1. Regnskapsprinsipper	16
Note 2. Mer-/mindre inntekt	18
Note 3. Skattekostnad	19
Note 4. Varige driftsmidler	21
Note 5, 6, 7. Lønnskostnad, antall ansatte m.m.	22
Note 8. Aksjer og andeler i andre foretak m.v.	23
Note 9, 10	24
Note 11, 12, 13, 14	25
Note 15, 16, 17, 18	26
Revisors beretning	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 øverste myndighet er representantskapet som har 21 medlemmer. Selskapet ledes av et styre som har 7 medlemmer.

Den daglige drift står under ledelse av administrerende direktør.

Dalane energi har sitt hovedkontor i Eigersund.

I Bjerkreim, Lund og Sokndal er det avdelinger som tar seg av lokale arbeidsoppgaver.

Hovedtall for Dalane energi

Inkl. datterselskaper

Kraftstasjoner	Ytelse MVA	Års produksjon GWh 2011	Års produksjon GWh 2012	Snitt produksjon GWh (2003-2012)
Navn				
Øgreyfoss	15,25	75,4	72,4	60,2
Grødemfoss	3,08	22,3	25,4	19,1
Honnefoss	2,88	12,6	15,9	11,8
Haukland	2,76	17,7	20,2	15,7
Lindland	8,11	51,7	48,7	41,3 (snitt 9 år)
Ørsdalen	0,32	0,8	1,5	1,4
Løgjen	0,57	2,3	2,1	1,6 (snitt 4 år)
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1,34	4,7	5,5	6,2 (snitt 9 år)
Vikeså	4,40	21,9	19,8	16,6 (snitt 8 år)
Drivdal	2,30	10,3	9,1	7,4 (snitt 3 år)

Økonomi (mill.kr.)	2012	2011	2010
Omsetning	206,5	281,3	286,3
Driftsresultat	24,3	47,8	30,0
Årsresultat	5,3	18,7	10,4
Totalrentabilitet	3,92%	8%	5,1%
Egenkapitalandel	27,3%	27,8%	29,84%
Likviditetsgrad 1	1,2	1,5	1,39

Kraftoverføring (GWh)	2012	2011	2010
Husholdning/jordbruk:	196,3	201,6	198,8
Næringsliv:	181,8	151,3	186,2
Elektrokjeler:	8,5	8,6	10,6
Lokal produksjon:	238,9	234,0	115,0
Innmatet kraft	399,1	276,8	418,3
Overføringstap:	20,9	15,3	22,7

Ansatte (pr. 31.12.)	2012	2011	2010
Fast ansatte:	75	76	73
Årsverk:	67	68	65,4
Lærlinger:	5	8	2

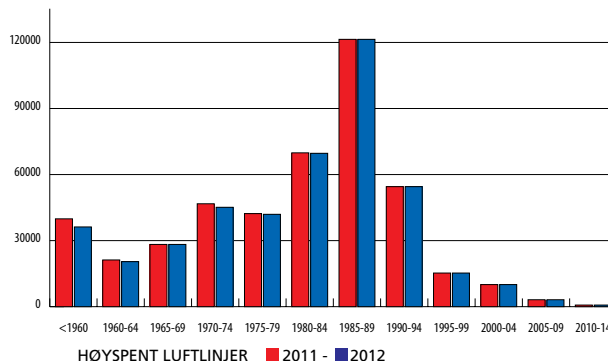
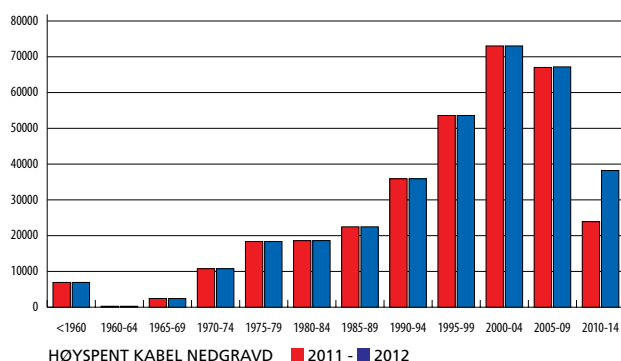
Fordelingstransformatorer

Antall:	844 stk.
Transformorkapasitet:	234.055 MVA

Transformatorstasjoner	60/15 kV og 50/15 kV
Transformatorstasjoner:	7 stk.
Transformatorytelse totalt:	152 MVA

Ledningsnett 2012

230/400/1000 V:	kabler	829,3 km
	luftlinjer	505,9 km
5/6/15 (22) kV:	kabler	346,3 km
	luftlinjer	381,3 km
50/60 kV:	kabler	1,4 km
	luftlinjer	65,1 km



Organisasjon og administrasjon

REPRESENTANTSKAPET

I 2012 har følgende vært medlemmer i Dalane energis representantskap:

Fra Bjerkreim: Marthon Skårland
Torbjørn Ognedal
Idar Sønstabø
Karl Gjedrem

Fra Eigersund: Odd Stangeland
Åshild Bakken
Leif Erik Egaas
Svanhild F. Wetteland
Bente Skåra Gunvaldsen
Cecilie Bruvik Kristensen
Birger Røyland
Kjell Olav Henriksen
Per Einar Lædre

Fra Lund: Olav Hafstad, leder
Pål Ravndal
Hogne Skjerpe
Jostein Omdal

Fra Sokndal: Trond Arne Pedersen
Ole Vatland
Tron Skjefrås
Edel K. Birkeland

Leder i representantskapet har i 2012 vært Olav Hafstad.
Representantskapet har hatt 2 møter og behandlet 12 saksnummer.

STYRET

I 2012 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 t.o.m 31.05.12
Kurt Børge Pedersen , ny
Fra personalet: Odd Ousdal
Petter Egil Seglem

Det er i 2012 holdt 7 styremøter og 46 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:

- Nye Haukland kraftverk
- Kapitalutvidelse Bjerkreim Vind AS
- Organisering Dalane Vind AS/ Bjerkreim Vind AS
- Bygningsmasse Eie – Framtidig bruk



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 2012

2012 var Dalane energis 35. driftsår. Resultatmessig ble året vesentlig dårligere enn året før. Betydelig lavere kraftpriser ga lavere inntekt fra kraftproduksjonen, mens lavere inntektsramme for nettvirksomheten ga lavere inntekt fra salg av overføringstjenester. Dekningsbidraget for kraftomsetningen ble også lavere enn året før.

I løpet av året har det vært høy aktivitet innen de fleste virksomhetsområdene. For de enkelte områdene kan det knyttes følgende kommentarer:

NETT

2012 var preget av mye nedbør. Bortsett fra en periode helt i begynnelsen av året med mye uvær som førte til feil på nettet, har det ikke vært noen spesielle driftsproblemer. Dalane energis overførings- og fordelingsnett er forholdsvis nytt med god kvalitet, men det er fortsatt enkelte områder med gammelt nett som er sårbart i dårlig vær.

Det ble registrert 107 avbrudd i 2012, mot 134 året før. «Ikke levert energi» var 77.669 kWh, mot 89.731 kWh i 2011. De totale avbruddskostnadene, KILE-kostnadene, er beregnet til ca. 3,6 mill. kr., mot 5,1 mill. kr. året før.

I løpet av året ble det lagt og satt i drift 14,9 km med høyspentkabel, mot 14,6 km året før. I tillegg ble det lagt nærmere 10 km kabel i forbindelse med anlegg som enda ikke var satt i drift ved årsskiftet. Det ble videre montert 6 nye nettstasjoner, mot 4 året før, 13 nye nettstasjoner ble montert til erstatning for gamle nettstasjoner/mastetransformatorer, mens 10 mastetransformatorer ble ombygd til bakkebetjening.

Spesielt var det høy aktivitet for å etablere strømforsyning til det nye veilysanlegget som ble bygget langs E 39 fra Helleland til Skurve.

I Eigersund ble det bygd strømforsyningsanlegg til flere boligfelt, i tillegg ble flere gamle anlegg bygget om og fornyet, bl.a. på Lædre i forbindelse med Eigersund kommunes legging av vann- og avløpsledninger.

Kabelanlegget fra Helleland til grensa mot Lund ved Hellen ble fullført, slik at det nå er sammenhengende kabelnett fra Helleland til Ualand.

Det ble også sendt konsesjonssøknad for ny transformatorstasjon på Slettebø, Svanevannsveien transformatorstasjon.

I Bjerkreim ble arbeidet med fornying av høyspentnettet i Ørdsdalen påbegynt. Det samme ble arbeidet med etablering av strømforsyning til Bjordal, med legging av 6 km høyspentkabel.

I tillegg er det bygget ut strømforsyningsanlegg til nye bolig- og hytteområder.

I Sokndal har Dalane energi videreført fornyingen av ledningsnettet i deler av Rekefjord-området i forbindelse med at Sokndal kommune har lagt nye vann- og avløpsledninger. Anlegget på østsiden er stort sett ferdig, og det blir videreført på vest-siden i 2013. Det er videre lagt kabel fra Haneberg til Årstad og montert gatelys.

I Lund ble strømforsyningsanlegget til det nye lysesanlegget langs E 39 ferdigstilt.

Totalt ble det overført 378,2 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, 17,3 GWh mer enn året før. Nettapet utgjorde 20,9 GWh (15,3 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 399,1 GWh (376,2 GWh), dvs. en økning på 5,5 % (Tall i parentes gjelder 2011).

PRODUKSJON

Drift og vedlikehold

I likhet med det foregående året var det mye og jevn nedbør over året, noe som førte til at kraftproduksjonen også ble høy i 2012. Totalt ble det produsert 203,6 GWh i Dalane energi/Dalane krafts kraftstasjoner inkludert andelen i felleseide kraftverk, mot 202,3 GWh i 2011. I 2010 ble det produsert 109 GWh. Produksjonen i morselskapet Dalane energis stasjoner ble 135,5 GWh (129,8 GWh), mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft inkludert andelen i tilknyttede selskaper ble 68,1 GWh (72,4 GWh). Den totale produksjonen i alle stasjoner som Dalane energi har driftsansvaret for ble 220,867 GWh, mot 220,816 GWh året før, dvs. marginalt høyere enn den forrige produksjonsrekorden.

To nedbørssrike år med høy kraftproduksjon i hele landet førte imidlertid til at kraftprisene gikk betydelig ned fra 2011 til 2012, fra en gjennomsnittlig pris på 34,4 øre/kWh i 2011 til 21,9 øre/kWh i 2012. Dette førte til en tilsvarende reduksjon i inntekten fra kraftproduksjonen.

Samlet for Dalane energi og Dalane Kraft, inkludert Dalane Krafts andel i tilknyttede selskaper, ble inntekten 45,3 mill.kr, mot 70,1 mill. kr i 2011. I Dalane energi var produksjonsinntekten 30 mill. kr, mens den ble 11,6 mill. kr. i Dalane Kraft AS. Dette siste tallet inkluderer også salg av elsertifikater for Løgjen kraftstasjon med nærmere 0,3 mill. kr.

Bygging av ny kraftstasjon på Haukland ble påbegynt sommeren 2012. Den nye stasjonen forventes å bli driftsklar i tidlig på høsten 2013.

Nye produksjonsanlegg

I Hellelandsvassdraget er arbeidet med planene for kraftutbygging videreført, og søknaden om konsesjon for bygging av fire kraftverk med en samlet årsproduksjon på 164 GWh er nå under behandling i NVE. Det forventes at NVE vil avgi sin innstilling til OED i løpet av 2013.

Styrets beretning forts.

Konsesjonssøknaden for Frøytlog småkraftverk i Sokndal kommune er enda ikke ferdigbehandlet i Olje- og energidepartementet (OED). NVE's innstilling til departementet var opprinnelig negativ. Bakgrunnen for det var i det vesentligste at det er registrert forekomst av Vasshalemose, som da hadde 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 den daværende plasseringen i Rødlista skulle tilsi. Statusen i Rødlista er nå endret til sårbar, og NVE har åpnet opp for en annen vurdering av konsesjonssøknaden. OED har tidligere gitt signaler om at saken ville bli behandlet i løpet av første halvår 2012, men det er fortsatt ingen avklaring.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørdsalen, med en forventet årsproduksjon på 17 GWh, ble oversendt NVE høsten 2008. I desember 2010 ga NVE konsesjon til å bygge et kraftverk som vil kunne få en midlere produksjon på 9,8 GWh. Årsaken til denne reduksjonen er at det ikke ble gitt tillatelse til å overføre Hellarsbekken, som kommer fra Gjuvvatnet/Krokavatnet. Dalane energi har påklaget dette vedtaket til OED.

Dalane energis representantskap vedtok høsten 2011 å overføre alle vassdragsrettigheter, eiendommer og anlegg knyttet til Siravassdraget i Lund kommune, samt tomt for ny kraftstasjon på Haukland, til Dalane Kraft AS. Med denne bakgrunn har Dalane Kraft begynt byggingen av ny kraftstasjon på Haukland til erstatning for den gamle kraftstasjonen. Det er sendt søknad til NVE om overføring av konsesjonene fra Dalane energi IKS til Dalane Kraft AS. Denne søknaden er enda ikke ferdigbehandlet.

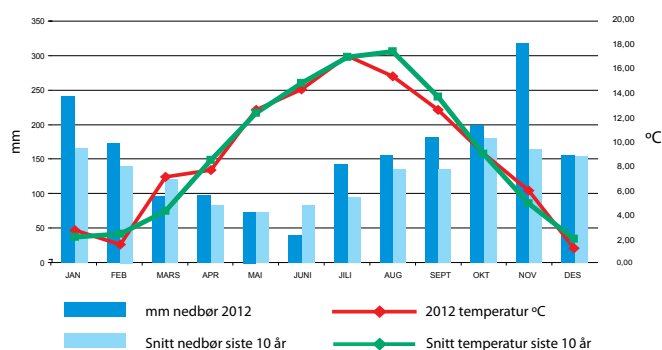
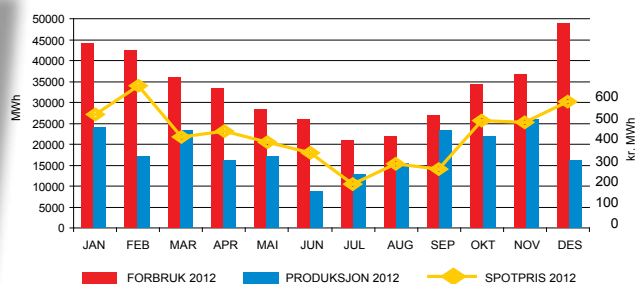
I tillegg til disse prosjektene er Dalane energi/Dalane Kraft engasjert i flere andre prosjekt: Skårdal og Sagåna kraftverk i Lund kommune, Dvergfossen kraftverk i Kvinesdal kommune, Liavatn kraftverk i Eigersund kommune og Tverrå og Bjunes kraftverk i Sirdal kommune. De to siste kraftverkene fikk konsesjon fra NVE i 2012.

Dalane energi eier sammen med Agder Energi AS selskapene Dalane Vind AS og Bjerkreim Vind AS. Disse selskapene har som formål å bygge ut og drive vindkraftanlegg. Bjerkreim Vind AS har nå fått konsesjon for bygging av Bjerkreim Vindpark med en maksimal installert effekt på 150 MW, mens Dalane Vind AS har fått konsesjon for bygging av Svåheia Vindpark med en installasjon på 24 MW.

Sluttbrukermarkedet

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt, og har en markedsandel på nærmere 90 %. I husholdningsmarkedet er det kundenes forbruk som i stor grad regulerer hvor mye kraft som blir solgt til denne kundegruppen. Noe lavere gjennomsnittstemperatur i 2012 førte til en økning av forbruket og salget til denne gruppen i forhold til året før. For næringslivet og offentlig tjenesteyting var det en nedgang i salget. Prisutviklingen i 2012 var preget av at magasinfyllingen på landsbasis var rekordhøy ved inngangen av året, og mye nedbør i løpet av året førte til at den fortsatt var høy ved utgangen av året, men noe lavere enn ved inngangen. Dette resulterte i at prisene i spotmarkedet i gjennomsnitt var betydelig lavere enn året før, ca. 20 øre/kWh, med perioder under 5 øre/kWh. I slutten av året var det imidlertid en økning opp mot ca. 30 øre/kWh. Totalt over året ble dekningsbidraget noe lavere enn året før, da det var rekordhøyt, men sett i forhold til tidligere år var dekningsbidraget tilfredsstillende.

Interessen for fastpriskontrakter er økende, mens antallet kunder med variabel pris avtar.



Styrets beretning forts.

ANNEN VIRKSOMHET

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. Ved årsskiftet 2012/13 var 8434 kunder knyttet til fibernettet, mot 7085 året før. I tillegg har selskapet 1.985 kunder på andre teknologier, dvs. totalt 10.419 kunder.

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING, DISKRIMINERING

Dalane energi hadde 75 fast ansatte pr. 31.12.2012, hvorav 14 på deltid og 61 på heltid. Dette utgjorde 67 årsverk.

Av disse 75 ansatte var det 15 kvinner (10,9 årsverk) og 60 menn (56,1 årsverk). Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er avgang på 1 fast ansatt og 1,0 årsverk. I tillegg hadde selskapet 5 lærlinger på kontrakt for opplæring i energimontørfaget.

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 2012 vært to menn.

Bransjen er spesielt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Dalane energi vil aktivt fremme lovens formål innenfor vår virksomhet. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

Dalane energi har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. Dalane energi vil arbeide aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at virksomhetens ulike funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne vil det bli individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

I 2012 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen, kurs i driftsforskrifter for aktuelle personer ble gjennomført i november. Det ble også gjennomført kurs i førstehjelp. Alle montørene har gjennomført øvelse i nedfiring/klatrering med fallsikringssele.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO. I 2012 ble det registrert 35 HMS meldinger. Fem av disse gjaldt personskader, men ingen fraværskader. Sykefraværet på 1,99 % var vesentlig lavere enn året før, da det var 4,27 %.

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 forurensrer det ytre miljø.

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

Dalane energi har for øvrig ikke noen anlegg eller virksomhet som forurensrer det ytre miljø ut over det som normalt følger med denne type virksomhet. Selskapet arbeider aktivt med kildesortering og avfallshåndtering.

RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Morselskap og konsern

For morselskapet Dalane energi IKS ble årsresultatet for 2012 nærmere 8 mill. kr. lavere enn året før, og ca. 5 mill. kr. lavere enn det som var forventet i budsjettet. For datterselskapet Dalane Kraft AS ble resultatet 2,1 mill. lavere enn året før, men i tråd med det som var budsjettet. Sammen med resultatet fra tilknyttede selskaper ble konsernets årsresultat vel 13 mill. kr. lavere enn året før.

Driftsresultatet for morselskapet ble 16 mill. kr. lavere enn året før, og endte på 17,4 mill. kr, mens det heleide datterselskapet Dalane



Styrets beretning forts.



Kraft AS hadde et driftsresultat på 6,9 mill. kr, mot 14,2 mill. kr året før. For konsernet totalt ble driftsresultatet 23,5 mill. kr lavere enn året før.

Netto finansresultat for morselskapet ble – 9,3 mill. kr, mot -10,4 mill. kr. året før. Dalane Kraft AS hadde et positivt finansresultat på 1,7 mill. kr mot 0,8 mill. kr året før. Samlet for konsernet ble netto finansresultat – 10,3 mill. kr., mot -8,9 mill. kr. året før. I konsernets finansresultat inngår også resultatene fra tilknyttede selskaper. Resultatet før skatt ble 8,2 mill. kr. for morselskapet, 15 mill. kr. lavere enn året før. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 14 mill. kr., 24,4 mill. kr lavere enn året før. Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til 3,1 mill. kr, mot 11 mill. kr. året før. På grunn av grunnrenteskatten er den gjennomsnittlige skattebelastning nå 61,7 %, og utgjør 5 mill. kr. Året før var skatten 12,1 mill. kr. Resultatet for konsernet er beregnet til kr 5,3 mill. kr. etter skatt.

Tilknyttede selskaper

Resultatene i de tilknyttede selskapene framgår av note 8. Til de enkelte selskapene kan det knyttes følgende kommentarer:

I selskapene **Dalane Vind AS** og **Bjerkreim Vind AS**, der Dalane energi eier 50 % av aksjene, ble resultatet samlet for begge selskapene -4.827 mill. kr., mot -2.736 mill. kr. året før. Det er ingen inntektsgivende aktiviteter i disse selskapene, det arbeides kun med utvikling av vindkraftprosjekt. Alle kostnader i forbindelse med utvikling av disse har blitt ført som driftskostnader. Med bakgrunn i at konsesjonen for Bjerkreim Vindpark ble rettskraftig sommeren 2012, kunne utviklingskostnadene for vindparken blitt aktivert og ikke ført som driftskostnader. Dette ville redusert Dalane energis andel av det negative resultatet for disse selskapene med ca. 2 mill. kr.

For **Vikeså kraftverk AS** ble resultatet etter skatt 1,66 mill.kr., 2,2 mill. kr. lavere enn året før. Produksjonen ble 19,8 GWh, mot 21,9 GWh året før. Driftsinntekten ble redusert fra 7,4 mill. kr. i 2011 til 4,3 mill. kr. i 2012, i det vesentligste på grunn av lavere kraftpriser. Kraftverk under 5 MW har ikke grunnrenteskatt, derfor er skatteprosenten 28 % som for øvrig næringsvirksomhet.

Drivdal Kraft AS fikk et negativt resultat på -0,08 mill. kr., mot et positivt resultat på 0,48 mill. kr. året før. Produksjonen ble 9,12 GWh, 1,18 GWh lavere enn året før.

Stolskraft AS fikk et resultat på -0,3 mill. kr., mot 0,08 mill. kr. året før. Produksjonen 5,5 GWh, mot 4,7 GWh. Lavere kraftpriser gjorde at inntekten fra strømsalget ble redusert fra 1,7 mill. kr. til 1,1 mill. kr.

Dalane Kraft AS har en eierandel på 50 % i disse tre selskapene.

Dalane energi eier 33,09 % av aksjene i **Dalane Breiband AS**. Lyse Fiberinvest AS er den største eieren med 33,33 % av aksjene. Regnskapsmessig har Dalane Breiband hatt positivt resultat de senere årene, mens det heleide datterselskapet Agder Breiband AS, som har vært i en utbyggingsfase, har hatt negative resultater til og med 2011. I 2012 har det vært positive resultater i begge selskapene. Dalane Breiband AS har hatt et resultat 1,9 mill. kr., mens Agder Breiband AS fikk et resultat på 2,2 mill. kr. Det er bare resultatet for Dalane Breiband som er tatt med Dalane energis konsernregnskap, resultatet for Agder Breiband er ikke tatt med, da Dalane Breiband ikke avlegger konsernregnskap. Det er planlagt å fusjonere Agder Breiband med Dalane Breiband i løpet av 2013.

DE ENKELTE VIRKSOMHETSOMRÅDER

Driftsresultatet for de enkelte virksomhetsområdene i morselskapet er vist i en egen oppstilling i Note 15. Det kan knyttes følgende kommentarer til disse:

Kraftproduksjon

For kraftproduksjonen førte lave kraftpriser til en betydelig nedgang i inntekten, fra 44,9 mill. kr. i 2011 til 30 mill. kr. i 2012, dvs. en nedgang på 14,8 mill. kr. Driftskostnadene, inkludert andelen av felleskostnader, ble imidlertid redusert med 3,1 mill. kr., fra 24,3 til 21,2 mill. kr. Driftsresultatet i 2012 ble dermed 10,5 mill. kr, mot 22 mill. kr. året før, dvs. en nedgang på 11,5 mill. kr.

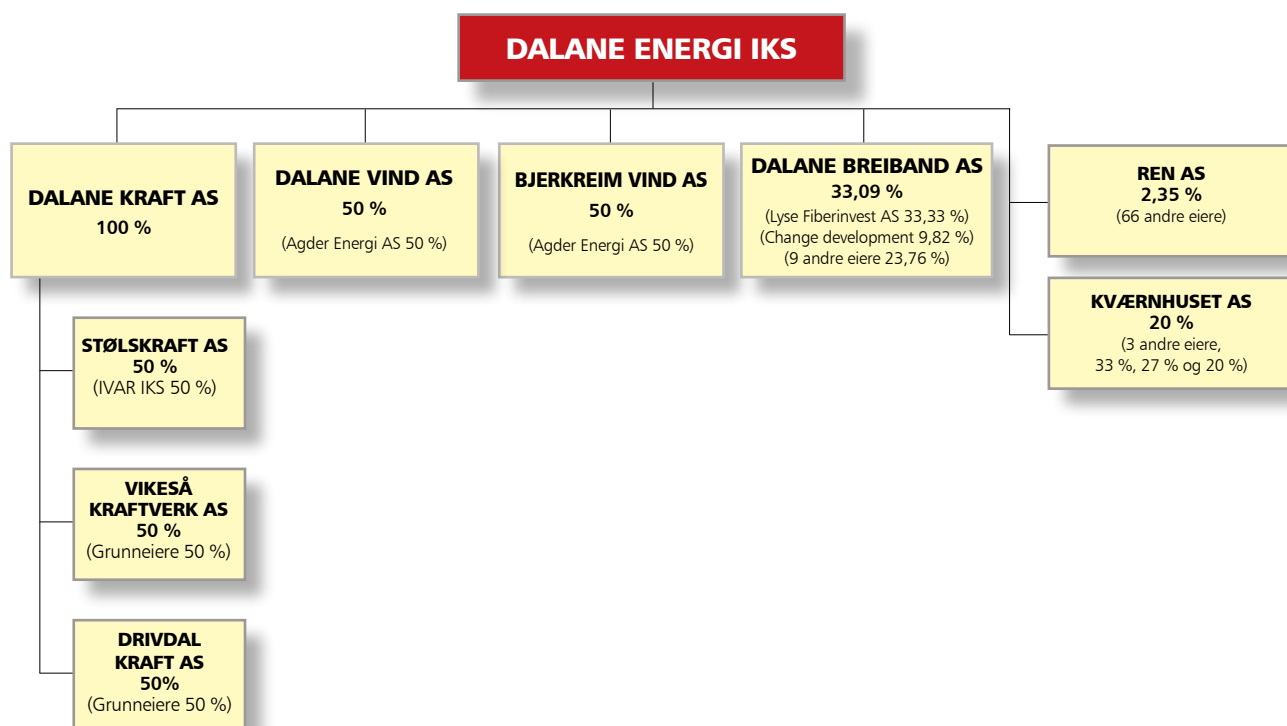
For konsernet ble det totalt inntektsført 41,6 mill. kr., mot 63,8 mill. kr. året før. I tillegg kommer inntekten fra produksjonen i tilknyttede selskaper.

Kraftomsetning

Dalane energis kraftomsetning 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 lavere.

Dette skyldes at resultatet i 2011 var spesielt godt. Da var prisene høye i begynnelsen av året, og gikk deretter stort sett jevnt nedover fram til utgangen av året. I slike perioder ligger vanligvis innkjøpsprisen under salgsprisen, noe som ga et resultat for

Styrets beretning forts.



kraftomsetningen på vel 9 mill. kr. i 2011. I 2012 gikk prisene opp mot slutten av året, noe som ga lavere dekningsbidrag og et resultat på 5,3 mill. kr.

Nett

Inntektsført salg av overføringstjenester (nettleie) ble 8 mill. kr lavere enn året før. Dersom man tar hensyn til kostnadene til kjøp av overføringstjenester i overliggende nett og nettap, ble inntekten ca. 2 mill. kr. lavere. Den vesentligste årsaken til reduksjonen i nettinntekten er den måten NVE har fastsatt de årlige inntektsrammene for nettvirksomheten i perioden 2007 – 2012. NVE's fastsettelse av inntektsrammene har generelt gitt lav avkastning på kapitalen som er investert i nettet, spesielt har man kommet dårlig ut dersom man har nytt nett med høye bokførte verdier. Dalane energi fikk i 2007 en inntektsramme på 63,5 mill. kr. I 2008 økte den til 70 mill. kr., 76 mill. kr. i 2009 og 83,8 mill. kr. i 2010. I 2011 ble inntektsrammen redusert til 76,8 mill. kr, mens den for 2012 ble ytterligere redusert til 73,4 mill. kr., dvs. nærmere 10 mill. kr. lavere enn i 2010. Selv om det har vært en reduksjon i de ordinære driftskostnadene (lønn og sosiale tjenester, andre driftskostnader, andel felleskostnader) fra 2010 til 2012 på ca. 2,5 mill. kr, har driftsresultatet for nettvirksomheten blitt stadig lavere, fra 9,1 mill. kr. i 2010, til 2,1 mill. kr. i 2011 og videre til 0,7 mill. kr. i 2012.

Årsaken til reduksjonen i inntektsrammen har i stor grad sammenheng med måten NVE har fastsatt den såkalte referanserenten, og har generelt gitt nettselskapene dårlig avkastning. En slik utvikling kunne ikke fortsette. For at nettselskapene skal ha mulighet til å finansiere framtidige investeringer i nettet, har NVE sett at det er nødvendig å endre måten referanserenten blir fastsatt. Dette blir gjort fra og med 2013, og vil generelt gi bransjen høyere avkastning. For Dalane energi betyr dette, sammen med andre endringer i reguleringsmodellen, at inntektsrammen kan forventes å øke vesentlig i årene framover. For 2013 har NVE varslet en inntektsramme på 102,6 mill. kr, dvs. en økning på vel 29 mill. kr., eller nærmere 40 %, i forhold til 2012.

Den tidligere akkumulerte mindreinntekten, som hadde sitt maksimale nivå i 2006 på 27,7 mill. kr., ble redusert til 2,6 mill. kr. ved utgangen av 2011. Med bakgrunn i økningen i overført energimengde, nedgang i sentral- og regionalnetts tariffene og en reduksjon i inntektsrammen på nærmere 5 mill. kr. i forhold til det som var varslet, ble hele mindreinntekten innbetalt. I tillegg fikk man en merinntekt på 12 mill. kr. ved utgangen av året.

Styrets beretning forts.

Øvrig virksomhet

Denne virksomheten omfatter salg av tjenester til datterselskapet Dalane Kraft AS og tilknyttede selskaper, eierkommunene og andre eksterne kunder. Inntekten og resultatet fra denne virksomheten er noe bedre enn foregående år.

SAMLET RESULTAT

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 195,9 mill. kr., mot 263,5 mill. år før, dvs. en reduksjon på 67,6 mill. kr. Den vesentligste delen skyldes lavere kraftpriser. Inntekten fra det ordinære strømsalget ble redusert med 45,8 mill. kr., mens inntekten fra kraftproduksjonen ble redusert med 14,8 mill. kr. Inntekten fra salg av overføringstjenester ble redusert med 8,2 mill. kr., mens annen driftsinntekt økte med 1,3 mill. kr.

Driftskostnadene for morselskapet ble 178,5 mill. kr, mot 230 mill. kr. år før, dvs. en reduksjon på 51,5 mill. kr. Kostnadene til energikjøp for videresalg til kundene ble redusert med 42,3 mill. kr, kjøp av kraft til dekking av nettapet ble redusert med 0,77 mill. kr., mens kostnadene til kjøp av overføringstjenester ble redusert med 5,6 mill. kr. Samlet ble disse kostnadene redusert med 48,7 mill. kr. De øvrige driftskostnadene, bl.a. lønn og ordinære driftskostnader, ble vel 3 mill. kr lavere enn år før. Avskrivningen økte med 0,55 mill. kr.

Det samlede driftsresultatet for morselskapet ble 17,4 mill. kr., mot 33,6 mill. kr. år før.

Netto finansresultat for morselskapet ble -9,3 mill. kr, mot -10,4 mill. kr. år før. For konsernet ble netto finansresultat -10,3 mill. kr, mot -8,9 mill. kr. år før. De ordinære lånekostnadene var lavere, men negativt resultat fra de tilknyttede selskapene, spesielt Bjerkreim og Dalane Vind AS, gjorde at de totale finanskostnadene ble høyere.

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. 31.12.2012.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

Morselskap

Avsatt til annen egenkapital	kr 497 495
Ordinært utbytte til eierne	kr 2 633 000

Konsern

Avsatt til annen egenkapital	kr 2 633 357
Ordinært utbytte til eierne	kr 2 633 000

Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 1 167 112.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 355,9 mill. kr. pr. 31.12.12, inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2012 utgjør 2,92 % av gjennomsnittlig langsiktig gjeld. Alle lån har flytende rente, og er derfor eksponert for risiko knyttet til endringer i det generelle rentenivået. Alle lån er i norske kroner.

Dersom vi holder lånet fra eierkommuner utenfor, gjenstår det ved årets utgang totalt 12 enkeltstående lån hos 2 långivere.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 30,9 mill. kr. Dette er omlag 2 mill.kr. lavere enn året før.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 178,6 mill. kr., mot 175,9 mill. kr. året før.

Strategi og framtidsutsikter

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

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

Formålet danner grunnlaget for selskapets strategi og virksomhet framover, og det er tre hovedområder som danner basis for virksomheten:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning og kundebetjening

Nett og produksjon er de virksomhetsområdene som tradisjonelt har vært dominerende, både økonomisk og operativt/driftsmessig, og gitt de viktigste bidragene til selskapets resultater.

Dersom utviklingen av inntektsrammen for nettet hadde fortsatt slik som den har vært de siste årene, ville det blitt svært vanskelig å drive og utvikle nettet på en forsvarlig måte. De endringene som NVE nå har gjort i beregningen av de årlige inntektsrammene, bør kunne gi selskapet en avkastning på nettvirksomheten som bl.a. vil kunne sikre en forsvarlig drift og utvikling av nettet framover.

Driftsresultatet for kraftproduksjonen har variert mellom 10 og 22 mill. kr de siste fem årene, med et gjennomsnitt på ca. 15 mill. kr. Det har vært store variasjoner fra år til år på grunn av variasjoner i kraftprisene og nedbøren. Det må fortsatt påregnes variasjoner framover, men i gjennomsnitt vil resultatet være avhengig av den generelle prisutviklingen i kraftmarkedet.

Det er nå gitt konsesjon for flere vind- og småkraftanlegg som Dalane energi er engasjert i. Det forventes også at det vil bli gitt konsesjon for flere kraftverk de nærmeste årene. Dalane energi har systematisk bygget opp egenkapitalen i datterselskapet Dalane Kraft AS for å gjøre det mulig å finansiere nye vannkraftanlegg. Men selv om egenkapitalen i dette selskapet nå er nærmere 90 mill. kr, vil dette ikke være nok til å finansiere de største prosjektene. Med dagens selskapsstruktur kan man da velge å bygge noen av prosjektene i regi av morselskapet Dalane energi IKS, og/eller søke medinvestorer som kan gå inn med kapital og medeierskap i prosjektene.

Styrets beretning forts.

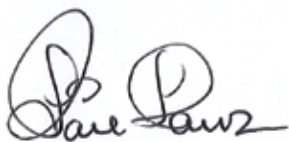
Markedsutsikter

Det norske kraftmarkedet har i stor grad vært styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen. Fra 1.1.2012 ble det etablert et felles marked for elsertifikater med Sverige. Formålet med disse sertifikatene er at de 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. Det vil være

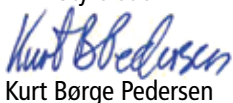
flere forhold som vil påvirke denne utviklingen. I tillegg til den generelle økonomiske utviklingen i Europa, vil EUs fornybardirektiv og de tiltakene som må settes i verk for å etterkomme dette, samt kjernekraftens framtid, få stor betydning for kraft- og energimarkedet og verdien av fornybar energiproduksjon.

Resultatmessig vil den generelle utviklingen av prisnivået først og fremst ha betydning for selskapets kraftproduksjon. For nye produksjonsanlegg som kommer inn under ordningen med elsertifikater, vil disse få inntekten fra salg av elsertifikater i tillegg til det ordinære kraftsalget. 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, 25.04.13



Kåre Hansen
Styreleder



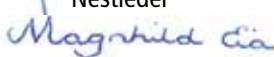
Kurt Børge Pedersen



Petter Egil Seglem



Øyvind Sjøtrø
Nestleder



Magnhild Eia



Reinert H. Vassbø
Adm. direktør



Inghild Vanglo



Odd Å. Ousdal



MORSELSKAP

KONSERN

2011	2012	NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2012	2011
115 641 207	69 801 335	16	Energiomsetning	69 801 335	115 641 207
44 865 877	30 043 409	17, 18	Energiproduksjon	41 610 003	63 809 029
93 235 664	85 001 122	2	Salg overføringstjenester	85 001 122	93 235 664
9 709 310	11 079 703		Annen driftsinntekt	10 108 460	8 589 586
263 452 058	195 925 569		Sum driftsinntekter	206 520 920	281 275 486
104 910 129	62 544 454		Energikjøp	62 544 454	104 910 129
5 963 896	5 195 750		Nettap	5 195 750	5 963 896
18 148 345	12 511 074		Kjøp overføringstjenester	12 511 074	18 148 345
2 662 485	1 214 942		Energiproduksjonskostnader	1 693 767	3 288 571
48 120 549	47 583 501	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	47 583 501	48 120 549
4 114 559	4 027 563		Skatter og avgifter	5 012 131	5 124 056
25 597 571	24 486 776	5	Andre driftskostnader	25 000 086	25 805 157
20 368 745	20 919 504	4	Avskrivninger	22 652 480	22 091 917
229 886 280	178 483 564		Sum driftskostnader	182 193 243	233 452 620
33 565 778	17 442 005	15	Driftsresultat	24 327 677	47 822 866
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
1 304 457	1 822 695	2	Annen renteinntekt	2 372 922	1 792 952
0	0	8	Resultat tilknyttet selskap	-1 459 436	1 103 357
-10 369 737	-9 923 680		Annen rentekostnad	-10 033 851	-10 508 742
-1 334 816	-1 167 112		Rentekostnad ansvarlige lån	-1 167 112	-1 334 816
-10 400 096	-9 268 097		Netto finansresultat	-10 287 477	-8 947 249
23 165 682	8 173 908		Ordinært resultat før skattekostnad	14 040 200	38 875 617
12 145 283	5 043 413	3	Skattekostnad på ordinært resultat	8 773 843	20 178 880
11 020 399	3 130 495		ÅRSRESULTAT	5 266 357	18 696 737
13 OVERFØRINGER					
1 672 399	497 495		Avsatt til / overført fra annen egenkapital	2 633 357	9 348 737
9 348 000	2 633 000		Foreslått utbytte	2 633 000	9 348 000
11 020 399	3 130 495		Sum overføringer	5 266 357	18 696 737

MORSELSKAP

KONSERN

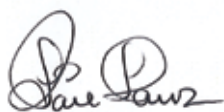
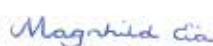
2011	2012	NOTE	EIENDELER	2012	2011
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
1 299 242	1 299 242	12	Vassdragsrettigheter	1 706 377	1 706 377
23 157 302	21 431 024	3	Utsatt skattefordel	21 091 820	22 674 445
24 456 544	22 730 266		Sum immaterielle eiendeler	22 798 197	24 380 822
Varige driftsmidler					
82 383 699	83 584 828	4	Kraftproduksjon	149 121 941	149 653 788
15 436 916	39 689 150	4	Anlegg under utførelse	39 689 150	15 436 916
31 975 727	31 109 464	4	Bygninger og annen fast eiendom	31 109 464	31 975 727
219 359 054	225 489 788	4	Nettvirksomhet	225 489 788	219 359 054
12 268 386	11 706 930	4	Transport, inventar EDB	11 706 930	12 268 386
361 423 782	391 580 160		Sum varige driftsmidler	457 117 273	428 693 871
Finansielle anleggsmidler					
36 027 592	36 027 592	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
30 451 250	40 451 250	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	42 786 884	35 546 322
2 109 954	2 420 993	11	Andre fordringer	9 920 993	9 609 954
797 800	362 800	8	Investeringer i aksjer og andeler	362 800	797 800
0	5 000 000	7	Obligasjonslån til Dalane Breiband	5 000 000	0
69 386 596	84 262 635		Sum finansielle anleggsmidler	58 070 677	45 954 076
455 266 922	498 573 061		Sum anleggsmidler	537 986 147	499 028 769
OMLØPSMIDLER					
4 150 101	4 610 132		Varer	4 610 132	4 150 101
Fordringer					
68 453 412	61 353 343	7	Kundefordringer	60 693 805	67 595 484
21 778 288	24 755 548	7	Andre fordringer	25 294 539	21 838 873
2 592 000	0	2	Mindreinntekt	0	2 592 000
92 823 700	86 108 891		Sum fordringer	85 988 344	92 026 357
28 507 624	23 148 017	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	26 168 566	37 901 253
125 481 425	113 867 040		Sum omløpsmidler	116 767 042	134 077 711
580 748 347	612 440 101		SUM EIENDELER	654 753 189	633 106 480

MORSELSKAP

KONSERN

2011	2012	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2012	2011
Egenkapital					
Opptjent egenkapital					
130 140 503	130 637 998	13,14	Annen egenkapital	178 565 019	175 931 662
130 140 503	130 637 998		Sum opptjent egenkapital	178 565 019	175 931 662
130 140 503	130 637 998		Sum egenkapital	178 565 019	175 931 662
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
27 103 815	26 007 691	11	Pensjonsforpliktelse	26 007 691	27 103 815
27 103 815	26 007 691		Sum avsetning for forpliktelser	26 007 691	27 103 815
Annen langsiktig gjeld					
313 002 527	328 470 365	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	328 470 365	313 002 527
27 400 000	27 400 000	10	Ansvarlig lån	27 400 000	27 400 000
340 402 527	355 870 365		Sum annen langsiktig gjeld	355 870 365	340 402 527
Kortsiktig gjeld					
0	0	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	6 072 990	0
26 648 681	25 438 169	7	Leverandørgjeld	25 635 697	24 526 074
10 190 048	3 312 841	3	Betalbar skatt	7 186 924	18 331 293
20 869 280	25 240 697		Skyldige offentlige avgifter	25 240 697	21 391 083
9 348 000	2 633 000	13	Foreslått utbytte	2 633 000	9 348 000
0	12 013 000	2	Merinntekt	12 013 000	0
16 045 493	31 286 340	7	Annen kortsiktig gjeld	15 527 806	16 072 026
83 101 502	99 924 047		Sum kortsiktig gjeld	94 310 114	89 668 476
450 607 844	481 802 103		Sum gjeld	476 188 170	457 174 818
580 748 347	612 440 101		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	654 753 189	633 106 480

Egersund, 25.04.2013


Kåre Hansen
Styreleder


Magnhild Eia



Øyvind Sjøtrø



Odd Å. Ousdal



Inghild Vanglo



Petter Egil Seglem



Kurt Børge Pedersen


Reinert H. Vassbø
Adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

MORSELSKAP

KONSERN

2011	2012	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:	2012	2011
23 165 682	8 173 908	Ordinært resultat før skattekostnad	14 040 200	38 875 617
-5 239 546	-10 190 048	Periodens betalte skatt inkl renter	-18 331 293	-8 958 684
20 368 745	20 919 504	Ordinære avskrivninger	22 652 480	22 091 917
0	0	Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	1 459 436	-1 103 357
-1 336 942	-460 031	Endring i varer	-460 031	-1 336 942
30 236 096	7 100 069	Endring i kundefordringer	6 901 679	30 834 776
-20 027 058	-1 210 512	Endring i leverandørgjeld	1 109 623	-20 889 711
-937 309	14 657 707	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	14 951 406	2 676 482
46 229 669	38 990 597	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	42 323 500	62 190 098

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:

		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	0
-32 914 020	-51 373 976	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-51 373 976	-33 321 780
-3 331 829	-14 876 039	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-14 876 039	-3 331 829
-36 245 819	-66 250 015	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-66 250 015	-36 653 609

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:

26 300 500	27 300 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	27 300 000	26 300 500
0	15 779 973	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	6 073 990	0
-7 772 172	-11 832 162	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-11 832 162	-19 272 172
-5 194 000	-9 348 000	Utbetalinger av utbytte	-9 348 000	-5 194 000
13 334 328	21 899 811	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	12 193 828	1 834 328
23 318 148	-5 359 607	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-11 732 687	27 370 817
5 189 476	28 507 624	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	37 901 253	10 530 436
28 507 624	23 148 017	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	26 168 566	37 901 253
28 507 624	23 148 017	Bankinnskudd 31.12	26 168 566	37 901 253

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 selskaps eiendeler og gjeld vurderes til virkelig verdi på kjøpstidspunktet, og eventuell merpris ut over dette klassifiseres som goodwill. For deleide datterselskaper er kun Dalane energi IKS andel av goodwill inkludert i balansen.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

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

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden. Kostnader til forprosjekter aktiveres og avskrives sammen med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, blir medgåtte kostnader utgiftsført.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

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

Immaterielle eiendeler

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

Immaterielle eiendeler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Immaterielle eiendeler nedskrives til virkelig verdi

dersom de forventede økonomiske fordelene ikke dekker balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilvirkningsutgifter.

Aksjer og andeler i tilknyttet selskap og datterselskap

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

Andre aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler

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

Varer

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

Fordringer

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

Bankinnskudd, kontanter o.l.

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

Inntekter

Produksjonsinntekter avregnes time for time, der timeproduksjon selges til spotpris for angjeldende time. Inntekter kraftsalg bokføres i den perioden salget gjelder. A-konto for neste år faktureres i regnskapsåret, og periodiseres til neste år. Inntekter overføringstjenester bokføres i den perioden salget gjelder. A-konto for neste år faktureres i regnskapsåret, og periodiseres til neste år. Posten korrigeres deretter med mer-/mindreinntekt inneværende år.

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

Pensjoner

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning, og pensjonsordningen oppfyller kravene etter lov om tjenstepensjonsordning. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn.

Note I Regnskapsprinsipper forts.

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. 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 1,5 % 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.

Offentlige tilskudd

Investeringstilskudd er ført netto i balansen og har redusert verdien på investeringen det er ment å dekke.

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.



Note 2 - Mer- / mindre inntekt

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene, ved at Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) tildeler hvert nettselskap en ramme for hvor store årlige inntekter de kan ha (inntektsrammen). Nettselskapenes inntekter kommer fra nettleien som kundene betaler. Nettleien er fraktpriisen for hver kilowatttime (kWh) kundene forbruker.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og årlig inntektsramme, i form av en mer-/mindreinntekt. Dersom fakturert beløp er lavere enn inntektsrammen oppstår det mindreinntekt og dersom fakturert beløp er høyere oppstår det merinntekt.

Inntektsføring i regnskapet baseres på faktisk fakturering.

	2011	2012
Tillatt inntektsramme fra NVE	76 773 000	73 396 000
– Beregnet KILE-kost	5 082 000	3 579 000
+ Overføringskostnader / Nettleie	18 148 000	12 511 000
+ Eiendomsskatt	1 697 000	1 753 000
+ Sum avvik avskrivn. og avkastning på avvik avkastningsgrl.	1 954 000	1 386 000
= Total tillatt nettinntekt	93 490 000	85 467 000
Brutto innbetalt fra kundene	99 616 000	99 791 000
– Tilbakeført mindreinntekt forrige år	6 846 000	720 000
+ Korreksjon pga. feil i fjor		247 000
= Innbetalt fra kundene	92 770 000	99 318 000
Total tillatt nettinntekt	93 490 000	85 467 000
– Innbetalt fra kundene	92 770 000	99 318 000
= Årets mindreinntekt	720 000	-13 851 000
IB mindreinntekt	6 846 000	720 000
– UB merinntekt	720 000	-13 851 000
= Årets reduksjon/økning av mindreinntekt	6 126 000	14 571 000

Det er beregnet og inntektsført renter for gjennomsnittlig mer- / mindreinntekt 2012
Beløpet inngår i annen renteinntekt.

Bokført IB Rente	1 864 000	1 872 000
+ / - Årets beregnede rente:	8 000	-104 000
+ Korreksjon pga. feil i fjor		70 000
= Akkumulert rente mindreinntekt	1 872 000	1 838 000
= Akkumulert merinntekt inkl renter	2 592 000	-12 013 000

Note 3 - Skattekostnad

MORSELSKAP			KONSERN	
2011	2012	Årets skattekostnad fremkommer slik:	2012	2011
10 194 342	3 312 841	Betalbar skatt	7 186 924	18 335 587
0	4 294	Korrigerings beregnet skatt forrige år	4 294	53 961
1 950 941	1 726 278	Endring i utsatt skatt	1 582 625	1 789 332
12 145 283	5 043 413	Skattekostnad ordinært resultat	8 773 843	20 178 880
Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger				
4 653 546	709 797	Årets betalbare selskapsskatt	2 925 704	8 905 771
5 540 796	2 603 044	Årets betalbare grunnrenteskatt	4 261 220	9 429 816
-4 294		Feil avsatt tidligere år		-4 294
10 190 048	3 312 841	Sum betalbar skatt i balansen	7 186 924	18 331 293
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
23 165 682	8 173 908	Ordinært resultat før skatt	14 040 200	38 875 617
23 165 682	8 173 908	Årsresultat før skatt	14 040 200	38 875 617
6 486 391	2 288 694	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	3 931 256	10 885 173
5 540 796	2 603 044	Grunnrenteskatt*	4 261 220	9 429 816
Skatteeffekten av følgende poster:				
118 096	147 381	Ikke fradagsberettigede kostnader	168 431	118 870
		Resultatandel tilknyttet selskap	408 642	-308 940
		Ikke skattepliktige inntekter		
0	4 294	Korrigerings beregnet skatt forrige år	4 294	53 961
12 145 283	5 043 413	Skattekostnad	8 773 843	20 178 880
52,43 %	61,70 %	Effektiv skattesats	62,49 %	51,91 %

Grunnrenteskatt*

Dalane Kraft kom i 2006 i posisjon til å betale grunnrenteskatt, mens Dalane energi IKS kom i posisjon i 2008.

Se regnskapsprinsipper for nærmere redegjørelse.

Naturressursskatt

2011	2012		2012	2011
58 695 000	60 901 000	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	103 088 000	99 560 000
763 035	791 713	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1 340 144	1 294 280

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.

Note 3 - Skattekostnad forts.

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

	2011		2012	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	56 490 213	0	50 904 499	0
Varebeholdning	0	0	18 022	0
Fordringer	0	889 377	0	390 841
Forpliktelser	27 103 815	0	26 007 691	0
Sum	83 594 028	889 377	76 930 212	390 841
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	23 157 302	0	21 431 024	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	0	0
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	23 157 302	0	21 431 024	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

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

	2011		2012	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	56 490 213	1 724 490	50 904 499	1 211 444
Varebeholdning	0	0	18 022	0
Fordringer	0	889 377	0	390 841
Forpliktelser	27 103 815	0	26 007 691	0
Sum	83 594 028	2 613 867	76 930 212	1 602 285
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	22 674 445	0	21 091 820	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	0	0
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	22 674 445	0	21 091 820	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

Konsernet har ikke bokført utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt.



Note 4 - Varige driftsmidler

Morselskap	Kraftproduksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk-somhet *	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum Varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.12	100 422 060	46 248 682	489 440 027	51 032 945	15 467 916	702 611 630
Tilgang driftsmidler	76 625	-	-	1 001 099	50 296 252	51 373 976
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	3 607 530	-	20 285 911	2 150 576	-26 044 017	-
Avgang	-	-	-95 205	-202 865	-	-298 070
Anskaffelseskost 31.12.12	104 106 215	46 248 682	509 630 733	53 981 756	39 720 150	753 687 535
Akkumulerte avskrivninger 01.01.12	18 038 361	14 272 955	270 080 996	38 764 560	31 000	341 187 872
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.12	-	-	-	-	-	-
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.12	20 521 387	15 139 218	284 140 945	42 274 826	31 000	362 107 376
Bokført verdi pr. 31.12.12	83 584 828	31 109 464	225 489 788	11 706 930	39 689 150	391 580 160
Årets avskrivninger	2 483 026	866 263	14 059 949	3 510 266	-	20 919 504
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	

Nettvirk-somheten (monopolvirk-somheten)

Sum driftsmidler NETT - før fordeling av felleskostnader	227 902 056
Bygninger, tomter	20 803 745
Transportmidler	5 773 884
Inventar / Verktøy	2 877 292
Sum driftsmidler NETT - etter fordeling av felleskostnader pr. 31.12.12	257 356 977
Gjennomsnittlige driftsmidler	253 758 279
1 % påslag for netto arbeidskapital	2 537 583
Avkastningsgrunnlag	256 295 862

Konsern	Kraftproduksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk-somhet *	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum Varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.12	181 898 341	46 248 682	489 440 027	51 032 945	15 467 916	784 087 911
Tilgang driftsmidler	76 625	-	-	1 001 099	50 296 252	51 373 976
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	3 607 530	-	20 285 911	2 150 576	-26 044 017	-
Avgang	-	-	-95 205	-202 865	-	-298 070
Anskaffelseskost 31.12.12	185 582 496	46 248 682	509 630 733	53 981 756	39 720 150	835 163 817
Akkumulerte avskrivninger 01.01.12	32 244 553	14 272 955	270 080 996	38 764 560	31 000	355 394 064
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.12	-	-	-	-	-	-
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.12	36 460 555	15 139 218	284 140 945	42 274 826	31 000	378 046 544
Bokført verdi pr. 31.12.12	149 121 941	31 109 464	225 489 788	11 706 930	39 689 150	457 117 273
Årets avskrivninger	4 216 002	866 263	14 059 949	3 510 266	-	22 652 480
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	

Note 5, 6, 7 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Note 5 Lønnskostnad

Morselskap			Konsern	
2011	2012		2012	2011
40 053 355	40 006 355	Lønn	40 006 355	40 053 355
6 315 965	7 001 067	Arbeidsgiveravgift	7 001 067	6 315 965
6 701 535	7 553 236	Pensjonskostnader (se note 11)	7 553 236	6 701 535
1 003 561	2 080 286	Andre ytelser	2 080 286	1 003 561
-5 953 867	-9 057 443	Andel aktivert	-9 057 443	-5 953 867
48 120 549	47 583 501	Sum	47 583 501	48 120 549
68	68	Gjennomsnittlig antall årsverk	68	68

Ytelser til ledende personer	Lønn	Pensjonskostnader	Annen godtgjørelse
Daglig leder	913 728	166 090	31 548
Styret	242 150	0	0
Representantskap	54 000	0	0

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 2012 med kr 117.000,-.

Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2012 utgjør kr 165.140,-.

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2012 med kr 151.000,-.

Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2012 utgjør kr 199.140,-.

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetreksmidler med kr 2.134.531,- og bundne depokonti med kr 2.381.234,-.

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2011	2012	2012	2011
Dalane Kraft AS	1 023 236	902 090	2 373 105	1 389 395
Stølskraft AS	54 520	68 025	133 149	67 085
Vikeså Kraftverk AS	229 266	68 104	1 020 938	338 459
Drivdal Kraft AS	143 428	89 622	507 277	140 080
Sum	1 450 450	1 127 841	4 034 468	1 935 019

Dalane energi IKS har en kortsiktig gjeld til Dalane Kraft AS på kr 15.779.973,- som gjelder utbygging av nye Haukland kraftverk. Kraftverket bygges ut i Dalane Kraft AS, men juridisk tilhører det Dalane energi IKS. Søknad om overflytting ligger hos NVE til behandling.

Dalane energi IKS har ytt et obligasjonslån til Dalane Breiband AS på kr 5.000.000,-. Lånet skal tilbakebetales i løpet av 5 år. Det betales renter og avdrag på lånet hver måned.

I tillegg har Dalane energi IKS ytt et lån til Dalane Breiband AS på tilsammen kr 6.500.000,-. For deler av lånet, kr 3.500.000,- betales det renter hvert kvartal på 3MND NIBOR + 3,95%. For det resterende lånet, kr 3.000.000,- betales det ingen renter før 30/6-2013. Renten beregnes månedsvis med 1MND NIBOR + 3% og akkumuleres til den begynner å utbetales 30/6-2013.

Det forventes at lånet blir konvertert til Aksjekapital i løpet av 2013.

Note 8 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

Note 8 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

MORSELSKAP	Resultat 2012	Egenkapital 2011	Eierandel	Ansk.kost	Balanseført verdi
Anleggsmidler:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	4 895 298	88 045 627	100,00 %	36 027 592	36 027 592
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	1 934 144	58 524 109	33,09 %	18 441 250	18 441 250
Dalane Vind AS	-538 678	101 996	50,00 %	1 921 600	1 921 600
Bjerkreim Vind AS	-4 288 263	20 166 183	50,00 %	20 088 400	20 088 400
Sum tilknyttet selskap				40 451 250	40 451 250
Øvrige aksjer					
REN AS				11 000	11 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kraft AS				50 000	50 000
Lund Næringsshage AS				0	0
Sum øvrige aksjer				362 800	362 800
Sum				76 841 642	76 841 642

KONSERN	Resultat 2012	Egenkapital 2011	Eierandel	Ansk.kost	Balanseført verdi
Anleggsmidler:					
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	-297 357	10 211 464	50,00 %	4 507 650	5 105 732
Vikeså Kraftverk AS	1 658 190	12 319 291	50,00 %	1 100 000	6 712 346
Drivdal Kraft AS	-84 150	1 171 866	50,00 %	819 000	585 930
Dalane Breiband AS	1 934 144	58 524 109	33,09 %	18 441 250	20 248 787
Dalane Vind AS	-538 678	101 996	50,00 %	1 921 600	50 998
Bjerkreim Vind AS	-4 288 263	20 166 183	50,00 %	20 088 400	10 083 091
Sum tilknyttet selskap				46 877 900	42 786 884
Øvrige aksjer					
REN AS				11 000	11 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kraft AS				50 000	50 000
Lund Næringsshage AS				0	0
Sum øvrige aksjer				362 800	362 800
Sum				47 240 700	43 149 684

Andeler tilknyttede selskaper mv

Sum inngående balanseført verdi:	35 546 322
Endringer resultatandel	-1 177 868
Avskrivning merverdi	-273 913
Korreksjon tidligere år	-7 657
Overføringer til selskapet (utbytte)	-1 300 000
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelse Bjerkreim Vind AS)	10 000 000
Sum utgående balanseført verdi:	42 786 884

Resultat og Egenkapital for Dalane Breiband AS, Dalane Vind AS og Bjerkreim Vind AS er basert på foreløpige regnskaper.

Note 9 Datterselskap. tilknyttet selskap m.v.

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	33,09 %
Dalane Vind AS	08.09.2011	Egersund	50 %
Bjerkreim 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 %
Dalane Breiband AS	02.06.2003	Hauge i Dalane	33,09 %
Dalane Vind AS	08.09.2011	Egersund	50 %
Bjerkreim Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	50 %

Note 10 Annen langsiktig gjeld

Morselskap		Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	Konsern	
2011	2012		2012	2011
259 721 706	267 489 553	Gjeld til kredittinstitusjoner	267 489 553	259 721 706
53 280 821	60 980 812	Avdragsprofil de neste 5 år	60 980 812	53 280 821
27 400 000	27 400 000	Ansvarlig lån fra Bjerkreim og Sokndal.	27 400 000	27 400 000
340 402 527	355 870 365	Sum annen langsiktig gjeld	355 870 365	340 402 527

Det ansvarlige lånet fra eierkommunene har blitt forrentet med 3MND NIBOR + 2%

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

Morselskap

2011	2012	Bokført gjeld som er sikret ved pant	2012	Konsern
		Kortsiktig gjeld		2011
0	0		6 072 990	0

Konsernet har et byggelånet med en låneramme på kr 50.000.000,-, lånet brukes fortløpende i ombygging av nye Haukland kraftverk.

Byggelånet gis for ett år av gangen og forutsettes å bli konvertert til langsiktig finansiering ved ferdigstillelse.

Morselskap

2011	2012	Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld	2012	Konsern
		Anlegg med driftstilbehør		2011
0	0		57 617 799	0

Morselskap

2011	2012	Garantiansvar	2012	Konsern
		Garantiansvar		2011
0	0		25 630 000	0

Dalane Kraft AS har kausjonert for lånet i Drivdal Kraft AS.

Note 11, 12, 13, 14

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 opptjeningsstid som er 30 år.

	2012	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 441 629	5 019 097
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	6 177 918	6 968 284
Avkastning på pensjonsmidler	-4 509 014	-5 658 225
Administrasjonskostnad / Rentegaranti	326 603	298 912
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	1 048 636	934 558
Resultatført aktuarielt tap	1 055 210	668 213
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kostn.	9 540 982	8 230 839
Aga og adm.kostnad	-218 365	-1 957 950
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm.	9 322 617	6 272 889
Ansattes trekk	-673 257	-644 826
Endring pensjonsforpliktelse	-1 096 124	1 073 472
Pensjonskostnad	7 553 236	6 701 535
	2012	2011
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	163 834 923	167 372 841
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-118 631 426	-108 431 963
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap)	-19 195 806	-31 837 063
Balanseført nto pensjonsforpliktelser	26 007 691	27 103 815

Økonomiske forutsetninger:	2012	2011
Diskonteringsrente	4,20 %	3,80 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,48 %	2,48 %
Forventet avkastning	4,00 %	4,10 %

Ordningen omfatter totalt 55 pensjonister, 79 oppsatte medlemmer, 26 etterlatte etter avdød medlem og 70 aktive medlemmer, dvs. ansatte ved Dalane energi pr 31.12.12.

Det er kostnadsført pensjonspremie for 2012 med kr 8 649 360,-.

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 2.420.993,-.

Note 12 Vassdragsrettigheter:

Vassdragsrettighetene gjelder i sin helhet rett til utbygging i Hellelandsvassdraget

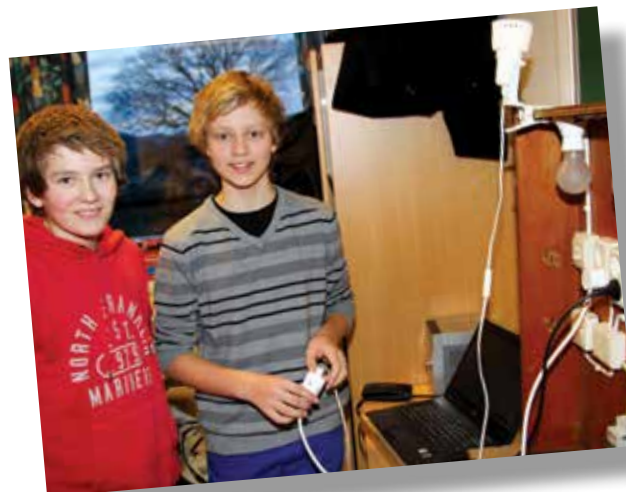
Det er ikke hjemfall på disse rettighetene.

Note 13 Egenkapital

Morselskap	Annen EK
Egenkapital 01.01.2012	130 140 503
-Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	3 130 495
-Avsatt utbytte	-2 633 000
Egenkapital 31.12.2012	130 637 998
Konsern	
Egenkapital 01.01.2012	175 931 662
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	5 266 357
-Avsatt utbytte	-2 633 000
Egenkapital 31.12.2012	178 565 019

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, 16, 17, 18

Note 15 Driftsresultat fordelt på virksomhetsområder

	Felles	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg		68 169 334		1 632 001		69 801 335
Egen produksjon			30 043 409			30 043 409
Salg overføringstjenester				85 001 122		85 001 122
Andre driftsinntekter		186 244	1 679 967		9 213 492	11 079 703
Sum driftsinntekter	0	68 355 578	31 723 376	86 633 123	9 213 492	195 925 569
Energikjøp		61 131 127		1 413 327		62 544 454
Nettap				5 195 750		5 195 750
Kjøp overføringstjenester				12 511 074		12 511 074
Energiproduksjonskostnader			1 214 942			1 214 942
Lønn og sosiale tjenester	5 823 652	710 202	7 812 217	29 686 423	3 551 007	47 583 501
Eiendomsskatt		6 801	1 025 062	1 752 965	118 940	2 903 768
Andre driftskostnader	4 723 422	225 952	3 284 589	12 908 384	3 983 266	25 125 613
Avskrivninger		492 264	2 919 081	17 164 124	344 035	20 919 504
Tap på krav		242 479		242 479		484 958
Sum driftskostnader	10 547 074	62 808 825	16 255 891	80 874 526	7 997 248	178 483 564
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-10 547 074	5 546 753	15 467 485	5 758 597	1 216 244	17 442 005
Fordeling av felleskostnader	10 547 074	-263 677	-5 009 860	-5 009 860	-263 677	0
Driftsresultat	0	5 283 076	10 457 625	748 737	952 567	17 442 005

Note 16 Fastpriskontrakter

	2012	2013	2014
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	10,000	10,000	10,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	8,000	7,300	9,830

Note 17 Middelproduksjon

Morselskap	108 GWh
Datterselskap	43 GWh
Tilknyttede selskap	30,2 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 31.12.2012



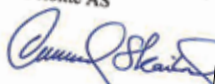
Uttalelse om øvrige forhold
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at 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.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 25. april 2013
Deloitte AS


Ommund Skailand
statsautorisert revisor

Til representantskapsmøtet i Dalane Energi IKS
REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Energi IKS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 3.130.495, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 5.266.357. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, og resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

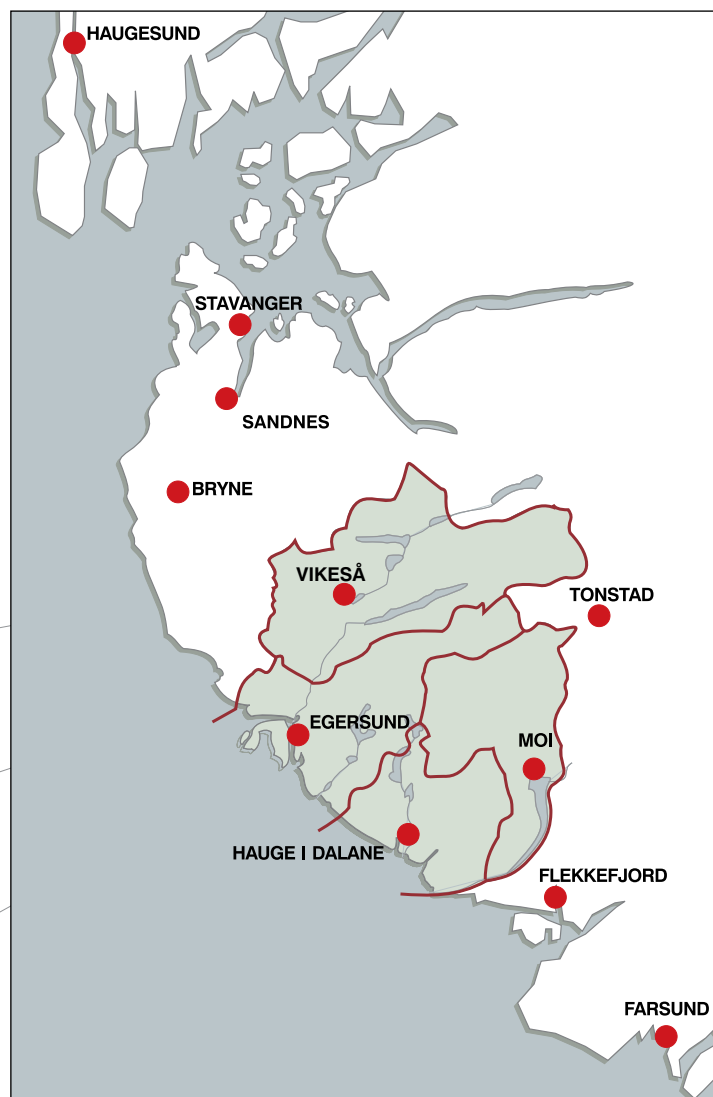
Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utføre revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Dalane Energi IKS' finansielle stilling per 31. desember 2012 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



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