

2013

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 eies av nedenfor nevnte kommuner etter følgende forhold:

Bjerkreim	11,42 %
Eigersund	61,15 %
Lund	13,56 %
Sokndal	13,87 %

Eierforholdene ble endret i 2013 og er nå beregnet etter folketallet i de 4 kommunene pr. 01.07.2011, og kan iht. vedtektenes §2 tas opp til justering når det innbyrdes forhold mellom folketallene endrer seg.

Dalane energis 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 2012	Års produksjon GWh 2013	Snitt produksjon GWh (2003-2013)
Navn				
Øgreyfoss	15,25	72,4	61,72	60,8
Grødemfoss	3,08	25,4	17,54	19,6
Honnefoss	2,88	15,9	11,06	12,1
Haukland	4,90	20,2	13,11	15,8
Lindland	8,11	48,7	41,49	42,0
Ørsdalen	0,32	1,5	1,26	1,3
Løgjen	0,57	2,1	1,91	1,6 (snitt 7 år)
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1,34	5,5	5,0	6,0
Vikeså	4,40	19,8	18,14	18,0
Drivdal	2,30	9,1	8,6	7,5 (snitt 6 år)

Økonomi (mill.kr.)	2013	2012	2011
Omsetning	271,1	206,5	281,3
Driftsresultat	72,5	24,3	47,8
Årsresultat	38,4	5,3	18,7
Totalrentabilitet	10,38%	3,92%	8%
Egenkapitalandel	27,8%	27,3%	27,8%
Likviditetsgrad 1	1,03	1,2	1,5

Kraftoverføring (GWh)	2013	2012	2011
Husholdning/jordbruk:	186,5	187,9	201,6
Næringsliv:	181,7	181,8	151,3
Elektrokjeler:	7,2	8,5	8,6
Lokal produksjon:	376,8	238,9	234,0
Innmatet kraft	405	399,1	376,8
Overføringstap:	29,6	20,9	15,3

Ansatte (pr. 31.12.)	2013	2012	2011
Fast ansatte:	74	75	76
Årsverk:	66,9	67	68
Lærlinger:	4	5	8

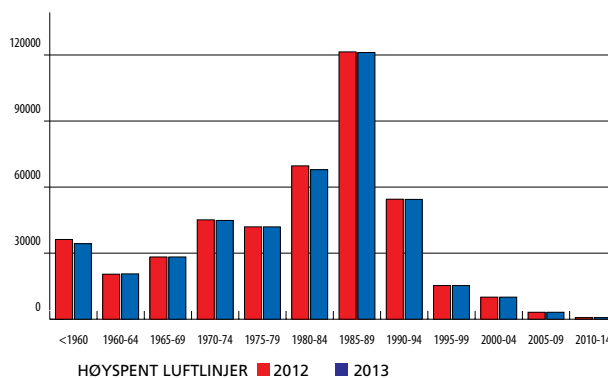
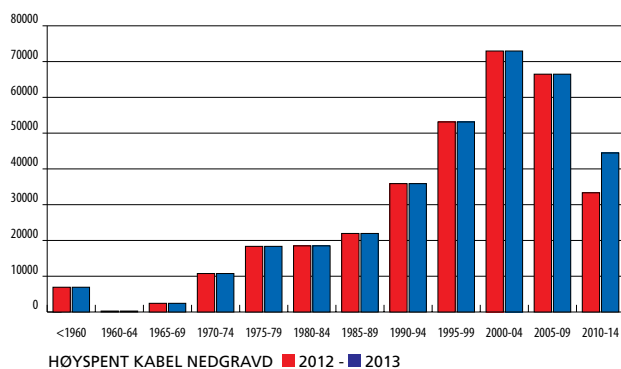
Fordelingstransformatorer

Antall:	850 stk.
Transformorkapasitet:	238.485 MW

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

Ledningsnett 2013

230/400/1000 V:	kabler	849,0 km
	luftlinjer	496,0 km
5/6/15 (22) kV:	kabler	352,0 km
	luftlinjer	375,0 km
50/60 kV:	kabler	1,4 km
	luftlinjer	65,1 km



Organisasjon og administrasjon

REPRESENTANTSKAPET

I 2013 har følgende vært medlemmer i Dalane energis representantskap:

Fra Bjerkreim:	Marthon Skårland Torbjørn Ognedal Idar Sønstabø Karl Gjødrem
Fra Eigersund:	Odd Stangeland Åshild Bakken Leif Erik Egaas Svanhild Wetteland-Skåra Bente Skåra Gunvaldsen Cecilie Bruvik Kristensen Birger Røyland Kjell Olav Henriksen Per Einar Lædre
Fra Lund:	Olav Hafstad Pål Ravndal Hogne Skjerpe Jostein Omdal
Fra Sokndal:	Trond Arne Pedersen Ole Vatland Tron Skjefrås Edel K. Birkeland

Leder i representantskapet har i 2013 vært Olav Hafstad, med Marthon Skårland som nestleder. Representantskapet har hatt 3 møter og behandlet 10 saker.

STYRET

I 2013 har Dalane energis styre bestått av:

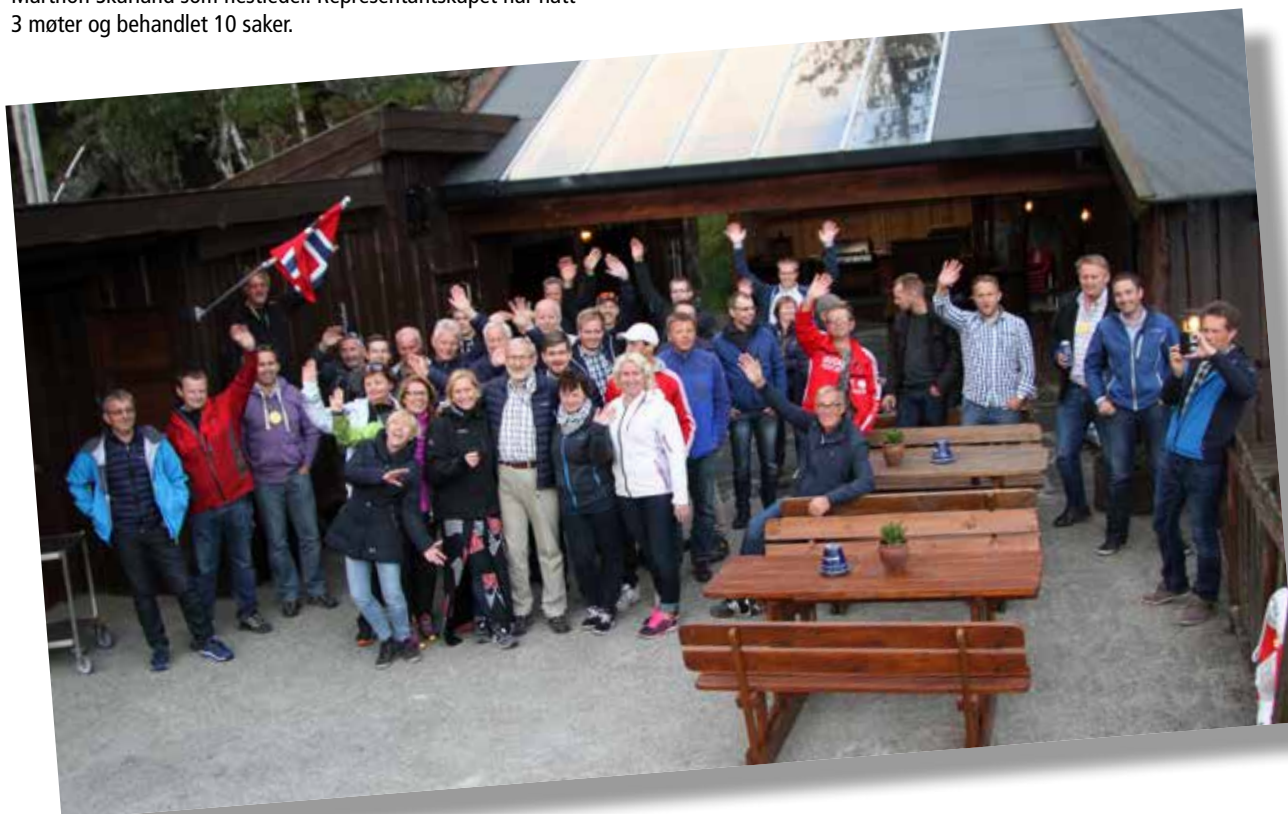
Fra Bjerkreim:	Øyvind Sjøtrø
Fra Eigersund:	Kåre Hansen Inghild Vanglo
Fra Lund:	Magnhild Eia
Fra Sokndal:	Kurt Børge Pedersen
Fra personalet:	Odd Å. Ousdal Petter Egil Seglem

Leder for styret har i 2013 vært Kåre Hansen, med Øyvind Sjøtrø om nestleder. Det er i 2013 avviklet 6 styremøter og 44 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:

- Dalane Vind AS. Emisjon
- Strategi vindkraft
- Dalane energi IKS låneramme



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 de heleide datterselskapene Dalane Kraft AS og Dalane Vind AS. 01.06.2013 oppnådde Dalane energi IKS kontroll over Dalane Vind AS. I tillegg er det flere tilknyttede selskaper der Dalane energi/Dalane Kraft eier 50 % eller mindre.

SELSKAPETS VIRKSOMHET I 2013

2013 var Dalane energis 36. driftsår. Resultatmessig ble året betydelig bedre enn året før. Det skyldes i hovedsak en vesentlig økning av inntektsrammen for nettvirksomheten. I tillegg bidro høyere kraftpriser til en høyere inntekt fra kraftproduksjonen

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

NETT

De siste månedene av året var preget av mye vind, nedbør og tordenvær, spesielt skapte dette store utfordringer for driften av nettet i desember. Den sterke vinden fra sør og øst førte til trevelt og saltråk langt inn i landet. Stormen med snøvær i begynnelsen av desember førte spesielt til mange feil, bl.a medførte trevelt på 60 kV-linjen til Moi et flere timer langt strømbrydd i store deler av Lund kommune. Mesteparten av Dalane energis overførings- og fordelingsnett er i forholdsvis god stand, feilene som oppstod skyldes i stor grad påvirkning fra omgivelsene, spesielt var lavspentnettet utsatt.

Det ble registrert 140 avbrydd i 2013, mot 107 året før. «Ikke levert energi» var 100.441 kWh, mot 77.669 kWh i 2012. De totale avbryddskostnadene, KILE-kostnadene, er beregnet til ca. 6,5 mill. kr., mot 3,6 mill. kr. året før.

I løpet av året ble det lagt og satt i drift 11,5 km med høyspentkabel, mot 14,9 km året før. Det ble videre montert 9 nye nettstasjoner, mot 4 året før, 13 nye nettstasjoner ble montert til erstatning for gamle nettstasjoner/mastetransformatorer, mens 7 mastetransformatorer ble ombygd til bakkebetjening.

I Eigersund ble det lagt kabler til Nysund Øst i samarbeid med Eigersund seilforening. I tillegg ble det lagt sjøkabel over sundet ved Eigerøy bru. Dette er en reserveforbindelse som skal ivareta forsyningen til Eigerøy ved stans på hovedkabelen fra Løvenborgveien transformatorstasjon til Hovland. Det er videre lagt kabel fra Kaupanes og rundt Grøne Haugen til erstatning for linjen over området.

I februar fikk Dalane energi konsesjon for Svanevannsveien transformatorstasjon. I løpet av året ble det foretatt detaljprosjektering og utarbeidet anbudssunderlag. Arbeidet med opparbeidelse av tomten ble påbegynt i slutten av desember.

I Bjerkreim ble det arbeidet med fornying av høyspentnettet i Ørsdalen videreført og gjort klart for spenningsetting. Strømforsyningen til Bjordal, med legging av 6 km høyspentkabel, ble ferdig før påske. Dermed er alle gårdsbrukene i Bjerkreim som er i drift knyttet til strømmettet.

Det ble også lagt kabel fra Bjerkreim skole mot Gjedlakleiv, slik at siste rest av det høyspente luftnettet gjennom Bjerkreim sentrum kan fjernes.

I Sokndal har Dalane energi videreført fornyingen av ledningsnett i deler av Rekefjord-området i forbindelse med at Sokndal kommune har lagt nye vann- og avløpsledninger. Anlegget på østsiden ble fullført i 2012, mens vest-siden ble ferdig i 2013.

I Lund ble byggefeltet Haukland Øst 2 fullført og klart for tilknytninger.

Totalt ble det overført 375,4 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, 2,8 GWh mindre enn året før.

Nettapet utgjorde 29,6 GWh (20,9 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 405 GWh (399,1 GWh)). I forhold til tidligere år ble nettapet forholdsvis høyt. Dette kan ha flere årsaker. Vinteren var lang og kald med forholdsvis høyt strømforbruk og nettap. Innføring av nytt kundesystem, som «korrigerer» måleravlesningene til 1.1. kan også ha bidratt til at det forbruket som ble avregnet ved årsskiftet har blitt relativt lavt.

PRODUKSJON

Drift og vedlikehold

I motsetning til de to foregående årene var nedbøren i 2013 noe under det som har vært gjennomsnittet de siste 22 årene målt i Eigersund. Nedbøren var også ujevnt fordelt over året, med lite nedbør fram til september. Deretter kom det forholdsvis mye nedbør, spesielt var november og desember nedbørrike. Dette medførte at det var forholdsvis lav produksjon fram til oktober. I tillegg ble gamle Haukland kraftverk tatt ut av drift i begynnelsen av mars på grunn av bygging av ny stasjon. Den nye stasjonen ble først satt i drift i slutten av september. Honnefoss og Grødemfoss kraftverk var også ute av drift fra midten av mai til begynnelsen av oktober på grunn av bygging av ny rørgate til Honnefoss. På grunn av lite nedbør i denne perioden fikk dette forholdsvis liten betydning for produksjonen. Totalt ble det produsert 164 GWh i Dalane energi/Dalane krafts kraftstasjoner inkludert andelen i felleseide kraftverk, mot 203,6 GWh i 2012. I 2011 ble det produsert 202,3 GWh. Produksjonen i morselskapet Dalane energis stasjoner ble 94,7 GWh (135,5 GWh), mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft inkludert andelen i tilknyttede selskaper ble 69,3 GWh (68,1 GWh). Produksjonen i Nye Haukland kraftverk inngår i tallene for Dalane Kraft AS. Den totale produksjonen i alle stasjoner som Dalane energi har driftsansvaret for ble 179,849 GWh, mot 220,867 GWh året før.

Den tørre og kalde vinteren og våren førte til at kraftprisene økte ut over våren, og var høyere enn prisene i 2012 fram til de siste ukene av året, da mye nedbør førte til nedgang i prisene. Den gjennomsnittlige prisen i 2013 var 29 øre/kWh, mot 21,9 øre/kWh i 2012. Dette førte til at inntekten fra kraftproduksjonen ble høyere enn året før, selv om produksjonen var lavere.

Styrets beretning forts.

Samlet for Dalane energi og Dalane Kraft, inkludert Dalane Krafts andel i tilknyttede selskaper, ble inntekten 48,1 mill.kr, mot 45,3 mill. kr i 2012. I Dalane energi var produksjonsinntekten 27,7 mill. kr, mens den ble 20,4 mill. kr. i Dalane Kraft AS, inkludert andelen i tilknyttede selskaper. Dette siste tallet inkluderer og salg av elsertifikater for Løgjen kraftstasjon med vel 0,3 mill. kr.

Nye produksjonsanlegg

Byggingen av den nye kraftstasjonen på Haukland ble ferdig høsten 2013. Det var opprinnelig meningen at Dalane Kraft AS skulle stå som eier av denne stasjonen, og det ble søkt NVE om overføring av konsesjonene i mars 2012. Søknaden var enda ikke behandlet da stasjonen var ferdig i oktober 2013, og det ble da vedtatt at stasjonen skulle tilbakeføres til Dalane energi IKS.

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 våren 2014.

I november 2013 av slo Olje- og energidepartementet (OED) Dalane krafts søknad om bygging av Frøytlog småkraftverk i Sokndal. Den vesentligste begrunnelsen for avslaget var at det er registrert forekomst av vasshalemose, som har status som sårbar i den nasjonale Rødlista. Dalane Kraft har anket avslaget inn for Kongen i statsråd.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørsdalen, 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 var at det på grunn av hensynet til «verneverdiene» ikke ble gitt tillatelse til å overføre Hellarsbekken, som kommer fra Gjuvvatnet/Krokavatnet. Dalane energi påklaget dette vedtaket til OED, som imidlertid har opprettholdt NVE's vedtak.

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.

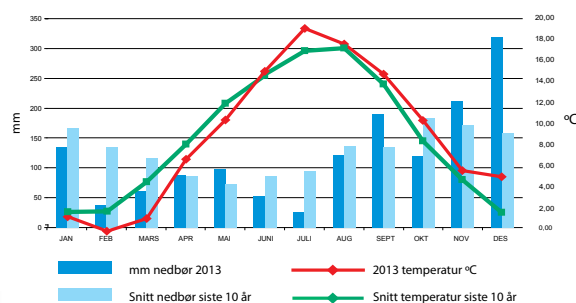
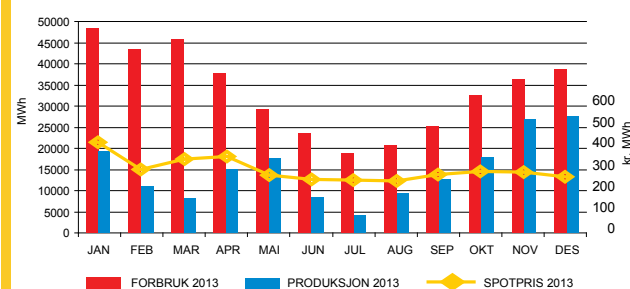
Dalane energi IKS eier selskapet Dalane Vind AS som har fått konsesjon for bygging av Svåheia vindpark på 24 MW. Sammen med Agder Energi AS og Lyse Produksjon AS eier Dalane energi IKS Bjerkreim Vind AS. Bjerkreim Vind har fått konsesjon for bygging av Bjerkreim vindpark med en maksimal installert effekt på 150 MW.

Det er planlagt at det skal fattes endelig investeringsbeslutninger for begge disse vindparkene i løpet av 2014.

Sluttbrukermarkedet

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt. Omsatt kraft til egne kunder var 243,766 GWh, dette viser en nedgang på 4,9 GWh i forhold til 2012. Fordelt på husholdning og næring var det en nedgang på husholdning med 0,5 % og en nedgang for næring på 3,1 %. Leveranse til fleksibelt forbruk viser en nedgang på 17 %.

I løpet av året har det vært omsatt kraft med fast avtalt pris til næringslivskunder med 3,8 GWh (4,5) og til husholdningskunder med 5,1 GWh (5,3). Avtaler med spotpris utgjør 47,5 GWh (58,3).



Styrets beretning forts.

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING, DISKRIMINERING

Dalane energi hadde 74 fast ansatte pr. 31.12.2013, hvorav 12 på deltid og 62 på heltid. Dette utgjorde 66,9 årsverk. Av disse 74 ansatte var det 15 kvinner (11,1 årsverk) og 59 menn (55,8 årsverk).

Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er avgang på 1 fast ansatt, og avgang på 0,1 årsverk.

I tillegg hadde selskapet 4 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 2013 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 2013 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen; kurs i driftsforskrifter (FSE 2006) for aktuelle personer ble gjennomført i desember for alle med adgangstillatelse. Det ble også gjennomført kurs i førstehjelp. Alle montørene har gjennomført øvelse i nedfiring/klatering med fallsikringssele.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO.

I 2013 ble det registrert 28 HMS meldinger (35 HMS meldinger i 2012). 8 av disse er i kategorien uønskede hendelser/tilløp til uønskede hendelser. 4 av HMS meldingene gjaldt personskader, der to av skadene medførte fravær på til sammen 10 dager (5 dager

på hver skade).

Sykefraværet lå under målsettingen på 4 %, og endte på 3,97 %. Det er en målsetting at sykefraværet ved Dalane energi skal være lavere enn 4 %, samtidig som det fortsatt skal være "lov å være syk".

Ytre miljø

Produksjon av elektrisk kraft i Norge er i det vesentligste basert på fornybare energikilder, som ikke forurensar det ytre miljø.

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

RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Morselskap og konsern

For morselskapet Dalane energi IKS ble årsresultatet for 2013 nærmere 32 mill. kr. bedre enn året før, og ca. 27 mill. kr. bedre enn det som var forventet i budsjettet. For datterselskapet Dalane Kraft AS ble resultatet 1,5 mill. høyere enn året før. Sammen med resultatet fra tilknyttede selskaper ble konsernets årsresultat vel 33 mill. kr. høyere enn året før.

Driftsresultatet for morselskapet på 61,1 mill. kr. var 43,7 mill. kr. bedre enn året før. Det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS hadde et driftsresultat på 11,5 mill. kr. mot 6,9 mill. kr. året før. Dalane Vind AS har ingen inntektsgivende virksomhet, virksomheten har i sin helhet bestått i utvikling av Svåheia Vindpark. Mesteparten av kostnadene i dette selskapet har derfor blitt



Styrets beretning forts.



aktivert på dette prosjektet.

For konsernet totalt ble driftsresultatet vel 48 mill. kr. høyere enn året før.

Netto finansresultat for morselskapet ble – 7,2 mill. kr. mot -9,3 mill. kr. året før. Dalane Kraft AS hadde et positivt finansresultat på 0,5 mill. kr mot 1,7 mill. kr året før. Samlet for konsernet ble netto finansresultat – 9,7 mill. kr., mot -10,3 mill. kr. året før. I konsernets finansresultat inngår også resultatene fra tilknyttede selskaper. Resultatet før skatt ble 53,9 mill. kr. for morselskapet, 45,7 mill. kr. høyere enn året før. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 62,9 mill. kr., 48,9 mill. kr høyere enn året før. Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til 34,9 mill. kr, mot 3,1 mill. kr. året før. Den gjennomsnittlige skatteprosenten ble vesentlig lavere enn året før, en nedgang fra 61,7% til 35,2 %. En viktig årsak til det er at produksjonsinntekten, som blir belastet med grunnrenteskatt, har utgjort en betydelig mindre andel av den totale inntekten i 2013 enn året før. Totalt er skatten for morselskapet beregnet til 19 mill. kr, mens den var 5 mill. kr. året før.

Resultatet for konsernet er beregnet til kr 38,45 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 **Bjerkreim Vind AS**, der Dalane energi eier 35,2 % av aksjene, har det ikke vært noen inntektsgivende aktivitet. Det har kun vært arbeidet med utvikling av Bjerkreim vindpark. Alle kostnader i

forbindelse med dette arbeidet har blitt aktivert på prosjektet.

For **Vikeså kraftverk** ble resultatet etter skatt 2,4 mill.kr., 0,75 mill. kr. høyere enn året før. Produksjonen ble 18,1 GWh, mot 19,8 GWh året før. Driftsinntekten økte fra 4,3 mill. kr. i 2012 til 5,2 mill. kr. i 2013.

Kraftverk under 5 MW har ikke grunnrenteskatt, derfor er skatteprosenten 27 % som for øvrig næringsvirksomhet.

Drivdal Kraft fikk et negativt resultat på - 0,06 mill. kr., mot - 0,08 mill. kr. året før. Produksjonen ble 8,6 GWh, mot 9,12 GWh året før.

Stolskraft AS fikk et resultat på -39.021 kr., mot -297.357 kr. året før. Produksjonen ble 5 GWh, mot 5,5 GWh. Høyere kraftpriser gjorde at inntekten fra strømsalget økte fra 1,1 mill. kr. til 1,6 mill. kr.

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

Dalane energi og Lyse Fiberinvest AS er de største aksjonærene i teleselskapet **Dalane Breiband AS**, som bygger ut og driver fibernett i Dalane-kommunene og Agder-fylkene. Ved årsskiftet 2013/14 var 9614 kunder knyttet til fibernettet, mot 8434 året før.

Dalane Breibands resultat for 2013 ble 4,7mill. kr. Regnskapsmessig har Dalane Breiband hatt positive resultater 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 var det positivt resultat også i dette selskapet. Fram til og med 2012 var det bare resultatet for Dalane Breiband som ble tatt med i Dalane energis konsernregnskap, da Dalane Breiband ikke avla noe konsernregnskap før 2012. I 2013 ble Agder Breiband fusjonert med Dalane Breiband, Dette medførte at egenkapitalen i Dalane Breiband AS ble redusert på grunn av de tidligere negative resultatene i Agder Breiband. I forhold til Dalane energis eierandel utgjør dette en differanse på vel 4 mill. kr. Denne differansen er ført mot resultatet i Dalane energis konsernregnskap. Alternativt kunne den vært ført direkte mot egenkapitalen i konsernet.

DE ENKELTE VIRKSOMHETSOMRÅDER

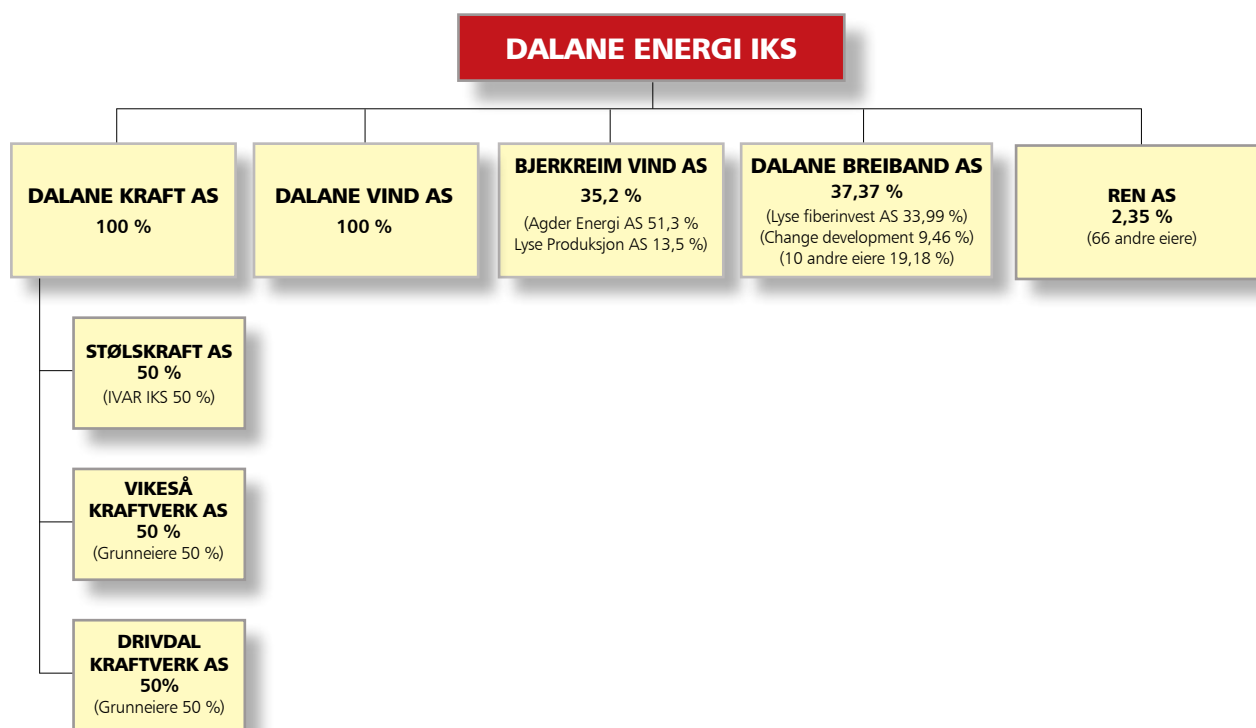
Driftsresultatet for de enkelte virksomhetsområdene i morselskapet er vist i en egen oppstilling i Note 15. Det kan knyttes følgende kommentarer til disse:

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i morselskapet ble vesentlig lavere i 2013 enn året før, men høyere priser kompenserte til en viss grad for reduksjonen i volum. Det var flere årsaker til den reduserte produksjonen. Den viktigste årsaken var mindre nedbør. I tillegg ble Haukland kraftstasjon tatt ut av drift i mars på grunn av byggingen av ny stasjon. Produksjonen i den nye stasjonen er inntektsført i datterselskapet Dalane Kraft AS fram til stasjonen ble tilbakeført til morselskapet på nyåret 2014.

I morselskapet ble inntekten fra kraftproduksjonen 27,7 mill. kr., mot 30 mill. kr. året før, dvs. en nedgang på 2,3 mill. kr. Driftskostnadene er vesentlig høyere enn året før. Dette skyldes i

Styrets beretning forts.



stor grad kostnadsføring av tidligere utviklingskostnader for Nye Haukland Kraftverk og kraftprosjekt som det er knyttet usikkerhet til. Kostnadsføringen vedr. Nye Haukland må ses i sammenheng med en tilsvarende økning i driftsinntektene. Driftsresultatet i 2013 ble 10,1 mill. kr. mot 10,5 mill. kr. året før.

Kraftomsetning

Dalane energis kraftomsetning består i hovedsak av salg til sluttbrukere lokalt. På grunn av høyere kraftpriser ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget høyere enn året før. Driftsresultatet økte fra 5,3 til 5,7 mill. kr.

Nett

Inntektsført salg av overføringstjenester (nettleie) ble betydelig høyere enn året før. Dersom man tar hensyn til kostnadene til kjøp av overføringstjenester i overliggende nett og nettap, ble inntekten ca. 40 mill. kr. høyere. Den vesentligste årsaken til økningen av nettinntekten er den måten NVE fastsetter de årlige inntektsrammene for nettvirksomheten. I perioden 2007 – 2012 fikk man generelt en lav avkastning på kapitalen som var investert i nettet, spesielt kom man dårlig ut dersom man hadde 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. Fra 2013 ble det gjort endringer i modellen for fastsettelse av inntektsrammene for de enkelte selskapene, i tillegg fikk man kompensert for at bransjen hadde hatt ekstraordinært høye kostnader i 2011. Dette medførte at Dalane energis ordinære inntektsramme for 2013 økte

til 102,2 mill. kr, dvs. nærmere 29 mill. kr. mer enn året før. I tillegg fikk Dalane energi en «kompensasjon for implementeringseffekt av prinsippendring i pensjonsstandard» på 16,4 mill. kr, slik at den totale inntektsrammen ble 118,6 mill. kr, dvs. en økning på vel 45 mill. kr.

I tillegg til økt inntekt har det vært en reduksjon i de ordinære driftskostnadene (lønn og sosiale tjenester, andre driftskostnader, andel felleskostnader) på ca. 4 mill. kr. Totalt har driftsresultatet for nettvirksomheten øket fra 0,7 mill. kr. i 2012 til 44,3 mill. kr. i 2013.

Den tidligere akkumulerte mindreinntekten, som hadde sitt maksimale nivå i 2006 på 27,7 mill. kr., ble redusert til en merinntekt på kr. 12,0 mill. kr. ved utgangen av 2012. Hele merinntekten ble tilbakebetalt i 2013 som følge av en økning i overført energimengde, en økning i sentral- og regionalnetttariffen, en økning i inntektsrammen på nærmere 29 mill. kr. og en korreksjon av pensjonen mot Egenkapitalen. Totalt sett endte vi opp med en mindreinntekt på 15,6 mill. kr. i 2013.

Øvrig virksomhet.

Denne virksomheten omfatter salg av tjenester til datterselskapet Dalane Kraft AS og tilknyttede selskaper, eierkommunene og andre eksterne kunder. Resultatet fra denne virksomheten er på samme nivå som foregående år.

SAMLET RESULTAT

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 266 mill. kr., mot 195,9 mill. året før, dvs. en økning på 70,1 mill. kr. Inntekten fra det

Styrets beretning forts.

ordinære strømsalget økte med 17,6 mill.kr., mens inntekten fra kraftproduksjonen ble redusert med 2,3 mill. kr. Inntekten fra salg av overføringstjenester økte med vel 47 mill. kr. Annen driftsinntekt økte med ca. 7 mill. kr.

Driftskostnadene for morselskapet ble 204,8 mill. kr, mot 178,5 mill. kr. året før, dvs. en økning på 26,3 mill. kr. Kostnadene til energikjøp for videre salg til kundene økte med 16,6 mill. kr, kjøp av kraft til dekking av nettapet økte med 3,8 mill. kr., mens kostnadene til kjøp av overføringstjenester økte med 3,6 mill. kr. Samlet økte disse kostnadene med 24 mill. kr. Den kostnadsførte andelen av lønnskostnadene ble redusert med 10,8 mill. kr, mens andelen som ble aktivert økte tilsvarende. Andre driftskostnader økte med vel 12 mill. kr. En vesentlig del av denne økningen skyldes byggingen av Nye Haukland Kraftverk, og må ses i sammenheng med økningen i Annen driftsinntekt. I tillegg er tidligere akkumulerte utviklingskostnader for enkelte utbyggingsprosjekt som det er knyttet stor usikkerhet til, kostnadsført. Avskrivningene økte med vel 1 mill. kr.

Det samlede driftsresultatet for morselskapet ble 61,1 mill. kr., mot 17,4 mill. kr. året før.

Netto finansresultat for morselskapet ble -7,2 mill. kr, mot -9,3 mill. kr. året før. For konsernet ble netto finansresultat -9,7 mill. kr, mot -10,3 mill. kr. året før.

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og styret bekrefter at den er til stede. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet en tilfredsstillende beskrivelse av stillingen pr. 31.12.2013.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

Morselskap

Avsatt til annen egenkapital	kr. 25 831 350
Ordinært utbytte til eierne	kr. 9 106 966

Konsern

Avsatt til annen egenkapital	kr. 29 343 844
Ordinært utbytte til eierne	kr. 9 106 966

Renter på ansvarlig lån fra Sokndal kommune er betalt med kr. 111.095 og renter fra Bjerkreim kommune er betalt med kr. 428.908. Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 379,6 mill. kr. pr. 31.12.13, inkludert det ansvarlige lånet fra Bjerkreim kommune på 11,27 mill. kr. Sokndal kommune fikk utbetalt sitt ansvarlige lån på 16,13 mill. kr. i mars 2013. Betalte renter for 2013 utgjør 2,53 % 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 15 enkeltstående lån hos 2 långivere.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 25,8 mill. kr. Dette er omlag 5,1 mill.kr. lavere enn året før.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapene Dalane Kraft

AS og Dalane Vind AS) er 207,9 mill. kr., mot 178,6 mill. kr. året før.

Strategi og framtidsutsikter

Dalane energis virksomhet er i hovedsak konsentrert om følgende områder:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning og kundebetjening

I tillegg er Dalane energi engasjert i televirksomhet gjennom Dalane Breiband AS, der Dalane energi er største eier med 37,3 %.

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

Nett

Utviklingen av inntektsrammen for nettet vil ha stor betydning for resultatet for denne virksomheten. Det er fortsatt usikkerhet knyttet til utviklingen av denne, men de endringene som NVE har gjort de siste årene, bør kunne gi selskapet en avkastning på nettvirksomheten som bl.a. vil kunne sikre en forsvarlig drift og utvikling av nettet framover, selv om det ikke kan forventes at rammen vil ligge på samme nivå som i 2013.

Produksjon

Driftsresultatet for kraftproduksjonen har variert mellom 10 og 22 mill. kr de siste fem årene, med et gjennomsnitt på ca. 13,5 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 95 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. Alternativt kan man styrke egenkapitalen i Dalane Kraft AS ved å overføre alle kraftverkene som i dag eies av morselskapet til Dalane Kraft AS.

Markedsutsikter

Det norske kraftmarkedet har i stor grad vært styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen. Etableringen av et felles marked for elsertifikater med Sverige 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 produksjonen 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

Styrets beretning forts.

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

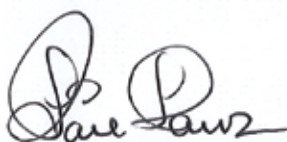
produksjonsanlegg som kommer inn under ordningen med elsertifikater, vil disse få inntekten fra salg av elsertifikater i tillegg til det ordinære kraftsalget.

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.

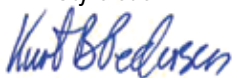
Annen virksomhet

Engasjementet i televirksomhet gjennom eierskapet i Dalane Breiband AS forventes å gi økt avkastning i årene framover, uavhengig av utviklingen i de andre virksomhetsområdene.

Egersund, 06.05.2014



Kåre Hansen
Styreleder



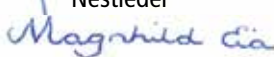
Kurt Børge Pedersen



Vigdis Stene



Øyvind Sjøtrø
Nestleder



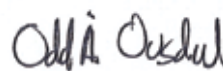
Magnhild Eia



Reinert H. Vassbø
Adm. direktør



Inghild Vanglo



Odd Å. Ousdal



MORSELSKAP

KONSERN

2012	2013	NOTE	DRIFTSINNT EKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2013	2012
69 801 335	87 436 201	16	Energiomsetning	87 436 201	69 801 335
30 043 409	27 735 118	17, 18	Energiproduksjon	43 543 840	41 610 003
85 001 122	132 350 276	2	Salg overføringstjenester	132 350 276	85 001 122
11 079 703	18 431 063		Annen driftsinntekt	7 813 731	10 108 460
195 925 569	265 952 658		Sum driftsinntekter	271 144 048	206 520 920
62 544 454	79 148 320		Energikjøp	79 148 320	62 544 454
5 195 750	9 003 753		Nettap	9 003 753	5 195 750
12 511 074	16 098 260		Kjøp overføringstjenester	16 098 260	12 511 074
1 214 942	1 117 435		Energiproduksjonskostnader	1 621 896	1 693 767
47 583 501	36 794 503	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	36 794 503	47 583 501
4 027 563	4 065 261		Skatter og avgifter	4 981 061	5 012 131
24 486 776	36 516 983	5	Andre driftskostnader	26 821 036	25 000 086
20 919 504	22 091 020	4	Avskrivninger	24 099 800	22 652 480
178 483 564	204 835 535		Sum driftskostnader	198 568 629	182 193 243
17 442 005	61 117 123	15	Driftsresultat	72 575 419	24 327 677
FINANSINNT EKTER OG FINANSKOSTNADER					
1 822 695	2 421 214	2	Annen renteinntekt	2 777 542	2 372 922
0	0	8	Resultat tilknyttet selskap	-2 525 836	-1 459 436
-9 923 680	-9 078 409		Annen rentekostnad	-9 383 378	-10 033 851
-1 167 112	-540 003		Rentekostnad ansvarlige lån	-540 003	-1 167 112
-9 268 097	-7 197 198		Netto finansresultat	-9 671 675	-10 287 477
8 173 908	53 919 925		Ordinært resultat før skattekostnad	62 903 744	14 040 200
5 043 413	18 981 609	3	Skattekostnad på ordinært resultat	24 452 934	8 773 843
3 130 495	34 938 316		ÅRSRESULTAT	38 450 810	5 266 357
13 OVERFØRINGER					
497 495	25 831 350		Avsatt til / overført fra annen egenkapital	29 343 844	2 633 357
2 633 000	9 106 966		Foreslått utbytte	9 106 966	2 633 000
3 130 495	34 938 316		Sum overføringer	38 450 810	5 266 357

MORSELSKAP

KONSERN

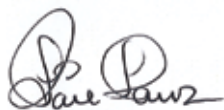
2012	2013	NOTE	EIENDELER	2013	2012
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
1 299 242	1 299 242	12	Vassdragsrettigheter	1 706 377	1 706 377
21 431 024	25 432 831	3	Utsatt skattefordel	24 902 569	21 091 820
22 730 266	26 732 073		Sum immaterielle eiendeler	26 608 946	22 798 197
Varige driftsmidler					
83 584 828	88 862 347	4	Kraftproduksjon	202 109 101	149 121 941
39 689 150	22 610 518	4	Anlegg under utførelse	24 825 125	39 689 150
31 109 464	28 430 311	4	Bygninger og annen fast eiendom	28 430 311	31 109 464
225 489 788	238 866 203	4	Nettvirksomhet	238 866 203	225 489 788
11 706 930	12 476 469	4	Transport, inventar EDB	12 487 112	11 706 930
391 580 160	391 245 848		Sum varige driftsmidler	506 717 852	457 117 273
Finansielle anleggsmidler					
36 027 592	41 416 281	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
40 451 250	46 073 566	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	47 448 615	42 786 884
16 816 812	15 317 167	7, 11	Andre langsiktige fordringer	22 817 167	24 316 812
362 800	362 800	8	Investeringer i aksjer og andeler	362 800	362 800
5 000 000	6 500 000	7	Obligasjonslån til Dalane Breiband	6 500 000	5 000 000
98 658 454	109 669 814		Sum finansielle anleggsmidler	77 128 582	72 466 496
512 968 880	527 647 735		Sum anleggsmidler	610 455 380	552 381 966
OMLØPSMIDLER					
4 610 132	5 197 084		Varer	5 197 084	4 610 132
Fordringer					
61 353 343	74 539 198	7	Kundefordringer	61 816 124	60 693 805
10 359 729	3 423 970	7	Andre kortsiktige fordringer	7 086 692	10 898 720
0	15 586 000	2	Mindreinntekt	15 586 000	0
71 713 072	93 549 168		Sum fordringer	84 488 816	71 592 525
23 148 017	40 654 977	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	47 856 905	26 168 566
99 471 221	139 401 229		Sum omløpsmidler	137 542 805	102 371 223
612 440 101	667 048 964		SUM EIENDELER	747 998 185	654 753 189

MORSELSKAP

KONSERN

2012	2013	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2013	2012
Egenkapital					
Opptjent egenkapital					
130 637 998	156 469 348	13,14	Annen egenkapital	207 908 840	178 565 019
130 637 998	156 469 348		Sum opptjent egenkapital	207 908 840	178 565 019
130 637 998	156 469 348		Sum egenkapital	207 908 840	178 565 019
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
26 007 691	27 005 721	11	Pensjonsforpliktelse	27 005 721	26 007 691
26 007 691	27 005 721		Sum avsetning for forpliktelser	27 005 721	26 007 691
Annen langsiktig gjeld					
328 470 365	368 353 343	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	368 353 343	328 470 365
27 400 000	11 270 000	10	Ansvarlig lån	11 270 000	27 400 000
355 870 365	379 623 343		Sum annen langsiktig gjeld	379 623 343	355 870 365
Kortsiktig gjeld					
0	0	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	27 050 000	6 072 990
25 438 169	27 190 248	7	Leverandørgjeld	24 304 072	25 635 697
3 312 841	21 921 276	3	Betalbar skatt	27 201 543	7 186 924
25 240 697	25 822 400		Skyldige offentlige avgifter	25 822 400	25 240 697
2 633 000	9 106 966	13	Foreslått utbytte	9 106 966	2 633 000
12 013 000	0	2	Merinntekt	0	12 013 000
31 286 340	19 909 662	7	Annen kortsiktig gjeld	19 975 300	15 527 806
99 924 047	103 950 552		Sum kortsiktig gjeld	133 460 281	94 310 114
481 802 103	510 579 616		Sum gjeld	540 089 345	476 188 170
612 440 101	667 048 964		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	747 998 185	654 753 189

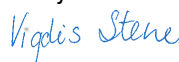
Egersund, den 06. mai 2014


Kåre Hansen
Styreleder

Magnhild Eia
Styremedlem

Øyvind Sjøtrø
Nestleder

Odd Å. Ousdal
Styremedlem

Inghild Vanglo
Styremedlem

Vigdis Stene
Styremedlem

Kurt Borge Pedersen
Styremedlem

Reinert H. Vassbø
Adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

MORSELSKAP

KONSERN

2012	2013	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:	2013	2012
8 173 908	53 919 925	Ordinært resultat før skattekostnad	62 903 744	14 040 200
-10 190 048	-4 374 981	Periodens betalte skatt inkl renter	-8 249 064	-18 331 293
20 919 504	22 091 020	Ordinære avskrivninger	24 099 800	22 652 480
0	636 882	Nedskrivninger varige driftsmidler	636 882	0
0	998 030	Pensjonskostnad uten kontanteffekt	998 030	0
0	-1 734 530	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-1 734 530	0
0	0	Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	2 525 836	1 459 436
-460 031	-586 952	Endring i varer	-586 952	-460 031
7 100 069	-13 185 855	Endring i kundefordringer	-1 122 319	6 901 679
-1 210 512	1 752 079	Endring i leverandørgjeld	-1 331 625	1 109 623
14 657 707	-31 458 216	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-18 757 798	14 951 406
38 990 597	28 057 402	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	59 382 004	42 323 500

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:

		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
0	5 156 715	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	5 156 715	0
-51 373 976	-25 815 776	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-77 759 447	-51 373 976
-14 876 039	-11 011 360	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-7 187 922	-14 876 039
-66 250 015	-31 670 421	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-79 790 654	-66 250 015

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:

27 300 000	53 130 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	53 130 000	27 300 000
15 779 973		Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	20 977 010	6 073 990
-11 832 162	-29 377 022	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-29 377 022	-11 832 162
-9 348 000	-2 633 000	Utbetalinger av utbytte	-2 633 000	-9 348 000
21 899 811	21 119 978	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	42 096 988	12 193 828
-5 359 607	17 506 960	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	21 688 339	-11 732 687
28 507 624	23 148 017	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	26 168 566	37 901 253
23 148 017	40 654 977	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	47 856 905	26 168 566

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.

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 - Segmentinformasjon om monopolvirksomheten - nett

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 fraktprisen for hver kilowattime (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.

	2012	2013
Resultat		
Driftsinntekter	124 128 000	123 731 147
Mer(-) / mindreinntekt(+)	-14 324 000	10 452 000
Driftskostnader	111 271 000	89 790 537
Driftsresultat	-1 467 000	44 392 610
Mer-/mindreinntekt		
Faktisk inntekt (innbet. fra kundene)	99 791 000	105 664 000
+ KILE	3 579 000	6 480 000
- Overføringskostnader / Nettleie	-12 511 000	-16 098 000
- Eiendomsskatt	-1 753 000	-1 894 000
- Avvik avskrivn. og avkastning på avvik avkastningsgr.	-1 386 000	-2 357 000
- Justert tillatt inntekt i eget nett	-73 396 000	-102 247 000
= Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)	14 324 000	-10 452 000
Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) 01.01	720 000	-13 851 000
Akkumulert renter mer(-)/mindreinntekt(+) 01.01	1 872 000	1 838 000
- Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-14 324 000	10 452 000
+ Renter årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-104 000	158 000
- Korreksjon mer(-)/mindreinntekt(+) *)	-247 000	16 384 000
- Korrigert renter mer(-) (mindreinntekt(+) *)	70 000	605 000
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) 31.12	-13 851 000	12 985 000
Akkumulert renter mer(-)/mindreinntekt(+) 31.12.	1 838 000	2 601 000

*) Dalane Energi IKS søkte i 2013 til Norges vassdrags- og energidirektorat om å få justere mer-/mindreinntektssaldoen som følger av at implementeringseffekt av pensjonsforpliktelse var blitt ført direkte mot egenkapitalen og utsatt skatt i 2011. Søknaden ble innvilget. Isolert sett medførte dette en reduksjon i selskapets merinntekt pr 01.01.2013 med kr. 16.384.000. Årets renter på mer/mindreinntekt inkluderer også renter av dette beløpet med kr. 605.000.

Balanse - avkastningsgrunnlag		
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 01.01	250 159 000	257 355 000
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	257 355 000	266 985 000
Gjennomsnittlige driftsmidler	253 757 000	262 171 000
1 % påslag for netto arbeidskapital	2 537 570	2 622 000
Avkastningsgrunnlag	256 294 570	264 793 000
Avkastning	-0,57 %	16,77 %
(driftresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

Note 3 - Skattekostnad

MORSELSKAP			KONSERN	
2012	2013	Årets skattekostnad fremkommer slik:	2013	2012
3 312 841	21 921 276	Betalbar skatt	27 201 543	7 186 924
4 294	1 062 140	For lite/mye avsatt tidligere år	1 062 140	4 294
1 726 278	-4 943 764	Endring i utsatt skatt	-4 733 067	1 582 625
0	941 957	Virkning av endring i skatteregler	922 318	0
5 043 413	18 981 609	Skattekostnad ordinært resultat	24 452 934	8 773 843
Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger				
709 797	19 125 419	Årets betalbare selskapsskatt	22 138 805	2 925 704
2 603 044	2 795 857	Årets betalbare grunnrenteskatt	5 062 738	4 261 220
		For lite/mye avsatt tidligere år		
3 312 841	21 921 276	Sum betalbar skatt i balansen	27 201 543	7 186 924
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
8 173 908	53 919 925	Ordinært resultat før skatt	62 903 744	14 040 200
8 173 908	53 919 925	Årsresultat før skatt	62 903 744	14 040 200
2 288 694	15 097 579	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	17 613 048	3 931 256
2 603 044	2 795 857	Grunnrenteskatt*	5 062 738	4 261 220
Skatteeffekten av følgende poster:				
147 381	146 216	Ikke fradragsberettigede kostnader	31 396	168 431
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	823 434	408 642
4 294	0	For lite/mye avsatt tidligere år	0	4 294
0	941 957	Virkning av endringer i skatteregler og -satter	922 318	
5 043 413	18 981 609	Skattekostnad	24 452 934	8 773 843
61,70 %	35,20 %	Effektiv skattesats	38,87 %	62,49 %

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				
2012	2013		2013	2012
60 901 000	61 832 000	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	104 286 000	103 088 000
791 713	803 816	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1 355 718	1 340 144

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.

Note 3 - Skattekostnad forts.

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

	2012		2013	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	50 904 499	0	67 335 620	0
Varebeholdning	18 022	0	0	0
Fordringer	0	390 841	0	145 671
Forpliktelser	26 007 691	0	27 005 721	0
Sum	76 930 212	390 841	94 341 341	145 671
Utsatt skattefordel	21 431 024	0	25 432 831	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	0	0
Netto utsatt skattefordel i balansen	21 431 024	0	25 432 831	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

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

	2012		2013	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	50 904 499	1 211 444	67 335 620	1 963 934
Varebeholdning	18 022	0	0	0
Fordringer	0	390 841	0	145 671
Forpliktelser	26 007 691	0	27 005 721	0
Akkumulert fremførbart skattemessig underskudd	0	0	1 188 377	0
Sum	76 930 212	1 602 285	95 529 718	2 109 605
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	21 091 820	0	25 223 431	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0	320 862	0
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	21 091 820	0	24 902 569	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 01.01.13	104 106 215	46 248 682	509 630 733	53 981 756	39 720 150	753 687 537
Tilgang driftsmidler			-5 879 437	2 002 739	29 692 474	25 815 776
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	9 542 621	357 387	34 030 935	2 840 163	-46 771 106	-
Avgang	-1 687 042	-2 184 372	-	-187 656	-	-4 059 069
Anskaffelseskost 31.12.13	111 961 794	44 421 697	537 782 231	58 637 003	22 641 518	775 444 243
Akkumulerte avskrivninger 01.01.13	20 521 387	15 139 218	284 140 945	42 274 826	31 000	362 107 376
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.13					-	-
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.13	23 099 447	15 991 386	298 916 028	46 160 534	31 000	384 198 395
Bokført verdi pr. 31.12.13	88 862 347	28 430 311	238 866 203	12 476 469	22 610 518	391 245 848
Årets avskrivninger	2 578 060	852 168	14 775 084	3 885 708	-	22 091 020
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	Kraftproduksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk-somhet *	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum Varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.13	185 582 496	46 248 682	509 630 733	53 981 756	39 720 150	835 163 817
Tilgang driftsmidler	49 713 099	-	-5 879 437	2 018 704	31 907 081	77 759 447
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	9 542 621	357 387	34 030 935	2 840 163	-46 771 106	-
Avgang	-1 687 042	-2 184 372	-	-187 656	-	-4 059 069
Anskaffelseskost 31.12.13	243 151 174	44 421 697	537 782 231	58 652 968	24 856 125	908 864 195
Akkumulerte avskrivninger 01.01.13	36 460 555	15 139 218	284 140 945	42 274 826	31 000	378 046 544
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.13						-
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.13	41 042 073	15 991 386	298 916 028	46 165 856	31 000	402 146 343
Bokført verdi pr. 31.12.13	202 109 101	28 430 311	238 866 203	12 487 112	24 825 125	506 717 852
Årets avskrivninger	4 581 518	852 168	14 775 084	3 891 030	-	24 099 800
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
2012	2013		2013	2012	
40 006 355	41 847 434	Lønn	41 847 434	40 006 355	
7 001 067	6 796 096	Arbeidsgiveravgift	6 796 096	7 001 067	
7 553 236	7 337 135	Pensjonskostnader (se note 11)	7 337 135	7 553 236	
2 080 286	1 980 461	Andre ytelser	1 980 461	2 080 286	
-9 057 443	-21 166 623	Andel aktivert	-21 166 623	-9 057 443	
47 583 501	36 794 503	Sum	36 794 503	47 583 501	
68	67	Gjennomsnittlig antall årsverk	67	68	

				Annen
Ytelser til ledende personer	Lønn	Pensjonskostnader	godtgjørelse	
Daglig leder	989 733	178 150	31 120	
Styret	248 170	0	0	
Representantskap	78 090	0	0	

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

Revisor

Godtgjørelse til Deloitte AS og samarbeidende selskaper for revisjon utgjør i 2013 kr 121.000,- ekskl. MVA.

Godtgjørelse for andre tjenester utgjør kr 51.087,- ekskl. MVA.

For Konsernet er godtgjørelse til Deloitte AS og samarbeidende selskaper for revisjon i 2013 kr 148.000,- ekskl. MVA.

For Konsernet er godtgjørelse for andre tjenester kr 51.087,- ekskl. MVA.

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetreksmidler med kr 2.238.539,- og bundne depokonti med kr 2.337.087,-.

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

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2012	2013	2013	2012
Dalane Kraft AS	902 090	12 915 420*)	1 389 395	5 528 215 *)
Dalane Vind AS	0	20 844	0	0
Dalane Breiband AS	0	199 783	0	0
Drivdal Kraft AS	89 622	95 056	140 080	421 803
Stølskraft AS	68 025	180 185	67 085	7 253
Vikeså Kraftverk AS	68 104	139 379	338 459	930 117
Sum	1 127 841	13 550 666	1 935 019	6 887 388

Dalane energi IKS har ytt et obligasjonslån til Dalane Breiband AS på kr 6.500.000,-. Lånet skal tilbakebetales i løpet av 5 år.

Det betales renter og avdrag på lånet hver måned. Renten er på 1MND NIBOR + 7,75%.

*) Gjelder overføring av Haukland Kraftverk

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

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

MORSELSKAP	Resultat 2013	Egenkapital 2013	Eierandel	Ansk.kost	Balanseført verdi
Anleggsmidler:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	6 449 175	94 494 802	100,00 %	36 027 592	36 027 592
Dalane Vind AS	-215 185	3 104 635	100,00 %	5 388 689	5 388 689
Sum datterselskap				41 416 281	41 416 281
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	4 708 370	63 243 962	37,36 %	27 843 343	27 843 343
Bjerkreim Vind AS	0	22 321 371	35,25 %	18 230 223	18 230 223
Sum tilknyttet selskap				46 073 566	46 073 566
Øvrige aksjer					
REN AS				11 000	11 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kontakt AS				50 000	50 000
Lund Næringshage AS				0	0
Sum øvrige aksjer				362 800	362 800
Sum				87 852 647	87 852 647
KONSERN	Resultat 2013	Egenkapital 2013	Eierandel	Ansk.kost	Balanseført verdi
Anleggsmidler:					
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	-39 021	10 172 443	50,00 %	4 507 650	5 086 222
Vikeså Kraftverk AS	2 405 223	13 499 914	50,00 %	1 100 000	7 499 957
Drivdal Kraft AS	-61 982	1 109 884	50,00 %	819 000	554 938
Dalane Breiband AS	4 708 370	63 243 962	37,36 %	27 843 343	26 439 216
Bjerkreim Vind AS	0	22 321 371	35,25 %	18 230 223	7 868 282
Sum tilknyttet selskap				52 500 216	47 448 615
Øvrige aksjer					
REN AS				11 000	11 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kontakt AS				50 000	50 000
Lund Næringshage AS				0	0
Sum øvrige aksjer				362 800	362 800
Sum				52 863 016	47 811 415
Andeler tilknyttede selskaper mv					
Sum inngående balanseført verdi:					42 786 884
Endringer resultatandel				2 136 515	
Resultateffekt fra IB fordi Dalane Breiband AS har begynt å utarbeide konsernregnskap				-4 363 600	
Avskrivning merverdi				-515 739	
Korreksjon tidligere år				216 987	-2 525 837
Overføringer til selskapet (utbytte)					-415 000
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelse Dalane Breiband AS, Dalane Vind AS)					8 528 985
Kjøp av aksjer fra annen aksjonær (Dalane Breiband)					2 482 000
Overført til datterselskap (Dalane Vind)					-3 408 417
Sum utgående balanseført verdi:					47 448 615

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 Vind AS	08.09.2011	Egersund	100 %
Dalane Breiband AS	02.06.2003	Hauge i Dalane	37,36 %
Bjerkreim Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	35,25 %

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	37,36 %
Bjerkreim Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	35,25 %

Note 10 Annen langsiktig gjeld

Morselskap		Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	Konsern	
2012	2013		2013	2012
267 489 553	300 198 510	Gjeld til kredittinstitusjoner	300 198 510	267 489 553
60 980 812	68 154 833	Avdragsprofil de neste 5 år	68 154 833	60 980 812
27 400 000	11 270 000	Ansvarlig lån fra Bjerkreim og Sokndal.	11 270 000	27 400 000
355 870 365	379 623 343	Sum annen langsiktig gjeld	379 623 343	355 870 365

Det ansvarlige lånet fra Bjerkreim kommune 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		Bokført gjeld som er sikret ved pant	2013	Konsern
2012	2013			2012
0	0	Kortsiktig gjeld	27 050 000	6 072 990

Konsernet har et byggelån 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 skal innfris når Haukland kraftverk overføres til Dalane energi IKS i begynnelsen av 2014.

Morselskap		Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld	2013	Konsern
2012	2013			2012
0	0	Anlegg med driftstilbehør	56 169 254	57 617 799

Morselskap		Garantiansvar	2013	Konsern
2012	2013			2012
0	0		0	25 630 000

Kausjonen som Dalane Kraft AS hadde for lånet i Drivdal Kraft AS er nå slettet.

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.

	2013	2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 386 214	5 441 629
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	6 759 814	6 177 918
Avkastning på pensjonsmidler	-4 771 703	-4 509 014
Administrasjonskostnad / Rentegaranti	353 003	326 603
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	1 089 553	1 048 636
Resultatført aktuarielt tap	224 728	1 055 210
Resultatført pensjonskostnad		
inkl. aga og adm.kostn.	9 041 609	9 540 982
Aga og adm.kostnad	-1 992 022	-218 365
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm.	7 049 587	9 322 617
Ansattes trekk	-710 482	-673 257
Endring pensjonsforpliktelse	998 030	-1 096 124
Pensjonskostnad	7 337 135	7 553 236

	2013	2012
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	210 103 563	163 834 923
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-129 735 232	-118 631 426
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap)	-53 362 610	-19 195 806
Balanseført netto pensjonsforpliktelser	27 005 721	26 007 691

Økonomiske forutsetninger:	2013	2012
Diskonteringsrente	4,00 %	4,20 %
Lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
G-regulering	3,50 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,72 %	2,48 %
Forventet avkastning	4,40 %	4,00 %

Ordningen omfatter totalt 56 pensjonister, 78 oppsatte medlemmer, 22 etterlatte etter avdød medlem og 71 aktive medlemmer, dvs. ansatte ved Dalane energi pr 31.12.13. Det er kostnadsført pensjonspremie for 2013 med kr 6.339.105,-.

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 2.747.267,-.

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 01.01.2013	130 637 998
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	34 938 316
-Avsatt utbytte	-9 106 966
Egenkapital 31.12.2013	156 469 348

Konsern

Egenkapital 01.01.2013	178 565 019
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	38 450 810
-Avsatt utbytte	-9 106 966
- korreksjon	-23
Egenkapital 31.12.2013	207 908 840

Note 14 Eierstruktur

Bjerkreim	med 11,42 %
Eigersund	med 61,15 %
Lund	med 13,56 %
Sokndal	med 13,87 %

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		85 603 330		1 832 871		87 436 201
Egen produksjon			27 735 118			27 735 118
Salg overføringstjenester				132 350 276		132 350 276
Andre driftsinntekter		194 467	11 825 490		6 411 106	18 431 063
Sum driftsinntekter	0	85 797 797	39 560 608	134 183 147	6 411 106	265 952 658
Energikjøp		77 464 737		1 683 583		79 148 320
Nettap				9 003 753		9 003 753
Kjøp overføringstjenester				16 098 260		16 098 260
Energiproduksjonskostnader			1 117 435			1 117 435
Lønn og sosiale tjenester	4 496 497	1 096 706	6 031 886	22 427 648	2 741 766	36 794 503
Eiendomsskatt		5 398	735 839	2 004 271	13 496	2 759 004
Andre driftskostnader	5 045 024	662 460	16 681 415	13 549 314	1 656 151	37 594 364
Avskrivninger		473 783	3 099 066	18 263 071	255 101	22 091 021
Tap på krav		93 870		135 005		228 875
Sum driftskostnader	9 541 521	79 796 954	27 665 641	83 164 905	4 666 514	204 835 535
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-9 541 521	6 000 843	11 894 967	51 018 242	1 744 592	61 117 123
Fordeling av felleskostnader	9 541 521	-324 412	-1 782 356	-6 625 632	-810 075	0
Driftsresultat	0	5 676 431	10 112 611	44 392 610	934 517	61 117 123

Note 16 Fastpriskontrakter

	2013	2014	2015
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	10,000	8,000	6,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	9,830	7,757	2,788

Note 17 Middelproduksjon

Morselskap	109 GWh
Datterselskap	43 GWh
Tilknyttede selskap	31,7 GWh

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

Note 18 Finansielle kraftpriserderivater

Det var ikke inngått finansielle kraftpriserderivater 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, 6. mai 2014
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 34.938.316, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 38.450.810. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, 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

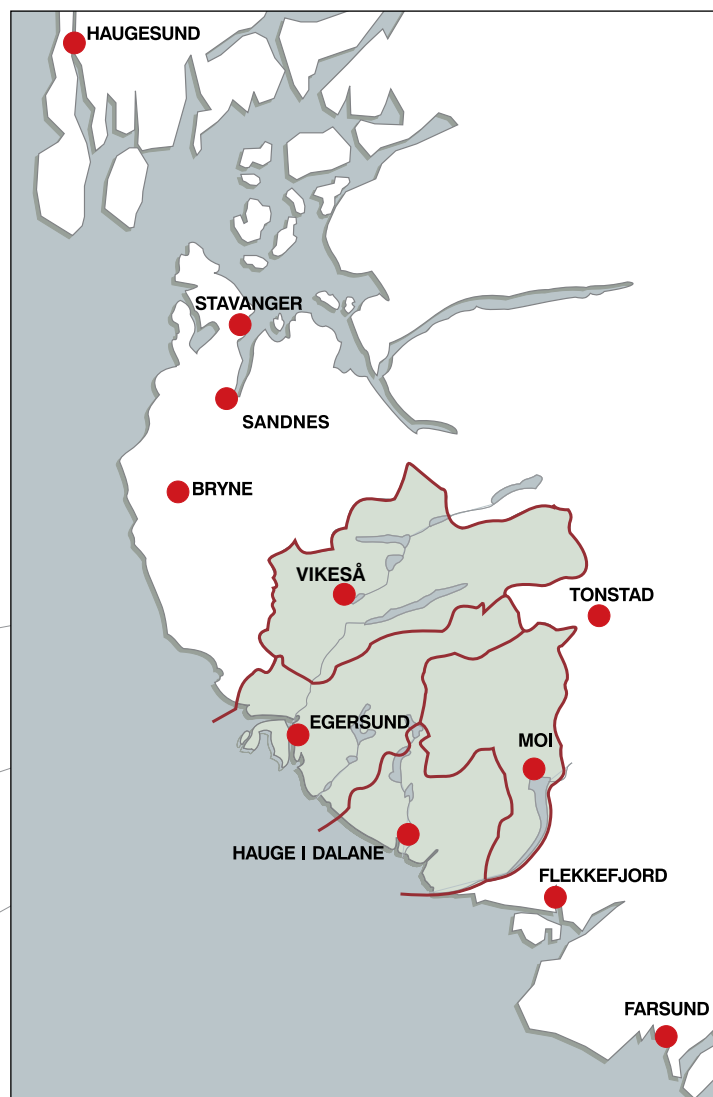
Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger 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 utforme 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 regnskapsestimatene 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 2013 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