



Eolus Vind AB (publ)

Bokslutskommuniké 1 september 2008 – 31 augusti 2009

Hela verksamhetsåret, 1 september 2008 – 31 augusti 2009

- ✓ Nettoomsättningen ökade med 66 procent och uppgick till 731 Mkr (440).
- ✓ Rörelseresultatet uppgick till 65,1 Mkr (65,2). Resultat efter finansiella poster uppgick till 71,0 Mkr (69,9). Resultat efter skatt uppgick till 50,8 Mkr (51,9), vilket motsvarar 2,81 kronor (2,91) per aktie.
- ✓ Under verksamhetsåret etablerades 29 vindkraftverk (26) med en total effekt på 48,2 MW (32,0).
- ✓ Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 39,7 GWh (45,3) med en genomsnittlig intäkt på 77 öre / kWh (71).
- ✓ Produktionskapaciteten i koncernens egna vindkraftverk minskade med 0,2 MW netto genom avyttring av andelar i tre verk och nyinvestering i ett verk.

Verksamhetsårets fjärde kvartal, 1 juni 2009 – 31 augusti 2009

- ✓ Nettoomsättningen ökade kraftigt och uppgick till 296 Mkr (12). Under jämförelseårets 4:e kvartal etablerades endast två vindkraftverk, vilka båda dessutom behölls som egna investeringar och därmed inte ingick i nettoomsättningen.
- ✓ Rörelseresultatet uppgick till 25,5 Mkr (0,9). Resultat efter finansiella poster uppgick till 28,3 Mkr (9,3). Resultat efter skatt uppgick till 20,0 Mkr (8,3), vilket motsvarar 1,11 kronor (0,45) per aktie.
- ✓ Under perioden etablerades 10 vindkraftverk (2) med en total effekt på 18,8 MW (1,6). Av de etablerade verken har ett 2,0 MW Enercon E82 verk behållits, medan övriga avyttrats till externa kunder.
- ✓ Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 7,9 GWh (8,5) med en genomsnittlig intäkt på 73 öre / kWh (73).
- ✓ Förvärv av ytterligare 10 % av aktierna i Blekinge Offshore AB har gjorts. Bolaget bedriver projektering avseende ett havsbaserat projekt utanför Blekinges kust.

Prognos för verksamhetsåret 1 september 2009 – 31 augusti 2010

För verksamhetsåret 1 september 2009 – 31 augusti 2010 bedöms 54 verk med en total effekt på 97,5 MW att kunna etableras och resultatavräknas. Styrelsen planerar för att 9 av verken skall behållas för eget ägande och förvaltning och att resterande 45 avyttrats till externa kunder. Av det totala antalet verk har leveranskontrakt tecknats med tillverkare avseende 38 verk, medan förhandlingar pågår med leverantörer avseende de återstående 16 verken. Baserat på ovanstående antaganden och nuvarande marknadsförutsättningar bedömer styrelsen att koncernens omsättning kommer att uppgå till ca 1 400 Mkr med ett beräknat resultat efter finansiella poster på ca 90 Mkr.

Resultat i korthet

	Jun – Aug 2009	Jun – Aug 2008	Helår 2008/2009	Helår 2007/2008
Nettoomsättning, Mkr	296,1	12,1	731,0	439,9
Rörelseresultat, Mkr	25,5	0,9	65,1	65,2
Resultat efter finansiella poster, Mkr	28,3	9,3	71,0	69,9
Resultat efter skatt, Mkr	20,0	8,3	50,8	51,9
Resultat per aktie, kronor	1,11	0,45	2,81	2,91
Under perioden etablerade verk, antal	10	2	29	26
Under perioden etablerade verk, MW	18,8	1,6	48,2	32,0
Nettoförändring egna verk, MW	+2,0	+1,6	-0,2	0,4
Elproduktion, GWh	7,9	8,5	39,7	45,3

Eoluskoncernen

Eolus Vind projekterar, uppför och förvaltar vindkraftanläggningar som uppfyller högt ställda miljökrav, med god totalekonomi för markägare, investerare och aktieägare.

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och dotterbolagen Ekovind AB, Blekinge Offshore AB och OÜ Baltic Wind Energy.

Eolus Vinds huvudidé är att projektera och uppföra vindkraftsanläggningar i goda vindlägen och antingen behålla dem för att bedriva elproduktion eller att sälja dem nyckelfärdiga till kunder.

Projektering

Eolus har sedan starten 1990 utvecklat en gedigen kompetens när det gäller etablering av vindkraftanläggningar. Eolus har hittills medverkat vid etableringen av 202 vindkraftverk med en total effekt på 199 MW. Projekten genomgår delfaserna förprojektering, projektering och etablering. Etableringsfasen avslutas efter godkänd provdrift genom att anläggningen antingen avyttras till kund eller överförs till den egna förvaltningsverksamheten. Resultatavräkning sker då godkänd provdrift genomförs. Eftersom relativt få objekt befinner sig i etableringsfasen samtidigt, kan omsättning och resultat variera kraftigt mellan enskilda kvartal. Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital och genom förskott från kunder.

Förvaltning

Koncernen innehar egna vindkraftanläggningar för elproduktion. Intäkterna härrör dels från försäljning av elkraft och dels från försäljning av de elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el. På balansdagen den 31 augusti 2009 ägde koncernen hela eller andelar i 20 vindkraftverk med en total effekt på 20,1 MW. Eoluskoncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 46 GWh. Enligt styrelsens bedömning finns betydande övertvärden i de egna vindkraftverken. Per balansdagen bedömer styrelsen att marknadsvärdet överstiger planliga restvärden med ca 75 Mkr.

Konsultverksamhet

Eolus erbjuder med hjälp av egen personal tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftintressenter. Bolaget har genom åren byggt upp en både bred och djup kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid etablering och drift av vindkraftverk. Exempel på konsulttjänster är upphandling, projektledning, vindvärderingar, ljudanalyser, miljökonsekvensbeskrivningar samt redovisning och administration av drift av anläggningar.

Händelser i sammandrag för fjärde kvartalet

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 290,4 Mkr (5,0). Under fjärde kvartalet etablerades och resultatavräknades 10 vindkraftverk med en total effekt på 18,8 MW enligt nedanstående:

<u>Plats</u>	<u>Kommun</u>	<u>Antal verk</u>	<u>Modell</u>	<u>Tot effekt</u>	<u>Kund</u>
Lyby 1-2	Hörby	2	Enercon E82	4,0	Externa kunder
Håkantorp 1	Vara	1	Enercon E82	2,0	Extern kund
Håkantorp 2	Vara	1	Enercon E82	2,0	Egen investering
Ugglum 1-2	Mellerud	2	Enercon E82	4,0	Externa kunder
Åraslöv 3	Kristianstad	1	Enercon E48	0,8	Extern kund
Skatofta 1-3	Vara	3	Vestas V90	6,0	Externa kunder
		10		18,8	

Blekinge Offshore AB bedriver projektering av ett havsbaserat vindkraftprojekt utanför Blekinges kust. Bolaget erhöll rådighetstillstånd hösten 2008 och har därefter påbörjat arbete med att upprätta en miljökonsekvensbeskrivning. Försvaret har varit negativa i sina remissvar. Mer information om projektet finns på Blekinge Offshores hemsida www.blekingeoffshore.se Eolus är sedan tidigare 50 % ägare i bolaget.



Under perioden förvärvade Eolus ytterligare 10 % av aktierna i Blekinge Offshore AB från Vingkraft AB. Efter förvärvet äger Eolus 60 % av aktierna i bolaget, varför bolaget konsolideras som dotterföretag från och med kvartal 4. Den koncernmässiga goodwill som uppstod vid förvärvet har skrivits ned i sin helhet på balansdagen.

Förvaltning

Under perioden juni – augusti 2009 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 7,9 GWh, jämfört med 8,5 GWh för motsvarande period 2008. För jämförbara anläggningar har vindens energiinnehåll varit något lägre under perioden jämfört med motsvarande period 2008.

Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 5,7 Mkr (6,2). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 73 öre / kWh (73).

Produktionskapaciteten har ökat med 2,0 MW under kvartalet genom investering i ett Enercon E82 2,0 MW vindkraftverk vid Håkantorp i Vara kommun. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 20,1 MW med en beräknad årlig produktion om 46,4 GWh.

Övrigt

Eolus inköp av vindkraftverk sker i stort sett uteslutande i Euro. Som en del av arbetet med valutasäkring har Eolus en stor del av likviditeten placerad i Euro. I resultaträkningens post Ränteintäkter ingår valutavinst från valutaterminer som ej kunnat matchas mot leverantörsfakturer för projekt med +5,3 Mkr. Under 3-månadersperioden stärktes den svenska kronan gentemot Euron. Kursförluster avseende likvida medel ingår därför i posten ränteintäkter med -2,3 Mkr. Verksamheten som helhet gynnas naturligtvis av en starkare krona gentemot Euron.

Händelser i sammandrag för helåret 1 september 2008 – 31 augusti 2009

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 700,1 Mkr (406,9). Under räkenskapsåret etablerades och resultatavräknades 29 vindkraftverk med en total effekt på 48,2 MW. Samtliga verk förutom ett 2,0 MW vindkraftverk vid Håkantorp i Vara har sålts till externa kunder.

Förvaltning

Under räkenskapsåret uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 39,7 GWh, jämfört med 45,3 GWh för räkenskapsåret 2007/2008. För jämförbara anläggningar har vindens energiinnehåll varit väsentligt lägre under perioden jämfört med motsvarande period 2007/2008.

Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 30,6 Mkr (32,1). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 77 öre / kWh (71).

Produktionskapaciteten har minskat med 0,2 MW netto under perioden genom avyttring av vindkraftverk i Västraby, Rytterås och Frälsegården och genom investering i ett vindkraftverk vid Håkantorp. Realisationsresultaten ingår i resultaträkningen under övriga rörelseintäkter.

Övrigt

En stor del av Eolus inköp av vindkraftverk sker i Euro. Den försvagning av den svenska kronan gentemot Euron som skett under räkenskapsåret är därför negativ för Eolus. En stor del av likviditeten har dock varit placerad i Euro under perioden. I resultaträkningen ingår därför kursvinster hänförliga till saldot på valutakonto i ränteintäkter med 2,3 Mkr. Dessutom ingår kursvinst från stängning av valutatermin som inte kunnat matchas mot projektfakturer från leverantörer med 5,3 Mkr.

Årsstämma hölls den 31 januari i Hässleholm.



Den 28 maj upptogs Eolus B-aktie till handel på NASDAQ OMX First North i Stockholm. I samband med detta avslutades den tidigare handeln på Alternativa Aktiemarknaden.

Väsentliga händelser efter balansdagen

Efter balansdagen har 3 Vestas V90 2,0 MW verk i Essunga och Vara kommuner färdigställt och överlämnats till kunder. Ytterligare en park med 3 Enercon E82 2,0 MW i Kristianstad har tagits i drift. Av dessa kommer 2 att överlämnas till kunder efter avslutad provdrift, medan det tredje verket kommer att överföras till den egna förvaltningsverksamheten.

Framtidsutsikter och prognos

Även med beaktande av konjunkturläget och läget på de finansiella marknaderna bedömer styrelsen att Eolus står stabilt och har goda möjligheter att finansiera de kommande årens verksamhet och expansion. Soliditeten uppgick på balansdagen till 48 %. Likvida medel uppgick till 177 Mkr och det finns enligt styrelsens uppfattning betydande övernärden i de egna vindkraftsanläggningarna som antingen kan belånas eller realiseras.

För verksamhetsåret 1 september 2009 – 31 augusti 2010 bedöms 54 verk med en total effekt på 97,5 MW att kunna etableras och resultatavräknas. Styrelsen planerar för att 9 av verken skall behållas för eget ägande och förvaltning och att resterande 45 avyttras till externa kunder. Av det totala antalet verk har leveranskontrakt tecknats med tillverkare avseende 38 verk, medan förhandlingar pågår med leverantörer avseende de återstående 16 verken. Baserat på ovanstående antaganden och under nuvarande marknadsförutsättningar bedömer styrelsen att koncernens omsättning kommer att uppgå till ca 1 400 Mkr med ett beräknat resultat efter finansiella poster på ca 90 Mkr.

För 3-årsperioden 09/10 – 11/12 räknar Eolus med att etablera ca 200 verk med en effekt på ca 400 MW. Planen att utöka portföljen av egna vindkraftverk med 40 MW till 2011 ligger fast. På balansdagen hade Eolus ingått leveransavtal med tillverkare omfattande 81 verk för leverans t o m 2012.

Likviditet och finansiering

Likvida medel har under räkenskapsåret ökat med 59,6 Mkr och uppgick vid periodens slut till 176,8 Mkr. Den kraftiga ökningen är främst hänförlig till projektresultat och till utbetalning av tidigare beviljade lån. Under räkenskapsåret har långfristiga skulder ökat med 48,8 Mkr. Soliditeten uppgår till 48 % vid periodens utgång, jämfört med 61 % vid periodens början.

Resultatutvecklingen för enskilda perioder påverkas främst av i vilken takt vindkraftprojekt färdigställs, avyttras och resultatavräknas. Likaså påverkas balansomslutningen kraftigt av storleken på pågående vindkraftprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig. När det gäller projekt som kommer att avyttras nyckelfärdiga till kunder, strävar bolaget efter att matcha betalningsplanerna från kunderna med dem som bolaget har gentemot de största leverantörerna i respektive projekt.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för räkenskapsåret uppgick till 742,1 Mkr (469,9 Mkr) med ett resultat efter finansiella poster på 69,5 Mkr (64,2 Mkr). Resultat efter skatt uppgick till 36,7 Mkr (33,6), motsvarande 2,03 kr per aktie (1,89). Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 173,0 Mkr jämfört med 85,7 Mkr vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 50 % på balansdagen jämfört med 67 % vid räkenskapsårets början.

Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i överensstämmelse med BFNAR 2007:1. Samma redovisningsprinciper och beräkningsgrunder har tillämpats som i den senaste årsredovisningen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker hänvisas till sid 29-30 i Eolus årsredovisning för 2007/2008.

En stor del av Eolus inköp av vindkraftverk sker i Euro. Försvagningen av den svenska kronan kan komma att påverka marginalerna i framtida projekt negativt om nuvarande nivåer består. Utvecklingen för både elpris och elcertifikat var sjunkande under räkenskapsåret. I den egna förvaltningen har Eolus till största delen fastprisavtal, varför påverkan är begränsad i det korta perspektivet. På längre sikt påverkar naturligtvis lägre elpris både marginaler i projekt och lönsamheten i förvaltningen.

På balansdagen hade Bolaget utestående valutaterminer uppgående till 18,2 MEUR. Marknadsvärdet för dessa uppgick till 4,8 Mkr.

Eolus har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. På balansdagen omfattades 84 % av skulderna till kreditinstitut av räntesäkringsinstrument. Dessa hade ett negativt marknadsvärde på 4,2 Mkr.

Eolus-aktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 28 maj 2009 på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Till och med den 31 augusti omsattes 883 300 aktier till kurser mellan 33,00 och 50,00 kr, med ett medelpris på 39,79 kr. Senaste betalkurs den 19 oktober var 46,30 kr.

Årsredovisning

Eolus Vinds årsredovisning kommer att offentliggöras på hemsidan www.eolusvind.com under vecka 46. Den kommer därefter att sändas ut till aktieägarna.

Årsstämma

Årsstämma kommer att hållas i Kulturhuset i Hässleholm lördagen den 16 januari 2009. I anslutning till årsstämman kommer vindkraftseminarium att anordnas.

Kommande rapporttillfälle

Delårsrapport för kvartal 1, september 2008 – november 2008
Delårsrapport för kvartal 2, december 2008 – februari 2009
Delårsrapport för kvartal 3, mars 2009 – maj 2009

den 28 januari 2008
den 27 april 2009
den 12 juli 2009

För ytterligare information kontakta:

Per Witalisson, Vice VD och ekonomichef
Telefon: 0451 – 491 52, 0702 – 65 16 15
E-post: per.witalisson@eolusvind.com

Koncernresultaträkningar

Belopp i tkr	Q4	Q4	Helår	Helår
	09-06-01 -09-08-31	08-06-01 -08-08-31	08-09-01 -09-08-31	07-09-01 -08-08-31
Nettoomsättning	296 072	12 135	730 969	439 929
Förändring av pågående arbete för annans räkning	16 611	3 404	66 217	-6 023
Övriga rörelseintäkter	12	-32	8 183	14 701
	312 695	15 507	805 369	448 607
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-273 052	-4 348	-687 613	-340 114
Övriga externa kostnader	-3 951	-2 634	-13 946	-10 045
Personalkostnader	-3 782	-3 122	-18 298	-16 806
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-5 846	-4 234	-18 629	-16 173
Övriga rörelsekostnader	-565	-226	-1 756	-226
Rörelseresultat	25 499	943	65 127	65 243
Resultat från finansiella investeringar				
Resultat från andelar i intresseföretag	1 015	6 050	1 015	6 050
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-247	1 014	126	1 063
Ränteutgifter och liknande resultatposter	3 375	1 946	10 071	3 621
Räntekostnader och liknande resultatposter	-1 354	-661	-5 372	-6 109
Resultat efter finansiella poster	28 288	9 292	70 967	69 868
Skatt på periodens resultat	-9 592	-1 002	-21 495	-17 939
Minoritetsintresse	1 350	-	1 350	-
Periodens resultat	20 046	8 290	50 822	51 929
Resultat per aktie (kr)	1,11	0,45	2,81	2,91
Medelantal aktier (tusen)	18 114	18 114	18 114	17 818
Antal aktier vid periodens slut (tusen)	18 114	18 114	18 114	18 114

Koncernbalansräkningar

Belopp i tkr	09-08-31	08-08-31
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar		
Goodwill	93	233
	93	233
Materiella anläggningstillgångar		
Byggnader och mark	3 637	3 633
Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	195 242	206 704
Inventarier	6 385	2 825
Pågående nyanläggning och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	4 460	3 911
	209 724	217 073
Finansiella anläggningstillgångar		
Andelar i intresseföretag	840	1 390
Fordringar hos intresseföretag	88	88
Andra långfristiga värdepappersinnehav	4 081	2 204
Andra långfristiga fordringar	1 983	2 349
	6 992	6 031
Summa anläggningstillgångar	216 809	223 337
Omsättningstillgångar		
Varulager mm		
Förskott till leverantörer	160 609	130 027
	160 609	130 027
Kortfristiga fordringar		
Kundfordringar	149 176	18 609
Övriga fordringar	38 347	5 365
Aktuella skattefordringar	110	-
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	1 636	4 705
	189 269	28 679
Kassa och bank	176 835	117 187
Summa omsättningstillgångar	526 713	275 893
Summa tillgångar	743 522	499 230

Belopp i tkr	09-08-31	08-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Eget kapital		
Aktiekapital (18 114 400 aktier)	18 114	18 114
Bundna reserver	108 020	89 824
Fria reserver	180 398	145 372
Periodens resultat	50 822	51 929
	357 354	305 239
Minoritetsintresse	50	-
Avsättningar		
Avsättningar för skatter	48 401	41 345
Övriga avsättningar	1 399	1 356
	49 800	42 701
Långfristiga skulder		
Skulder till kreditinstitut	115 365	66 590
	115 365	66 590
Kortfristiga skulder		
Skulder till kreditinstitut	9 750	7 738
Förskott från kunder	87 276	38 888
Leverantörsskulder	77 021	12 461
Aktuella skatteskulder	12 100	4 188
Övriga skulder	1 377	4 553
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	33 429	16 872
	220 953	84 700
Summa eget kapital och skulder	743 522	499 230
Poster inom linjen		
Ställda säkerheter	311 996	199 310
Ansvarsförbindelser	0	0

Kassaflödesanalyser för koncernen i sammandrag

Belopp i tkr	Q4	Q4	Helår	Helår
	09-06-01 -09-08-31	08-06-01 -08-08-31	08-09-01 -09-08-31	07-09-01 -08-08-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-63 500	-44 083	10 022	26 272
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-30 681	-5 738	-1 477	9 417
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	21 335	-2 974	51 094	58 700
Periodens kassaflöde	-72 846	-52 795	59 639	94 389
Likvida medel vid periodens början	249 684	169 981	117 187	22 797
Kursdifferens likvida medel	-3	1	9	1
Likvida medel vid periodens slut	176 835	117 187	176 835	117 187

Förändringar av koncernens eget kapital i sammandrag

Belopp i tkr	Q4	Q4	Helår	Helår
	09-06-01 -09-08-31	08-06-01 -08-08-31	08-09-01 -09-08-31	07-09-01 -08-08-31
Ingående eget kapital	337 797	296 943	305 239	151 030
Nyemission	-	-	-	102 355
Omräkningsdifferenser	-489	6	1 293	-75
Periodens resultat	20 046	8 290	50 822	51 929
Utgående eget kapital	357 354	305 239	357 354	305 239

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSLEHOLM den 20 oktober 2009

Styrelsen
Eolus Vind AB (publ)