

Verksamhetsårets fjärde kvartal, 1 juni – 31 augusti 2013

- Nettoomsättningen uppgick till 693,6 (698,3) MSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 28,1 (-23,1) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 32,4 (-35,1) MSEK. Kvartalets resultat efter skatt uppgick till 25,3 (-26,6) MSEK.
- Resultat per aktie uppgick till 1,02 (-1,07) kronor per aktie.
- Resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med 11,4 (-24,8) MSEK.
- För räkenskapsåret 2012/2013 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,00) kronor per aktie.
- I juli fullföljdes det avtal om överlåtelse av 14 idrifttagna vindkraftverk (30 MW) med en årlig förväntad produktion om 80 GWh som Eolus tecknade med Munich Re i maj.
- Under kvartalet etablerades 8 nya vindkraftverk (34) med en total effekt på 16,0 MW (66,0).
- Totalt överlämnades 25 verk till kunder under kvartalet, vilket medförde att likvida medel ökade med 323,9 MSEK under kvartalet.
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick under kvartalet till 29,5 (20,6) GWh med en genomsnittlig intäkt på 50 (44) öre/kWh.
- I juni tecknade Eolus och Vestas avtal om leverans av 11 nya vindkraftverk till projekten Jungs-Åsa, Nyckeltorp och Stenkulla i Vara och Skara kommuner. Verken kommer att etableras under våren 2014.

Verksamhetsåret 1 september 2012 – 31 augusti 2013

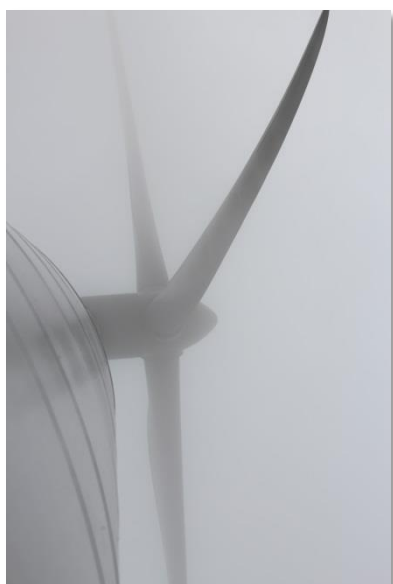
- Nettoomsättningen uppgick till 1 204,9 (1 887,9) MSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 164,0 (81,2) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 135,3 (41,9) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 141,6 (28,3) MSEK.
- Resultat per aktie uppgick till 5,68 (1,13) kronor per aktie.
- Verksamhetsårets resultat efter skatt har påverkats positivt med 21,5 MSEK genom omvärdering av långfristiga skatteskulder med anledning av att bolagsskattesatsen sänkts från 26,3 till 22 procent. Periodens resultat efter skatt har påverkats positivt av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med 40,2 (-42,4) MSEK.
- Under verksamhetsåret etablerades 30 vindkraftverk (81) med en total effekt på 62,1 MW (155,3).
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 220,9 (111,2) GWh med en genomsnittlig intäkt på 54 (57) öre/kWh.

Utdelning, årsredovisning och årsstämma

- Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 50 2013. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 25 januari 2014. Styrelsen avser att föreslå att årsstämman beslutar om en utdelning på 1,50 (1,00) kronor per aktie.

Resultat i korthet

	Q4	Q4	Q1-Q4	Q1-Q4
	2013-06-01	2012-06-01	2012-09-01	2011-09-01
	- 2013-08-31	- 2012-08-31	- 2013-08-31	- 2012-08-31
Nettoomsättning, MSEK	693,6	698,3	1 204,9	1 887,9
Rörelseresultat, MSEK	28,1	-23,1	164,0	81,2
Resultat före skatt, MSEK	32,4	-35,1	135,3	41,9
Periodens resultat, MSEK	25,3	-26,6	141,6	28,3
Resultat per aktie, kronor	1,02	-1,07	5,68	1,13
Eget kapital per aktie, kronor	38,58	33,92	38,58	33,92
Under perioden etablerade verk, antal	8	34	30	81
Under perioden etablerade verk, MW	16,0	66,0	62,1	155,3
Nettoförändring verk för elproduktion, MW	-35,9	20,9	-17,0	41,1
Elproduktion, GWh	29,5	20,6	220,9	111,2



Innehåll

Finansiell kalender	4
Kontaktinformation	4
VD har ordet	5
Eoluskoncernen	8
Händelser i sammandrag för andra kvartalet	9
Händelser i sammandrag för första halvåret	11
Väsentliga händelser efter balansdagen	13
Framtidsutsikter	14
Likviditet och finansiering	15
Moderbolaget	16
Redovisningsprinciper	16
Risker och osäkerhetsfaktorer	17
Eolusaktien	17
Utdelning	17
Transaktioner med närstående	17
Koncernens resultaträkning i sammandrag	18
Koncernens rapport över finansiell ställning i sammandrag	20
Koncernens rapport över kassaflöden i sammandrag	22
Sammanställning över förändring av koncernens egna kapital	22
Koncernens noter	23
Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	27
Moderbolagets balansräkning i sammandrag	27
Moderbolagets noter	28



Finansiell kalender

- Delårsrapport, sep 2013 – nov 2013, 23 januari 2014 kl 8.30
- Årsstämma, 25 januari 2014
- Delårsrapport, dec 2013 – feb 2014, 29 april 2014, kl 08.30
- Delårsrapport, mar 2014 – maj 2014, 8 juli, kl 08.30
- Bokslutskommuniké, sep 2013 – aug 2014, 30 okt 2014, kl 08.30

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: 010 – 199 88 02

per.witalisson@eolusvind.com

Catharina Persson, CFO

Telefon: 010 – 199 88 18

catharina.persson@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel: 010 – 199 88 00 (vx)

info@eolusvind.com

www.eolusvind.com

Org nr. 556389-3956





VD har ordet

Räkenskapsårets sista kvartal innebar en ordentlig slutspurt som resulterade i att vi kunde överlämna hela 25 verk till våra kunder. 17 av dessa avyttrades från vårt lager, medan åtta verk kom från nyetablerade parker. Bland kunderna fanns så väl institutionella investerare, energibolag, kommuner som privata investerare representerade. Spännvidden bland investerarna visar än en gång att vindkraft är en investering i energi och miljö som är lämplig för många olika slags aktörer och att alla aktörer är viktiga för att vi gemensamt ska uppnå målen för omställning till en hållbar energiförsörjning.

Försäljningen av 14 verk till Munich Re är den största enskilda affären hittills i bolagets historia och vi är mycket stolta över att vara deras partner när de gjorde sin första investering i Sverige och även över att ha fått förtroendet att förvalta deras vindkraftparker genom ett avtal om drift och administration.

Vi ser att det finns ett stort och ökande behov bland många kategorier av vindkraftsägare att driva sina anläggningar på ett professionellare sätt för att maximera intäkter, minimera produktionsbortfall och kostnader samt få en fullständig kontroll över sina anläggningar. Eolus har mångårig och omfattande erfarenhet av effektiv drift och förvaltning av vindkraftverk. Som leverantör av sådana tjänster vet vi vad som krävs för ett problemfritt ägande. Eolus erbjuder därför ett komplett utbud av drift och förvaltningstjänster för vindkraftägare.

Eolus goda rykte som en av branschens bästa utvecklare av projekt ledde till att vi i juni kunde teckna ett samarbetsavtal med Statskog som är Norges största markägare. Avtalet ger Eolus möjlighet att utvärdera vilka av deras fastigheter som är lämpliga för vindkraft och att senare teckna arrendeavtal för lämpliga projekt.

De totala intäkterna från el och elcertifikat är fortsatt låga sett ur ett historiskt perspektiv. Dock har priserna varit betydligt högre den gångna sommaren än under 2012. Teknikutveckling, produktivetsförbättringar inom samtliga led i värdekedjan och fokus på de allra bästa projekten är faktorer som bidragit till att vi nu kan summera 2012/2013 som det resultatmässigt näst bästa året i bolagets historia. Eolus har en flexibel affärsmodell och starka finanser vilket gör att vi ser goda möjligheter att ta tillvara på de möjligheter som marknaden erbjuder.

Per Witalisson
Verkställande Direktör



Eoluskoncernen

Eolus Vind ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av vindkraftsanläggningar och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt i Norden och Baltikum. Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och dotterbolagen Ekovind AB, Svenska Vindbolaget AB, Blekinge Offshore AB, Eolus Elnät AB, OÜ Baltic Wind Energy, SIA Eolus samt Eolus Vind Norge AS. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.

Eolus Vinds huvudidé är att projektera och uppföra vindkrafts-anläggningar i goda vindlägen. Projekt realiserar främst genom försäljning av nyckelfärdiga idrifttagna anläggningar. Affärsmodellen tillåter även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus bedriver även elproduktion från egna vindkraftsanläggningar. Innehav av idrifttagna anläggningar utgör lång- och kortfristigt lager där enskilda anläggningar alltid är till försäljning.

Projektering

Eolus har sedan starten 1990 utvecklat en gedigen kompetens när det gäller etablering av vindkraftsanläggningar.

Eolus har till och med balansdagen medverkat vid etableringen av 417 vindkraftverk med en total effekt på 613,4 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 genomförts. 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.

För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge och Baltikum.

Konsultverksamhet

Eolus erbjuder med hjälp av egen personal tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraft-intressenter. Bolaget har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid etablering och drift av vindkraftverk. Eolus erbjuder kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar vilket ger en trygghet i investeringen. Exempel på andra konsulttjänster är driftövervakning, upphandling, projektledning, vindvärdering, ljudanalys, miljökonsekvensbeskrivningar, samt redovisning och administration av drift av anläggningar. I segmentsredovisningen ingår intäkter och kostnader från konsultverksamheten i segmentet projektering.



Elproduktion

Koncernen äger vindkraftanläggningar och bedriver elproduktion. Intäkterna kommer från försäljning av elkraft och från försäljning av de elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el. På balansdagen den 31 augusti 2013 ägde koncernen hela eller andelar i 43 vindkraftverk med en total effekt på 63 MW. Eoluskoncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 154 GWh. Av vindkraftverken redovisas 34 verk med en effekt på 46 MW och en beräknad produktion på 109 GWh som anläggningstillgångar. Resterande 9 verk med en effekt på 17 MW och beräknad produktion på 45 GWh utgör varulager.

Händelser i sammandrag för fjärde kvartalet

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 678,9 (829,5) MSEK. Under fjärde kvartalet etablerades och färdigställdes 8 (34) vindkraftverk med en total effekt på 16,0 (66) MW.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Tot effekt	Kund
Knuts Kulle	Gnosjö	3	Vestas V90	6,0	Externa kunder
Lerkaka	Borgholm	5	Vestas V90	10,0	Extern kund
Totalt:		8		16,0	

Idrifttagna men ej sålda vindkraftsanläggningar redovisas i balansräkningen som varulager under posten Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer. Vid kvartalets ingång utgjordes lager av i drifttagna anläggningar av verk med en effekt på 50,6 MW. Genom försäljningar har varulagret minskat med 33,9 MW under kvartalet och uppgår till motsvarande 16,7 MW vid periodens utgång.

I juni såldes ett idrifttaget Vestas V100 1,8 MW vindkraftverk i Rockneby till Kalmar kommun. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det ekonomiskt mest fördelaktiga och som bäst svarade mot de uppställda kriterierna.

I juni såldes ett idrifttaget Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk i Frotorp till Vindkraft i Örebro-Kumla AB.

Eolus Vind Norge AS tecknade i juni avtal med Statskog SF rörande utvärdering av förutsättningarna att etablera vindkraftparker på utvalda Statskogfastigheter. Utvärderingen ger i förlängningen Eolus möjligheten att teckna avtal om anläggningsarrangemang för de områden de båda bolagen finner intressanta. Statskog SF äger ungefär 20 procent av Norges mark.

Vindkraftparkerna Knuts Kulle i Gnosjö kommun och Lerkaka i Borgholms kommun togs i drift i juli. Sammantaget handlar det om åtta Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk (totalt 16 MW) som alla efter avslutad provdrift överlämnats till externa kunder.

Erhållet miljötillstånd för projektet Långmarken i Kristinehamns kommun vann laga kraft i juni. Projektet omfattar möjlighet att etablera upp till åtta verk med en totalhöjd på högst 190 meter.

I juni tecknade Eolus och Vestas avtal om leverans av 11 nya vindkraftverk till projekten Jungs-Åsa, Nyckeltorp och Stenkulla i Vara och Skara kommuner. Verken kommer att etableras under våren 2014.

I juli fullföljdes det avtal om överlåtelse av 14 idrifttagna vindkraftverk (30 MW) med en årlig förväntad produktion om 80 GWh som Eolus tecknade med Munich Re i maj. Eolus sköter på uppdrag åt Munich Re drift och förvaltning av vindkraftparkerna Hakarp (Ronneby), Kaptensberget (Hofors) och Åsen (Sandviken).

På balansdagen omfattade koncernens svenska projektportfölj platser för 1 939 landbaserade vindkraftverk med en beräknad effekt på 4 613 MW enligt nedanstående tabell.

	Koncernen 2013-08-31		Koncernen 2012-08-31	
	Antal verk	Total effekt	Antal verk	Total effekt
Förprojektering	470	1 081	486	1 118
Projektering	1 228	2 975	1 377	3 299
Projekt med färdiga tillstånd	204	481	157	363
Etablering	37	76	53	110
Totalt	1 939	4 613	2 073	4 890

Elproduktion

Under perioden juni 2013 – augusti 2013 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 29,5 GWh, jämfört med 20,6 GWh för motsvarande period 2012. För jämförbara anläggningar har produktionen varit något lägre än under motsvarande period räkenskapsåret 2012. Intäkter från elproduktionsverksamheten uppgick till 18,9 (9,1) MSEK. Den genomsnittliga intäkten uppgick till 50 (44) öre/kWh. Bokförda värden avseende vindkraftverk kopplade till elproduktionen har under kvartalet skrivits ned med 19,7 MSEK som en anpassning till marknadens förändrade prisnivåer. Av beloppet avser 15,1 MSEK nedskrivning av anläggningstillgångar och 4,6 MSEK nedskrivning av varulager.

Prisnivåerna på både el och elcertifikat har varit högre än motsvarande period föregående räkenskapsår då prisnivåerna var extremt låga. För elområde 3 (Stockholm) uppgick det genomsnittliga elpriset till 31 öre/kWh på Nordpool jämfört med 19 öre/kWh året innan. Motsvarande siffra för elområde 4 (Malmö) var cirka 32 öre/kWh jämfört med 24 öre/kWh året innan. Det genomsnittliga priset för elcertifikat handlade hos SKM under kvartalet uppgick till motsvarande 18 (16) öre/kWh.

Motsvarande period föregående räkenskapsår såg mycket nederbörd och välfyllda vattenmagasin. I år har vattenmagasinen på grund av lite nederbörd en fyllnadsgrad som är betydligt lägre än ett normalår vilket påverkar elpriset uppåt. I andra änden pressar fortsatt låga kolpriser och mycket låga kostnader för utsläppsrätter elpriset.

Under kvartalet har inga investeringar i egna vindkraftverk gjorts. Ett Enercon E82 2,0 MW verk beläget vid Kvantenburg i Melleruds kommun har avyttrats. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 63 MW med en beräknad årlig produktion om 154 GWh.

Planenligt restvärde för koncernens vindkraftsanläggningar redovisade som anläggningstillgångar uppgick den 31 augusti 2013 till 436,2 MSEK.

Övriga väsentliga händelser

På Global Wind Day den 15 juni invigdes Hakarps vindkraftpark med landshövding Berit Andnor Bylund som invigningstalare. Etableringen av Hakarps vindkraftpark som genomfördes under räkenskapsårets första kvartal innebar att Eolus passerade 400 etablerade verk sedan starten 1990.

Den 19 juni beslutade regeringen att avslå Försvarmaktens överklagande av bygglov för sju vindkraftverk i Melleruds kommun vilka Eolus uppförde under 2010. Det betyder att en lång process som tagit mycket tid, kraft och resurser i anspråk är över.

Händelser i sammandrag för räkenskapsåret 1 september 2012 – 31 augusti 2013

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 1 087,2 (2 046,4) MSEK inklusive koncernintern försäljning om 0 (219,4) MSEK. Under räkenskapsåret etablerades och färdigställdes 30 (81) vindkraftverk med en total effekt på 62,1 (155,3) MW.

Idrifttagna men ej sålda vindkraftsanläggningar redovisas i balansräkningen som varulager under posten Varulager, pågående arbeten och förskott till leverantörer. Vid årets ingång utgjordes lager av i drifttagna anläggningar av verk med en effekt på 24,2 MW. Genom försäljningar och anskaffningar har varulagret förändrats under räkenskapsåret och uppgår till motsvarande 16,7 MW vid räkenskapsårets utgång.

Eolus sålde i september det byggklara projektet Mullbergs om 80 MW i Bergs kommun till Skanska och Jämtkraft. Affären är ett bevis på Eolus förmåga att utveckla och leverera högkvalitativa projekt även av större storlek till marknaden. Försäljningen ligger väl i linje med Eolus affärsmodell där delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling.

I november sålde Eolus vindkraftsparken Järnunderöd i Munkedals kommun bestående av tre Vestas V90 2,0 MW och det byggklara projektet Tommared i Laholms kommun med tillstånd för etablering av upp till sju vindkraftverk till Wallenstam AB. Eolus förvärvade samtidigt två projekt under utveckling av Wallenstam. Långmarken Vindkraft utvecklar ett projekt med upp till åtta verk i Kristinehamns kommun. Projektet har efter förvärvet beviljats miljötillstånd av Länsstyrelsen. Amnehärad Vindkraft AB utvecklar ett projekt i Gullspångs kommun. Förvärven ger möjlighet till samordning med befintliga Eolusprojekt.

I december sålde Eolus vindkraftsprojekten Lerkaka i Borgholms kommun och Stensåsa i Vetlanda kommun till det danska vindkraftsbolaget European Wind Investments (EWI). Under våren 2013 har fem verk om totalt 10 MW etablerats vid Lerkaka och under hösten kommer sju verk om totalt 14 MW att etableras vid Stensåsa.

I februari såldes två idrifttagna Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk i Södervidinge, Kävlinge kommun, till Wallenstam AB. Samtidigt förvärvade Eolus 37,5 procent av projektet Lunnekullen i Tibro och Karlsborgs kommuner av Wallenstam.

Under första kvartalet passerade Eolus 400 etablerade verk när vindkraftparken Hakarp i Ronneby kommun färdigställdes. Etableringen innebar också att målet om att etablera 200 vindkraftverk inom tre år uppfylldes.

Den 7 februari avgav Mark- och Miljödomstolen ett positivt yttrande om Blekinge Offshores ansökan om tillstånd enligt miljöbalken att etablera en havsbaserad vindkraftspark om upp till 2 500 MW i Hanöbukten. Samtidigt lämnades ärendet till regeringen för avgörande av tillåtligheten. Domstolen konstaterade i sitt yttrande att verksamheten är tillätlig enligt miljöbalken.

I maj tecknade Eolus avtal om överlåtelse av 14 idrifttagna vindkraftverk (30 MW) med en årlig förväntad produktion om 80 GWh med Munich Re. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund och omfattar vindkraftparkerna Hakarp (Ronneby), Kaptensberget (Hofors) och Åsen (Sandviken). Avtalet innebär även att Eolus skall sköta drift och förvaltning av vindkraftparkerna.

I april tecknades avtal med Bergvik Skog avseende ensamrätt för Eolus att utvärdera möjligheterna att etablera vindkraftsanläggningar på deras mark i Lettland. Bergvik Skog äger genom sina dotterbolag cirka 100 000 hektar mark i Lettland. Avtalet mellan Eolus och Bergvik innebär att Eolus ges ensamrätt att under tolv månader utvärdera Bergvik Skogs markinnehav och identifiera lämpliga platser för lönsamma vindkraftsprojekt. Efter att lämpliga områden identifierats är intentionen att Eolus ska ges möjlighet att teckna specifika avtal för respektive identifierat projektområde, med syfte att projektera och etablera vindkraftsanläggningar.

I juni såldes ett idrifttaget Vestas V100 1,8 MW vindkraftverk i Rockneby till Kalmar kommun. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det ekonomiskt mest fördelaktiga och som bäst svarade mot de uppställda kriterierna.

Eolus Vind Norge AS tecknade i juni avtal med Statskog SF rörande utvärdering av förutsättningarna att etablera vindkraftparker på utvalda Statskogfastigheter. Utvärderingen ger i förlängningen Eolus möjligheten att teckna avtal om anläggningsarrande för de områden de båda bolagen finner intressanta. Statskog SF äger ungefär 20 procent av Norges mark.

Elproduktion

Under perioden september 2012 – augusti 2013 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 220,9 GWh, jämfört med 111,2 GWh för motsvarande period 2011/2012. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre än under motsvarande period räkenskapsåret 2011/2012. Intäkter från elproduktionsverksamheten uppgick till 138,3 (63,0) MSEK. Den genomsnittliga intäkten uppgick till 54 (57) öre/kWh. *Bokförda värden avseende vindkraftverk kopplade till elproduktionen har under året skrivits ned med 19,7 MSEK som en anpassning till marknadens förändrade prisnivåer. Av beloppet avser 15,1 MSEK nedskrivning av anläggningstillgångar och 4,6 MSEK nedskrivning av varulager.*

Inga investeringar i egna vindkraftverk har gjorts under räkenskapsåret. Under räkenskapsåret har dotterbolaget Ekovind sålt 6 begagnade verk med en total effekt på 9,4 MW, medan moderbolaget förvärvat 1 verk med en effekt på 2,0 MW. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet inklusive idrifttagna anläggningar redovisade som varulager till 62,7 MW med en beräknad årlig produktion om 154 GWh.

Övriga väsentliga händelser

Under första kvartalet genomfördes omstruktureringsåtgärder som medförde en minskning av personalstyrkan med 20 tjänster och stängning av tre lokalkontor. En ny funktionsinriktad organisation infördes den 1 november. Omorganisationen med tillhörande besparingsprogram förväntas reducera bolagets kostnader med minst 15 MSEK per år och har gett full effekt från och med räkenskapsårets andra kvartal. Syftet med organisationsförändringen var att ytterligare effektivisera verksamheten och att säkerställa framdriften av högkvalitativa vindkraftsprojekt.

Årsstämma hölls i Hässleholm lördagen den 26 januari 2013. Styrelsens sammansättning förändrades då Bengt Johansson, Ingvar Svantesson och Natsue Ellesson lämnade styrelsen och Jan Bengtsson och Niclas Eriksson nyvaldes. I samband med årsstämman anordnades ett välbesökt seminarium med temat "Grön och lönsam energi".

Väsentliga händelser efter balansdagen

Catharina Persson har anställts som CFO på Eolus från och med den 1 oktober 2013 och ingår från och med samma datum i ledningsgruppen.

Under oktober har Stensåsa vindkraftpark i Vetlanda kommun tagits i drift. Parken består av sju Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk som efter avslutad provdrift kommer att överlämnas till köparen European Wind Investment A/S (EWII).

Framtidsutsikter

Vindkraften har vuxit starkt i Sverige under de senaste åren. Under 2012 uppgick produktionen från den svenska vindkraften till 7,2 TWh. Det kommer fortsatt att finnas ett behov av ny förnybar elproduktion i form av vindkraft på den svenska marknaden. Sverige som land är också väl lämpat för utbyggnad av vindkraft då vi har goda vindresurser, är relativt glest befolkat och har bra reglerkraft i form av vattenkraft. I Sverige råder underskott på elproduktion i elområde 3 och 4 där vindkraft har en naturlig roll att spela för att minska underskottet. I Baltikum och Norge där Eolus också bedriver verksamhet är behovet av ny förnybar elproduktion också stort. Samtliga dessa länder ligger efter Sverige i utvecklingen av vindkraft vilket ger bolag med Eolus långa erfarenhet stora möjligheter.

Eolus har en högkvalitativ projektportfölj för etableringar av olika storlek som fortsätter att generera ett stort antal realiserbara tillstånd de kommande åren. Bredden i projektportföljen sörjer för att Eolus ska fortsätta vara en attraktiv partner vid såväl investeringar i hela parker som andelsägande. En allt viktigare kundkategori för Eolus såväl som vindkraftsbranschen som helhet är internationella investerare. God tillgång på projekt som är realiserbara även under pressade marknadsförhållanden genererar affärer för närvarande och är en nyckelfaktor för god framtida lönsamhet vid stigande elpriser. Förutsättningarna är goda för att Eolus ska fortsätta att vara en av marknadens starkaste aktörer.



Målsättningar

Eolus övergripande mål på tre års sikt är:

- Att vara den attraktivaste vindkraftsaktören i Sverige för bolagets olika intressenter
- Att ha marknads mest kompetenta och effektiva medarbetare
- Att etablera en lönsam utlandsverksamhet
- Att ha en årlig avkastning på minst 10 procent av eget kapital efter skatt

Likviditet och finansiering

Likvida medel har under kvartalet ökat med 323,9 MSEK och uppgick vid periodens slut till 383,3 MSEK. Orsaken till den kraftiga ökningen är främst att 25 verk överlämnades till kunder under kvartalet.

Eolus har sedan tidigare två säkerställda kreditavtal med Svenska Handelsbanken AB om totalt 330 MSEK. Det första avtalet avser en ettårig limit för checkkredit och bankgarantier om 195 MSEK. Det andra avtalet avser en tvåårig limit om 135 MSEK för finansiering av uppförda verk som redovisas som varulager. På balansdagen var checkkrediten ej utnyttjad. Under kvartalet har långfristiga räntebärande skulder minskat med 18,0 MSEK. Soliditeten uppgår till 61 procent vid periodens utgång, jämfört med 51 procent vid kvartalets början och 43 procent vid ingången av räkenskapsåret.

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 kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för verksamhetsåret uppgick till 1 079,2 (2 020,9) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 28,9 (115,9) MSEK och resultat efter skatt 14,5 (77,2) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 374,4 MSEK jämfört med 39,0 MSEK vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 60 procent på balansdagen jämfört med 59 procent vid räkenskapsårets början.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisning för Eolus Vind AB koncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) och tolkningar som utfärdats av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) såsom de fastställts av Europeiska Unionen (EU). Denna delårsrapport är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering.

Koncernens rapporteringsvaluta är svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Om inget annat anges redovisas alla siffror i tusental svenska kronor (Tkr).

Koncernredovisningen har upprättats utifrån antagandet om fortlevnad (going concern). Tillgångar och skulder är värderade till sina historiska anskaffningsvärden med undantag för finansiella derivatinstrument som är värderade till sina respektive verkliga värden.

Delårsrapporten för moderbolaget Eolus Vind AB är utformad i enlighet med årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Förändringar i redovisningsprinciper

Enligt Årsredovisningslagen (1995:1554) 3 kap 4a § och 4 kap 14b § får företag som inte omfattas av EG:s förordning (1606/2002) om tillämpning av internationella redovisningsstandards välja att upprätta sin koncernredovisning enligt internationella redovisningsstandards (International Financial Reporting Standards – IFRS) godkända av Europeiska Unionen (EU). Eolus styrelse har beslutat att koncernredovisningen från och med räkenskapsåret 2012/2013 ska upprättas enligt dessa regler.

Huvudprincipen enligt IFRS 1 "Första gången IFRS tillämpas" är att IFRS och övriga principförändringar ska tillämpas retroaktivt. De förändringar i tillgångar och skulder som därvid uppkommer redovisas direkt mot eget kapital per den 1 september 2011, som är övergångsdatum för koncernens redovisning enligt IFRS. Från regeln om retroaktiv redovisning finns undantag. Eolus har valt att utnyttja undantaget för retroaktiv omräkning av förvärv och har inte räknat om förvärv före övergångsdatum.

En översikt av effekterna på resultat och eget kapital för jämförelseperioden lämnas i not 4. En översikt av effekterna på eget kapital per övergångsdatum den 1 september 2011 samt resultat och eget kapital för jämförelseåret 2011/2012 lämnades under not 3 i delårsrapporten för perioden 1 september 2012 – 30 november 2012.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker hänvisas till sid 43-45 i Eolus årsredovisning för 2011/2012.

På balansdagen hade moderbolag utestående valutaterminer uppgående till 26,0 MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 4,0 MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde på 14,1 MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens balansräkning under posten Derivatinstrument.

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Mellan den 1 juni 2013 och 31 augusti 2013 omsattes 856 697 aktier till kurser mellan 25,60 och 30,80 kr, med ett medelpris på 28,05 kr. Senaste betalkurs den 29 oktober 2013 var 29,30 kr.

Utdelning

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20-50 procent av bolagets vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning.

För räkenskapsåret 2011/2012 beslutade årsstämman den 26 januari 2013 om utdelning motsvarande 1,00 (1,00) per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 4 februari 2013.

För räkenskapsåret 2012/2013 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,00) kronor per aktie.

Transaktioner med närstående

Under verksamhetsårets första kvartal förvärvade vice VD en åttondel av ett vindkraftverk. Överlåtelsen skedde på marknadsmässiga villkor, likalydande med de som gällde för de externa investerare som förvärvat övriga delar av verket.

Eolus förvärvade under kvartalet två vilande bolag Vingkraft Rönnerum AB och Linusvind AB samt ytterligare 1 procent av aktierna i Blekinge Offshore AB från Vingkraft AB, ett bolag ägt av Anders Nilsson VD i Blekinge Offshore AB. Transaktionerna har skett på marknadsmässiga villkor.



Koncernens resultaträkning i sammandrag

Tkr	Not	Q4	Q4	Q1-Q4	Q1-Q4
		2013-06-01 -2013-08-31	2012-06-01 -2012-08-31	2012-09-01 -2013-08-31	2011-09-01 -2012-08-31
Nettoomsättning	1	693 568	698 300	1 204 945	1 887 924
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		-444 543	80 501	-198 919	352 456
Övriga rörelseintäkter		4 194	2 124	20 518	2 136
		253 219	780 925	1 026 544	2 242 516
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering		-180 117	-770 694	-729 125	-2 037 778
Övriga externa kostnader		-13 426	-15 168	-51 306	-47 508
Personalkostnader		-6 812	-7 378	-27 209	-38 256
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	2	-24 782	-9 343	-54 193	-33 593
Övriga rörelsekostnader		0	-1 483	-732	-4 142
Rörelseresultat		28 082	-23 141	163 979	81 239
Resultat från finansiella poster		4 355	-11 982	-28 663	-39 354
Resultat före skatt		32 437	-35 123	135 316	41 885
Skatt på periodens resultat	3	-7 093	8 494	6 248	-13 626
Periodens resultat		25 344	-26 629	141 564	28 259
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		23 730	-26 196	143 111	30 997
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		1 614	-433	-1 547	-2 738
Periodens resultat		25 344	-26 629	141 564	28 259
Antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före utspädning		1,02	-1,07	5,68	1,13
Resultat per aktie (SEK) efter utspädning		1,02	-1,07	5,68	1,13

Koncernens rapport över totalresultat

Övrigt totalresultat

Ormräkningsdifferenser vid omräkning av utländska dotterföretag

	39	-93	79	-161
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	39	-93	79	-161
Periodens totalresultat	25 383	-26 722	141 643	28 098
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	23 769	-26 289	143 190	30 836
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1 614	-433	-1 547	-2 738
Periodens resultat	25 383	-26 722	141 643	28 098

Koncernens rapport över finansiell ställning i sammandrag

Tkr	2013-08-31	2012-08-31
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Materiella anläggningstillgångar	458 772	619 102
Innehav i intresseföretag	327	324
Övriga finansiella tillgångar	3 131	3 473
Summa anläggningstillgångar	462 230	622 899
Omsättningstillgångar		
Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer	653 033	1 143 077
Kundfordringar	19 585	96 953
Derivatinstrument	4 004	0
Uppskjutna skattefordringar	358	15 214
Aktuella skattefordringar	11 138	0
Övriga kortfristiga fordringar	29 197	33 732
Likvida medel	383 266	42 703
Summa omsättningstillgångar	1 100 581	1 331 679
SUMMA TILLGÅNGAR	1 562 811	1 954 578

Tkr	Not	2013-08-31	2012-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		962 813	844 731
Innehav utan bestämmande inflytande i koncernföretag		-1 971	47
Summa eget kapital		960 842	844 778
Långfristiga skulder			
Avsättningar		8 551	10 079
Uppskjutna skatteskulder		115 528	139 134
Långfristiga räntebärande skulder		136 022	282 414
Summa långfristiga skulder		260 101	431 627
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder		137 731	198 730
Förskott från kunder		83 800	140 668
Leverantörsskulder		25 463	102 909
Derivatinstrument		14 080	61 601
Aktuella skatteskulder		0	16 010
Övriga kortfristiga skulder		80 794	158 255
Summa kortfristiga skulder		341 868	678 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 562 811	1 954 578
Ställda säkerheter		654 870	657 968

Koncernens rapport över kassaflöden i sammandrag

Tkr	Q4	Q4	Q1-Q4	Q1-Q4
	2013-06-01 -2013-08-31	2012-06-01 -2012-08-31	2012-09-01 -2013-08-31	2011-09-01 -2012-08-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	49 878	15 985	97 086	126 213
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	391 621	8 973	350 662	-265 494
Kassaflöde från den löpande verksamheten	441 499	24 958	447 748	-139 281
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-2 313	-139 074	-2 646	-233 446
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	20 819	10 061	131 662	10 161
Förvärv av andelar i koncernföretag	-4 836	-8 181	-4 836	-8 181
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	3 933	2 959	-78	0
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar	0	507	0	2 419
Kassaflöde från investeringsverksamheten	17 603	-133 728	124 102	-229 047
Förändring av lån och kortfristig upplåning	-135 046	113 502	-207 559	228 999
Kapitaltillskott	63	432	1 377	2 736
Utbetald utdelning	0	0	-24 907	-24 907
Betalning till ägare utan bestämmande inflytande	-200	0	-200	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-135 183	113 934	-231 289	206 828
Periodens kassaflöde	323 919	5 164	340 561	-161 500
Likvida medel vid periodens början	59 345	37 556	42 703	204 220
Valutakursdifferens i likvida medel	2	-17	2	-17
Likvida medel vid periodens slut	383 266	42 703	383 266	42 703

Sammanställning över förändring av koncernens egna kapital

Tkr	Q1-Q4	Q1-Q4
	2012-09-01 -2013-08-31	2011-09-01 -2012-08-31
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning	844 778	847 648
Justeringar för ändrad redovisningsprincip 2011-08-31		-2 983
Justeringar vid övergång till IFRS		-2 871
Ingående eget kapital	844 778	841 794
Totalresultat för perioden	141 643	28 097
Utdelning	-24 907	-24 907
Transaktioner avseende ägare utan bestämmande inflytande	-672	-206
Utgående eget kapital	960 842	844 778

Koncernens noter

1. Segmentsinformation

Tkr

Q1-Q4 2012-09-01 - 2013-08-31

	Projektering	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	1 086 066	118 879	-	1 204 945
Övriga intäkter externa kunder	1 142	19 376	-	20 518
Kostnader	-961 443	-100 041	-	-1 061 484
- varav avskrivningar	(-5 168)	(-49 025)	-	(-54 193)
Segmentets rörelseresultat	125 765	38 214	0	163 979
Resultat från finansiella poster			-28 663	-28 663
Resultat före skatt	125 765	38 214	-28 663	135 316
Skatt på periodens resultat			6 248	6 248
Periodens resultat	125 765	38 214	-22 415	141 564

Q1-Q4 2011-09-01 - 2012-08-31

	Projektering	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	1 824 922	63 002	-	1 887 924
Övriga intäkter externa kunder	2 121	15	-	2 136
Transaktioner mellan segment	219 350	0	-219 350	0
Kostnader	-1 981 521	-46 650	219 350	-1 808 821
- varav avskrivningar	(-6 234)	(-27 359)	-	(-33 593)
Segmentets rörelseresultat	64 872	16 367	0	81 239
Resultat från finansiella poster			-39 354	-39 354
Resultat före skatt	64 872	16 367	-39 354	41 885
Skatt på periodens resultat			-13 626	-13 626
Periodens resultat	64 872	16 367	-52 980	28 259

Segmentens tillgångar

	Projektering	Elproduktion	Gemensamt	Koncern
Per 31 augusti 2013	471 143	644 120	447 548	1 562 811
Per 31 augusti 2012	957 163	905 766	91 649	1 954 578

2. Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

Eolus har tidigare tillämpat 15 års avskrivningstid för vindkraftsanläggningar, där investering skett före den 1 september 2011 och 20 års avskrivningstid för investeringar som gjorts från och med den 1 september 2011. Orsaken till den ändrade bedömningen är att den tekniska utvecklingen för vindkraftsanläggningar varit kraftig över tiden och att styrelsen bedömt att 20 års avskrivningstid bättre speglar den förväntade nyttjandeperioden för nyuppförda verk. 20 års nyttjandeperiod överensstämmer även med vad de flesta andra företag i branschen tillämpar. I samband med övergången till IFRS gjordes en individuell bedömning, vilket innebär att den ändrade bedömningen tillämpas även på de vindkraftsanläggningar som tidigare skrivits av på 15 år från och med öppningsbalansen.

Bokförda värden avseende vindkraftverk redovisade som anläggningstillgångar har under året skrivits ned med 15,1 MSEK som en anpassning till marknadens förändrade prisnivåer.

3. Skatt på periodens resultat

Skatt på periodens resultat har påverkats positivt med 21,5 Mkr med anledning av att de långfristiga skatteskulderna har räknats om, utifrån den av Riksdagens beslutade sänkta bolagsskattesatsen, från 26,3 till 22 procent.

4. Effekter på eget kapital och resultat av övergång till internationella redovisningsprinciper – IFRS

Koncernens resultaträkningar i sammandrag

	Not	Q4 2012-06-01--2012-08-31			Helåret 2011-09-01--2012-08-31		
		Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS	Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
Nettoomsättning	a)	717 007	-18 707	698 300	1 911 930	-24 006	1 887 924
Förändring i pågående arbete		78 776	1 725	80 501	350 456	2 000	352 456
Övriga rörelseintäkter		2 124		2 124	2 136		2 136
Summa rörelsens intäkter		797 907	-16 982	780 925	2 264 522	-22 006	2 242 516
Kostnader för projekt	b)	-748 096	-22 598	-770 694	-2 007 522	-30 256	-2 037 778
Övriga externa kostnader		-15 039	-129	-15 168	-47 420	-88	-47 508
Personalkostnader	a)	-7 613	235	-7 378	-38 652	396	-38 256
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-11 390	2 047	-9 343	-41 972	8 379	-33 593
Övriga rörelsekostnader	a,b) b)	-38 188	36 705	-1 483	-48 492	44 350	-4 142
Rörelseresultat		-22 419	-722	-23 141	80 464	775	81 239
Finansiella poster	a,c)	-11 025	-957	-11 982	-36 917	-2 437	-39 354
Resultat före skatt		-33 444	-1 679	-35 123	43 547	-1 662	41 885
Skatt	e)	7 550	944	8 494	-14 294	668	-13 626
Årets resultat		-25 894	-735	-26 629	29 253	-994	28 259

Rapport över totalresultat

Omräkningsdifferenser vid omräkning av utländska dotterföretag			-94	-94		-162	-162
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		0	-94	-94	0	-162	-162
Årets totalresultat		-25 894	-829	-26 723	29 253	-1 156	28 097
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-25 461	-829	-26 290	31 991	-1 156	30 835
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-434	0	-434	-2 738	0	-2 738

Koncernens balansräkningar i sammandrag

Belopp i Tkr	Not	2012-08-31		
		Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar	c)	606 600	12 502	619 102
Innehav i intresseföretag		308	16	324
Övriga finansiella tillgångar		3 473	0	3 473
Summa anläggningstillgångar		610 381	12 518	622 899
Omsättningstillgångar				
Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer	b,d)	1 014 748	128 329	1 143 077
Kundfordringar		96 953	0	96 953
Uppskjutna skattefordringar	e)	0	15 214	15 214
Övriga kortfristiga fordringar		33 733	-1	33 732
Likvida medel		42 704	-1	42 703
Summa omsättningstillgångar		1 188 138	143 541	1 331 679
			0	
SUMMA TILLGÅNGAR		1 798 519	156 059	1 954 578
2012-08-31				
Belopp i Tkr	Not	Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		850 688	-5 957	844 731
Innehav utan bestämmande inflytande i koncernföretag		47	0	47
Summa eget kapital		850 735	-5 957	844 778
Långfristiga skulder				
Avsättningar	c)	1 047	9 032	10 079
Uppskjutna skatteskulder	e)	126 782	12 352	139 134
Långfristiga räntebärande skulder		282 412	2	282 414
Summa långfristiga skulder		410 241	21 386	431 627
			0	
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder		198 730	0	198 730
Förskott från kunder	d)	0	140 668	140 668
Leverantörsskulder		102 909	0	102 909
Derivatinstrument		61 601	0	61 601
Aktuella skatteskulder		16 021	-11	16 010
Övriga kortfristiga skulder		158 282	-27	158 255
Summa kortfristiga skulder		537 543	140 630	678 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 798 519	156 059	1 954 578

Kommentarer till justeringsposter vid övergång till IFRS

a) Resultatposter i utländska verksamheter har i enlighet med IAS 21 "Effekter av ändrade valutakurser" omräknats till transaktionskurs / snittkurs vilket medfört smärre justeringar av tidigare redovisade belopp. För vindkraftsanläggningar som säljs inklusive ett serviceåtagande har denna kostnad tidigare tagits upp som kostnad i samband med försäljningen. Enligt IFRS ska detta åtagande ses som en del av köpeskillingen istället för kostnad. Detta medför en reducerad intäkt vid försäljningstillfället men tillför en intäkt i takt med att serviceåtagandet uppfylls.

b) Enligt tidigare redovisningsprinciper har leverantörsfakturer i utländska valutor som varit effektivt skyddade mot valutakursförändringar värderats enligt terminskurs. Enligt IFRS värderas såväl valutaterminskontrakten (derivatinstrument) som de säkrade posterna till verkligt värde. Omvärderingen av kontrakten redovisas som ökning respektive minskning av rörelsens kostnader.

c) Framtida bedömda utgifter för demontering av vindkraftverk efter nyttjandetiden samt återställning av mark har, efter avdrag för beräknat restvärde, skuldförts. För anskaffningar från övergångsdatum till redovisning enligt IFRS 2011-09-01 har motsvarande belopp tillgångsförts i anskaffningsvärdet och skrivs av under bedömd nyttjandetid.

d) Pågående arbeten respektive förskott från kunder har tidigare nettoredovisats. Enligt IFRS ska beloppen redovisas brutto.

e) Skillnader mellan redovisat respektive skattemässigt värde för tillgångar och skulder ger upphov till uppskjutna skattefordringar eller skulder. Sådana skattefordringar eller skulder som bedöms regleras inom ett år redovisas som kortfristiga, övriga som långfristiga. Fordringar och skulder nettoredovisas när det föreligger rätt att reglera dem som nettobetaling. Detta är normalt fallet beträffande svenska koncernföretag där det föreligger rätt att ge och mottaga koncernbidrag med skattemässig avdragsrätt respektive skatteplikt.

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

Tkr	Not	Q4	Q4	Q1-Q4	Q1-Q4
		2013-06-01 -2013-08-31	2012-06-01 -2012-08-31	2012-09-01 -2013-08-31	2011-09-01 -2012-08-31
Nettoomsättning		690 167	790 534	1 079 202	2 020 911
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		-448 797	71 944	-203 520	322 807
Övriga rörelseintäkter		634	2 116	1 075	2 121
		242 004	864 594	876 757	2 345 839
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering		-185 903	-812 567	-735 139	-2 128 860
Övriga externa kostnader		-6 727	-10 178	-29 933	-32 003
Personalkostnader		-6 507	-7 657	-26 075	-38 398
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	1	-1 978	-2 150	-5 967	-8 109
Övriga rörelsekostnader		0	0	-693	-2 408
Rörelseresultat		40 889	32 042	78 950	136 061
Resultat från finansiella poster		-14 660	-14 668	-50 038	-20 211
Bokslutsdispositioner		-1 320	-8 736	-1 320	-8 736
Resultat före skatt		24 909	8 638	27 592	107 114
Skatt på periodens resultat		-11115	-3992	-13 055	-29 891
Periodens resultat		13 794	4 646	14 537	77 223

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

Tkr	Not	2013-08-31	2012-08-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	1	46 894	52 446
Finansiella anläggningstillgångar		188 197	186 768
Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer		495 568	816 199
Övriga rörelsefordringar		105 361	168 868
Likvida medel		374 378	38 951
SUMMA TILLGÅNGAR		1 210 398	1 263 232

Tkr	Not	2013-08-31	2012-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital		617 651	643 737
Obeskattade reserver		143 662	142 342
Avsättningar		923	1 047
Långfristiga skulder		12 012	26 362
Kortfristiga skulder		436 150	449 744
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		1 210 398	1 263 232

Moderbolagets noter

1. Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

Moderbolagets avskrivningsplaner för vindkraftsanläggningar har under perioden anpassats till koncernens avskrivningsplaner med en bedömd nyttjandeperiod om 20 år för samtliga koncernens vindkraftsanläggningar. I och med övergången till IFRS har denna bedömning tillämpats från och med 2011-09-01 i koncernen. Då moderbolagets anläggningar tidigare har skrivits av utifrån en bedömd nyttjandeperiod om 15 år innebär anpassningen till koncernens principer att några planerliga avskrivningar på moderbolagets vindkraftsanläggningar inte görs i de fall då det planerliga restvärdet är lägre än det koncernmässiga värdet till dess att dessa båda värden sammanfaller.

Informationen i denna bokslutskommuniké är sådan som Eolus Vind AB (publ) ska offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande onsdagen den 30 oktober 2013 klockan 08.30.

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSSLEHOLM den 29 oktober 2013

Styrelsen
Eolus Vind AB (publ)