

## **Eolus Vind AB (publ)**

### **Delårsrapport 1 mars 2010 – 31 maj 2010**



#### **Verksamhetsårets tredje kvartal, 1 mars 2010 – 31 maj 2010**

- ✓ Nettoomsättningen ökade mycket kraftigt och uppgick till 394,5 Mkr (57,1).
- ✓ Rörelseresultatet uppgick till 37,6 Mkr (3,4). Resultat efter finansiella poster uppgick till 32,9 Mkr (0,1). Resultat efter skatt uppgick till 24,1 Mkr (0,1), vilket motsvarar 1,07 kronor (0,00) per aktie.
- ✓ Under kvartalet etablerades och färdigställdes 17 vindkraftverk (3) med en total effekt på 29,5 MW (2,4).
- ✓ Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 19,1 GWh (8,2) med en genomsnittlig intäkt på 83 öre/kWh (88).
- ✓ Produktionskapaciteten i koncernens egna vindkraftverk ökade med 2,3 MW (0) genom investering i ett nytt vindkraftverk.
- ✓ På grund av leveransföreningen finns viss risk att det inte kommer att vara möjligt att fullt ut nå målet att resultatavräkna 54 verk under innevarande räkenskapsår. Samtliga de aktuella verken är under uppförande. Om något eller några av dessa verk inte skulle kunna resultatavräknas under fjärde kvartalet och därmed förskjutas till första kvartalet 2010/2011, skulle det innebära att nettoomsättningen blir lägre än 1 400 Mkr. Även med beaktande av effekter från eventuella leveransföreningen, bedömer styrelsen att prognosen om ett resultat efter finansiella poster på ca 90 Mkr kommer att överträffas med marginal.

#### **Verksamhetsårets första nio månader, 1 september 2009 – 31 maj 2010**

- ✓ Nettoomsättningen ökade med 97 % och uppgick till 858,7 Mkr (434,9).
- ✓ Rörelseresultatet uppgick till 91,1 Mkr (39,6). Resultat efter finansiella poster uppgick till 80,7 Mkr (42,7). Resultat efter skatt uppgick till 62,7 Mkr (30,8), vilket motsvarar 2,99 kronor (1,70) per aktie.
- ✓ Under niomånadersperioden etablerades 37 vindkraftverk (19) med en total effekt på 63,5 MW (29,4).



- ✓ Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 50,0 GWh (31,8) med en genomsnittlig intäkt på 83 öre / kWh (78).
- ✓ Produktionskapaciteten i koncernens egna vindkraftverk ökade med 10,9 MW genom investering i sju vindkraftverk och avyttring av två begagnade verk.

### Resultat i korthet

	Q3 2010-03-01 - 2010-05-31	Q3 2009-03-01 - 2009-05-31	Q1-Q3 2009-09-01 - 2010-05-31	Q1-Q3 2008-09-01 - 2009-05-31	Helår 2008/2009
Nettoomsättning, Mkr	394,5	57,1	858,7	434,9	731,0
Rörelseresultat, Mkr	37,6	3,4	91,1	39,6	65,1
Resultat efter finansiella poster, Mkr	32,9	0,1	80,7	42,7	71,0
Resultat efter skatt, Mkr	24,1	0,1	62,7	30,8	50,8
Resultat per aktie, kronor	1,07	0,00	2,99	1,70	2,81
Under perioden etablerade verk, antal	17	3	37	19	29
Under perioden etablerade verk, MW	29,5	2,4	63,5	29,4	48,2
Nettoförändring egna verk, MW	2,3	0,0	10,9	-2,2	-0,2
Elproduktion, GWh	19,1	8,2	50,0	31,8	39,7

### 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 till och med balansdagen medverkat vid etableringen av 229 vindkraftverk med en total effekt på 263 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 maj 2010 ägde koncernen hela eller andelar i 25 vindkraftverk med en total effekt på 31,0 MW. Eoluskoncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 73 GWh.

### 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 tredje kvartalet

### Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 378,5 Mkr (50,6). Under tredje kvartalet etablerades och färdigställdes 17 vindkraftverk med en total effekt på 29,5 MW enligt nedanstående:

<u>Plats</u>	<u>Kommun</u>	<u>Antal verk</u>	<u>Modell</u>	<u>Tot effekt</u>	<u>Kund</u>
Annelöv 3	Landskrona	1	Enercon E70	2,3	Egen investering
Vettåsen	Sandviken	2	Enercon E82	4,0	Externa kunder
Säby	Karlskrona	4	Enercon E48	3,2	Externa kunder
Påboda	Torsås	2	Enercon E82	4,0	Eget lager
Gunnarstorp	Grästorp	3	Vestas V90	6,0	Externa kunder
Ulvstorp	Vara	2	Vestas V90	4,0	Externa kunder
Västraby	Eslöv	1	Vestas V90	2,0	Externa kunder
Lårstad	Motala	2	Vestas V90	4,0	Externa kunder
		<b>17</b>		<b>29,5</b>	

De båda verken i Påboda har övertagits från leverantören, men har ännu inte sålts till kunder. Verken utgör därför en lagertillgång i balansräkningen.

### Förvaltning

Under perioden mars – maj 2010 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 19,1 GWh, jämfört med 8,2 GWh för motsvarande period 2009. För jämförbara anläggningar har produktionen varit något högre under perioden jämfört med motsvarande period 2009.

Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 15,8 Mkr (7,4). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 83 öre / kWh (88).

Produktionskapaciteten har ökats med 2,3 MW under kvartalet genom investering i ett Enercon E-70 2,3 MW vindkraftverk vid Annelöv i Landskrona. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 31,0 MW med en beräknad årlig produktion om 73,1 GWh.

### Övrigt

I april tecknade Eolus ett ramavtal med Vestas Northern Europe AB angående leverans av 70 Vestas V90 2,0 MW verk. Vestas ska leverera verken successivt under en treårsperiod med start under hösten 2010. Ramavtalet ger även Eolus en option att förvärva ytterligare 20 vindkraftverk under perioden. Hittills har 13 verk avropats från ramavtalet. Dessa verk kommer att etableras under hösten 2010.

I maj anordnades en informationsdag i Blekinge angående det havsbaserade projekt som drivs i dotterbolaget Blekinge Offshore AB. Cirka 80 personer representerande branschen, myndigheter, politiker och övriga intressen deltog. Ansökan om miljötillstånd avses att inlämnas under början av hösten. Blekinge Offshore AB ägs till 60 % av Eolus. Projektets utveckling kan följas på [www.blekingeoffshore.se](http://www.blekingeoffshore.se).

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 kursförlust på likvida medel med -2,2 Mkr. Under 3-månadersperioden stärktes den svenska kronan gentemot Euron. Verksamheten som helhet gynnas naturligtvis av en starkare krona gentemot Euron.

## Händelser i sammandrag för de första nio månaderna

### Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 817,1 Mkr (409,7). Under niomånadersperioden etablerades och färdigställdes 37 vindkraftverk med en total effekt på 63,5 MW.

### Förvaltning

Under perioden september 2009– maj 2010 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 50,0 GWh, jämfört med 31,8 GWh för motsvarande period 2008/2009. För jämförbara anläggningar har produktionen under niomånadersperioden varit i nivå med motsvarande period 2008/2009.

Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 41,4 Mkr (24,9). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 83 öre / kWh (78).

Produktionskapaciteten har ökat med 11,9 MW brutto under halvåret genom investering i sju nya vindkraftverk. Under perioden har två äldre vindkraftverk, Nolby i Lysekil och Olsäng i Karlskrona kommuner avyttrats. Eolus andel av effekten i de båda verken uppgick till 1,0 MW. Produktionskapaciteten har därför ökat med 10,9 MW netto under perioden. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 31,0 MW med en beräknad årlig produktion om 73,1 GWh.

### Övrigt

I november utsågs Eolus till Skånes mest snabbväxande företag i Dagens Industris gaselltävling.

En företrädesemission genomfördes under november och december. I emissionen utgavs 4 528 600 nya aktier. Genom emissionen tillfördes moderbolaget 158,5 Mkr före emissionskostnader.

I december tecknade Eolus ett avtal med Vestas Northern Europe AB angående leverans av 17 vindkraftverk för leverans under våren och sommaren 2010.

Den 16 januari hölls årsstämma i Hässleholm. På stämman valdes Tomas Björklund till ny styrelseledamot som ersättare för Maria Sandstedt. Charlotte Arvidsson valdes till ny styrelsesuppleant. I samband med årsstämman anordnade Eolus ett vindkraftseminarium som besöktes av ca 400 deltagare.

I februari öppnades nytt kontor i Sundsvall. Basen för verksamheten vid det nya kontoret utgörs av det projekteringsavtal som Eolus ingick med SCA under hösten 2009.

I april tecknade Eolus ett ramavtal med Vestas Northern Europe AB angående leverans av 70 Vestas V90 2,0 MW verk. Vestas ska leverera verken successivt under en treårsperiod med start under hösten 2010. Ramavtalet ger även Eolus en option att förvärva ytterligare 20 vindkraftverk under perioden. Hittills har 13 verk avropats från ramavtalet. Dessa verk kommer att etableras under hösten 2010.

I maj anordnades en informationsdag i Blekinge angående det havsbaserade projekt som drivs i dotterbolaget Blekinge Offshore AB. Cirka 80 personer representerande branschen, myndigheter, politiker och övriga intressen deltog. Ansökan om miljötillstånd avses att inlämnas under början av hösten.

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 kursförlust på likvida medel med -3,4 Mkr. Under niomånadersperioden stärktes den svenska kronan kraftigt gentemot Euron. Verksamheten som helhet gynnas naturligtvis av en starkare krona gentemot Euron.

## **Väsentliga händelser efter balansdagen**

På balansdagen hade 2 verk med en effekt på totalt 4,0 MW i Äsperöd, Tomelilla kommun tagits i drift och var under provdrift. Mellan balansdagen och den 12 juli har ytterligare 7 verk med en effekt på 12,8 MW tagits i drift. Flera verk kommer att driftsättas inom de närmaste veckorna.

---

Försvarsmakten meddelade i juni att man har initierat en utredning avseende flygvapnets behov av ytterligare hindersfrihetsytor runt tio militära flygplatser. Tills utredningen är klar kommer försvaret att lämna negativa remissvar avseende ansökningar om etablering av vindkraftverk inom 40 km radie runt de berörda flygplatserna. Försvarets utredning beräknas vara klar i september. Eolus bestämda uppfattning är att försvarsintresset måste vägas mot målen för förnybar energiproduktion och att varje enskild placerings påverkan på försvarets intressen måste bedömas individuellt på samma sätt som det hittills har gjorts.

Som tidigare aviserats har styrelsen påbörjat processen med rekrytering av en ny verkställande direktör att efterträda Bengt Simmingsköld. Styrelsen har beslutat att utse Gustaf Ekberg till ny verkställande direktör. Gustaf kommer att tillträda tjänsten senast under november.

### **Framtidsutsikter och prognos**

Styrelsen har tidigare lämnat en resultatprognos för innevarande år baserat på att 54 verk med en total effekt på 97,5 MW skulle kunna etableras och resultatavräknas. Omsättningen beräknades i den tidigare prognosen att uppgå till ca 1 400 Mkr med ett resultat efter finansiella poster på ca 90 Mkr.

På grund av leveransförseningar finns viss risk att det inte kommer att vara möjligt att fullt ut nå målet att resultatavräkna 54 verk under innevarande räkenskapsår. Samtliga de aktuella verken är under uppförande. Om något eller några av dessa verk inte skulle kunna resultatavräknas under fjärde kvartalet och därmed förskjutas till första kvartalet 2010/2011, skulle det innebära att nettoomsättningen blir lägre än 1 400 Mkr. Även med beaktande av effekter från eventuella leveransförseningar, bedömer styrelsen att prognosen om ett resultat efter finansiella poster på ca 90 Mkr kommer att överträffas med marginal.

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, jämfört med förhållandet vid räkenskapsårets ingång, ligger fast.

### **Likviditet och finansiering**

Likvida medel har under kvartalet minskat med 75,7 Mkr och uppgick vid periodens slut till 98,4 Mkr. Minskningen är främst hänförlig till ökad kapitalbindning i pågående projekt. Under kvartalet har långfristiga skulder ökat med 16,2 Mkr. Soliditeten uppgår till 50 % vid periodens utgång, jämfört med 44 % 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 de tre första kvartalen uppgick till 1 001,8 Mkr (419,9) med ett resultat efter finansiella poster på 76,2 Mkr (37,7). Resultat efter skatt uppgick till 55,7 Mkr (27,2), motsvarande 2,65 kr (1,50) per aktie. Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 77,7 Mkr jämfört med 173,0 Mkr vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 58 % på balansdagen jämfört med 50 % 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 33-35 i Eolus årsredovisning för 2008/2009.

På balansdagen hade Bolaget utestående valutaterminer uppgående till 19,9 MEUR. Dessa hade ett negativt marknadsvärde på 4,3 Mkr.

Eolus har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkrafts-anläggningar. På balansdagen omfattades 53 % av skulderna till kreditinstitut av räntesäkringsinstrument. Dessa hade ett negativt marknadsvärde på 9,0 Mkr.

**Eolus-aktien**

Eolus B-aktie handlas sedan den 28 maj 2009 på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Mellan den 1 mars och 31 maj omsattes 2 621 930 aktier till kurser mellan 38,20 och 46,10 kr, med ett medelpris på 42,92 kr. Senaste betalkurs den 9 juli var 42,20 kr.

**Kommande rapporttillfälle**

Bokslutskommuniké, september 2009 – augusti 2010      den 28 oktober 2010      kl 08.30

**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	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2010-03-01 - 2010-05-31	2009-03-01 - 2009-05-31	2009-09-01 - 2010-05-31	2008-09-01 - 2009-05-31	2008-09-01 - 2009-08-31
Nettoomsättning	394 510	57 062	858 725	434 897	730 969
Förändring av pågående arbete för annans räkning	37 472	41 210	99 551	49 606	66 217
Övriga rörelseintäkter	512	78	3 215	8 171	8 183
	<b>432 494</b>	<b>98 350</b>	<b>961 491</b>	<b>492 674</b>	<b>805 369</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Kostnad för varor och projektering	-375 506	-80 664	-820 428	-414 561	-687 613
Övriga externa kostnader	-3 338	-4 489	-10 827	-9 995	-13 946
Personalkostnader	-6 423	-4 995	-18 814	-14 516	-18 298
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-8 266	-4 151	-18 734	-12 783	-18 629
Övriga rörelsekostnader	-1 336	-613	-1 589	-1 191	-1 756
<b>Rörelseresultat</b>	<b>37 625</b>	<b>3 438</b>	<b>91 099</b>	<b>39 628</b>	<b>65 127</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Resultat från andelar i intresseföretag	0	0	0	0	1 015
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	245	5	-829	373	126
Ränteintäkter och liknande resultatposter	-2 194	-1 722	-3 072	6 696	10 071
Räntekostnader och liknande resultatposter	-2 775	-1 598	-6 544	-4 018	-5 372
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>32 901</b>	<b>123</b>	<b>80 654</b>	<b>42 679</b>	<b>70 967</b>
Skatt på periodens resultat	-9 335	-59	-19 715	-11 903	-21 495
Minoritetsintresse	562	0	1 780	0	1 350
<b>Periodens resultat</b>	<b>24 128</b>	<b>64</b>	<b>62 719</b>	<b>30 776</b>	<b>50 822</b>
<b>Resultat per aktie (kr)</b>	<b>1,07</b>	<b>0,00</b>	<b>2,99</b>	<b>1,70</b>	<b>2,81</b>
<b>Medelantal aktier (tusen)</b>	<b>22 643</b>	<b>18 114</b>	<b>20 984</b>	<b>18 114</b>	<b>18 114</b>
<b>Antal aktier vid periodens slut (tusen)</b>	<b>22 643</b>	<b>18 144</b>	<b>22 643</b>	<b>18 144</b>	<b>18 114</b>

## Koncernbalansräkningar

Belopp i tkr	2010-05-31	2009-05-31	2009-08-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>			
Goodwill	0	128	93
	<b>0</b>	<b>128</b>	<b>93</b>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Byggnader och mark	5 263	4 375	3 637
Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	340 221	170 139	195 242
Inventarier	8 919	6 753	6 385
Pågående nyanläggning och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	1 138	4 565	4 460
	<b>355 541</b>	<b>185 832</b>	<b>209 724</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andelar i intresseföretag	908	1 390	840
Fordringar hos intresseföretag	88	88	88
Andra långfristiga värdepappersinnehav	2 371	2 505	4 081
Andra långfristiga fordringar	1 683	1 983	1 983
	<b>5 050</b>	<b>5 966</b>	<b>6 992</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>360 591</b>	<b>191 926</b>	<b>216 809</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Varulager mm</b>			
Lager av vindkraftverk	60 351	0	0
Förskott till leverantörer	354 727	166 328	160 609
	<b>415 078</b>	<b>166 328</b>	<b>160 609</b>
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar	247 116	15 354	149 176
Övriga fordringar	17 489	18 483	38 347
Aktuella skattefordringar	88	0	110
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2 706	1 690	1 636
	<b>267 399</b>	<b>35 527</b>	<b>189 269</b>
<b>Kassa och bank</b>	<b>98 356</b>	<b>249 684</b>	<b>176 835</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>780 833</b>	<b>451 539</b>	<b>526 713</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>1 141 424</b>	<b>643 465</b>	<b>743 522</b>



<b>Belopp i tkr</b>	<b>2010-05-31</b>	<b>2009-05-31</b>	<b>2009-08-31</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital (22 643 000 aktier)	22 643	18 114	18 114
Bundna reserver	106 934	89 842	108 020
Fria reserver	383 697	199 065	180 398
Periodens resultat	62 719	30 776	50 822
	<b>575 993</b>	<b>337 797</b>	<b>357 354</b>
<b>Minoritetsintresse</b>	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>50</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för skatter	67 194	53 250	48 401
Övriga avsättningar	1 399	1 356	1 399
	<b>68 593</b>	<b>54 606</b>	<b>49 800</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	233 816	96 127	115 365
	<b>233 816</b>	<b>96 127</b>	<b>115 365</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	18 153	8 791	9 750
Förskott från kunder	93 503	61 406	87 276
Leverantörsskulder	43 767	41 149	77 021
Aktuella skatteskulder	9 305	2 657	12 100
Övriga skulder	2 648	12 582	1 377
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	95 596	28 350	33 429
	<b>262 972</b>	<b>154 935</b>	<b>220 953</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>1 141 424</b>	<b>643 465</b>	<b>743 522</b>
<b>Poster inom linjen</b>			
Ställda säkerheter	406 476	332 207	311 996
Ansvarsförbindelser	0	0	0

## Kassaflödesanalyser för koncernen i sammandrag

Belopp i tkr	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2010-03-01 - 2010-05-31	2009-03-01 - 2009-05-31	2009-09-01 - 2010-05-31	2008-09-01 - 2009-05-31	2008/2009
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-66 241	52 519	-200 031	73 522	10 022
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-25 287	-2 160	-162 758	29 204	-1 477
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	15 811	-4 008	284 333	29 759	51 094
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-75 717</b>	<b>46 351</b>	<b>-78 456</b>	<b>132 485</b>	<b>59 639</b>
Likvida medel vid periodens början	174 068	203 340	176 835	117 187	117 187
Kursdifferens likvida medel	5	-7	-23	12	9
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>98 356</b>	<b>249 684</b>	<b>98 356</b>	<b>249 684</b>	<b>176 835</b>

## Förändringar av koncernens eget kapital i sammandrag

Belopp i tkr	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2010-03-01 - 2010-05-31	2009-03-01 - 2009-05-31	2009-09-01 - 2010-05-31	2008-09-01 - 2009-05-31	2008-09-01 - 2009-08-31
Ingående eget kapital	552 019	338 726	357 354	305 239	305 239
Nyemission	-154	0	155 919	0	0
Omräkningsdifferenser	0	-993	1	1 782	1 293
Periodens resultat	24 128	64	62 719	30 776	50 822
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>575 993</b>	<b>337 797</b>	<b>575 993</b>	<b>337 797</b>	<b>357 354</b>

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSLEHOLM den 12 juli 2010

Styrelsen  
Eolus Vind AB (publ)