

Kraftig ökning av tillståndsgivna projekt, men tuffare marknadsförutsättningar

Verksamhetsårets andra kvartal, 1 december 2011 – 29 februari 2012

- Nettoomsättningen uppgick till 355,4 Mkr (383,2).
- Rörelseresultatet uppgick till 32,9 Mkr (41,6). Resultat efter finansiella poster uppgick till 29,4 Mkr (39,0). Resultat efter skatt uppgick till 21,9 Mkr (29,0), vilket motsvarar 0,87 kronor (1,28) per aktie.
- Under kvartalet etablerades 12 vindkraftverk (11) med en total effekt på 21,7 MW (22,0).
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 38,8 GWh (25,3) med en genomsnittlig intäkt på 60 öre/kWh (88).
- Inga investeringar i egna vindkraftverk gjordes under kvartalet.
- Projektportföljen har utvecklats väl under kvartalet och innehåller på balansdagen drygt 230 platser för vindkraftverk som är tillståndsgivna i minst första instans. Dessutom tillkommer cirka 90 verk som är under byggnation.
- Bolagets organisation förstärktes genom anställning av kommunikationschef. Ledningsgruppen utökades med bolagsjurist, miljö- och kvalitetschef, samt elnätsansvarig.
- Avtal tecknades med Siemens om leverans av sex vindkraftverk till projekten Åsen och Kaptensberget.
- Årsstämma hölls i Hässleholm lördagen den 28 januari 2012. Styrelsen utökades genom nyval av Tord Johansson. I anslutning till årsstämman anordnades ett välbesökt vindkraftseminarium.
- Nytt dotterbolag bildades för projekteringsverksamhet i Norge.
- Till följd av lägre priser på el och elcertifikat justerar styrelsen ned prognosen för helåret från ett resultat efter finansiella poster om 220 MSEK till intervallet 150 - 180 MSEK. Resultatet kan dock komma att påverkas positivt av eventuell projektförsäljning. Antalet etablerade verk förväntas fortfarande uppgå till ungefär 90.

Verksamhetsårets första halvår, 1 september 2011 – 29 februari 2012

- Nettoomsättningen uppgick till 780,0 Mkr (902,8).
- Rörelseresultatet uppgick till 69,6 Mkr (104,4). Resultat efter finansiella poster uppgick till 64,6 Mkr (100,0). Resultat efter skatt uppgick till 48,2 Mkr (74,2), vilket motsvarar 1,93 kronor (3,28) per aktie.

- Under första halvåret etablerades 26 vindkraftverk (27) med en total effekt på 49,7 MW (54,0).
 - Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 63,4 GWh (48,5) med en genomsnittlig intäkt på 64 öre/kWh (87).
- Produktionskapaciteten i koncernens egna vindkraftverk ökade med 5,7 MW (2,0) genom investering i två nyuppförda vindkraftverk, samt i tre äldre vindkraftverk.

Väsentliga händelser efter balansdagen

- Den 25 april tecknade Eolus avtal med Samkraft om leverans av sju nyckelfärdiga vindkraftverk i två projekt, Brännåsen och Mörkåsen i Nordanstigs kommun. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund. Verken levereras under sommaren och hösten 2012. Eolus räknar med att kunna resultatavräkna de fyra verken på Brännåsen under innevarande räkenskapsår.

Resultat i korthet

	Q2 2011-12-01 -2012-02-29	Q2 2010-12-01 -2011-02-28	Q1-Q2 2011-09-01 -2012-02-29	Q1-Q2 2010-09-01 -2011-02-28	Helår 2010-09-01 -2011-08-31
Nettoomsättning, Mkr	355,4	383,2	780,0	902,8	1 629,0
Rörelseresultat, Mkr	32,9	41,6	69,6	104,4	197,7
Resultat efter finansiella poster, Mkr	29,4	39,0	64,6	100,0	189,3
Resultat efter skatt, Mkr	21,9	29,0	48,2	74,2	139,9
Resultat per aktie, kronor	0,87	1,28	1,93	3,28	6,18
Under perioden etablerade verk, antal	12	11	26	27	50
Under perioden etablerade verk, MW	21,7	22,0	49,7	54,0	100,0
Nettoförändring egna verk, MW	0,0	0,0	5,7	2,0	4,8
Elproduktion, GWh	38,8	25,3	63,4	48,5	86,0



Innehåll

Finansiell kalender	3
Kontaktinformation	3
VD har ordet	4
Eoluskoncernen	5
Händelser i sammandrag för andra kvartalet	6
Händelser i sammandrag för det första halvåret	7
Väsentliga händelser efter balansdagen	8
Framtidsutsikter och prognos	8
Likviditet och finansiering	8
Moderbolaget	8
Redovisningsprinciper	9
Risker och osäkerhetsfaktorer	9
Eolusaktien	9
Koncernresultaträkning	10
Koncernbalansräkning	11
Kassaflödesanalyser för koncernen i sammandrag	13
Förändringar av koncernens eget kapital i sammandrag	13

Finansiell kalender

- Delårsrapport, mars 2012 - maj 2012, 9 juli 2012, kl: 08.30
- Bokslutskommuniké, sep 2011 - aug 2012, 30 okt 2012, kl: 08.30

Kontaktinformation

Gustaf Ekberg, VD

Telefon: 010 – 199 88 01
gustaf.ekberg@eolusvind.com

Per Witalisson, Vice VD

Telefon: 010 – 199 88 02
per.witalisson@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

Elprisutvecklingen samt marknadspriset på elcertifikat har utvecklats mer negativt än förväntat under första halvåret. Detta har i sin tur påverkat priserna på nyckelfärdiga projekt negativt, vilket gjort att styrelsen justerat ned prognosen för helåret. Samtidigt har ett stort antal nya projekt resulterat i tillstånd. För närvarande har Eolus platser med tillstånd från första instans för mer än 230 vindkraftverk i Sverige. En stor projektportfölj av hög kvalitet ger möjlighet att även i nuvarande marknadssituation etablera anläggningar som möter såväl våra egna som våra kunders avkastningskrav. För att Eolus på lite längre sikt till fullo skall kunna utnyttja potentialen i denna projekteringsportfölj och fortsätta med en hög etableringstakt krävs emellertid att etableringskostnaden per producerad kilowattimme måste ned ytterligare. Nyutvecklade turbintyper och överkapacitet bland tillverkare bidrar till att sänka kostnaderna, men det ensamt räcker inte. Ett naturligt steg är att öka konkurrensen bland turbinleverantörer genom att aktivt söka nya leverantörer från exempelvis Asien. En effektivare byggprocess är också ett sätt att få ned kostnaderna. Ledningsgruppen har under kvartalet förstärkts för att kunna möta dessa utmaningar och arbetet med att kvalitetsäkra företagets interna arbetsprocesser är påbörjat.

Den förnyade remissrundan för det havsbaserade projektet Blekinge Offshore är avslutad. Nu väntar förhandlingar i Miljöödomstolen samt förhoppningsvis en regeringsprövning.

Problematiken kring Försvarets agerande vid vindkraftsetableringar har eskalerat under andra kvartalet, vilket gjort att vi sett oss nödsakade att JO-anmäla Försvarets agerande.

Eolus Vind Norge AS har etablerats under andra kvartalet och Norge kommer framgent vara en del av Eolus Vinds hemmamarknad.

Under andra kvartalet har en extern pre-listinggranskning genomförts av Eolus Vind som en av förberedelserna inför en ansökan om notering på Stockholmsbörsens huvudlista. Som en följd av denna pågår nu ett arbete med att förbättra företagets interna rutiner, för att vi därefter i samband med att övergången till IFRS är genomförd skall kunna gå vidare med en formell ansökan.

Gustaf Ekberg
Verkställande Direktör

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, Svenska Vindbolaget AB, Blekinge Offshore AB, Eolus Elnät AB, Vingkraft Hakarp AB och OÜ Baltic Wind Energy, SIA Eolus samt Eolus Vind Norge AS.

Eolus Vinds huvudidé är att projektera och uppföra vindkrafts-anläggningar 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 vindkraftsanläggningar. Eolus har till och med balansdagen medverkat vid etableringen av 332 vindkraftverk med en total effekt på 446 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 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 29 februari 2012 ägde koncernen hela eller andelar i 35 vindkraftverk med en total effekt på 44,2 MW. Eoluskoncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 107 GWh.

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. Exempel på konsulttjänster är driftövervakning, upphandling, projektledning, vindvärdering, ljudanalys, miljökonsekvensbeskrivningar, samt redovisning och administration av drift av anläggningar.



Händelser i sammandrag för andra kvartalet

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 332,2 Mkr (360,9). Under andra kvartalet etablerades och färdigställdes 12 (11) vindkraftverk med en total effekt på 21,7 MW (22) enligt nedanstående:

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Tot effekt	Kund
Stora Istad 8	Borgholm	1	Enercon E82	2,0	Externa kunder
Härjevad	Lidköping	2	Vestas V90	4,0	Externa kunder
Lindärva	Lidköping	2	Gamesa G58	1,7	Externa kunder
Tolvmanstegen	Strömstad	7	Vestas V90	14,0	Externa kunder
Totalt:		12		21,7	

Vid Lindärva i Lidköping etablerade Eolus sina första två vindkraftverk från den spanska tillverkaren Gamesa. I december tecknades avtal med Siemens avseende leverans av sex vindkraftverk till projekten Åsen och Kaptensberget utanför Gävle. Leveransstart för vindkraftverken är planerad till sommaren 2012.

Från och med januari 2012 har Sverige och Norge en gemensam marknad för elcertifikat, vilket kommer att påskynda utbyggnaden av vindkraft i Norge. Vindresurserna är goda i Norge och landet blir nu en naturlig del av hemmamarknaden för Eolus. Ett dotterbolag, Eolus Vind Norge AS har därför bildats för projekteringsverksamhet i Norge.

Förvaltning

Under perioden december 2011 – februari 2012 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 38,8 GWh, jämfört med 25,3 GWh för motsvarande period 2010/2011. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt högre under perioden jämfört med motsvarande period 2010/2011. Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 23,3 Mkr (22,2). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 60 öre / kWh (88).

Inga investeringar i egna vindkraftsanläggningar har genomförts under kvartalet. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 44,2 MW med en beräknad årlig produktion om 107 GWh.

Övriga väsentliga händelser

Förstärkning av bolagets organisation har skett genom anställning av Johan Hammarqvist som kommunikationschef samt att ledningsgruppen utökades med Karl Olsson (bolagsjurist), Bengt Husberg, (miljö- och kvalitetschef), samt Mikael Bengtsson (elnätsansvarig).

Årsstämma hölls i Hässleholm lördagen den 28 januari 2012. Styrelsen utökades genom nyval av Tord Johansson. Stämman beslutade om utdelning med 1,00 kr per aktie. I anslutning till årsstämman anordnades ett välbesökt vindkraftseminarium.

Med anledning av Försvarmaktens inkonsekventa och oförutsägbara hantering rörande flera vindkraftsetableringar lämnade Eolus i februari in en anmälan till Riksdagens Ombudsmän (JO).

Händelser i sammandrag för det första halvåret

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 739,3 Mkr (860,1). Under första halvåret etablerades och färdigställdes 26 (27) vindkraftverk med en total effekt på 49,7 MW (54).

Ett stort antal nya tillståndsgivna projekt har erhållits under första halvåret. Exempel på större projekt som erhållit tillstånd är Lingbo, 23 verk, Holmsjöåsen 12 verk samt efter rapportidens utgång Marbäck-Galtåsen 15 verk och Sällstorp 7 verk.

Förvaltning

Under perioden september 2011 – februari 2012 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 63,4 GWh, jämfört med 48,5 GWh för motsvarande period 2010/2011. För jämförbara anläggningar har produktionen varit högre under perioden jämfört med motsvarande period 2010/2011. Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 40,7 Mkr (42,1). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 64 öre / kWh (87).

Produktionskapaciteten har ökats med 5,7 MW under halvåret genom investering i två Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk vid Södervidinge i Kävlinge kommun samt i tre begagnade Vestasverk vid Tappeshusen i Höganäs kommun. Syftet med investeringen i de äldre verken är främst att kunna kontrollera området vid en framtida etablering av större verk. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 44,2 MW med en beräknad årlig produktion om 107 GWh.

Övriga väsentliga händelser

I september flyttade huvudkontoret till nya lokaler på Tredje Avenyen 3 i Hässleholm. Ny varumärkesprofil lanserades under hösten 2011.

Hela den första halvan av vindpark Tolvmanstegen i Strömstad kommun togs i drift under första hälften av räkenskapsåret. Den andra etappen har tagits i drift under tredje kvartalet.

Förstärkningar av organisationen har skett genom utökning av ledningsgruppen och genom anställning av en kommunikationschef.

Årsstämma hölls i Hässleholm den 28 januari 2012.

Väsentliga händelser efter balansdagen

Mellan balansdagen och den 25 april 2012 har 22 verk med en effekt på 42,8 MW tagits i drift. Samtliga vindkraftverk i projektet Tolvmanstegen har nu driftsatts. De elva verken i andra etappen kommer att avräknas under verksamhetsårets tredje kvartal, varav ett kommer att tas i egen förvaltning.

Den 25 april tecknade Eolus avtal med Samkraft om leverans av sju nyckelfärdiga vindkraftverk i två projekt, Brännåsen och Mörkåsen i Nordanstigs kommun. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund. Verken levereras under sommaren och hösten 2012. Eolus räknar med att kunna resultatavräkna de fyra verken på Brännåsen under innevarande räkenskapsår.

Framtidsutsikter och prognos

Styrelsen har tidigare kommunicerat en prognos innebärande etablering av drygt 90 verk under räkenskapsåret och att minst sex av dessa avsågs att behållas för att bedriva elproduktion. Styrelsen bedömde att omsättningen skulle komma att uppgå till cirka 2 500 Mkr med ett resultat efter finansiella poster på cirka 220 Mkr.

Elprisutvecklingen samt marknadspriset på elcertifikat har utvecklats mer negativt än förväntat under första halvåret. Detta har i sin tur påverkat priserna på nyckelfärdiga projekt negativt. Givet detta reviderar styrelsen ned prognosen för innevarande räkenskapsår från ett resultat efter finansiella poster om 220 MSEK till ett intervall mellan 150 och 180 MSEK. Resultatet kan dock komma att påverkas positivt av eventuell projektförsäljning. Antalet etablerade verk förväntas fortfarande uppgå till ungefär 90.



Likviditet och finansiering

Likvida medel har under kvartalet minskat med 143,9 Mkr och uppgick vid periodens slut till 88,3 Mkr. Bolaget har en outnyttjad checkkredit på 75 Mkr för att hantera svängningar i projektfloeden. Under kvartalet har långfristiga skulder ökat med 7,5 Mkr. Soliditeten uppgår till 56 % vid periodens utgång, jämfört med 58 % vid periodens början och 59 % 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 att så långt som möjligt matcha betalningsplanerna mot kunderna med dem som bolaget har gentemot de största leverantörerna i respektive projekt.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för första halvåret uppgick till 799,6 Mkr (898,3) med ett resultat efter finansiella poster på 58,1 Mkr (88,1). Resultat efter skatt uppgick till 42,8 Mkr (64,9), motsvarande 1,72 kr (2,87)

per aktie. Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 80,3 Mkr jämfört med 176,2 Mkr vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 67 % på balansdagen jämfört med 66 % vid räkenskapsårets början.

Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i överensstämmelse med BFNAR 2007:1. Samma redovisningsprinciper och beräkningsgrunder har tillämpats som i den senaste årsredovisningen, förutom avseende avskrivningar av vindkraftsanläggningar enligt nedan.

Eolus tillämpar 15 års avskrivningstid för vindkraftsanläggningar, där investering skett före den 1 september 2011. För investeringar som görs från och med den 1 september 2011 tillämpas 20 års avskrivningstid. Orsaken 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.



Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker hänvisas till sid 44-46 i Eolus årsredovisning för 2010/2011.

På balansdagen hade Bolaget utestående valutaterminer uppgående till 73,5 MEUR. Dessa hade ett negativt marknadsvärde på 17,9 Mkr. Eolus har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde på 17,4 Mkr.

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Mellan den 1 december 2011 och 29 februari 2012 omsattes 2 573 223 aktier till kurser mellan 45,60 och 50,50 kr, med ett medelpris på 47,71 kr. Senaste betalkurs den 25 april 2012 var 39,10 kr.

Koncernresultaträkning

Belopp i Tkr	Q2	Q2	Q1-Q2	Q1-Q2	Helår
	2011-12-01 -2012-02-29	2010-12-01 -2011-02-28	2011-09-01 -2012-02-29	2010-09-01 -2011-02-28	2010-09-01 -2011-08-31
Nettoomsättning	355 446	383 229	780 044	902 829	1 628 966
Förändring av pågående arbete för annans räkning	60 006	4 948	90 923	-3 190	78 305
Övriga rörelseintäkter	48	27	61	94	488
	415 500	388 204	871 028	899 733	1 707 759
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-350 038	-323 167	-741 072	-751 075	-1 420 809
Övriga externa kostnader	-12 118	-6 354	-20 351	-11 991	-26 630
Personalkostnader	-9 886	-6 075	-19 906	-12 015	-24 211
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-10 447	-8 617	-19 883	-16 704	-34 554
Övriga rörelsekostnader	-100	-2 366	-206	-3 596	-3 866
Rörelseresultat	32 911	41 625	69 610	104 352	197 689
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från andelar i koncernföretag	0	953	-30	953	953
Resultat från andelar i intresseföretag	295	0	295	0	-350
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-7	1	784	-28	738
Ränteintäkter och liknande resultatposter	-794	-392	577	690	3 173
Räntekostnader och liknande resultatposter	-3 033	-3 180	-6 660	-5 927	-12 883
Resultat efter finansiella poster	29 372	39 007	64 576	100 040	189 320
Skatt på periodens resultat	-8 012	-10 293	-17 715	-26 337	-50 305
Minoritetsintresse	495	336	1 329	529	911
Periodens resultat	21 855	29 050	48 190	74 232	139 926
Resultat per aktie (kr)	0,87	1,28	1,93	3,28	6,18
Medelantal aktier (tusen)	24 907	22 643	24 907	22 643	22 643
Antal aktier vid periodens slut (tusen)	24 907	22 643	24 907	22 643	22 643

Koncernbalansräkning

Belopp i Tkr	2012-02-29	2011-02-28	2011-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	7 624	6 556	7 189
Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	450 968	385 406	409 286
Inventarier	13 901	9 946	11 220
Pågående nyanläggning och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	1 042	1 043	1 083
	473 535	402 951	428 778
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i intresseföretag	308	908	558
Fordringar hos intresseföretag	0	88	88
Andra långfristiga värdepappersinnehav	1 880	1 922	1 878
Andra långfristiga fordringar	1 690	1 683	1 683
	3 878	4 601	4 207
Summa anläggningstillgångar	477 413	407 552	432 985
Omsättningstillgångar			
Varulager mm			
Pågående arbete för annans räkning	236 576	99 392	60 152
Förskott till leverantörer	573 652	290 990	396 673
	810 228	390 382	456 825
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	108 839	145 225	282 491
Övriga fordringar	51 526	50 474	38 870
Aktuella skattefordringar	0	148	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	9 393	2 346	7 717
	169 758	198 193	329 078
Kortfristiga placeringar			
Övriga kortfristiga placeringar	0	9 036	8 460
	0	9 036	8 460
Kassa och bank	88 309	225 889	204 220
Summa omsättningstillgångar	1 068 295	823 500	998 583
Summa tillgångar	1 545 708	1 231 052	1 431 568

Belopp i Tkr	2012-02-29	2011-02-28	2011-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital			
Aktiekapital (24 907 000 aktier / 22 643 000)	24 907	22 643	22 643
Pågående nyemission	0	0	2 264
Bundna reserver	218 154	163 576	219 006
Fria reserver	579 206	414 219	463 738
Periodens resultat	48 190	74 232	139 926
	870 457	674 670	847 577
Minoritetsintresse	48	71	71
Avsättningar			
Avsättningar för skatter	140 339	91 521	121 719
Övriga avsättningar	1 238	1 302	1 238
	141 577	92 823	122 957
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	234 807	242 114	232 765
	234 807	242 114	232 765
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	25 837	19 191	20 014
Leverantörsskulder	140 806	65 512	84 116
Aktuella skatteskulder	19 382	15 298	27 098
Övriga skulder	40 227	20 328	9 764
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	72 567	101 045	87 206
	298 819	221 374	228 198
Summa eget kapital och skulder	1 545 708	1 231 052	1 431 568
Poster inom linjen			
Ställda säkerheter	500 252	453 509	482 130
Ansvarsförbindelser	0	0	0

Kassaflödesanalyser för koncernen i sammandrag

Belopp i Tkr	Q2		Q1-Q2		Helår
	2011-12-01 -2012-02-29	2010-12-01 -2011-02-28	2011-09-01 -2012-02-29	2010-09-01 -2011-02-28	2010-09-01 -2011-08-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-128 749	72 755	-33 890	137 804	148 059
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-4 795	-4 211	-66 561	-35 198	-57 689
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-10 390	8 338	-15 458	3 777	-5 652
Periodens kassaflöde	-143 934	76 882	-115 909	106 383	84 718
Likvida medel vid periodens början	232 240	149 013	204 220	119 512	119 512
Kursdifferens likvida medel	3	-6	-2	-6	-10
Likvida medel vid periodens slut	88 309	225 889	88 309	225 889	204 220

Förändringar av koncernens eget kapital i sammandrag

Belopp i Tkr	Q2		Q1-Q2		Helår
	2011-12-01 -2012-02-29	2010-12-01 -2011-02-28	2011-09-01 -2012-02-29	2010-09-01 -2011-02-28	2010-09-01 -2011-08-31
Ingående eget kapital	874 003	657 260	847 577	612 311	612 311
Nyemission	0	0	0	0	106 861
Utdelning	-24 907	-11 322	-24 907	-11 322	-11 322
Omräkningsdifferenser	-24	9	-21	14	23
Kursdifferens på koncerninterna mellanhavanden	-470	-327	-382	-565	-222
Periodens resultat	21 855	29 050	48 190	74 232	139 926
Utgående eget kapital	870 457	674 670	870 457	674 670	847 577

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSSLEHOLM den 26 april 2012

Styrelsen
Eolus Vind AB (publ)