

Verksamhetsårets första kvartal, 1 september – 30 november 2013

- Nettoomsättningen uppgick till 217,2 (377,2) MSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 29,9 (88,1) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 20,9 (70,0) MSEK. Kvartalets resultat efter skatt uppgick till 15,4 (66,0) MSEK.
- Resultat per aktie uppgick till 0,63 (2,75) kronor per aktie.
- Resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med -5,1 (+19,5) MSEK.
- För räkenskapsåret 2012/2013 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,00) kronor per aktie.
- Under kvartalet etablerades 9 (19) nya vindkraftverk med en total effekt på 17,6 (39,5) MW.
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick under kvartalet till 36,3 (66,7) GWh med en genomsnittlig intäkt på 56 (50) öre/kWh.
- I november färdigställdes sju vindkraftverk om totalt 14 MW vid Stensåsa i Vetlanda kommun och överlämnades till det danska vindkraftbolaget European Wind Investment A/S (EWII).
- I november tecknade Eolus avtal med Värmdö kommun om försäljning av ett nyckelfärdigt vindkraftverk i Nötåsens vindpark som etableras under 2014. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det mest fördelaktiga.
- I november avyttrade Eolus ett begagnat vindkraftverk av modell Enercon E82 2,0 MW till Istad Vind AB och Ölandsvind AB.

Väsentliga händelser efter balansdagen

- I december sålde Eolus 1,25 vindkraftverk i vindpark Rockneby i Kalmar kommun till Landstinget Blekinge.
- Under december beställde Eolus vid två tillfällen nya vindkraftverk från Vestas. Den första beställningen omfattade 29 vindkraftverk (59 MW) av modellerna V90, V100 och V112 till parkerna Skalleberg i Hjo kommun, Mungseröd i Tanums kommun, Ramsnäs i Laxå kommun samt Alered i Falkenbergs kommun. Den andra beställningen omfattade sex stycken vindkraftverk (11,6 MW) av modellerna V90 och V100 till parkerna Legeved i Kristianstads kommun, Lönneborg i Sölvesborgs kommun samt Påboda i Torsås kommun.
- I december tecknade Eolus avtal med Malmö Stad om försäljning av ett nyckelfärdigt vindkraftverk i Nötåsens vindpark som etableras under 2014. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det mest fördelaktiga.
- I december beställde Eolus fyra stycken Gamesa G114 2,0 MW för uppförande i Nötåsens vindpark i Sundsvalls kommun hösten 2014.

- I december sålde Eolus tre vindkraftverk av modell Vestas V90 2,0 MW under uppförande i Nyckeltorp i Skara kommun till Wallenstam. Samtidigt förvärvade Eolus samtliga Wallenstams aktier i Triventus AB uppgående till 6,3 procent av bolaget samt Wallenstams ägarandel om 37,5 procent i vindkraftsprojektet Lunnekullen i Karlsborg och Tibro kommuner. I januari förvärvade Eolus ytterligare 6,3 procent av aktierna i Triventus AB.
- Eolus tecknade i december avtal om att sköta all drift och administration av fem vindkraftverk åt Prime Renewables.
- I januari tecknade Eolus ett så kallat Power Purchase Agreement (PPA) med Google. Avtalet innebär att Google från och med början av 2015 under tio år till ett förutbestämt pris köper all el som produceras i de fyra vindkraftparkerna Alered, Ramsnäs, Mungseröd och Skalleberg som Eolus etablerar under 2014.

Årsstämma och utdelning

- Årsstämma kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 25 januari 2014 kl. 15.30. Styrelsen föreslår årsstämman att besluta om en utdelning på 1,50 (1,00) kr per aktie.
- I samband med årsstämman anordnas ett seminarium med temat "Vägen till framtiden" i Hässleholms Kulturhus.

Resultat i korthet

	Q1	Q1	Helår
	2013-09-01 - 2013-11-30	2012-09-01 - 2012-11-30	2012-09-01 - 2013-08-31
Nettoomsättning, MSEK	217,2	377,2	1 204,9
Rörelseresultat, MSEK	29,9	88,1	146,7
Resultat före skatt, MSEK	20,9	70,0	135,3
Periodens resultat, MSEK	15,4	66,0	141,6
Resultat per aktie, kronor	0,63	2,75	5,75
Eget kapital per aktie, kronor	39,28	36,67	38,66
Under perioden etablerade verk, antal	9	19	30
Under perioden etablerade verk, MW	17,6	39,5	62,1
Nettoförändring verk för elproduktion, MW	1,4	19,5	-17,0
Elproduktion, GWh	36,3	66,7	220,9

Innehåll

Verksamhetsårets första kvartal, 1 september – 30 november 2013	1
Väsentliga händelser efter balansdagen	1
Årsstämma och utdelning	2
Resultat i korthet	2
Finansiell kalender	4
Kontaktinformation	4
VD har ordet	4
Eoluskoncernen	7
Händelser i sammandrag för första kvartalet	8
Framtidsutsikter	9
Likviditet och finansiering	11
Moderbolaget	11
Redovisningsprinciper	11
Risker och osäkerhetsfaktorer	12
Eolusaktien	12
Utdelning	12
Transaktioner med närstående	12
Resultaträkning i sammandrag koncernen	14
Rapport över finansiell ställning i sammandrag koncernen	15
Rapport över kassaflöden i sammandrag koncernen	17
Sammanställning över förändring av koncernens egna kapital	17
Koncernens noter	18
Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	19
Moderbolagets balansräkning i sammandrag	20



Finansiell kalender

- 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 17

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

Under hösten 2013 slog vindkraften flera rekord. Den högsta timproduktionen hittills uppnåddes den 1 december. Sammantaget stod vindkraften för en elproduktion på strax över 9 TWh under 2013, vilket också är ett rekord. Med en andel på över sex procent av den svenska elproduktionen har vindkraften tydligt etablerat sig som en betydelsefull del av den svenska elproduktionsmixen. Sverige har alla förutsättningar att fortsätta utveckla vindkraften. Eolus kommer att vara drivande i utvecklingen för att sänka etableringskostnaderna för att investeringarna ska klara marknadens krav på lönsamhet även vid förhållandevis låga elpriser. Svensk landbaserad vindkraft har idag etableringskostnader som väl tål jämförelser med andra produktionsslag.

Under räkenskapsårets första kvartal etablerade vi nio vindkraftverk. Sju av dessa, belägna i Stensåsa i Vetlanda kommun, levererades enligt plan till European Wind Investment A/S (EWII).

Intresset från offentliga investerare fortsätter att vara betydande. Kommuner, landsting och kommunala bolag gör investeringar i vindkraftsanläggningar dels för att få kontroll på framtida elkostnader för sin verksamhet, dels för att uppfylla uppsatta miljömål. Under kvartalet och i december har Eolus tecknat flera avtal med offentliga investerare. Blekinge Läns Landsting har förvärvat 1,25 verk i Rockneby med tillträde i januari 2014. Till Värmdö kommun och Malmö Stad kommer Eolus att leverera varsitt verk i projektet Nötåsen under hösten 2014. Dessa båda affärer är resultatet av offentliga upphandlingar.

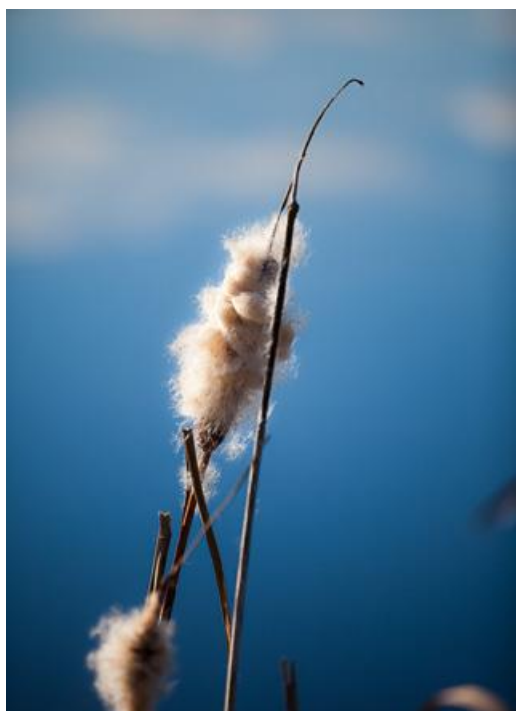
Även andra aktörer ser värdet av att försäkra sig om långsiktiga fasta priser på förnybar el. I januari har Eolus och Google tillkännagivit att ett så kallat Power Purchase Agreement (PPA) har tecknats. Avtalet innebär att Google under tio år från och med början av 2015 kommer att köpa all el som produceras från fyra parker omfattande 29 vindkraftverk i södra Sverige. Eolus etablerar parkerna under 2014. Google kommer att använda elen för att försörja sin finska serverhall med vindkraftsel. Att Google väljer Eolus som partner är naturligtvis mycket glädjande och visar att vi har en högkvalitativ projektportfölj. Verken har upphandlats med ett tioårigt serviceavtal. Tillsammans med det långfristiga elhandelsavtalet med Google säkerställs att Eolus kommer att kunna erbjuda ett intressant objekt på den svenska marknaden till investerare som efterfrågar långsiktiga och stabila kassaflöden.

Tillsammans med tidigare tecknade avtal med bland annat Munich Re och Prime Renewables kommer avtalet med Google även att utgöra ett viktigt tillskott för Eolus erbjudande till marknaden om fullständiga drift- och administrationstjänster.

Under räkenskapsårets andra kvartal kommer inte något nyetablerat verk att tas i drift. Detta är dels en effekt av fokuseringen på att avyttra idrifttagna verk från lager, dels en strävan efter att så långt som möjligt undvika byggnationer under vintermånaderna. Aktiviteten på Eolus är dock hög och i december har vi offentliggjort att vi lagt beställningar på totalt 39 verk för etablering under 2014.

Under det senaste året har ett stort arbete lagts ner på att vässa Eolus organisation för att möta nya krav på marknaden, såväl som att stärka interna processer. Styrelsen har gett ledningen i uppdrag att återuppta arbetet med att förbereda Eolus för ett byte av handelsplats från First North till Stockholmsbörsens huvudlista.

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, SIA Eolus, Eolus Vind Norge AS samt dotterdotterbolaget OÜ Baltic Wind Energy. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.

Eolus Vinds huvudidé är att projektera och uppföra vindkraftsanläggningar 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 426 vindkraftverk med en total effekt på 631 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. I januari, efter rapportperiodens utgång lämnade Eolus in tillståndsansökan för projekt Öyfjellet (med en effekt om cirka 330 MW) till Norges vassdrags- och energidirektorat (NVE).

Drift- och förvaltning

Eolus har under lång tid med hjälp av egen personal erbjudit tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftsintressenter. 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 sedan föregående räkenskapsår kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar för ett tryggt ägande där intäkter maximeras och produktionsbortfall minimeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare och från lokala aktörer. Verksamheten ger Eolus stabila och återkommande och långsiktiga intäktsströmmar. Från och med räkenskapsåret 2013/2014 redovisas verksamheten som ett eget affärssegment i Eolus finansiella rapportering.



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 30 november 2013 ägde koncernen hela eller andelar i 47 vindkraftverk. Eoluskoncernens andel av total effekt uppgår till 64 MW och Eolus andel av produktionen beräknas uppgå till 158 GWh. Av vindkraftverken redovisas 34 verk med Eolus andel av effekt och produktion om 44 MW respektive 103 GWh som anläggningstillgångar. Resterande 13 verk med Eolus andel av effekt och produktion om 20 MW respektive 55 GWh utgör varulager.

Händelser i sammandrag för första kvartalet

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 198,7 (374,9) MSEK. Under första kvartalet etablerades och färdigställdes 9 (19) vindkraftverk med en total effekt på 17,6 (39,5) MW.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Tot effekt	Kund
Stensåsa	Vetlanda	7	Vestas V90	14,0	Extern kund
Strömmestad	Mjölby	2	Vestas V100	3,6	Lager
Totalt:		9		17,6	

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 16,7 MW. Genom försäljningar och nyetableringar har varulagret ökat med 3,3 MW under kvartalet och uppgår vid periodens utgång till 20,0 MW.

I november färdigställdes sju vindkraftverk om totalt 14 MW vid Stensåsa i Vetlanda kommun och överlämnades till det danska vindkraftbolaget European Wind Investment A/S (EWII).

I november tecknade Eolus avtal med Värmdö kommun om försäljning av ett nyckelfärdigt vindkraftverk i Nötåsens vindpark som etableras under 2014. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det mest fördelaktiga. Efter kvartalets utgång har avtal innebärande försäljning av totalt 5,25 verk offentliggjorts hittills.

I december offentliggjordes att Eolus totalt beställt 39 nya verk för leverans under 2014. För 29 av dessa har avtal om elförsäljning under tio år till Google ingåtts. Eolus avser att avyttra dessa vindkraftverk som nyckelfärdiga anläggningar till institutionella investerare som eftersträvar långsiktiga och stabila kassaflöden från sina investeringar.

Energimyndigheten utpekade i december projektområdet för Blekinge Offshore som nytt riksintresseområde för vindbruk. Detta stärker projektets ställning ytterligare i den process om ansökan om tillstånd enligt Miljöbalken som nu ligger på regeringens bord.

I januari inlämnades tillståndsansökan för det norska projektet Öyfjellet till den norska motsvarigheten till Energimyndigheten. Projektet ligger i Nordland Fylke och omfattar upp en möjlig etablering på upp till 330 MW.

Drift- och förvaltning

Intäkterna från drift- och förvaltning av externa vindkraftsanläggningar uppgick till 0,8 (0) MSEK. Segmentet drift- och förvaltning med tillhörande konsulttjänster har tidigare redovisats i segmentet projektering. Under föregående räkenskapsår lanserade Eolus kompletta drift- och administrationstjänster och från och med detta räkenskapsårs första kvartal redovisas dessa intäkter under ett eget nytt segment. Verksamheten är under uppbyggnad. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare och från lokala aktörer. Verksamheten ger Eolus stabila och återkommande och långsiktiga intäktsströmmar.

Elproduktion

Under perioden september 2013 – november 2013 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 36,3 GWh, jämfört med 66,7 GWh för motsvarande period 2012. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre än under motsvarande period räkenskapsåret 2012/2013. Intäkter från elproduktionsverksamheten uppgick till 25,6 (36,7) MSEK. Den genomsnittliga intäkten uppgick till 56 (50) öre/kWh.

Prisnivåerna på el har varit betydligt högre under rapportperioden jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till cirka 36,5 öre/kWh jämfört med 28 öre/kWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 37,5 öre/kWh jämfört med 28 öre/kWh året innan.

Under rapportperioden har elcertifikaten handlats till något sjunkande priser. Det genomsnittliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var 196 kronor under september – november 2013, jämfört med 193 kr för motsvarande period 2012.

Under kvartalet har inga investeringar i egna vindkraftverk gjorts. Ett Enercon E82 2,0 MW verk vid St Istad i Borgholms kommun har avyttrats. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 64 MW med en beräknad årlig produktion om 158 GWh.

Övriga väsentliga händelser

Sedan den 1 oktober 2013 är Catharina Persson anställd som CFO och ingår från samma datum i ledningsgruppen.

Framtidsutsikter

Både i Sverige och globalt har vindkraften haft en mycket stark tillväxt. Under 2013 uppgick produktionen från den svenska vindkraften till omkring 9,0 TWh. Vindkraften utgör därmed en viktig del av den svenska elproduktionen och ger även möjligheter för Sverige att bli nettoexportör av grön el för att ersätta fossilbaserad elproduktion utomlands. Det kommer fortsatt att finnas ett behov av ny förnybar elproduktion i form av vindkraft på den svenska marknaden, särskilt som kostnaderna för att etablera

stadigt sjunker. 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 och finansiella styrka 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 som väljer Sverige för de goda makroekonomiska förhållandena och den politiska stabilitet som kringgärdar stödet för förnybar elproduktion. 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 marknadens 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 minskat med 8,7 MSEK och uppgick vid periodens utgång till 374,6 MSEK.

I november 2012 träffade Eolus avtal om säkerställda kreditlimiters med Handelsbanken om sammanlagt 330 MSEK. Avtalet består dels av ett ettårigt avtal med en limit på 195 MSEK för checkräkningskredit och bankgarantier, dels tvåårigt avtal med en limit på 135 MSEK för finansiering av lager och av idrifttagna vindkraftsanläggningar. Det ettåriga avtalet förföll den 31 oktober och är under omförhandling. På balansdagen var checkkrediten ej utnyttjad. Under kvartalet har räntebärande skulder minskat med 18,1 MSEK. Soliditeten uppgår till 64 procent vid periodens utgång, jämfört med 61 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 rapportperioden uppgick till 207,8 (312,9) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 30,8 (18,1) MSEK och resultat efter skatt 24,0 (12,8) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 365,5 MSEK jämfört med 374,4 MSEK vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 64 procent på balansdagen jämfört med 60 procent vid räkenskapsårets början.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisning för Eolus Vind AB koncernen har upprättas 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 (KSEK).

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.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker hänvisas till sid 34-35 i Eolus årsredovisning för 2012/2013.

På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer uppgående till 10,5 MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 3,4 MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde på 20,1 MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens balansräkning under posten Derivatinstrument.

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Mellan den 1 september 2013 och 30 november 2013 omsattes 1 023 350 aktier till kurser mellan 27,50 och 31,90 kr, med ett medelpris på 29,51 kr. Senaste betalkurs den 22 januari 2014 var 36,00 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 2012/2013 har styrelsen föreslagit att årsstämman den 25 januari 2014 ska besluta om en utdelning motsvarande 1,50 (1,00) kr per aktie. Föreslagen avstämningsdag för utdelning är onsdagen den 29 januari 2014. Utbetalning av utdelningen beräknas ske måndagen den 3 februari 2014.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.



Resultaträkning i sammandrag koncernen

KSEK	Not	Q1	Q1	Helår
		2013-09-01 - 2013-11-30	2012-09-01 - 2012-11-30	2012-09-01 - 2013-08-31
Nettoomsättning	1	217 153	377 174	1 204 945
Övriga rörelseintäkter	2	7 936	34 386	61 219
		225 089	411 560	1 266 164
Rörelsens kostnader				
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		39 454	183 652	-198 919
Kostnad för varor och projektering		-208 270	-475 008	-769 826
Övriga externa kostnader		-12 598	-13 336	-51 306
Personalkostnader		-4 686	-8 501	-27 209
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-8 147	-10 244	-54 193
Övriga rörelsekostnader	3	-961	0	-17 991
Rörelseresultat		29 881	88 123	146 720
Resultat från finansiella poster	4	-9 011	-18 097	-11 404
Resultat före skatt		20 870	70 026	135 316
Skatt på periodens resultat		-5 517	-4 003	6 248
Periodens resultat		15 353	66 023	141 564
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		15 599	68 545	143 111
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-246	-2 522	-1 547
Periodens resultat		15 353	66 023	141 564
Antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före utspädning		0,63	2,75	5,75
Resultat per aktie (SEK) efter utspädning		0,63	2,75	5,75

Rapport övrigt totalresultat koncernen

Övrigt totalresultat

Omräkningsdifferens		7	42	79
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		7	42	79
Periodens totalresultat		15 360	66 065	141 643
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		15 606	68 587	143 190
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-246	-2 522	-1 547
Periodens resultat		15 360	66 065	141 643

Rapport över finansiell ställning i sammandrag koncernen

KSEK	2013-11-30	2012-11-30	2013-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	437 154	584 248	458 772
Innehav i intresseföretag	304	324	327
Uppskjutna skattefordringar	53	7 057	358
Övriga finansiella tillgångar	3 056	3 473	3 131
Summa anläggningstillgångar	440 567	595 102	462 588
Omsättningstillgångar			
Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer	617 905	941 624	653 033
Kundfordringar	31 524	178 803	19 585
Derivatinstrument	3 390	0	4 004
Aktuella skattefordringar	13 703	0	11 138
Övriga kortfristiga fordringar	23 536	34 616	21 214
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11 198	18 821	7 983
Kassa och bank	374 591	37 715	383 266
Summa omsättningstillgångar	1 075 847	1 211 579	1 100 223
SUMMA TILLGÅNGAR	1 516 414	1 806 681	1 562 811

KSEK	2013-11-30	2012-11-30	2013-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	978 419	913 318	962 813
Innehav utan bestämmande inflytande i koncernföretag	-1 800	-1 800	-1 971
Summa eget kapital	976 619	911 518	960 842
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	147 455	177 774	133 822
Avsättningar, långfristiga	8 317	9 741	8 551
Uppskjutna skatteskulder	116 044	131 807	115 528
Övriga långfristiga skulder	17 871	19 185	17 871
Summa långfristiga skulder	289 687	338 507	275 772
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	106 027	289 104	137 731
Leverantörsskulder	61 075	54 478	25 463
Derivatinstrument	20 062	35 085	14 080
Aktuella skatteskulder	84	19 568	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	59 766	125 562	58 954
Förskott från kunder	0	21 504	83 800
Övriga kortfristiga skulder	3 094	11 355	6 169
Summa kortfristiga skulder	250 108	556 656	326 197
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 516 414	1 806 681	1 562 811
Ställda säkerheter	689 756	657 996	654 871

Rapport över kassaflöden i sammandrag koncernen

KSEK	Q1	Q1	Helår
	2013-09-01 - 2013-11-30	2012-09-01 - 2012-11-30	2012-09-01 - 2013-08-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	21 094	46 319	97 086
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-32 039	-62 694	350 662
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-10 945	-16 375	447 748
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-549	-158	-2 646
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	19 800	29 000	131 662
Förvärv av andelar i koncernföretag	0	0	-4 836
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	0	-4 015	-78
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar	20	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	19 271	24 827	124 102
Förändring av lån och kortfristig upplåning	-18 071	-14 265	-207 559
Kapitaltillskott	988	825	1 377
Utbetald utdelning	0	0	-24 907
Betalning till ägare utan bestämmande inflytande	0	0	-200
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-17 083	-13 440	-231 289
Periodens kassaflöde	-8 757	-4 988	340 561
Likvida medel vid periodens början	383 266	42 703	42 703
Valutakursdifferens i likvida medel	82	0	2
Likvida medel vid periodens slut	374 591	37 715	383 266

Sammanställning över förändring av koncernens egna kapital

KSEK	Q1	Q1	Helår
	2013-09-01 - 2013-11-30	2012-09-01 - 2012-11-30	2012-09-01 - 2013-08-31
Ingående eget kapital	960 842	844 779	844 779
Totalresultat för perioden	15 360	66 065	141 643
Utdelning	0	0	-24 907
Transaktioner avseende ägare utan bestämmande inflytande	417	675	-673
Utgående eget kapital	976 619	911 519	960 842

Koncernens noter

1. Segmentsinformation

KSEK

Q1 2013-09-01 - 2013-11-30

	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	195 974	20 409	770	-	217 153
Övriga rörelseintäkter	2 720	5 216	-	-	7 936
Kostnader	-178 960	-15 802	-446	-	-195 208
- varav avskrivningar	(-1 124)	(-7 023)	(-0)	-	(-54 193)
Segmentets rörelseresultat	19 734	9 823	324	0	29 881
Resultat från finansiella poster				-9 011	-9 011
Resultat före skatt	19 734	9 823	324	-9 011	20 870
Skatt på periodens resultat				-5 517	-5 517
Periodens resultat	19 734	9 823	324	-14 528	15 353

Q1 2012-09-01 - 2012-11-30

	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	344 280	36 708	-	-	380 988
Övriga rörelseintäkter	30 572	-	-	-	30 572
Kostnader	-298 088	-25 349	-	-	-323 437
- varav avskrivningar	(-1 138)	(-9 106)	-	-	(-10 244)
Segmentets rörelseresultat	76 764	11 359	0	0	88 123
Resultat från finansiella poster				-18 097	-18 097
Resultat före skatt	76 764	11 359	0	-18 097	70 026
Skatt på periodens resultat				-4 003	-4 003
Periodens resultat	76 764	11 359	0	-22 100	66 023

Segmentens tillgångar

	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 november 2013	382 930	675 542	-	457 942	1 516 414
Per 30 november 2012	599 165	1 207 516	-	-	1 806 681

2. Övriga rörelseintäkter

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår med positiv resultatpåverkan 0 (3 057) KSEK.

3. Övriga rörelsekostnader

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår med negativ resultatpåverkan -614 (0) KSEK.

4. Resultat från finansiella poster

Värdoförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar ingår negativ resultatpåverkan -5 982 (-4 056) KSEK.

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

KSEK	Q1	Q1	Helår
	2013-09-01 -2013-11-30	2012-09-01 -2012-11-30	2012-09-01 -2013-08-31
Nettoomsättning	207 802	312 862	1 079 203
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning	38 140	180 908	-203 520
Övriga rörelseintäkter	7 632	284	1 075
	253 574	494 054	876 758
Rörelsens kostnader			
Kostnad för varor och projektering	-209 196	-445 448	-735 139
Övriga externa kostnader	-8 353	-8 385	-29 933
Personalkostnader	-4 384	-8 315	-26 075
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-1 391	-1 087	-5 967
Övriga rörelsekostnader	-1 428	0	-17 952
Rörelseresultat	28 822	30 819	61 692
Resultat från finansiella poster	1 968	-12 733	-32 779
Bokslutsdispositioner	0	0	-22 643
Resultat före skatt	30 790	18 086	6 270
Skatt på periodens resultat	-6 769	-5 237	-7 447
Periodens resultat	24 021	12 849	-1 177

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

KSEK	2013-11-30	2012-11-30	2013-08-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	31 323	51 518	46 894
Finansiella anläggningstillgångar	188 433	191 862	188 491
Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer	458 166	786 902	495 568
Övriga rörelsefordringar	126 440	258 884	105 067
Likvida medel	365 458	21 956	374 378
SUMMA TILLGÅNGAR	1 169 820	1 311 122	1 210 398

KSEK	2013-11-30	2012-11-30	2013-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	641 672	656 586	617 652
Obeskattade reserver	143 662	142 342	143 662
Avsättningar	923	1 047	923
Långfristiga skulder	11 625	13 175	12 012
Kortfristiga skulder	371 938	497 972	436 149
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 169 820	1 311 122	1 210 398

Informationen i denna delårsrapport 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 torsdagen den 23 januari 2014 klockan 08.30.

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSSLEHOLM den 22 januari 2014

Styrelsen
Eolus Vind AB (publ)