



Eolus 2012/2013



- Nettoomsättningen uppgick till 1 204,9 (1 887,9) MSEK.
Rörelseresultatet uppgick till 146,7 (81,2) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 135,3 (41,9) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 141,6 (28,3) MSEK vilket motsvarar 5,75 (1,24) 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 derivat-instrument med 40,2 (-42,4) MSEK.
- Under verksamhetsåret etablerades 30 (81) vindkraftverk med en total effekt på 62,1 (155,3) MW.
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 220,9 (111,2) GWh med en genomsnittlig intäkt på 54 (57) öre/kWh.
- Produktionskapaciteten i koncernens elproduktion har minskat med 17,0 MW under räkenskapsåret. Detta genom att sex stycken begagnade vindkraftverk med en effekt om 9,4 MW avyttrats och det kortfristiga lagret minskat till 16,7 MW.
- 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.
- 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.
- I december sålde Eolus vindkraftsprojekten Lerkaka i Borgholms kommun och Stensåsa i Vetlanda kommun till det danska vindkraftsbolaget European Wind Investment A/S (EWI). Under våren 2013 har fem verk om totalt 10 MW etablerats vid Lerkaka och under hösten efter räkenskapsårets utgång etablerades sju verk om totalt 14 MW vid Stensåsa.
- 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.
- Under första kvartalet genomfördes omstruktureringståtgärder som medförde en minskning av personalstyrkan med 20 tjänster och stängning av tre lokalkontor. En ny funktionsinriktad organisation infördes den 1 november 2012.

FEMÅRSÖVERSIKT

	2012/2013	2011/2012	2010/2011	2009/2010	2008/2009
Nettoomsättning, KSEK	1 204 945	1 887 924	1 628 966	1 408 812	730 969
Rörelseresultat, KSEK	146 720	81 239	211 282	143 088	65 127
Resultat efter finansiella poster, KSEK	135 316	41 885	205 636	130 207	70 967
Årets resultat, KSEK	141 564	28 259	151 951	99 037	50 822
Resultat per aktie, SEK	5,75	1,24	6,71	4,63	2,81
Etablerade verk, antal	30	81	50	54	29
Etablerade verk, MW	62,1	155,3	100,0	96,6	48,2
Elproduktion, GWh	220,9	111,2	86,0	66,7	39,7

Räkenskapsåret 2012/2013 är det första räkenskapsåret där Eolus tillämpar internationella redovisningsprinciper (IFRS). Räkenskapsåret 2011/2012 har omräknats enligt samma principer.

Innehåll

Eolus 2012/2013	2	Förvaltningsberättelse	31-36
Femårsöversikt	2	Resultaträkning koncernen	37
Årsstämma	3	Rapport övrigt totalresultat koncernen	37
VD har ordet	4-5	Rapport över finansiell ställning koncernen	38
Eolus – Sveriges första kommersiella vindkraftsföretag	6	Rapport över kassaflöden koncernen	39
Bolagspresentation	7-11	Rapport över förändring eget kapital koncernen	40
Aktie och ägarförhållanden	12-13	Koncernens noter	41-58
Ekonomiskt sammandrag	14	Resultaträkning moderbolaget	59
Koncernens nyckeltal	15	Rapport övrigt totalresultat moderbolaget	59
Elmarknaden	16	Balansräkning moderbolaget	60-61
Elcertifikat – så fungerar systemet	17	Kassaflödesanalys moderbolaget	62
Vindkraft i Sverige och världen	18	Rapport över förändring eget kapital moderbolaget	63
Vindkraftens ekonomi	19	Moderbolagets noter	64-68
Koncernens elproduktion	20-21	Undertecknande	69
Blekinge Offshore	22	Revisionsberättelse	70
Projekt slutförda under räkenskapsåret	23-25	Ordlista	71
Internationell verksamhet	26-27	Kontakt	71
Styrelse 2012/2013	28-29		
Ledningsgrupp	30		

ÅRSSTÄMMA

Årsstämma kommer att hållas i Hässleholms Kulturhus lördagen den 25 januari 2014 klockan 15.30. I samband med stämman kommer Eolus traditionsenligt att ordna vindkraftsseminarium. Den som önskar delta på stämman:

- Skall vara införd som ägare i den utskrift av aktieboken som Euroclear Sweden AB gör per den 20 januari 2014.
- Skall ha anmält sig hos bolaget senast den 20 januari 2014. Vid anmälan skall uppges namn, personnummer/registreringsnummer, telefonnummer, adress och aktieinnehav samt i förekommande fall uppgift om ombud och biträden.
- Aktieägare som låtit förvaltarregistrera sina aktier måste dessutom, för att äga rätt att delta på stämman, tillfälligt begära att bli införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken. Aktieägare måste underrätta förvaltaren härom i god tid före den 20 januari 2014, då sådan registrering måste vara verkställd för att beaktas i den utskrift av aktieboken som Euroclear Sweden AB gör per nämnda datum.



VD har ordet

Vi kan se tillbaka på ett händelserikt år för Eolus. Trots det rådande marknadsläget med, i ett historiskt perspektiv, fortsatt låga priser på el och elcertifikat kan vi summera 2012/2013 som det näst bästa i Eolus historia resultatmässigt. Den breda kundbas som Eolus byggt upp är en tydlig styrka för bolaget och vi har under räkenskapsåret levererat vindkraftsanläggningar till kunder i samtliga de segment vi arbetar med. Detta visar att investeringar i energi och miljö är lämpligt för många olika aktörer och att Eolus flexibla affärsmodell fungerar även i utmanande tider.

Under året har vi genomfört våra två största affärer med enskilda aktörer, Munich Re och European Wind Investment A/S (EWI). Gemensamt för de båda investeringarna är att Eolus fått förtroendet när de gjort sina första investeringar i svensk vindkraft. Det är ett tydligt kvitto på att Eolus uppfattas som en av de ledande aktörerna på den svenska marknaden. Institutionella investerare, utländska och inhemska, kommer framöver att stå för en större del av Eolus totala försäljning. Men förankring genom erbjudanden om lokalt delägarskap i projekt kommer även fortsatt vara en viktig del av vår verksamhet.

Affären med Munich Re som förvärvade 14 vindkraftverk innebär även att Eolus fått förtroendet att sköta all drift- och administration i de tre parkerna. Det utgör en viktig grundsten i det nya fullständiga konceptet för drift- och administrationstjänster för ett tryggt ägande som Eolus nu erbjuder marknaden. Det finns goda förutsättningar att segmentet för drift- och administrationstjänster kommer att växa och utvecklas positivt de närmaste åren. Vi ser en ökande efterfrågan på denna typ av tjänster för att minimera produktionsbortfall och maximera intäkterna.

I början av räkenskapsåret sålde Eolus det byggklara projektet Mullbergs om 80 MW till Skanska och Jämtkraft. Affären visar att vi håller hög kvalitet i projektutvecklingen och kan leverera även stora projekt till krävande investerare.

Mark- och miljödomstolen förordade tillåtlighet enligt Miljöbalken i februari 2013 för den havsbaserade vindkraftsparken Blekinge Offshore på upp till 2 500 MW i Hanöbukten. Ärendet ligger för närvarande hos regeringen för avgörande. I den internationella verksamheten har flera viktiga samarbetsavtal för möjliga framtida vindkraftsetableringar ingåtts under året.

Årets resultat, som betyder att Eolus fortsätter traditionen att visa vinst varje år sedan starten 1990, uppgick till 141,6 MSEK. Etableringstakten har varit lägre än rekordåret 2011/2012 och vi färdigställde 30 vindkraftverk med en effekt på cirka 62 MW. 29 av de 30 etablerade verken har avyttrats till externa kunder. Anledningen till den lägre etableringstakten har varit vårt fokus på att minska det lager av verk som byggdes upp under föregående räkenskapsår. Netto minskade de egna anläggningarna med 17 MW under året, vilket frigjort mycket kapital för kommande satsningar.

Vindkraftens betydelse för den svenska elproduktionen ökar stadigt. Under 2012 producerade vindkraften 7,2 TWh förnybar el. Den siffran har redan passerats i år och enligt Svensk Vindenergis senaste prognos beräknas produktionen för 2013 att uppgå till 8,8 TWh. Det är en fantastisk tillväxt från de 2 TWh som vindkraften producerade 2008. Fram till och med balansdagen hade Eolus medverkat vid etableringen av 417 vindkraftverk med en effekt om 613 MW, vilket ger oss en betydande marknadsandel. Även globalt sett växer vindkraften med Kina och Nordamerika som drivande marknader. Europa är dock fortsatt den marknad där det har etablerats mest vindkraft.

Kostnadsmässigt kan vi nu se att landbaserad vindkraft hävdar sig väl visavi ny produktion från andra energislag. Inte minst visar den brittiska regeringens beslut att garantera en intäkt på nära 100 öre/kWh för att bygga ny kärnkraft detta. Tack vare teknikutveckling och högkvalitativa projekt etablerar svenska

vindkraftsaktörer elproduktionsanläggningar som ger god avkastning även vid en intäkt som är uppemot 40 procent lägre. Såväl ekonomiska som miljömässiga skäl talar därmed för att det är klokt att fortsätta utbyggnaden av vindkraften.

Branschen som helhet har mognat snabbt och etableringskostnaderna sjunkit markant de senaste åren. Bland annat till följd av hårdnande konkurrens mellan turbintillverkarna och den starka svenska kronan. De väsentligt lägre etableringskostnaderna har varit viktiga för att kunna fortsätta utbyggnaden trots låga ersättningsnivåer för el och elcertifikat. Det svenska systemet för stöd till förnybar energi, elcertifikatsystemet, har visat sig mycket kostnadseffektivt för att stimulera utbyggnaden av de förnybara energislagen. Detta ger goda möjligheter att ytterligare höja ambitionsnivån för omställningen mot ett hållbart samhälle. Sverige som land är dessutom väl lämpat för utbyggnad av vindkraft genom vår storlek, våra vindresurser och den goda tillgången på balanskraft.

Eolus har goda förutsättningar att fortsätta vara en av de ledande och mest lönsamma vindkraftsprojektörerna i Sverige och Norden. Med en stor projektportfölj, kompetenta medarbetare och starka finanser finns möjligheter att etablera projekt i alla storlekar som är lönsamma även med dagens ersättningsnivåer för el och elcertifikat samtidigt som vi är redo att ta vara på de möjligheter som marknaden framgent erbjuder.

Per Witalisson
VD



Eolus – Sveriges första kommersiella vindkraftsföretag

När Eolus bildades 1990 var det som det första kommersiella vindkraftsföretaget i Sverige. Den samlade erfarenhet som byggts upp under dessa 23 år gör bolaget till en av Sveriges ledande aktörer inom vindkraft. Eolus breda projektportfölj sörjer för att bo-

laget även i pressade marknadslägen kan erbjuda attraktiva investeringar för olika typer av kunder. Eolus expansion har skett samtidigt som vi varje år visat vinst. 23 år i rad med vinst är en utveckling vi är mycket stolta över och det är en tradition vi ämnar fortsätta med.



Bengt Simmingsköld,

GRUNDARE AV EOLUS.

Varför grundade ni Eolus?

– Det kostar mycket att etablera ett vindkraftverk. För att få råd att etablera ett 225 kW vindkraftverk var vi tvungna att hitta personer som kunde tänka sig att bli pionjärer i att satsa på att investera i vindkraft. Den mycket kunnige och engagerade Köpingsläroaren Olof Karlsson blev Eolus förste ordförande då Eolus bildades 1990. Jag blev VD.

Olof och jag lyckades hitta 160 ha mark i Grönhögen på södra Öland med yppersta vindläge. Mörbylånga kommun var säljare med villkoret att vi måste etablera minst ett vindkraftverk inom två år. Vid årsskiftet 1990-91 etablerade Eolus Vind AB sina första två 225 kW Vestas vindkraftverk på egen mark i Grönhögen. Verken har varit bland Sveriges bäst producerande 225 kW verk sedan dess, och producerar fortfarande drygt 500 000 kWh per verk och år.

Eolus har byggt mycket av sin framgång genom åren på andelsägda vindkraftverk. Hur kom ni på den idén?

– Eolus bestod från början av ett flertal små aktieägare och några lite större. Bengt Johansson, Eolus tidigare ordförande, var redan från början en av Eolus största aktie-

ägare. Många Ölänningar blev delägare i Eolus från början. Det var det lokala engagemanget som fick människorna att satsa. När vi senare gick vidare och arrenderade mark och etablerade verk på andra platser så samlade vi ofta lokala intressenter för att finansiera dessa verk. Vi insåg tidigt att om vi ville äga alla verk själva så hade det behövts så mycket pengar att detta skulle bromsa utvecklingen i Eolus. Vi tjänade pengar på att vara duktiga på att etablera verk inklusive all administration kring tillståndsgivning för verken. Vi plöjde ner våra vinster i några egna verk.

Vad har varit mest spännande med att vara med och bygga upp Eolus?

– Det mest spännande har varit att vara med och visa att man kan driva ett vindkraftföretag med vinst. För att det skall fungera i längden måste man etablera verken så effektivt att man kan sälja dem så billigt att köparna kan få en rimlig förräntning på sina pengar. Att vindkraftverken gör en stor miljönytta som ett förnyelsebart energislag har varit extra trevligt. Jag har mött många kunniga och engagerade personer i arbetet i Eolus. Personer som engagerat sig i nästkommande generationer också.

Vad gör Eolus unikt?

Med tiden lär man sig mer och mer i alla branscher. Eolus är det vindkraftföretag som funnits längst i Sverige. Bara ett kan vara det! Eolus kombination av att etablera många vindkraftverk, sälja de flesta och förvalta några är unikt i Sverige.

Vad tror du om framtiden för Eolus?

Med en stor portfölj med arendekontrakt för vindkraftverk, ett hundratal färdiga platser med bygglov/miljö tillstånd för stora vindkraftverk, stora utlandsetableringar i sikte och förhoppningsvis snart ett tillstånd att etablera en vindkraftpark för cirka 50 miljarder i Hanöbukten i Blekinge så är jag mycket optimistisk.

VIKTIGA ÅRTAL:

1990 Eolus Vind bildas med syfte att bygga och förvalta vindkraftverk

1990/1991 Mark förvärvas på Öland och Eolus etablerar sina första två vindkraftverk med effekt 225 kW.

2003/2004 Vid Löberöd i Skåne etablerar Eolus sitt 100:e verk. Huvudkontoret flyttas från Osby till Hässleholm.

2006/2007 Eolus medverkar vid uppförandet av två vindkraftverk i Estland som ett led i expansion i utlandet.

2008/2009 Eolus B-aktie listas på NASDAQ OMX First North. Med 29 vindkraftverk etablerade med en effekt om 48,2 MW passerar 200 verk uppförda sedan bolagets start.

2009/2010 Eolus utses 2009 till Skånes mest snabbväxande företag i Dagens Industris gasellundersökning. Genom nyemission tillförs moderbolaget 158 MSEK. Omsättning såväl som balansomsättning passerar en miljard kronor.

2010/2011 50 vindkraftverk med en samlad effekt om 100 MW etableras och Eolus passerar 300 etablerade verk. Dotterbolaget Blekinge Offshore lämnar in ansökan om tillstånd enligt Miljöbalken för projektet Blekinge Offshore, en av Europas största offshoreanläggningar för vindkraft. Eolus förvärvar Svenska Vindbolaget AB genom en apportemission.

2011/2012 Eolus hittills största projekt, Tolvmanstegen i Strömstads kommun slutförs. Totalt omfattar Tolvmanstegen 22 verk med en installerad effekt om 44 MW. Eolus startar dotterbolag i Norge.

2012/2013 Eolus passerar 400 etablerade verk i och med färdigställandet av vindpark Hakarp i Ronneby kommun. Under räkenskapsåret genomförs bolagets största affärer med enskilda kunder. Tyska Munich Re förvärvade 14 idrifttagna vindkraftverk och Eolus tecknade avtal om försäljning av 12 vindkraftverk till det danska bolaget European Wind Investment A/S (EWI).

Bolagspresentation

AFFÄRSIDÉ

Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektutveckling 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 A/S 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. Det långfristiga lagret har samlats i Ekovind AB.

MARKNAD

Eolus har genom åren byggt upp en bred och varierad kundbas. Det som började som andelsförsäljning i enskilda verk till privatpersoner och småföretagare har utvecklats till en av marknadens mest robusta kundbaser vilket bidragit till att Eolus samtliga år sedan starten 1990 kunnat uppvisa vinst oavsett marknadsläget för vindkraft och oavsett svenskt och globalt konjunkturläge.

Genom försäljning av nyckelfärdiga vindkraftparker såväl som andelar i enskilda verk har Eolus bidragit till att tusentals privatpersoner och företag fått möjlighet att investera i vindkraft och därmed vara med i omställningen mot ett hållbart samhälle. Även om den inbördes fördelningen mellan kundgrupperna kommer att förskjutas mer åt större aktörer, inhemska såväl som utländska, kommer Eolus fortsatt att arbeta med att erbjuda lokalt delägarskap och andelsinvesteringar i lämpliga projekt.





BESKRIVNING AV KUNDGRUPPERNA

Eolus kundbas är bred och varierad. Nedan återfinns några av de viktigaste segmenten.

Andelskunder

Att sälja enskilda vindkraftverk och vindkraftsparker i andelar (åttondelar eller sextondelar) har varit en av Eolus framgångsfaktorer genom åren. Det har gett upphov till en varierad kundbas där markägare, närboende, småföretag, lant- och skogsbrukare och privatpersoner kunnat investera. Kundgruppen kommer att fortsätta vara viktig för Eolus även om det sker en förskjutning mot att större aktörer utgör en större del av den totala försäljningen.

I vindkraftparker med flera olika andelsägare bildas ett driftbolag som ansvarar för drift och förvaltning. Delägarna delar på inkomster och utgifter (dock ej respektive andelsägares egna kapitalkostnader) från samtliga verk i parken vilket ger trygghet och riskspridning för den enskilde ägaren. I avskrivningshänseende räknas vindkraft på arrenderad mark som en maskininventarie vilket ger goda avskrivningsmöjligheter, något som för vissa kunder är en viktig faktor bakom investeringen. En investering i vindkraft genererar också ett kassaflöde som är viktigt för investerare som är verksamma i branscher där inkomsterna varierar starkt mellan kvartalen.

Energibolag

Energibolag är en naturlig kundgrupp för ett företag som Eolus. Genom åren har Eolus sålt såväl nyckelfärdiga anläggningar som idrifttagna verk till aktörer i denna kundgrupp. Under räkenskapsåret har Eolus genomfört affärer med utländska och svenska energibolag med affärsuppbyggnaden med det danska vindkraftsbolaget European Wind Investment A/S (EWI) som den enskilt största. Sju av de tolv vindkraftverk som omfattades av uppbyggnaden färdigställdes efter räkenskapsårets utgång.

Energibolag har stor kunskap om elmarknaden och investeringar i densamma. Investeringar i vindkraft styrs av lönsamhets- och hållbarhetskrav och möjligheten att kunna erbjuda kunderna förnyelsebar energi.

Offentliga investerare

Under de senare åren har det blivit allt vanligare att kommuner och landsting investerat i vindkraft. En bidragande orsak är möjligheten för aktörer med en hög och förhållandevis jämn elförbrukning över dygnet och sett över året att under vissa förutsättningar kunna slippa energibesättning om 29,3 öre/kWh. En annan drivande faktor är möjligheten att genom investeringen i vindkraft vara med och bidra i omställningen till ett hållbart samhälle baserat på förnybara energislag. Offentliga investerare har vanligtvis också goda finansieringsmöjligheter för sina investeringar. Eolus har deltagit i, och vunnit, offentliga upphandlingar av vindkraftverk under räkenskapsåret.

Institutionella investerare

Institutionella investerare har olika placeringshorisont för olika delar av sina investeringar. Ägande i samhällsinfrastruktur såsom vindkraft drivs av att det är långsiktiga placeringar med relativt stabil avkastning vilket i sin tur genererar trygghet i de åtaganden man har mot sina kunder inom återförsäkring och pensionsplaceringar. Vanligtvis sker investeringen uteslutande med egna medel. Svenska institutionella investerare har varit mer återhållsamma med direktinvesteringar i samhällsinfrastruktur än sina utländska motsvarigheter. Under de senaste åren har flertalet stora globala aktörer investerat på den svenska marknaden, exempelvis har Eolus under räkenskapsåret sålt 14 idrifttagna vindkraftverk med en effekt om 30 MW till tyska Munich Re. Munich Re har även uppdragit åt Eolus att sköta all drift och förvaltning av dessa vindkraftanläggningar.

Inom detta kundsegment finns en stor potential för fortsatt utveckling för Eolus och branschen som helhet. Utländska investerare ser Sverige som ett tryggt land att investera i även om specifika vindkraftprojekt i andra länder kan ha bättre kalkylerad avkastning men med betydligt större politisk och ekonomisk risk att hantera. Det finns också utvecklingspotential i att svenska institutionella investerare börjar investera precis som de utländska aktörerna.

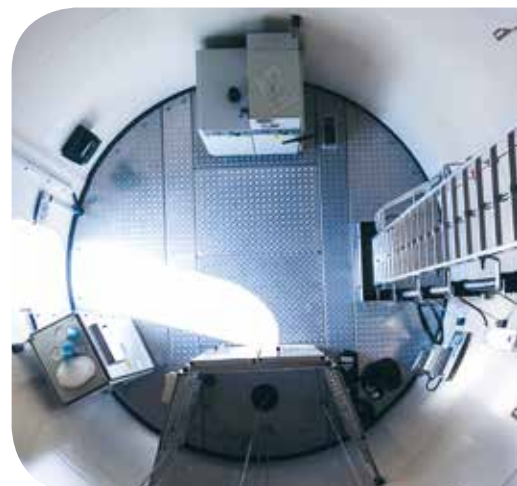
FRAMTID

Det gångna räkenskapsåret har sett fortsatt anpassning från Eolus sida för att möta marknadens krav på lönsamma investeringar även i ett läge när de samlade ersättningsnivåerna för el och elcertifikat fortsatt är låga i ett historiskt perspektiv. Dock har såväl el- och elcertifikatspriserna generellt varit högre än under räkenskapsåret 2011/2012. Eolus genomförde under räkenskapsårets första kvartal en omorganisation och anpassning av verksamheten samtidigt som fokus legat på att utveckla och realisera de bästa projekten i projektportföljen. Även i dagens marknadsläge går det att göra investeringar i vindkraft som är lönsamma för Eolus såväl som för investerarna. Detta visar sig genom att Eolus under räkenskapsåret genomfört affärer med kunder i samtliga kundsegment bolaget arbetar med. Två stora affärer har genomförts med tyska Munich Re samt danska European Wind Investment A/S vilket visar att Eolus kan leva upp till de högt ställda förväntningar marknadens aktörer har på Eolus. Investeringar i vindkraft som görs i dagens marknadsläge och möter investerarnas avkastningskrav har sammantaget en lägre potentiell nedsida och en större potentiell uppsida än investeringar gjorda för två till fyra år sedan då investeringskostnaderna var avsevärt högre än i dagsläget.

Påverkansfaktorerna på el och elcertifikatspriset är många och kan över tid ha olika grad av inverkan på prisbildningen. Det finns sålunda en volatilitet på elmarknaden som Eolus och andra aktörer måste klara av att hantera. Detta gäller inte bara vindkraft utan gäller oaktat produktionsslag. I Sverige påverkas elpriset i hög grad av fyllnadsgraden i de svenska och norska vattenmagasinen, tillgängligheten i den svenska kärnkraften samt av kolpriserna i Europa då det är den som är marginalprissättare vid handeln på elbörsen Nordpool. En stor osäkerhetsfaktor är hur världens reserver av skiffergas och skifferolja kommer att exploateras och hur priset på utsläppsrätter i Europa utvecklas. Naturligtvis spelar konjunkurläget in för efterfrågan på el och annan energi och därmed påverkas prisbildningen.

El är en råvara som vårt moderna samhälle är helt beroende av. Något som innebär att det alltid kommer att finnas ett behov av att tillföra ny produktion för att ersätta gammal produktion. Ur ett miljö- och hållbarhetsperspektiv kombinerat med ett geopolitiskt perspektiv kommer det också att finnas ett behov av att ersätta fossilbaserad elframställning med miljövänliga alternativ som till exempel vindkraft. Sverige är ett land som är väl lämpat för en fortsatt utbyggnad av vindkraft då vi har goda vindresurser, är förhållandevis gles befolkad och har god tillgång på balanskraft. Då elmarknaden är integrerad i Nordeuropa finns goda möjligheter för Sverige att skapa en ny exportnäring i form av elproduktion precis som vi exporterar andra råvaror. Utöver att det finns fortsatta utbyggnadsmöjligheter i Sverige finns det viktiga marknader i våra grannländer där vindkraften är en långt mycket mindre mogen bransch. Eolus bedriver därför verksamhet i Norge och Baltikum.

Eolus bedömning är att elpriset på sikt inte kommer att ligga kvar på de historiskt sett relativt låga nivåer som nu råder. Bland annat därför att nivåerna i de svenska och norska vattenmagasinen kommer att variera och att den svenska kärnkraften historiskt visat varierad tillgänglighet. Därtill kommer kärnkraften att ha en begränsad livslängd trots de uppgraderingar som genomförts. Storskalig exploatering av världens reserver av skiffergas och skifferolja är dock sådant som kan fortsätta pressa priset på energi. Då det trots rådande ersättningsnivåer går att realisera projekt som uppvisar lönsamhet kommer Eolus att kunna fortsätta etablera vindkraftsanläggningar som ger god totalekonomi för Eolus såväl som våra kunder. I takt med att den svenska marknaden för vindkraft mognar kommer Eolus verksamhet i Baltikum och Norge att bli viktigare. Dessa marknader har långt mycket mindre etablerad vindkraft än Sverige vilket innebär en stor potential för ett bolag med Eolus långa erfarenhet och bevisat väl fungerande affärsmodell.





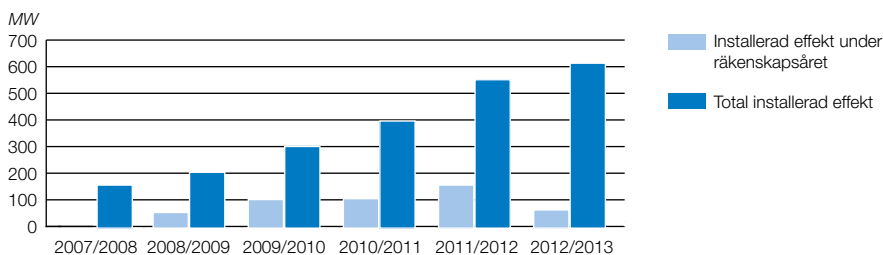
PROJEKTERING OCH PROJEKTPORTFÖLJ

Eolus har sedan starten som Sveriges första kommersiella vindkraftsprojektör 1990 utvecklat en gedigen kompetens när det gäller etablering av vindkraftsanläggningar. Till och med utgången av räkenskapsåret har Eolus medverkat vid etableringen av 417 vindkraftverk med en total effekt på 613 MW.

Projektet genomgår delfaserna förprojektering, projektering och etablering. Etablerings-

fasen avslutas efter godkänd provdrift genom att anläggningen antingen avyttras till kund eller överförs till den egna verksamheten för elproduktion. 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. För närvarande bedriver Eolus alltså projekteringsverksamhet i Sverige, Norge och i Baltikum.

ACKUMULERAD EFFEKT INSTALLERAD AV EOLUS



EOLUS SVENSKA PROJEKTPORTFÖLJ

På balansdagen omfattade koncernens svenska projektportfölj platser för 1 939 landbaserade vindkraftverk med en beräknad effekt på 4 613 MW. Utöver detta bedrivs projektering i Estland, Lettland och Norge samt via det havsbaserade projektet Blekinge Offshore där Eolus äger 56 procent.

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

DRIFT- OCH FÖRVALTNING – NYTT SEGMENT

Under räkenskapsåret har Eolus lanserat ett fullständigt koncept för drift- och administrationstjänster för ett tryggt ägande av vindkraftanläggningar. Det betyder en utökning av erbjudandet av konsulttjänster till marknaden jämfört med tidigare. Den omfattande erfarenhet som Eolus byggt upp i egenskap av ägare av en stor portfölj av vindkraftverk samt leverantör av sådana tjänster till andra parter har nu lagts samman i en attraktiv helhetslösning. Tjänsterna kategoriseras i frågor som rör ekonomisk administration, tekniska tjänster samt arbetsmiljö, miljö, hälsa och säkerhet.

Eolus ser en stor potential för utveckling av detta segment då vindkraftsägare, oavsett storlek på sin investering, har ett stort behov av professionellt förvaltande av sina anläggningar för att maximera avkastningen och minimera produktionsbortfallet. Allra helst när de samlade priserna på el och elcertifikat ligger på relativt låga nivåer. Basen i Eolus nya erbjudande till marknaden utgörs av förtröendet från Munich Re att sköta all drift och administration av de 14 vindkraftverk man under året förvärvade av Eolus.

MILJÖ

Vindkraft är ett förnyelsebart energislag som minskar utsläppen av koldioxid från den samlade elproduktionen. Eolus strävar i alla lägen efter att ta största möjliga miljöhänsyn. På de platser Eolus väljer att påbörja projektering genomförs noggranna undersökningar av buller- och skuggeffekter för kringboende, hur djur- och naturliv, fornlämningar samt andra intressen kan komma att påverkas. Miljökonsekvensbeskrivningar upprättas. På platser som bedöms som olämpliga påbörjas inte några etableringar. Med stöd i de undersökningar som görs gällande olika intressen och genom tidig dialog med kommuner och länsstyrelser kan projekt utformas med minsta möjliga påverkan på kringliggande intressen. Ett vindkraftverk har kompenserat för den energianvändning som går åt i tillverkningsfasen efter ungefär sju månaders drift.

VISION

Eolus vision är att vara den lönsammaste vindkraftsaktören och en attraktiv samarbetspartner i omställningen till ett hållbart samhälle.

VÄRDEGRUND

Ansvar

Vi tar ansvar för en omställning till ett hållbart samhälle. Vi uppträder ansvarsfullt i våra kontakter mot myndigheter, närboende, kunder och aktieägare.

Delaktighet

Vi eftersträvar ett lokalt engagemang genom lokalt deläggande i vindkraftverk, genom en decentraliserad organisation och genom tidig och kontinuerlig dialog med närboende till våra vindkraftanläggningar:

Resultat

Vi uppvisar en positiv resultaträkning och en stark balansräkning. Vidare strävar vi efter att våra vindkraftanläggningar skall vara en god investering för våra kunder och även en god affär för berörda markägare.

Förtroende

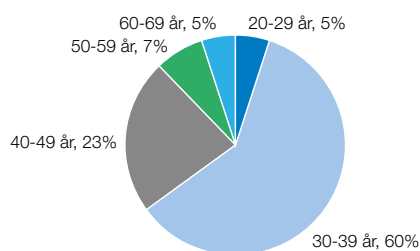
Genom ett konsekvent agerande avseende ansvar, delaktighet och resultat skall vi åtnjuta ett högt förtroende hos aktieägare, kunder, banker, myndigheter, markägare och allmänhet.

ORGANISATION OCH MEDARBETARE

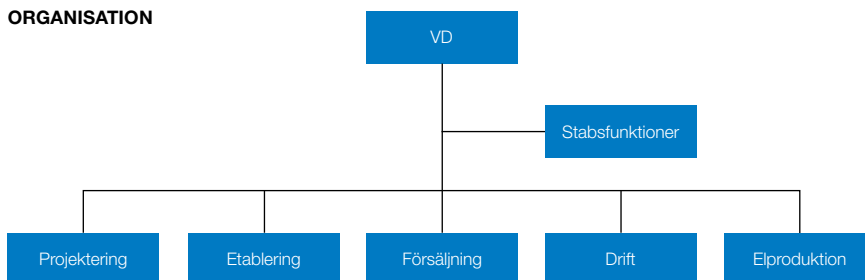
Eolus är ett kunskapsintensivt bolag med en liten organisation. Något som betyder att bolaget är beroende av varje enskild medarbetares kunskap, engagemang, erfarenhet och kreativitet. För att kunna behålla och rekrytera personal är Eolus målsättning att vara marknadens attraktivaste arbetsgivare.

Organisationen är funktionsinriktad till sin uppbyggnad för att på bästa sätt utnyttja personalens unika kompetenser. Projekteringen innehåller exempelvis specialfunktioner för bland annat markanskaffning, projektutveckling, vindanalys och elnät. Projekteringschefen, etablerings-/driftchefen samt försäljningschefen rapporterar direkt till VD Per Witalisson. Vice VD Hans-Christian Schulze innehar posten som försäljningschef. Catharina Persson ansvarar i egenskap av CFO för bolagets ekonomiavdelning som inryms bland stabsfunktionerna. Ledningsgruppen består av Per Witalisson, VD, Hans Christian Schulze, Vice VD, Catharina Persson, CFO, samt Karl Olsson, bolagsjurist.

ÅLDERSFÖRDELNING



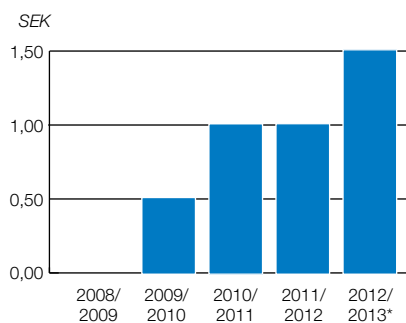
ORGANISATION



Aktie och ägarförhållanden

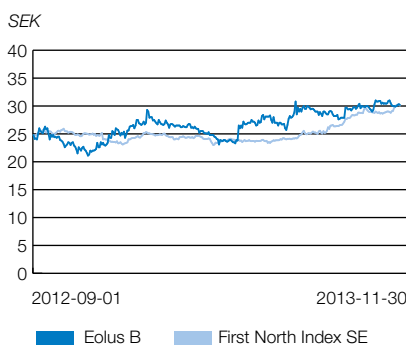


AKTIEUTDELNING



*föreslagen utdelning

KURSVÄCKLING



AKTIEN

Eolus B-aktie handlas sedan den 28 maj 2009 på NASDAQ OMX First North under kortnamnet EOLU B och med ISIN-kod SE0002109330. Under räkenskapsåret 2012/2013 omsattes totalt 4 122 435 B-aktier till kurser mellan 20,70 SEK och 31,10 SEK. Sista betalkurs på balansdagen den 31 augusti 2013 var 29,00 SEK, motsvarande ett marknadsvärde om cirka 722 MSEK (beräknat på det totala antalet utestående aktier i Bolaget).

ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Per den 31 oktober 2013 hade Eolus 2 908 aktieägare. Bolagets tio största aktieägare framgår av tabellen. Samtliga aktier är fritt överlåtbara och såvitt styrelsen känner till föreligger inga aktieägaravtal eller andra överenskommelser som skulle kunna leda till att kontrollen över Bolaget förändras. Inte heller föreligger överenskommelser om att inte avyttra aktier under en viss tid (så kallade lock up-avtal).

AKTIEÄGARE PER DEN 31 OKTOBER 2013¹

Aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Totalt antal aktier	% av kapital	% av röster
Bengt Johansson, direkt och genom bolag	481 900	1 862 869	2 344 769	9,4%	18,3%
Hans-Göran Stennert, direkt och genom SEB Private Bank S.A	320 000	594 984	914 984	3,7%	10,4%
Åke Johansson	175 200	567 200	742 400	3,0%	6,4%
Bengt Simmingsköld, direkt samt genom bolag och närstående	79 225	199 195	278 420	1,1%	2,7%
Niclas Eriksson	0	900 000	900 000	3,6%	2,5%
Länsförsäkring Kronoberg	48 800	385 175	433 975	1,7%	2,4%
SIX SIS AG	0	789 439	789 439	3,2%	2,2%
Försäkringsaktiebolaget Avanza Pension	0	710 275	710 275	2,9%	1,9%
Skandinaviska Enskilda Banken S.A.	0	642 984	642 984	2,6%	1,8%
Hans-Christian Schulze, direkt och genom närstående	0	501 836	501 836	2,0%	1,4%
Övriga aktieägare	180 500	16 467 418	16 647 918	66,8%	50,1%
	1 285 625	23 621 375	24 907 000	100,0%	100,0%

¹ I enlighet med den av Euroclear förda aktieboken per den 31 oktober 2013 samt därefter för Bolaget kända förändringar.

Storleksklasser	Antal aktier	Andel av kapital i %	Antal ägare	Andel av ägare i %
1-500	283 445	1,1%	1 463	50,3%
501-1 000	325 463	1,3%	383	13,2%
1 001-5 000	1 532 847	6,2%	626	21,5%
5 001-10 000	1 274 838	5,1%	174	6,0%
10 001-15 000	852 564	3,4%	68	2,3%
15 001-20 000	727 567	2,9%	41	1,4%
20 001-	19 910 276	80,0%	153	5,3%
	24 907 000	100,0%	2 908	100,0%

Källa: Euroclear

UTDELNINGSPOLICY

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. Rätt till utdelning tillfaller den som vid av bolagsstämman fastställd avstämningsdag är registrerad i den av Euroclear förda aktieboken. Eventuell utdelning ombesörjes av Euroclear eller, för förvaltarregistrerade innehav, i enlighet med respektive förvaltares rutiner. Om aktieägare inte kan nås genom Euroclear kvarstår aktieägarens fordran på Bolaget avseende utdelningsbelopp och begränsas endast genom regler för preskription. Vid preskription tillfaller utdelningsbeloppet Bolaget. Inga särskilda regler, restriktioner eller förfaranden avseende utdelning föreligger för aktieägare som är bosatta utanför Sverige.

AKTIEKAPITAL

Aktiekapitalet uppgår till 24 907 000 SEK, fördelat på 1 285 625 A-aktier med en (1) röst per aktie och 23 621 375 B-aktier med en tiondels (1/10) röst per aktie. Sammanlagt uppgår antalet utestående aktier till 24 907 000 aktier, envar med ett kvotvärde om 1 SEK. A-aktier får enligt bolagsordningen utges till ett antal om lägst 1 028 500 aktier och högst 4 114 000 aktier och B-aktier får utges till ett antal om lägst 17 085 900 aktier och högst 68 343 600 aktier. Samtliga utestående aktier är till fullo betalda och ger lika rätt till andel i Bolagets tillgångar och resultat. Vid en eventuell likvidation av Bolaget har aktieägare rätt till andel av överskott i förhållande till det antal aktier som aktieägaren innehar.

Aktierna i Eolus är inte föremål för erbjudande som lämnats till följd av budplikt, inlösenrätt eller lösningsskyldighet. Bolagets aktier har inte varit föremål för offentligt uppköpserbjudande under innevarande eller föregående räkenskapsår. Eolus har inte utställt några teckningsoptioner eller konvertibla skuldebrev som berättigar till nyteckning av aktier i Bolaget. Aktierna i Eolus har utgetts i enlighet med

svensk lagstiftning och är denominerade i svenska kronor (SEK). Aktierna är registrerade i elektronisk form i enlighet med avstämningsförbehåll i bolagsordningen och kontoförs av Euroclear Sweden AB.

Eolus har sedan Bolagets bildande 1990 genomfört elva nyemissioner. Syftet med samtliga nyemissioner har varit att möjliggöra snabbare expansion än vad Bolagets resultat-tillväxt har medgivit. Av tabellen framgår aktiekapitalets utveckling från Bolagets bildande.

INFORMATION TILL AKTIEMARKNADEN

Eolus vill ge snabb och tydlig information till marknaden. Bolagets finansiella information lämnas i enlighet rådande lagstiftning samt de föreskrifter som gäller för publika bolag. Finansiell information lämnas primärt i delårsrapporter, bokslutskommuniké samt årsredovisning. Större affärshändelser och annan viktig information lämnas löpande till massmedia, kapitalmarknad, ägare och andra intressenter via pressmeddelanden och Eolus hemsida www.eolusvind.com. På hemsidan finns också presentationer och intervjuer gjorda med VD.

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

År	Händelse	Totalt aktiekapital, SEK	Förändring aktiekapital, SEK	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Förändring A-aktier	Förändring B-aktier	Kvotvärde, SEK
1990	Bolagsbildning	1 200 000	1 200 000	5 000	7 000	5 000	7 000	100,00
1991	Nyemission	3 000 000	1 800 000	5 000	25 000	-	18 000	100,00
1996	Nyemission	5 000 000	2 000 000	5 000	45 000	-	20 000	100,00
2001	Nyemission	6 000 000	1 000 000	6 000	54 000	1 000	9 000	100,00
2003	Nyemission	8 000 000	2 000 000	6 000	74 000	-	20 000	100,00
2005	Nyemission	10 000 000	2 000 000	7 500	92 500	1 500	18 500	100,00
2006	Nyemission	12 000 000	2 000 000	9 000	111 000	1 500	18 500	100,00
2007	Apportemission	14 100 200	2 100 200	9 000	132 002	-	21 002	100,00
2007	Nyemission	16 114 400	2 014 200	10 285	150 859	1 285	18 857	100,00
2007	Nyemission	18 114 400	2 000 000	10 285	170 859	-	20 000	100,00
2008	Aktieuppdelning 100:1	18 114 400	-	1 028 500	17 085 900	1 018 215	16 915 041	1,00
2009	Nyemission	22 643 000	4 528 600	1 285 625	21 357 375	257 125	4 271 475	1,00
2011	Apportemission	24 907 000	2 264 000	1 285 625	23 621 375	-	2 264 000	1,00
		24 907 000		1 285 625	23 621 375			1,00

Ekonomiskt sammandrag

RESULTAT OCH FINANSIELL STÄLLNING SAMT KASSAFLÖDE FÖR KONCERNEN I SAMMANDRAG

KSEK	2012/2013 IFRS	2011/2012 IFRS	2010/2011	2009/2010	2008/2009
Resultaträkning					
Nettoomsättning	1 204 945	1 887 924	1 628 966	1 408 812	730 969
Rörelseresultat	146 720	81 239	211 282	143 088	65 127
Resultat efter finansiella poster	135 316	41 885	205 636	130 207	70 967
Årets resultat	141 564	28 259	151 951	99 037	50 822
Balansräkning					
Anläggningstillgångar	462 588	638 113	432 985	392 199	216 809
Omsättningstillgångar	1 100 223	1 316 465	998 583	1 004 137	526 713
Tillgångar	1 562 811	1 954 578	1 431 568	1 396 336	743 522
Eget kapital, Eolus aktieägare	962 813	844 732	844 594	612 311	357 354
Eget kapital, ägare utan bestämmande inflytande	-1 971	47	71	54	50
Avsättningar	-	-	121 893	65 653	49 800
Långfristiga skulder	260 101	431 627	232 765	229 007	115 365
Kortfristiga skulder	341 868	678 172	232 245	489 311	220 953
Eget kapital, avsättningar och skulder	1 562 811	1 954 578	1 431 568	1 396 336	743 522
Kassaflödesanalys					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	447 748	-139 281	148 059	-134 869	10 022
Kassaflöde från investeringsverksamheten	124 102	-229 047	-57 689	-203 101	-1 477
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-231 289	206 828	-5 653	280 679	51 094
Årets kassaflöde	340 561	-161 500	84 717	-57 291	59 639
Likvida medel vid årets början	42 703	204 220	119 512	176 835	117 187
Kursdifferens likvida medel	2	-17	-9	-32	9
Likvida medel vid årets slut	383 266	42 703	204 220	119 512	176 835

Räkenskapsåret 2012/2013 är det första räkenskapsåret där Eolus tillämpar internationella redovisningsprinciper (IFRS). Räkenskapsåret 2011/2012 har omräknats enligt samma principer.

Koncernens nyckeltal

KONCERNENS NYCKELTAL

	2012/2013	2011/2012	2010/2011	2009/2010	2008/2009
	IFRS	IFRS			
Etablerade verk, antal	30	81	50	54	29
Etablerade verk, MW	62,1	155,3	100,0	96,6	48,2
Produktionskapacitet vid årets slut, MW	62,7	55,4	38,6	33,8	20,1
Elproduktion, GWh	220,9	111,2	86,0	66,7	39,7
Medelantal anställda, heltidstjänster	40	58	43	38	30
Rörelsemarginal, %	12,2	4,3	13,0	10,2	8,9
Vinstmarginal, %	11,2	2,2	12,6	9,2	9,7
Avkastning på sysselsatt kapital, %	19,8	6,8	22,3	20,7	17,7
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	15,7	3,8	20,9	20,4	15,3
Soliditet, %	61,6	43,2	59,0	43,9	48,1
Resultat per aktie, SEK	5,75	1,24	6,71	4,63	2,81
Eget kapital per aktie, SEK	38,66	33,92	37,30	27,04	19,73
Utdelning per aktie, SEK	1,50*	1,00	1,00	0,50	-
Antal aktier vid årets slut, tusental	24 907	24 907	22 643	22 643	18 114
Genomsnittligt antal aktier under året, tusental	24 907	24 907	22 643	21 402	18 114

* Föreslagen utdelning.

Räkenskapsåret 2012/2013 är det första räkenskapsåret där Eolus tillämpar internationella redovisningsprinciper (IFRS). Räkenskapsåret 2011/2012 har omräknats enligt samma principer.

NYCKELTALSDEFINITIONER

Rörelsemarginal	Rörelseresultat i procent av nettoomsättningen
Vinstmarginal	Resultat efter finansiella poster i procent av nettoomsättningen
Avkastning på sysselsatt kapital	Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital
Sysselsatt kapital	Balansomslutning minskad med icke räntebärande skulder
Avkastning på eget kapital efter skatt	Årets resultat i procent av genomsnittligt eget kapital
Soliditet	Eget kapital i procent av balansomslutning
Resultat per aktie	Årets resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under året
Eget kapital per aktie	Eget kapital dividerat med antal aktier vid årets slut

Elmarknaden



1996 avreglerades den svenska elmarknaden (dock kvarstår monopol på elnäten som används för distribution). Det betyder att kunden är fri att välja elleverantör. All el som produceras går sedan ut på elnätet för vidare distribution till kunderna och priset sätts på Nord Pool som är en gemensam elbörss för den nordiska marknaden.

HUR SÄTTES ELPRISET?

Priset på el sätts på Nord Pool som är en handelsplats (börs) för elproducenter och elhandlare. Priset styrs av utbud och efterfrågan. Vid god tillgång på el går spotpriset ner och vid bristsituationer går spotpriset upp. Den svenska och nordiska elmarknaden är tätt sammankopplad med Europas elmarknader vilket betyder att priset på Nord Pool påverkas av produktionskapacitet och efterfrågan i övriga Europa. Då Europa har stor del fossila bränslen för elproduktion påverkas de nordiska elpriserna i tider med höga priser på fossila bränslen och utsläppsrätter. Prissättningen på elmarknaden styrs av den sist producerade kilowattimmen el vilket ofta är kol och gas vilket ger högre priser. Precis som enskilda hushåll kan binda sina elpriser kan elproducenter prissäkra sina elleveranser med olika elhandelsföretag. Något som ger trygghet i kalkylerna samtidigt som man säkrar sig mot prisnedgångar. Samtidigt missar man uppgång av elpriserna.

ELPRISET UNDER RÄKENSKAPSÅRET 2012/2013

Prisutvecklingen på Nord Pool har under räkenskapsåret varit stigande från de väldigt låga nivåer som rådde under slutet på föregående räkenskapsår. Även om nivåerna generellt är låga i ett historiskt perspektiv har återhämtningen varit viktig för lönsamheten i produktionsledet oavsett produktionsslag.

TRE DELAR UTGÖR KONSUMENTENS PRIS

Kostnaden för kunden består av tre delar, el, elnätstariff samt skatter. Elnätstariff och skatter är för kunden icke påverkbara faktorer utan den del konsumenten själv kan påverka genom sitt val är från vilket elhandelsbolag man köper sin el.

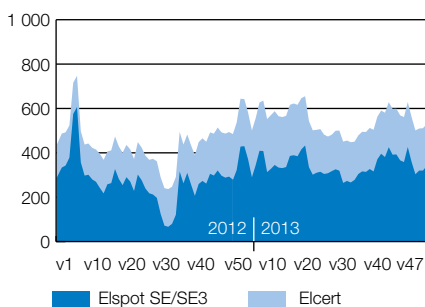
ELOMRÅDEN

Sedan den 1 november 2011 är Sverige uppdelat i fyra stycken elprisområden. Gränserna mellan de olika områdena går där det finns brister i överföringskapacitet i stamnätet för el. Uppdelningen i de fyra områdena har gjorts av Svenska Kraftnät för att visa var det finns behov av att bygga ut stamnätet såväl som elproduktionen för att i större grad motsvara förbrukningen i det aktuella området och på så sätt minska transportbehovet av el.

I norra Sverige är produktionen av el större än konsumtionen. I södra Sverige är det tvärtom, där förbrukas mer el än vad som produceras. Detta i kombination med bristande överföringskapacitet gör att det uppstår prisskillnader på el mellan de olika områdena. Något som inte skedde när hela Sverige var ett elprisområde. Uppdelningen har lett till att elpriset i elområde 3 och 4 i snitt är något högre än i område 1 och 2. Emellertid har skillnaderna inte varit så stora som förutspåddes sett på månadsbasis. Det är framför allt under enskilda dagar som prisskillnaden kan bli signifikant. Dock visar prisskillnaderna på behovet av utbyggd elproduktion i de två sydligaste elprisområdena. Här har vindkraften en given roll att spela och det är viktigt att utbyggnad kan ske i södra Sverige.

SPOTPRISER FÖR EL OCH ELCERTIFIKAT

SEK/MWh



ENERGIMIX (NETTOPRODUKTION AV EL 2008-2012)

TWh	2008	2009	2010	2011	2012
Vattenkraft	66,3	64,6	67,1	65,7	78,0
Kärnkraft	61,3	50,0	55,6	57,7	61,4
Kraftvärme	8,0	9,9	12,5	9,7	8,7
Vindkraft	2,0	2,5	3,5	6,1	7,2
Kraftvärme i industrin	6,1	5,9	6,4	5,7	6,2
Kondenskraft	0,1	0,1	0,3	0,2	0,6
Total nettoproduktion	143,8	133,0	145,5	145,0	162,1

Källa: Energimyndigheten

Elcertifikat – så fungerar systemet

Elcertifikatssystemet som infördes år 2003 är ett marknadsbaserat och teknikneutralt stöd-system för att öka andelen förnybar elproduktion. Genom den extra intäkt elcertifikatssystemet innebär ökar de förnybara energikällornas möjlighet att konkurrera med icke förnybara energikällor. Ett elcertifikat tilldelas den som producerar el baserat på förnybara energikällor. Som förnybara energikälla räknas: vindkraft, solenergi, vågenergi, geotermisk energi, biobränslen, småskalig vattenkraft samt torv i kraftvärmeverk.

Köpare av elcertifikat är alla elleverantörer som måste köpa elcertifikat motsvarande en procentandel av sin försäljning, kvotplikten. Priset på elcertifikat bestäms i handel mellan producenter av förnybar el och elleverantörer. Systemet syftar till att öka produktionen av förnybar el på ett kostnadseffektivt och teknikneutralt sätt. Genom den konkurrens som uppstår mellan de förnybara energikällorna byggs den mest effektiva förnybara elproduktionen ut.

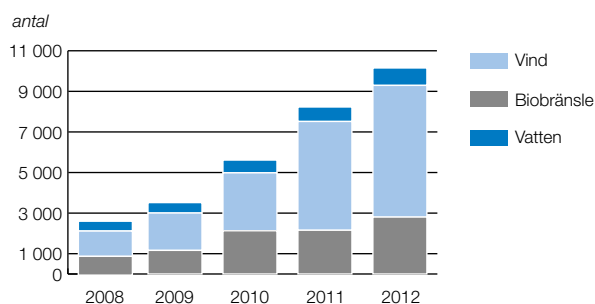
Under år 2012 uppgick den förnybara elproduktionen i elcertifikatssystemet till 21,4 TWh varav vindkraften stod för 7,2 TWh. Inga andra investerings- eller driftstöd utöver elcertifikaten existerar för den svenska vindkraften. Elcertifikatssystemet är frikopplat från statsbudgeten i så måtto att det är konsumenterna som bidrar till att bekosta systemet. Staten får däremot intäkter på systemet via moms. Merparten av de utfärdade elcertifikaten för förnyelsebar elproduktion går till biobränsle. Under 2012 gick omkring 51,9 procent till

biobränsleddade anläggningar medan 33,4 procent gick till vindkraft. Dock är det vindkraften som nu växer snabbast inom systemet genom att antalet utfärdade elcertifikat till nya anläggningar är störst till vindkraft. Enligt Energimyndigheten var elcertifikatens genomsnittliga kostnad för elkunden under 2012 ca 3,6 öre/kWh exklusive moms. Detta är den lägsta kostnaden för konsumenterna sedan 2007.

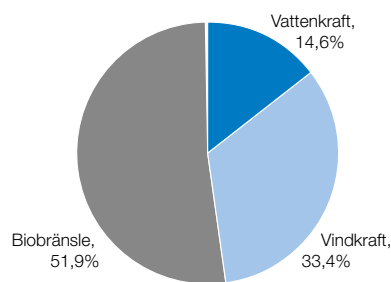
Sedan den 1 januari 2012 bildar Sverige och Norge en gemensam elcertifikatsmarknad. Istället för att länderna ska arbeta var för sig ska de förnybara resurserna användas på ett effektivare sätt och stimulera till att andelen förnybar elproduktion ökar. Målsättningen inom ramen för den gemensamma elcertifikatsmarknaden är att öka den förnybara elproduktionen med 26,4 TWh mellan 2012 och 2020. Detta motsvarar omkring 10 procent av elproduktionen i Sverige och Norge. I och med att producenter av förnybar el kan få elcertifikat oavsett om elproduktionen sker i Norge eller Sverige kommer investeringar att ske där förhållandena och lönsamheten är bäst. I planeringen för den svensk-norska elcertifikatsmarknaden antogs att investeringar i biobränsle kommer att vara vanligare i Sverige och vattenkraft vanligare i Norge med vindkraft ungefär lika mellan länderna. Dock ska noteras att Norge ligger efter Sverige vad gäller vanan att hantera vindkraftsetableringar vilket talar för att det inom åtminstone de närmaste åren kommer att vara i Sverige som en majoritet av utbyggnaden av vindkraft kommer att ske.



UTFÄRDARDE ELCERTIFIKAT TILL NYA ANLÄGGNINGAR FÖR RESPEKTIVE ENERGISLAG UNDER ÅR 2008-2012



FÖRDELNING AV FÖRNYBAR ELPRODUKTION INOM ELCERTIFIKATSYSTEMET 2012



Vindkraft i Sverige och världen



Vindkraften som energislag har haft en stark utveckling under de senaste fem åren både i Sverige och globalt. År 2008 fanns 120 624 MW installerad effekt globalt och 2012 var siffran 282 587 MW. En ökning med över 130 procent samtidigt som kostnaderna för nyetableringar har sjunkit. Den snabba utbyggnadstakten betyder att vindkraften spelar en allt större roll i energimixen.

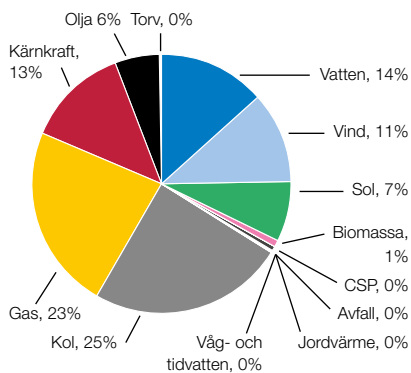
För att stötta framväxten av ny förnybar el har olika länder valt olika modeller. Det vanligaste har varit ett fast stöd per producerad kilowattimme, så kallat feed-in system. Sverige å sin sida har infört ett tekniskt neutralt elcertifikatsystem som är ämnat till att stötta framväxten av förnybar energi till lägsta möjliga kostnad. Det svenska systemet har gett lägre stödnivåer men är politiskt stabilare då det ligger utanför statsbudgeten. Sverige har sedan den 1 januari 2012 ett gemensamt elcertifikatsystem med Norge.

kapaciteten. Under första halvåret 2013 tillkom 323 MW installerad vindkraftskapacitet enligt statistik från Svensk Vindenergi.

EUROPA

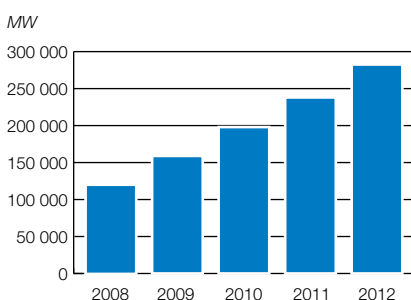
I Europa är Tyskland det land som har mest installerad vindkraft. Vid utgången av 2012 fanns totalt 31 308 MW installerad kapacitet i Tyskland. Näst mest installerad effekt i Europa finns i Spanien med 22 796 MW och sedan följer Storbritannien, Italien och Frankrike. Under 2012 stod Tyskland för 20 procent av den nyinstallerade effekten i de 27 EU-länderna. Sammantaget etablerades 11 566 MW ny vindkraft i EU under 2012 för en totalsumma på 106 040 MW. Under 2000-talet har trenden varit att nyetableringar av kraftproduktion inom EU kommer från förnyelsebara källor samt gas medan olja, kol och kärnkraft tagit mer produktion ur drift än vad som installerats. 27,7 procent av den kapacitet som installerats i EU under 2000-talet har kommit från vindkraft.

EUROPAS ELPRODUKTIONSMIX



Källa: EWEA

ACKUMULERAD GLOBAL INSTALLERAD EFFEKT 2008-2012



Källa: GWEC

SVERIGE

Vid utgången av 2012 fanns enligt statistik från Energimyndigheten 2 385 vindkraftverk i Sverige med en effekt om 3 607 MW. Under 2012 tillfördes 842 MW vindkraftskapacitet vilket motsvarar ungefär 7 procent av den installerade vindkraften i EU under året. Den totala produktionen uppgick till 7,2 TWh vilket är en ökning med 263 procent jämfört med 2008. Under 2012 kom 4,4 procent av den svenska elproduktionen från vindkraft.

Störst andel installerad effekt vid utgången av 2012 hade Västra Götaland, Skåne och Västertotten. Dessa tre län stod tillsammans för cirka 1 527 MW av den installerade svenska

GLOBALT

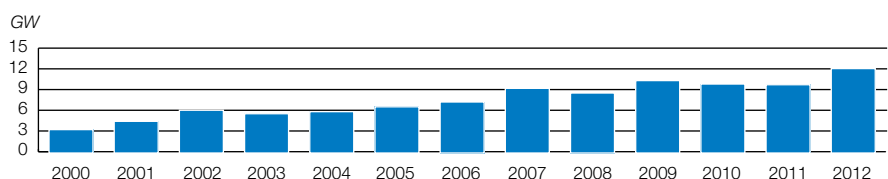
Globalt sett utgör Europa, USA och Kina de viktigaste marknaderna för vindkraft. Under 2012 tillkom 13 124 MW i USA och 12 960 MW i Kina av de totalt 44 799 MW som etablerades i världen. En total marknadsandel på 58,2 procent. Fortsatt har dock Europa mer installerad effekt än Asien och Nordamerika. Kina med sin växande ekonomi och därmed stora behov av energi prognostiseras fortsatt vara en världsledare vad gäller installerad effekt. I Asien är Indien en annan viktig marknad som i likhet med Kina har inhemska turbintillverkare som bidragit till att pressa priserna på vindkraftverk i ett globalt perspektiv.

ÅRLIG INSTALLERAD EFFEKT I SVERIGE

MW	t.o.m. 2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Installerad effekt	416	58	47	64	237	267	386	542	747	842

Källa: Energimyndigheten

ÅRLIG INSTALLERAD EFFEKT I EU 2000-2012



Källa: EWEA

Vindkraftens ekonomi

Att äga vindkraft har flera fördelar. Historiskt har det gett god avkastning och energi är en råvara som vårt moderna samhälle är helt beroende av vilket betyder att det även i framtiden finns en stor potential att tjäna pengar på investeringar i vindkraft. Den största kostnaden vid etablering av vindkraft är själva vindkraftverket. Inköp av verk sker företrädesvis i euro vilket innebär ett riskmoment. Eolus jobbar med valutasäkringar för att säkerställa investeringskalkylerna. Sammantaget står vindkraftverket i sig för 75-80 procent av kostnaderna för en nyckelfärdig anläggning. Övriga kostnader är bland annat fundament, väganläggning och elanslutning.

I driftfasen består kostnaderna vanligtvis av arrende till markägaren, service och underhåll, försäkringar, fastighetsskatt samt administrationskostnader. Driftkostnaderna exklusive kapitalkostnader ligger mellan 12-16 öre/kWh. Kapitalkostnader tillkommer och varierar beroende på ägarens kapitaltillskott.

Som ägare av vindkraft kan man välja två vägar. Antingen sälja produktionen på den öppna marknaden, vilket är det vanligaste. Alternativt kan man använda produktionen för att täcka sin egen konsumtion. Gemensamt i båda fallen är att det finns en inkomst från elcertifikaten och i vissa fall så kallad nätnytta vilket är en ersättning för minskade överföringsförluster i elnätet. I avskrivningshänseende räknas vindkraft på arrenderad mark som en maskininventarie vilket ger gynnsamma avskrivningsmöjligheter. För den som säljer sin elproduktion är investeringen att betrakta som en finansiell placering. För den som äger vindkraft och använder produktionen för att täcka sin egen konsumtion finns ytterligare fördelar. Bland annat finns möjlighet att under vissa förutsättningar slippa energibeskattnings, för närvarande 29,3 öre/kWh.

Eolus säljer inte bara hela nyckelfärdiga vindkraftverk och vindkraftparker utan har sedan starten 1990 haft som idé att sälja andelar i lämpliga anläggningar. Det har gett företaget en unik bred och stor kundbas som också bidragit till att skapa lokal acceptans för vindkraften. Eolus ansvarar för hela processen från att lokalisera en lämplig plats, teckna arrende med markägare till dess att vindkraftverken är på plats och i drift vilket ger kunderna en stor

trygghet. Eolus kan även bidra på konsultbasis i delar av processen om kunder så önskar. I vindkraftparker med flera olika andelsägare bildas ett driftbolag där man delar på inkomster och utgifter (dock ej respektive andelsägares egna kapitalkostnader) vilket ger trygghet och riskspridning för den enskilde ägaren. Till såväl avyttrade anläggningar som verk och parker som etablerats av andra aktörer avyttrade parker eller enskilda vindkraftverk kan Eolus erbjuda kompletta drift- och administrationstjänster för ett tryggt och bekymmersfritt ägande.

INTÄKTERNA FÖR VINDKRAFT BESTÅR AV TRE DELAR:

1. Försäljning av elproduktionen. Kan ske antingen via löpande försäljning till rådande marknadspris eller med prissäkring.
2. Försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier. Ursprungsgarantier tilldelas i förhållande till produktion och säljs på marknaden precis som elcertifikaten. Precis som försäljningen av elproduktion kan prissäkras kan försäljningen av elcertifikat prissäkras. Mer om elcertifikat finns på sidan 17.
3. I förekommande fall ersättning för minskade överföringsförluster i elnätet, så kallad nätnytta. Anledningen till ersättningen är att lokalt producerad el minskar överföringsförlusterna i stam- och regionnät. Ersättningen uppgår till cirka 2-3 öre/kWh i berörda områden.

För försäljning av el och elcertifikat kan vindkraftsägare välja olika strategier. Allt beroende på vilken grad av risk man är benägen att ta för att kunna åtnjuta prisuppgångar kontra säkerheten i att undvika eventuella prisnedgångar. Det går att prissäkra försäljningen av såväl el- som elcertifikat eller ha kombinationer av säkringar på vissa delar och rörligt pris på andra delar.

DEN TEKNISKA/EKONOMISKA LIVSLÄNGDEN

Den tekniska livslängden för nya vindkraftanläggningar beräknas uppgå till cirka 25 år. Utvecklingen i branschen har varit snabb och de senaste modellerna har inte funnits så länge på marknaden att det med bestämdhet går att säga hur lång den tekniska livslängden är. Eolus baserar kalkylerna på 20 års ekonomisk livslängd.



Koncernens elproduktion



I dotterbolaget Ekovind AB har Eolus samlat de vindkraftverk koncernen har i mer långsiktigt förvaltning. Intäkterna kommer från försäljning av elkraft, från försäljning av de elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el samt i förekommande fall ersättningar från nätägaren för minskade överföringsförluster i elnätet så kallad nätnytta. Ekovind kan också ha intäkter från försäljning av vindkraftverk. Moderbolaget Eolus Vind AB skall fokusera på projekterings- och försäljningsverksamheten samt det kortfristiga ägandet av vindkraftsanläggningar. Då etableringsprocesserna kan uppvisa stora periodvisa svängningar mellan olika år och olika kvartal är verksamheten i Ekovind AB också ett sätt för koncernen att stabilisera sitt kassaflöde.



I enlighet med Eolus affärsidé och affärsplan är idrifttagna enskilda anläggningar oavsett de utgör lång- och kortfristigt lager alltid till försäljning. Det innebär att det långfristiga lager som finns i den egna förvaltningen inom Ekovind AB kan förändras både gällande antalet verk samt produktionskapacitet under räkenskapsåren. Under räkenskapsåret 2012/2013 har det egna innehavet förändrats genom att sex begagnade vindkraftverk har avyttrats. Totalt betyder detta att produktionskapaciteten i Ekovind AB minskat med 9,4 MW.

Vid räkenskapsårets utgång ägde Eoluskoncernen hela eller andelar i 43 vindkraftverk

med en effekt på 63 MW. Koncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 154 GWh. Under räkenskapsåret uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 220,9 GWh med en genomsnittlig intäkt på 54 öre/kWh. Under räkenskapsåret har en stor del av det kortfristiga lager som byggdes upp under 2011/2012 samt i början på räkenskapsåret avyttrats till externa kunder.

Genom den egna förvaltningen av vindkraftverk finns kompetens inom koncernen som gör att Eolus också kan erbjuda servicetjänster till andra ägare av vindkraftverk. Det kan handla om alltifrån att hantera all administration och drift av vindkraftsanläggningar till enskilda delar i förvaltningen av vindkraft. Exempelvis har Eolus fått ansvaret för att sköta all drift och administration av vindkraftsparkerna Hakarp, Kaptensberget och Åsen åt Munich Re.

FAKTA:

Planenligt restvärde för koncernens vindkraftsanläggningar redovisade som anläggningstillgångar uppgick den 31 augusti 2013 till 439,2 MSEK. Förvaltning av vindkraftsanläggningar ger möjlighet till skattemässiga överavskrivningar, då vindkraftverk på arrenderad mark skattemässigt kan skrivas av enligt de så kallade inventariereglererna.

EGNA VINDKRAFTVERK, REDOVISADE SOM ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR PER DEN 1 DECEMBER 2013

Verk	Kommun	Fabrikat	År för driftstart	Effekt, kW	Andel	Eolus andel av effekt	Beräkn prod, MWh
Kristinelund 5	Mörbylånga	Vestas	1996	225	100%	225	600
Magnilund	Halmstad	Bonus	1997	600	50%	300	575
Täppeshusen 1	Höganäs	Vestas	1998	500	100%	500	750
Täppeshusen 2	Höganäs	Vestas	1998	500	100%	500	750
Elise, Ruuthsbo	Ystad	Vestas	1999	600	100%	600	1 150
Pinan, Öckerö	Öckerö	Vestas	1999	660	50%	330	850
Heden	Ängelholm	Enercon	2001	600	100%	600	1 200
Täppeshusen 3	Höganäs	Vestas	2001	660	100%	660	1 100
Lörby 2	Sölvesborg	Enercon	2003	600	100%	600	1 200
Annevind	Landskrona	Enercon	2003	1 800	100%	1 800	3 600
Jordboen	Höör	Enercon	2004	2 000	100%	2 000	3 400
Nasva 1	Ösel, Estland	Enercon	2007	800	100%	800	1 800
Nasva 2	Ösel, Estland	Enercon	2007	800	100%	800	1 800
Hörby Väst	Sölvesborg	Enercon	2007	800	100%	800	1 500
St Istad 4	Borgholm	Enercon	2007	2 000	100%	2 000	5 500
Sturkö 1	Karlskrona	Enercon	2008	800	100%	800	1 800
Sturkö 2	Karlskrona	Enercon	2008	800	100%	800	1 800
Lörby 4	Sölvesborg	Enercon	2009	800	100%	800	1 800
Håkantorp 2	Vara	Enercon	2009	2000	100%	2 000	5 300
Isgrannatorp 1	Kristianstad	Enercon	2009	2000	100%	2 000	4 600
Klemedstorp 1	Eslöv	Enercon	2009	2000	100%	2 000	5 600
Klemedstorp 4	Eslöv	Enercon	2009	2000	100%	2 000	5 600
Hedeberga	Tomelilla	Enercon	2010	800	100%	800	2 100
Gårdslösa 3	Borgholm	Enercon	2010	2 000	100%	2 000	5 100
Gårdslösa 5	Borgholm	Enercon	2010	2000	100%	2 000	5 100
Fågelbacka 2	Mellerud	Vestas	2010	2000	100%	2 000	5 350
Annelöv 3	Landskrona	Enercon	2010	2300	100%	2 300	4 000
Betåsberget 2	Strömsund	Vestas	2011	2000	100%	2 000	5 000
Tolvmanstegen 24	Strömstad	Vestas	2012	2 000	100%	2 000	5 200
Hästhalla 1	Lidköping	Enercon	2012	2 000	100%	2 000	4 900
Hästhalla 2	Skara	Enercon	2012	2 000	100%	2 000	4 900
Hästhalla 3	Skara	Enercon	2012	2 000	100%	2 000	4 900
Hästhalla 4	Lidköping	Enercon	2012	2 000	100%	2 000	4 900
SUMMA				44 645		44 015	103 725

Blekinge Offshore



Lokalisering av vindkraftsparken.



Vy från Karlshamn.



Vy från Vettekulla.

Utanför Blekinges kust i Hanöbukten finns planer för en av Europas och världens största havsbaserade vindkraftparker, Blekinge Offshore. Parken skulle fullt utbyggd med 500-700 vindkraftverk ersätta det produktionsbortfall som uppstod i det som är elområde 4 när de båda kärnkraftsreaktorerna i Barsebäck avvecklades, uppemot 8 TWh per år. Eolus är majoritetsägare med 56 procents ägande av Blekinge Offshore och bland projektets övriga delägare märks basindustrins vindkraftbolag VindIn.

Lokaliseringen utanför Hanö har flera fördelar. God medelvind, bra nätnätsanslutningsmöjligheter på fastlandet vid Karlshamn, lämpliga djup och få närboende. Placeringen i elområde 4 är ytterligare en fördel då det finns behov av ny produktionskapacitet för att minska den stora differens som finns mellan konsumtion och produktion av el i området. Totalt handlar projektet om investeringar på drygt 50 miljarder kronor.

Blekinge Offshore förbinder sig också att inrätta en miljö- och utvecklingsfond med årliga avsättningar från parkens totala intäkter. Detta för att stödja miljö, forskning och sysselsättning i Blekinge.

I november 2012 genomfördes huvudförhandling i Mark- och miljödomstolen och den 7 februari 2013 kom domstolens

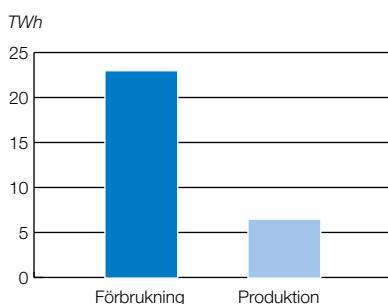
yttrande. Med konstaterande att förstahandsyrkandet om etablering av 2 500 MW har tillåtlighet enligt Miljöbalken överlämnades ärendet åt regeringen för slutligt avgörande av tillåtligheten. En av få samhällsaktörer som motsätter sig projektet är Försvarsmakten som motsatt sig både förstahandsyrkandet om 2 500 MW och andrahandsyrkandet om 1 000 MW. Svenska Kraftnät har i sin utvecklingsplan för det svenska stamnätet, Perspektivplan 2025, tagit hänsyn till en eventuell etablering av vindkraftsparken.

OM BLEKINGE OFFSHORE:

- Storlek: 500-700 vindkraftverk med produktionskapacitet upp till 8 TWh.
- Miljö- och utvecklingsfond bidrar till att utveckla Blekinge.
- Två alternativa yrkanden 2 500 MW respektive 1 000 MW.
- Upp till 2 000 nya arbetstillfällen.
- Optimal placering i elområde 4.
- Goda nätnätsanslutningsmöjligheter i Karlshamn.
- Medelvind cirka 8,5 m/s.

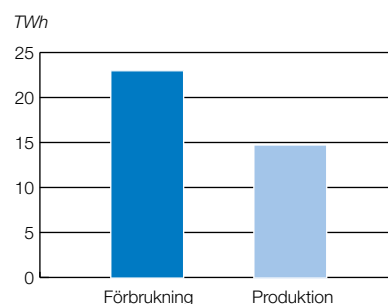
Läs mer på www.blekingeoffshore.se

NULÄGE



I elområde 4 är underskottet mellan produktion och efterfrågan störst i hela Sverige. 16,5 TWh fattas i förhållande till förbrukningen.

MED BLEKINGE OFFSHORE



Om Blekinge Offshores planerade vindkraftspark i Hanöbukten får tillstånd att börja producera förnybar el försvinner hälften av dagens underskott.

Affär med Munich Re

I juli slutfördes Eolus hittills största affär med en enskild kund då 14 vindkraftverk (30 MW) med en beräknad årlig produktion på cirka 80 GWh överläts till Munich Re. Affären innebar att MEAG åt Munich Re förvärvade vindkraftparkerna Hakarp i Ronneby kommun, Kaptensberget i Hofors kommun samt Åsen i Sandvikens kommun. Hakarp består av åtta stycken Vestas V90 2,0 MW med en navhöjd om 105 meter. Kaptensberget och Åsen består av sammanlagt sex stycken Siemens SWT-101 2,3 MW och navhöjd 99,5 meter och är de första Siemensverken som Eolus etablerat. I affären ingår också att Eolus ska sköta all drift och administration av de tre vindkraftparkerna.

OM MEAG:

MEAG hanterar kapitalförvaltning för Munich Re och ERGO. MEAG är representerat i Europa, Asien och Nordamerika och erbjuder även sin omfattande kunskap till institutionella investerare och privatkunder utanför koncernen. MEAG förvaltade per den 30 september 2013 tillgångar till ett värde av 228 miljarder euro.

MEAG



Invigning Hakarp.

Lerkaka



Vid Lerkaka i Borgholms kommun etablerade Eolus under 2013 fem stycken Vestas V90 2,0 MW med navhöjd om 80 meter. Den beräknade årliga produktionen är 24 GWh. Parken togs i drift under juli månad före utsatt tidsschema efter ett bra samarbete med underentreprenörer och Vestas.

Projekt Lerkaka ingick i den affärsuppgörelse som Eolus i december 2012 träffade med det danska vindkraftsbolaget European Wind Investment A/S (EWII) om förvärv av två projekt med plats för sammanlagt tolv vindkraftverk. Affären innebär att EWII av Eolus förvärvade projekt Lerkaka samt projekt Stensåsa i Vetlanda kommun för att sedan teckna avtal med Eolus om uppförande av nyckelfärdiga anläggningar.

Parken invigdes av Eolus och EWII i samband med Ölands skördefest den 28 september 2013.

OM EWII:

European Wind Investment A/S är ett danskt bolag som äger och förvaltar vindkraft i Danmark, Tyskland och Sverige. Ägare till EWII är TREFOR. Projekt Lerkaka innebär EWII:s första investering på den svenska marknaden. Efter färdigställandet av Lerkaka ägde EWII 28 vindkraftverk.



Invigning Lerkaka.

Knuts Kulle

Knuts Kulle vindkraftpark belägen i Gnosjö kommun i elprisområde 4 består av tre stycken Vestas V90 2,0 MW med en navhöjd på 105 meter. Beräknad årsproduktion är 18,3 GWh. Parken kan betraktas som ett klassiskt Eolusprojekt där parken sålts i andelar som drivs av ett gemensamt driftbolag. Sammataget består ägarkretsen av 22 aktörer med alltifrån privatpersoner, företag, en ekonomisk förening samt att en åttondel av ett verk drivs som ett aktieandelsverk.

Knuts Kulle togs i drift i juli 2013 och invigdes den 14 september 2013.



Invigning Knuts Kulle.



Internationell verksamhet



Øyfjellet, vy från Digermulaksla, Norge.



Øyfjellet, vy från Stortuva, Norge.



Øyfjellet, vy från Holandsvika, Norge.

Eolus verkar inte bara på den svenska marknaden utan finns också verksamt med dotterbolag i Baltikum samt Norge. För Eolus del har det varit en naturlig utveckling att rikta blickarna mot grannländerna. En av anledningarna är att det i takt med att den svenska marknaden mognar är klokt företagsmässigt att titta på marknader i närområdet som är långt mindre mogna men som har en mycket stor potential för utbyggd vindkraft.

I fallet med Norge där Eolus etablerade verksamhet under våren 2012 är det också en naturlig följd av både den gemensamma elmarknaden och den gemensamma marknaden för elcertifikat som infördes vid årsskiftet 2011/2012. I de baltiska länderna finns det geopolitiska skäl till en utbyggd inhemsk elproduktion från bland annat vindkraft för att minska beroendet av Ryssland som vid ett flertal tillfällen använt energiförsörjning som ett politiskt påtryckningsmedel. Per den 31 augusti 2013 innehöll den internationella portföljen platser för drygt 470 vindkraftverk med en möjlig effekt på cirka 1 220 MW. Den största delen av den internationella portföljen befinner sig antingen i förprojekterings- eller projekteringsstadier. Under räkenskapsåret 2012/2013 har ett flertal viktiga avtal om genomgång av lämpliga platser för vindkraft slutits med stora markägare som Statskog i Norge och Bergvik Skog i Lettland.

ESTLAND

Eolus första utlandsetablering ägde rum i Estland genom uppstarten av OÜ Baltic Wind Energy. Något som resulterade i att två stycken vindkraftverk med en effekt om 800 kW vardera byggdes på Ösel under 2007. På Ösel äger Eolus i motsats till vad som är vanligt i Eolus övriga verksamhet egen mark. På den egna marken som omfattar 586 hektar och på andras fastigheter utvecklas projekt med plats för omkring 50 vindkraftverk med en sammanlagd effekt om 140 MW. Eolus verksamhet i Estland är i huvudsak självfinansierad genom förvaltning av bolagets markinnehav samt de två vindkraftverken som bolaget bedriver elproduktion från. Estland är det baltiska land som har störst installerad effekt vindkraft med 269 MW vid utgången av 2012.

LETTLAND

I Lettland som har goda vindlägen utefter Östersjökusten och i de centralt belägna slättlandskapen bedrivs verksamhet i SIA Eolus. 2012 hade Lettland en installerad effekt om 68 MW vilket visar på en stor potential för Eolus. Vid utgången av räkenskapsåret 2012/2013 bedrevs förprojektering av cirka 170 vindkraftverk med en effekt om 430 MW. Under 2013 har Eolus slutit avtal med Bergvik Skog om att med ensamrätt utvärdera deras markinnehav i Lettland som uppgår till cirka 100 000 hektar för att identifiera lämpliga platser för lönsamma vindkraftsprojekt. De platser som bedöms lämpliga har Eolus sedan möjlighet att teckna avtal kring för etablering av vindkraftsanläggningar. I den lettiska verksamheten ingår också att se över möjligheten att överta påbörjade projekt i Litauen.

NORGE

Den största delen av den internationella portföljen återfinns i Norge. I projekteringsstadiet fanns vid balansdagen den 31 augusti platser för 150 vindkraftverk med en samlad effekt om cirka 450 MW. Största projekt i detta sammanhang är Øyfjellet utanför Mosjøen i Vefsn kommun i Nordland fylke. Øyfjellet var det första projektet Eolus påbörjade i Norge efter etableringen av dotterbolaget Eolus Vind Norge A/S under våren 2012. Projektet har potential för 80-110 vindkraftverk med en effekt i spannet 300-330 MW. Detta att jämföra med den installerad effekt på 703 MW som fanns i Norge vid årsskiftet 2012/2013. Øyfjellet har stor folklig acceptans och har bemötts positivt från berörda norska myndigheter. I förprojektering befinner sig platser för cirka 100 vindkraftverk med en samlad effekt om 200 MW. Under 2013 har Eolus slutit avtal med Norges största markägare, Statskog, rörande utvärdering av möjligheterna för Eolus att etablera vindkraft på utvalda fastigheter. Statskog äger cirka 20 procent av all mark i Norge vilket ger betydande möjligheter till etablering av vindkraft framöver.

ACKUMULERAD INSTALLERAD VINDKRAFTSEFFEKT

MW	Installerat 2012	Total installerad effekt
Estland	86	269
Lettland	21	68
Norge	166	703

Källa: EWEA



Lettland.



Øsel, Estland.

Styrelse 2012/2013



**HANS-GÖRAN STENNERT,
ORDFÖRANDE**

Född 1954. Invald 2008. Civilekonom med lång erfarenhet från anställning och uppdrag inom IKEA-gruppen, bland annat som styrelseledamot i INGKA Holding BV som är IKEA-gruppens ägarbolag mellan 1993-2007. De sista nio åren som styrelseordförande.

Övriga uppdrag:

Företagsfabriken i Kronoberg AB (styrelseordförande)

Aktieinnehav i Eolus:

320 000 A-aktier, 594 984 B-aktier



JAN BENGTSSON, LEDAMOT

Född 1954. Invald 2013. Jan är civilekonom och verkställande direktör för Almi Invest sedan 2008. Han har tidigare erfarenheter från befattningar som bland annat finansdirektör vid Teligent AB, Spring Mobil AB, BrainHeart Capital och AU-system AB.

(ledamot), Almi Invest Norra Mellansverige AB (ordförande), Almi Invest Småland och Öarna AB (ledamot), Almi Invest AB (ledamot) Edoc AB (ledamot) och Styrelseakademien Stockholm (ledamot).

Övriga uppdrag:

SamInvest Mitt AB (ledamot), Partnerinvest Övre Norrland AB (ledamot), Almi Invest Stockholm AB

Aktieinnehav i Eolus:

Inget



FREDRIK DAVEBY, LEDAMOT

Född 1962. Invald 2009. VD för Länsförsäkring Kronoberg sedan 2002. Tidigare erfarenheter från befattningar vid Södra, Regeringskansliet och LRF.

Aktieinnehav i Eolus:

10 000 B-aktier

Övriga uppdrag:

Hjalmar Petri Holding AB med dotterbolag (styrelseordförande), Länsförsäkringar AB (publ) (ledamot) samt Länsgården AB (ordförande och VD).

**ÖVRIGA UPPLYSNINGAR AVSEENDE
STYRELSEN OCH LEDANDE
BEFATTNINGSHAVARE**

Ovan angivna uppdrag för styrelseledamöter och ledande befattningshavare avser uppdrag utanför Eoluskoncernen. Redovisade aktieinnehav omfattar både direkta och indirekta, samt närståendes innehav i enlighet med den av Euroclear förda aktieboken per den 31 oktober 2013 samt därefter

för Bolaget kända förändringar. Styrelseledamöterna valdes vid årsstämma den 26 januari 2013 för tiden fram till årsstämman 2014. Inga särskilda överenskommelser finns med större aktieägare, kunder, leverantörer eller andra parter enligt vilka styrelseledamöter eller ledande befattningshavare har valts eller tillsatts. Inga avtal har slutits med Bolaget eller något av dess dotterbolag om förmåner efter det att

respektive uppdrag avslutats. Inga familjeband föreligger mellan Bolagets styrelseledamöter och ledande befattningshavare. Inte heller föreligger några intressekonflikter, varvid styrelseledamöters och ledande befattningshavares privata intressen skulle stå i strid med Bolagets intressen. Samtliga styrelseledamöter och ledande befattningshavare nås genom kontakt med Bolagets huvudkontor.



NICLAS ERIKSSON, LEDAMOT

Född 1964. Invald 2013. Niclas har ekonomie magisterexamen och bedriver egen investeringsverksamhet sedan 1992. Han har tidigare erfarenhet av befattningar från mäklarfirman Consensus och finansbolaget Capinova. Han är tidigare ledamot i det noterade bolaget Net Entertainment.

Övriga uppdrag:

Oakleys Restaurant AB (ledamot), Vasastaden Holding AB (ledamot), Kungstadens Fastighet AB (ordförande), Fastighets AB Åleviken (ledamot), Fastighets AB Jägarmästarenfast 11 (ordförande), Vassholmen Aktiebolag (ledamot), Lekebergshal-

len i Fjugesta AB (ordförande), Vasastaden Asset Management AB (ledamot), TandblekningNU i Göteborg AB (suppleant), Timber Drying Specialists Sweden AB (ledamot), Domneåns Kraft AB (ledamot), Vindkraftsägare i Sverige Ek. För. (ledamot) samt Maskinteknikaktiebolaget i Ryholm (suppleant), Extendere Trading & Services AB (suppleant), Butiksfastigheter i Ljusdal AB (ordförande), Vasastaden Equities AB (ledamot), Agrokultura AB (publ) (ledamot) samt Isogenica Ltd UK (ledamot).

Aktieinnehav i Eolus:

900 000 B-aktier



SIGRUN HJELMQVIST, LEDAMOT

Född 1956. Invald 2011. Executive Partner Facesso AB. Civilingenjör och teknologie licentiat i tillämpad fysik från KTH. Verksam inom Ericsson-koncernen 1979-2000, senast som VD för Ericsson Components AB. Under 2000-2005 investment manager på BrainHeart Capital.

Övriga uppdrag:

Addnode Group AB (publ) (styrelseordförande), Almi Invest Stockholm AB (styrelseordförande), Almi Invest Östra Mellansverige AB (styrelseordförande), Bluetest AB (ledamot), Ragn-Sellsföretagen AB (ledamot), Silex Microsystems AB (ledamot) samt DTU Danmarks Tekniska Universitet (ledamot).

Aktieinnehav i Eolus: 1 000 B-aktier



TORD JOHANSSON, LEDAMOT

Född 1955. Invald 2012. Tord är verksam som arbetande styrelseordförande i ITAB Shop Concept AB, XANO Industri AB och Kieryd Gård AB.

Övriga uppdrag:

Ravingatans Fastighets Aktiebolag (styrelseordförande), Blue Wall Construction AB (ledamot),

Exergon Skandinaviska Aktiebolag (suppleant), Förvaltnings AB Ulf Gustafsson i Vetlanda (ledamot), ITAB Scanflow AB (ledamot), Prolight Försäljning AB (ledamot) och Övre Kullen AB (ledamot).

Aktieinnehav i Eolus:

385 889 B-aktier



BENGT SIMMINGSKÖLD, LEDAMOT

Född 1945. Invald 1990. Civilekonom och civilingenjör och har varit engagerad i vindkraftsfrågor sedan mitten av 1970-talet, bland annat genom uppförande av egna vindkraftverk och som rådgivare inom vindkraft åt NUTEK. Bengt var verkställande direktör för Eolus Vind AB från starten 1990 till och med oktober 2010.

Övriga uppdrag:

Fjärrvärme i Osby AB (suppleant), Istad Wind Power Management AB (suppleant), Kråge Vind AB (ledamot) samt Sikor AB (ledamot och ägare).

Aktieinnehav i Eolus:

79 225 A-aktier, 199 195 B-aktier

Ledningsgrupp

HANS-CHRISTIAN SCHULZE, Vice VD och försäljningschef

Född 1982. Anställd sedan 2011 då Eolus förvärvade Svenska Vindbolaget AB. Hans-Christian Schulze grundade Svenska Vindbolaget 2008 och var dess VD. Är elkraftsingenjör som tidigare arbetat på Carl Bro, Vattenfall och Grontmij. Vice VD sedan augusti 2012.

Övriga uppdrag:
IOWN AB (ledamot)
Aktieinnehav i Eolus:
501 836 B-aktier



PER WITALISSON, VD

Född 1971. Anställd sedan 2006 och VD sedan augusti 2012. Per Witalisson är civilekonom och har tidigare varit verksam som revisor vid Ernst & Young under 1996-2006, varav som auktoriserad revisor under 2003-2006.

Övriga uppdrag: Dalboslättens Vind AB (ledamot), Eslövs Vind AB (styrelseordförande), Gärdslösa Drift AB (ledamot), Isgrannatorp Drift AB (ledamot) samt Istad Wind Power Management AB (ledamot)
Aktieinnehav i Eolus: 50 975 B-aktier

CATHARINA PERSSON, CFO

Född 1975. Anställd sedan oktober 2013. Catharina Persson är civilekonom och kommer närmast från en tjänst som finanschef på börsnoterade ACAP Invest AB.

Övriga uppdrag:
Inga
Aktieinnehav i Eolus:
Inget

KARL OLSSON, Bolagsjurist

Född 1963. Anställd sedan 2011. Karl Olsson har varit verksam som advokat vid Setterwalls och Linklaters advokatbyrå samt varit bolagsjurist vid Vattenfall AB:s koncernstab. Har även varit anställd och ingått i ledningsgruppen i Awapatent AB och drev innan han kom till Eolus egen verksamhet i Terrier Law AB.

Övriga uppdrag: Skogskovall AB (ledamot) samt Terrier Law AB (ledamot)
Aktieinnehav i Eolus: 752 B-aktier

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Eolus Vind AB, org.nr 556389-3956 avger härmed årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2012-09-01 – 2013-08-31.

Alla belopp redovisas, om inte annat anges i tusentals kronor (KSEK). Uppgifter inom parentes avser föregående år.



Information om verksamheten

Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektutveckling 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 A/S samt dotterdotterbolaget OÜ Baltic Wind Energy. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt, se moderbolagets not 11.

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 lager eller anläggningstillgång, 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 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 elproduktionsverksamheten. 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.

PROJEKTERING INTERNATIONELLT

På balansdagen omfattar den internationella portföljen platser för drygt 470 vindkraftverk med en möjlig effekt omkring 1 220 MW. De internationella projekten befinner sig i faserna förprojektering och projektering.

Estland

Genom dotterdotterbolaget OÜ Baltic Wind Energy bedriver Eolus bland annat projektutveckling på egna marker om totalt 586 hektar i mycket goda vindlägen på Ösel. För närvarande pågår projektutveckling av cirka 50 vindkraftverk motsvarande 140 MW på egna och andra fastigheter. Verksamheten i Estland är i nuläget huvudsakligen självfinansierad genom förvaltningen av bolagets marker och från de båda vindkraftverk som bolaget tidigare etablerat på Ösel.

Lettland

Mycket goda vindlägen återfinns i de västra landsdelarna mot Östersjön. Mer centralt i landet finns det utbredda slättlandskap med goda vindtillgångar. Genom dotterbolaget SIA Eolus bedrivs förprojektering av cirka 170 vindkraftverk med en planerad effekt på cirka 430 MW. Från det lettiska kontoret pågår även värdering av påbörjade projekt i Litauen.

Norge

Under föregående räkenskapsår etablerades Eolus Vind A/S utanför Trondheim. Den norska satsningen omfattar dels förvärv av framskridna projekt, dels utveckling av nya projekt i egen regi. För närvarande finns i projektering projekt med plats för cirka 150 vindkraftverk med en effekt om 450 MW varav det största är projekt Øyffjellet utanför Mosjøen i mellersta Norge. Givet att tillstånd erhålls beräknas 80 – 110 vindkraftverk med en effekt på 300 – 330 MW att kunna etableras inom projektområdet. I förprojektering finns projekt med plats för cirka 100 vindkraftverk med en effekt om 200 MW.

ELPRODUKTION

Koncernen äger vindkraftsanläggningar 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. På balansdagen äger moderbolaget hela eller andelar i 16 (20) vindkraftverk med en effekt på 23 (30) MW. Moderbolagets andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till cirka 60 (79) GWh.

KONSULTVERKSAMHET

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 kan därför med hjälp av egen personal erbjuda tekniska och administrativa konsulttjänster åt intressenter av vindkraft. Under räkenskapsåret har Eolus lanserat kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar vilket ger en trygghet i investeringen och bättre möjligheter att maximera produktionen. Exempel på tjänster som ingår i det kompletta drift- och administrationspaketet är ekonomisk administration, upphandling av försäkringar, tillseende av att gällande tillstånd uppfylls, driftövervakning, hantering av serviceavtal och arbetsmiljö. Eolus erbjuder även enskilda delar av de tjänster som ingår i drift- och administrationstjänsten till de kunder som så önskar. Utöver drift- och administration av befintliga anläggningar utför Eolus konsulttjänster i projekterings- och etableringsfaserna. Exempel på dessa konsulttjänster är upphandling, projektleddning, vindvärdering, ljudanalys och miljökonsekvensbeskrivningar. I segmentsredovisningen ingår intäkter och kostnader från konsultverksamheten i segmentet projektering.

RESULTAT OCH STÄLLNING

	2012/2013	2011/2012	2010/2011	2009/2010	2008/2009
	IFRS	IFRS	BFN	BFN	BFN
Översikt koncern					
Nettoomsättning	1 204 945	1 887 924	1 628 966	1 408 812	730 969
Rörelseresultat	146 720	81 239	211 282	143 088	65 127
Resultat efter finansiella poster	135 316	41 885	205 636	130 207	70 967
Avkastning på sysselsatt kapital, %	20	7	22	21	18
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	16	4	21	20	15
Balansomslutning	1 562 811	1 954 578	1 431 568	1 396 336	743 522
Soliditet, %	62	43	59	44	48
Medelantal anställd	40	58	43	38	30

Räkenskapsåret 2012/2013 är det första räkenskapsåret där Eolus tillämpar internationella redovisningsprinciper (IFRS). Räkenskapsåret 2011/2012 har omräknats enligt samma principer.

Koncernens uppgifter avseende 2010/2011 har omräknats med anledning av ändrad redovisningsprincip avseende orealiserade värdeförändringar på utestående finansiella instrument.

	2012/2013	2011/2012	2010/2011	2009/2010	2008/2009
	RFR2	RFR2	BFN	BFN	BFN
Översikt moderbolaget					
Nettoomsättning	1 079 202	2 020 911	1 628 774	1 584 010	742 108
Resultat efter finansiella poster	28 913	115 850	177 160	128 596	69 475
Balansomslutning	1 210 398	1 403 900	1 142 211	1 177 694	657 645
Soliditet, %	60	59	66	46	50
Medelantal anställd	37	57	42	37	28

DEFINITIONER AV FINANSIELLA NYCKELTAL

Avkastning på eget kapital efter skatt

Årets resultat i procent av genomsnittligt eget kapital

Soliditet

Eget kapital i procent av balansomslutningen

Avkastning på sysselsatt kapital

Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital

Sysselsatt kapital

Balansomslutning minskad med icke räntebärande skulder

Koncernens omsättning och resultat

Nettoomsättningen för koncernen uppgick till 1 204,9 (1 887,9) MSEK. Rörelse-resultatet (EBIT) uppgick till 146,7 (81,2) MSEK och resultat före skatt uppgick till 135,3 (41,9) MSEK. Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar uppgick till 54,2 (33,6) MSEK. Periodens resultat uppgick till 141,6 (28,3) MSEK. Som en anpassning till marknadens förändrade prisnivåer har bokförda värden avseende vindkraftverk under året skrivits ned med 19,7 MSEK. 15,1 MSEK avser nedskrivning av anläggningstillgångar och 4,6 MSEK avser nedskrivning av varulager.

Likviditet

Per 2013-08-31 uppgick koncernens likvida medel inklusive kortfristiga placeringar till 383,3 (42,7) MSEK. Utöver likvida medel fanns säkerställd kreditram avseende checkkredit och bankgarantier om sammanlagt 195,0 MSEK. Vid räkenskapsårets utgång uppgick outnyttjat kreditutrymme till 195,0 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år uppgick total checkkredit till 151,0 MSEK och var utnyttjad med 89,1 MSEK. Räntebärande skulder uppgick till 271,6 (481,1) MSEK. Nettoskulden uppgick till n/a (438,4) MSEK, medförande en nettoskuldssättningsgrad om n/a (0,5) ggr. Koncernens eget kapital uppgick till 960,8 (844,8) MSEK och soliditeten uppgick till 61,6 (43,2) procent.

Investeringar och kassaflöde

Investeringar uppgick till 7,5 (241,6) MSEK och avyttringar uppgick till 131,7 (12,6) MSEK. Avyttringar består till väsentligaste del av försäljning av drifttagna vindkraftsanläggningar.

Koncernens kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 97,1 (126,2) MSEK och kassaflöde från finansieringsverksamheten uppgick till 124,1 (-229,0) MSEK. Periodens kassaflöde uppgick till 340,6 (-161,5) MSEK.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under räkenskapsåret etablerades och färdigställdes 30 (81) vindkraftverk med en total effekt på 62,1 (155,3) MW. Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekt uppgick till 1 086,1 (1 827,0) MSEK.

Koncernens samlade produktionskapacitet har under räkenskapsåret minskat med 17,0 MW. Produktionskapaciteten från verk bokförda som anläggningstillgångar har minskat med 9,4 MW genom försäljning av sex stycken begagnade verk. Vindkraftverk bokförda som lager har under räkenskapsåret minskats med 7,6 MW. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 62,7 MW med en beräknad årlig produktion om 154 GWh. Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 220,9 (111,2) GWh med en genomsnittlig intäkt på 54 (57) öre/kWh. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre än motsvarande period 2011/2012.

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.

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.

I december sålde Eolus vindkraftsprojektet Lerkaka i Borgholms kommun och Stensåsa i Vetlanda kommun till det danska vindkraftsbolaget European Wind Investment (EWI). Under våren har fem verk om totalt 10 MW etablerats vid Lerkaka och överlämnats till kunden. Planenligt har resterande sju verk etablerats och överlämnats under november 2013.

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 tillåtlig 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.

Vid årsstämma i Hässeholm den 26 januari 2013 nyvaldes Jan Bengtsson och Niclas Eriksson som styrelseledamöter. I samband med årsstämman anordnade Eolus ett vindkraftsseminarium med temat "Grön och lönsam energi" som besöktes av cirka 300 deltagare.

Den 19 juni beslutade regeringen att avslå Försvarmaktens överklagande av bygglov för sju vindkraftverk i Melleruds kommun vilka Eolus uppförde under 2010.

Miljöpåverkan

Genom innehav av vindkraftsanläggningar bedriver moderbolaget och dotterbolaget Ekovind verksamhet som är tillståndspliktig eller anmälningspliktig enligt Miljöbalken. Bolaget och koncernen innehar nödvändiga miljö tillstånd. Där anmälningsplikt föreligger är anmälan enligt Miljöbalken en förutsättning för att bygglov ska beviljas. Vindkraft är en ren och förnyelsebar energikälla med liten miljöpåverkan under hela verkets livstid. Miljöpåverkan under drift sker främst i form av ljud och skuggor.

Medarbetare

Koncernen hade i medeltal 40 (58) anställda under året. Av antalet anställda var 12 kvinnor, vilket motsvarar 30 procent. Uppgifter om fördelning av antal anställda och utbetalda löner, andra ersättningar, sociala kostnader avseende styrelsen och verkställande direktören samt ersättning till ledande befattningshavare framgår av not 8 och 9.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Väsentliga risker

Nedan redogörs för ett antal riskfaktorer som bedöms ha betydelse för Eolus Vinds framtida utveckling. Riskerna nedan är inte framställda i prioriteringsordning och gör inte anspråk på att vara heltäckande.

Verksamhets- och marknadsrelaterade risker

BEROENDE AV REGELVERK, LAGSTIFTNING OCH POLITISKA ÅTGÄRDER

Etablering av vindkraftsanläggningar omfattas av en rad regleringar. Fram till och med den 1 augusti 2009 krävdes alltid bygglov eller godkänd detaljplan, samt antingen miljö tillstånd enligt Miljöbalken eller godkänd miljöanmälan. Genom lagändring som trädde i kraft den 1 augusti 2009 har krav på bygglov eller detaljplan slopats för anläggningar som beviljats miljö tillstånd på visst sätt enligt Miljöbalken. Syftet med lagändringen var att minska möjligheterna att överklaga ett och samma projekt både när det gäller prövning enligt Plan- och Bygglagen och enligt Miljöbalken. För att miljö tillstånd skall kunna beviljas efter den 1 augusti 2009 krävs att den aktuella kommunen aktivt tillstyrker att miljö tillstånd beviljas. Kommunerna har alltså i praktiken fortfarande vetorätt. Både bygglov och miljö tillstånd kan överklagas, vilket kan medföra förseningar eller att projekt omöjliggörs. Avseende Plan- och Bygglagen har kommunerna i Sverige planmonopol. Genomförandet av projekt är därför beroende av viljan i varje enskild kommun att bidra till en hållbar energiförsörjning. Den politiska viljan kan svänga snabbt beroende på växlande opinion och mandatfördelning i byggnadsnämnder med mera.

Utan hänsyn taget till samhällsekonomiska miljö kostnader är det idag billigare att producera el med exempelvis olja eller kol. Vindkraften är därför idag beroende av subventioner som gör det lönsamt att producera el på ett miljömässigt hållbart sätt. EU antog 2008 det så kallade Förnybarhetsdirektivet, genom vilket Sverige bland annat förbundit sig att minst 49 procent av energianvändningen skall härröra från förnybara energikällor år 2020. Genom sin energi- och klimatöverenskommelse har den svenska regeringen höjt ambitionen ytterligare en procentenhet. Det svenska elcertifikatsystemet gäller till och med 2035. Riksdagen har antagit en planeringsram för vindkraft om 30 TWh vindkraftsel per år 2020. För 2012 uppgick elproduktionen från vindkraft till 7,2 TWh. Prognosen för 2013 uppgår till 8,8 TWh enligt Svensk Vindenergi. Sedan 1 januari 2012 finns en gemensam svensk-norsk marknad för elcertifikat där målsättningen är att öka den förnybara elproduktionen med 26,4 TWh mellan 2012 och 2020.

Trots att vindkraftsbranschen under senare år har fått tydligare förutsättningar än tidigare, finns inga garantier att framtida riksdagar inte kan komma att fatta andra beslut, medförande försämrade villkor för vindkraft i Sverige, vilket skulle kunna komma att påverka Bolagets verksamhet och finansiella ställning. Indelningen av Sverige i fyra elområden medför att ersättningen för producerad el skiljer sig åt beroende på hur utbuds- och efterfrågesituationen ser ut i det aktuella området. På några års sikt förväntas skillnaderna minska i takt med att begränsningar i överföringskapaciteten mellan områdena byggs ut.

Försvarsmaktens ensidiga införande av så kallade stoppzoner kring tio militära flygplatser plus andra militära installationer påverkar den framtida utbyggnaden av vindkraften i Sverige negativt. Särskilt i elområde 3 och 4 där behovet av ny elproduktion är som störst.

BEROENDE AV AVTAL

Bolaget har inte ingått några operativa eller finansiella avtal med villkor som är osedvanliga för branschen. Vid etablering av vindkraftsanläggningar ingår det i Bolagets verksamhet att teckna avtal om leverans av vindkraftverk med tillverkare. Förskotts-betalningar till vindkraftsleverantörer kan uppgå till väsentliga belopp. Då storleken på Bolagets vindkraftsprojekt har ökat under de senaste åren samtidigt som antalet tillverkare på marknaden är begränsat och leveranstiderna är relativt långa, skulle det kunna få väsentlig negativ påverkan på Bolagets finansiella ställning om en viss leverantör ej skulle förmå att fullfölja avtalen.

BEROENDE AV STRATEGISKA PARTNERS

Eolus etablerar vindkraftsanläggningar med bästa möjliga tekniska effektivitet och totalekonomi från världsledande tillverkare. Vindkraftbranschen är i snabb tillväxt och antalet tillverkare som vill etablera sig på marknaden har under de senaste åren ökat. Denna konkurrens bland tillverkarna har medfört förbättrade villkor och att beroendet av enskilda leverantörer har minskat. Även om nya tillverkare etablerar sig på de marknader där Eolus verkar, kan det ta tid för dessa att etablera bygg- och serviceorganisationer.

BEROENDE AV NYCKELPERSONER OCH MEDARBETARE

Eolus är ett kunskapsföretag med en liten organisation, där beroendet av de enskilda medarbetarnas kunskap, erfarenheter och kreativitet är stort. Förlust av nyckelpersoner skulle under ett kortare tidsperspektiv kunna få väsentliga negativa konsekvenser för Bolaget.

INTJÄNINGSFÖRMÅGA

Investeringskostnaden per producerad kWh i ett vindkraftverk varierar kraftigt beroende på vindtillgången på den aktuella platsen. Etablering av vindkraftsanläggningar på rätt platser och korrekta produktionsvärderingar är således av yttersta vikt för Bolagets intjäningsförmåga. Vinden vid varje enskild anläggning kan variera från år till år. Produktionen kan variera med upp till +/- 15 procent jämfört med ett normalvindår. Marknadpriset på el varierar över tiden. Utvecklingen av priset på elcertifikat är beroende av hur fort utbyggnaden av produktionen av förnybar el sker i förhållande till den kvotplikt som konsumenterna har att köpa elcertifikat. Genom samarbete med Axpo Sverige AB, en av de ledande aktörerna på elbörsen Nord Pool, erhåller Eolus stöd i riskhantering vid försäljning av el. Syftet med samarbetet är att säkra framtida produktionsintäkter, uppnå långsiktig lönsamhet, minska risken att svängningar i marknadspriset negativt påverkar Eolus intäkter, realisera goda resultat i prissäkringar samt hantera behovet av balanskraft på kostnadseffektivt sätt. Eolus prissäkrar en förutbestämd andel av produktionsvolymen, vilket innebär att volym- och profilrisk elimineras. Vid förvaltning av vindkraftverk utgörs kostnaderna främst av ränkekostnader, avskrivningar, arrenden, kostnader för service och underhåll samt försäkringskostnader. Stigande marknadsräntor har negativ påverkan på resultatutvecklingen. Vanligtvis fattas investeringsbeslut beräknat på en ekonomisk livslängd om 20 år. Om verklig livslängd skulle understiga den beräknade livslängden skulle det innebära negativa konsekvenser för lönsamheten. Med så lång tidshorisont finns därtill risk att kostnader för service och underhåll i framtiden kan komma att avvika från de kostnader som utgjort grund för investeringsbeslutet.

KONKURRENS

Eftersom utvecklingen i vindkraftsbranschen tagit ordentlig fart de senaste åren, har antalet aktörer på marknaden ökat kraftigt. Under rådande förutsättningar har detta ökat utbudet av projekt och nyckelfärdiga anläggningar på marknaden. När det gäller projektering konkurrerar Eolus såväl med emnamskonsulter som med de stora energibolagen och med internationella vindkraftsprojektörer. Avseende elförsäljning konkurrerar vindkraftsbaserad el med all annan elproduktion eftersom all el säljs på en gemensam marknad. Elcertifikatsystemet är teknikneutralt, vilket gynnar produktion av förnybar el med den teknik som är mest kostnadseffektiv.

Finansiella risker

KAPITALBEHOV OCH FINANSIERINGSFÖRMÅGA

Eolus har en stor projektportfölj av hög kvalitet att arbeta med. För att säkerställa tillgång till verk och att bygglov och tillstånd inte hinner löpa ut innan vindkraftverken uppförs, har Eolus tecknat ramavtal med två leverantörer avseende leverans av vindkraftverk till och med 2014. Verken fördelas ut på projekt i takt med att dessa kommer igenom tillståndsprocessen och blir möjliga att etablera. Om marknaden för vindkraftsanläggningar skulle utvecklas negativt så att det blir svårare att sälja anläggningar till acceptabla priser och Eolus därigenom skulle behöva finansiera fler verk än vad som

planerats, kan kapitalbehovet komma att öka. I november 2012 träffade Eolus avtal om säkerställda kreditlimit med Handelsbanken. Avtalet består dels av ett ettårigt avtal med en limit på 195 MSEK för checkräkningskredit och bankgarantier, dels ett tvåårigt avtal med en limit på 135 MSEK för finansiering av lager av idrifttagna vindkraftsanläggningar. Det ettåriga avtalet förföll 2013-10-31 och är under omförhandling. Styrelsen har antagit en finansieringspolicy som bland annat innebär att soliditeten i elproduktionsverksamheten inte skall understiga 30 procent.

VALUTAKURSFÖRÄNDRINGAR

En stor del av Eolus inköp av vindkraftverk sker i Euro. Förändringar i valutakursen mot svenska kronor kan därmed påverka lönsamheten i etableringen av vindkraftverk. Detta hanteras antingen via valutaterminer eller genom försäljning i Euro. Styrelsen har antagit en valutapolicy innebärande att minst 75 procent av det beräknade nettoflödet inom 12 månader skall säkras. På balansdagen hade Bolaget utestående valutaderivat uppgående till 26,0 MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 4,0 MSEK.

RÄNTERISK

Elproduktionsverksamheten finansieras till stor del av bankkrediter. Förändringar i marknadsräntor kan därför komma att få effekter avseende framtida resultat och lönsamhet. Styrelsen har antagit en policy för räntesäkring. Enligt denna skall genomslutlig löptid för räntebindning i elproduktionsverksamheten inte understiga 2,5 år. Vid utgången av räkenskapsåret 2012/2013 omfattades 96 procent av koncernens skulder till kreditinstitut av räntesäkringsinstrument. På balansdagen hade dessa ett negativt marknadsvärde om 14,1 MSEK.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Efter balansdagen har nio verk med en effekt om 17,6 MW tagits i drift.

I november färdigställdes sju verk om totalt 14 MW vid Stensåsa och överlämnades till det danska vindkraftsbolaget European Wind Investment (EWI) som en del i det avtal som träffades i december 2012.

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 december sålde Eolus 1,25 vindkraftverk i vindpark Rockneby i Kalmar kommun till Landstinget Blekinge.

Eolus tecknade i december avtal med Vestas avseende leverans av 29 vindkraftverk med en effekt om 59 MW till parkerna Skalleberg i Hjo kommun, Mungseröd i Tanum kommun, Ramsnäs i Laxå kommun samt Alered i Falkenberg kommun.

Framtidsutsikter

Både styrelsen och företagsledningen har en positiv syn på utvecklingen av bolagets kärnverksamhet. Behovet av förnybar elproduktion i form av vindkraft kommer fortsatt att vara stort på alla bolagets marknader de kommande åren. Eolus har en högkvalitativ projektportfölj som fortsätter att generera ett stort antal realiserbara tillstånd under de kommande åren. God tillgång till projekt som är realiserbara även under nuvarande förhållanden kommer att vara en nyckelfaktor till hög lönsamhet när ersättningsnivåerna på den volatila elmarknaden vänder upp. Under räkenskapsåret har Eolus lanserat ett koncept för fullständiga drift- och administrationstjänster för ett tryggt ägande av vindkraftsanläggningar. Detta erbjudande har stor potential då vindkraftsägare har ett stort behov av att förvalta sina anläggningar på ett professionellt sätt.

Bolagsstyrning

Eolus Vind AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag, vars B-aktier är upptagna till handel på den inofficiella marknadsplatsen NASDAQ OMX First North. Bolaget har att iaktta aktiebolagslagens och bolagsordningens bestämmelser om bolagsstyrning. Styrelsen för Eolus har därvid upprättat en arbetsordning för sitt arbete, instruktioner avseende arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören, vilken behandlar dennes arbetsuppgifter och rapporteringskyldigheter, samt fastställt instruktioner för den ekonomiska rapporteringen. Arbetsordningen ses över årligen. Svensk kod för bolagsstyrning (Koden) är i dagsläget inte obligatorisk för Eolus. Bolaget följer dock noggrant utvecklingen kring bolagsstyrningsfrågor och Koden och följer god praxis. Under räkenskapsåret 2012/2013 har Bolaget inte begått några överträdelser av regelverk vid den marknadsplats bolagets aktier är upptagna till handel vid eller av god sed på aktiemarknaden.

Aktieägare

Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Eolus 2 916 aktieägare per den 31 augusti 2013. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav som representerar mer än 10 procent av rösterna utgörs av Bengt Johansson och Hans-Göran Stennert. De största aktieägarnas innehav av Eolusaktier framgår på sidan 12. Innehav för personer som innehar insynsställning i bolaget redovisas på bolagets hemsida www.eolusvind.com.

Aktier

Aktiekapitalet i Eolus Vind AB uppgick den 31 augusti 2013 till 24 907 000 kr fördelat på 1 285 625 aktier av serie A och 23 621 375 aktier av serie B. Aktier av serie A har 1 röst medan aktier av serie B motsvarar 1/10 röst. Samtliga aktier har lika rätt till bolagets tillgångar, vinst och utdelning.

Utdelningspolicy

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.

Bolagsstämma

Eolus högsta beslutande organ är bolagsstämman. Kallelse till årsstämma eller extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordning kommer att behandlas, sker tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Samtliga aktieägare som är upptagna i utskrift från aktieboken och som anmält sitt deltagande i rätt tid, har rätt att delta och rösta på stämman. Det finns inga begränsningar i hur många röster varje aktieägare får avge. De aktieägare som inte kan närvara själva kan företrädas av ombud. Årsstämma hölls i Häsleholm den 26 januari 2013. I samband med årsstämman anordnades ett vindkraftsseminarium som besöktes av cirka 300 personer. Nästa årsstämma kommer att hållas i Häsleholm den 25 januari 2014.

Valberedning

Valberedning inför årsstämman 2014 har utsetts i enlighet med beslut på årsstämman 2013. Valberedningen består, som offentliggjorts den 24 juli 2013, av Anders Dahlvig (ordförande), Hans-Göran Stennert (styrelsens ordförande), Johan Unger och Hans Johansson. Valberedningens uppgift är att inför årsstämman 2014 framlägga förslag avseende antal styrelseledamöter som skall väljas av stämman, styrelsearvode, styrelsens sammansättning, styrelseordförande, ordförande på stämman, samt revisorer och revisorsarvoden.

Styrelse och ledande befattningshavare

Vid årsstämman omvaldes styrelseledamöterna Fredrik Daveby, Sigrun Hjelmqvist, Tord Johansson, Bengt Simmingsköld och Hans-Göran Stennert, samt nyvaldes Jan Bengtsson och Niclas Eriksson. Styrelsen för Eolus består således efter årsstämman av sju ordinarie ledamöter. Hans-Göran Stennert omvaldes till styrelseordförande.

Ledande befattningshavare under räkenskapsåret har varit verkställande direktören Per Witalisson, vice verkställande direktören Hans-Christian Schulze samt bolagsjuristen Karl Olsson. Från och med 1 oktober 2013 ingår även CFO Catharina Persson i ledningsgruppen.

Under räkenskapsåret 2012/2013 höll styrelsen för Eolus 11 protokollförda möten. Bolagets VD och vice VD deltog vid styrelsens sammanträden som föredragande. Bolagsjuristen deltog som sekreterare.

Kommittéer

Styrelsen har prövat frågan huruvida särskilda kommittéer avseende revision och ersättningsfrågor bör inrättas. Styrelsen har gjort bedömningen att dessa frågor är av sådan betydelse att de bör beredas och beslutas av styrelsen i sin helhet och att detta skall kunna ske utan olägenhet. Således bereder styrelsen i sin helhet frågor avseende bland annat kvalitetssäkring av Bolagets ekonomiska rapportering, riskuppföljning och internkontroll samt bereder förslag till årsstämman avseende ersättning och arvoden till ledande befattningshavare och revisorer.

Ersättningar och arvoden

ERSÄTTNING TILL STYRELSEN

Vid årsstämma den 26 januari 2013 beslutades att ersättning till styrelseledamöter som ej är anställda i Bolaget skall utgå med ett fast arvode om 250 KSEK till styrelsens ordförande och 125 KSEK vardera till övriga styrelseledamöter. Sammanlagt utgick arvode till styrelsen för räkenskapsåret 2012/2013 om totalt 1 000 KSEK enligt ovanstående principer.

ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Ersättning till verkställande direktören beslutas av styrelsen. Ersättning till övriga ledande befattningshavare beslutas av verkställande direktören i samråd med styrelsens ordförande. Bolagets pensionsåtaganden täcks i samtliga fall genom löpande försäkringspremier. Under räkenskapsåret 2012/2013 erhöll verkställande direktören Per Witalisson lön om totalt 947 KSEK samt pensionspremier om totalt 182 KSEK. Vice verkställande direktören Hans-Christian Schulze erhöll lön om totalt 810 KSEK och pensionspremier om totalt 111 KSEK. Utöver VD och vice VD har ledningsgruppen under räkenskapsåret bestått av Karl Olsson, bolagsjurist. Sammantaget har lön till ledningsgruppen under räkenskapsåret uppgått till 2 681 KSEK och pensionspremier till 457 KSEK.

Revisorer

Vid årsstämman den 26 januari 2013 beslutades välja registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB för en mandatperiod om ett år med auktoriserade revisorn Håkan Persson som huvudansvarig samt auktoriserade revisorn Johan Thuresson som medansvarig revisor. Adressen till Bolagets revisorer är Ernst & Young AB, Oxtorget, 343 24 Älmhult. Arvode till revisorer utgår enligt avtal. Under räkenskapsåret 2012/2013 uppgick ersättning till revisorer till 987 KSEK, varav 647 KSEK avsåg revision och 340 KSEK avsåg övriga uppdrag.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

SEK	
Överkursfond	417 732 574
Balanserat resultat	153 930 653
Årets resultat	-1 178 518
Kronor	570 484 709

SEK	
till aktieägare utdelas	37 360 500
i ny räkning överförs	533 124 209
Kronor	570 484 709

Styrelsen föreslår utdelning om 1,50 (1,00) SEK per aktie för verksamhetsåret 2012/2013 förenlig med bolagets utdelningspolicy.

Föreslagen avstämningsdag för utdelning är onsdagen den 29 januari 2014. Utbetalning av utdelningen beräknas ske måndagen den 3 februari 2014. Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande redogörelse:

Föreslagen utdelning anses vara försvarlig med hänsyn till resultatutvecklingen efter räkenskapsårets utgång. Vidare bedöms föreslagen vinstutdelning försvarlig med hänsyn till de krav som ställs på såväl moderbolagets som koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Resultaträkning koncernen

KSEK	Not	2012/2013	2011/2012
Nettoomsättning	5	1 204 945	1 887 924
Övriga rörelseintäkter	11	61 219	2 136
Summa rörelsens intäkter		1 266 164	1 890 060
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		-198 919	352 456
Kostnader för varor och projektering		-769 826	-1 993 530
Övriga externa kostnader		-51 306	-47 508
Personalkostnader		-27 209	-38 256
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	14	-54 193	-33 593
Övriga rörelsekostnader	11	-17 991	-48 390
Summa rörelsens kostnader		-1 119 444	-1 808 821
Rörelseresultat		146 720	81 239
Resultat från andelar i intresseföretag		3	-410
Finansiella intäkter	12	1 488	827
Finansiella kostnader	12	-12 895	-39 771
Resultat från finansiella poster		-11 404	-39 354
Resultat före skatt		135 316	41 885
Skatt	13	6 248	-13 626
Årets resultat		141 564	28 259
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		143 111	30 997
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-1 547	-2 738
Summa		141 564	28 259
Resultat per aktie före utspädning	23	5,75	1,24
Resultat per aktie efter utspädning	23	5,75	1,24

Rapport övrigt totalresultat koncernen

KSEK	Not	2012/2013	2011/2012
Årets resultat		141 564	28 259
Övrigt totalresultat			
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning			
Omräkningsdifferens	23	79	-162
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		79	-162
Årets totalresultat		141 643	28 097
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		143 190	30 835
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-1 547	-2 738
Summa		141 643	28 097

Rapport över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2013-08-31	2012-08-31	2011-09-01
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar	14	458 772	619 102	428 779
Innehav i intresseföretag	16	327	324	1 529
Uppskjutna skattefordringar	13	358	15 214	-
Övriga finansiella tillgångar		3 131	3 473	3 649
Summa anläggningstillgångar		462 588	638 113	433 957
Omsättningstillgångar				
Varulager, varor under tillverkning och förskott till leverantörer	21	653 033	1 143 077	752 917
Kundfordringar	19	19 585	96 953	282 491
Derivatinstrument	18	4 004	-	7 551
Aktuella skattefordringar		11 138	-	108
Övriga kortfristiga fordringar		21 214	25 665	38 762
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		7 983	8 067	7 717
Kortfristiga placeringar		-	-	8 460
Likvida medel	20	383 266	42 703	204 220
Summa omsättningstillgångar		1 100 223	1 316 465	1 302 226
SUMMA TILLGÅNGAR		1 562 811	1 954 578	1 736 183
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
KSEK	Not	2013-08-31	2012-08-31	2011-09-01
Eget kapital				
Eget kapital	23			
Aktiekapital		24 907	24 907	22 643
Övrigt tillskjutet kapital		439 913	439 913	442 177
Reserver		-83	-162	-
Balanserat resultat		498 076	380 074	376 903
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		962 813	844 732	841 723
Innehav utan bestämmande inflytande		-1 971	47	71
Summa eget kapital		960 842	844 779	841 794
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	22	133 822	282 414	232 765
Långfristiga avsättningar	25	8 551	10 079	8 100
Uppskjutna skatteskulder	13	115 528	139 134	118 475
Övriga långfristiga skulder		2 200	-	-
Summa långfristiga skulder		260 101	431 627	359 340
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	22	137 731	198 730	20 014
Leverantörsskulder		25 463	102 909	84 116
Derivatinstrument	18	14 080	61 601	11 598
Aktuella skatteskulder		-	16 010	27 098
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	74 625	135 426	87 206
Förskott från kunder		83 800	140 668	283 430
Övriga kortfristiga skulder		6 169	22 828	21 587
Summa kortfristiga skulder		341 868	678 172	535 049
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 562 811	1 954 578	1 736 183

Rapport över kassaflöden koncernen

KSEK	Not	2012/2013	2011/2012
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		146 720	81 239
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	26	-16 618	87 903
		130 102	169 142
Erhållen ränta		2 448	543
Erlagd ränta		-3 492	-23 522
Betald inkomstskatt		-31 972	-19 950
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		97 086	126 213
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning/Minskning av varulager		457 675	-390 160
Ökning/Minskning av rörelsefordringar		90 927	255 947
Ökning/Minskning av rörelseskulder		-197 940	-131 281
Kassaflöde från den löpande verksamheten		447 748	-139 281
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av andelar i dotterföretag		-4 836	-8 181
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-2 646	-233 446
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		131 662	10 161
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-78	-
Avyttring av finansiella anläggningstillgångar		-	2 419
Kassaflöde från investeringsverksamheten		124 102	-229 047
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån		115 256	249 966
Amortering av lån		-322 815	-20 967
Kapitaltillskott		1 377	2 736
Utdelning		-24 907	-24 907
Betalning till ägare utan bestämmande inflytande		-200	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-231 289	206 828
Årets kassaflöde		340 561	-161 500
Likvida medel i början av året		42 703	204 220
Valutakursdifferens i likvida medel		2	-17
Likvida medel vid årets slut		383 266	42 703

Rapport över förändring eget kapital koncernen

TSEK	Not 23	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 september 2012		24 907	439 913	-162	380 074	844 732	47	844 779
Årets resultat					143 111	143 111	-1 547	141 564
Övrigt totalresultat				79	-	79	-	79
Summa Totalresultat				79	143 111	143 190	-1 547	141 643
Transaktioner med aktieägare								
Utdelning					-24 907	-24 907		-24 907
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande					-202	-202		-202
Förvärv av aktier, andel ägare utan bestämmande inflytande							-1 847	-1 847
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	1 376	1 376
Per 31 augusti 2013		24 907	439 913	-83	498 076	962 813	-1 971	960 842
TSEK	Not 23	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 31 augusti 2011 enligt fastställd balansräkning		22 643	442 177	-	382 757	847 577	71	847 648
Justering vid byte av redovisningsprincip årsredovisning 2011/2012					-2 983	-2 983		-2 983
Effekt av övergång till IFRS					-2 871	-2 871		-2 871
Per 1 september 2011		22 643	442 177	-	376 903	841 723	71	841 794
Årets resultat					30 997	30 997	-2 738	28 259
Övrigt totalresultat				-162		-162	-	-162
Summa Totalresultat		-	-	-162	30 997	30 835	-2 738	28 097
Transaktioner med aktieägare								
Utdelning					-24 907	-24 907		-24 907
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande					-2 919	-2 919	-24	-2 943
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande							2 738	2 738
Nyemission		2 264	-2 264			-		-
Per 31 augusti 2012		24 907	439 913	-162	380 074	844 732	47	844 779

Koncernens noter

NOT 1 REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Denna koncernredovisning omfattar det svenska moderföretaget Eolus Vind AB, organisationsnummer 556389-3956 och dess dotterföretag. Koncernens huvudsakliga verksamhet är att projektera och uppföra vindkraftverk för försäljning eller förvaltning i egen regi.

Moderföretaget är ett aktiebolag registrerat i och med säte i Sverige. Adressen till huvudkontoret är Tredje Avenyn 3, Hässleholm med postadress Box 95, 281 21 Hässleholm.

Styrelsen har den 12 december 2013 godkänt denna koncernredovisning vilken kommer att läggas fram för antagande vid årsstämma den 25 januari 2014.

TILLÄMPADE REGELVERK

Koncernredovisning för Eolus Vind AB koncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de fastställts av Europeiska unionen (EU). Vidare har årsredovisningslagen och RFR 1 "Kompletterande redovisningsregler för koncerner" tillämpats.

Dessa finansiella rapporter är de första som upprättas enligt International Financial Reporting Standards. Information om effekterna av övergången till IFRS framgår av not 4.

Moderbolaget tillämpar samma redovisningsprinciper som koncernen utom i de fall som anges under avsnittet "Moderbolagets redovisningsprinciper". Moderbolaget tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2. De avvikelser som förekommer föranleds av begränsningar i möjligheterna att tillämpa IFRS i moderbolaget till följd av årsredovisningslagen samt gällande skatteregler.

UNDERLAG FÖR UPPRÄTTANDE AV KONCERNREDOVISNINGEN

Koncernredovisningen har upprättats utifrån antagandet om fortlevd (going concern) och baseras på historiska anskaffningsvärden om inte annat anges. Koncernens rapporteringsvaluta är svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Om inget annat anges redovisas alla siffror i tusental svenska kronor (KSEK).

GRUNDER FÖR KONSOLIDERING

Koncernredovisningen omfattar moderföretaget och dess dotterföretag. De finansiella rapporterna för moderföretaget och dotterföretagen som ingår i koncernredovisningen avser samma period och är upprättade enligt samma redovisningsprinciper.

Alla koncerninterna transaktioner och mellanhavanden elimineras i sin helhet och ingår följaktligen inte i koncernredovisningen.

Dotterföretag

Med dotterföretag avses företag där moderföretaget innehar mer än 50 procent av aktierna eller på annat sätt innehar ett bestämmande inflytande. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med tidpunkten då koncernen har kontroll över dem till och med tidpunkten då bestämmande inflytande inte längre utövas.

Intresseföretag

Ett intresseföretag är ett företag där koncernen har ett betydande inflytande och som inte är ett dotterföretag eller ett joint venture. Intresseföretagsandelar redovisas i enlighet med kapitalandelsmetoden.

Innehav utan bestämmande inflytande

Innehav utan bestämmande inflytande är den del av resultatet och nettotillgångarna i icke helägda dotterföretag som tillkommer andra ägare än moderföretagets aktieägare. Deras andel av resultatet ingår i redovisat resultat för koncernen och andelen av nettotillgångarna ingår i koncernens egna kapital.

Omräkning av utländska dotterföretags bokslut

De utländska dotterföretagen omräknas till svenska kronor eftersom det är koncernens redovisningsvaluta. Resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig kurs och balansräkningen omräknas till balansdagens kurs. Alla övervärden som redovisas i och med ett förvärv av ett utländskt dotterföretag, såsom goodwill och andra tidigare icke redovisade immateriella tillgångar, betraktas som respektive dotterföretags och omräknas av denna anledning till balansdagens kurs. Omräkningsdifferenser redovisas i övrigt totalresultat. Om ett dotterföretag avyttras återförs de ackumulerade omräkningsdifferenserna till resultaträkningen.

Bruttoredovisning

Bruttoredovisning tillämpas genomgående avseende redovisning av tillgångar och skulder utom i de fall där en fordran och en skuld existerar gentemot samma motpart och dessa på legala grunder är kvittningsbara och avsikten är att göra detta. Bruttoredovisning tillämpas också avseende intäkter och kostnader om inget annat anges.

Klassificering av tillgångar och skulder

Anläggningsstillgångar, långfristiga skulder och avsättningar förväntas återvinnas eller förfalla till betalning senare än tolv månader efter balansdagen. Omsättningstillgångar, kortfristiga skulder och avsättningar förväntas återvinnas eller förfalla till betalning inom mindre än tolv månader efter balansdagen.

FORDRINGAR OCH SKULDER I UTLÄNDSK VALUTA

Fordringar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurs, och realiserade kursvinster och kursförluster ingår i resultatet.

TRANSAKTIONER MED NÄRSTÄENDE

Transaktioner med närstående sker till marknadsmässiga villkor. Med närstående avses de företag där Eolus har ett bestämmande eller betydande inflytande vad gäller de operativa och finansiella beslut som fattas. Närståendekretsen omfattar dessutom de företag och fysiska personer som har möjlighet att utöva ett bestämmande eller betydande inflytande över koncernens finansiella och operativa beslut.

RÖRELSEFÖRVÄR OCH GOODWILL

Rörelseförvärv från 1 september 2011

Rörelseförvärv redovisas i enlighet med förvärvsmetoden. Köpeskillingen utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder och emitterade aktier. I köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av avtalad villkorad köpeskillning. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår och redovisas som övrig kostnad. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv avgör koncernen om alla innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde (så kallad full goodwill) eller till innehavets proportionella andel av det förvärvade företagets nettotillgångar.

Det belopp varmed köpeskillning, eventuellt innehav utan bestämmande inflytande samt verkligt värde på tidigare aktieinnehav överstiger verkligt värde på koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar, redovisas som goodwill. Om beloppet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets tillgångar, i händelse av ett s.k. "bargain purchase" redovisas mellanskillnaden direkt i rapporten över totalresultat.

Goodwill på förvärv av dotterföretag redovisas som immateriella tillgångar. Goodwill testas årligen för att identifiera eventuellt nedskrivningsbehov och redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade nedskrivningar. Nedskrivningar av goodwill återförs inte. Vinst eller förlust vid avyttring av en enhet inkluderar kvarvarande redovisat värde på den goodwill som avser den avyttrade enheten.

Goodwill fördelas på kassagenererande enheter vid prövning av eventuellt nedskrivningsbehov. Fördelningen görs på de kassagenererande enheter eller grupper av kassagenererande enheter som förväntas bli gynnade av det rörelseförvärv där goodwillposten uppstod.

Under verksamhetsåren 2011/2012 och 2012/2013 har inga rörelseförvärv genomförts. Enligt vanligt förekommande praxis i branschen bedrivs ofta vindkraftsprojekt i separata bolag. Detta innebär att förvärv och avyttringar av projekt och färdiga vindkraftverk görs som aktietransaktioner. De tillgångar som på detta sätt förvärvats redovisas till verkligt värde i koncernredovisningen.

Rörelseförvärv före 1 september 2011

Då koncernen är förstagångstillämpare av IFRS har man valt att tillämpa IFRS 3, Rörelseförvärv, framåtriktat från tidpunkten för övergång till IFRS. Rörelseförvärv som skedde före övergångstidpunkten har således inte räknats om.

SEGMENTSRAPPORTERING

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som verkställande direktören.

Eolus rörelsesegment utgörs av

- *Projektering* som innebär förprojektering, projektering, etablering och försäljning av vindkraftsanläggningar. Här ingår också tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftintressenter
- *EIproduktion* som omfattar drift av hel- eller delägda vindkraftverk samt försäljning av elkraft och elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el.

MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

Utgifter för förbättringar av tillgångars prestanda, utöver ursprunglig nivå, ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas som kostnader.

Materiella anläggningstillgångar tas bort från balansräkningen när den avyttras eller om den inte kan förväntas tillföra några ekonomiska fördelar i framtiden antingen genom att den nyttjas eller att den säljs. Vinst och förlust beräknas som skillnaden mellan försäljningssumman och tillgångens redovisade värde. Vinst eller förlust redovisas i resultaträkningen den redovisningsperiod då tillgången avyttrats, såsom övrig kostnad eller övrig intäkt.

Materiella anläggningstillgångar avskrivs systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Nyttjandeperioden omprövas vid varje bokslutstillfälle och justeras vid behov. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs, beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar.

Följande avskrivningstider tillämpas:

	Antal år
Byggnader och markanläggningar	20 år
Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	20 år
Inventarier	5 år

IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR EXKLUSIVE GOODWILL

Immateriella tillgångar med begränsad livslängd redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Immateriella anläggningstillgångar avskrivs systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Nyttjandeperioden omprövas vid varje bokslutstillfälle och justeras vid behov. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs, beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Eolus har inte förvärvat några immateriella tillgångar. Internt genererade immateriella tillgångar redovisas om de kontrolleras av bolaget samt har ekonomiska fördelar under mer än tre år som överstiger utgifterna för deras anskaffning och utveckling. Eolus har inte genererat några sådana tillgångar.

NEDSKRIVNING AV MATERIELLA OCH IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Om det föreligger någon indikation på att en materiell eller immateriell anläggningstillgång har minskat i värde sker en beräkning av tillgångens återvinningsvärde. Om det beräknade återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet görs en nedskrivning till tillgångens återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av nettoförsäljningsvärdet och nyttjandevärdet i verksamheten. Bedömningen av återvinningsvärdet görs per kassagenererande enhet.

Tidigare redovisad nedskrivning återförs om återvinningsvärdet bedöms överstiga redovisat värde. Återföring sker dock inte med ett belopp som är större än att det redovisade värdet uppgår till vad det hade varit om nedskrivning inte hade redovisats i tidigare perioder.

FINANSIELLA TILLGÅNGAR

Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar i följande kategorier:

- Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen.
- Lånefordringar och kundfordringar värderade till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden.
- Finansiella tillgångar som innehas till förfall värderade till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden
- Finansiella tillgångar som kan säljas värderade till verkligt värde över övrigt totalresultat.

Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången förvärvades. Ledningen fastställer klassificeringen av de finansiella tillgångarna vid det första redovisningstillfället.

Ledningen klassificerar initialt finansiella instrument tillhörande någon av ovanstående fyra kategorier och gjorda klassificeringar utvärderas regelbundet. Eolus innehar finansiella tillgångar i kategorierna finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen, lånefordringar och kundfordringar samt finansiella tillgångar som kan säljas. Alla inköp och försäljningar av finansiella tillgångar redovisas på transaktionsdagen.

Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen

Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen är finansiella tillgångar som innehas för handel. En finansiell tillgång klassificeras i denna kategori om den förvärvas huvudsakligen i syfte att säljas inom kort. Derivat klassificeras alltid som att de innehas för handel oavsett de är en del av ett säkringssamband. Tillgångar i denna kategori klassificeras som omsättningstillgångar om de förväntas bli reglerade inom tolv månader, annars klassificeras de som anläggningstillgångar.

Koncernens tillgångar i denna kategori består av valutaterminer, valutaoptioner, och ränteswapar. Under verksamhetsåren 2011/2012 och 2012/2013 har även flexibla terminer och Boosterterminer innehafts. Ny policy har senare antagits som ej längre tillåter detta.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och kundfordringar är icke-derivativa finansiella tillgångar med fasta eller fastställbara betalningar som inte noteras på en aktiv marknad.

Lånefordringar värderas inledningsvis till verkligt värde och är föremål för en regelbunden och systematisk analys med avseende på att fastställa det belopp varmed fordran kommer att inflyta. Om en lånefordran antas vara osäker görs en reservering för skillnaden mellan det redovisade värdet och det förväntade kassaflödet. Eventuella ränteutgifter avseende lånefordringar inkluderas i de finansiella intäkterna.

Kundfordringar fastställs inledningsvis till verkligt värde. En reservering görs för osäkra fordringar när det föreligger objektiva bevis för att tillgångens fulla värde inte kommer att erhållas. Förluster hänförliga till osäkra fordringar redovisas i resultaträkningen under övriga rörelsekostnader, se not 19.

Koncernens likvida medel, kundfordringar, samt övriga kortfristiga fordringar ingår i denna kategori.

Finansiella tillgångar som kan säljas

Finansiella tillgångar som kan säljas är tillgångar som inte är derivat och där tillgångarna identifierats som att de kan säljas och inte heller har klassificerats i någon av övriga kategorier. De ingår i anläggningstillgångar om ledningen inte har för avsikt att avyttra tillgången inom 12 månader efter rapportperiodens slut.

Koncernens finansiella tillgångar som kan säljas består av värdepappersinnehav.

Redovisning och värdering

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen – det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången. Finansiella instrument redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas första gången till verkligt värde, medan hänförliga transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella tillgångar som kan säljas och finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas efter anskaffningstidpunkten till verkligt värde. Lånefordringar och kundfordringar redovisas efter anskaffningstidpunkten till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Vinster och förluster till följd av omvärdering av kategorin finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen, resultatredovisas i den period då de uppstår. Förändringar i räntederivat redovisas i finansnettot. Värdeförändringar i valutaderivat om positiva redovisas som Övriga rörelseintäkter medan förluster redovisas som Övriga rörelsekostnader.

Utdelningsintäkter från värdepapper i kategorin finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas i resultaträkningen som en del av Finansiella intäkter när koncernens rätt att erhålla betalning har fastställts.

Nedskrivningsprinciper av finansiella tillgångar

- Lånefordringar och kundfordringar

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned endast om det finns objektiva bevis för ett nedskrivningsbehov till följd av att en eller flera händelser inträffat efter det att tillgången redovisats första gången (en "förlusthändelse") och att denna händelse (eller händelser) har en inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången eller grupp av finansiella tillgångar som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

För kategorin lånefordringar och kundfordringar beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av uppskattade framtida kassaflöden (exklusive framtida kreditförluster som inte har inträffat), diskonterade till den finansiella tillgångens ursprungliga effektiva ränta. Tillgångens redovisade värde skrivs ned och nedskrivningsbeloppet redovisas i koncernens resultaträkning.

Nedskrivningsprinciper av finansiella tillgångar

- Finansiella tillgångar som kan säljas

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. När det gäller egetkapitalinstrument som klassificerats som finansiella tillgångar som kan säljas, beaktas en betydande eller utdragen nedgång i verkligt värde för ett instrument till en nivå som ligger under dess anskaffningsvärde, som ett bevis på att nedskrivningsbehov föreligger. Om sådant bevis föreligger för finansiella tillgångar som kan säljas, tas den ackumulerade förlusten – beräknad som skillnaden mellan anskaffningsvärdet och aktuellt verkligt värde, med avdrag för eventuella tidigare nedskrivningar som redovisats i resultaträkningen – bort från eget kapital och redovisas i resultaträkningen. Nedskrivningar av egetkapitalinstrument, vilka tidigare redovisats i resultaträkningen, återförs inte över resultaträkningen. Om emellertid det verkliga värdet för ett skuldebrev som klassificeras till försäljning ökar och denna ökning objektivt kan hänföras till en händelse efter det att nedskrivningen skedde, återförs nedskrivningen via resultaträkningen.

FINANSIELLA SKULDER

Koncernens finansiella skulder delas in i två kategorier:

- Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen.
- Finansiella skulder som värderats till upplupet anskaffningsvärde.

Skulder redovisas inledningsvis till verkligt värde, med avdrag för uppkomna transaktionskostnader. I efterföljande perioder värderas dessa skulder till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden. Eolus leverantörsskulder, upplåning samt vissa övriga kortfristiga skulder och upplupna kostnader ingår i denna kategori.

BERÄKNING AV VERKLIGT VÄRDE

Finansiella instrument värderade till verkligt värde klassificeras antingen som verkligt värde över årets resultat eller tillgängliga till försäljning. Värderingen kan ta sin utgångspunkt i någon av följande förutsättningar:

- Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder (nivå 1)
- Andra observerbara data för tillgången eller skulden än noterade priser antingen direkt (dvs. som prisnoteringar) eller indirekt (dvs. härledda från prisnoteringar) (nivå 2).
- Data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (nivå 3)

Verkligt värde på finansiella instrument som handlas på en aktiv marknad baseras på noterade marknadspriser på balansdagen. En marknad betraktas som aktiv om noterade priser från en börs, mäklare, industrigrupp, prissättningstjänst eller övervakningsmyndighet finns lätt och regelbundet tillgängliga och dessa priser representerar verkliga och regelbundet förekommande marknadstransaktioner på amlängds avstånd. Eolus redovisar för närvarande inga finansiella instrument tillhörande denna kategori 1.

Verkligt värde på finansiella instrument som inte handlas på en aktiv marknad (t.ex. OTC-derivat) fastställs med hjälp av värderingstekniker. Härvid används i så stor utsträckning som möjligt marknadsinformation då denna finns tillgänglig medan företagsspecifik information används i så liten utsträckning som möjligt. Om samtliga väsentliga indata som krävs för värderingen är observerbara rör det sig om en nivå 2 värdering. Det verkliga värdet på onoterade värdepapper bygger på kassaflöden som diskonterats med en ränta som baserats på marknadsränta och ett risktillägg som är specifikt för dessa onoterade värdepapper. Verkligt värde för valutaterminkontrakt fastställs genom användning av kurser för valutaterminer på balansdagen, där det resulterande värdet diskonteras till nuvärde, det vill säga nivå 2.

I de fall ett eller flera väsentliga indata inte baseras på observerbar marknadsinformation klassificeras det berörda instrument i nivå 3. Eolus redovisar för närvarande inga finansiella instrument tillhörande denna kategori. Inga omklassificeringar mellan de olika kategorierna har gjorts under perioden.

SÄKRINGSREDOVISNING

Säkringsredovisning innebär att derivatinstrument redovisas i balansräkningen på kontraktsgdagen och värderas till verkligt värde, både initialt och vid efterföljande omvärderingar. Metoden för att redovisa den vinst eller förlust som uppkommer vid omvärdering beror på om derivatet identifierats som ett säkringsinstrument, och, om så är fallet, karaktären hos den post som säkrats. Säkringen kan avse:

- (a) säkring av verkligt värde avseende en redovisad tillgång eller skuld eller ett bindande åtagande (verkligt värde-säkring),
- (b) säkring av en särskild risk som är kopplad till en redovisad tillgång eller skuld eller en mycket sannolik prognostiserad transaktion (kassaflödessäkring), eller
- (c) säkring av en nettoinvestering i en utlandsverksamhet.

Eolus tillämpar för närvarande ingen säkringsredovisning.

LÅNEKOSTNADER

Låneutgifter utgörs av ränta och andra kostnader som uppstår när ett företag lånar pengar. Låneutgifter som är hänförliga till finansiering av en tillgång, som tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning, aktiveras som en del av tillgångens anskaffningsvärde. Eolus har för närvarande inte haft några låneutgifter som motsvarat kriterierna för att aktiveras. Övriga låneutgifter redovisas som en kostnad i den period de uppkommer.

VARULAGER

Pågående vindkraftsprojekt för egen och annans räkning har värderats till det lägsta av nedlagda kostnader och verkligt värde. I balansräkningen redovisas pågående vindkraftsprojekt på tillgångssidan under rubriken Varor under tillverkning. I årets värde ingår nedlagda personalkostnader med cirka 20 337 (17 801) TSEK.

IMMATERIELLA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR

Elcertifikat

I syfte att främja användningen av förnybar el har Sverige ett certifikatsystem. Anläggningar som berörs av dessa system erhåller vederlagsfritt certifikaten som utfärdas av Svenska Kraftnät i takt med att certifikatberättigad el produceras. Upparbetade certifikat redovisas som immateriella tillgångar under omsättningstillgångar till verkligt värde vid erhållandetidpunkten. Motsvarande värde redovisas som intäkt under Nettoomsättning. Eolus innehar för närvarande inte några elcertifikat.

AVSÄTTNINGAR

Avsättningar redovisas när koncernen har en förpliktelse, legal eller informell, till följd av tidigare händelser och då det är sannolikt att en utbetalning kommer att krävas för att fullgöra förpliktelsen och att dess värde går att mäta tillförlitligt. I de fall då företaget förväntar sig att en gjord avsättning ska ersättas av utomstående, exempelvis inom ramen för ett försäkringsavtal, redovisas denna förväntade ersättning som en separat tillgång, men först när det är så gott som säkert att ersättningen kommer att erhållas.

Om tidsvärdet är väsentligt ska den framtida betalningen nuvärdeberäknas. Beräkningen ska göras med hjälp av en diskonteringsränta med hänsyn tagen till specifika risker kopplade till åtagandet. Ökningen av åtagandet redovisas som en räntekostnad.

Avsättningar för återställningskostnader

Enligt miljöbalken måste finansiella garantier lämnas till säkerhet för nedmontering och återställande av plats för vindkraftverk. De framtida kostnaderna bedöms per anläggning med ledning av utredningar som gjorts för specifika verk. Avsättning görs med nuvärdet av den beräknade framtida kostnaden. Avsättningen räknas löpande upp med diskonteringsräntan och uppräknas redovisas som finansiell kostnad.

Avsättningar för omstrukturingskostnader

En avsättning för omstrukturering redovisas under den period då koncernen blir rättsligt eller informellt bunden till planen. Avsättning får enbart göras för de utgifter som uppstår som en direkt effekt av omstruktureringen och som är en effekt av kvarstående kontraktuella förpliktelser utan varaktig ekonomisk nytta eller som utgörs av ett vite till följd av förpliktelsens uppsägning. Avsättningar omprövas vid varje rapportperiods slut.

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Som eventualförpliktelser redovisas ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av att en eller flera osäkra framtida händelser, som inte helt ligger inom Eolus kontroll, inträffar eller uteblir. Eventualförpliktelser kan även vara ett åtagande som härrör från inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att åtagandet regleras eller åtagandets storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

ERSÄTTNING TILL ANSTÄLLDA

Kortfristiga ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda såsom lön, sociala avgifter, semesterersättning och bonus kostnadsförs den period när de anställda utför tjänsterna.

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när en anställds anställning sagts upp före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång från anställning i utbyte mot sådana ersättningar. Eolus redovisar avgångsvederlag när koncernen har en befintlig legal eller informell förpliktelse när det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtaganden än att så inte sker och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt.

Pensioner

Eolus pensionsåtaganden omfattas enbart av avgiftsbestämda planer.

En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder. Koncernens bidrag till avgiftsbestämda pensionsplaner belastar årets resultat det år som de är hänförliga till.

LEASINGAVTAL

Finansiella leasingavtal, där koncernen i allt väsentligt övertar alla risker och fördelar knutna till ägarskapet av det leasade föremålet redovisas i Rapport över finansiell ställning till den leasade egendomens verkliga värde eller, om värdet är lägre, till nuvärdet av framtida minimileasingbetalningar. Leasingbetalningar redovisas såsom finansieringskostnader och amortering av skulden. Finansiellt leasade tillgångar skrivs av över den förväntade nyttjandeperioden.

Leasingavtal där leasegivaren i huvudsak behåller alla risker och fördelar med äganderätten klassificeras som operationella. Leasingavgifter kostnadsförs linjärt i Resultaträkningen under leasingperioden. Hänsyn tas initialt till eventuella incitament som har erhållits vid tecknandet av leasingkontraktet.

Eolus har endast leasingavtal som klassificeras som operationella.

INTÄKTER

Intäkter redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras koncernen och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Följande kriterier måste också uppfyllas innan intäkter redovisas:

Försäljning av vindkraftsanläggningar

Intäkter redovisas när de väsentliga riskerna och fördelarna som förknippas med äganderätten till anläggningarna har övergått till köparen och när intäktsbeloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Projektet genomgår delfaserna förprojektering, projektering och etablering. Etableringsfasen avslutas efter godkänd provdrift genom att anläggningen antingen avyttras till kund eller överförs till den egna elproduktionsverksamheten. 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.

Försäljning av el

Intäkter avseende försäljning av producerad el redovisas i den period då leverans skett. Intäkter från försäljning av elcertifikat på konto hos Energimyndigheten redovisas i den period då avyttring skett. Elcertifikaten redovisas i balansräkningen som immateriell omsättningsstillgång när de finns registrerade på Energimyndighetens konto och som upplupen intäkt när de är intjänade men ännu ej registrerade.

Försäljning av tjänster

Intäkter från tjänsteuppdrag på löpande räkning intäktsförs i takt med fakturering. Intäkter från tjänsteuppdrag till fast pris intäktsförs då arbetet väsentligen är utfört.

Ränta

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas (beräkningen sker på basis av underliggande tillgångs avkastning enligt effektiv ränta).

Utdelningar

Intäkterna redovisas i resultaträkningen när aktieägarnas rätt att erhålla utbetalningen fastställs.

STATLIGA BIDRAG

Bidrag redovisas till verkligt värde när det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och att koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag knutna till en anläggningstillgång reducerar anläggningens redovisade anskaffningsvärde. Bidrag som avser att täcka kostnader redovisas i resultaträkningen som Övrig rörelseintäkt.

INKOMSTSKATT

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, utom när skatten avser poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital. I sådana fall redovisas även skatten i övrigt totalresultat respektive eget kapital.

Aktuell inkomstskatt

Kortfristiga skattefordringar och skatteskulder för innevarande och tidigare perioder fastställs till det belopp som förväntas återfås från eller betalas till Skatteverket. De skattesatser och skattelagar som tillämpas för att beräkna beloppet är de som är antagna eller aviserade på balansdagen.

Uppskjuten inkomstskatt

Uppskjuten skatt redovisas på balansdagen i enlighet med balansräkningsmetoden för temporära skillnader mellan tillgångars och skulders skattemässiga och redovisningsmässiga värden.

Uppskjutna skattefordringar redovisas för alla avdragsgilla temporära differenser, däribland underskottsavdrag, i den mån det är troligt att en beskattningsbar vinst kommer att vara tillgänglig mot vilken de avdragsgilla temporära differenserna kan användas.

Värderingen av uppskjutna skattefordringar skall bedömas på varje balansdag och justeras i den mån det inte längre är troligt att tillräcklig med vinst kommer att genereras, så att hela eller en del av den uppskjutna skattefordran kan utnyttjas.

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder fastställs till de skattesatser som gäller för den period då tillgången realiserar eller skulden betalas, utifrån skattesatser (och lagstiftning) som är antagna eller aviserade på balansdagen.

Uppskjutna skattefordringar och uppskjutna skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt att kvitta kortfristiga skattefordringar mot kortfristiga skatteskulder och den uppskjutna skatten är hänförlig till samma enhet i koncernen och samma skattemyndighet.

REDOVISNING AV KASSAFLÖDE

Likvida medel utgörs av tillgänglig kassa, banktillgodohavanden till förfogande hos banken och andra likvida investeringar med en ursprunglig förfallodag på mindre än tre månader som är utsatta för obetydlig värdefluktuation. In- och utbetalningar redovisas i kassaflödesanalysen. Kassaflöde från den löpande verksamheten redovisas i enlighet med den indirekta metoden.

NOT 2 BETYDELSEFULLA REDOVISNINGSBEDÖMNINGAR, UPPSKATTNINGAR OCH ANTAGANDEN

När styrelsen och verkställande direktören upprättar finansiella rapporter i enlighet med tillämpade redovisningsprinciper måste vissa uppskattningar och antaganden göras som påverkar redovisade värdet av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. De områden där uppskattningar och antaganden är av stor betydelse för koncernen och som kan komma att påverka resultat- och balansräkning om de ändras beskrivs nedan:

AVSÄTTNINGAR FÖR OSÄKRA FORDRINGAR

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till det förväntade realiserbara värdet. En uppskattning för osäkra fordringar som grundas på en objektiv utvärdering av alla utestående belopp görs vid årsslutet. Förluster knutna till osäkra fordringar redovisas i resultaträkningen under övriga rörelsekostnader. Se not 19.

ÅTERSTÄLLNINGSKOSTNADER

Kostnader för nedmontering och återställande bedöms per anläggning med ledning

av utredningar som gjorts för specifika verk. En utgångspunkt är ett normalvärde per megawatt (MW) installerad effekt. Restvärdet hanteras som en avgående post i uträkningskalkylen och har beaktats i dessa schablonbelopp. Tidsfaktorn beaktas genom diskontering. Prisutvecklingen kan antas lika med det långsiktiga inflationsmålet 2 procent, samtidigt som en viss teknisk utveckling bör dämpa kostnadsutvecklingen. Dessa antaganden värderas löpande.

RÄTTSTVISTER

Avsättningar för tvister är uppskattningar av det framtida kassaflöde som krävs för att reglera förpliktelserna. Tvisterna avser främst kontraktuella åtaganden hänförliga till avtal med kunder och leverantörer, men även andra typer av tvister förekommer i den normala affärsverksamheten.

BEDÖMNING AV NYTTJANDEPERIOD FÖR MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Eolus tillämpade tidigare 15 års avskrivningstid för vindkraftsanläggningar. Baserat på vunna erfarenheter och mot bakgrund av förbättrade tekniska prestanda har styrelsen bedömt att 20 års avskrivningstid bättre speglar den förväntade nyttjandetiden. Dessa antaganden som ligger till grund för bedömningen omvärderas förtidigt och hänsyn tas också till lokala olikheter. Nyttjandeperioden bedöms för samtliga komponenter i vindkraftverk, fundament och elanläggningar, att sammanfalla varför någon ytterligare uppdelning ej sker.

BEDÖMNING AV NEDSKRIVNINGSBEHOV AV VINDKRAFTSANLÄGGNINGAR

Vid varje balansdag görs bedömningar om nedskrivningsbehov av vindkraftsanläggningar föreligger. Den mest väsentliga faktorn som påverkar bedömningen är om de bokförda värdena är i nivå med uppskattade marknadspriser. Marknadspriset påverkas främst av prisutvecklingen på terminsmarknaden för el och elcertifikat samt av driftskostnader för anläggningen. Då försäljning av vindkraftsanläggningar sker kontinuerligt har ledningen god insikt om rådande marknadspriser.

REDOVISNING AV SKATT

Vid varje balansdag bedöms om det är troligt att en beskattningsbar vinst kommer att vara tillgänglig mot vilken förlustavdrag eller konstaterade avdragsgilla temporära differenser kan användas. I den mån det inte längre är troligt att hela eller en del av den uppskjutna skattefordran kan utnyttjas justeras värdet motsvarande.

NOT 3 FÖRÄNDRINGAR I REDOVISNINGSPRINCIPERNA

Detta är den första koncernredovisningen som upprättas för Eolus ABs koncern i enlighet med IFRS. Viktiga redovisningsprinciper sammanfattas under avsnitt 2 ovan. Tillämpade redovisningsprinciper inkluderar nya och förändrade standarder utgivna från IASB liksom tolkningar av befintliga standarder som trätt ikraft under 2012/2013.

Följande nya standarder, samt ändringar och tolkningar av befintliga standarder har publicerats och är obligatoriska för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2013 eller senare, men har inte tillämpats i förtid av Eolus.

- IFRS 7, Finansiella instrument: Upplysningar, har ändrats. Upplysningar ska lämnas om finansiella tillgångar och finansiella skulder som har kvittats i rapporten över finansiell ställning eller enligt avtal kan kvittas. Ändringen i IFRS 7 har godkänts av EU och ska tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2013 eller senare. Ändringen ska tillämpas retroaktivt i enlighet med IAS 8. Koncernens förväntar sig inte någon påverkan på finansiella rapporter eller upplysningarna i dem av ändringarna i IFRS 7.
- IFRS 9, Financial Instruments: Recognition and Measurement (Ännu ej godkänd av EU och tidplan för godkännande saknas f.n.) IFRS 9 kommer troligen att tillämpas för räkenskapsår som påbörjas den 1 januari 2015 eller senare. Standarden kommer bland annat innebära en reduktion av antalet värderingskategorier för finansiella tillgångar och innebär att huvudkategorierna för redovisning är upplupet anskaffningsvärde respektive verkligt värde via årets resultat. I avvaktan på att alla delar av standarden antas har koncernen inte utvärderat effekterna av en implementering
- IFRS 10 Koncernredovisning och ändring IAS 27 Separata finansiella rapporter. IFRS 10 ska efter EU-beslut tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2014 eller senare. IFRS 10 ersätter avsnittet i IAS 27 som behandlar upprättandet av koncernredovisning. IFRS 10 innehåller även reglerna från SIC 12 Special Purpose Entities. Det som kvarstår i IAS 27 fortsättningsvis är hanteringen av dotterföretag, joint ventures och intresseföretag i separata finansiella rapporter. Reglerna avseende hur koncernredovisning skall upprättas har inte förändrats. Förändringen avser snarare hur ett företag skall gå tillväga för att avgöra om bestämmande inflytande föreligger och således huruvida ett företag skall konsolideras. IFRS 10 innehåller vidare ett antal förtydliganden med avseende tillämpningen av den nya definitionen av kontroll. Standarden ska tillämpas retroaktivt i enlighet med IAS 8, för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2013 eller senare. Koncernen förväntar sig inte någon påverkan på den finansiella ställningen eller resultatet vid tillämpningen av den nya standarden.
- IFRS 11 Gemensamma arrangemang, IAS 28 Intressebolag och Joint ventures. IFRS 11 ska efter EU-beslut tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2014 eller senare. IFRS 11 behandlar redovisningen av gemensamma arrangemang, som definieras som ett kontraktuellt arrangemang där två eller fler parter har ett gemensamt bestämmande inflytande. IFRS 11 ersätter IAS 31 Andelar i Joint ventures och SIC 13 Överföring av icke-monetära tillgångar från en samägare till ett gemensamt styrt företag. I enlighet med IAS 31 var en enhets legala form avgörande för hur de aktuella arrangemangen skulle redovisas medan IFRS 11 fokuserar på innebörden av de rättigheter och skyldigheter som överenskommit mellan parterna. Standarden ska tillämpas med en modifierad retroaktiv approach. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2013 eller senare. Koncernen förväntar sig inte någon påverkan på den finansiella ställningen eller resultatet vid tillämpningen av den nya standarden.
- IFRS 12 Upplysningar om innehav i andra enheter. IFRS 12 ska efter EU-beslut tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2014 eller senare. Företag som äger andelar i dotterföretag, intresseföretag och gemensamma arrangemang och strukturerade enheter skall upplysa om dessa andelar i enlighet med IFRS 12. Syftet med dessa upplysningar är att ge användarna av de finansiella rapporterna en möjlighet att förstå de eventuella effekter av innehaven på de finansiella rapporterna samt de eventuella risker som föreligger med de aktuella innehaven. Upplysningarna avser även öka förståelsen för vilken påverkan det skulle ha på de finansiella rapporterna om företagsledningen skulle ändra uppfattning avseende konsolidering av den berörda enheten. Standarden ska tillämpas retroaktivt i enlighet med IAS 8. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2013 eller senare. Koncernen förväntar sig inte någon påverkan på den finansiella ställningen eller resultatet vid tillämpningen av den nya standarden.
- IFRS 13 Verkligt värde värdering. IFRS 13 ska tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2013 eller senare. IFRS 13 beskriver inte när ett verkligt värde skall beräknas utan snarare hur det skall värderas när ett sådant skall eller får beräknas i enlighet med IFRS. Nya sorters upplysningar skall i enlighet med IFRS 13 lämnas för att förtydliga vilka värderingsmodeller som tillämpas, vilken information (data) som används i dessa modeller samt vilka effekter en sådan modell ger upphov till i resultaträkningen. Standarden innehåller ett flertal förtydliganden med avseende på hur verkligt värde ska beräknas för olika områden. Standarden ska tillämpas retroaktivt i enlighet med IAS 8. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2013 eller senare. Koncernen förväntar sig inte någon påverkan på den finansiella ställningen eller resultatet vid tillämpningen av den nya standarden.
- IAS 19 Ersättning till anställda – ändring. IAS 19 ska tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2013 eller senare. Förslaget innebär betydande förändringar avseende redovisning av förmånsbestämda pensionsplaner. Bl.a. försvinner möjligheten att periodisera aktuella vinster och förluster som en del av "korridoren". Dessa skall istället löpande redovisas i Övrigt totalresultat. Känslighetsanalyser skall upprättas med avseende på rimliga förändringar i samtliga antaganden som gjorts vid beräkningen av pensionsskulden. Dessutom skall känslighetsanalyser upprättas med avseende på rimliga förändringar i samtliga antaganden som gjorts vid beräkningen av pensionsskulden. Standarden ska tillämpas retroaktivt i enlighet med IAS 8, för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2013 eller senare. Koncernen förväntar sig inte någon påverkan på den finansiella ställningen eller resultatet vid tillämpningen av den nya standarden då det inte finns några förmånsbestämda pensionsplaner.
- IAS 28 Innehav i intresseföretag, i samband med utgivandet av IFRS 10 och IFRS 11 har följändringar gjorts i IAS 28. Ändringarna tillämpas från den 1 januari 2013. Enligt IFRS 11 ska joint ventures redovisas enligt kapitalandelsmetoden i IAS 28. Koncernens bedömning är att ändringarna i IAS 28 inte kommer att påverka den finansiella ställningen eller resultatet.
- IAS 32, Finansiella instrument: Klassificering, har ändrats. Ändringen innebär förtydliganden avseende legal rätt att kvitta och poster reglerade med ett nettobelopp. Ändringen i IAS 32 har godkänts av EU och skall tillämpas för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2014 eller senare. Standarden ska tillämpas retroaktivt i enlighet med IAS 8. Förtidstillämpning är tillåten om upplysningar lämnas om kvittningar enligt ändringen i IFRS 7. Koncernens bedömning är att ändringarna i IAS 32 inte kommer att påverka den finansiella ställningen eller resultatet.

NOT 4 ÖVERGÅNG TILL FINANSIELL RAPPORTERING I ENLIGHET MED IFRS

Denna årsredovisning är den första koncernredovisningen som upprättats i enlighet med IFRS. Tidigare upprättade årsredovisningar för koncernen har redovisats i enlighet med årsredovisningslagen och tillämpliga råd, rekommendationer samt uttalanden från Bokföringsnämnden gällande s.k. större företag.

De redovisningsprinciper som återfinns i not 1 har tillämpats när koncernredovisningen upprättats per den 31 augusti 2013 och för den jämförande information som presenteras per den 31 augusti 2012 samt vid upprättande av rapporten över periodens ingående finansiella ställning per den 1 september 2011.

En förklaring till hur övergången från tidigare redovisningsprinciper till IFRS har påverkat koncernens resultat, ställning och kassaflöde visas i de tabeller som följer.

VALFRJA ANTAGNA UNDANTAG FRÅN IFRS

Nedan anges de av IFRS 1 tillåtna frivilliga undantag från fullständig retroaktiv tillämpning som koncernen tillämpat vid övergången från tidigare redovisningsprinciper till IFRS. Övriga frivilliga undantag från fullständig retroaktiv tillämpning är inte relevanta för koncernen.

Undantag för rörelseförvärv

IFRS 1 erbjuder möjligheten att tillämpa IFRS 3, Rörelseförvärv, framåtriktat från tidpunkten för övergång till IFRS eller från en specifik tidpunkt före övergångstidpunkten. Detta ger lättnader från en fullständig retroaktiv tillämpning som skulle kräva omräkning av alla rörelseförvärv före övergångstidpunkten. Koncernen har valt att tillämpa IFRS 3 framåtriktat för rörelseförvärv som äger rum efter tidpunkten för övergången till IFRS. Rörelseförvärv som skedde före övergångstidpunkten har således inte räknats om.

Undantag för ackumulerade omräkningsdifferenser

Eolus har valt att tillämpa den övergångsregel enligt IFRS 1 som innebär att ackumulerade omräkningsdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska dotterbolag nollställs vid ingången av räkenskapsåret 2011/2012. Det innebär en lättnad jämfört med att fastställa ackumulerade omräkningsdifferenser i enlighet med IAS 21, Effekterna av ändrade valutakurser, från den tidpunkt då ett dotterföretag eller intresseföretag bildades eller förvärvades. Koncernen har valt att redovisa alla ackumulerade omräkningsdifferenser som balanserade vinstmedel vid tidpunkten för övergången till IFRS.

EFFEKTER PÅ RESULTAT OCH STÄLLNING

I nedanstående sammanställning visas effekterna av ovanstående tillämpningar på koncernens resultaträkning för 2011/2012 samt balansräkning per 1 september 2011 och 31 augusti 2012. Övergången från tidigare redovisningsprinciper har också inneburit en annorlunda struktur och klassificering av räkningarna än tidigare. Övergången till IFRS har inte haft någon effekt på koncernens kassaflöde.

KONCERNENS BALANSRÄKNING PER 1 SEPTEMBER 2011

Not	den 1 september 2011		
	Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	428 779	-	428 779
Innehav i intresseföretag	558	971	1 529
Övriga finansiella tillgångar	3 649	-	3 649
Summa anläggningstillgångar	432 986	971	433 957
Omsättningstillgångar			
Varulager	g) 456 825	296 092	752 917
Kundfordringar	282 491	-	282 491
Derivatinstrument	d) -	7 551	7 551
Aktuella skattefordringar	108	-	108
Övriga kortfristiga fordringar	38 762	-	38 762
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	7 717	-	7 717
Kortfristiga placeringar	8 460	-	8 460
Likvida medel	204 220	-	204 220
Summa omsättningstillgångar	998 583	303 643	1 302 226
SUMMA TILLGÅNGAR	1 431 569	304 614	1 736 183
Eget kapital hänförligt till aktieägare i moderföretag			
Aktiekapital	22 643	-	22 643
Övrigt tillskjutet kapital	442 177	-	442 177
Balanserat resultat	379 774	-2 871	376 903
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare	844 594	-2 871	841 723
Innehav utan bestämmande inflytande	71	-	71
Summa eget kapital	844 665	-2 871	841 794
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	232 765	-	232 765
Långfristiga avsättningar	e) 1 238	6 862	8 100
Uppskjutna skatteskulder	h) 120 656	-2 181	118 475
Summa långfristiga skulder	354 659	4 681	359 340
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	20 014	-	20 014
Leverantörsskulder	84 116	-	84 116
Derivatinstrument	d) -	11 598	11 598
Aktuella skatteskulder	27 098	-	27 098
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	87 206	-	87 206
Förskott från kunder	g) -	283 430	283 430
Övriga kortfristiga skulder	d) 13 811	7 776	21 587
Summa kortfristiga skulder	232 245	302 804	535 049
EGET KAPTIAL OCH SKULDER	1 431 569	304 614	1 736 183

**KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG
1 SEPTEMBER 2011 – 31 AUGUSTI 2012**

	Not	Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
Nettoomsättning	a) b) c)	1 911 930	-24 006	1 887 924
Övriga rörelseintäkter		2 136	-	2 136
Summa rörelsens intäkter		1 914 066	-24 006	1 890 060
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		350 456	2 000	352 456
Kostnader för varor och projektering	a) b)	-2 007 522	13 992	-1 993 530
Övriga externa kostnader		-47 420	-88	-47 508
Personalkostnader	a)	-38 652	396	-38 256
Avskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	a) e) f)	-41 972	8 379	-33 593
Övriga rörelsekostnader	a) d)	-48 492	102	-48 390
Rörelseresultat		80 464	775	81 239
Resultat från andelar i intresseföretag		-410	-	-410
Finansiella intäkter		827	-	827
Finansiella kostnader	a) e)	-37 334	-2 437	-39 771
Resultat före skatt		43 547	-1 662	41 885
Skatt		-14 294	668	-13 626
Årets resultat		29 253	-994	28 259
		Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
Rapport över totalresultat				
Ormräkningsdifferenser vid omräkning av utländska dotterföretag		-	-161	-161
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-	-161	-161
Årets totalresultat		29 253	-1 155	28 098
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		31 991	-1 155	30 836
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-2 738	-	-2 738

KONCERNENS BALANSRÄKNING PER 31 AUGUSTI 2012

	Not	den 31 augusti 2012		
	Not	Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar	c) e)	606 600	12 502	619 102
Innehav i intresseföretag		308	16	324
Uppskjutna skattefordringar	h)	-	15 214	15 214
Övriga finansiella tillgångar		3 473	-	3 473
Summa anläggningstillgångar		610 381	27 732	638 113
Omsättningstillgångar				
Varulager	g)	1 014 750	128 327	1 143 077
Kundfordringar		96 953	-	96 953
Övriga kortfristiga fordringar		25 665	-	25 665
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		8 067	-	8 067
Likvida medel		42 703	-	42 703
Summa omsättningstillgångar		1 188 138	128 327	1 316 465
SUMMA TILLGÅNGAR		1 798 519	156 059	1 954 578
Eget kapital hänförligt till aktieägare i moderföretag				
Aktiekapital		24 907	-	24 907
Övrigt tillskjutet kapital		439 913	-	439 913
Reserver	a)	-	-162	-162
Balanserat resultat		385 868	-5 794	380 074
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		850 688	-5 956	844 732
Innehav utan bestämmande inflytande		47	-	47
Summa eget kapital		850 735	-5 956	844 779
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder		282 412	-	282 414
Långfristiga avsättningar	e)	1 047	9 032	10 079
Uppskjutna skatteskulder	h)	126 782	12 352	139 134
Summa långfristiga skulder		410 241	21 386	431 627
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder		198 730	-	198 730
Leverantörsskulder		102 909	-	102 909
Derivatinstrument	d)	-	61 601	61 601
Aktuella skatteskulder		16 021	-11	16 010
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		135 426	-	135 426
Förskott från kunder	g)	-	140 668	140 668
Övriga kortfristiga skulder	d)	84 457	-61 629	22 828
Summa kortfristiga skulder		537 543	140 629	678 172
EGET KAPTIAL OCH SKULDER		1 798 519	156 059	1 954 578

**KOMMENTARER TILL AVSTÄMMNINGEN MELLAN TIDIGARE
REDOVISNINGSPRINCIPER OCH 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.

- b) 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.
- c) Vid affärsuppgörelse som omfattar både köp och försäljning av materiella tillgångar värderas enligt IFRS såväl förvärvade som avyttrade tillgångar till verkligt värde. Detta har medfört justering av nettoomsättning och materiella anläggningstillgångar.
- d) Enligt tidigare redovisningsprinciper har fordringar och skulder 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.
- e) Framtida bedömda utgifter för demontering av vindkraftverk efter nyttjandetiden samt återställning av mark har, efter avdrag för beräknat restvärde, skuldförts. Skulden redovisas under rubriken Långfristiga avsättningar och ränteberäknas. För anskaffningar från och med övergångsdatum 2011-09-01 har motsvarande belopp tillgångsförts i anskaffningsvärdet och skrivs av under bedömd nyttjandetid.
- f) Eolus har tidigare tillämpat 15 års avskrivningstid för vindkraftsanläggningar där anskaffning skett före den 1 september 2011 och 20 års avskrivningstid för anskaffningar därefter. Styrelsen har bedömt att 20 års avskrivningstid bättre speglar den förväntade nyttjandeperioden för nyuppförda verk. I samband med övergången till IFRS tillämpas den ändrade bedömningen även på vindkraftsanläggningar som tidigare skrivits av på 15 år.
- g) Pågående arbeten respektive förskott från kunder har tidigare nettoredovisats. Enligt IFRS ska beloppen redovisas brutto.
- h) Skillnader mellan redovisat respektive skattemässigt värde för tillgångar och skulder ger upphov till uppskjutna skattefordringar eller skulder. 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.

Balanserad vinst

Med undantag för omklassificeringarna har alla justeringar som beskrivs ovan redovisats i den ingående balansen för Balanserad vinst i rapporten över periodens ingående finansiella ställning per 1 september 2011.

NOT 5 RÖRELSESEGMENT

Eolus rörelsesegment utgörs av:

- *Projektering* som innebär förprojektering, projektering, etablering och försäljning av vindkraftsanläggningar. Här ingår också tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftintressenter
- *Elproduktion* som omfattar drift av hel- eller delägda vindkraftverk samt försäljning av elkraft och elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el.

2012/2013	Projekt- ering	El- produktion	Gemensamt, elimineringar	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	1 086 066	118 879	-	1 204 945
Transaktioner mellan segment				
Övriga intäkter externa kunder	41 843	19 376	-	61 219
Kostnader	-978 702	-100 041	-	-1 119 444
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-5 168)	(-49 025)	-	(-54 193)
Rörelseresultat	108 506	38 214	-	146 720
Resultat från andelar i intresseföretag				
	-	-	3	3
Ränteintäkter	-	-	1 488	1 488
Räntekostnader	-	-	-12 895	-12 895
Resultat före skatt	108 506	38 214	-11 404	135 316
Skatt				
			6 248	6 248
Årets resultat	108 506	38 214	-5 156	141 564
Segmentets tillgångar per 31 augusti 2013				
	466 888	667 960	427 963	1 562 811
I tillgångarna ingår:				
Inköp av anläggningstillgångar	1 184	-	5 800	6 984

2011/2012	Projekt- ering	El- produktion	Gemensamt, elimineringar	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	1 824 922	63 002	-	1 887 924
Transaktioner mellan segment	219 350	-	-219 350	-
Övriga intäkter externa kunder	2 121	15	-	2 136
Kostnader	-1 981 521	-46 650	219 350	-1 808 821
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-6 234)	(-27 359)	-	(-33 593)
Rörelseresultat	64 872	16 367	-	81 239
Resultat från andelar i intresseföretag	-	-	-410	-410
Ränteintäkter	-	-	827	827
Räntekostnader	-	-	-39 771	-39 771
Resultat före skatt	64 872	16 367	-39 354	41 885
Skatt	-	-	-13 626	-13 626
Årets resultat	64 872	16 367	-52 980	28 259
Segmentets tillgångar per 31 augusti 2012				
I tillgångarna ingår:				
Inköp av anläggningstillgångar	8 244	227 764	-	236 008

99,998 % av koncernens intäkter hänförs till Sverige. Ingen enskild kund svarar för mer än tio procent av koncernens intäkter.

Anläggningstillgångar	2013-08-31	2012-08-31
Sverige	441 488	603 333
Estland	20 742	19 566
Summa	462 230	622 899

NOT 6 FÖRVARV OCH FÖRSÄLJNINGAR AV PROJEKT OCH FÄRDIGA VINDKRAFTVERK

Enligt branschpraxis bedrivs ofta vindkraftsprojekt i separata bolag. Detta innebär att vissa förvärv och försäljningar av projekt och färdiga vindkraftverk görs som aktietransaktioner. Under verksamhetsåren 2011/2012 och 2012/2013 har ett antal sådana transaktioner genomförts. Samtliga bedöms som försäljningar respektive anskaffningar av tillgångar och redovisas därför ej som rörelseförvärv. Tillgångar förvärvade genom aktietransaktioner värderas till verkligt värde per förvärvsdagen. I de fall som en transaktion innehållit byte av tillgångar har såväl förvärvade som avlämnade tillgångar värderats till marknadsvärden.

NOT 7 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

ÄGARSTRUKTUR PER 31 OKTOBER 2013

Största aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Andel av kapitalet (%)	Andel av röster (%)
Bengt Johansson, direkt och genom bolag	481 900	1 862 869	9,4	18,3
Hans-Göran Stennert, direkt och genom SEB Private Bank S.A	320 000	594 984	3,7	10,4
Åke Johansson	175 200	567 200	3,0	6,4
Bengt Simmingsköld, direkt samt genom bolag och närstående	79 225	199 195	1,1	2,7
Niclas Eriksson	-	900 000	3,6	2,5
Länsförsäkringar Kronoberg	48 800	385 175	1,7	2,4
SIX SIS AG	-	789 439	3,2	2,2
Försäkringsaktiebolaget Avanza Pension	-	710 275	2,9	1,9
Skandinaviska Enskilda Banken S.A.	-	642 984	2,6	1,8
Hans-Christian Schulze, direkt och genom närstående	-	501 837	2,0	1,4
Övriga aktieägare	180 500	16 467 417	66,8	50,1
Totalt	1 285 625	23 621 375	100	100

Lån från och utlåning till närstående parter	2013-08-31	2012-08-31
Skuld till närstående	1 500	435
Räntekostnad	21	42
Fordran på närstående	928	1 701

Försäljning till och inköp från närstående parter	2012/2013	2011/2012
Försäljning till närstående	4 350	2 375
Inköp från närstående	1 500	-

Försäljning till och inköp från närstående

Styrelseledamoten Bengt Johansson förvärvade under verksamhetsåret 2011/2012 25 procent av ett vindkraftverk genom Domneåns Kraftaktiebolag. Under verksamhetsåret 2012/2013 förvärvade vice VD Hans-Christian Schulze 12,5 procent av ett vindkraftverk. Överfåtelseerna var på likalydande villkor som gällde för de externa investerare som förvärvat övriga delar av verken, således marknadsmässiga villkor. Eolus Vind AB förvärvade per 2013-08-29 samtliga aktier i två bolag innehållande vindkraftprojekt under utveckling samt 1 procent av aktierna i Blekinge Offshore AB från Vingkraft AB, ett bolag ägt av Anders Nilsson VD i Blekinge Offshore AB. Även dessa transaktioner skedde på armåslängds avstånd, det vill säga på marknadsmässiga villkor.

Lån från och utlåning till närstående parter

Köparna av vindkraftverk har lämnat förskottsbetalningar enligt betalplan. För tidigare lagda betalningar i förhållande till fastlagd betalplan har Eolus erlagt marknadsmässig ränta. Styrelseledamoten Bengt Johansson har även genom Domneåns Kraftaktiebolag under verksamhetsåret 2012/2013 lämnat ett kortfristigt lån till Eolus Vind AB. Lånet har löpt med marknadsmässig ränta och återbetalats före bokslutsdagen. Blekinge Offshore AB hade per 2012-08-31 respektive 2013-08-31 fordringar mot Vingkraft AB avseende aktieägartillskott. Dessa fordringar har reglerats.

Eolus har inte lämnat garantier eller borgensförbindelser till eller till förmån för styrelseledamöter eller andra ledande befattningshavare. Ingen av styrelseledamöterna eller de övriga ledande befattningshavarna har under 2012/2013 eller 2011/2012 haft några direkta eller indirekta affärstransaktioner med koncernen utöver vad som redogjorts för ovan samt de ersättningar som framgår av not 9.

Moderbolagets transaktioner med övriga koncernföretag

Av moderbolagets försäljning avser 0,1 (12,2) procent koncernintern fakturering. I moderbolagets rörelsekostnader ingår koncerninterna inköp med endast obetydliga belopp.

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för pris-sättning som vid transaktioner med externa partners.

NOT 8 LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR SAMT ANTAL ANSTÄLLDA

	2012/2013		2011/2012	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensionskostnader)
Sverige	19 077	9 594	32 698	13 454
		(2 893)		(4 058)
Estland	195	67	168	71
		(-)		(-)
Norge	761	110	-	-
		(-)		(-)
Koncernen	20 033	9 771	32 866	13 525
		(2 893)		(4 058)

	2012/2013		2011/2012	
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensionskostnader	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensionskostnader
Styrelse och verkställande direktör	1 947	182	4 504	932
	(38)		(-)	
Övriga anställda	18 086	2 711	28 362	3 126
	(645)		(-)	
Koncernen	20 033	2 893	32 866	4 058
	(683)		(-)	(-)

KÖNSFÖRDELNING I KONCERNEN FÖR STYRELSELEDAMÖTER OCH ÖVRIGA LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

	2013-08-31		2012-08-31	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	7	6	8	6
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	3	3	9	9
Koncernen	10	9	17	15

MEDELANTAL ANSTÄLLDA

	2012/2013		2011/2012	
	Medelantal anställda	Varav män	Medelantal anställda	Varav män
Sverige	37	25	57	41
Estland	1	1	1	1
Norge	2	2	-	-
Koncernen	40	28	58	42

NOT 9 ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Ersättning till nyckelpersonal i koncernledningen	2012/2013	2011/2012
Lön och andra förmåner	2 643	5 767
Pension	457	1 671
Avgångsvederlag	-	1 053
Rörlig ersättning	104	-
Total	3 204	8 491

ERSÄTTNING, AVGÅNGSVEDERLAG OCH LÅN TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

För verksamhetsåret 2012/2013 anses VD, vice VD och bolagsjurist vara ledande befattningshavare. Ersättning till VD har beslutats av styrelsen. Ersättningar till ledande befattningshavare har beslutats av VD efter samråd med styrelsens ordförande.

Ersättningens nivå för den enskilde befattningshavaren skall vara baserad på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Ersättningen består av fast lön samt skall därutöver kunna bestå av pension, rörlig lön och övriga förmåner. Den rörliga lönen skall baseras på att kvantitativa och kvalitativa mål uppnås. Bolagets pensionsåtaganden täcks i samtliga fall genom löpande försäkringspremier. För anställda inom Eolus-koncernen utgår inget styrelsearvode.

VD moderbolaget

Per Witalisson har under verksamhetsåret 2012/2013 erhållit lön, pensionsförmån och bilförmån. Pensionsålder är 65 år. Avtalet kan sägas upp med en uppsägningstid om 6 månader från bolagets sida och 6 månader från VD:s sida. Beslut om lön och förmåner till VD fattas av styrelsen i Eolus Vind.

Styrelse moderbolaget

Vid årsstämma 2013-01-26 beslutades att styrelsens ordförande erhåller 250 KSEK och övriga externa ledamöter erhåller 125 KSEK vardera. Ingen i styrelsen har erhållit ersättning från Eolus utöver styrelsearvode och under not 7 beskrivna affärstransaktioner. Under 2011/2012 erhöi Bengt Simmingsköld och Ingvar Svantesson ersättningar. Förslag till ersättning till styrelsen framläggs av valberedningen. Vid årsstämma 2013-01-26 omvaldes fyra män och en kvinna till ledamöter i styrelsen samt nyval av två män.

Inga avtal om avgångsvederlag, lån eller liknande förmåner till styrelseledamöter eller personal inom Eolus föreligger.

Ersättningar och övriga förmåner 2012/2013	Grundlön / styrelsearvode	Rörlig ersättning	Pensionskostnader	Bilförmån	Summa
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande					
Hans-Göran Stennert	250	-	-	-	250
Ledamot Fredrik Daveby	125	-	-	-	125
Ledamot Sigrun Hjelmqvist	125	-	-	-	125
Ledamot Bengt Simmingsköld	125	-	-	-	125
Ledamot Thord Johansson	125	-	-	-	125
Ledamot Niclas Eriksson	125	-	-	-	125
Ledamot Jan Bengtsson	125	-	-	-	125

Ledande befattningshavare:

Per Witalisson, VD	909	38	182	40	1 169
Hans-Christian Schulze, vice VD	780	30	111	-	921
Övriga ledande befattningshavare (1 personer)	888	36	164	26	1 114
Summa	3 577	104	457	66	4 204

Ersättningar och övriga förmåner 2011/2012	Grundlön / styrelse- arvode	Rörlig ersättning	Pensions- kostnader	Bilförmån	Summa
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande Hans-Göran Stennert	255	-	-	-	255
Ledamot Fredrik Daveby	125	-	-	-	125
Ledamot Natsue Elleson	126	-	-	-	126
Ledamot Sigrun Hjelmqvist	126	-	-	-	126
Ledamot Bengt Johansson	134	-	-	-	134
Ledamot Bengt Simmingsköld	555	-	-	-	555
Ledamot Ingvar Svantesson	254	-	-	-	254
Ledamot Thord Johansson	125	-	-	-	125
Ledande befattningshavare:					
Gustaf Ekberg, VD tom 2012-07-09	1 955*	-	728	-	2 683
Per Witalisson, VD fr o m 2012-08-21	849	-	204	20	1 073
Hans-Christer Schulze, vice VD fr o m 2012-08-21	646	-	100	-	746
Övriga ledande befattningshavare (6 personer)	3 287	-	639	63	3 989
Summa	8 437	-	1 671	83	10 191

*Avgångsvederlag om 1 053 TSEK ingår i detta belopp.

NOT 10 ERSÄTTNING TILL REVISORER

	2012/2013	2011/2012
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	647	437
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	132	181
Övriga tjänster	208	875
Summa	987	1 493
Grant Thornton		
Revisionsuppdraget	-	99
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
Summa	-	99
Revisorgruppen Tröndelag AS		
Revisionsuppdraget	19	-
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	4	-
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
Summa	23	-
Koncernen totalt	1 010	1 592

Vid årsstämman den 26 januari 2013 beslutades välja registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB för en mandatperiod om ett år med auktoriserade revisorn Håkan Persson som huvudansvarig samt auktoriserade revisorn Johan Thuresson som medansvarig revisor.

Med revisionsuppdrag avses den lagstadgade revisionen samt arvode för revisionsrådgivning. Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag avser granskning av förvaltning och ekonomisk information som följer av författning, bolagsordning, stadgar och avtal som utmynnar i rapport eller annan handling som är avsedd att vara bedömningsunderlag för annan än rådgivaren. Övriga tjänster är de som inte kan hänföras till någon av de andra rubrikerna.

NOT 11 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER OCH ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Övriga rörelseintäkter	2012/2013	2011/2012
Valutakursvinster avseende projektverksamheten	898	1 394
Reavinst vid försäljning av vindkraftsanläggningar	17 361	6
Verkligt värde förändring valutaderivat	40 701	-
Övrigt	2 259	736
Summa	61 219	2 136
Övriga rörelsekostnader		
Valutakursförluster avseende projektverksamheten	17 946	2 307
Realisationsförlust vid försäljning av vindkraftsanläggningar	-	1 459
Realisationsförlust avseende övriga anläggningstillgångar	6	101
Verkligt värde förändring valutaderivat	-	44 248
Övrigt	39	275
Summa	17 991	48 390

Eolus säkrar framtida prognosticerade betalningsflöden enligt fastställd finanspolicy. Skillnaden mellan betalkurs och terminkurs medför valutakursvinst eller valutakursförlust som redovisas under Övriga rörelseintäkter respektive Övriga rörelsekostnader.

NOT 12 FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

Finansiella intäkter	2012/2013	2011/2012
Ränteintäkter		
Lån och fordringar	1 048	20
Valutakursdifferenser på lån	440	-
Övriga finansiella intäkter	1	807
Finansiella intäkter totalt	1 488	827
Finansiella kostnader		
Räntekostnader		
Banklån	-17 711	-15 419
Lån från aktieägare	-21	-42
Övriga finansiella kostnader	-2 507	-3 489
Valutakursdifferenser	-3 479	-7 514
Verkligt värde förändring räntederivat	10 824	-13 307
Finansiella kostnader totalt	-12 895	-39 771

Av lånekostnaderna under 2012/2013 har ingen kostnad aktiverats som anläggningstillgång. Ej heller under 2011/2012.

NOT 13 SKATT

	2012/2013	2011/2012
Aktuell skatt:		
Aktuell skatt på årets resultat	5 417	10 681
Justeringar avseende tidigare år	-	-
Summa aktuell skatt:	5 417	10 681
Uppskjuten skatt:		
Uppkomst och återföring av temporära skillnader	11 580	2 944
Intäkt till följd av ändrad skattesats	-23 245	-
Inkomstskatt	-6 248	13 626

Avstämning av effektiv skattesats	2012/2013	2011/2012
Resultat före skatt	135 316	41 885
Skatt beräknad med svensk skattesats	35 588	11 015
Skilnad mellan svensk och utländsk skattesats	-2	-5
Ej skattepliktiga intäkter	-22 328	-
Ej avdragsgilla kostnader	1 002	1 291
Räntetillägg för periodiseringsfond	1 121	1 324
Intäkt till följd av ändrad skattesats	-23 245	-
Underskottsavdrag som ej redovisas som tillgång	1 616	-
Summa skattkostnad / skatteintäkt:	-6 248	13 626

På grund av beslutad sänkning av bolagsskatten i Sverige från 26,3 till 22 procent redovisas en betydande positiv resultatpåverkan. Bortsett från denna effekt uppgår den genomsnittliga effektiva skattesatsen till 12,6 (32,5) procent.

Ingen skatt är hänförlig till övrigt totalresultat. Under året har ingen inkomstskatt redovisats i koncernredovisningen mot eget kapital.

	2012/2013		2011/2012	
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld
Temporära skillnader avseende:				
Materiella och immateriella anläggningstillgångar	574	387	498	6 584
Tillgångar värderade till verkligt värde	3 098	3 059	16 201	8
Övriga temporära skillnader:				
Avsättningar	1 968	-	4 073	-
Obeskattade reserver	-	94 197	-	104 551
Varulager och varor under tillverkning	332	23 501	1 501	35 057
Summa temporära skillnader	5 972	121 144	22 273	146 200

Redovisat i rapport över finansiell ställning:	2012/2013	2011/2012
Uppskjutna skattefordringar		
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	358	-
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	15 214
	358	15 214
Uppskjutna skatteskulder		
Uppskjutna skatteskulder som ska betalas efter mer än 12 månader	115 528	139 134
	115 528	139 134
Uppskjutna skatteskulder(fordringar) netto	-115 170	-123 920

Avstämning av uppskjutna skatter	2012/2013	2011/2012
Per 1 januari	-123 920	-118 476
Valutakursdifferenser	-6	8
Skattekostnad/intäkt redovisade i resultaträkningen	-11 580	-2 944
Intäkt till följd av ändrad skattesats	21 480	-
Förvärv av dotterbolag	-1 143	-2 508
Per 31 december	-115 170	-123 920

Koncernens underskottsavdrag uppgick per 31 augusti 2013 till 20 787 (17 271) KSEK, allt hänförligt till Sverige. Hela beloppet avser bolag där det inte föreligger rätt att motta skattemässiga koncernbidrag. Inga uppskjutna skattefordringar har redovisats då osäkerheten om framtida beskattningsbara vinster är betydande.

NOT 14 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark	Vind- kraftverk, fundament och elan- läggningar	Inventarier	Pågående nyan- läggningar och förskott	Total
2012/2013					
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	9 888	721 877	25 430	870	758 065
Ökning genom förvärv av företag	-	-	-	-	-
Nyanskaffningar	300	552	332	-	1 184
Avyttringar och utrangeringar	-	-129 350	-494	-	-129 844
Omklassificeringar	-	-	550	-870	-320
Valutakursdifferenser	-	1 303	416	-	1 719
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 188	594 382	26 234	0	630 804

	Byggnader och mark	Vind- kraftverk, fundament och elan- läggningar	Inventarier	Pågående nyan- läggningar och förskott	Total
2012/2013					
Ingående ackumulerade avskrivningar	0	-126 947	-10 089	0	-137 036
Tillägg genom förvärv av företag	-	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-	-49 027	-4 866	-	-53 893
Avyttringar och utrangeringar	-	21 043	353	-	21 396
Omklassificeringar	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-272	-	-	-272
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-155 203	-14 602	0	-169 805
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-1 927	0	0	0	-1 927
Årets nedskrivning	-300	-	-	-	-300
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2 227	0	0	0	-2 227
Bokfört nettovärde vid årets slut	7 961	439 179	11 632	0	458 772

	Byggnader och mark	Vind- kraftverk, fundament och elan- läggningar	Inventarier	Pågående nyan- läggningar och förskott	Total
2011/2012					
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	9 098	507 714	17 452	1 083	535 347
Ökning genom förvärv av företag	-	-	1 650	-	1 650
Nyanskaffningar	1 410	227 764	6 834	-	236 008
Avyttringar och utrangeringar	-	-12 100	-501	-117	-12 718
Omklassificeringar	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-620	-1 501	-5	-96	-2 222
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	9 888	721 877	25 430	870	758 065

	Byggnader och mark	Vind- kraftverk, fundament och elan- läggningar	Inventarier	Pågående nyan- läggningar och förskott	Total
2011/2012					
Ingående ackumulerade avskrivningar	0	-98 428	-6 232	-	-104 660
Årets avskrivningar	-	-29 497	-4 078	-	-33 575
Avyttringar och utrangeringar	-	522	217	-	739
Omklassificeringar	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	456	4	-	460
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-126 947	-10 089	0	-137 036
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-1 909	0	0	0	-1 909
Årets nedskrivning	-18	-	-	-	-18
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-1 927	0	0	0	-1 927
Bokfört nettovärde vid årets slut	7 961	594 930	15 341	870	619 102

NOT 15 FINANSIELLA INSTRUMENT OCH FINANSIELL RISKHANTERING

Tabellerna nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder som är föremål för finansiell riskhantering.

	2013-08-31	2012-08-31
Kort - och långfristiga räntebärande skulder (not 22)	271 553	481 144
Avgår: likvida medel (not 20)	-383 266	-42 703
Nettoskuld	-111 713	438 441
Totalt eget kapital	960 842	844 779
Summa kapital	849 129	1 283 220

FINANSIELL RISKHANTERING INOM EOLUS

Eolus är exponerat för ett antal finansiella risker som koncernen hanterar inom ramen för den finanspolicy som godkänts av styrelsen. De främsta riskerna för koncernen bedöms vara ränterisk, valutarisk, energiprisrisk och refinansieringsrisk.

MARKNADSRISK

Ränterisk

Koncernens ränterisk uppstår genom upplåning. Upplåning som görs med rörlig ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende kassaflöde, vilken delvis neutraliseras av kassamedel med rörlig ränta. Upplåning som görs med fast ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende verkligt värde. Förändringar i marknadsräntor kan få stor effekt på framtida resultat och lönsamhet eftersom elproduktionsverksamheten till stor del finansieras av bankkrediter. Koncernens policy för räntesäkring anger riktlinjer för räntebindning för att minska negativa effekter av marknadsränteförändringar. Enligt policyn skall genomsnittlig löptid för räntebindning i elproduktionsverksamheten inte understiga 2,5 år. Per 2013-08-31 omfattades 96 procent av koncernens skulder till kreditinstitut av räntesäkringsinstrument.

Valutarisk

Eolus valutarisken exponering uppstår främst genom att en stor del av inköp av vindkraftverk sker i Euro. Förändringar i valutakursen kan därmed påverka lönsamheten i etableringen av vindkraftverk. Koncernens finanspolicy anger riktlinjer för att minska negativa effekter av valutaförändringar. Policyn innebär att minst 75 procent av det beräknade flödet inom 12 månader skall säkras. Per 2013-08-31 hade koncernen utestående valutaderivat uppgående till 26,0 MEUR.

2013-08-31	<3 månader	3 månader - 1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	85 865	51 866	13 185	41 854	78 782	271 552
Leverantörsskulder	25 463	-	-	-	-	25 463
Derivatinstrument	-	-	-	2 971	11 109	14 080
Övriga finansiella skulder	-	89 969	-	-	2 200	92 169
Totalt	111 328	141 835	13 185	44 825	92 091	403 264

2012-08-31	<3 månader	3 månader - 1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	175 566	23 164	24 714	73 430	184 270	481 144
Leverantörsskulder	102 909	-	-	-	-	102 909
Derivatinstrument	-	-	-	-	61 601	61 601
Övriga finansiella skulder	158 661	4 836	-	-	-	163 497
Totalt	437 136	28 000	24 714	73 430	245 871	809 151

KAPITALRISK

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan fortsätta att generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och att upprätthålla en optimal kapitalstruktur för att hålla kostnaderna för kapitalet nere.

För att upprätthålla eller justera kapitalstrukturen, kan koncernen förändra den utdelning som betalas till aktieägarna, återbeta kapital till aktieägarna, utfärda nya aktier eller sälja tillgångar för att minska skulderna.

Energiprisrisk

Marknadspriset på el varierar över tiden och utvecklingen av priset på elcertifikat är beroende av hur fort utbyggnaden av produktionen av förnybar el sker i förhållande till den kvotplikt som konsumenterna har att köpa elcertifikat. Risk uppkommer i de fall elförsäljningen inte är prissäkrad, vilket leder till direkt påverkan på koncernens rörelseresultat. Eolus prissäkrar en förutbestämd andel av produktionsvolymen, vilket innebär att volym- och profilrisk elimineras. Prissänkningar sker hos ett antal av de största elhandlarna för att minimera motpartsrisken. Elcertifikatens intäktsförs i samband med produktionen av motsvarande el och erhålls fysiskt från Energimyndigheten månaden efter intjänandet.

LIKVIDITET OCH REFINANSIERINGSRISK

Finansieringsrisk avser risk för svårigheter att erhålla finansiering för verksamhet vid en given tidpunkt. Eolus projektverksamheten består dels av att bygga verk som redan har köpare, dels bygga verk för att därefter säljas. Om marknaden för vindkraftsanläggningar skulle utvecklas negativt kan det bli svårare att sälja anläggningar till acceptabla priser. Därmed skulle Eolus behöva finansiera fler verk än vad som planerats, vilket kan innebära att kapitalbehovet ökar. I november 2012 träffade Eolus avtal om säkerställda kreditlimiten med Handelsbanken. Avtalet består dels av ett ettårigt avtal med en limit på 195 MSEK för checkräkningskredit och bankgarantier, dels ett tvåårigt avtal med en limit på 135 MSEK för finansiering av lager av idrifttagna vindkraftsanläggningar. Det ettåriga avtalet förföll per 2013-10-31 och är under omförhandling. För att minska refinansieringsrisken har styrelsen antagit en finansieringspolicy som bland annat innebär att soliditeten i elproduktionsverksamheten inte skall understiga 30 procent och att koncernens externa låneportfölj ska ha en löptidsstruktur som garanterar att bolaget inte exponeras för refinansieringsrisker.

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtaganden, sk covenants. Om dessa åtaganden inte uppfylls kan banken återkalla krediten. Under verksamhetsåret 2012/2013 har samtliga särskilda åtaganden till kreditinstitut uppfyllts.

Kassaflödesprognoser upprättas av koncernen. Ledningen följer noga rullande prognoser för att säkerställa att koncernen har tillräckligt med tillgänglig likviditet för att möta behovet i verksamheten.

Tabellen nedan är en sammanställning över koncernens skulder och deras påverkan på framtida kassaflöden. De belopp som anges i tabellen är de avtalsenliga, odiskonterade kassaflödena, vilket överensstämmer med de redovisade värdena.

Koncernen bedömer kapitalet på basis av skuldsättningsgraden. Detta nyckeltal beräknas som nettoskuld dividerad med totalt kapital. Nettoskuld beräknas som total upplåning (omfattande posterna Kortfristig upplåning och Långfristig upplåning i koncernens balansräkning) med avdrag för likvida medel. Totalt kapital beräknas som Eget kapital i koncernens balansräkning plus nettoskulden.

Skuldsättningsgraden per 31 augusti 2013 respektive 2012 var som följer:

	2013-08-31	2012-08-31
Skuldsättningsgrad	n/a	52%

NOT 16 ANDELAR INTRESSEFÖRETAG

	2012/2013	2011/2012
Per 1 september	324	1 279
Förvärv	5 800	-
Aktieägartillskott	3	-955
Nedskrivning	-5 800	-
Per 31 augusti	327	324

Intresseföretag	Antal andelar	Kapital/röster (%)	2013-08-31	2012-08-31
Gärdslösa Drift AB	340	33/33	37	37
Isgrannatorp Drift AB	340	33/33	37	37
Istad Wind Power Management AB	480	40/40	48	45
Lunnekullen Vindkraft AB	375	38/38	-	-
Kråge Vind AB	2 000	20/20	205	205
Redovisat värde			327	324

Intresseföretag	Org. Nr.	Säte	Resultat	Eget kapital
Gärdslösa Drift AB	556762-4415	Borgholm	1	112
Isgrannatorp Drift AB	556787-6833	Kristianstad	1	110
Istad Wind Power Management AB	556680-5676	Borgholm	1	119
Lunnekullen Vindkraft AB	556705-3045	Göteborg	-4	94
Kråge Vind AB	556387-1093	Kristianstad	6	1 025

NOT 17 FINANSIELLA INSTRUMENT PER KATEGORI

	Låne- och kundfordringar	Tillgångar värderade till verkligt värde via resultatet	Finansiella tillgångar som kan säljas	Summa
2013-08-31				
Tillgångar i balansräkningen				
Derivatinstrument	-	4 004	-	4 004
Kundfordringar	19 585	-	-	19 585
Övriga kortfristiga fordringar	21 214	-	-	21 214
Likvida medel	383 266	-	-	383 266
Summa	424 065	4 004	-	428 069

	Skulder värderade till verkligt värde via resultatet	Övriga finansiella skulder	Summa
Skulder i balansräkningen			
Långfristiga räntebärande skulder	-	133 822	133 822
Kortfristiga räntebärande skulder	-	137 731	137 731
Leverantörsskulder	-	25 463	25 463
Derivatinstrument	14 080	-	14 080
Övriga långfristiga skulder	-	2 200	2 200
Förskott från kunder	-	83 800	83 800
Övriga kortfristiga skulder	-	6 168	6 168
Summa	14 080	305 384	319 464

	Låne- och kundfordringar	Tillgångar värderade till verkligt värde via resultatet	Finansiella tillgångar som kan säljas	Summa
2012-08-31				
Tillgångar i balansräkningen				
Derivatinstrument	-	-	-	-
Finansiella tillgångar som kan säljas	-	-	-	-
Kundfordringar	96 953	-	-	96 953
Övriga kortfristiga fordringar	25 665	-	-	25 665
Likvida medel	42 703	-	-	42 703
Summa	165 321	-	-	165 321

	Skulder värderade till verkligt värde via resultatet	Övriga finansiella skulder	Summa
Skulder i balansräkningen			
Långfristiga räntebärande skulder	-	282 414	282 414
Kortfristiga räntebärande skulder	-	198 730	198 730
Leverantörsskulder	-	102 909	102 909
Derivatinstrument	61 601	-	61 601
Förskott från kunder	-	140 668	140 668
Övriga kortfristiga skulder	-	22 831	22 831
Summa	61 601	606 884	809 153

NOT 18 DERIVATINSTRUMENT

	2013-08-31		2012-08-31	
Derivatinstrument består av följande:	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder
Terminskontrakt och optioner avseende valutor – innehav för handel	4 004	-	-	36 697
Räntederivat – innehav för handel	-	14 080	-	24 904

Derivatinstrument klassificeras som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder. Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Bolagets innehav av finansiella derivatinstrument har till syfte att minska den totala risken för valuta- eller ränteförändringar. Dessa instrument klassificeras som innehav för handel och värderas till verkligt värde vid bokslutstidpunkten. Värdeförändringen redovisas i resultatet. Värdeförändringar i valutaderivat om positiva redovisas som Övriga rörelseintäkter medan förluster redovisas som Övriga rörelsekostnader. Rörelseresultatet 2012/2013 har påverkats positivt av värdeförändringar i valutaderivat med 40 701 KSEK.

NOT 19 KUNDFORDRINGAR

	2013-08-31	2012-08-31
Kundfordringar	19 776	98 023
Reserv för osäkra fordringar	-191	-1 070
Kundfordringar, netto	19 585	96 953

Inga säkerheter för eller pantsatta kundfordringar förekommer.

Per den 31 augusti 2013 var kundfordringar uppgående till 7 339 (34 485) KSEK förfallna utan att något nedskrivningsbehov förelåg.

Åldersanalys av kundfordringar, förfallna men ej nedskrivna

	2013-08-31	2012-08-31
<30 dagar	5	435
30-90 dagar	-8	7 149
91-180 dagar	3 208	1 244
>180 dagar	4 134	25 657
Summa förfallna ej nedskrivna kundfordringar	7 339	34 485

Avsättning för osäkra kundfordringar motsvarar cirka 1 (1) procent av totala kundfordringar och har förändrats enligt följande.

Avsättning för osäkra kundfordringar

	2013-08-31	2012-08-31
Avsättning vid årets början	-1 070	-4 151
Avsättning för befarade förluster	-	-
Konstaterade förluster	-	-400
Återförda outnyttjade belopp	879	3 481
Valutakurseffekter	-	-
Belopp vid årets utgång	-191	-1 070

Avsättningar till respektive återföringar av reserver för osäkra kundfordringar ingår i posten Övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

Den maximala exponeringen för kreditrisk per balansdagen är det redovisade värdet för varje kategori fordringar som nämns ovan.

NOT 20 LIKVIDA MEDEL

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande:

	2013-08-31	2012-08-31
Kassa och bank	383 266	42 703
Kortfristiga bankplaceringar	-	-
Belopp vid årets utgång	383 266	42 703

NOT 21 VARULAGER

	2013-08-31	2012-08-31
Varulager	207 875	209 136
Varor under tillverkning	306 261	514 179
Förskott till leverantörer	138 897	419 762
Belopp vid årets utgång	653 033	1 143 077

Under året har en nedskrivning av verk i lager gjorts till ett belopp om 4 600 KSEK. Nedskrivningen har gjorts som en anpassning till marknadens förändrade prisnivåer. Beloppet har redovisats i resultaträkningen under posten Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning.

NOT 22 UPPLÅNING

	2013-08-31	2012-08-31
Långfristig upplåning		
Banklån (fast ränta)	4 000	5 000
Banklån (rörlig ränta)	129 822	277 414
Summa långfristig upplåning	133 822	282 414

Kortfristig upplåning

Banklån (rörlig ränta)	137 731	198 730
Summa kortfristiga skulder	137 731	198 730

Summa upplåning

	271 553	481 144
--	----------------	----------------

Av summa upplåning ingår lån mot säkerhet med

Företagsinteckningar	354 000	262 000
Säkerhetsöverlåtna vindkraftverk	281 163	395 913
Spärrade bankmedel	19 654	1
Aktier i intressebolag	54	54
Aktier i dotterbolag	-	-
Summa upplåning mot säkerhet	654 870	657 968

BANKLÅN

Koncernens exponering, avseende lån, för ränteförändringar och kontraktssleniga datum när det gäller omförhandlingar av räntor är följande:

	2013-08-31	2012-08-31
6 månader eller mindre	267 553	476 144
6-12 månader	-	-
1-5 år	4 000	5 000
Mer än 5 år	-	-
Summa	271 553	481 144

I summan upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerhet uppgående till 654 870 (657 968) KSEK. Inga lån har säkerställts med fastighetsinteckningar.

Redovisade belopp och verkligt värde för långfristig upplåning är som följer:

Långfristig upplåning, värdering av lån	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2013-08-31	2012-08-31	2013-08-31	2012-08-31
Banklån	133 822	282 414	133 822	282 414
Checkräkningskrediter	-	-	-	-
Summa	133 822	282 414	133 822	282 414

Redovisade värden och verkliga värden överensstämmer då inga upplåningskostnader redovisas och lånen väsentligen löper till rörlig ränta.

Redovisade belopp, per valuta, för koncernens upplåning är följande:

Upplåning fördelad per valuta	2013-08-31	2012-08-31
SEK	266 910	475 517
EUR	4 643	5 627
Summa	271 553	481 144

I tabellen nedan sammanfattas återbetalningsplanen för långfristiga skulder.

Förfallotider för långfristiga lån är enligt följande:

Långfristig upplåning, förfallotider	2013-08-31	2012-08-31
Mellan 1 och 2 år	13 185	24 714
Mellan 2 och 5 år	41 854	73 430
Mer än 5 år	78 783	184 270
Summa	133 822	282 414

CHECKRÄKNINGSKREDIT

Checkräkningskredit	2013-08-31	2012-08-31
Beviljat belopp	100 000	151 000

Utnyttjad kredit ingår i skulder som förfaller inom 1 år efter balansdagen ovan och uppgår till

	-	89 141
--	---	--------

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtaganden, sk covenants. Om dessa åtaganden inte uppfylls kan banken återkalla krediten. Under verksamhetsåret 2012/2013 har samtliga åtaganden till kreditinstitut uppfyllts.

NOT 23 EGET KAPITAL**AKTIEKAPITAL OCH ÖVRIGT TILLSKJUTET KAPITAL**

Uppllysning om antal aktier	2013-08-31	2012-08-31
Antal emitterade och fullt betalda aktier		
A-aktier (röstvärde 1) kvotvärde 1 kr	1 285 625	1 285 625
B-aktier (röstvärde 1/10) kvotvärde 1 kr	23 621 375	23 621 375
Antal emitterade och fullt betalda aktier	24 907 000	24 907 000

Balanserat resultat

Per 1 september 2011		376 903
Årets resultat		30 997
Betalad utdelning avseende 2010/2011		-24 907
Transaktioner med ägare utan bestämmande inflytande		-2 919
Per 31 augusti 2012		380 074
Per 1 september 2012		380 074
Årets resultat		143 111
Betalad utdelning avseende 2011/2012		-24 907
Transaktioner med ägare utan bestämmande inflytande		-202
Per 31 augusti 2013		498 076

RESERVER

	Omräknings-reserv	Summa
Per 1 september 2011		
Omräkningsdifferenser	-162	-162
Per 31 augusti 2012	-162	-162
Omräkningsdifferenser	79	79
Per 31 augusti 2013	-83	-83

OMRÄKNINGSRESERV

I omräkningsreserven redovisas omräkningsdifferenser som uppstår när utländska dotterbolags finansiella rapporter konsolideras.

RESULTAT PER AKTIE**Före och efter utspädning**

Resultat per aktie beräknas genom att det resultat som är hänförligt till moderföretagets aktieägare divideras med ett vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier under perioden.

Resultat per aktie före utspädning	2012/2013	2011/2012
Resultat som är hänförligt till moderföretagets aktieägare	143 111	30 997
Vägt genomsnitt antal utestående stamaktier	24 907 000	24 907 000
Resultat per aktie före utspädning	5,75	1,24

I moderföretaget finns inga potentiella stamaktier som påverkar resultat per aktie efter utspädning.

NOT 24 UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2013-08-31	2012-08-31
Upplupna löne- och personalkostnader	6 207	9 944
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter avseende projekt	60 817	115 444
Övriga upplupna kostnader	7 601	10 038
Summa	74 625	135 426

NOT 25 AVSÄTTNINGAR

Avsättningar	Återställnings-kostnader vid utrangering av vindkraftverk	Arrende-utgifter	Summa
Per 1 september 2012	9 032	1 047	10 079
Redovisat i resultaträkningen			
tillkommande avsättningar, ränta	253	-	253
återförda belopp avseende avyttrade verk	-1 668	-	-1 668
utnyttjat under året	-	-124	-124
Valutakursdifferenser	11	-	11
Per 31 augusti 2013	7 628	923	8 551

ÅTAGANDE OM ÅTERSTÄLLNING

Enligt miljöbalken måste finansiella garantier lämnas till säkerhet för nedmontering och återställande av plats för vindkraftverk. Kostnader för nedmontering och återställande bedöms per anläggning med ledning av utredningar som gjorts för specifika verk. En utgångspunkt är ett normalvärde på 250 kronor per megawatt (MW) installerad effekt för stältorn. Om verket är uppfört i betong tillkommer ca 100 kronor/MW. Beloppen gäller i kostnadsläget per övergångsdatum 2011-09-01. Restvärdet hanteras som en avgående post i utrangeringsskalkylen och har beaktats i dessa schablonbelopp. Tidsfaktorn beaktas genom diskontering. Prisutvecklingen kan antas lika med det långsiktiga inflationsmålet 2 procent, samtidigt som en viss teknisk utveckling bör dämpa kostnadsutvecklingen. Avsättning görs med nuvärdet av den beräknade framtida kostnaden. Avsättningen räknas enligt IAS 37 punkt 60 löpande upp med diskonteringsräntan och uppräknningen redovisas som låneutgift (räntekostnad).

ÅTAGANDE OM FRAMTIDA ARRENDEN

Avsättningen avser åtagande att erlagga framtida arrenden för verk som försäts.

NOT 26 AVSTÄMNINGSPOSTER MELLAN VINST FÖRE SKATT OCH NETTOKASSAFLÖDE

Icke kassaflödespåverkande poster	2012/2013	2011/2012
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	54 193	33 593
Valutakursdifferenser	-21 378	-6 275
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-23 624	-1 331
Förändringar i avsättningar	245	-469
Värdering derivat till verkligt värde	-40 701	57 554
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag	6 451	-
Effekt av bytesaffärer	8 196	4 831
Summa	-16 618	87 903

NOT 27 ÅTAGANDEN**INVESTERINGSÅTAGANDEN**

Inga ingångna avtal om anskaffningar om materiella eller immateriella anläggningstillgångar fanns vid bokslutsdagen. Ej heller vid föregående år.

OPERATIONELL LEASING

Leasingkostnader uppgående till 2 064 (2 072) KSEK avseende kontorslokaler, bilar och kontorsmaskiner ingår i resultaträkningen. Leasingperioderna varierar mellan 3 månader och 3 år och de flesta av leasingavtalen kan vid leasingperiodens slut förlängas till marknadsmässiga villkor. Vanligt är dock att avtalen avslutas.

Operationell leasing, avgifter ingående i resultatet	2012/2013	2011/2012
Maskiner och utrustningar	12	12
Lokaler	1 649	1 619
Övrigt	403	441
Summa	2 064	2 072

Framtida sammanlagda minimileaseavgifter för icke-uppsägningsbara operationella leasingavtal:

Framtida sammanlagda hyror för icke-uppsägningsbara operationella hyresavtal	2012/2013	2011/2012
Inom 1 år	1 579	729
Mellan 1 och 5 år	2 151	1 612
Mer än 5 år	-	-
Summa	3 730	2 341

NOT 28 EVENTUALFÖRPLIKTELSE OCH STÄLLDA SÄKERHETER

Koncernen har eventualförpliktelser avseende rättsliga anspråk som uppkommit i den normala affärsverksamheten.

Några väsentliga skulder förväntas inte uppkomma genom dessa eventualförpliktelser, utöver de belopp som avsatts (not 25).

Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut	2012/2013	2011/2012
Företagsinteckningar	354 000	262 000
Säkerhetsöverlåtna vindkraftverk och arenden	281 163	395 913
Spärrade bankmedel	19 654	1
Aktier i intressebolag	54	54
Aktier i dotterbolag	-	-
Summa	654 871	657 968

NOT 29 VIKTIGA HÄNDELSER EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

Efter balansdagen har nio verk med en effekt om 17,6 MW tagits i drift.

I november färdigställdes sju verk om totalt 14 MW vid Stensåsa och överlämnades till det danska vindkraftsbolaget European Wind Investment (EWI) som en del i det avtal som träffades i december 2012.

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 december sålde Eolus 1,25 vindkraftverk i vindpark Rockneby i Kalmar kommun till Landstinget Blekinge.

Eolus tecknade i december avtal med Vestas avseende leverans av 29 vindkraftverk med en effekt om 59 MW till parkerna Skalleberg i Hjo kommun, Mungseröd i Tanum kommun, Ramsnäs i Laxå kommun samt Alered i Falkenberg kommun.

Resultaträkning moderbolaget

KSEK	Not	2012/2013	2011/2012
Nettoomsättning	2	1 079 203	2 020 911
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbeten för annans räkning		-203 520	322 807
Övriga rörelseintäkter	21	1 075	2 121
Summa rörelsens intäkter		876 758	2 345 839
Kostnader för varor och projektering		-735 139	-2 128 860
Övriga externa kostnader	4	-29 933	-32 003
Personalkostnader	3	-26 075	-38 398
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	10	-5 967	-8 109
Övriga rörelsekostnader	21	-17 952	-2 408
Summa rörelsens kostnader		-815 066	-2 209 778
Rörelseresultat		61 692	136 061
Resultat från andelar i koncernföretag	11	-13 202	-4 966
Resultat från andelar i intresseföretag	12	-5 800	295
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar		-422	1 176
Ränteintäkter och liknande poster	5	1 536	1 952
Räntekostnader och liknande poster	5	-14 891	-18 668
Resultat från finansiella poster		-32 779	-20 211
Resultat efter finansiella poster		28 913	115 850
Bokslutsdispositioner	7	-22 643	-8 736
Resultat före skatt		6 270	107 114
Skatt på årets resultat	6	-7 447	-29 891
Årets resultat		-1 177	77 223

Rapport övrigt totalresultat moderbolaget

	Not	2012/2013	2011/2012
Årets resultat		-1 177	77 223
Övrigt totalresultat		-	-
Skatt hänförligt till övrigt totalresultat	6	-	-
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-	-
Årets totalresultat		-1 177	77 223

Balansräkning moderbolaget

KSEK	Not	2013-08-31	2012-08-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
	10		
Byggnader och mark		221	221
Vindkraftverk, fundament och elanläggningar		38 347	39 818
Inventarier		8 326	12 407
		46 894	52 446
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar koncernföretag	11	184 950	183 104
Andelar i intresseföretag	12	240	240
Andra långfristiga värdepappersinnehav	13	1 734	1 734
Uppskjutna skattefordringar	6	294	1 711
Andra långfristiga fordringar		1 273	1 690
		188 491	188 479
Summa anläggningstillgångar		235 385	240 925
Varulager m m			
Färdiga varor och handelsvaror		204 688	323 674
Varor under tillverkning		152 520	209 137
Förskott till leverantörer		138 360	424 056
		495 568	956 867
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		18 831	96 665
Fordringar hos koncernföretag		54 897	45 160
Aktuella skattefordringar		10 899	-
Övriga kortfristiga fordringar		16 122	20 751
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	14	4 318	4 581
		105 067	167 157
Kassa och bank		374 378	38 951
Summa omsättningstillgångar		975 013	1 162 975
SUMMA TILLGÅNGAR		1 210 398	1 403 900

KSEK	Not	2013-08-31	2012-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER	18		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		24 907	24 907
Reservfond		22 259	22 259
		47 166	47 166
Fritt eget kapital			
Överkursfond		417 733	417 733
Balanserat resultat		153 930	101 615
Årets resultat		-1 177	77 223
		570 486	596 571
Summa eget kapital		617 652	643 737
Obeskattade reserver	8	143 662	142 342
Avsättningar	9	923	1 047
Långfristiga skulder till kreditinstitut	16	12 012	26 362
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	16	73 634	172 428
Förskott från kunder		83 800	140 668
Leverantörsskulder		23 120	96 850
Skulder till koncernföretag		186 664	14 298
Aktuella skatteskulder		-	15 399
Övriga skulder		4 731	22 289
Upplypna kostnader och förutbetalda intäkter	15	64 200	128 480
Summa kortfristiga skulder		436 149	590 412
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 210 398	1 403 900
Ställda säkerheter	20	378 477	265 945
Ansvarsförbindelser	20	33 858	50 347

Kassaflödesanalys moderbolaget

KSEK	Not	2012/2013	2011/2012
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		61 692	136 061
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	19	5 795	8 025
		67 487	144 086
Erhållen ränta		1 348	4 360
Erlagd ränta		-15 946	-18 125
Betald inkomstskatt		-32 328	-42 599
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		20 561	87 722
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning/Minskning av varulager		461 299	-350 192
Ökning/Minskning av rörelsefordringar		72 989	160 599
Ökning/Minskning av rörelseskulder		-70 393	-136 711
Kassaflöde från den löpande verksamheten		484 456	-238 582
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av andelar i dotterföretag		-6 087	-11 738
Försäljning av andelar i dotterföretag		859	480
Försäljning av andelar i intressebolag		-	545
Förvärv av andelar i intressebolag		-5 800	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-506	-6 752
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		139	116
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-7
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		417	5 583
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-10 978	-11 773
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån		59 000	169 566
Amortering av lån		-172 144	-2 862
Betalda koncernbidrag		0	-28 713
Utdelning		-24 907	-24 907
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-138 051	113 084
Årets kassaflöde			
Likvida medel i början av året		38 951	176 222
Valutakursdifferens i likvida medel			
Likvida medel vid årets slut		374 378	38 951

Rapport över förändring eget kapital moderbolaget

KSEK	Not 18	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 1 september 2012		24 907	22 259	417 733	178 838	643 736
Årets resultat					-1 177	-1 177
Summa Totalresultat					-1 177	-1 177
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning avseende 2011/2012					-24 907	-24 907
Per 31 augusti 2013		24 907	22 259	417 733	152 754	617 652

KSEK	Not 18	Aktiekapital	Pågående nyemission	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 31 augusti 2011		22 643	2 264	22 259	417 733	185 129	650 028
Årets resultat						77 223	77 223
Koncernbidrag						-79 521	-79 521
Skatt hänförlig till koncernbidrag						20 914	20 914
Summa Totalresultat						18 616	18 616
Transaktioner med aktieägare							
Nyemission		2 264	-2 264				
Utdelning avseende 2010/2011						-24 907	-24 907
Per 31 augusti 2012		24 907	0	22 259	417 733	178 838	643 737

Moderbolagets noter

NOT 1 MODERBOLAGETS REDOVISNINGSPRINCIPER

TILLÄMPADE REGLER OCH BESTÄMMELSER

Moderföretagets redovisning har utarbetats i enlighet med RFR 2 Redovisning för juridiska personer som utarbetats av Rådet för finansiell rapportering. Detta innebär att IFRS tillämpas med de undantag och tillägg som framgår nedan.

FINANSIELLA TILLGÅNGAR

Vissa finansiella tillgångar värderas i tillämpliga fall till verkligt värde i koncernredovisningen. I moderföretaget värderas de finansiella tillgångarna till ett belopp som är det lägsta av anskaffningsvärdet och återanskaffningsvärdet.

ÄGANDE AV DOTTERFÖRETAG

Ägarandelar i dotterföretag redovisas i moderföretaget enligt anskaffningsvärdemetoden. Utdelning från dotterföretag redovisas i moderföretagets resultaträkning. Ingen utdelning från dotterföretag har dock varit aktuellt under 2012/2013 eller 2011/2012.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Moderföretaget redovisar från och med 2012/2013 erhållna och lämnade koncernbidrag som bokslutsdisposition. Detta är i enlighet med alternativmetoden som anges i RFR 2 Redovisning för juridiska personer. Aktieägartillskott förs direkt mot eget kapital hos mottagaren och aktiveras i aktier och andelar hos givaren, i den mån nedskrivning inte erfordras.

Obeskattade reserver

De belopp som avsatts till obeskattade reserver utgör skattepliktiga temporära skillnader. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning särredovisas inte den uppskjutna skatteskuld som är hänförlig till de obeskattade reserverna i moderföretaget. Istället ingår de i beloppet för obeskattade reserver.

NOT 2 RÖRELSENS INTÄKTER

Moderbolagets försäljning utgörs huvudsakligen av nyckelfärdiga vindkraftsprojekt. Produktion av elkraft av färdiga verk i lager utgör en mindre del av moderbolagets intäkter. All försäljning har skett i Sverige.

NOT 3 LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR TILL ANSTÄLLDA OCH ÖVRIGA ARVODEN

Samtliga koncernens medarbetare i Sverige är anställda i moderbolaget. Moderbolagets ledningsgrupp utgör också ledningsgrupp för koncernen. Löner, övriga ersättningar och sociala kostnader liksom antal anställda och könsfördelning för moderbolagets ledning och övriga anställda framgår av noterna 8 och 9 till koncernredovisningen.

Könsfördelning i koncernen för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare samt övriga detaljer kring ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare framgår av not 9 för koncernen.

NOT 4 REVISIONSARVODE

	2012/2013	2011/2012
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	541	413
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	132	181
Övriga tjänster	208	875
Summa	881	1 469

NOT 5 RÄNTEINTÄKTER OCH LIKANDE POSTER, RÄNTEKOSTNADER OCH LIKANDE POSTER

	2012/2013	2011/2012
Ränteintäkter och liknande poster		
Lån och fordringar	963	1 753
Lån och fordringar till koncernföretag	572	193
Övriga finansiella intäkter	1	6
Ränteintäkter och liknande poster	1 536	1 952

	2012/2013	2011/2012
Räntekostnader och liknande poster		
Banklån	-5 560	-3 691
Lån från aktieägare	-21	-42
Skulder till koncernföretag	-3 815	-2 833
Övriga finansiella kostnader	-2 015	-4 589
Valutakursdifferenser	-3 480	-7 513
Räntekostnader och liknande poster	-14 891	-18 668

NOT 6 SKATT

	2012/2013	2011/2012
Aktuell skatt:		
Aktuell skatt på årets resultat	-6 030	-28 554
Summa aktuell skatt:	-6 030	-28 554
Uppskjuten skatt:		
Uppkomst och återföring av temporära skillnader	-1 417	-1 337
Inkomstskatt	-7 447	-29 891

	2012/2013	2011/2012
Avstämning av effektiv skattesats		
Resultat före skatt	6 270	107 114
Skatt beräknad med svensk skattesats	-1 649	-28 170
Ej skattepliktiga intäkter	-	1 619
Ej avdragsgilla kostnader	-5 516	-3 066
Räntetillägg för periodiseringsfond	-282	-274
Summa skattkostnad / skatteintäkt:	-7 447	-29 891

Under året har ingen inkomstskatt redovisats i eget kapital.

Uppskjuten inkomstskatt hänförlig till:

	2012/2013		2011/2012	
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld
Temporära skillnader				
Avsättningar	294	-	1 711	-
Summa temporära skillnader	294	-	1 711	-

Redovisat i balansräkning:	2012/2013	2011/2012
Uppskjutna skattefordringar		
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader		294
Uppskjutna skatteskulder (fordringar) netto	294	1 711

Avstämning av uppskjutna skatter	2012/2013	2011/2012
Per 1 januari	1 711	-
Skattekostnad/intäkt redovisade i resultaträkningen	-1 417	1 711
Per 31 december	294	1 711

NOT 7 BOKSLUTSDISPOSITIONER

	2012/2013	2011/2012
Förändring periodiseringsfond	-3 522	-12 657
Avskrivningar utöver plan	2 202	3 921
Lämnade koncernbidrag	-21 323	-
Summa bokslutsdispositioner	-22 643	-8 736

NOT 8 OBESKATTADE RESERVER

	2013-08-31	2012-08-31
Periodiseringsfonder	103 689	100 167
Ackumulerade avskrivningar över plan	39 973	42 175
Summa obeskattade reserver	143 662	142 342

NOT 9 AVSÄTTNINGAR

Avsättningar avser framtida arendeutgifter för försälda vindkraftverk som Eolus åtagit sig att svara för gentemot markägare.

NOT 10 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark	Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	Inventarier	Total
2012/2013				
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 148	63 296	22 001	87 445
Nyanskaffningar	300	-	206	506
Avyttringar och utrangeringar	-	-	-444	-444
Omklassificeringar	-	-	-	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 448	63 296	21 763	87 507

	Byggnader och mark	Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	Inventarier	Total
2012/2013				
Ingående ackumulerade avskrivningar	-	-23 478	-9 594	-33 072
Årets avskrivningar	-	-1 471	-4 196	-5 667
Avyttringar och utrangeringar	-	-	353	353
Omklassificeringar	-	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-	-24 949	-13 437	-38 386
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-1 927	-	-	-1 927
Årets nedskrivning	-300	-	-	-300
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2 227	-	-	-2 227
Bokfört nettovärde vid årets slut	221	38 347	8 326	46 894

	Byggnader och mark	Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	Inventarier	Total
2011/2012				
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 130	63 296	15 694	81 120
Nyanskaffningar	18	-	6 734	6 752
Avyttringar och utrangeringar	-	-	-427	-427
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 148	63 296	22 001	87 445

	Byggnader och mark	Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	Inventarier	Total
2011/2012				
Ingående ackumulerade avskrivningar	-	-19 239	-5 958	-25 197
Årets avskrivningar	-	-4 239	-3 853	-8 092
Avyttringar och utrangeringar	-	-	217	217
Utgående ackumulerade avskrivningar	-	-23 478	-9 594	-33 072
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-1 909	-	-	-1 909
Årets nedskrivning	-18	-	-	-18
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-1 927	-	-	-1 927
Bokfört nettovärde vid årets slut	221	39 818	12 407	52 446

NOT 11 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2013/2012	2012/2011
Per 1 september	183 104	176 812
Förvärv	7 387	11 739
Avyttring	-3 146	-510
Aktieägartillskott	8 519	0
Nedskrivning	-10 914	-4 937
Per 31 augusti	184 950	183 104
Resultat från andelar i koncernföretag		
Nedskrivning	-10 914	-4 937
Förlust vid avyttring	-2 288	-29
Summa	-13 202	-4 966

Dotterföretagen och dotterdotterföretagen inom koncernen förtecknas i tabellen till höger.

Koncernföretag	Antal andelar	Kapital/röster (%)	2013-08-31	2012-08-31
Eolus Vind Amnehärad AB	1 000	100/100	110	-
<i>Amnehärad Vindkraft Aktiebolag</i>				
Blekinge Offshore AB	560	56/56	0	0
Bosberget Vindkraft AB	1 000	100/100	85	85
Ekovind AB	130 000	100/100	65 002	65 002
<i>Baltic Wind Energy</i>				
Eolus Elnät AB	1 000	100/100	100	100
Eolus Lerkaka Vindkraft AB	500	100/100	50	
Eolus Vind Norge AS	5 000	100/100	615	615
Eolus Vindpark Ett AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Två AB</i>				
Eolus Vindpark Tre AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Fyra AB</i>				
Eolus Vindpark Fem AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Sex AB</i>				
Eolus Vindpark Sju AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Åtta AB</i>				
Eolus Vindpark Nio AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Tio AB</i>				
Eolus Vindpark Elva AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Tolv AB</i>				
Eolus Vindpark Tretton AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Fjorton AB</i>				
Eolus Vindpark Femton AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Sexton AB</i>				
Eolus Vindpark Sjutton AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Arton AB</i>				
Eolus Vindpark Nitton AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Tjugo AB</i>				
Eolus Vindpark Tjugoett AB	500	100/100	50	-
<i>Eolus Vindpark Tjugotvå AB</i>				
Eolus Stensåsa Vindkraft AB	500	100/100	50	-
Knuts Kulle Vindpark AB (fd Järnmunderöd Vind AB)			0	96
Kattegatt Vindkraft AB	16 500	100/100	1 724	1 724
Långmarken Vindkraft AB	1 000	100/100	5 127	-
Lärkeskogen Vindkraft AB	1 000	100/100	93	93
Näset Vindkraft AB	1 000	100/100	0	2 195
Rockneby Vind AB			0	50
SIA Eolus	2 000	100/100	25	25
Skogaryd Vindkraft AB	1 000	100/100	100	100
Skuggetorp Vindkraft AB	1 000	100/100	100	100
Svenska Vindbolaget AB	1 430	100/100	106 861	106 861
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark ETT AB</i>				
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark TVÅ AB</i>				
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark TRE AB</i>				
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark FYRA AB</i>				
Vingkraft Hakarp AB			-	3 000
Vingkraft Rönnerum AB	1 000	100/100	850	-
Ölme Vindkraft AB	1 000	100/100	3 058	3 058
Linusvind AB	50 000	100/100	450	-
Bokfört värde			184 950	183 104

Koncernföretag	Org. Nr.	Säte
Eolus Vind Amnehärad AB	556738-6312	Hässleholm
<i>Amnehärad Vindkraft Aktieföretag</i>	<i>556719-3569</i>	<i>Hässleholm</i>
Blekinge Offshore AB	556761-1727	Karlshamn
Bosberget Vindkraft AB	556755-4810	Hässleholm
Ekovind AB	556343-8208	Vårgårda
<i>Baltic Wind Energy</i>	<i>10869166</i>	<i>Saare county, Estland</i>
Eolus Elnät AB	556639-2477	Hässleholm
Eolus Lerkaka Vindkraft AB	556912-1352	Hässleholm
Eolus Vind Norge AS	998127068	Stjørdal, Norge
Eolus Vindpark Ett AB	556925-8139	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Två AB</i>	<i>556925-8113</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Tre AB	556935-0423	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Fyra AB</i>	<i>556935-0357</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Fem AB	556935-0365	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Sex AB</i>	<i>556935-0373</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Sju AB	556935-0381	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Åtta AB</i>	<i>556935-0480</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Nio AB	556935-0472	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Tio AB</i>	<i>556935-0506</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Elva AB	556935-0498	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Tolv AB</i>	<i>556924-5094</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Tretton AB	556935-0449	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Fjorton AB</i>	<i>556935-0431</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Femton AB	556935-0464	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Sexton AB</i>	<i>556935-0456</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Sjutton AB	556935-0514	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Arton AB</i>	<i>556924-5144</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Nitton AB	556924-5136	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Tjugo AB</i>	<i>556924-5128</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Vindpark Tjugoett AB	556924-5110	Hässleholm
<i>Eolus Vindpark Tjugotvå AB</i>	<i>556924-5102</i>	<i>Hässleholm</i>
Eolus Stensåsa Vindkraft AB	556911-5362	Hässleholm
Knuts Kulle Vindpari AB (fd Järnmunderöd Vind AB)	556886-5991	Gnosjö
Kattegatt Vindkraft AB	556411-7371	Hässleholm
Långmarken Vindkraft AB	556773-8033	Hässleholm
Lärkeskogen Vindkraft AB	556731-4710	Hässleholm
Näset Vindkraft AB	556721-1023	Hässleholm
Rockneby Vind AB	556898-5161	Kalmar
SIA Eolus	40103392542	Riga, Lettland
Skogaryd Vindkraft AB	556773-9791	Hässleholm
Skuggetorp Vindkraft AB	556773-7993	Hässleholm
Svenska Vindbolaget AB	556759-9013	Hässleholm
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark ETT AB</i>	<i>556814-9636</i>	<i>Hässleholm</i>
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark TVÅ AB</i>	<i>556814-9560</i>	<i>Hässleholm</i>
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark TRE AB</i>	<i>556814-9578</i>	<i>Hässleholm</i>
<i>Svenska Vindbolaget Vindpark FYRA AB</i>	<i>556765-1830</i>	<i>Hässleholm</i>
Vingkraft Hakarp AB	556796-9844	Hässleholm
Vingkraft Rönnerum AB	556796-9836	Sölvesborg
Ölme Vindkraft AB	556755-5965	Hässleholm
Linusvind AB	556832-0054	Sölvesborg

NOT 12 ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG

	2012/2013	2011/2012
Per 1 september	240	240
Förvärv	588	-
Avyttring	-	-
Aktieägartillskott	75	-
Nedskrivning	-663	-
Per 31 augusti	240	240

Intresseföretag	Antal andelar	Kapital/röster (%)	2013-08-31	2012-08-31
Istad Wind Power Management AB	480	40/40	40	40
Lunnekullen Vindkraft AB	375	38/38	-	-
Kråge Vind AB	2000	20/20	200	200
Bokfört värde			240	240

Uppgifter om intresseföretagens organisationsnummer, säte, resultat och eget kapital lämnas nedan. Uppgifter om resultat och eget kapital har hämtats ur senast offentliggjorda årsredovisning.

Intresseföretag	Org. Nr.	Säte	Resultat	Eget kapital
Istad Wind Power Management AB	556680-5676	Borgholm	1	119
Lunnekullen Vindkraft AB	556705-3045	Göteborg	-4	94
Kråge Vind AB	556387-1093	Kristianstad	6	1 025

Resultat från andelar i intresseföretag	2012/2013	2011/2012
Realisationsresultat vid avyttring		229
Utdelning	-	66
Nedskrivning av aktieinnehav	-663	-
Nedskrivning av fordran	-5 137	-
Summa	-5 800	295

NOT 13 ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

Innehav i övriga företag	Antal andelar	Kapital/röster (%)	2013-08-31	2012-08-31
Istad Vind AB	1 666	13/13	167	167
Slättens Vind ek förening	645	2/2	1 567	1 567
Bokfört värde			1 734	1 734

Uppgift om eget kapital avser justerat eget kapital, dvs inkluderat eget kapitalandelen av obeskattade reserver. På motsvarande sätt har årets resultat enligt årsredovisningen i förekommande fall justerats med eget kapitalandelen av årets förändring av obeskattade reserver.

Innehav i övriga företag	Org. Nr.	Säte	Resultat	Eget kapital
Istad Vind AB	556711-3633	Borgholm	-89	2 310
Slättens Vind ek förening	769006-9082	Vara	-677	97 570

NOT 14 FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2013-08-31	2012-08-31
Förutbetalda hyreskostnader	79	114
Övriga förutbetalda kostnader	1 290	1 037
Upplupna intäkter	2 949	3 430
Belopp vid årets utgång	4 318	4 581

NOT 15 UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2013-08-31	2012-08-31
Upplupna löne- och personalkostnader	6 207	9 944
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter avseende projekt	53 261	111 746
Övriga upplupna kostnader	4 732	6 790
Summa	64 200	128 480

NOT 16 SKULDER TILL KREDITINSTITUT

	2013-08-31	2012-08-31
6 månader eller mindre	60 475	82 431
6-12 månader	13 159	89 997
1-5 år	6 200	11 448
Mer än 5 år	5 812	14 914
Summa	85 646	198 790

Checkräkningskredit	2013	2012
Beviljat belopp	100 000	150 000

Utnyttjad kredit ingår i skulder som förfaller inom 1 år efter balansdagen ovan och uppgår till - 88 566

NOT 17 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner med närstående framgår av koncernens not 7. För ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare, se not 9 för koncernen.

NOT 18 EGET KAPITAL**AKTIEKAPITAL**

Antal aktier är 24 907 000 kvotvärde 1,00 kr per aktie fördelat på 1 285 625 A-aktier med en (1) rösträtt vardera respektive 23 621 375 B-aktier med en tiodels (1/10) rösträtt vardera. För vidare beskrivning, se koncernens not 23.

För aktiekapitalets förändring hänvisas till Rapport över förändring eget kapital moderbolaget, sid. 63.

NOT 19 ICKE KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER

	2012/2013	2011/2012
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	5 967	8 109
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-48	107
Förändringar i avsättningar	-124	-191
Summa	5 795	8 025

NOT 20 STÄLLDA SÄKERHETER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER

Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut	2012/2013	2011/2012
Företagsinteckningar	330 000	236 000
Säkerhetsöverlätna verk och arrenden	28 823	29 945
Spärrade bankmedel	19 654	-
Aktier i intresseföretag	-	-
Aktier i dotterföretag	-	-
	378 477	265 945

Ansvarsförbindelser	2012/2013	2011/2012
Ansvarsförbindelse till förmån för dotterföretag	33 858	50 347
	33 858	50 347

NOT 21 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER OCH ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Övriga rörelseintäkter	2012/2013	2011/2012
Valutakursvinster avseende projektverksamheten	909	1 379
Realisationsresultat avseende försäljning av anläggningstillgångar	48	6
Övrigt	118	736
Belopp vid årets utgång	1 075	2 121

Övriga rörelsekostnader	2012/2013	2011/2012
Valutakursförluster avseende projektverksamheten	-17 946	-2 307
Realisationsresultat avseende försäljning av anläggningstillgångar	-6	-101
Belopp vid årets utgång	-17 952	-2 408

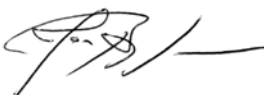
Övriga rörelsekostnader består av valutakursförluster hänförliga till projektverksamheten. Eolus säkrar framtida prognosticerade betalningsflöden enligt fastställd finanspolicy. Skillnaden mellan betalkurs och terminkurs medför valutakursvinst eller valutakursförlust som redovisas under Övriga rörelseintäkter respektive Övriga rörelsekostnader.

Undertecknade försäkrar att koncern- och årsredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS, sådana de antagits av EU, respektive god redovisningssed och ger en rättvisande bild av koncernens och moderbolagets ställning och resultat, samt att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.


Hässleholm den 12 december 2013



Hans-Göran Stennert
Ordförande



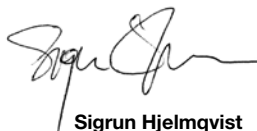
Jan Bengtsson
Styrelseledamot



Fredrik Daveby
Styrelseledamot



Niclas Eriksson
Styrelseledamot



Sigrun Hjelmqvist
Styrelseledamot



Tord Johansson
Styrelseledamot



Bengt Simningsköld
Styrelseledamot



Per Witalis
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 12 december 2013.

Ernst & Young AB



Håkan Persson
Auktoriserad revisor



Johan Thuresson
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Eolus Vind AB (publ), org.nr 556389-3956

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Eolus Vind AB (publ) för räkenskapsåret 2012-09-01 - 2013-08-31. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 31-69.

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR FÖR ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och en koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen, och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

REVISORNS ANSVAR

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

UTTALANDEN

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 augusti 2013 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 augusti 2013 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Eolus Vind AB (publ) för 2012-09-01 - 2013-08-31.

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

REVISORNS ANSVAR

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

UTTALANDEN

Vi tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget samt resultaträkningen och rapporten över finansiell ställning för koncernen.

Älmhult den 12 december 2013
Ernst & Young AB

Håkan Persson
Auktoriserad revisor

Johan Thuresson
Auktoriserad revisor



Ordlista

Elcertifikat Teknikneutralt system för att främja utbyggnaden av förnyelsebar elproduktion. Producenter av förnyelsebar el erhåller ett certifikat per producerad MWh (megawattimme) som sedan säljs till kvotpliktiga elproducenter och elkonsumenter.

Elområde Uppdelning i områden för att visa var det finns behov av att bygga ut överföringskapacitet samt produktionskapacitet för att i större grad motsvara förbrukningen i det aktuella området.

Installerad effekt Mäts vad gäller vindkraft i MW och anger vindkraftverkets prestanda.

Navhöjd Höjd på torn plus maskinhus

NordPool Den nordiska elbörsen

Normalår Definition på ett genomsnittligt år av producerad mängd energi. Fastställs utifrån beräkningar från SMHI över en längre tid.

Offshore Vindkraft som etableras till havs.

Svept area Ett mått på den cirkelarea som rotorbladen sveper över. För ett verk med 90 meters rotordiameter uppgår den svepta arean till mer än 6 300 kvadratmeter, vilket motsvarar ungefär samma yta som en fotbollsplan.

Tillgänglighet Ett mått för att visa under hur stor andel av den totala tiden ett vindkraftverk varit tillgänglig för att producera el.

Totalhöjd Höjd för ett vindkraftverk när ett av rotorbladen befinner sig i sitt högsta läge.

Volatilitet Mått som anger prisvariation på en vara (exempelvis el) under en tidsperiod.

Överföringskapacitet Mängden el som via elnätet kan överföras mellan olika områden.

Enheter

Energi anges i kilowattimmar.

1 MWh = 1 000 kWh

1 GWh = 1 000 000 kWh

1 TWh = 1 000 000 000 kWh

Effekt anges i watt

1 MW = 1 000 000 W

1 GW = 1 000 000 000 W

Välkommen till Eolus

HUVUDKONTORET

Box 95, 281 21 Hässleholm
Tel: 010-199 88 00
Fax: 0451 - 491 40
Epost: info@eolusvind.com
www.eolusvind.com

HALMSTAD

Stationsgatan 37, 302 50 Halmstad
Tel: 035 - 260 10 60
Fax: 035 - 260 10 69

FALUN

Åsgatan 59, 791 70 Falun
Tel: 023 - 272 10

VÅRGÅRDA

Box 26, 447 21 Vårgårda
Tel: 0322 - 66 72 30
Fax: 0322 - 62 32 00

NORGE

Eolus Vind Norge AS
Kjøpmannsgt. 12, 7500 Stjørdal
Tel: +46 10 199 88 71
gustav.grumert@eolusvind.com

LETTLAND

SIA Eolus, Kalku iela 7
Riga, LV-1050
Tel: +371 29 22 68 03
Epost: info@eolus.lv

ESTLAND

Baltic Wind Energy OÜ, Lossi 3
Kuressaare EE-93819
Tel: +372 50 777 88
Epost: peeter@bwe.ee

LAYOUT: Mustasch Reklambyrå AB **OMSLAGSBILD:** Lerkaka vindkraftpark i Borgholms kommun **FOTO:** Are Andersen, Johan Funke, Daniel Larsson, Per Pixel Petersson, Pernilla Rudenwall Petrie, Emma Tideman, Marcus Walkin, Eolus Vind **TRYCK:** Norra Skåne Offset

