Förvärven i USA fullföljda under kvartalet

Verksamhetsårets tredje kvartal 1 mars 2016 – 31 maj 2016

- Nettoomsättningen uppgick till 158,0 (346,4) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -11,7 (37,6) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -13,8 (34,6) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -11,1 (34,5) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med 0,6 (-1,2) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,43 (1,39) SEK per aktie.
- Under perioden togs 7 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 14,6 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 5,8 (14,2) vindkraftverk med en total effekt om 11,9 (22,5) MW till kunder.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 20,8 (45,2) GWh med en genomsnittlig intäkt på 362 (392) SEK/MWh.
- I mars tecknade Eolus avtal med Mirova och Europeiska Investeringsbanken (EIB) om försäljning av de återstående sex vindkraftverken med en effekt om 19,8 MW i Långmarkens vindpark. Avtalet innebär att de sex vindkraftverken ska ägas av ett gemensamt bolag där Eolus ägarandel uppgår till 10 procent och Mirova och EIB:s andel uppgår till 90 procent. Affären innehåller en option för Eolus att sälja sin andel av parken under hösten 2018.
- I mars fullföljdes Eolus förvärv av två vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada i USA och Eolus har därmed tagit över ägandet av projekten.
- I april tecknades avtal med Malmö Stad om försäljning av ett av vindkraftverken i vindpark Långmarken i Kristinehamns kommun.
- I april överlämnades vindpark Ullavi bestående av tre vindkraftverk av modell Vestas V100 1,8 MW till köparna KumBro AB.

Koncernens resultat i korthet	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning, MSEK	158,0	346,4	620,5	1 456,2	1 502,1
Rörelseresultat, MSEK	-11,7	37,6	-9,9	150,9	90,0
Resultat före skatt, MSEK	-13,8	34,6	-23,0	132,7	75,2
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK	0,7	-1,6	-5,3	-2,4	3,7
Periodens resultat, MSEK	-11,1	34,5	-18,6	125,4	80,0
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	-0,43	1,39	-0,7	5,06	3,25
Eget kapital per aktie, SEK	27,1	41,17	27,1	41,17	29,36
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-53,0	342,7	106,2	742,2	714,9
Balansomslutning, MSEK	1 037,1	1 490,7	1 037,1	1 490,7	1 259,4
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK	145,1	327,8	145,1	327,8	52,6
Orderstock per balansdagen, MSEK	618,3	420,3	618,3	420,3	424,2
Under perioden drifttagna verk, antal	7,0	0,0	14,0	33,0	33,0
Verk överlämnade till kund, antal	5,8	14,2	21,8	52,8	54,1
Under perioden drifttagna verk, MW	14,6	0,0	37,7	68,6	68,6
Verk överlämnade till kund, MW	11,9	22,5	51,5	99,3	101,9
Elproduktion, GWh	20,8	45,2	106,0	210,9	242,3
Soliditet, %	65,2	68,8	65,2	68,8	58,1
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	13,8	neg	12,8	9,7

Eoluskoncernen i korthet

Eolus är en av marknadens ledande vindkraftsprojektörer. Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

Verksamheten bedrivs inom de tre segmenten projektering, elproduktion samt drift och förvaltning. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiseras genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus bedriver även elproduktion från egna vindkraftsanläggningar. I syfte att löpande utveckla och förnya vindkraftportföljen för elproduktion kan nya vindkraftverk uppföras och befintliga avyttras till kunder som vill investera i anläggningar som redan är i drift. Inom det tredje segmentet, drift och förvaltning, erbjuder Eolus ett komplett koncept för drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar. Verksamhetens mål är att ge ägare av vindkraftsanläggningar ett bekymmersfritt ägande och säkerställa största möjliga driftnetto från anläggningarna över tid.

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och dotterbolagen Ekovind AB, Svenska Vindbolaget AB, Blekinge Offshore AB, Eolus Elnät AB, Eolus Wind Power Management AB, SIA Eolus, Eolus Vind Norge AS, Eolus Oy, Eolus North America Inc samt dotterdotterbolaget OÜ Baltic Wind Energy. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.

Fakta Eolus Vind:

Antal uppförda verk:	491 st
Projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	1 106 st
Havsbaserade	upp till 700 st

Per den 31/5 2016

VD har ordet

I början av juni presenterade regeringen och tre av allianspartierna en överenskommelse kring Sveriges framtida energipolitik. Överenskommelsen baseras på målsättningen att Sveriges elproduktion till 100 procent ska komma från förnybara källor år 2040. Effektskatten på kärnkraft avvecklas och fastighetsskatten för vattenkraftanläggningar sänks kraftigt. Detta ger kraftigt sänkta kostnader för de största kraftbolagen. Samtidigt förväntas förslaget innebära att avsättningarna till kärnavfallsfonden ökar och taket för reaktorägarnas ansvar vid olycka höjs.

När det gäller förnybar elproduktion så innebär överenskommelsen att elcertifikatsystemet kommer att förlängas och att ytterligare 18 TWh förnybar elproduktion ska etableras inom systemet under åren 2021 – 2030. Ambitionen kunde ha varit ännu högre för att säkerställa att målsättningen om 100 procent förnybart till 2040 nås, men beskedet innebär att ytterligare cirka 70 miljarder kronor kommer att investeras i förnybar elproduktion under tioårsperioden! Vindkraft kommer stå för en stor del av volymen och vi ska se till att Eolus har de rätta projekten för att målsättningarna ska nås!

Under våren och försommaren har vi haft en trend med stigande elpriser både när det gäller spotpriser och kortare och längre terminer. Förhoppningsvis har vi nu lämnat de extrema bottennivåerna bakom oss. På elcertifikatmarknaden har överskottet som fanns vid årsskiftet sjunkit snabbare än förväntat. Det beror dels på högre efterfrågan genom höjd kvotplikt och dels på lägre elproduktion från vindkraftsanläggningar under våren.

Under kvartalet har Eolus slutfört förvärvet av två vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada i USA. Genom sin placering nära gränsen mellan Nevada och Kalifornien finns goda möjligheter till avsättning för den el som kan produceras från en installerad effekt om upp till 700 MW. Projekten är en viktig del i strategin att diversifiera Eolus projektportfölj. USA är världens näst största vindkraftsmarknad efter Kina och har ambitiösa målsättningar för utbyggnaden av vindkraft som ett led i ambitionerna att göra landet självförsörjande på energi. Det finns också en stor medvetenhet om behovet av att minska utsläppen av växthusgaser, vilket lett till gynnsamma investeringsmöjligheter både genom federala beslut såväl som en rad delstatliga initiativ.

Under kvartalet har sju vindkraftverk färdigställts. Sex av dessa har överlämnats till kunder. Under det fjärde kvartalet kommer inte några nya anläggningar att tas i drift. Detta är till stor del en följd av strategin att endast i undantagsfall starta byggnationer innan avtal med kund har träffats. Strategin ger större svängningar i omsättning och resultat, men minskar riskexponeringen. Eftersom inga nya anläggningar kommer att tas i drift under räkenskapsårets fjärde kvartal tvingas vi konstatera att sannolikheten är stor att vi inte kommer att uppnå ett positivt resultat på sista raden för räkenskapsåret 2015/2016. På en volatil marknad är det dock viktigt att hålla krutet torrt och att kunna vara flexibel för att ta tillvara de möjligheter som marknaden erbjuder. Vid utgången av det tredje kvartalet hade Eolus en nettokassa på 145 MSEK och en soliditet på 65 procent.

Beskedet innebär att ytterligare cirka 70 miljarder kronor kommer att investeras i förnybar elproduktion under tioårsperioden!

Arbete pågår med etablering av parkerna Iglasjön och Långmarken om totalt 53 MW. Båda parkerna beräknas stå klara omkring årsskiftet 2016/2017 och kommer då att överlämnas till kunderna Munich Re, Mirova, Europeiska investeringsbanken, Kalmar Läns Landsting och Malmö Stad.

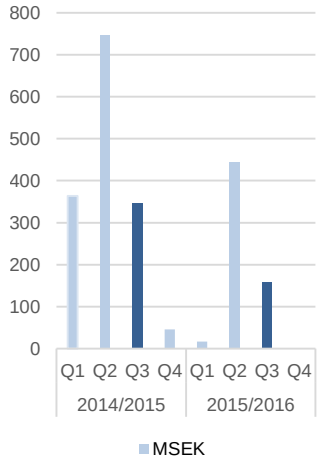
För projekt Jenåsen där Eolus tecknat ett elhandelsavtal med Google fortskrider upphandling av turbiner omfattande 76 MW. Parallellt med detta har försäljningsprocessen av detta högintressanta objekt initierats. Parken beräknas vara färdigställd sommaren 2018 och avtalet med Google är nyckeln för att realisera väsentligt mer vindkraft i det aktuella området. I området har Eolus högkvalitativa projekt som är tillståndsgivna eller under utveckling motsvarande ytterligare cirka 325 MW.

Hässleholm 2016-07-05
Per Witalisson
Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat tredje kvartalet
1 mars 2016 – 31 maj 2016

Nettoomsättningen uppgick till 158,0 (346,4) MSEK, vilket är en minskning med 188,4 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till -11,7 (37,6) MSEK, vilket är en minskning med 49,3 MSEK. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 0,8 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 2,8 MSEK för motsvarande period föregående år. Under perioden har 7 vindkraftverk med en effekt om 14,6 MW uppförts och sammanlagt har 5,8 vindkraftverk med en effekt om 11,9 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 14,2 vindkraftverk med en effekt om 22,5 MW.

Nettoomsättning



Den lägre omsättningen och rörelseresultatet är till största del beroende på att färre vindkraftverk överlämnats till kund men beror även på lägre elproduktion och elpriser.

Resultat från finansiella poster uppgick till -2,1 MSEK jämfört med -3,0 MSEK motsvarande period föregående år. Lägre belåning i koncernen har medfört lägre räntekostnader för innevarande räkenskapsår. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 1,5 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1,2 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning KSEK	**Q3 2016-03-01 -2016-05-31**	**Q3 2015-03-01 -2015-05-31**	**Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31**	**Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31**	**Helår 2014-09-01 -2015-08-31**
Projektering	147 966	326 991	574 356	1 355 207	1 397 238
Elproduktion	7 602	17 722	39 927	96 955	106 720
Drift och Förvaltning	2 769	1 891	7 026	4 660	5 863
Eliminering	-375	-188	-849	-621	-7 684
Koncernen	**157 962**	**346 416**	**620 460**	**1 456 201**	**1 502 137**

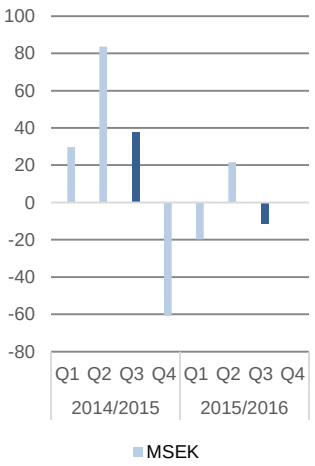
Rörelseresultat KSEK	**Q3 2016-03-01 -2016-05-31**	**Q3 2015-03-01 -2015-05-31**	**Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31**	**Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31**	**Helår 2014-09-01 -2015-08-31**
Projektering	-7 515	33 535	-13 741	127 100	119 748
Elproduktion	-3 820	3 521	2 989	22 121	-31 701
Drift och Förvaltning	-378	531	838	1 653	1 992
Koncernen	**-11 713**	**37 587**	**-9 914**	**150 874**	**90 040**

Nettoomsättning och resultat verksamhetsårets första nio månader 1 september 2015 – 31 maj 2016

Nettoomsättningen uppgick till 620,5 (1 456,2) MSEK, vilket är en minskning med 835,7 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till -9,9 (150,9) MSEK, vilket är en minskning med 160,8 MSEK. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 5,1 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1,6 MSEK för motsvarande period föregående år. Under perioden har 14 vindkraftverk med en effekt om 37,7 MW uppförts, varav 12,8 per balansdagen överlämnats till kunder och 1,2 ingår i posten lager av vindkraftverk. Motsvarande period föregående år drifttogs 33 vindkraftverk med en effekt om 68,6 MW varav 31,7 av dessa överlämnades till kund under samma period.

Resultat från finansiella poster uppgick till -13,1 MSEK jämfört med -18,2 MSEK motsvarande period föregående år. Lägre belåning i koncernen har medfört lägre räntekostnader för innevarande räkenskapsår medan omvärdering av valutakonton har påverkat posten negativt. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har belastat med -0,3 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med -4,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Rörelseresultat



Finansiell ställning

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående vindkraftsprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig. När det gäller projekt som kommer att avyttras nyckelfärdiga till kunder, strävar bolaget efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Koncernens soliditet uppgick till 65,2 procent vid kvartalets utgång att jämföra med 68,8 procent vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

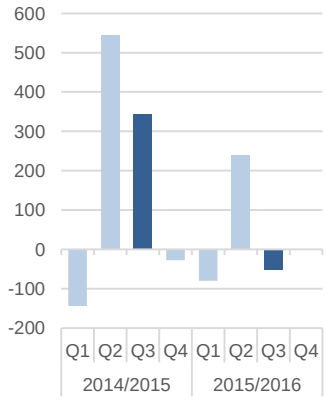
Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -53,0 MSEK jämfört med 342,7 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår. Skillnaden om 395,7 MSEK är till största del hänförlig till det lägre rörelseresultatet och lagerförändring.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -4,1 MSEK jämfört med -0,8 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under kvartalet till -3,5 MSEK jämfört med -116,6 MSEK motsvarande period föregående år. I föregående års siffra ingår amortering av den tidigare utnyttjade lagerbelåningen.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



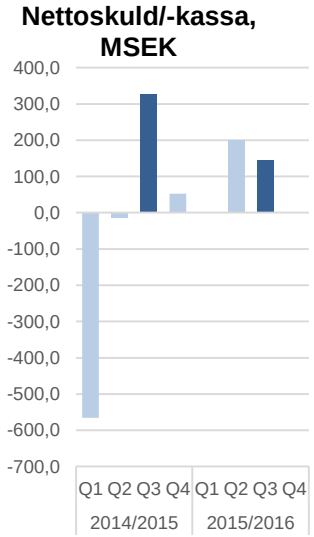
Likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 291,5 (522,0) MSEK, en minskning med 230,5 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår var checken om 195 MSEK och lagerbelåningsfaciliteten om 135 MSEK outnyttjad. Upphandling avseende kommande finansieringsbehov till framtida byggprojekt pågår.

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 294,5 (471,5) MSEK, vilket är en minskning 177,0 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Föregående år ingick 4,5 vindkraftverk bokförda som lager som per helårsskiftet omklassificerades som anläggningstillgång.

Vid kvartalets utgång var 16 vindkraftverk under uppförande jämfört med 17 vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Vindkraftverk som är redovisade som anläggningstillgångar är hänförliga till segmentet Elproduktion. Tillsammans med vindkraftverk redovisade som lager producerar de el som bolaget säljer. I syfte att löpande utveckla och förnya tillgångsportföljen för elproduktion kan nya vindkraftverk etableras och befintliga avyttras.



Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 145,1 MSEK att jämföra med en nettokassa om 327,8 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Segmentsinformation

Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkrafts-projektörerna i Sverige och Norden. Eolus hade till och med kvartalets utgång medverkat vid uppförandet av 491 vindkraftverk med en total effekt på cirka 773 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. I de fall där kundkontrakt inte ingåtts vid tidpunkten då anläggningen tas i drift så redovisas intäkter och kostnader från driften i segmentet elproduktion till dess att anläggningen avyttras. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda kvartal samt räkenskapsår, beroende på takten i uppförande av vindkraftsparker så väl som när avyttringar av dessa sker.
Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital, byggkrediter eller genom förskott från kunder. För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge, Finland, USA och Baltikum.

Projektering under tredje kvartalet 1 mars 2016 – 31 maj 2016

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 148,0 (327,0) MSEK. Under perioden har 7 (0) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 14,6 (0) MW. Av dessa har 5,8 överlämnats till kunder. Den lägre omsättningen är hänförlig till att färre verk har överlämnats till kund.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Stångby	Lund	3	Enercon E82	6,9	Kund/Lager
Ullavi	Hallsberg	3	Vestas V100	5,4	Kund
Önnarp	Trelleborg	1	Enercon E82	2,3	Kund
Totalt:		**7**		**14,6**	

I mars tecknade Eolus avtal med Mirova och Europeiska Investeringsbanken (EIB) om försäljning av sex vindkraftverk med en effekt om 19,8 MW i Långmarkens vindpark. Avtalet innebär att de sex vindkraftverken ska ägas av ett gemensamt bolag där Eolus ägarandel uppgår till 10 procent och Mirova och EIB:s andel uppgår till 90 procent. Affären innehåller en option för Eolus att sälja sin andel av parken under hösten 2018.

I mars fullföljdes Eolus förvärv av två vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada i USA och Eolus har därmed tagit över ägandet av projekten. Då säljarbolaget indirekt till 65 procent kontrolleras av Eolus tidigare vice VD Hans-Christian Schulze är förvärvet att betrakta som en transaktion med närstående vilken godkändes av Eolus bolagsstämma den 30 januari 2016.

I april överlämnades vindpark Ullavi bestående av tre vindkraftverk av modell Vestas V100 1,8 MW till köparna KumBro AB.

Projektering under verksamhetsårets nio första månader
1 september 2015 – 31 maj 2016

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 574,4 (1 355,0) MSEK. Under perioden har 14 (33) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 37,7 (68,6) MW. Sammanlagt har 21,8 (52,8) verk med en total effekt om 51,5 (99,3) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2016-03-01	2015-03-01	2015-09-01	2014-09-01	2014-09-01
KSEK	-2016-05-31	-2015-05-31	-2016-05-31	-2015-05-31	-2015-08-31
Nettoomsättning	147 966	326 991	574 356	1 355 207	1 397 238
Övriga rörelseintäkter	240	6 328	1 843	14 803	19 758
Rörelseresultat	-7 515	33 535	-13 741	127 100	119 748

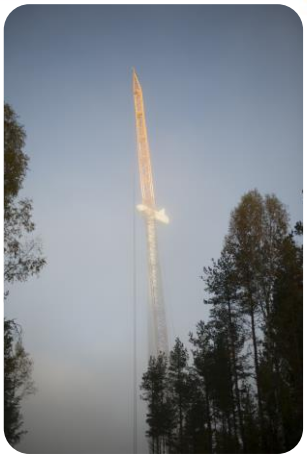
Projektportfölj Sverige	Koncernen 2016-05-31		Koncernen 2015-05-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	295	982	393	881
Projektering	517	1 604	1 014	2 792
Projekt med färdiga tillstånd	278	836	229	583,2
Under uppförande	16	53	17	42,5
Totalt:	**1 106**	**3 476**	**1 653**	**4 298**

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	**41,7**	**83,3**	**58,2**	**88,3**	**88,3**
varav varulager	*1,7*	*44,3*	*13,6*	*44,3*	*44,3*
varav anläggningstillgångar	*40,0*	*39,0*	*44,6*	*44,0*	*44,0*
Uppfört under perioden	14,6	0,0	37,7	68,6	68,6
Förvärvat under perioden	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2
Avyttrat under perioden	-11,9	-22,5	-51,5	-99,3	-101,9
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	**2,7**	**-22,5**	**-13,8**	**-27,5**	**-30,1**
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	**44,4**	**60,8**	**44,4**	**60,8**	**58,2**
varav varulager	*4,4*	*22,9*	*4,4*	*22,9*	*13,6*
varav anläggningstillgångar	*40,0*	*37,9*	*40,0*	*37,9*	*44,6*

Orderstock

Vid kvartalets utgång uppgick orderstocken till 618,3 (420,3) MSEK.

Elproduktion



Koncernen bedriver elproduktion från egna vindkraftsanläggningar bokförda antingen som varulager eller anläggningstillgång. Intäkterna kommer från försäljning av el och från försäljning av de elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el. I syfte att löpande utveckla och förnya tillgångsportföljen för elproduktion kan nya vindkraftverk uppföras och befintliga avyttras.

Elproduktion under tredje kvartalet 1 mars 2016 – 31 maj 2016

Under perioden mars 2016 – maj 2016 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 20,8 GWh, jämfört med 45,2 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt lägre än motsvarande period räkenskapsåret 2014/2015. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 7,6 (17,7) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 362 (392) SEK/MWh. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen fortsätter att vara låg till följd av att såväl el- och elcertifikatspriser är låga vid samma tidpunkt.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt lägre än motsvarande månader under räkenskapsåret 2014/2015. Dock kan noteras en stigande pristrend under kvartalet 2015/2016 medan priserna var sjunkande under motsvarande kvartal 2014/2015 vilket ledde till att månadsmedelpriset var högre i maj 2016 än i maj 2015. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under kvartalet till 208 SEK/MWh jämfört med 229 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 211 SEK/MWh jämfört med 234 SEK/MWh året innan.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit lägre jämfört med motsvarande period räkenskapsåret 2014/2015. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var 138 SEK under kvartalet jämfört med 143 SEK för motsvarande period räkenskapsåret 2014/2015. Under kvartalet noterades en svagt stigande pristrend.

Elproduktion under verksamhetsårets nio första månader 1 september 2015 – 31 maj 2016

Under perioden september 2015 – maj 2016 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 106,0 GWh, jämfört med 210,9 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligen lägre än motsvarande period räkenskapsåret 2014/2015. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 39,9 (97,0) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 377 (460) SEK/MWh.

Vid rapportperiodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 44,4 MW med en beräknad årlig produktion om 103,8 GWh. Av andelen utgör 40,0 MW respektive 94,2 GWh anläggningstillgångar. Resterande 4,4 MW respektive 9,6 GWh utgör varulager.

Nyckeltal Elproduktion MSEK	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning	7 602	17 722	39 927	96 955	106 720
Övriga rörelseintäkter	-87	1 112	556	1 534	1 586
Rörelseresultat	-3 820	3 521	2 989	22 121	-31 701
Elproduktion, MWh	20 755	45 172	105 970	210 900	242 250

Övriga rörelseintäkter består huvudsakligen av försäkringsersättning.

Drift- och förvaltning

Eolus har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid uppförande och drift av vindkraftverk. Bolaget har under lång tid med hjälp av egen personal erbjudit tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftsintressenter. Eolus kan därmed erbjuda kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar för ett tryggt ägande där intäkter maximeras och produktionsbortfall minimeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare som äger större vindparker och från lokala aktörer med mindre anläggningar. Verksamheten ger Eolus stabila, återkommande och långsiktiga intäktsströmmar.

Drift och förvaltning under tredje kvartalet 1 mars 2016 – 31 maj 2016

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 2,8 (1,7) MSEK varav 2,7 (1,6) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsårets nio första månader 1 september 2015 – 31 maj 2016

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 7,0 (4,0) MSEK varav 6,6 (3,4) MSEK till externa kunder. Vid rapportperiodens utgång hade Eolus externa kundavtal avseende drift- och administrationstjänster som totalt omfattade drygt 250 MW.

Nyckeltal Drift och förvaltning MSEK	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning	2 769	1 703	7 026	4 039	5 863
Rörelseresultat	-378	531	838	1 653	1 992

Övriga väsentliga händelser under tredje kvartalet

I april tillträdde Kent Eriksson som ny driftchef, tillika VD för dotterbolaget Eolus Wind Power Management.

Framtidsutsikter

Det pågår en snabb och stark förändringsprocess på energimarknaden. Med låga ersättningsnivåer för el påverkas hela energisektorn och ingen produktionsmetod står opåverkad från denna marknadsutveckling. Även om de globala priserna på fossilbaserad energiproduktion i stor utsträckning styr prisbilden ser vi att investeringarna i förnybara produktionsmetoder står för en majoritet av de nya investeringarna i ett globalt perspektiv. I Sverige har exempelvis vindkraften haft en fantastisk utveckling och gått från 1 TWh producerad el under 2006 till 16,6 TWh producerad el under 2015.

Svensk energipolitik har under senare tid alltmer präglats av debatt kring de ekonomiska svårigheterna för de befintliga kärnkraftsreaktorerna med fokus på den så kallade effektskatten. Hur mycket den sänkning av effektskatten som regeringen enats om med Moderaterna, Centerpartiet och Kristdemokraterna kan göra för ekonomin i de svenska reaktorerna återstår att se. Energiuppgörelsen innehåller en del positiva målsättningar och inslag för den förnybara produktionen men det är tydligt att sänkningen av effektskatten kommer att kosta svenska skattebetalare mer än vad kostnaden för elcertifikat innebär för svenska hushåll. I ljuset av energiuppgörelsen blir Eolus målsättning om att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh än mer angelägen. Kostnaden för att etablera ny vindkraft är redan idag lägre än kostnaderna för att etablera ny kärnkraft.

För närvarande produceras mer el än vad som konsumeras på svenska marknaden vilket gett Sverige möjligheter att bli nettoexportör av el. Sverige har stora möjligheter att bli ett grönt batteri för Europa med stor produktion av koldioxidfri elproduktion som kan ersätta smutsig fossilbaserad kraft i andra länder. Fortsatta möjligheter att exportera el är positivt för Sverige varför det är viktigt att fortsätta utbyggnaden av överföringskapacitet inte bara inom landet utan också till andra länder. Med framtida möjligheter att lagra el finns stora möjligheter för Sverige att ha en högre andel intermittenta kraftslag som vind och sol än idag.

Utöver Sverige bedriver Eolus verksamhet i Norge, Finland och Baltikum som är länder med en mindre mogen marknad för vindkraft än den svenska. Förutsättningarna mellan länderna varierar vad gäller stödsystem, infrastruktur, vindresurser och behov av ny inhemsk elproduktion. Eolus har även valt att ta steget in på den amerikanska vindkraftsmarknaden genom förvärv av två projekt under utveckling i delstaten Nevada. Den amerikanska vindkraftsmarknaden är världens näst största efter Kina och tillväxtpotentialen bedöms som fortsatt mycket god då det finns offensiva mål för vindkraftsutbyggnaden och långsiktiga skatteregler som är gynnsamma för vindkraft.

Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktionskapacitet. Effektiviseringar i hela värdekedjan av ett vindkraftsprojekts livslängd för att möta investerarnas avkastningskrav är en nödvändighet. Genom markant sänkta kostnader för att etablera vindkraft kan projekt fortsatt realiseras med lönsamhet för den slutlige investeraren även i tider med låga samlade ersättningsnivåer för el och elcertifikat. Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster

bolaget erbjuder sörjer för att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det tredje kvartalet uppgick till 151,2 (305,1) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -5,9 (18,6) MSEK och kvartalets resultat uppgick till -4,7 (14,4) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 282,5 MSEK att jämföra med 513,4 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Moderbolagets soliditet uppgick till 58,3 procent jämfört med 61,5 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eolus koncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU.

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen. De redovisningsprinciper som tillämpas överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av den senaste årsredovisningen. Inga nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2015 har väsentligen påverkat koncernen.

Moderbolaget Eolus Vind AB tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 28-29 i Eolus årsredovisning för 2014/2015. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer uppgående till 28 MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 0,6 (1,4) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 35,6 (37,1) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgår under verksamhetsåret till 32 (34).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Small Cap på Nasdaq Stockholm och innan dess på NASDAQ OMX First North Premier i Stockholm. Mellan den 1 mars 2016 och 31 maj 2016 omsattes 2 777 818 aktier till kurser

mellan 19,30 och 22,50 SEK, med ett medelpris på 20,67 SEK. Senaste betalkurs den 5 juli 2016 var 20,60 SEK.

Utdelning

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

För räkenskapsåret 2014/2015 beslutade årsstämman den 30 januari 2016 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 5 februari 2016.

Transaktioner med närstående

I mars fullföljdes Eolus förvärv av två vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada i USA. Förvärvet underställdes och fick godkännande på Eolus årsstämma den 30 januari 2016. Anledningen till att beslutet underställdes årsstämman är att förvärvet av samtliga andelar i de amerikanska bolagen Crescent Peak Renewables LLC och Comstock Wind LLC skedde från ett bolag som till 65 procent kontrolleras av Eolus tidigare vice VD Hans-Christian Schulze. Förvärvsbeloppet uppgår till 50 000 USD och avtalet omfattar en delning av nettovinst vid en framtida försäljning av projekten.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

KSEK	Not	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning	1	157 962	346 416	620 460	1 456 201	1 502 137
Övriga rörelseintäkter	2	153	7 440	2 399	16 337	21 344
		158 115	**353 856**	**622 859**	**1 472 538**	**1 523 481**
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-29 059	-247 643	-86 583	-447 854	-613 059
Kostnad för varor och projektering		-114 018	-41 537	-462 814	-753 838	-625 657
Övriga externa kostnader		-11 001	-13 917	-35 328	-49 765	-62 858
Personalkostnader		-7 211	-4 928	-19 789	-17 987	-22 822
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-6 768	-4 594	-20 883	-38 646	-94 462
Resultat från andelar i intresseföretag		-100	0	-100	0	-97
Övriga rörelsekostnader	3	-1 671	-3 649	-7 276	-13 574	-14 487
Rörelseresultat		**-11 713**	**37 587**	**-9 914**	**150 874**	**90 040**
Resultat från finansiella poster	4	-2 082	-2 967	-13 105	-18 174	-14 797
Resultat före skatt		**-13 795**	**34 621**	**-23 019**	**132 700**	**75 243**
Skatt på periodens resultat		2 728	-132	4 382	-7 300	4 751
Periodens resultat		**-11 066**	**34 489**	**-18 637**	**125 400**	**79 994**
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-10 734	34 716	-17 841	126 152	80 906
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-333	-227	-796	-752	-912
Periodens resultat		**-11 066**	**34 489**	**-18 637**	**125 400**	**79 994**
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,43	1,39	-0,72	5,06	3,25

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK					
Periodens resultat	**-11 066**	**34 489**	**-18 637**	**125 400**	**79 994**
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens	-20	21	105	79	176
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	**-20**	**21**	**105**	**79**	**176**
Periodens totalresultat	**-11 086**	**34 510**	**-18 532**	**125 480**	**80 170**
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	-10 753	34 737	-17 736	126 231	81 082
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	-333	-227	-796	-752	-912
Periodens totalresultat	**-11 086**	**34 510**	**-18 532**	**125 480**	**80 170**

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2016-05-31	2015-05-31	2015-08-31
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		290 331	322 003	338 748
Innehav i intresseföretag		8 680	8 804	8 703
Uppskjutna skattefordringar		40	90	1 280
Övriga finansiella tillgångar	6	5 518	3 057	3 055
Summa anläggningstillgångar		**304 569**	**333 955**	**351 787**
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		294 490	471 528	379 552
Förskott till leverantörer		43 839	53 102	187 278
Kundfordringar	6	1 397	13 750	18 148
Derivatinstrument	6	602	1 388	5 653
Aktuella skattefordringar		45 495	33 819	18 223
Övriga kortfristiga fordringar	6	49 121	47 736	47 457
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6	6 100	13 352	9 735
Likvida medel	6	291 508	522 024	241 522
Summa omsättningstillgångar		**732 551**	**1 156 699**	**907 568**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 037 120**	**1 490 654**	**1 259 355**

KSEK	Not	2016-05-31	2015-05-31	2015-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		676 217	1 025 532	731 313
Innehav utan bestämmande inflytande		116	52	51
Summa eget kapital		**676 333**	**1 025 584**	**731 364**
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	86 426	154 575	149 192
Långfristiga avsättningar		7 958	7 823	8 841
Uppskjutna skatteskulder		85 183	100 334	90 085
Övriga långfristiga skulder		947	900	488
Summa långfristiga skulder		**180 514**	**263 631**	**248 607**
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	59 940	39 611	39 745
Leverantörsskulder	6	8 569	8 260	5 436
Derivatinstrument	6	35 610	37 110	35 323
Aktuella skatteskulder		9	35	67
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	6	32 997	27 073	23 360
Förskott från kunder		38 718	86 693	173 242
Övriga kortfristiga skulder	6	4 430	2 657	2 211
Summa kortfristiga skulder		**180 273**	**201 439**	**279 384**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 037 120**	**1 490 654**	**1 259 355**

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

KSEK	Not	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Löpande verksamhet						
Rörelseresultat		-11 713	37 587	-9 914	150 874	90 040
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	5 462	7 588	20 486	35 027	88 962
		-6 251	**45 175**	**10 572**	**185 901**	**179 003**
Erhållen ränta		-300	0	-442	1 596	1 060
Erlagd ränta		-1 855	-3 565	-8 438	-16 050	-19 074
Betald inkomstskatt		-9 233	-9 838	-26 607	-28 175	-11 342
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**-17 639**	**31 772**	**-24 915**	**143 272**	**149 647**
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-35 359	310 911	131 156	598 923	565 264
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-52 998**	**342 683**	**106 241**	**742 195**	**714 911**
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-588	-402	-2 247	-1 247	-1 208
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		249	5 240	28 107	50 805	50 763
Förvärv av andelar i koncernföretag		-420	-5 610	-420	-6 118	-5 388
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-3 295	0	-3 295	0	0
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		0	0	853	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-4 054**	**-772**	**22 998**	**43 440**	**44 167**
Upptagna lån		0	10 929	0	130 720	116 567
Amortering lån		-3 997	-127 782	-42 500	-445 589	-435 485
Kapitaltillskott		503	221	661	1 064	1 300
Utbetald utdelning		0	0	-37 361	-37 361	-286 431
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-3 494**	**-116 632**	**-79 200**	**-351 166**	**-604 049**
Periodens kassaflöde		**-60 545**	**225 279**	**50 039**	**434 469**	**155 029**
Likvida medel vid periodens början		352 056	296 841	241 522	86 499	86 499
Valutakursdifferens i likvida medel		-3	-96	-53	1 056	-6
Likvida medel vid periodens slut		**291 508**	**522 024**	**291 508**	**522 024**	**241 522**

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

KSEK	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 september 2014	**24 907**	**439 913**	**-215**	**472 057**	**936 662**	**47**	**936 709**
Periodens resultat				126 152	126 152	-752	125 400
Övrigt total resultat			79		79		79
Summa Totalresultat			**79**	**126 152**	**126 231**	**-752**	**125 480**
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						757	757
Per 31 maj 2015	**24 907**	**439 913**	**-136**	**560 848**	**1 025 532**	**52**	**1 025 584**
Periodens resultat				-45 246	-45 246	-160	-45 406
Övrigt total resultat			97		97		97
Summa Totalresultat			**97**	**-45 246**	**-45 149**	**-160**	**-45 309**
Transaktioner med aktieägare							
Fondemission	24 907	-24 907					
Inlösen av aktier	-24 907	-224 163			-249 070		-249 070
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						159	159
Per 1 september 2015	**24 907**	**190 843**	**-39**	**515 602**	**731 313**	**51**	**731 364**
Periodens resultat				-17 841	-17 841	-796	-18 637
Övrigt total resultat			105		105		105
Summa Totalresultat			**105**	**-17 841**	**-17 736**	**-796**	**-18 532**
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						861	861
Per 31 maj 2016	**24 907**	**190 843**	**66**	**460 401**	**676 217**	**116**	**676 333**

Not 1 Segmentsinformation

Q3 2016-03-01-2016-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	147 966	7 602	2 769	-375	157 962
Övriga rörelseintäkter	240	-87	-	-	153
Kostnader	-155 721	-11 334	-3 147	375	-169 828
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-454)	(-6 320)	(6)	-	(-6 768)
Segmentets rörelseresultat	**-7 515**	**-3 820**	**-378**	**-**	**-11 713**
Resultat från finansiella poster					-2 082
Resultat före skatt					**-13 795**
Skatt på periodens resultat					2 728
Periodens resultat					**-11 066**

Q3 2015-03-01-2015-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	326 991	17 722	1 703	-	346 416
Övriga rörelseintäkter	6 328	1 112	-	-	7 440
Kostnader	-299 784	-15 314	-1 172	-	-316 269
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-670)	(-3 934)	-	-	(-4 594)
Segmentets rörelseresultat	**33 535**	**3 521**	**531**	**-**	**37 587**
Resultat från finansiella poster					-2 967
Resultat före skatt					**34 621**
Skatt på periodens resultat					-132
Periodens resultat					**34 489**

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 maj 2016	331 089	311 809		394 222	1 037 120
Per 31 maj 2015	310 483	548 100		632 069	1 490 653

Q1-Q3 2015-09-01-2016-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	574 356	39 927	7 026	-849	620 460
Övriga rörelseintäkter	1 843	556	-	-	2 399
Kostnader	-589 940	-37 494	-6 188	849	-632 773
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 633)	(-19 250)	-	-	(-20 883)
Segmentets rörelseresultat	**-13 741**	**2 989**	**838**	**0**	**-9 914**
Resultat från finansiella poster					-13 105
Resultat före skatt					**-23 019**
Skatt på periodens resultat					4 382
Periodens resultat					**-18 637**

Q1-Q3 2014-09-01-2015-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	1 355 207	96 955	4 039	-	1 456 201
Övriga rörelseintäkter	14 803	1 534	-	-	16 337
Kostnader	-1 242 911	-76 368	-2 386	-	-1 321 664
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2 404)	(-36 242)	-	-	(-38 646)
Segmentets rörelseresultat	**127 100**	**22 121**	**1 653**	**-**	**150 874**
Resultat från finansiella poster					-18 174
Resultat före skatt					**132 700**
Skatt på periodens resultat					-7 300
Periodens resultat					**125 400**

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 maj 2016	331 089	311 809		394 222	1 037 120
Per 31 maj 2015	310 483	548 100		632 069	1 490 653

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med resultatpåverkan om 0 (-2 785) KSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med resultatpåverkan -809 (0) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 1 545 (1 216) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 845 987 (881 936) KSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2016-05-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	5 518	5 518	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	602	602	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	291 508	291 508	2
Kundfordringar	1 397	1 397	2
Övriga kortfristiga fordringar	2 125	2 125	2
Spärrade bankmedel	44 088	44 088	2
Upplupna ränteintäkter	12	12	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	35 610	35 610	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	146 366	146 366	2
Leverantörsskulder	8 569	8 569	2
Övriga skulder	21	21	2
Upplupna räntekostnader	264	264	2

Koncernen 2015-05-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	3 057	3 057	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	1 388	1 388	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	522 024	522 024	2
Kundfordringar	13 750	13 750	2
Övriga kortfristiga fordringar	1 583	1 583	2
Spärrade bankmedel	4 232	4 232	2
Upplupna ränteintäkter	15	15	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	37 110	37 110	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	194 186	194 186	2
Leverantörsskulder	8 260	8 260	2
Övriga skulder	572	572	2
Upplupna räntekostnader	384	384	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

Verkligt värde för räntebärande skulder beräknas genom en diskontering av framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta.

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktsperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

För kundfordringar, övriga fordringar/skulder, upplupna intäkter och kostnader samt leverantörsskulder med en kvarvarande löptid på mindre än 6 månader anses det redovisade värdet reflektera verkligt värde.

Not 7 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, KSEK	Q3 2016-03-01 - 2016-05-31	Q3 2015-03-01 - 2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 - 2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 - 2015-05-31
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	6 688	4 595	20 782	38 646
Orealiserade valutakursdifferenser	-1 574	-975	-3 503	-908
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-86	1 236	95	1 016
Förändringar av avsättningar	81	84	-883	197
Värdering av derivat till verkligt värde	811	2 786	5 052	-1 596
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag	-459	-	-1 057	-
Övrigt	-	-138	-	-2 328
Summa	**5 462**	**7 588**	**20 486**	**35 027**

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag KSEK	Q3 2016-03-01 -2016-05-31	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2015-09-01 -2016-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Helår 2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning	151 162	305 130	592 715	1 309 409	1 348 830
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	-29 056	-246 297	-84 844	-441 429	-606 008
Övriga rörelseintäkter	186	9 112	2 273	13 002	12 772
	122 292	**67 945**	**510 144**	**880 982**	**755 594**
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-114 255	-32 678	-456 126	-722 385	-595 108
Övriga externa kostnader	-3 392	-8 126	-19 157	-33 208	-40 487
Personalkostnader	-7 109	-4 789	-19 351	-17 530	-22 366
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 261	-674	-4 021	-2 970	-14 403
Övriga rörelsekostnader	-833	-1 056	-1 502	-4 048	-6 689
Rörelseresultat	**-4 558**	**20 622**	**9 987**	**100 841**	**76 541**
Resultat från finansiella poster	-1 307	-1 982	3 873	-14 438	83 720
Bokslutsdispositioner	0	0	0	0	-47 376
Resultat före skatt	**-5 865**	**18 640**	**13 860**	**86 403**	**112 885**
Skatt på periodens resultat	1 141	-4 223	-1 314	-20 850	-6 123
Periodens resultat *	**-4 724**	**14 417**	**12 546**	**65 553**	**106 762**

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag KSEK	2016-05-31	2015-05-31	2015-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	63 792	19 542	79 001
Finansiella anläggningstillgångar	198 967	199 223	199 259
Summa anläggningstillgångar	**262 759**	**218 765**	**278 260**
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	170 277	346 669	255 121
Förskott till leverantörer	43 259	52 637	185 365
Övriga rörelsefordringar	132 062	97 125	139 593
Likvida medel	282 514	513 399	230 516
Summa omsättningstillgångar	**628 112**	**1 009 830**	**810 595**
SUMMA TILLGÅNGAR	**890 871**	**1 228 595**	**1 088 855**

KSEK	2016-05-31	2015-05-31	2015-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	412 753	645 427	437 566
Obeskattade reserver	137 093	140 634	137 093
Avsättningar	2 005	1 676	2 621
Långfristiga skulder	21	779	393
Kortfristiga skulder	338 999	440 079	511 182
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	**890 871**	**1 228 595**	**1 088 855**

Delårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

HÄSSLEHOLM den 5 juli 2016
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert Ordförande	Jan Bengtsson Styrelseledamot	Fredrik Daveby Styrelseledamot	Sigrun Hjelmquist Styrelseledamot
Hans Johansson Styrelseledamot	Per Witalisson Verkställande direktör		

Informationen i denna delårsrapport är sådan som Eolus Vind AB (publ) ska offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande onsdagen den 6 juli 2016 kl 08.30.

Denna rapport har ej varit föremål för översiktlig granskning av bolagets revisor.

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké 2015/2016	25 oktober 2016
Delårsrapport Q1	26 januari 2017
Delårsrapport Q2	20 april 2017
Delårsrapport Q3	5 juli 2017

Definitioner och ordlista

Segment projektering I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar samt idrifttagna vindkraftverk till externa investerare. I segmentet ingår även intäkter/kostnader från försäljning av projekträttigheter.

Segment elproduktion I segmentet ingår samtliga intäkter och kostnader relaterade till produktion och försäljning av el samt elcertifikat. Därutöver ingår även realisationsresultat från avyttring av vindkraftverk redovisade som anläggningstillgång.

Segment drift- och förvaltning I segmentet ingår intäkter och kostnader från drift- och förvaltning av vindkrafts-anläggningar åt både externa och interna kunder.

Uppförda verk Verken är uppförda och har genomgått godkänd provdrift och är övertagna från turbinleverantör. Verket överlämnas antingen till kund som nyckelfärdig anläggning eller överförs till Eolus varulager.

Under uppförande Byggnation av verket pågår.

Idrifttagna verk Verken har genomgått godkänd provdrift och producerar el.

Soliditet Eget kapital i procent av balansomslutning.

Avkastning på eget kapital efter skatt Årets resultat i procent av genomsnittligt eget kapital.

Verkligt värdeförändring av finansiella derivat Avser förändringen i finansiella instruments verkliga värde, vilket beräknas med metoder och baseras på ingångsdata som kan observeras för tillgången eller skulden, antingen direkt (priser) eller indirekt (härledda från priser).

Periodens resultat Resultat efter skatt.

Nettoskuld/-kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD
Telefon: +46 (0)10 – 199 88 02
per.witalisson@eolusvind.com

Catharina Persson, CFO
Telefon: +46 (0)10 – 199 88 17
catharina.persson@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)
Box 95
281 21 Hässleholm
Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

info@eolusvind.com
www.eolusvind.com
Org nr. 556389-3956