

## Finansiell styrka ger bibehållen utdelning

### Verksamhetsårets fjärde kvartal 1 juni 2016 – 31 augusti 2016

- Nettoomsättningen uppgick till 58,3 (45,9) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -6,0 (-60,8) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -6,0 (-57,5) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -5,3 (-45,4) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med 0,3 (4,7) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,20 (-1,82) SEK per aktie.
- Under perioden togs 0 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 4,7 (1,3) vindkraftverk med en total effekt om 6,1 (2,6) MW till kunder.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 17,7 (31,4) GWh med en genomsnittlig intäkt på 372 (303) SEK/MWh.
- I juli säkerställde Eolus finansiering för de kommande två verksamhetsåren genom tecknande av tre kreditavtal med Handelsbanken. Samtliga med en löptid om 29 månader. De består av en checkkredit om 75 MSEK, en ramkredit för finansiering av projekt om 255 MSEK samt en byggkredit om 600 MSEK. Byggkrediten har tecknats för att finansiera etableringen av vindpark Jenåsen, där Eolus har tecknat ett elhandelsavtal med Google.

### Verksamhetsåret 1 september 2015 – 31 augusti 2016

- Nettoomsättningen uppgick till 693,4 (1 502,1) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -15,9 (90,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -29,1 (75,2) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -23,9 (80,0) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med -3,9 (2,9) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,92 (3,25) SEK per aktie.
- Under perioden togs 14 (33) nya vindkraftverk med en total effekt om 37,7 (68,6) MW i drift.
- Under verksamhetsåret överlämnades motsvarande 26,5 (54,1) vindkraftverk med en total effekt om 57,6 (101,9) MW till kunder.
- Under verksamhetsåret uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 123,6 (242,3) GWh med en genomsnittlig intäkt på 375 (440) SEK/MWh.
- För räkenskapsåret 2015/2016 föreslår styrelsen en utdelning på 1,50 (1,50) SEK per aktie.

### Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I oktober tecknade Eolus avtal med E.ON Elnät om nätanslutning av vindpark Jenåsen avseende 84 MW i Sundsvalls kommun. Avtalet omfattar även beslut om utbyggnad av en stamnätsstation i Nysäter, vilket skapar kapacitet att ansluta flera ytterligare vindparker i området. För Eolus del möjliggör utbyggnaden bland annat framtida anslutning av de fullt tillståndsgivna projekten Kråktorpet och Nylandsbergen om totalt drygt 200 MW.
- I oktober beställde Eolus 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW för uppförande i vindpark Jenåsen.

Koncernens resultat i korthet	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 -2016-08-31	2015-06-01 -2015-08-31	2015-09-01 -2016-08-31	2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning, MSEK	58,3	45,9	693,4	1 502,1
Rörelseresultat, MSEK	-6,0	-60,8	-15,9	90,0
Resultat före skatt, MSEK	-6,0	-57,5	-29,1	75,2
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK	0,4	6,1	-5,0	3,7
Periodens resultat, MSEK	-5,3	-45,4	-23,9	80,0
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	-0,20	-1,82	-0,92	3,25
Eget kapital per aktie, SEK	26,94	29,36	26,94	29,36
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	13,3	-27,3	134,2	714,9
Balansomslutning, MSEK	1 269,6	1 259,4	1 269,6	1 259,4
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK	139,8	52,6	139,8	52,6
Orderstock per balansdagen, MSEK	620,7	424,2	620,7	424,2
Under perioden drifftagna verk, antal	0,0	0,0	14,0	33,0
Verk överlämnade till kund, antal	4,7	1,3	26,5	54,1
Under perioden drifftagna verk, MW	0,0	0,0	37,7	68,6
Verk överlämnade till kund, MW	6,1	2,6	57,6	101,9
Elproduktion, GWh	17,7	31,4	123,6	242,3
Soliditet, %	52,9	58,1	52,9	58,1
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	neg	neg	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	1 042 st
Havsbaserade	upp till 700 st

---

Per den 31/8 2016



## VD har ordet

Genom Parisavtalet i december förra året beslutade sig 195 av världens stater för att begränsa den globala uppvärmningen till en nivå klart under två grader. Enligt NASA har elva av de tolv senaste månaderna haft de högsta globala månadstemperaturerna sedan 1880. Insikten om behovet av kraftfulla åtgärder sprider sig allt snabbare. Det visar sig bland annat genom den korta tid som majoriteten av länderna behövt för att godkänna Parisavtalet. Under hösten har t ex Kina, USA och Sverige godkänt avtalet, som nu kan träda i kraft i början av november, klart tidigare än beräknat.

På den inslagna vägen kommer förnybar elproduktion att spela en avgörande roll. Vindkraft och solkraft har på allvar i ett globalt perspektiv tagit täten. Kostnaderna för förnybar energi fortsätter att sjunka fort. När det gäller elproduktion kommer förnybart att stå för en majoritet av den tillkommande produktionskapaciteten. Parallellt med denna utveckling ser vi att många aktörer aktivt söker sig bort från fossilbaserade energikällor. De ekonomiska, miljömässiga och politiska riskerna anses helt enkelt för stora.

Sommarens energiöverenskommelse innebär en målsättning att Sverige ska ställa om till en elproduktion som till 100 % är förnybar. Överenskommelsen innehåller ett nytt mål för utbyggnad med 18 TWh inom elcertifikatsystemet mellan 2021 och 2030. Det innebär att uppskattningsvis 60-70 miljarder kronor kommer att investeras i förnybar elproduktion i Sverige under tio år med start 2021! Energimyndigheten har nyligen publicerat sitt förslag till kvotkurva för det nya målet. Detta kommer att påverka såväl takten på utbyggnaden som prissättningen på elcertifikat. Genom den politiska Energiöverenskommelsen och Energimyndighetens förslag klarnar förutsättningarna för utbyggnaden efter 2020 allt mer.

Samtidigt som omställningen ger många möjligheter är omställningen, eller snarare den pågående revolutionen på energimarknaden, en smärtsam process för många. Varken Eolus eller våra kunder är opåverkade av detta. Det gångna året har inneburit historiskt sett mycket låga ersättningsnivåer för både el och elcertifikat. Det har påverkat investeringsviljan hos våra kunder och det har påverkat värdet av våra egna anläggningar och resultatet från vår minskande elproduktionsverksamhet. Vi har sedan flera år en medveten strategi att minska risken i våra etableringar genom att i stort sett bara starta byggnationer i den takt som vi har kunder till våra anläggningar. Detta medför att svängningarna mellan kvartal och även mellan år kan bli avsevärda. För det gångna verksamhetsåret har det inneburit att omsättningen blev väsentligt lägre än föregående år och att vi tvingats redovisa det första förluståret sedan starten av Eolus 1990.

Den försiktiga strategin innebär å andra sidan att vi har krutet torrt för satsningar på nya moderna projekt. Eolus har en stark finansiell ställning. Vi går in i det nya verksamhetsåret med en soliditet överstigande 50 %, en orderstock på 621 MSEK och en nettokassa på 140 MSEK. Under året har vi genom försäljningar minskat våra egna anläggningar med 20 MW. Målet för kommande verksamhetsår är att minska med minst lika mycket som det gångna året. Det kommer att frigöra ytterligare resurser.

Sedan i våras har terminspriserna haft en stigande trend. Detsamma gäller för elcertifikat sedan sensommaren. Tillsammans med en stabil riksdagsmajoritet för Energiöverens-



---

*Jag ser positivt på utvecklingen framåt, med många spännande affärer för Eolus.*

---

kommelsen och med Energimyndighetens förslag angående kvoter för utbyggnad av ytterligare 18 TWh efter 2020, har detta medfört ett klart ökat intresse för investeringar i vindkraft i Sverige och Norge. De anläggningar som vi utvecklar och marknadsför nu har dessutom väsentligt lägre kapital- och driftskostnader per producerad MWh och kan därför hantera betydligt lägre ersättningsnivåer och ändå möta investerarnas avkastningskrav.

Ett gott exempel på ett sådant projekt är Jenåsen i Sundsvall omfattande 23 vindkraftverk med en total effekt på 79 MW. I december 2015 tecknades ett elhandelsavtal med Google, som kommer att köpa all el som parken producerar under tio år från driftstarten 2018. Jenåsen innebär en miljardaffär för oss och våra blivande kunder. Flera viktiga milstolpar för projektet har passerats den senaste tiden. Finansieringen av byggnationen har säkrats genom ett kreditavtal med Handelsbanken. Avtal har ingåtts med e.on Elnät angående anslutning av parken. Avtal om turbinleverans och serviceavtal har ingåtts med Vestas. Vår avsikt är att etablera parken och överlåta den till kund som en nyckelfärdig anläggning med tillträde när parken är tagen i drift. Försäljningsprocessen har inletts. Det ingångna elanslutningsavtalet kommer även att möjliggöra anslutning av flera ytterligare parker i området. Eolus har tillståndsgivna projekt i området motsvarande mer än 200 MW.

Omkring kalenderårsskiftet 2016/2017 räknar vi med att kunna överlämna verksamhetsårets första parker; Iglasjön i Kungsbacka och Långmarken i Kristinehamn till våra kunder Munich Re, respektive Mirova, EIB, Malmö Stad och Kalmar Läns landsting.

Som konstaterat ovan har Eolus en god finansiell ställning. Jag ser positivt på utvecklingen framåt, med många spännande affärer för Eolus. Styrelsen har beslutat att föreslå att årsstämman i januari 2017 beslutar om en oförändrad utdelning om 1,50 SEK per aktie.

Hässleholm 2016-10-24

Per Witalisson  
Verkställande direktör

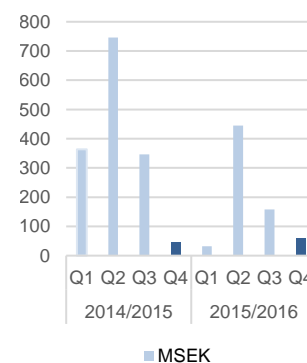
## Nettoomsättning och resultat fjärde kvartalet 1 juni 2016 – 31 augusti 2016

Nettoomsättningen uppgick till 58,3 (45,9) MSEK, vilket är en ökning med 12,4 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår.

Rörelseresultatet uppgick till -6,0 (-60,8) MSEK, vilket är en ökning med 54,8 MSEK. Resultatet i kvartalet har påverkats negativt av nedskrivningar om -2,4 MSEK jämfört med -50,4 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 3,5 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 4,3 MSEK för motsvarande period föregående år. Under perioden har inga vindkraftverk uppförts och sammanlagt har 4,7 vindkraftverk med en effekt om 6,1 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 1,3 vindkraftverk med en effekt om 2,6 MW.

Resultat från finansiella poster uppgick till +/- 0 MSEK jämfört med 3,4 MSEK motsvarande period föregående år. Lägre belåning i koncernen har medfört lägre räntekostnader för innevarande räkenskapsår. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med negativt belopp om -3,1 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

### Nettoomsättning



Nettoomsättning	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 - 2016-08-31	2015-06-01 - 2015-08-31	2015-09-01 - 2016-08-31	2014-09-01 - 2015-08-31
KSEK				
Projektering	48 236	41 410	637 242	1 397 238
Elproduktion	6 406	9 765	46 333	106 720
Drift och Förvaltning	3 907	1 824	10 933	5 863
Eliminering	-213	-7 063	-1 062	-7 684
<b>Koncernen</b>	<b>58 336</b>	<b>45 936</b>	<b>693 446</b>	<b>1 502 137</b>

Rörelseresultat	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 - 2016-08-31	2015-06-01 - 2015-08-31	2015-09-01 - 2016-08-31	2014-09-01 - 2015-08-31
KSEK				
Projektering	-3 454	-7 351	-17 195	119 748
Elproduktion	-2 988	-53 822	1	-31 701
Drift och Förvaltning	407	339	1 245	1 992
<b>Koncernen</b>	<b>-6 035</b>	<b>-60 834</b>	<b>-15 949</b>	<b>90 040</b>

## Nettoomsättning och resultat verksamhetsåret 2015/2016

Nettoomsättningen uppgick till 693,4 (1 502,1) MSEK, vilket är en minskning med 808,7 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till -15,9 (90,0) MSEK, vilket är en minskning med 105,9 MSEK. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med -1,5 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 5,9 MSEK för motsvarande period föregående år. Under verksamhetsåret har 14 vindkraftverk med en effekt om 37,7 MW uppförts, varav 13,5 per balansdagen överlämnats till kunder och 0,5 ingår i posten lager av vindkraftverk. Motsvarande period föregående år drifttogs 33 vindkraftverk med effekt om 68,6 MW varav 33 av dessa överlämnades till kund under samma period.

Resultat från finansiella poster uppgick till -13,1 MSEK jämfört med -14,8 MSEK motsvarande period föregående år. Lägre belåning i koncernen har medfört lägre räntekostnader för innevarande räkenskapsår och omvärdering av valutakonton har påverkat posten positivt. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har belastat med -3,4 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med -2,2 MSEK för motsvarande period föregående år.

## 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 52,9 procent vid kvartalets utgång att jämföra med 58,1 procent vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

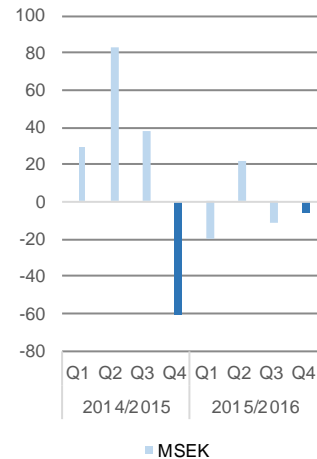
## Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till 13,3 MSEK jämfört med -27,3 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

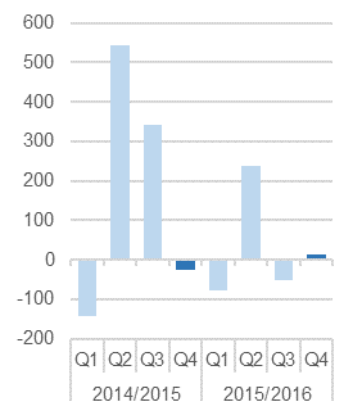
Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -18,7 MSEK jämfört med 0,7 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under kvartalet till -64,6 MSEK jämfört med -252,9 MSEK motsvarande period föregående år.

### Rörelseresultat



### Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



Likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 221,5 (241,5) MSEK, en minskning med 20,0 MSEK. Utöver likvida medel fanns en outnyttjad checkkredit om 75 MSEK samt två outnyttjade ram- respektive byggkrediter om totalt 855 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår fanns en outnyttjad checkkredit om 195 MSEK och en outnyttjad lagerbelåningsfacilitet om 135 MSEK.

I juli säkerställde Eolus finansiering för de kommande två verksamhetsåren genom tecknande av tre kreditavtal med Handelsbanken. Samtliga med en löptid om 29 månader. De består av en checkkredit om 75 MSEK, en ramkredit för finansiering av projekt om 255 MSEK samt en byggkredit om 600 MSEK. Byggkrediten har tecknats för att finansiera etableringen av vindpark Jenåsen, där Eolus har tecknat ett elhandelsavtal med Google.

### 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 462,3 (379,6) MSEK, vilket är en ökning med 82,7 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

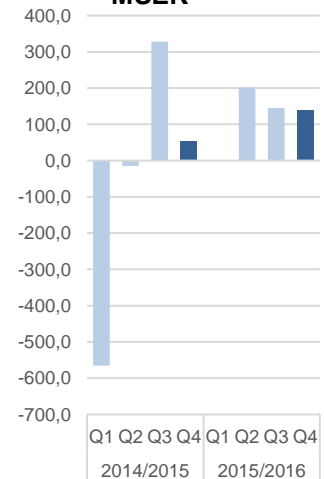
Vid räkenskapsårets utgång var 16 vindkraftverk under uppförande jämfört med 17 vid motsvarande tidpunkt föregående år.

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. 4,7 vindkraftverk omfattande 6,1 MW redovisade som lagertillgångar har avyttrats under kvartalet.

### Skulder

Vid räkenskapsårets utgång uppgick nettokassan till 139,8 MSEK att jämföra med en nettokassa om 52,6 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Nettoskuld/-kassa, MSEK





## Segmentsinformation

### Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkraftsprojektörerna 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 realiserar 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 realiserar genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförs. 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 fjärde kvartalet 1 juni 2016 – 31 augusti 2016

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 48,2 (41,4) MSEK. Under perioden har 0 (0) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 0 (0) MW.

### Projektering under verksamhetsåret 2015/2016

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 637,2 (1 397,2) MSEK. Under perioden har 14 (33) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 37,7 (68,6) MW. Sammanlagt har 26,5 (54,1) verk med en total effekt om 57,6 (101,9) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 - 2016-08-31	2015-06-01 - 2015-08-31	2015-09-01 - 2016-08-31	2014-09-01 - 2015-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	48 236	41 410	637 242	1 397 238
Övriga rörelseintäkter	-354	4 955	1 489	19 758
Rörelseresultat	-3 454	-7 351	-17 195	119 748

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2016-08-31		Koncernen 2015-08-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	315	1 028	282	929
Projektering	429	1 353	608	1 821
Projekt med färdiga tillstånd	282	831	247	687
Under uppförande	16	58	17	43
<b>Totalt:</b>	<b>1 042</b>	<b>3 270</b>	<b>1 154</b>	<b>3 479</b>

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 - 2016-08-31	2015-06-01 - 2015-08-31	2015-09-01 - 2016-08-31	2014-09-01 - 2015-08-31
<b>Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång</b>	<b>44,4</b>	<b>60,8</b>	<b>58,2</b>	<b>88,3</b>
<i>varav varulager</i>	4,4	22,9	13,6	44,3
<i>varav anläggningstillgångar</i>	40,0	37,9	44,6	44,0
Uppfört under perioden	0,0	0,0	37,7	68,6
Förvärvat under perioden	0,0	0,0	0,0	3,2
Avyttat under perioden	-6,1	-2,6	-57,6	-101,9
<b>Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift</b>	<b>-6,1</b>	<b>-2,6</b>	<b>-19,9</b>	<b>-30,1</b>
<b>Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång</b>	<b>38,3</b>	<b>58,2</b>	<b>38,3</b>	<b>58,2</b>
<i>varav varulager</i>	1,2	13,6	1,2	13,6
<i>varav anläggningstillgångar</i>	37,2	44,6	37,2	44,6

## Orderstock

Vid kvartalets utgång uppgick orderstocken till 620,7 (424,2) 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 fjärde kvartalet 1 juni 2016 – 31 augusti 2016

Under perioden juni 2016 – augusti 2016 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 17,7 GWh, jämfört med 31,4 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 6,4 (9,8) MSEK. Minskningen beror på en kombination av lägre elproduktion till följd av strategin att minska ägda verk och sämre vind. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 372 (303) SEK/MWh. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen fortsätter att vara låg till följd av att såväl el- och elcertifikatspriser är låga vid samma tidpunkt även om en stigande trend kan noteras under hösten.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt markant högre än motsvarande månader under räkenskapsåret 2014/2015. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under kvartalet till 293 SEK/MWh jämfört med 128 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 293 SEK/MWh jämfört med 144 SEK/MWh året innan. Priserna för månaderna i det fjärde kvartalet har samtliga legat över priserna för månaderna i det tredje kvartalet.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit lägre jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsåret 2014/2015. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var 128,4 SEK under juni 2016 – augusti 2016, jämfört med 143,4 SEK för motsvarande period 2014/2015.

Fyra vindkraftverk redovisade som anläggningstillgångar har omklassificerats till lager och avyttrats under rapportperioden.



## Elproduktion under verksamhetsåret 2015/2016

Under perioden september 2015 – augusti 2016 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 123,6 GWh, jämfört med 242,3 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 46,3 (106,7) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 375 (440) SEK/MWh. Minskningen beror på en kombination av lägre elproduktion till följd av strategin att minska ägda verk, sämre vind och lägre snittintäkt.

Vid rapportperiodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 38,3 MW med en beräknad årlig produktion om 89,1 GWh. Av andelen utgör 37,2 MW respektive 86,3 GWh anläggningstillgångar. Resterande 1,1 MW respektive 2,8 GWh utgör varulager.

Nyckeltal Elproduktion	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 -2016-08-31	2015-06-01 -2015-08-31	2015-09-01 -2016-08-31	2014-09-01 -2015-08-31
MSEK				
Nettoomsättning	6 406	9 765	46 333	106 720
Övriga rörelseintäkter	170	52	725	1 586
Rörelseresultat	-2 988	-53 822	1	-31 701
Elproduktion, MWh	17 652	31 350	123 622	242 250

## 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 intäktströmmar.



### Drift och förvaltning under fjärde kvartalet 1 juni 2016 – 31 augusti 2016

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 3,9 (1,8) MSEK varav 3,8 (1,6) MSEK till externa kunder.

### Drift och förvaltning under verksamhetsåret 2015/2016

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 10,9 (5,9) MSEK varav 10,5 (5,1) MSEK till externa kunder. Vid rapportperiodens utgång hade Eolus externa och interna kundavtal avseende drift- och administrationstjänster som totalt omfattade 293,1 MW varav 262,0 till externa kunder.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q4		Helår	
	2016-06-01 - 2016-08-31	2015-06-01 - 2015-08-31	2015-09-01 - 2016-08-31	2014-09-01 - 2015-08-31
MSEK				
Nettoomsättning	3 907	1 824	10 933	5 863
Rörelseresultat	407	339	1 245	1 992

### Övriga väsentliga händelser under fjärde kvartalet

I juli säkerställde Eolus finansiering för de kommande två verksamhetsåren genom tecknande av tre kreditavtal med Handelsbanken. Samtliga med en löptid om 29 månader. De består av en checkkredit om 75 MSEK, en ramkredit för finansiering av projekt om 255 MSEK samt en byggkredit om 600 MSEK. Byggkrediten har tecknats för att finansiera etableringen av vindpark Jenåsen, där Eolus har tecknat ett elhandelsavtal med Google.

## Väsentliga händelser efter periodens utgång

I oktober tecknade Eolus avtal med E.ON Elnät om nätanslutning av vindpark Jenåsen avseende 84 MW i Sundsvalls kommun. Avtalet omfattar även beslut om utbyggnad av en stamnätsstation i Nysäter, vilket skapar kapacitet att ansluta flera ytterligare vindparker i området. För Eolus del möjliggör utbyggnaden bland annat framtida anslutning av de fullt tillståndsgivna projekten Kråktorpet och Nylandsbergen om totalt drygt 200 MW. Jenåsen omfattas av det elhandelsavtal (PPA) som Eolus tecknat med Google.

I oktober beställde Eolus 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW för uppförande i vindpark Jenåsen. Avtalet med Vestas omfattar även ett femårigt fullserviceavtal.



## 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 ett svenskt perspektiv har vindkraften haft en fantastisk utveckling och gått från 1 TWh producerad el under 2006 till 16,6 TWh producerad el under 2015 vilket var omkring 10,5 procent av den svenska elproduktionen. Vindkraft har etablerat sig som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft.

I juni enades regeringen tillsammans med Moderaterna, Centerpartiet och Kristdemokraterna om en blocköverskridande och långsiktig energiuppgörelse. Bland komponenterna finns en förlängning av elcertifikatsystemet mellan 2020 och 2030 där 18 TWh förnybar elproduktion ska byggas, något som ger investeringsvolymen på uppemot 70 Mdr SEK. Med en stabil politisk majoritet bakom uppgörelsen ges långsiktiga spelregler vilket är nödvändigt för att främja investeringar. På längre sikt är målsättningen att elproduktionen ska vara 100 procent förnybar och att Sveriges nettoutsläpp först ska ned till noll för att sedan bli negativa.

Kostnaden för att etablera ny vindkraft är redan idag lägre än kostnaderna för att etablera ny kärnkraft och Eolus målsättning är att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh.

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. Att energiuppgörelsen tar ställning för utbyggd överföringskapacitet för att möjliggöra

export är därför positivt. Med framtida möjligheter att lagra el finns stora möjligheter för Sverige att ha en högre andel intermittenta kraftslag som vind och sol än idag.

Eolus har valt att ta steget in på den amerikanska vindkraftsmarknaden, som är världens näst största efter Kina, genom förvärv av två projekt under utveckling i delstaten Nevada. 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 realiserats 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 gör att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare.

## Moderbolaget

Nettoomsättningen för det fjärde kvartalet uppgick till 19,2 (39,4) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 12,8 (73,9) MSEK och kvartalets resultat uppgick till 33,9 (41,2) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 211,5 MSEK att jämföra med 230,5 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Moderbolagets soliditet uppgick till 46,8 procent jämfört med 50,0 procent föregående år.

## Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen 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 13 MEUR. Dessa hade ett positivt

marknadsvärde om 4,1 (5,7) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om -38,8 (-35,3) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

## Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under verksamhetsåret till 33 (33).

## 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 juni 2016 och 31 augusti 2016 omsattes 2 426 018 aktier till kurser mellan 18,50 och 21,50 SEK, med ett medelpris på 19,89 SEK. Under verksamhetsåret 1 september 2015 till 31 augusti 2016 omsattes 9 765 038 aktier till kurser mellan 18,50 och 25,50 SEK, med ett medelpris på 21,33 SEK. Senaste betalkurs den 24 oktober 2016 var 20,70 SEK.

## Utdelning, årsredovisning och årsstämma

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.

För räkenskapsåret 2015/2016 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Årsredovisning kommer att offentliggöras den 7 december 2016. Årsstämma kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 28 januari 2017.

## Transaktioner med närstående

Under räkenskapsåret har en transaktion med närstående genomförts. Detta genom att Eolus i mars fullföljde 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		Q4	Q4	Helår	Helår
		2016-06-01	2015-06-01	2015-09-01	2014-09-01
KSEK	Not	-2016-08-31	-2015-08-31	-2016-08-31	-2015-08-31
Nettoomsättning	1	58 336	45 936	693 446	1 502 137
Övriga rörelseintäkter	2	-184	5 007	2 215	21 344
		<b>58 152</b>	<b>50 943</b>	<b>695 661</b>	<b>1 523 481</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		175 141	-23 044	73 558	-613 059
Kostnad för varor och projektering		-218 372	-13 980	-681 186	-625 657
Övriga externa kostnader		-8 287	-13 093	-43 615	-62 858
Personalkostnader		-8 387	-4 835	-28 175	-22 822
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-5 836	-55 816	-26 719	-94 462
Resultat från andelar i intresseföretag		-1 209	-96	-1 309	-97
Övriga rörelsekostnader	3	2 762	-913	-4 165	-14 487
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-6 035</b>	<b>-60 834</b>	<b>-15 949</b>	<b>90 040</b>
Resultat från finansiella poster	4	-2	3 377	-13 108	-14 797
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-6 038</b>	<b>-57 458</b>	<b>-29 057</b>	<b>75 243</b>
Skatt på periodens resultat		757	12 051	5 139	4 751
<b>Periodens resultat</b>		<b>-5 281</b>	<b>-45 407</b>	<b>-23 918</b>	<b>79 994</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5 086	-45 246	-22 925	80 906
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-197	-160	-993	-912
<b>Periodens resultat</b>		<b>-5 281</b>	<b>-45 407</b>	<b>-23 918</b>	<b>79 994</b>
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,20	-1,82	-0,92	3,25

#### Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK					
<b>Periodens resultat</b>		<b>-5 281</b>	<b>-45 407</b>	<b>-23 918</b>	<b>79 994</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-108	92	-3	176
<b>Övrigt totalresultat, netto efter skatt</b>		<b>-108</b>	<b>92</b>	<b>-3</b>	<b>176</b>
<b>Periodens totalresultat</b>		<b>-5 389</b>	<b>-45 314</b>	<b>-23 921</b>	<b>80 170</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5 192	-45 154	-22 928	81 082
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-197	-160	-993	-912
<b>Periodens totalresultat</b>		<b>-5 389</b>	<b>-45 314</b>	<b>-23 921</b>	<b>80 170</b>

<b>Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen</b>			
<b>KSEK</b>	<b>Not</b>	<b>2016-08-31</b>	<b>2015-08-31</b>
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Materiella anläggningstillgångar		259 323	338 748
Innehav i intresseföretag		8 076	8 703
Uppskjutna skattefordringar		41	1 280
Övriga finansiella tillgångar	6	24 356	3 055
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>291 795</b>	<b>351 787</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		462 301	379 552
Förskott till leverantörer		204 597	187 278
Kundfordringar	6	28 793	18 148
Derivatinstrument	6	4 130	5 653
Aktuella skattefordringar		19 095	18 223
Övriga kortfristiga fordringar	6	29 131	47 457
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6	8 225	9 735
Likvida medel	6	221 549	241 522
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>977 821</b>	<b>907 568</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 269 616</b>	<b>1 259 355</b>
<b>KSEK</b>			
	<b>Not</b>	<b>2016-08-31</b>	<b>2015-08-31</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		671 026	731 314
Innehav utan bestämmande inflytande		140	50
<b>Summa eget kapital</b>		<b>671 166</b>	<b>731 364</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	50 216	149 192
Långfristiga avsättningar		7 599	8 841
Uppskjutna skatteskulder		77 765	90 085
Övriga långfristiga skulder		854	488
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>136 434</b>	<b>248 607</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	31 558	39 745
Leverantörsskulder	6	109 998	5 436
Derivatinstrument	6	38 753	35 323
Aktuella skatteskulder		76	67
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	6	15 678	23 360
Förskott från kunder		237 831	173 242
Övriga kortfristiga skulder	6	28 122	2 211
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>462 017</b>	<b>279 384</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 269 616</b>	<b>1 259 355</b>

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen		Q4		Helår	
		2016-06-01	2015-06-01	2015-09-01	2014-09-01
KSEK	Not	-2016-08-31	-2015-08-31	-2016-08-31	-2015-08-31
<b>Löpande verksamhet</b>					
Rörelseresultat		-6 035	-60 833	-15 949	90 040
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	6 864	53 936	27 000	88 962
		<b>829</b>	<b>-6 898</b>	<b>11 051</b>	<b>179 003</b>
Erhållen ränta		1 523	-537	1 081	1 060
Erlagd ränta		-3 212	-3 024	-11 650	-19 074
Betald inkomstskatt		19 793	16 833	-6 814	-11 342
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>18 932</b>	<b>6 375</b>	<b>-6 333</b>	<b>149 647</b>
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-5 634	-33 658	140 522	565 264
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>13 299</b>	<b>-27 283</b>	<b>134 190</b>	<b>714 911</b>
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-255	38	-2 503	-1 208
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		379	-42	13 836	50 763
Förvärv av andelar i koncernföretag		-30	730	-450	-5 388
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-18 857	0	-22 152	0
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		20	0	873	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-18 743</b>	<b>727</b>	<b>-10 395</b>	<b>44 167</b>
Upptagna lån		0	0	0	116 567
Amortering lån		-64 641	-4 049	-107 141	-435 485
Kapitaltillskott		88	236	749	1 300
Utbetald utdelning		0	-249 070	-37 361	-286 431
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-64 554</b>	<b>-252 884</b>	<b>-143 754</b>	<b>-604 049</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>		<b>-69 998</b>	<b>-279 440</b>	<b>-19 959</b>	<b>155 029</b>
Likvida medel vid periodens början		291 508	522 294	241 522	86 499
Valutakursdifferens i likvida medel		40	-1 332	-13	-6
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>		<b>221 549</b>	<b>241 522</b>	<b>221 549</b>	<b>241 522</b>

## 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
<b>Per 1 september 2014</b>	<b>24 907</b>	<b>439 913</b>	<b>-215</b>	<b>472 057</b>	<b>936 662</b>	<b>47</b>	<b>936 709</b>
Periodens resultat				80 906	80 906	-912	79 994
Övrigt total resultat			176		176		176
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>176</b>	<b>80 906</b>	<b>81 082</b>	<b>-912</b>	<b>80 170</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Nyemission	24 907	-24 907					
Inlösen av aktier	-24 907	-224 163			-249 070		-249 070
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						915	915
<b>Per 31 augusti 2015</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-39</b>	<b>515 602</b>	<b>731 313</b>	<b>51</b>	<b>731 364</b>
<b>Per 1 september 2015</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-39</b>	<b>515 602</b>	<b>731 313</b>	<b>51</b>	<b>731 364</b>
Periodens resultat				-22 925	-22 925	-993	-23 918
Övrigt total resultat			-3		-3		-3
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>-3</b>	<b>-22 925</b>	<b>-22 928</b>	<b>-993</b>	<b>-23 921</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						1 082	1 082
<b>Per 31 augusti 2016</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-42</b>	<b>455 315</b>	<b>671 026</b>	<b>140</b>	<b>671 166</b>

## Not 1 Segmentsinformation

Q4 2016-06-01-2016-08-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	48 236	6 406	3 907	-213	58 336
Övriga rörelseintäkter	-354	170	-	-	-184
Kostnader	-51 337	-9 564	-3 500	213	-64 188
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-356)	(-5 480)	-	-	(-5 836)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-3 454</b>	<b>-2 988</b>	<b>407</b>	<b>0</b>	<b>-6 035</b>
Resultat från finansiella poster					-2
<b>Resultat före skatt</b>					<b>-6 038</b>
Skatt på periodens resultat					757
<b>Periodens resultat</b>					<b>-5 281</b>

Q4 2015-06-01-2015-08-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	41 410	9 765	1 824	-7 063	45 936
Övriga rörelseintäkter	4 955	52	-	-	5 007
Kostnader	-53 717	-63 639	-1 485	7 063	-111 778
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-606)	(-55 211)	-	-	(-55 816)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-7 351</b>	<b>-53 822</b>	<b>339</b>	<b>-</b>	<b>-60 834</b>
Resultat från finansiella poster					3 377
<b>Resultat före skatt</b>					<b>-57 458</b>
Skatt på periodens resultat					12 051
<b>Periodens resultat</b>					<b>-45 407</b>

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 augusti 2016	702 283	256 409		310 924	1 269 616
Per 31 augusti 2015	456 702	461 915		340 738	1 259 355

Helår 2015-09-01-2016-08-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	637 242	46 333	10 933	-1 062	693 446
Övriga rörelseintäkter	1 489	725	-	-	2 215
Kostnader	-655 927	-47 058	-9 688	1 062	-711 610
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 989)	(-24 730)	-	-	(-26 719)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-17 195</b>	<b>1</b>	<b>1 245</b>	<b>-0</b>	<b>-15 949</b>
Resultat från finansiella poster					-13 108
<b>Resultat före skatt</b>					<b>-29 057</b>
Skatt på periodens resultat					5 139
<b>Periodens resultat</b>					<b>-23 918</b>

Helår 2014-09-01-2015-08-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	1 397 238	106 720	5 863	-7 684	1 502 137
Övriga rörelseintäkter	19 758	1 586	-	-	21 344
Kostnader	-1 297 248	-140 007	-3 871	7 684	-1 433 441
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3 010)	(-91 452)	-	-	(-94 462)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>119 748</b>	<b>-31 701</b>	<b>1 992</b>	<b>-</b>	<b>90 040</b>
Resultat från finansiella poster					-14 797
<b>Resultat före skatt</b>					<b>75 243</b>
Skatt på periodens resultat					4 751
<b>Periodens resultat</b>					<b>79 994</b>

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 augusti 2016	702 283	256 409		310 924	1 269 616
Per 31 augusti 2015	456 702	461 915		340 738	1 259 355

## Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med resultatpåverkan om 0 (+4 265) KSEK.

## Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med positiv resultatpåverkan +3 528 (0) KSEK.

## Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet negativ resultatpåverkan om -3 144 (+1 786) KSEK.

## Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 731 790 (796 779) KSEK.

## Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2016-08-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Finansiella tillgångar som kan säljas</b>			
Övriga finansiella tillgångar	24 356	24 356	2
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaderivat	4 130	4 130	2
<b>Lånefordringar och kundfordringar</b>			
Likvida medel	221 549	221 549	2
Kundfordringar	28 793	28 793	2
Övriga kortfristiga fordringar	1 121	1 121	2
Spärrade bankmedel	24 733	24 733	2
Upplupna ränteintäkter	15	15	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
<b>Derivatskulder</b>			
Räntesw appar	38 753	38 753	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	81 774	81 774	2
Leverantörsskulder	109 998	109 998	2
Övriga skulder	414	414	2
Upplupna räntekostnader	155	155	2
<b>Koncernen 2015-08-31, KSEK</b>			
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Finansiella tillgångar som kan säljas</b>			
Övriga finansiella tillgångar	3 055	3 055	2
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaderivat	5 653	5 653	2
<b>Lånefordringar och kundfordringar</b>			
Likvida medel	241 522	241 522	2
Kundfordringar	18 148	18 148	2
Övriga kortfristiga fordringar	2 235	2 235	2
Spärrade bankmedel	45 222	45 222	2
Upplupna ränteintäkter	577	577	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
<b>Derivatskulder</b>			
Räntesw appar	35 323	35 323	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	188 937	188 937	2
Leverantörsskulder	5 436	5 436	2
Övriga skulder	2 211	2 211	2
Upplupna räntekostnader	352	352	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 kontraktperioden. 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

	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01	2015-06-01	2015-09-01	2014-09-01
Koncernen, KSEK	- 2016-08-31	- 2015-08-31	- 2016-08-31	- 2015-08-31
<b>Ej kassaflödespåverkande poster</b>				
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	5 937	55 752	26 719	94 462
Orealiserade valutakursdifferenser	4 718	5 971	1 215	3 393
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-136	-1 218	-390	1 048
Förändringar av avsättningar	-357	1 018	-1 240	255
Värdering av derivat till verkligt värde	-3 529	-4 265	1 523	-5 861
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag	-280	-704	-1 337	-1 178
Effekt av bytesaffärer	-	-	-	-
Övrigt	511	-2 619	511	-3 157
<b>Summa</b>	<b>6 864</b>	<b>53 936</b>	<b>27 000</b>	<b>88 962</b>



Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q4	Q4	Helår	Helår
	2016-06-01 - 2016-08-31	2015-06-01 - 2015-08-31	2015-09-01 - 2016-08-31	2014-09-01 - 2015-08-31
<b>KSEK</b>				
Nettoomsättning	19 158	39 421	611 873	1 348 830
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	175 135	-22 418	90 291	-606 008
Övriga rörelseintäkter	-1 103	-230	1 170	12 772
	<b>193 190</b>	<b>16 773</b>	<b>703 334</b>	<b>755 594</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>				
Kostnad för varor och projektering	-186 354	-14 884	-642 480	-595 108
Övriga externa kostnader	-2 823	-7 279	-21 980	-40 487
Personalkostnader	-8 320	-4 836	-27 671	-22 366
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 153	-11 433	-5 174	-14 403
Övriga rörelsekostnader	-1 338	-2 641	-2 840	-6 689
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-6 798</b>	<b>-24 300</b>	<b>3 189</b>	<b>76 541</b>
Resultat från finansiella poster	19 601	98 158	23 474	83 720
Bokslutsdispositioner	26 392	-47 376	26 392	-47 376
<b>Resultat före skatt</b>	<b>39 195</b>	<b>26 482</b>	<b>53 055</b>	<b>112 885</b>
Skatt på periodens resultat	-5 335	14 727	-6 649	-6 123
<b>Periodens resultat *</b>	<b>33 860</b>	<b>41 209</b>	<b>46 406</b>	<b>106 762</b>

\*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2016-08-31	2015-08-31
<b>KSEK</b>		
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Materiella anläggningstillgångar	69 463	79 001
Finansiella anläggningstillgångar	199 029	199 259
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>268 492</b>	<b>278 260</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	338 590	255 121
Förskott till leverantörer	200 751	185 365
Övriga rörelsefordringar	157 425	139 593
Likvida medel	211 469	230 516
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>908 235</b>	<b>810 595</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>1 176 727</b>	<b>1 088 855</b>
<b>KSEK</b>	<b>2016-08-31</b>	<b>2015-08-31</b>
<b>EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>		
Eget kapital	446 613	437 566
Obeskattade reserver	133 958	137 093
Avsättningar	2 353	2 621
Långfristiga skulder	0	393
Kortfristiga skulder	593 803	511 182
<b>SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>	<b>1 176 727</b>	<b>1 088 855</b>

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 24 oktober 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 tisdagen den 25 oktober 2016 kl 08.30.

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

## Finansiell kalender

Delårsrapport Q1	26 januari 2017
Delårsrapport Q2	20 april 2017
Delårsrapport Q3	5 juli 2017
Bokslutskommuniké 2016/2017	26 oktober 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 vindkraftsanläggningar 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** Råntebärande skulder minskat med likvida medel.

## Kontaktinformation

### Per Witalisson, VD

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 02  
[per.witalisson@eolusvind.com](mailto:per.witalisson@eolusvind.com)

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

### Catharina Persson, CFO

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 17  
[catharina.persson@eolusvind.com](mailto:catharina.persson@eolusvind.com)

[info@eolusvind.com](mailto:info@eolusvind.com)  
[www.eolusvind.com](http://www.eolusvind.com)  
Org nr. 556389-3956