

Försäljning av vindpark Jenåsen ger rekordstor orderstock

Verksamhetsårets tredje kvartal 1 mars 2017 – 31 maj 2017

- Nettoomsättningen uppgick till 9,3 (158,0) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -7,3 (-11,7) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -7,8 (-13,8) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -5,7 (-11,1) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,22 (-0,43) SEK per aktie.
- Under perioden togs 0 (7) nya vindkraftverk med en total effekt om 0,0 (14,6) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 0,0 (5,8) vindkraftverk med en total effekt om 0,0 (11,9) MW till kunder.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 11,6 (20,8) GWh med en genomsnittlig intäkt på 407 (362) SEK/MWh.
- I mars uppfylldes samtliga villkor i förvärsavtalet av 60 procent av Wind Wall Development LLC och Eolus dotterbolag Eolus North America har tillträtt sin andel av bolaget.
- I maj ingick Eolus avtal om att avyttra vindpark Jenåsen till Munich Re för en köpesumma om 106 MEUR. Byggnation av parken som består av 23 Vestas V126 3,45 MW vindkraftverk pågår och parken beräknas vara färdigställd under sommaren 2018 då Eolus kommer att resultatavräkna affären. Parken omfattas av ett elhandelsavtal som Eolus tecknade med Google i december 2015. Som en del av affären kommer Eolus för en engångssumma om 9 MEUR att förvärva rätten till 96 procent av de elcertifikat parken kommer att producera under de 15 år den är berättigad till certifikat.

Koncernens resultat i korthet	Q3		Q1- Q3		Helår
	2017-03-01	2016-03-01	2016-09-01	2015-09-01	2015-09-01
	-2017-05-31	-2016-05-31	-2017-05-31	-2016-05-31	-2016-08-31
Nettoomsättning, MSEK	9,3	158,0	784,3	635,1	693,4
Rörelseresultat, MSEK	-7,3	-11,7	12,1	-9,9	-15,9
Resultat före skatt, MSEK	-7,8	-13,8	16,0	-23,0	-29,1
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	0,0	0,7	4,1	-5,3	-5,0
Periodens resultat, MSEK	-5,7	-11,1	11,5	-18,6	-23,9
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	-0,22	-0,43	0,49	-0,72	-0,92
Eget kapital per aktie, SEK*	25,94	27,15	25,94	27,15	26,94
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-127,0	-53,0	13,1	120,9	134,2
Balansomslutning, MSEK	871,9	1 037,1	871,9	1 037,1	1 269,6
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	94,5	145,1	94,5	145,1	139,8
Orderstock per balansdagen, MSEK	1 305,7	618,3	1 305,7	618,3	620,7
Under perioden drifftagna verk, antal	0,0	7,0	16,0	14,0	14,0
Verk överlämnade till kund, antal	0,0	5,8	24,0	21,8	26,5
Under perioden drifftagna verk, MW	0,0	14,6	52,8	37,7	37,7
Verk överlämnade till kund, MW	0,0	11,9	68,9	51,5	57,6
Elproduktion, GWh	11,6	20,8	48,7	106,0	123,6
Soliditet, %*	74,3	65,2	74,3	65,2	52,9
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	neg	neg	2,3	neg	neg

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 26

Eoluskoncernen i korthet

Eolus är en av marknadens ledande vindkraftsaktörer. Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring 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 realiserar 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:	507 st
Svensk projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	942 st

Per den 31/5 2017



VD har ordet

I mitten av april kom slutligen besked från den svenska och norska regeringen angående elcertifikatsystemets utformning efter 2020. Beskedet innebär att Norge inte sätter upp någon ny målsättning, medan Sverige utökar ambitionen med 18 TWh till 2030 i enlighet med förra sommarens Energiöverenskommelse. Projekt som byggs i Norge efter 2021 kommer inte att erhålla elcertifikat, men utfärdade certifikat kommer att fortsätta att handlas på en gemensam marknad.

Den utdragna processen skapade osäkerhet i marknaden och har medfört låga priser på elcertifikat under vintern och våren. Priserna har inte påverkats i någon större grad efter beskedet. Dock fortsätter överskottet av certifikat att minska på grund av lägre utbyggnadstakt och ökad efterfrågan på certifikat genom högre kvotplikt. Under 2018 och 2019 ökas kvotplikten dessutom ytterligare genom beslut om att justera för historiska felberäkningar under dessa år. Detta bör leda till en mer balanserad certifikatmarknad de närmaste åren.

Från Eolus sida välkomnar vi den svenska förlängningen av elcertifikatsystemet. Samtidigt accentuerar vi arbetet med att utveckla och etablera projekt för den svenska och norska marknaden som inte kommer att vara beroende av något stödsystem alls. Det är min fasta övertygelse att vi kommer nå den punkt där nordisk vindkraft klarar sig på helt egna meriter innan 2030.

Den tekniska utvecklingen i vår bransch fortsätter i snabb takt. Vi invigde nyligen vindpark Långmarken i Kristinehamn. Varje verk i parken beräknas producera nästan tio gånger mer el än det första verket som Eolus etablerade i Kristinehamn för drygt tio år sedan. Alla de ledande vindkraftstillverkarna lanserar nu verk med en effekt över 4 MW och med rotorstorlekar med diameter upp mot 150 meter. Utvecklingen visar tydligt att vindkraft och annan förnybar energi inte är ett udda alternativ till andra produktionslag utan en nödvändighet och det nya normala.

I maj undertecknade vi Eolus hittills största affär. Munich Re förvärvar vindpark Jenåsen för 106 miljoner euro. All el som kommer att produceras i parkens 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW omfattas av ett 10-årigt elhandelsavtal med Google för att försörja deras serverhall i Finland med förnybar el. Inom ramen för affären kommer Eolus att för 9 miljoner euro förvärva rätten till 96 procent av de elcertifikat som Jenåsen kommer att producera under 15 år från idrifttagandet 2018. Parken är under byggnation och beräknas stå klar under sommaren 2018. Jenåsen är den sjätte vindparken som Eolus får förtroende att leverera till Munich Re vilket vi är mycket stolta över. Totalt har Eolus med detta fått förtroende att leverera cirka 147 MW till Munich Re och vi har drift och administrationsavtal för samtliga dessa vindparker. Nu lyfter vi blicken mot nästa två projekt i området, Kråktorpet och Nylandsbergen. Tillsammans omfattar de drygt 60 verk och målet är att etablera dessa parker under 2019.



Det är olyckligt att USA beslutat sig för att dra sig ur Parisavtalet. Globalt sett kommer beslutet att försvaga USA:s roll i det globala klimatarbetet och även försvåra det. Den amerikanska marknaden för förnybar energi fortsätter dock att utvecklas mycket starkt. Den federala skattelättnaden PTC ligger fast och en stor del av utbyggnaden av förnyelse-bar elproduktion i USA styrs av delstatliga ambitioner och regelverk. Både Nevada och Kalifornien där Eolus driver projekt har tydliga mål som är gynnsamma för förnybar elproduktion.

Eolus kommer att fortsätta att sträva efter att vara en attraktiv partner i omställningen till ett förnybart samhälle. Genom lång erfarenhet och hög kompetens inom bolaget har vi stor flexibilitet att skräddarsy lösningar för våra kunder oavsett storlek och marknad.

Hässleholm 2017-07-04

Per Witalisson
Verkställande direktör

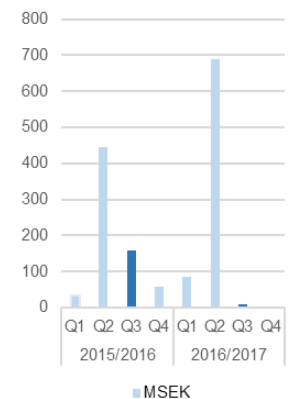


Nettoomsättning och resultat tredje kvartalet 1 mars 2017 – 31 maj 2017

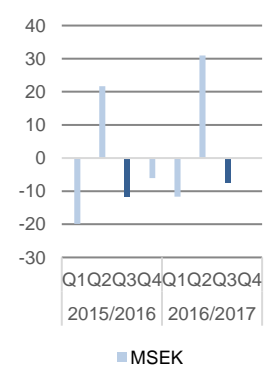
Nettoomsättningen uppgick till 9,3 (158,0) MSEK, vilket är en minskning med 148,7 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till -7,3 (-11,7) MSEK, vilket är en förbättring med 4,4 MSEK. Den lägre omsättningen beror på att inga verk drifttagits och resultatavräknats under kvartalet. Motsvarande period föregående år överlämnades 5,8 vindkraftverk med en effekt om 11,9 MW. Det sammantaget förbättrade rörelseresultatet beror främst på lägre kostnader samt positiv valutapåverkan. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med -0,5 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om -0,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

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

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Nettoomsättning	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2017-03-01 -2017-05-31	2016-03-01 -2016-05-31	2016-09-01 -2017-05-31	2015-09-01 -2016-05-31	2015-09-01 -2016-08-31
KSEK					
Projektering	1 125	147 966	753 138	589 006	637 242
Elproduktion	4 732	7 602	21 176	39 927	46 333
Drift och Förvaltning	3 590	2 769	10 531	7 026	10 933
Eliminering	-173	-375	-583	-849	-1 062
Koncernen	9 274	157 962	784 262	635 110	693 446

Rörelseresultat	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2017-03-01 -2017-05-31	2016-03-01 -2016-05-31	2016-09-01 -2017-05-31	2015-09-01 -2016-05-31	2015-09-01 -2016-08-31
KSEK					
Projektering	-7 723	-7 515	14 468	-13 741	-17 195
Elproduktion	195	-3 820	-3 355	2 989	1
Drift och Förvaltning	265	-378	947	838	1 245
Koncernen	-7 263	-11 713	12 060	-9 914	-15 949

Nettoomsättning och resultat verksamhetsårets första nio månader 1 september 2016 – 31 maj 2017

Nettoomsättningen uppgick till 784,3 (635,1) MSEK, vilket är en ökning med 149,2 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelse-resultatet uppgick till 12,1 (-9,9) MSEK, vilket är en ökning med 22,0 MSEK. Den högre omsättningen är hänförlig till överlämnandet av 16 drifttagna verk samt 8 verk från lager. Det förbättrade rörelseresultatet beror främst på flera drifttagna och överlämnade verk till kunder än motsvarande period föregående år samt positiv valutapåverkan. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med -3,0 MSEK, vilket ska jämföras -5,1 MSEK för motsvarande period föregående år.

Under verksamhetsåret har 16 vindkraftverk med en effekt om 52,8 MW uppförts, varav samtliga per balansdagen överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år driftogs 14 vindkraftverk med effekt om 37,7 MW varav 12,8 av dessa överlämnades till kund under samma period.

Resultat från finansiella poster uppgick till 3,9 MSEK jämfört med -13,1 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 påverkat positivt med 7,0 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med -0,3 MSEK för motsvarande period föregående år.

Finansiell ställning

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

Koncernens soliditet uppgick till 74,3 procent vid kvartalets utgång att jämföra med 65,2 procent vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Kassaflöde och likvida medel

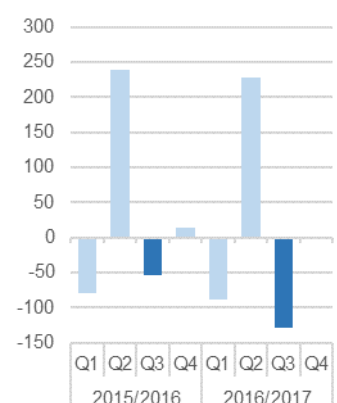
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -127,0 MSEK jämfört med -53,0 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår. Skillnaden beror på fler antal verk under uppförande.

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

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under kvartalet till -1,4 MSEK jämfört med -3,5 MSEK motsvarande period föregående år.

Likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 137,3 (291,5) MSEK, en minskning med -154,2 MSEK. Utöver likvida medel fanns en outnyttjad checkkredit om 75 MSEK samt två outnyttjade ram- respektive byggkrediter om totalt 855 MSEK.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



Byggkrediten om 600 MSEK avser etableringen av vindpark Jenåsen och resterande ramkredit är hänförlig till övrig byggverksamhet. Vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår fanns en outnyttjad checkkredit om 75 MSEK.

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

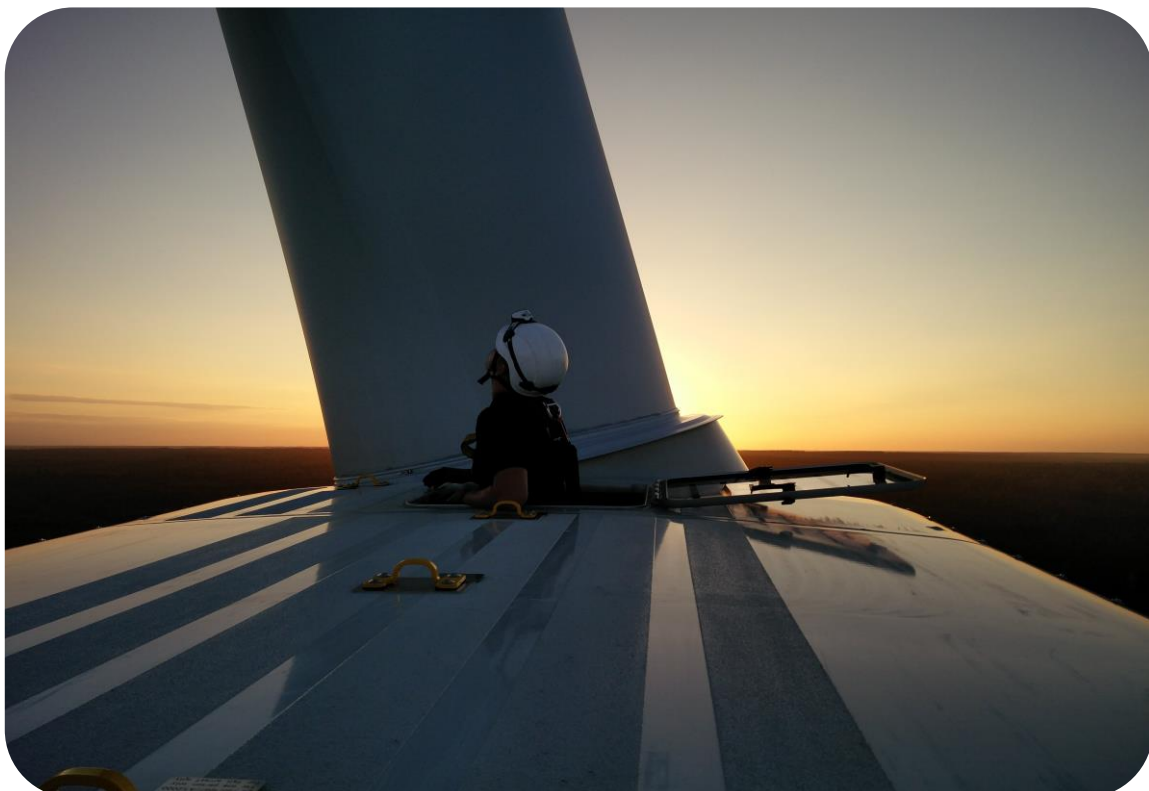
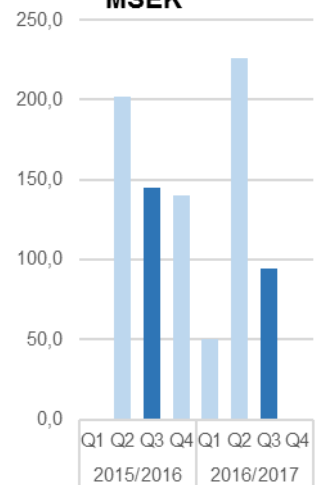
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 316,8 (294,5) MSEK, vilket är en ökning med 22,3 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Vid periodens utgång var 34 vindkraftverk under uppförande jämfört med 16 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

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 94,5 MSEK att jämföra med en nettokassa om 145,1 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 507 vindkraftverk med en total effekt på cirka 825 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 realiserars 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 2017 – 31 maj 2017

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1,1 (148,0) MSEK. Under perioden har 0 (7) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 0 (14,6) MW. Sammanlagt har 0,0 (5,8) verk med en total effekt om 0,0 (11,9) MW överlämnats till kunder.

Den lägre omsättningen är hänförlig till att inga verk överlämnats till kunder under kvartalet.

I mars uppfylldes samtliga villkor i förvärsavtalet av 60 procent av Wind Wall Development LLC från ZCF Wind Wall LLC och Eolus dotterbolag Eolus North America Inc har tillträtt sin andel av bolaget. Tillsammans med ZCF Wind Wall LLC avser Eolus genom Wind Wall Development LLC att utveckla och bygga en vindpark nära Tehachapi i Kalifornien i USA omfattande cirka 40 MW.

I maj ingick Eolus avtal om att avyttra vindpark Jenåsen till Munich Re för en köpesumma om 106 MEUR. Byggnation av parken som består av 23 Vestas V126 3,45 MW vindkraftverk pågår och parken beräknas vara färdigställd under sommaren 2018 då Eolus kommer att resultatavräkna affären. Parken omfattas av ett elhandelsavtal som Eolus tecknade med Google i december 2015. Som en del av affären kommer Eolus för en engångssumma om 9 MEUR att förvärva rätten till 96 procent av de elcertifikat parken kommer att producera under de 15 år den är berättigad till certifikat.

Projektering under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2016 – 31 maj 2017

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 753,1 (589,0) MSEK. Under perioden har 16 (14) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 52,8 (37,7) MW. Sammanlagt har 24,0 (21,8) verk med en total effekt om 68,9 (51,5) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2017-03-01 - 2017-05-31	2016-03-01 - 2016-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2015-09-01 - 2016-05-31	2015-09-01 - 2016-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	1 125	147 966	753 138	589 006	637 242
Övriga rörelseintäkter	1 052	240	3 524	1 843	1 489
Rörelseresultat	-7 723	-7 515	14 468	-13 741	-17 195

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2017-05-31		Koncernen 2016-05-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	256	786	295	982
Projektering	400	1 270	517	1 604
Projekt med färdiga tillstånd	252	782	278	836
Under uppförande	34	103	16	53
Totalt:	942	2 942	1 106	3 476

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2017-03-01 - 2017-05-31	2016-03-01 - 2016-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2015-09-01 - 2016-05-31	2015-09-01 - 2016-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	22,3	41,7	38,3	58,2	58,2
<i>varav varulager</i>	<i>0,0</i>	<i>1,7</i>	<i>1,2</i>	<i>13,6</i>	<i>13,6</i>
<i>varav anläggningstillgångar</i>	<i>22,3</i>	<i>40,0</i>	<i>37,2</i>	<i>44,6</i>	<i>44,6</i>
Uppfört under perioden	0,0	14,6	52,8	37,7	37,7
Förvärvat under perioden	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Avyttrat under perioden	0,0	-11,9	-68,9	-51,5	-57,6
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	0,0	2,7	-16,1	-13,8	-19,9
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	22,3	44,4	22,3	44,4	38,3
<i>varav varulager</i>	<i>0,0</i>	<i>4,4</i>	<i>0,0</i>	<i>4,4</i>	<i>1,2</i>
<i>varav anläggningstillgångar</i>	<i>22,3</i>	<i>40,0</i>	<i>22,3</i>	<i>40,0</i>	<i>37,2</i>

Orderstock

Vid kvartalets utgång uppgick orderstocken till 1 305,7 (618,3) MSEK.

Elproduktion

Koncernen bedriver elproduktion från egna vindkraftsanläggningar bokförda antingen som anläggningstillgångar eller varulager. 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. Detta leder till svängningar i mängden producerad och försold el.



Elproduktion under tredje kvartalet 1 mars 2017 – 31 maj 2017

Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 11,6 GWh, jämfört med 20,8 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt högre än motsvarande period föregående räkenskapsår. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 4,7 (7,6) MSEK. Minskningen blir en följd av strategin att minska antalet ägda verk. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 407 (362) SEK/MWh.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt högre än motsvarande månader under föregående räkenskapsår. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under kvartalet till 285 SEK/MWh jämfört med 208 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 287 SEK/MWh jämfört med 211 SEK/MWh året innan. Medelpriserna för månaderna i Eolus tredje kvartal var något lägre än medelpriserna i det andra kvartalet som var rena vintermånader.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit lägre jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 71 SEK under kvartalet, jämfört med cirka 138 SEK för motsvarande period föregående räkenskapsår. Priserna på elcertifikat var under perioden pressade på grund av bland annat osäkerheten kring hur de 18 TWh som fastslagits i den politiska Energiöverenskommelsen skulle fördelas och hur en överenskommelse med Norge kring hanteringen av förlängningen skulle kunna utformas. Priserna tycks dock ha stabiliserat sig efter att regeringen i april presenterade en proposition om förlängningen av elcertifikatsystemet samt en uppgörelse med Norge.

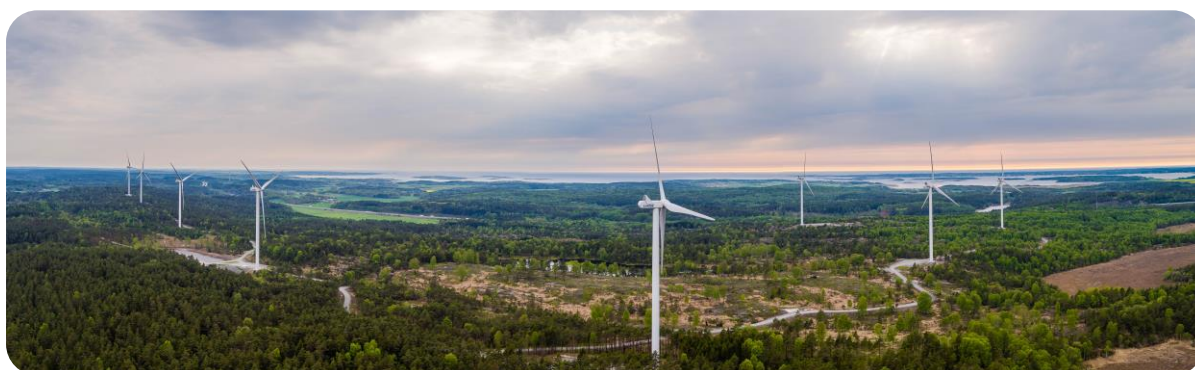
Elproduktion under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2016 – 31 maj 2017

Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 48,7 GWh, jämfört med 106,0 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt högre än motsvarande period föregående räkenskapsår. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 21,2 (39,9) MSEK med en genomsnittlig intäkt om 435 (377) SEK/MWh. Den lägre omsättningen är hänförlig till strategin att minska antalet ägda verk.

Nyckeltal Elproduktion	Q3		Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2017-03-01 - 2017-05-31	2016-03-01 - 2016-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2015-09-01 - 2016-05-31	2015-09-01 - 2016-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	4 732	7 602	21 176	39 927	46 333
Övriga rörelseintäkter*	227	-87	2 922	556	725
Rörelseresultat	195	-3 820	-3 355	2 989	1
Elproduktion, MWh	11 629	20 755	48 691	105 970	123 622

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Omklassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

Vid rapportperiodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 22 MW med en beräknad årlig produktion om 49 GWh. Samtliga ägda verk är vid bokslutstillfället redovisade som anläggningstillgång.



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 administrations-tjänster 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 2017 – 31 maj 2017

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 3,6 (2,8) MSEK varav 3,5 (2,7) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2016 – 31 maj 2017

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 10,5 (7,0) MSEK varav 10,2 (6,6) MSEK till externa kunder. Vid rapportperiodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 331,8 MW varav 314,1 till externa kunder.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q3		Q1- Q3		Helår
	2017-03-01 - 2017-05-31	2016-03-01 - 2016-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2015-09-01 - 2016-05-31	
KSEK					
Nettoomsättning	3 590	2 769	10 531	7 026	10 933
Övriga rörelseintäkter*	3 863	0	8 130	0	0
Rörelseresultat	265	-378	947	838	1 245

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Omklassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

Övriga väsentliga händelser under tredje kvartalet

Den 19 april lämnade den svenska regeringen en proposition till riksdagen som innebär att det svenska elcertifikatsystemet förlängs och utökas med 18 TWh till 2030. Samma dag meddelade de svenska och norska regeringarna att de träffat avtal om villkoren för den svenska förlängningen och ambitionsökningen i systemet. Beskeden är positiva och innebär att förutsättningarna för fortsatt utbyggnad klarnat väsentligt.

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 prisbildningen 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 omkring 15,5 TWh 2016. Vindkraft är numera väletablerat som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft.

Energiöverenskommelsen från sommaren 2016 innebär en målsättning att Sverige ska ställa om till en elproduktion som till 100 procent är förnybar. Överenskommelsen innehåller ett nytt mål för utbyggnaden med 18 TWh inom elcertifikatsystemet mellan 2021 och 2030. Det innebär att uppskattningsvis 60 miljarder kronor kommer att investeras i förnybar elproduktion i Sverige under tio år med start 2021. Med rådande kostnadsläge för att etablera ny förnybar elproduktion kommer en stor del av dessa investeringar att ske i vindkraft. Den svenska och norska regeringen kom i april 2017 överens om hur den svenska förlängningen av elcertifikatsystemet ska utformas i relation till det existerande gemensamma svensk-norska certifikatsystemet. Denna överenskommelse bidrar till att skapa klarhet i vilka förutsättningar som kommer att råda på certifikatsmarknaden vilket är positivt efter en tid med stor osäkerhet. En osäkerhet som påverkat investeringsviljan på marknaden.

Under de senaste åren har det producerats mer el än vad som konsumerats 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 energiuppbyggnaden 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. Detta genom förvärv av två projekt under utveckling i delstaten Nevada samt ett förvärv av 60 procent i ett joint venture för repowering i Kalifornien. Tillväxtpotentialen bedöms som fortsatt mycket god då det finns offensiva mål för vindkraftsutbyggnaden nationellt såväl som på delstatlig nivå och långsiktiga skatteregler som är gynnsamma för vindkraft. Presidenten Donald Trump har en mycket mer positiv syn på fossilbaserad elproduktion och en mindre miljövänlig agenda än den tidigare presidenten vilket bland annat manifesterats i beslutet att USA ska lämna Parisavtalet. Men då stödsystemet PTC (production tax credit) är överenskommet mellan demokrater och republikaner bedöms det stå stabilt. Därtill ska läggas att enskilda delstater har egna målsättningar för utbyggnaden av förnybar elproduktion.



Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktionskapacitet. 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. 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 gör att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det tredje kvartalet uppgick till 4,2 (151,2) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -4,9 (-5,9) MSEK och kvartalets resultat uppgick till -3,2 (-4,7) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 111,2 MSEK att jämföra med 282,5 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Moderbolagets soliditet uppgick till 62,4 procent jämfört med 58,3 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.

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

Från och med 1 september 2016 redovisar Eolus vidarefakturerade driftrelaterade kostnader på raden "Övriga externa kostnader". Motsvarande vidarefakturerade redovisas på raden "Övriga rörelseintäkter". Innan 1 september 2016 har kostnader och intäkter för sådana driftrelaterade kostnader netto redovisats på raden "Övriga externa kostnader". Det har inte varit praktiskt genomförbart för Eolus att ändra klassificeringen för de jämförelseperioder som presenteras i denna finansiella rapport. På de ställen i den finansiella rapporten som detta har påverkat jämförbarheten lämnas upplysning om detta. Den ändrade hanteringen har inte påverkat Totalresultat eller eget kapital.

Förutom ovanstående förändring överensstämmer de redovisningsprinciper som tillämpas med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av den senaste årsredovisningen. Inga nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2016 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 36–37 i Eolus årsredovisning för 2015/2016. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer uppgående till 4,0 (28,0) MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 1,1 (0,6) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om -15,9 (-35,6) 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 (32).

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 2017 och den 31 maj 2017 omsattes 1 723 020 aktier till kurser mellan 19,90 och 23,50 SEK, med ett medelpris på 21,05 SEK. Senaste betalkurs den 4 juli 2017 var 21,50 SEK.

Utdelning 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 2015/2016 beslutade årsstämman den 28 januari 2017 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 3 februari 2017.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under kvartalet.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
KSEK	Not	2017-03-01 - 2017-05-31	2016-03-01 - 2016-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2015-09-01 - 2016-05-31	2015-09-01 - 2016-08-31
Nettoomsättning	1	9 274	157 962	784 262	635 110	693 446
Övriga rörelseintäkter		5 142	153	14 576	2 399	2 215
		14 416	158 115	798 838	637 509	695 661
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		67 801	-29 059	-191 279	-101 583	73 558
Kostnad för varor och projektering		-66 642	-114 018	-504 431	-462 814	-681 186
Övriga externa kostnader		-11 355	-11 001	-42 695	-35 328	-43 615
Personalkostnader		-6 979	-7 211	-24 106	-19 789	-28 175
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-3 070	-6 768	-19 063	-20 883	-26 719
Resultat från andelar i intresseföretag		0	-100	0	-100	-1 309
Övriga rörelsekostnader	2	-1 434	-1 671	-5 205	-6 926	-4 165
Rörelseresultat		-7 263	-11 713	12 060	-9 914	-15 949
Resultat från finansiella poster	3	-521	-2 082	3 906	-13 105	-13 108
Resultat före skatt		-7 784	-13 795	15 966	-23 019	-29 057
Skatt på periodens resultat		2 057	2 728	-4 418	4 382	5 139
Periodens resultat		-5 727	-11 066	11 548	-18 637	-23 918
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5 567	-10 734	12 295	-17 841	-22 925
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-160	-333	-747	-796	-993
Periodens resultat		-5 727	-11 066	11 548	-18 637	-23 918
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,22	-0,43	0,49	-0,72	-0,92

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen		Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
KSEK		2017-03-01 - 2017-05-31	2016-03-01 - 2016-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2015-09-01 - 2016-05-31	2015-09-01 - 2016-08-31
Periodens resultat		-5 727	-11 066	11 548	-18 637	-23 918
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens		157	-20	-67	105	-3
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		157	-20	-67	105	-3
Periodens totalresultat		-5 570	-11 086	11 481	-18 532	-23 921
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5 352	-10 753	12 285	-17 736	-22 928
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-217	-333	-804	-796	-993
Periodens totalresultat		-5 570	-11 086	11 481	-18 532	-23 921

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen				
KSEK	Not	2017-05-31	2016-05-31	2016-08-31
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		134 141	290 331	259 323
Innehav i intresseföretag		8 037	8 680	8 076
Uppskjutna skattefordringar		41	40	41
Övriga finansiella tillgångar	5	38 857	5 518	24 356
Summa anläggningstillgångar		181 077	304 569	291 795
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		316 804	294 490	462 301
Förskott till leverantörer		175 337	43 839	204 597
Kundfordringar	5	14 837	1 397	28 793
Derivatinstrument	5	1 140	602	4 130
Aktuella skattefordringar		11 688	45 495	19 095
Övriga kortfristiga fordringar	5	24 450	49 121	29 131
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		9 290	6 100	8 225
Likvida medel	5	137 315	291 508	221 549
Summa omsättningstillgångar		690 861	732 551	977 821
SUMMA TILLGÅNGAR		871 938	1 037 120	1 269 616
KSEK				
	Not	2017-05-31	2016-05-31	2016-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		646 056	676 217	671 026
Innehav utan bestämmande inflytande		1 990	116	140
Summa eget kapital		648 046	676 333	671 166
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	24 938	86 426	50 216
Långfristiga avsättningar		5 286	7 958	7 599
Uppskjutna skatteskulder		80 349	85 183	77 765
Övriga långfristiga skulder		872	947	854
Summa långfristiga skulder		111 445	180 514	136 434
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	17 893	59 940	31 558
Leverantörsskulder	5	32 847	8 569	109 998
Derivatinstrument	5	15 895	35 610	38 753
Aktuella skatteskulder		29	9	76
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		19 788	32 997	15 678
Förskott från kunder		24 960	38 718	237 831
Övriga kortfristiga skulder	5	1 035	4 430	28 122
Summa kortfristiga skulder		112 447	180 273	462 017
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		871 938	1 037 120	1 269 616

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen		Q3		Q1- Q3		Helår
		2017-03-01	2016-03-01	2016-09-01	2015-09-01	
KSEK	Not	-2017-05-31	-2016-05-31	-2017-05-31	-2016-05-31	-2016-08-31
Löpande verksamhet						
Rörelseresultat		-7 263	-11 713	12 060	-9 914	-15 949
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	3 420	5 462	19 082	20 136	27 000
		-3 843	-6 251	31 142	10 222	11 051
Erhållen ränta		17	-300	734	-442	1 081
Erlagd ränta		-1 558	-1 855	-7 301	-8 438	-11 650
Betald inkomstskatt		-2 768	-9 233	3 668	-26 607	-6 814
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-8 153	-17 639	28 243	-25 265	-6 333
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-118 894	-35 359	-15 129	146 156	140 522
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-127 047	-52 998	13 114	120 891	134 190
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-249	-588	-1 846	-2 247	-2 503
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		259	249	659	13 457	13 836
Förvärv av andelar i koncernföretag		-4 008	-420	-4 008	-420	-450
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	-3 295	0	-3 295	-22 152
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		0	0	152	853	873
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-3 998	-4 054	-5 043	8 348	-10 395
Amortering lån		-1 418	-3 997	-38 977	-42 500	-107 141
Lösen räntederivat		0	0	-15 810	0	0
Kapitaltillskott		2	503	-16	661	749
Utbetald utdelning		0	0	-37 361	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-1 416	-3 494	-92 164	-79 200	-143 754
Periodens kassaflöde		-132 461	-60 545	-84 093	50 039	-19 959
Likvida medel vid periodens början		269 945	352 056	221 549	241 522	241 522
Valutakursdifferens i likvida medel		-170	-3	-142	-53	-13
Likvida medel vid periodens slut		137 315	291 508	137 315	291 508	221 549

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 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
Periodens resultat				-5 085	-5 085	-197	-5 281
Övrigt total resultat			-108		-108		-108
Summa Totalresultat			-108	-5 085	-5 192	-197	-5 389
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						220	220
Per 1 september 2016	24 907	190 843	-42	455 315	671 026	140	671 166
Periodens resultat				12 295	12 295	-747	11 548
Övrigt total resultat			-10		-10	-57	-67
Summa Totalresultat			-10	12 295	12 285	-804	11 481
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande				10	10	-10	0
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag						2 664	2 664
Likvidation av intressebolag				95	95		95
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 maj 2017	24 907	190 843	-52	430 356	646 056	1 990	648 046

Not 1 Segmentsinformation

Q3 2017-03-01-2017-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	1 125	4 732	3 590	-173	9 274
Övriga rörelseintäkter*	1 052	227	3 863	-	5 142
Kostnader	-9 900	-4 763	-7 188	173	-21 679
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-253)	(-2 802)	(-15)	-	(-3 070)
Segmentets rörelseresultat	-7 723	195	265	-	-7 263
Resultat från finansiella poster					-521
Resultat före skatt					-7 784
Skatt på periodens resultat					2 057
Periodens resultat					-5 727

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Omklassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

Q3 2016-03-01-2016-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	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

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 maj 2017	554 737	118 481		198 720	871 938
Per 31 maj 2016	331 089	311 809		394 222	1 037 120

Q1- Q3 2016- 09- 01- 2017- 05- 31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	753 138	21 176	10 531	-583	784 262
Övriga rörelseintäkter	3 524	2 922	8 130	-	14 576
Kostnader	-742 194	-27 453	-17 714	583	-786 778
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 015)	(-18 032)	(-15)	-	(-19 063)
Segmentets rörelseresultat	14 468	-3 355	947	-0	12 060
Resultat från finansiella poster					3 906
Resultat före skatt					15 966
Skatt på periodens resultat					-4 418
Periodens resultat					11 548

Q1- Q3 2015- 09- 01- 2016- 05- 31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	589 006	39 927	7 026	-849	635 110
Övriga rörelseintäkter	1 843	556	-	-	2 399
Kostnader	-604 590	-37 494	-6 188	849	-647 423
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 633)	(-19 250)	-	-	(-20 883)
Segmentets rörelseresultat	-13 741	2 989	838	-	-9 914
Resultat från finansiella poster					-13 105
Resultat före skatt					-23 019
Skatt på periodens resultat					4 382
Periodens resultat					-18 637

Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan -504 (-809) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 515 (1 545) KSEK.

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 680 845 (845 987) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2017-05-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	38 857	38 857	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	1 140	1 140	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	137 315	137 315	2
Kundfordringar	14 837	14 837	2
Övriga kortfristiga fordringar	931	931	2
Spärrade bankmedel	20 233	20 233	2
Upplupna ränteintäkter	4	4	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	15 895	15 895	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	42 831	42 831	2
Leverantörsskulder	32 847	32 847	2
Upplupna räntekostnader	56	56	2
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

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättnings-tillgångar 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 förfalldagar 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 6 Ej kassaflödespåverkande poster

	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3
	2017-03-01	2016-03-01	2016-09-01	2015-09-01
Koncernen, KSEK	- 2017-05-31	- 2016-05-31	- 2017-05-31	- 2016-05-31
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	3 071	6 688	19 063	20 782
Orealiserade valutakursdifferenser	1 650	-1 574	4 483	-3 503
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-259	-86	-324	-255
Förändringar av avsättningar	52	81	-2 336	-883
Värdering av derivat till verkligt värde	502	811	2 989	5 052
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag	-	-459	-	-1 057
Övrigt	-1 596	-	-4 793	-
Summa	3 420	5 462	19 082	20 136

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q3		Q1-Q3		Helår
	2017-03-01	2016-03-01	2016-09-01	2015-09-01	2015-09-01
	-2017-05-31	-2016-05-31	-2017-05-31	-2016-05-31	-2016-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	4 239	151 162	652 818	592 715	611 873
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	66 274	-29 056	-182 948	-84 844	90 291
Övriga rörelseintäkter*	6 103	186	15 573	2 273	1 170
	76 616	122 292	485 443	510 144	703 334
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-66 475	-114 255	-392 012	-456 126	-642 480
Övriga externa kostnader	-5 385	-3 392	-27 791	-19 157	-21 980
Personalkostnader	-6 867	-7 109	-23 674	-19 351	-27 671
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 072	-1 261	-3 583	-4 021	-5 174
Övriga rörelsekostnader	-836	-833	-3 039	-1 502	-2 840
Rörelseresultat	-4 019	-4 558	35 344	9 987	3 189
Resultat från finansiella poster	-852	-1 307	11 005	3 873	23 474
Bokslutsdispositioner	0	0	23	0	26 392
Resultat före skatt	-4 871	-5 865	46 372	13 860	53 055
Skatt på periodens resultat	1 631	1 141	-8 023	-1 314	-6 649
Periodens resultat **	-3 240	-4 724	38 349	12 546	46 406

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Omklassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

**Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2017-05-31	2016-05-31	2016-08-31
KSEK			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	57 612	63 792	69 463
Finansiella anläggningstillgångar	203 391	198 967	199 029
Summa anläggningstillgångar	261 003	262 759	268 492
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	155 638	170 277	338 590
Förskott till leverantörer	171 467	43 259	200 751
Övriga rörelsefordringar	184 850	132 062	157 425
Likvida medel	111 179	282 514	211 469
Summa omsättningstillgångar	623 134	628 112	908 235
SUMMA TILLGÅNGAR	884 137	890 871	1 176 727
KSEK	2017-05-31	2016-05-31	2016-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	447 600	412 753	446 613
Obeskattade reserver	133 958	137 093	133 958
Avsättningar	2 291	2 005	2 353
Långfristiga skulder	0	21	0
Kortfristiga skulder	300 288	338 999	593 803
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	884 137	890 871	1 176 727

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 4 juli 2017
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikationschef Johan Hammarqvists försorg, för offentliggörande den 5 juli 2017 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké 2016/2017	26 oktober 2017
Delårsrapport Q1	25 januari 2018
Delårsrapport Q2	19 april 2018
Delårsrapport Q3	5 juli 2018



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.

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

Detta avsnitt innehåller definition av vissa finansiella icke-IFRS-mått mot närmaste jämförbara finansiella IFRS-mått. Finansiella icke-IFRS-mått har begränsningar som analytiskt verktyg och ska inte betraktas isolerade eller som ersättning för finansiella mått som är framtagna i överensstämmelse med IFRS. Finansiella icke-IFRS-mått redovisas för att förbättra investerarnas utvärdering av bolagets verksamhetsresultat, som hjälp vid prognos av framtida perioder och för att förenkla jämförelser av resultat mellan perioder. Ledningen använder dessa finansiella icke-IFRS-mått till att bland annat utvärdera löpande verksamhet jämfört med tidigare resultat, för intern planering samt för prognoser. De finansiella icke-IFRS-mått som redovisas i denna rapport kan skilja sig från liknande mått som används av andra bolag.

Avkastning på eget kapital efter skatt

Periodens resultat i procent av genomsnittligt eget kapital.

Eget kapital per aktie Eget kapital dividerat med antal aktier vid periodens slut.

Nettoskuld/kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Resultat per aktie före/efter utspädning

Periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.

Soliditet Eget kapital i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.

Verklig värdeförändring av 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).

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 02
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

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