

Elhandelsavtal på 1,2 TWh tecknat med Alcoa

Verksamhetsårets tredje kvartal 1 mars 2018 – 31 maj 2018

- Nettoomsättningen uppgick till 22,6 (9,3) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -10,0 (-7,3) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -5,7 (-7,8) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -4,6 (-5,7) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,18 (-0,22) SEK per aktie.
- Under perioden togs 0 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 0,0 (0,0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 1,8 (0,0) vindkraftverk med en total effekt om 1,4 (0,0) MW till kunder.
- Vid periodens utgång förvaltade koncernen 337 (332) MW.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 6,3 (11,6) GWh med en genomsnittlig intäkt på 532 (407) SEK/MWh.
- I mars tecknade Eolus ett elhandelsavtal (PPA) på 330 MW med Alcoa Norway ANS innebärande att Alcoa kommer att köpa all el som produceras i vindpark Öyfjellet i Norge när den driftsätts under 2021. Årsproduktionen beräknas uppgå till 1,2 TWh. Som en del av uppgörelsen har Eolus tecknat en kraftgaranti med Garanti-institutet för eksportkredit (GIEK). Garantibeloppet uppgår till 256 MEUR.

Koncernens resultat i korthet	Q3		Q1- Q3		Helår
	2018-03-01 - 2018-05-31	2017-03-01 - 2017-05-31	2017-09-01 - 2018-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	
Nettoomsättning, MSEK	22,6	9,3	180,2	784,3	1 065,7
Rörelseresultat, MSEK	-10,0	-7,3	23,0	12,1	40,2
Resultat före skatt, MSEK	-5,7	-7,8	31,8	16,0	34,2
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	-0,6	0,0	4,0	4,1	3,7
Periodens resultat, MSEK	-4,6	-5,7	38,7	11,5	24,5
Resultat per aktie före/efter utspädning,	-0,18	-0,22	1,56	0,49	1,02
Eget kapital per aktie, SEK*	26,45	25,94	26,45	25,94	26,41
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-356,1	-127,0	-645,0	13,1	91,0
Balansomslutning, MSEK	1 605,8	871,9	1 605,8	871,9	900,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	-515,1	94,5	-515,1	94,5	167,6
Orderstock per balansdagen, MSEK	3 885,0	1 305,7	3 885,0	1 305,7	1 061,0
Under perioden drifttagna verk, antal	-	-	2,0	16,0	25,0
Verk överlämnade till kund, antal	1,8	-	5,2	24,0	36,8
Under perioden drifttagna verk, MW	-	-	4,4	52,8	72,2
Verk överlämnade till kund, MW	1,4	-	8,9	68,9	92,8
Förvaltade MW	337,2	331,8	337,2	331,8	351,0
Elproduktion, GWh	6,3	11,6	25,1	48,7	58,6
Soliditet, %*	41,1	74,3	41,1	74,3	73,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	neg	neg	8,2	2,3	3,7

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 24

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, drift och förvaltning samt elproduktion. 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 erbjuder inom segmentet drift och förvaltning 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. I Eolus tredje segment bedrivs 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.

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:	518 st
Svensk projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	817 st

Per den 31/5 2018



Tolvmanstegen i Strömstads kommun.

VD har ordet

I mars tecknade Eolus ett elhandelsavtal för det norska projektet Öyfjellet med Alcoa. Avtalet innebär att Alcoa kommer att köpa all el som produceras från vindparken under 15 år från och med 2021. På Öyfjellet i Vefsn kommun har Eolus tillstånd att etablera en vindpark på upp till och med 330 MW med en förväntad produktion på cirka 1,2 TWh. Det motsvarar nästan 1 procent av Norges totala elproduktion. Avtalet som sett till affärsvolym är det största som Eolus hittills har ingått, visar tydligt på vindkraftens ökande konkurrenskraft gentemot andra kraftslag. Avtalet backas upp av en betalningsgaranti från den norska exportkreditmyndigheten GIEK på 256 MEUR. Försäljningsprocessen har initierats och vi avser att påbörja entreprenadarbeten i form av anslutningsvägar under hösten 2018.



VD Per Witalisson

Under det gångna kvartalet har stort fokus legat på färdigställande av vindpark Jenåsen i Sundsvalls kommun. Parken består av 23 verk med en installerad effekt på 79 MW. Under kvartalet togs de första verken i parken i drift och i skrivande stund är samtliga verk inkopplade på elnätet. De flesta verken är under provdrift och vi räknar med att vårt tioåriga elhandelsavtal med Google ska träda i kraft under sommaren, varefter vi kommer att överlämna parken till vår kund Munich Re.

Under kvartalet färdigställdes inga nya projekt, vilket avspeglar sig i kvartalets låga omsättning och resultat. Aktiviteten för att etablera de projekt vi har sålt är hög. Totalt har vi 97 verk med en total effekt på 358 MW under etablering i projekten Jenåsen, Anneberg, Sötterfällan, Nylandsbergen och Kråktorpet. Totalt innebär dessa projekt en orderstock på cirka 3,8 miljarder SEK. För samtliga dessa parker har Eolus dessutom fått förtroendet att förvalta parkerna åt våra kunder. Det innebär att vårt driftsegment kommer att ha dubblats i volym när de sista av dessa parker står klara om drygt ett år.

Under kvartalet har elpriserna och priserna på elcertifikat varit förhållandevis höga jämfört med de senaste årens prisbild. Investeringstakten i nordisk vindkraft är fortsatt hög. Tveklöst kommer 2030-målet för den svenska elcertifikatsystemet att vara uppfyllt inom bara ett par år. Det skyndar på behovet av tydliga besked från Energimyndigheten och våra politiker för att säkerställa det långsiktiga förtroendet för systemet hos både investerare och konsumenter.

Kostnaderna för förnybar elproduktion sjunker kraftigt på alla de marknaderna som vi är verksamma på. Vindkraft och solceller har stora möjligheter att tillsammans med energilagring och energieffektivisering överbrygga de stora utmaningar som finns på energisidan världen över. Med vår högkvalitativa projektportfölj, starka finansiella ställning och medarbetare med stort engagemang har vi mycket goda förutsättningar att vara en drivande kraft i den pågående energirevolutionen.

Hässleholm 2018-07-04

Per Witalisson
Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat tredje kvartalet 1 mars 2018 – 31 maj 2018

Nettoomsättningen uppgick till 22,6 (9,3) MSEK, vilket är en ökning med 13,3 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till -10,0 (-7,3) MSEK, vilket är en försämring med 2,7 MSEK. Sammanlagt har 1,8 vindkraftverk med en effekt om 1,4 MW överlämnats till kunder från lager. Motsvarande period föregående år överlämnades inga vindkraftverk till kunder. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivat-instrument har påverkat rörelseresultatet negativt med -0,8 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om -0,5 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 4,3 MSEK jämfört med -0,5 MSEK motsvarande period föregående år. Ökad belåning i koncernen har medfört högre räntekostnader för perioden. Posten har påverkats positivt av valuta-effekter. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,3 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med positivt belopp om 0,5 MSEK för motsvarande period föregående år.

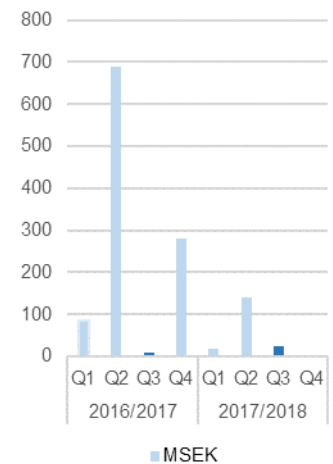
Nettoomsättning och resultat verksamhetsårets första nio månader 1 september 2017 – 31 maj 2018

Nettoomsättningen uppgick till 180,2 (784,3) MSEK, vilket är en minskning med 604,1 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 23,0 (12,1) MSEK, vilket är en ökning med 10,9 MSEK. Den lägre omsättningen är hänförlig till färre drifttagna och överlämnade verk. Trots detta är rörelseresultatet förbättrat vilket beror på att försäljningen av projekträttigheterna för vindpark Kråktorpet intäktsförts. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivat-instrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 1,9 MSEK, vilket ska jämföras -3,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

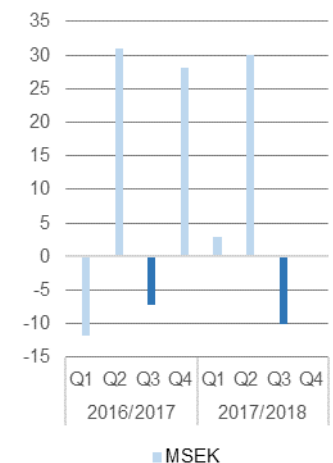
Under perioden har två vindkraftverk med en effekt om 4,4 MW uppförts, varav samtliga överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år drifttogs 16 vindkraftverk med effekt om 52,8 MW varav samtliga överlämnades till kund under samma period.

Resultat från finansiella poster uppgick till 8,9 MSEK jämfört med 3,9 MSEK motsvarande period föregående år. Omvärdering av valutakonton har påverkat posten positivt. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 2,0 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 7,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Nettoomsättning	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2018-03-01	2017-03-01	2017-09-01	2016-09-01	2016-09-01
KSEK	-2018-05-31	-2017-05-31	-2018-05-31	-2017-05-31	-2017-08-31
Projektering	15 312	1 125	157 204	753 138	1 027 390
Drift och Förvaltning	4 147	3 590	12 168	10 531	14 279
Elproduktion	3 335	4 732	11 486	21 176	24 751
Eliminering	-164	-173	-706	-583	-752
Koncernen	22 630	9 274	180 152	784 262	1 065 668

Rörelseresultat	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2018-03-01	2017-03-01	2017-09-01	2016-09-01	2016-09-01
KSEK	-2018-05-31	-2017-05-31	-2018-05-31	-2017-05-31	-2017-08-31
Projektering	-11 145	-7 723	22 410	14 468	44 523
Drift och Förvaltning	697	265	1 650	947	1 463
Elproduktion	456	195	-1 093	-3 355	-5 753
Koncernen	-9 992	-7 263	22 967	12 060	40 233

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 41,1 procent vid periodens utgång att jämföra med 74,3 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

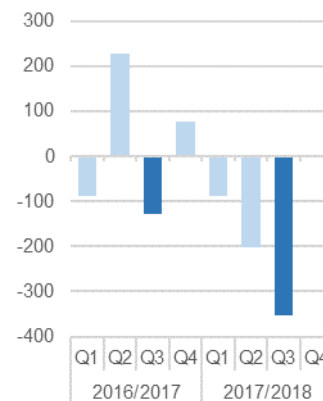
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -356,1 MSEK jämfört med -127,0 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,2 MSEK jämfört med -4,0 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 373,9 MSEK jämfört med -1,4 MSEK motsvarande period föregående år. Skillnaden beror på upptagna lån under perioden.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 36,8 (137,3) MSEK, en minskning med 100,5 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 75 MSEK, som var utnyttjad med 53,3 MSEK. Utöver detta fanns två ram- respektive byggkrediter om totalt 855 MSEK varav 481,9 MSEK var nyttjade. Byggkrediten om 600 MSEK avser etableringen av vindpark Jenåsen och resterande ramkredit är hänförlig till övrig byggverksamhet. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var checkkredit samt ram- respektive byggkrediter outnyttjade.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



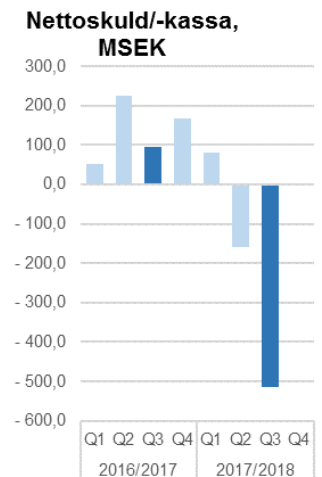
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 1 174,2 (316,8) MSEK, vilket är en ökning med 857,4 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 97 vindkraftverk under uppförande jämfört med 34 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter 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 nettoskulden till 515,1 MSEK att jämföra med en nettokassa om 94,5 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Segmentsinformation

Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkraftsprojektörerna i Sverige och Norden. Eolus hade till och med periodens utgång medverkat vid uppförandet av 518 vindkraftverk med en total effekt på cirka 850 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. I de fall där kundkontrakt inte ingåtts vid tidpunkten då anläggningen tas i drift så redovisas intäkter och kostnader från driften i segmentet elproduktion till dess att anläggningen avyttras. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda kvartal samt verksamhetsår, 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.



Vindpark Gunillaberg i Jönköpings kommun.

Projektering under tredje kvartalet 1 mars 2018 – 31 maj 2018

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 15,3 (1,1) MSEK. Under perioden har 0 (0) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 0 (0) MW. Sammanlagt har 1,8 (0,0) verk med en total effekt om 1,4 (0,0) MW överlämnats till kunder. Den högre omsättningen är hänförlig till att fler verk överlämnats till kunder under perioden.

I mars tecknade Eolus ett elhandelsavtal (PPA) med Alcoa Norway ANS innebärande att Alcoa kommer att köpa all el som produceras i vindpark Öyfjellet i Norge när den driftsätts under 2021. Årsproduktionen beräknas uppgå till 1,2 TWh. Som en del av uppgörelsen har Eolus tecknat en kraftgaranti med Garanti-instituttet for eksportkreditt (GIEK). Garantibeloppet uppgår till 256 MEUR.

Projektering under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2017 – 31 maj 2018

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 157,2 (753,1) MSEK. Under perioden har 2 (16) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 4,4 (52,8) MW. Sammanlagt har 5,2 (24,0) verk med en total effekt om 8,9 (68,9) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2018-03-01 - 2018-05-31	2017-03-01 - 2017-05-31	2017-09-01 - 2018-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	15 312	1 125	157 204	753 138	1 027 390
Övriga rörelseintäkter	3 657	1 052	15 649	3 524	2 928
Rörelseresultat	-11 145	-7 723	22 410	14 468	44 523

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2018-05-31		Koncernen 2017-05-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	229	739	256	786
Projektering	323	1 086	400	1 270
Projekt med färdiga tillstånd	168	527	252	782
Under uppförande	97	358	34	103
Totalt:	817	2 710	942	2 942

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2018-03-01 - 2018-05-31	2017-03-01 - 2017-05-31	2017-09-01 - 2018-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2016-09-01 - 2017-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	14,6	22,3	17,8	38,3	38,3
<i>varav varulager</i>	<i>0,3</i>	<i>-</i>	<i>0,8</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>
<i>varav anläggningstillgångar</i>	<i>14,4</i>	<i>22,3</i>	<i>17,0</i>	<i>37,2</i>	<i>37,2</i>
Uppfört under perioden	-	-	4,4	52,8	72,2
Förvärvat under perioden	-	-	-	-	-
Avyttat under perioden	-1,4	-	-8,9	-68,9	-92,8
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	-1,4	-	-4,5	-16,1	-20,6
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	13,2	22,3	13,2	22,3	17,8
<i>varav varulager</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>0,8</i>
<i>varav anläggningstillgångar</i>	<i>13,2</i>	<i>22,3</i>	<i>13,2</i>	<i>22,3</i>	<i>17,0</i>

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 3 885,0 (1 305,7) MSEK.

Prioriterade projekt

Marknadsförutsättningarna förändras snabbt när det gäller teknikutveckling, elpris och investerare. Eolus strategiska inriktning kommer att innebära stort fokus på utveckling, etablering och försäljning av ett antal prioriterade projekt de kommande åren som anses ha de allra bästa förutsättningarna att realiseras till lägst kostnad per MWh. Med färre men större etablerade vindparker kommer fluktuationerna mellan enskilda perioder att bli större när det gäller uppförda vindkraftverk, kapitalbindning, omsättning och resultat.

För att tydliggöra informationen kring status för de prioriterade projekten behandlas dessa under en särskild rubrik i Eolus delårsrapporter. Motsvarande information presenteras på Eolus hemsida. Uppdateringar på hemsidan kommer att göras efter publicering av delårsrapport eller med anledning av annan väsentlig projekthändelse som har offentliggjorts genom pressmeddelande.

För de kommande åren har nedanstående projekt för närvarande högst prioritet. Sammanställningen utesluter dock inte etableringar av andra projekt ur Eolus högkvalitativa projektportfölj som uppfyller investerarens krav och önskemål.

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Jenåsen	Sundsvall, Sverige, SE2	23	79	275	2018	Tioårigt elhandelsavtal med Google. Parken såld till Munich Re som beräknas tillträda anläggningen under Q4 2018. Montage av turbiner från Vestas färdigställt och provdrift pågår. Etableringen finansieras av Eolus genom byggkrediter i bank.
Nylandsbergen	Sundsvall, Sverige, SE2	18	68	230-250	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2019. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts. Avtal om elnätanslutning har tecknats med E.ON. Entreprenadarbeten har påbörjats.
Kråktorpet	Sundsvall, Sverige, SE2	43	163	550-590	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2019. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts. Avtal om elnätanslutning har tecknats med E.ON. Entreprenadarbeten har påbörjats.
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	11-12	38-40	135-145	2019	Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet.
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge, NO2	8-9	30	110-130	2019	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. Försäljningsprocess initierad.
Sötterfällan	Jönköping, Sverige, SE3	10	36	125-135	2019	Parken såld till KGAL som beräknas tillträda anläggningen under sommaren 2019. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts.
Bäckhammar	Kristinehamn/Degerfors, Sverige, SE3	30	100-130	350-400	2019	Fullt tillståndsgivet. Turbinupphandlingsprocess initierad. Försäljningsprocess initierad.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	80-100	330	1 200-1 500	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. Femtonårigt elhandelsavtal med Alcoa. Försäljningsprocess initierad.

Drift- och förvaltning

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

Drift och förvaltning under tredje kvartalet 1 mars 2018 – 31 maj 2018

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 4,1 (3,6) MSEK varav 4,0 (3,5) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2017 – 31 maj 2018

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 12,2 (10,5) MSEK varav 11,7 (10,2) MSEK till externa kunder. Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 337,2 (331,8) MW varav 326,9 (314,1) till externa kunder. Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Jenåsen (79 MW), Kråktorpet (163 MW), Nylandsbergen (68 MW), Sötterfällan (36 MW) och Anneberg (11 MW). Jenåsen kommer att driftsättas och överlämnas till kund under 2017/2018, Nylandsbergen och Anneberg driftsätts och överlämnas till kunder under 2018/2019 medan Kråktorpet och Sötterfällan driftsätts och överlämnas till kunder under 2019/2020.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q3		Q1- Q3		Hel år
	2018-03-01 -2018-05-31	2017-03-01 -2017-05-31	2017-09-01 -2018-05-31	2016-09-01 -2017-05-31	
KSEK					
Nettoomsättning	4 147	3 590	12 168	10 531	14 279
Övriga rörelseintäkter	2 537	3 863	5 687	8 130	9 979
Rörelseresultat	697	265	1 650	947	1 463
Förvaltade verk, MW	337	332	337	332	351



Eolus årliga miljö- och vindkraftsseminarium.

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 försäld el.

Elproduktion under tredje kvartalet 1 mars 2018 – 31 maj 2018

Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 6,3 GWh, jämfört med 11,6 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt lägre än motsvarande period föregående år. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 3,3 (4,7) MSEK. Minskningen blir en följd av strategin att minska antalet ägda verk. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 532 (407) SEK/MWh.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt högre än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 399 SEK/MWh jämfört med 285 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 410 SEK/MWh jämfört med 287 SEK/MWh året innan.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit högre jämfört med motsvarande period föregående år. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 121 SEK under perioden, jämfört med cirka 71 SEK för motsvarande period föregående år. Prisnivåerna har även stigit jämfört med föregående period och har under perioden haft en stigande trend.

Elproduktion under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2017 – 31 maj 2018

Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 25,1 GWh, jämfört med 48,7 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre än motsvarande period föregående år. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 11,5 (21,2) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 457 (435) SEK/MWh. Den lägre omsättningen är hänförlig till strategin att minska antalet ägda verk.

Vid periodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 13,2 MW med en beräknad årlig produktion om cirka 30,1 GWh. Samtliga verk är redovisade som anläggningstillgångar.



Vindpark Jenåsen.

Nyckeltal Elproduktion	Q3		Q1- Q3		Helår
	2018-03-01 -2018-05-31	2017-03-01 -2017-05-31	2017-09-01 -2018-05-31	2016-09-01 -2017-05-31	
KSEK					
Nettoomsättning	3 335	4 732	11 486	21 176	24 751
Övriga rörelseintäkter	359	227	878	2 922	4 472
Rörelseresultat	456	195	-1 093	-3 355	-5 753
Elproduktion, MWh	6 267	11 629	25 136	48 691	58 564

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 står investeringarna i förnybara produktionsmetoder för en majoritet av de nya investeringarna i ett globalt perspektiv. I ett svenskt perspektiv har vindkraften haft en fantastisk utveckling. År 2006 producerade vindkraften cirka 1 TWh vilket var mindre än 0,5 procent av den svenska elproduktionen. År 2017 producerade den svenska vindkraften 17,6 TWh vilket motsvarar 11 procent av den svenska elproduktionen. 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. Med rådande kostnadsläge för att etablera ny förnybar elproduktion kommer en stor del av dessa investeringar att ske i vindkraft. Under 2017 efter att spelreglerna klarat fattades investeringsbeslut om över 2 000 MW jämfört med en total utbyggnad under 2017 på 180 MW. Sammantaget är branschens bedömning att målet inom elcertifikatsystemet kommer att nås långt tidigare än 2030.

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. Norden 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 bedriver idag verksamhet på ett antal marknader utöver den svenska. För närvarande är de mest attraktiva marknaderna där Eolus bedriver verksamhet utöver Sverige de norska och amerikanska marknaderna. Utöver prioriterade projekt på den svenska marknaden är det på dessa marknader Eolus identifierat prioriterade projekt ur projektportföljen för de kommande åren. Bland annat det stora landbaserade projektet Öyfjellet som omfattar 330 MW där Eolus tecknat ett elhandelsavtal (PPA) med Alcoa. För närvarande pågår försäljningsprocess av projektet.

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. På den svenska marknaden har 2018 betytt höjda elpriser och elcertifikatpriser vilket ger investerarna ytterligare intresse för marknaden.



Vindpark Stensåsa i Vetlanda kommun.

Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster bolaget erbjuder sörjer för att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar. Med färre men större etablerade vindparker på de för Eolus prioriterade marknaderna kommer fluktuationerna mellan enskilda kvartal att bli större. Det gäller såväl antalet uppförda vindkraftverk som omsättning och resultat.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det andra kvartalet uppgick till 14,3 (4,2) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -2,9 (-4,9) MSEK och periodens resultat uppgick -2,3 (-3,2) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 20,6 MSEK att jämföra med 111,2 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 37,5 procent jämfört med 62,4, 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.

De redovisningsprinciper som tillämpas överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av den senaste årsredovisningen.

Inga nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2017 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 34–35 i Eolus årsredovisning för 2016/2017. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer och valutaswappar uppgående till 2,0 (4,0) MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 1,4 (1,1) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om -12,6 (-15,9) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 37 (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 mars 2018 och den 31 maj 2018 omsattes 1 651 164 aktier till kurser mellan 27,20 och 36,05 SEK, med ett medelpris på 32,41 SEK. Senaste betalkurs den 4 juli 2018 var 33.90 SEK.

Utdelning

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

För räkenskapsåret 2016/2017 beslutade årsstämman den 27 januari 2018 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 2 februari 2018.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q3		Q1-Q3		Helår
		2018-03-01 -2018-05-31	2017-03-01 -2017-05-31	2017-09-01 -2018-05-31	2016-09-01 -2017-05-31	
KSEK	Not					
Nettoomsättning	1	22 630	9 274	180 152	784 262	1 065 668
Övriga rörelseintäkter	2	6 553	5 142	22 214	14 576	17 379
		29 182	14 416	202 366	798 838	1 083 047
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		658 430	67 801	788 113	-191 279	-183 858
Kostnad för varor och projektering		-671 407	-66 642	-896 654	-504 431	-739 026
Övriga externa kostnader		-13 956	-11 355	-34 907	-42 695	-54 382
Personalkostnader		-8 536	-6 979	-24 276	-24 106	-30 650
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 916	-3 070	-8 676	-19 063	-23 423
Resultat från andelar i intresseföretag		-18	-	-18	-	-2 570
Övriga rörelsekostnader	3	-1 771	-1 434	-2 981	-5 205	-8 904
Rörelseresultat		-9 992	-7 263	22 967	12 060	40 233
Resultat från finansiella poster	4	4 267	-521	8 882	3 906	-6 009
Resultat före skatt		-5 724	-7 784	31 848	15 966	34 224
Skatt på periodens resultat		1 086	2 057	6 813	-4 418	-9 720
Periodens resultat		-4 638	-5 727	38 661	11 548	24 504
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-4 600	-5 567	38 786	12 295	25 317
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-38	-160	-125	-747	-813
Periodens resultat		-4 638	-5 727	38 661	11 548	24 504
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,18	-0,22	1,56	0,49	1,02

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK						
Periodens resultat		-4 638	-5 727	38 661	11 548	24 504
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens		-126	157	-255	-67	172
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-126	157	-255	-67	172
Periodens totalresultat		-4 764	-5 570	38 406	11 481	24 677
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-4 886	-5 352	38 285	12 285	25 729
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		122	-217	121	-804	-1 053
Periodens totalresultat		-4 764	-5 570	38 406	11 481	24 677

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen				
KSEK	Not	2018-05-31	2017-05-31	2017-08-31
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		86 950	134 141	111 443
Innehav i intresseföretag		3 763	8 037	3 763
Uppskjutna skattefordringar		3 982	41	2 236
Övriga finansiella tillgångar	6	30 621	38 857	30 517
Summa anläggningstillgångar		125 315	181 077	147 959
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		1 174 245	316 804	344 840
Förskott till leverantörer		219 546	175 337	128 435
Kundfordringar	6	26 772	14 837	25 686
Derivatinstrument	6	1 468	1 140	-
Aktuella skattefordringar		450	11 688	-
Övriga kortfristiga fordringar	6	15 273	24 450	44 493
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		5 940	9 290	7 840
Likvida medel	6	36 789	137 315	201 509
Summa omsättningstillgångar		1 480 482	690 861	752 805
SUMMA TILLGÅNGAR		1 605 798	871 938	900 764
KSEK				
	Not	2018-05-31	2017-05-31	2017-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		658 717	646 056	657 791
Innehav utan bestämmande inflytande		1 840	1 990	1 719
Summa eget kapital		660 557	648 046	659 510
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	7 270	24 938	12 740
Långfristiga avsättningar		2 930	5 286	3 789
Uppskjutna skatteskulder		54 706	80 349	57 291
Övriga långfristiga skulder		879	872	797
Summa långfristiga skulder		65 785	111 445	74 617
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	544 646	17 893	21 169
Leverantörsskulder	6	65 738	32 847	28 276
Derivatinstrument	6	12 588	15 895	15 097
Aktuella skatteskulder		4 257	29	15 598
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		16 587	19 788	32 483
Förskott från kunder		232 459	24 960	51 300
Övriga kortfristiga skulder	6	3 181	1 035	2 714
Summa kortfristiga skulder		879 457	112 447	166 637
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 605 798	871 938	900 764

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
		2018-03-01	2017-03-01	2017-09-01	2016-09-01	2016-09-01
KSEK	Not	- 2018-05-31	- 2017-05-31	- 2018-05-31	- 2017-05-31	- 2017-08-31
Löpande verksamhet						
Rörelseresultat		-9 992	-7 263	22 967	12 060	40 233
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	3 308	3 420	7 807	19 082	23 715
		-6 684	-3 843	30 774	31 142	63 948
Erhållen ränta		-	17	1 573	734	730
Erlagd ränta		-1 070	-1 558	-4 140	-7 301	-8 632
Betald inkomstskatt		-2 903	-2 768	-9 390	3 668	-1 175
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-10 656	-8 153	18 816	28 243	54 871
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-345 416	-118 894	-663 806	-15 129	36 100
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-356 073	-127 047	-644 990	13 114	90 971
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-249	-249	-1 353	-1 846	-6 698
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	259	432	659	606
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-4 008	-	-4 008	-4 009
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	152	383
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-249	-3 998	-920	-5 043	-9 718
Upptagna lån		374 836	-	535 161	-	-
Amortering lån		-915	-1 418	-17 186	-38 977	-47 865
Lösen räntederivat		-	-	-	-15 810	-15 810
Kapitaltillskott		-	2	-	-16	-
Utbetald utdelning		-	-	-37 360	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		373 921	-1 416	480 615	-92 164	-101 036
Periodens kassaflöde		17 600	-132 461	-165 295	-84 093	-19 784
Likvida medel vid periodens början		18 851	269 945	201 509	221 549	221 549
Valutakursdifferens i likvida medel		339	-170	575	-142	-256
Likvida medel vid periodens slut		36 789	137 315	36 789	137 315	201 509

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 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	
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag					-	2 664	2 664
Förändring kapitalandelar i 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
Periodens resultat			-	13 022	13 022	-66	12 956
Övrigt total resultat			422	-	422	-183	239
Summa Totalresultat			422	13 022	13 444	-249	13 196
Transaktioner med aktieägare							
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag					-	-23	-23
Förändring kapitalandelar i intressebolag				-1 705	-1 705		-1 705
Per 31 augusti 2017	24 907	190 843	369	441 673	657 791	1 719	659 510
Per 1 september 2017	24 907	190 843	369	441 673	657 791	1 719	659 510
Periodens resultat				38 786	38 786	-125	38 661
Övrigt total resultat			-501		-501	245	-255
Summa Totalresultat			-501	38 786	38 285	121	38 406
Utbetald utdelning				-37 360	-37 360		-37 360
Per 31 maj 2018	24 907	190 843	-132	443 097	658 717	1 840	660 557

Not 1 Segmentsinformation

Q3 2018-03-01-2018-05-31, KSEK	Drift och			Gemensamt, elimineringar	Koncern
	Projektering	förvaltning	Elproduktion		
Nettoomsättning	15 312	4 147	3 335	-164	22 630
Övriga rörelseintäkter	3 657	2 537	359	-	6 553
Kostnader	-30 113	-5 987	-3 238	164	-39 174
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-341)	(-17)	(-1 558)	-	(-1 916)
Segmentets rörelseresultat	-11 145	697	456	-	-9 992
Resultat från finansiella poster					4 267
Resultat före skatt					-5 724
Skatt på periodens resultat					1 086
Periodens resultat					-4 638

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

Segmentens tillgångar	Drift och			Gemensamt	Koncern
	Projektering	förvaltning	Elproduktion		
Per 31 maj 2018	1 451 932		67 174	86 691	1 605 798
Per 31 maj 2017	554 737		118 481	198 720	871 938

Q1-Q3 2017-09-01-2018-05-31, KSEK	Drift och			Gemensamt, elimineringar	Koncern
	Projektering	förvaltning	Elproduktion		
Nettoomsättning	157 204	12 168	11 486	-706	180 152
Övriga rörelseintäkter	15 649	5 687	878	-	22 214
Kostnader	-150 444	-16 205	-13 457	706	-179 400
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-828)	(-52)	(-7 796)	-	(-8 676)
Segmentets rörelseresultat	22 410	1 650	-1 093	-	22 967
Resultat från finansiella poster					8 882
Resultat före skatt					31 848
Skatt på periodens resultat					6 813
Periodens resultat					38 661

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

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan om -828 (0) KSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med resultatpåverkan om 0 (-504) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 277 (+515) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 366 119 (680 845) KSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2018- 05- 31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	1 468	1 468	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	36 789	36 789	2
Kundfordringar	26 772	26 772	2
Övriga kortfristiga fordringar	821	821	2
Spärrade bankmedel	5 000	5 000	2
Övriga finansiella tillgångar	25 621	25 621	2
Upplupna ränteintäkter	914	914	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	12 588	12 588	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	551 916	551 916	2
Leverantörsskulder	65 738	65 738	2
Upplupna räntekostnader	1 259	1 259	2

Koncernen 2017-05-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
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
Övriga finansiella tillgångar	38 857	38 857	2
Upplupna räntetäckter	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

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 7 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, KSEK	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3
	2018-03-01 - 2018-05-31	2017-03-01 - 2017-05-31	2017-09-01 - 2018-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 916	3 071	8 676	19 063
Orealiserade valutakursdifferenser	960	1 650	2 151	4 483
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-2	-259	-230	-324
Förändringar av avsättningar	-393	52	-859	-2 336
Värdering av derivat till verkligt värde	827	502	-1 931	2 989
Övrigt	-	-1 596	-	-4 793
Summa	3 308	3 420	7 807	19 082

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Helår
	2018-03-01 - 2018-05-31	2017-03-01 - 2017-05-31	2017-09-01 - 2018-05-31	2016-09-01 - 2017-05-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	14 301	4 239	80 144	652 818	910 062
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	658 913	66 274	799 084	-182 948	-155 556
Övriga rörelseintäkter	6 415	6 103	18 021	15 573	16 974
	679 629	76 616	897 249	485 443	771 480
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-671 365	-66 475	-873 834	-392 012	-624 097
Övriga externa kostnader	-7 853	-5 385	-19 741	-27 791	-33 439
Personalkostnader	-6 414	-6 867	-18 761	-23 674	-30 112
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-857	-1 072	-2 661	-3 583	-4 673
Övriga rörelsekostnader	-2 451	-836	-4 173	-3 039	-10 294
Rörelseresultat	-9 311	-4 019	-21 921	35 344	68 865
Resultat från finansiella poster	6 397	-852	8 989	11 005	13 695
Bokslutsdispositioner	0	0	0	23	89 547
Resultat före skatt	-2 914	-4 871	-12 932	46 372	172 107
Skatt på periodens resultat	598	1 631	2 878	-8 023	-34 396
Periodens resultat *	-2 316	-3 240	-10 054	38 349	137 711

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2018-05-31	2017-05-31	2017-08-31
KSEK			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	34 237	57 612	43 524
Finansiella anläggningstillgångar	156 190	203 391	147 903
Summa anläggningstillgångar	190 427	261 003	191 427
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	982 035	155 638	183 030
Förskott till leverantörer	212 077	171 467	125 804
Övriga rörelsefordringar	224 163	184 850	208 725
Likvida medel	20 619	111 179	181 385
Summa omsättningstillgångar	1 438 894	623 134	698 944
SUMMA TILLGÅNGAR	1 629 321	884 137	890 371
KSEK	2018-05-31	2017-05-31	2017-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	499 548	447 600	546 962
Obeskattade reserver	142 951	133 958	142 951
Avsättningar	994	2 291	1 449
Kortfristiga skulder	985 828	300 288	199 009
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 629 321	884 137	890 371

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 2018
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 2018 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké 2017/2018	26 oktober 2018
Årsredovisning 2017/2018	29 november 2018
Delårsrapport Q1	24 januari 2019
Delårsrapport Q2	25 april 2019
Delårsrapport Q3	4 juli 2019



Vindpark Jenåsen i Sundsvalls kommun.

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 drift- och förvaltning

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

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.

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