

Eolus stärker projektportföljen genom förvärv

Verksamhetsårets andra kvartal 1 april 2021 – 30 juni 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 673,1 (409,9) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 8,2 (64,2) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -4,3 (16,2) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -1,5 (22,9) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,06 (0,92) SEK.
- Under perioden togs 13 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 47 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 13 (1) vindkraftverk med en total effekt om 47 (1) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 921 (687) MW.
- I maj färdigställde och överlämnade Eolus repoweringprojektet Wind Wall 1 i Tehachapi, Kalifornien i USA till Cubico Sustainable Investments. Vindparken som omfattas av ett elhandelsavtal (PPA) med Amazon Web Services har en total installerad effekt om 47 MW. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken.
- I juni tecknade Eolus avtal med RWE om att förvärva två fullt tillståndsgivna svenska vindkraftsprojekt. Projekten som omfattar 99 MW är lokaliserade i SE3 och Eolus har påbörjat försäljningsprocessen med ambitionen att teckna avtal med en investerare under hösten 2021. Planerad driftsättning är under 2023.
- I juni tecknade Eolus tillsammans med Hydro REIN avtal om att förvärva det fullt tillståndsgiva vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön från Enercon. Projektet är lokaliserat i SE2 och är på upp till 260 MW samt omfattas av ett tolvårigt elhandelsavtal (PPA) med Hydro. Försäljningsprocessen för att avyttra en majoritet av aktierna är påbörjad och planerad driftsättning är under 2023.

Verksamhetsårets första halvår 1 januari 2021 – 30 juni 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 914,6 (549,9) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -21,2 (-58,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -25,4 (-65,2) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -18,3 (-40,9) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,74 (-1,64) SEK.
- Under perioden togs 13 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 47 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 13 (2) vindkraftverk med en total effekt om 47 (2) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 921 (687) MW.
- Eolus räkenskapsår har ändrats från 1 september - 31 augusti till 1 januari - 31 december. Under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2020 presenterades perioder baserat på att det var ett förlängt räkenskapsår som startade den 1 september 2019. Under 2021 presenteras jämförelsetal i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna 2021 motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare.

Koncernens resultat i korthet	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	16 månader
	Apr 2021 - Jun 2021	Apr 2020 - Jun 2020	Jan 2021 - Jun 2021	Jan 2020 - Jun 2020	Jul 2020 - Jun 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Nettoomsättning, MSEK	673,1	409,9	914,6	549,9	2 367,5	2 468,6
Rörelseresultat, MSEK	8,2	64,2	-21,2	-58,0	105,8	280,0
Resultat före skatt, MSEK	-4,3	16,2	-25,4	-65,2	41,5	182,6
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	5,2	17,7	-17,7	16,2	4,9	69,6
Periodens resultat, MSEK	-1,5	22,9	-18,3	-40,9	35,9	198,3
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	-0,06	0,92	-0,74	-1,64	1,44	7,96
Eget kapital per aktie, SEK*	39,14	39,66	39,14	39,66	39,14	41,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	367,1	83,5	315,8	-232,6	295,5	-483,7
Balansomslutning, MSEK	1 804,6	1 939,3	1 804,6	1 939,3	1 804,6	1 808,2
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	562,6	275,6	562,6	275,6	562,6	304,2
Orderstock per balansdagen, MSEK	4 359,4	4 751,6	4 359,4	4 751,6	4 359,4	5 130,9
Under perioden drifftagna verk, antal	13	-	13	-	51	81
Verk överlämnade till kund, antal	13	1	13	2	51	83
Under perioden drifftagna verk, MW	47	-	47	-	207	324
Verk överlämnade till kund, MW	47	1	47	2	207	325
Förvaltade verk, MW	921	687	921	687	921	903
Soliditet, %*	54,0	50,9	54,0	50,9	54,0	57,3
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	3,7	24,2	3,7	24,2	3,7	20,6**

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 28.

** avkastning på eget kapital efter skatt är beräknat för 16 månader resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

VD har ordet

I början av augusti publicerade FN:s klimatpanel, IPCC, sin senaste rapport baserad på observationer av faktisk utveckling av utsläpp av växthusgaser och global temperaturförändring. Rapporten visar på ett otvetydigt samband mellan människans utsläpp av växthusgaser och ökningen av den globala medeltemperaturen. Rapporten konstaterar vidare att vi riskerar att passera Parisavtalets mål om att begränsa medeltemperaturökningen till 1,5 grader redan inom 10-20 år, vilket är betydligt snabbare än tidigare förutspått. En av slutsatserna är att tempot i omställningen till en hållbar energiförsörjning måste öka ytterligare för att motverka det negativa scenariot.

Hastigheten i omställningen drivs främst av kostnadsminskningen för förnybar elproduktion jämfört med andra produktionsmetoder. Vilka förnybara kraftslag som passar bäst för olika marknader bestäms främst av vad som ger den lägsta kostnaden per producerad megawattimme över anläggningens livslängd. Olika anläggningar kan dessutom komplettera varandra för att nyttan ska maximeras ur ett systemperspektiv. Eolus projektportfölj innehåller därför förutom landbaserade vindkraftsprojekt en ökande andel solcellsprojekt, projekt för energilagring och havsbaserade vindkraftsprojekt.

Eolus långsiktiga framgång är beroende av god tillgång till högkvalitativa projekt inom konkurrenskraftiga teknikslag på attraktiva marknader. Under det andra kvartalet stärktes vår portfölj av vindkraftsprojekt genom förvärv av projekten Skallberget/Utterberget och Tjärnäs samt Stor-Skälsjön. Skallberget/Utterberget i Avesta och Tjärnäs i Hedemora omfattar 99 MW och förvärvades från RWE. Projektet Stor-Skälsjön i Sundsvall och Timrå kommuner förvärvades från Enercon gemensamt av Eolus och Hydro REIN. Projektets totala storlek omfattar 260 MW. Eolus ägarandel i det gemensamma bolaget uppgår till 51%. Projektet har även tecknat ett långsiktigt PPA med Hydro avseende försäljning av el från vindparken. Båda projekten är fullt tillståndsgivna och bedöms möjliga att realisera med drifttagande under 2023. Process med upphandling av vindkraftverk och entreprenader samt försäljningsprocess har inletts.

Polen är ett av Europas mest fossilberoende länder där kolkraft står för 70% av elproduktionen. Samtidigt har landet planer på att stänga alla kolgruvor till år 2049. Eolus ser stor potential i att bidra till omställningen av elförsörjningen på den polska marknaden och har inletts en satsning som inkluderar såväl land- som havsbaserad vindkraft och solcellsanläggningar. Ett lokalt team är under uppbyggnad och processerna för såväl utveckling som förvärv av projekt har inletts. I det korta perspektivet kommer troligen den polska projektportföljen att domineras av solcellsprojekt, som har en betydligt kortare ledtid än vindkraftsprojekt.

Vi är övertygade om att havsbaserad vindkraft kommer att ha en stor roll att spela i omställningen av elproduktionen på många marknader under de kommande decennierna. Eolus har därför under våren tagit flera initiativ till projekt i svenska vatten och i våra grannländer. För projektet Sjollen i Öresund planerar Eolus ett projekt på omkring 240 MW. Projektet skulle kunna bidra till att minska effektproblematiken i Malmö och södra Skåne. Samrådsprocess har inletts med myndigheter och allmänhet.



VD Per Witalisson

Under kvartalet färdigställdes Eolus första amerikanska vindkraftsprojekt. Projektet Wind Wall omfattar 47 MW, har ett PPA med Amazon Web Services och överlämnades till vår kund Cubico Sustainable Investments. Projektet drabbades av viss försening bland annat relaterat till covid-19, vilket påverkat den slutliga marginalen negativt. Projektet är ett så kallat "repowering-projekt" där vi ersatt nästan 400 gamla vindkraftverk från mitten av 1980-talet med 13 nya. Den nya parken kommer att producera omkring fyra gånger så mycket el som den gamla parken, samtidigt som en stor del av den gamla infrastrukturen har kunnat återanvändas. Detta visar på ett mycket konkret sätt vilken snabb teknikutveckling som sker inom förnybar energi och den stora potentialen som det innebär. Projektet har gett värdefulla lärdomar om marknadens förutsättningar som vi tar med oss vidare i vårt arbete med vår amerikanska projektportfölj som i nuläget omfattar cirka 3 200 MW av vind-, sol- och energilagringsprojekt.

Kvartalets intäkter och resultat härrör i allt väsentligt från färdigställandet av Wind Wall och ökad färdigställandegrad i det norska 400 MW projektet Öyfjellet. Färdigställandegraden för Öyfjellet uppgick per den 30 juni till 28%, vilket är något lägre än vi förväntat oss. Planen är att projektet ska färdigställas i sin helhet under andra halvåret 2021 och överlämnas till vår kund Aquila Capital. Den 20 augusti passerades en milstolpe i projektet då det första verket togs i drift.

I nuläget har Eolus 85 vindkraftverk under uppförande för färdigställande under perioden 2021 till 2023 och en utgående orderstock på 4,4 miljarder kronor.

Hässleholm 2021-08-30

Per Witalisson
Verkställande direktör

Eoluskoncernen i korthet

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. Eolus är en av Nordens ledande vindkraftsprojektörer.

Verksamheten bedrivs inom de två segmenten projektering samt drift och förvaltning. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiseras genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus erbjuder inom segmentet drift och förvaltning ett komplett koncept för drift och förvaltning av förnybara elproduktionsanläggningar. 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 tillhörande rörelsedrivande dotterbolag samt ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika projekt för förnybar energi.



Vindpark Wind Wall 1 i Kalifornien i USA. I bakgrunden syns de gamla vindkraftverk som byts ut mot nya.

Nettoomsättning och resultat andra kvartalet 1 april 2021 – 30 juni 2021

Nettoomsättningen uppgick till 673,1 (409,9) MSEK, vilket är en ökning med 263,2 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Den högre omsättningen är hänförlig till färdigställandegraden i vindpark Öyfjellet i Norge som successivt vinstavräknats samt överlämnandet av vindpark Wind Wall i USA till Cubico. Föregående år vinstavräknades Bäckhammar och Stigafjellet successivt. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. För vidare information om färdigställandegrad se tabell på sidan 10.

Rörelseresultatet uppgick till 8,2 (64,2) MSEK, vilket är en försämring med 56,0 MSEK. Under perioden har 13 vindkraftverk med en effekt om 47 MW färdigställt och överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år överlämnades ett verk från varulager. Färdigställandegraden i de pågående byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning har påverkat rörelseresultatet. Mindre förseningar med anledning av Covid-19 har lett till en lägre färdigställandegrad i byggnationen av projekt Öyfjellet, vilket även får en påverkan på rörelseresultatet i perioden. Tidigare kommunicerade förseningar i projekt Wind Wall på grund av Covid-19 har lett till lägre rörelseresultat.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 4,7 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 17,1 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -12,4 MSEK jämfört med -48,0 MSEK motsvarande period föregående år. I perioden har fluktuationer i valutor påverkat resultatet negativt. I jämförelse med föregående år är den negativa påverkan dock lägre. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat med ett positivt belopp om 0,5 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 0,6 MSEK för motsvarande period föregående år.

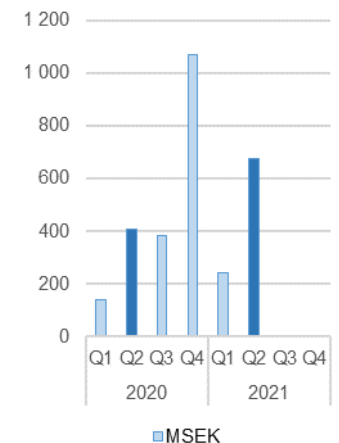
Nettoomsättning och resultat första halvåret 1 januari 2021 – 30 juni 2021

Nettoomsättningen uppgick till 914,6 (549,9) MSEK, vilket är en ökning med 364,7 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Under perioden har 13 vindkraftverk med en effekt om 47 MW färdigställt och överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år överlämnades två verk från varulager. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning.

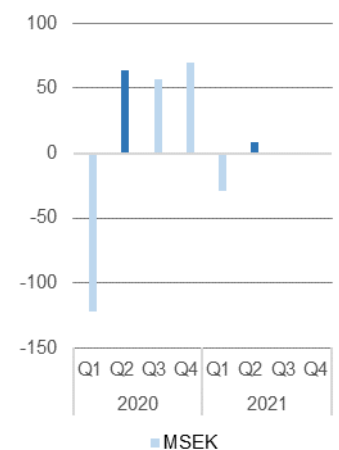
Rörelseresultatet uppgick till -21,2 (-58,0) MSEK vilket är en förbättring med 36,8 MSEK.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 18,7 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 15,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Resultat från finansiella poster uppgick till -4,2 MSEK jämfört med -7,2 MSEK motsvarande period föregående år. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 1,0 MSEK, vilket ska jämföras med 1,2 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	Helår
	Apr 2021	Apr 2020	Jan 2021	Jan 2020	Jul 2020	Sep 2019
KSEK	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Dec 2020
Projektering	666 944	403 657	902 246	537 505	2 341 609	2 435 861
Drift och Förvaltning	6 242	7 495	12 937	13 140	27 228	34 991
Eliminering	-108	-1 247	-562	-779	-1 334	-2 214
Koncernen	673 079	409 906	914 621	549 867	2 367 503	2 468 638

Rörelseresultat	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	Helår
	Apr 2021	Apr 2020	Jan 2021	Jan 2020	Jul 2020	Sep 2019
KSEK	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Dec 2020
Projektering	6 130	62 236	-25 769	-61 465	97 383	271 988
Drift och Förvaltning	2 024	1 958	4 535	3 472	8 414	7 986
Koncernen	8 154	64 195	-21 233	-57 993	105 797	279 974

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 54,0 procent vid periodens utgång att jämföra med 50,9 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till 367,1 MSEK jämfört med 83,5 MSEK motsvarande period föregående år. Det förbättrade kassaflödet beror på minskad kapitalbindning i pågående projekt då Wind Wall överlämnats till kund, vilket delvis motverkas av förvärvet av projekt Stor-Skälsjön och projektförvärven från RWE som medfört ökad kapitalbindning.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -1,4 MSEK jämfört med -15,1 MSEK motsvarande period föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -288,0 MSEK jämfört med 263,2 MSEK motsvarande period föregående år. Under perioden har lån avseende finansiering av Wind Wall amorterats och utdelning till aktieägarna erlagts.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 765,2 (694,9) MSEK, en ökning med 70,3 MSEK. Ökningen är hänförlig till mindre kapitalbindning i pågående projekt. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var utnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med ca 50 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 266,5 MSEK.

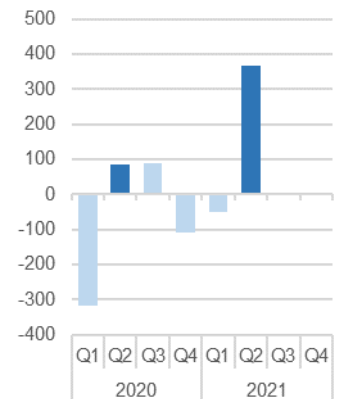
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 686,9 (766,7) MSEK, vilket är en minskning med 79,8 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 85 vindkraftverk under uppförande, varav 13 i Sverige och 72 i Norge. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 31 vindkraftverk under uppförande i Sverige, 79 vindkraftverk i Norge samt 13 i USA. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

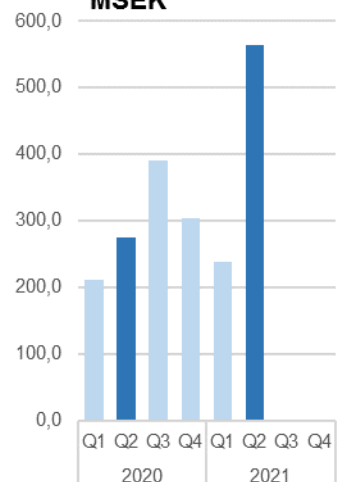
Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 562,6 MSEK att jämföra med en nettokassa om 275,6 vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



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 periodens utgång medverkat vid uppförandet av 666 vindkraftverk med en total effekt på 1 414 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk och framöver solkraftsprojekt och projekt för energilagring som avyttras nyckelfärdiga till investerare. Projekt kan också realiserars genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförs. Resultat kan också redovisas enligt succesiv vinstavräkning beroende på typ av kontrakt. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda perioder samt verksamhetsår, beroende på takten i uppförande av produktionsanläggningar 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, Polen och Baltikum inom land- och havsbaserad vindkraft, solkraft samt lagring.



Montage av vindkraftverk i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

Projektering under andra kvartalet 1 april 2021 – 30 juni 2021

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 666,9 (403,7) MSEK. Under perioden har 13 vindkraftverk med en effekt om 47 MW färdigställt och överlämnats till kunder. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Wind Wall	Tehachapi, USA	13	Vestas	47	Kund
Totalt:		13		47	

I maj färdigställde och överlämnade Eolus repoweringprojektet Wind Wall 1 i Tehachapi, Kalifornien i USA till Cubico Sustainable Investments. Vindparken som omfattas av ett elhandelsavtal (PPA) med Amazon Web Services har en total installerad effekt om 47 MW. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken. Försening i projektet p g a Covid-19 samt vissa komplikationer vid etableringen har medfört ett lägre resultat.

I juni tecknade Eolus avtal med RWE om att förvärva två fullt tillståndsgivna svenska vindkraftsprojekt. Projekten som omfattar 99 MW är lokaliserade i Avesta kommun (Skallberget/Utterberget) och Hedemora kommun (Tjärnäs) och omfattar totalt vardera 74 MW och 25 MW i SE3. Eolus har påbörjat försäljningsprocessen med ambitionen att teckna avtal med en investerare under hösten 2021. Planerad driftsättning är under 2023.

I juni tecknade Eolus tillsammans med Hydro REIN avtal om att förvärva det fullt tillståndsgivna vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön från Enercon. Projektet är lokaliserat i Sundsvall och Timrå kommuner i SE2 och är på upp till 260 MW samt omfattas av ett tolvårigt elhandelsavtal (PPA) med Hydro. Försäljningsprocessen för att avyttra en majoritet av aktierna är påbörjad och planerad driftsättning är under 2023.

Projektering under första halvåret 1 januari 2021 – 30 juni 2021

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 902,2 (537,5) MSEK. Under perioden har 13 vindkraftverk med en effekt om 47 MW färdigställts och överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	Helår
	Apr 2021 - Jun 2021	Apr 2020 - Jun 2020	Jan 2021 - Jun 2021	Jan 2020 - Jun 2020	Jul 2020 - Jun 2021	Sep 2019 - Dec 2020
KSEK						
Nettoomsättning	666 944	403 657	902 246	537 505	2 341 609	2 435 861
Övriga rörelseintäkter	5 581	31 138	14 346	33 431	63 101	113 623
Rörelseresultat	6 130	62 236	-25 769	-61 465	97 383	271 988

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation

30 Jun 2021

Vindpark	
Øyfjellet	28%
Boarp	0%
Dällebo	0%
Rosenskog	0%
Timmele	0%

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 4 359,4 (4 751,6) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Projektportfölj

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består vid var tid av egenutvecklade och förvärvade vind- sol- och lagringsprojekt i olika faser. I sammanställningen finns havsbaserad vindkraft för första gången upptagen i form av projektet Sjollen i Öresund för vilket samråd pågår. Över tid kommer projektportföljen att utökas med fler havsbaserade vindkraftsprojekt. Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen är därför nyckelaktiviteter för Eolus.

All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om Eolus har väl utvecklade processer för projektutveckling, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan komma att realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Projektportfölj landbaserad vindkraft MW				2021-06-30	2020-12-31
Land	Projekt-utveckling tidig fas	Projekt-utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
Sverige	3 091	714	77	3 882	3 563
Norge	450	-	400	850	850
Finland	21	59	-	80	65
Lettland	399	172	-	571	571
Estland	176	-	-	176	176
USA	448	-	-	448	407
Koncernen	4 585	945	477	6 007	5 632

Projektportfölj havsbaserad vindkraft MW				2021-06-30	2020-12-31
Land	Projekt-utveckling tidig fas	Projekt-utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
Sverige	240	-	-	240	-
Koncernen	240	-	-	240	-

Projektportfölj solkraft MW				2021-06-30	2020-12-31
Land	Projekt-utveckling tidig fas	Projekt-utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
USA	910	500	-	1 410	1 420
Koncernen	910	500	-	1 410	1 420

Projektportfölj lagring MW				2021-06-30	2020-12-31
Land	Projekt-utveckling tidig fas	Projekt-utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
USA	973	370	-	1 343	778
Koncernen	973	370	-	1 343	778
Total projektportfölj	6 708	1 815	477	9 000	7 830

Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 300	2021	Vägar och övrig infrastruktur har färdigställt. Samtliga turbinkomponenter har levererats till hamnen i Mosjøen. 44 av totalt 72 turbiner har monterats komplett. Båda parktransformatorerna har spänningssatts. De första verken togs i drift och började producera el under augusti. Kunden Aquila Capital tillträdde aktierna i projektbolaget i december 2019. Projektet har ett 15-årigt elförsäljningsavtal med Alcoa.
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	3	18	55	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Elförsäljningsavtal tecknat för 100 % av elen som kommer att produceras. Upphandling av entreprenad-arbeten pågår.
Dållebo	Ulricehamn, Sverige, SE3	4	26	66	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Elförsäljningsavtal tecknat för 100 % av elen som kommer att produceras. Upphandling av entreprenad-arbeten pågår.
Boarp	Vaggeryd, Sverige, SE3	4	24	72	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Elförsäljningsavtal tecknat för 100 % av elen som kommer att produceras. Upphandling av entreprenad-arbeten pågår.
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	2	8	23	2022	Parken såld till privat investerare som beräknas tillträda anläggningen under sommaren 2022. Turbinleveransavtal tecknat med Enercon. Upphandling av entreprenad-arbeten pågår.

Sammanställningen gäller per den 30/8 2021

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	50	2024	Projektet gavs positivt beslut från Mark- och miljödomstolen i juli 2021, vilket i sin tur har överklagats. Frågan om prövningstillstånd ska behandlas. Nätanslutning säkrad.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	81	2025	Lagakraftvunnet miljö tillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning. Som del i prövningen tillstyrkte kommunen ändringsansökan i april 2021.
Stor-Vrången	Ockelbo, Sverige	Vind	0		Optimeringsaktiviteter i projektet fortgår. Givet befintliga förutsättningar och tillståndets restriktioner bedöms projektet i dagsläget inte ha fullgoda förutsättningar för att uppnå tillräcklig lönsamhet.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	43	2024	Lagakraftvunnet miljö tillstånd för 150 meters totalhöjd. Ändringstillstånd beträffande höjning av totalhöjd för totalt sju vindkraftsverk beviljades av Miljöprövningsdelegationen i april 2020. Beslutet är överklagat till Mark- och miljödomstolen.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind	50	2024	Lagakraftvunnet miljö tillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation. Ny tillståndsprocess för optimering av projektet inledd. Som del i prövningen tillstyrkte kommunen ny ansökan i maj 2021.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	24	2025	Miljö tillstånd beviljat i mars 2020 för 4 av totalt 15 ansökta vindkraftverk. Eolus har lämnat in en överklagan av detta beslut till Mark- och miljödomstolen för prövning av om fler vindkraftverk kan beviljas tillstånd.
Skallberget/ Utterberget	Avesta, Sverige	Vind	74	2023	Tillståndsgivet projekt förvärvat under juni 2021. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under 2021.
Tjärnäs	Hedemora, Sverige	Vind	25	2023	Tillståndsgivet projekt förvärvat under juni 2021. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under 2021.
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige	Vind	260	2023	Tillståndsgivet projekt om totalt 260 MW som förvärvats tillsammans med Hydro REIN under juni 2021 med fördelningen att Eolus äger 51% och Hydro REIN 49%. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under 2021, utifrån att Eolus och Hydro REIN har överenskommit att avyttra en majoritet av aktierna i projektet.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind	59	2024	Lagakraftvunna tillstånd. Projektet är beroende av gemensam elnätsanslutning med närliggande projekt. Projektering för elnätsanslutningen påbörjad.
Peineva/Dobeles	Tukums och Dobeles, Lettland	Vind	172	2024	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Negativt beslut på kommunal nivå erhöles i mars 2020. Eolus överklagan av beslutet godkändes i juli 2021. Nytt kommunalt beslut i frågan beräknas under 2021.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2023	Nätanslutning säkrad. Erforderliga tillstånd förväntas erhållas under 2021.
Koncernen			1 588		

Sammanställningen gäller per den 30/8 2021

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.



Montage av vindkraftverk i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

Drift och förvaltning under andra kvartalet 1 april 2021 – 30 juni 2021

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 6,2 (7,5) MSEK. Den lägre omsättningen beror på att vissa av driftkundernas serviceavtal faktureras direkt från serviceleverantör till kund istället för att ingå i driftavtal med Eolus. Detta har dock ingen påverkan på periodens resultat.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 921 (687) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Öyfjellet (400 MW), Boarp, Dällebo och Rosenskog (68 MW) samt Timmele (8 MW). Öyfjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund före utgången av 2021. Övriga parker beräknas driftsättas och överlämnas till kund under 2022 och 2023.

Drift och förvaltning under första halvåret 1 januari 2021 – 30 juni 2021

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 12,9 (13,1) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning KSEK	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	Helår
	Apr 2021 - Jun 2021	Apr 2020 - Jun 2020	Jan 2021 - Jun 2021	Jan 2020 - Jun 2020	Jul 2020 - Jun 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Nettoomsättning	6 242	7 495	12 937	13 140	27 228	34 991
Övriga rörelseintäkter	1 119	647	3 729	3 490	7 670	9 192
Rörelseresultat	2 024	1 958	4 535	3 472	8 414	7 986
Förvaltade verk, MW	921	687	921	687	921	903

Elprisutveckling

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt högre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 392 SEK/MWh jämfört med 161 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 552 SEK/MWh jämfört med 184 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden april 2021 till juni 2021 har varit lägre i elprisområde 3 men högre i elprisområde 4 än under föregående period, januari 2021 till mars 2021.

Ändring av räkenskapsår

Eolus räkenskapsår har ändrats från 1 september - 31 augusti till 1 januari - 31 december. Under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2020 presenterades perioder baserat på att det var ett förlängt räkenskapsår som startade den 1 september 2019. Under 2021 presenteras jämförelsetal i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna 2021 motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare. För att underlätta en jämförelse redovisas de mest väsentliga beloppen för de ändrade kvartalen nedan.

Koncernens resultat i korthet kalenderåret 2020	Q1	Q2	Q3	Q4	Totalt
	Jan 2020	Apr 2020	Jul 2020	Okt 2020	Jan 2020
	- Mar 2020	- Jun 2020	- Sep 2020	- Dec 2020	- Dec 2020
Nettoomsättning, MSEK	140,0	409,9	383,7	1 069,2	2 002,7
Rörelseresultat, MSEK	-122,2	64,2	57,0	70,0	69,0
Resultat före skatt, MSEK	-81,4	16,2	42,7	24,2	1,7
Periodens resultat, MSEK	-63,8	22,9	38,5	15,7	13,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-316,1	83,5	88,0	-108,3	-252,9
Totalt eget kapital, MSEK	957,8	986,8	1 019,3	1 036,0	1 036,0
Nettoskuld-/nettokassa+, MSEK	212,1	275,6	390,5	304,2	304,2
Balansomslutning, MSEK	2 010,0	1 939,3	1 870,4	1 808,2	1 808,2

Framtidsutsikter

En omställning av samhället med mindre utsläpp av växthusgaser som koldioxid är nödvändig för att nå de globala klimatmål som fastslagits. Nås inte klimatmålen kan det få stora konsekvenser i form av allvarigare översvämningar, torka, extrem hetta, skogsbränder och ökad fattigdom vilket accentuerats i och med den senaste rapporten från FN:s klimatpanel, IPCC i augusti 2021. IPCC konstaterar att förändringarna i klimatet går fortare än man tidigare trott och att läget är akut. Det brådskar med omställningen bort från ett samhälle beroende av fossila bränslen. Det krävs konkret handling för att klara de uppställda klimatmålen och en omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning.

Den globala energimarknaden förändras i snabb takt. Förändringen drivs inte bara av politiska ambitioner att minska utsläppen av växthusgaser utan i minst lika stor utsträckning av ekonomiska realiteter. På allt fler marknader är förnybara energislag som vind och sol de billigaste produktionslagen att etablera per producerad MWh. Snabb teknikutveckling kombinerat med stora kostnadsreduktioner har lett till att det förnybara inte längre är dyra och exotiska inslag i energimixen utan det nya normala. Skiftet mot mer och mer förnybar elproduktion i ett globalt perspektiv tenderar att gå snabbare än prognoserna förutspår. I ett nationellt perspektiv kan sägas att de svenska målen för utbyggnad av förnybar elproduktion vida överträffats och detta långt innan fastlagda politiska målsättningar. Landbaserad vindkraft är också billigare att etablera än ny kärnkraft.

I New Energy Outlook 2020 prognostiserar Bloomberg New Energy Finance (BNEF) att vind och sol tillsammans kommer att stå för 56 procent av världens elproduktion år 2050. Det kan jämföras med 9 procent i nuläget och det ska även ses i ljuset av en ökning av världens elbehov. Här har BNEF skruvat upp sina prognoser jämfört med motsvarande rapport förra året som trodde på en total del av elproduktionen från vind och sol på 48 procent. Trenden är tydlig, fossila källor som olja, kol och gas tappar mark. Omställningen drivs av lägre kostnader för att etablera vind, sol och olika typer av lagring, främst batterier. BNEF förutspår att vind och sol producerar mer av världens elektricitet än kol år 2031.

I och med att kostnaderna för olika sorters lagring sjunker markant tillsammans med att system för flexibilitet på efterfrågesidan utvecklas kan vissa marknader ha över 80 procent elproduktion från vind och sol. Omställningen förutspås gå snabbast och längst i Europa där över 50 procent av elproduktionen kan komma från vindkraft år 2050. I södra Europa kan sol komma att så för omkring 30 procent av elproduktionen redan år 2030. I takt med kostnadsreduktionerna för vind och sol minskar behovet av subsidier på marknaden och teknikerna kommer att stå på helt egna ben framöver i den mån de inte redan gör det. I Sverige och Norge kommer exempelvis inga nya anläggningar beviljas elcertifikat efter 31/12 2021.

Utvecklingen på energimarknaden utmanar befintliga affärsmodeller och öppnar upp för nya affärsmöjligheter, lösningar och samarbeten. De bolag som omfamnar utvecklingen istället för att hålla fast vid tidigare sanningar och gamla affärsmodeller är de som kommer att ha störst möjligheter att vara framgångsrika.

Havsbaserad vindkraft har stor potential i såväl Norden som globalt och är en viktig del i omställningen mot mer förnybar elproduktion. Kostnaderna för att etablera havsbaserad vindkraft har varit höga men sjunker nu fort och under rätt förutsättningar genomförs etableringar utan subsidier. Eolus ser stora möjligheter för bolaget att vara med i utvecklingen av havsbaserad vindkraft på de marknader bolaget är aktivt. Projektutveckling i tidiga faser pågår och samråd pågår för ett mindre havsbaserat projekt i Öresund, Sjollen, omfattande 240-300 MW.

I ett nordiskt perspektiv produceras mer el än vad som konsumerats på svenska och norska marknaden vilket gett länderna möjligheter att bli nettoexportörer av el och skapa ytterligare en exportnäring. Länderna har också funnits bland de länder i Europa som installerat mest vindkraft de senaste åren. Sverige har tillsammans med Norge stora möjligheter att bli ett grönt batteri för Europa med stor produktion av koldioxidfri elproduktion som kan ersätta smutsig fossilbaserad kraft i andra länder.

Eolus målsättning är att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh i de anläggningar bolaget etablerar oaktat val av teknik. Effektiviseringar i hela värdekedjan av ett vindkraftsprojekt eller andra anläggningar för förnybar energi för att möta investerarnas avkastningskrav är en nödvändighet. Eolus fokus ligger sedan flera år på att utveckla projekt som klarar sig utan stöd.

Eolus bedriver idag verksamhet på ett antal marknader utöver den svenska. Eolus ser ständigt över möjligheterna att etablera sig på nya marknader och att utveckla nya affärsmodeller. Exempelvis gick bolaget i mars 2021 in på den polska marknaden och i juni förvärvade Eolus tillsammans med Hydro REIN ett tillståndsgivet projekt i SE2 i Sverige. 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 inom olika tekniker på olika marknader till olika kategorier av investerare. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 23,1 (5,7) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -18,7 (-48,2) MSEK och periodens resultat uppgick till -14,8 (-37,9) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 705,2 MSEK att jämföra med 623,1 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 62,5 procent jämfört med 41,7 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 i delårsrapporterna för verksamhetsåret 2021 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2019/2020.

Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2021 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 67-68 i Eolus årsredovisning för 2019/2020. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 52,0 (38,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 18,3 (16,1). Dotterbolaget Ekovind AB har ingåna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 3,9 (negativt 6,6) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 50 (43).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Från och med 1 januari 2020 handlas B-aktien på Mid Cap. Mellan den 1 april 2021 och den 30 juni 2021 omsattes 7 222 383 aktier till kurser mellan 177,65 och 238,00 SEK, med ett medelpris på 201,54 SEK. Senaste betalkurs den 30 augusti 2021 var 194,70 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 verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader) beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 2,00 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 26 maj 2021.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q2	Q2	Q1-Q2	Q1-Q2	Rullande 12	Helår
KSEK	Not	Apr 2021 - Jun 2021	Apr 2020 - Jun 2020	Jan 2021 - Jun 2021	Jan 2020 - Jun 2020	Jul 2020 - Jun 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Nettoomsättning	1	673 079	409 906	914 621	549 867	2 367 503	2 468 639
Övriga rörelseintäkter	2	6 692	31 265	17 205	36 693	69 668	122 061
		679 771	441 171	931 827	586 560	2 437 171	2 590 700
Rörelsens kostnader							
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		550 953	-295 168	453 872	-371 640	754 008	38 009
Kostnad för varor och projektering		-1 186 091	-61 459	-1 318 334	-183 198	-2 921 908	-2 147 034
Övriga externa kostnader		-24 475	-12 524	-38 312	-33 456	-72 575	-82 772
Personalkostnader		-14 644	-11 622	-27 913	-21 770	-60 623	-71 005
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 361	-1 323	-2 725	-2 794	-5 820	-8 131
Övriga rörelsekostnader	3	4 000	5 119	-19 649	-31 693	-24 454	-39 792
Rörelseresultat		8 154	64 195	-21 233	-57 993	105 797	279 975
Resultat från finansiella poster	4	-12 424	-48 013	-4 177	-7 212	-64 330	-97 422
Resultat före skatt		-4 270	16 182	-25 410	-65 204	41 467	182 553
Skatt på periodens resultat		2 740	6 695	7 097	24 274	-5 587	15 749
Periodens resultat		-1 530	22 876	-18 313	-40 930	35 879	198 302
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-1 529	22 876	-18 310	-40 914	35 889	198 348
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-1	-	-3	-16	-10	-46
Periodens resultat		-1 530	22 876	-18 313	-40 930	35 879	198 302
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,06	0,92	-0,74	-1,64	1,44	7,96

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK	Q2	Q2	Q1-Q2	Q1-Q2	Rullande 12	Helår
	Apr 2021 - Jun 2021	Apr 2020 - Jun 2020	Jan 2021 - Jun 2021	Jan 2020 - Jun 2020	Jul 2020 - Jun 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Periodens resultat	-1 530	22 876	-18 313	-40 930	35 879	198 302
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens	1 858	6 684	4 201	-9 942	-7 290	-20 736
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-1 251	-519	1 828	-519	8 252	5 905
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	607	6 165	6 029	-10 461	962	-14 831
Periodens totalresultat	-923	29 042	-12 283	-51 391	36 842	183 471
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	-857	29 042	-12 215	-51 375	36 852	183 824
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	-66	-	-68	-16	-10	-353
Periodens totalresultat	-923	29 042	-12 283	-51 391	36 842	183 470

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen				
KSEK	Not	30 Jun 2021	30 Jun 2020	31 Dec 2020
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		21 705	30 995	24 865
Materiella anläggningstillgångar		30 127	41 018	29 955
Uppskjutna skattefordringar		2 524	10 956	13 120
Övriga finansiella tillgångar	6	15 287	15 357	15 089
Summa anläggningstillgångar		69 643	98 326	83 029
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		686 878	776 698	429 289
Förskott till leverantörer		63 296	250 440	47 367
Kundfordringar	6	65 942	26 753	16 365
Derivatinstrument	6	18 336	16 158	37 011
Aktuella skattefordringar		44 027	63 248	34 730
Övriga kortfristiga fordringar	6	30 479	5 187	6 864
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		60 764	7 538	462 629
Likvida medel	6	765 243	694 923	690 938
Summa omsättningstillgångar		1 734 966	1 840 946	1 725 193
SUMMA TILLGÅNGAR		1 804 608	1 939 273	1 808 222
KSEK				
	Not	30 Jun 2021	30 Jun 2020	31 Dec 2020
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		974 890	987 787	1 036 920
Innehav utan bestämmande inflytande		-999	-948	-956
Summa eget kapital		973 892	986 839	1 035 964
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	179 552	152 894	135 116
Långfristiga avsättningar		575	593	583
Uppskjutna skatteskulder		5 390	26 076	21 291
Övriga långfristiga skulder		70 721	271	70 698
Summa långfristiga skulder		256 238	179 834	227 687
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	23 049	266 467	251 664
Leverantörsskulder	6	141 358	157 391	169 408
Derivatinstrument	6	3 936	6 638	4 899
Aktuella skatteskulder		6 662	31	6 889
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		174 463	138 261	102 830
Förskott från kunder		10 000	182 145	-
Övriga kortfristiga skulder	6	215 010	21 667	8 880
Summa kortfristiga skulder		574 479	772 599	544 571
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 804 608	1 939 273	1 808 222

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen		Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	Helår
		Apr 2021	Apr 2020	Jan 2021	Jan 2020	Jul 2020	Sep 2019
KSEK	Not	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Dec 2020
Löpande verksamhet							
Rörelseresultat		8 154	64 195	-21 233	-57 993	105 798	279 974
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	7 029	-15 392	22 922	-12 884	4 868	-57 837
		15 183	48 803	1 690	-70 877	110 666	222 138
Erhållen ränta		441	131	472	1 381	2 258	3 553
Erlagd ränta		-3 346	-2 208	-7 892	-6 545	-17 321	-20 795
Betald inkomstskatt		-6 249	18 088	-10 471	8 314	4 769	21
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		6 029	64 814	-16 202	-67 727	100 372	204 917
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		361 063	18 656	332 043	-164 890	195 173	-688 582
Kassaflöde från den löpande verksamheten		367 092	83 469	315 841	-232 617	295 545	-483 666
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1 573	-15 453	-2 429	-15 908	-2 664	-16 260
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		201	329	391	531	19 982	20 521
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-1 372	-15 124	-2 038	-15 377	17 318	4 261
Upptagna lån		-	263 208	47 369	263 208	47 369	263 207
Amortering lån		-236 441	-	-236 442	-2 666	-236 442	-152 933
Utbetald utdelning		-49 814	-	-49 814	-37 361	-49 814	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-287 992	263 208	-240 624	223 181	-240 624	72 913
Periodens kassaflöde		77 728	331 553	73 179	-24 813	72 239	-406 492
Likvida medel vid periodens början		687 675	367 900	690 938	721 753	694 923	1 102 983
Valutakursdifferens i likvida medel		-160	-4 530	1 126	-2 017	-1 919	-5 553
Likvida medel vid periodens slut		765 243	694 923	765 243	694 923	765 243	690 938

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 januari 2020	24 907	190 843	-1 210	861 982	1 076 522	-932	1 075 591
Periodens resultat				-40 914	-40 914	-16	-40 930
Övrigt total resultat			-10 424	-37	-10 461		-10 461
Summa Totalresultat			-10 424	-40 951	-51 375	-16	-51 391
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 30 juni 2020	24 907	190 843	-11 634	783 671	987 787	-948	986 839
Periodens resultat			-	54 200	54 200	-8	54 192
Övrigt total resultat			-5 053	-14	-5 067		-5 067
Summa Totalresultat			-5 053	54 186	49 132	-8	49 125
Per 31 december 2020	24 907	190 843	-16 687	837 857	1 036 920	-956	1 035 964
Per 1 januari 2021	24 907	190 843	-16 687	837 857	1 036 920	-956	1 035 964
Periodens resultat				-18 310	-18 310	-3	-18 314
Övrigt total resultat			2 970	3 125	6 095	-66	6 029
Summa Totalresultat			2 970	-15 186	-12 215	-69	-12 284
Transaktioner med aktieägare							
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag						25	25
Utdelning				-49 814	-49 814		-49 814
Per 30 juni 2021	24 907	190 843	-13 717	772 857	974 891	-999	973 892

Not 1 Segmentsinformation

Q2 Apr 2021- Jun 2021, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	19 199	5 862	-108	24 954
Norge	450 285	187		450 472
Estland	233			233
USA	197 227	193		197 420
Total nettoomsättning	666 944	6 242	-108	673 079
Övriga rörelseintäkter	5 581	1 119	-8	6 692
Kostnader	-666 395	-5 338	116	-671 617
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 350)	(-11)	-	(-1 361)
Segmentets rörelseresultat	6 130	2 024	-	8 154
Resultat från finansiella poster				-12 424
Resultat före skatt				-4 270
Skatt på periodens resultat				2 740
Periodens resultat				-1 530

Q2 Apr 2020- Jun 2020, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	389 905	7 495	-1 247	396 154
Norge	13 124			13 124
Estland	628			628
Total nettoomsättning	403 657	7 495	-1 247	409 906
Övriga rörelseintäkter	31 138	647	-519	31 265
Kostnader	-372 558	-6 184	1 766	-376 976
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 306)	(-17)	-	(-1 323)
Segmentets rörelseresultat	62 236	1 958	-	64 195
Resultat från finansiella poster				-48 013
Resultat före skatt				16 182
Skatt på periodens resultat				6 695
Periodens resultat				22 876

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 juni 2021	874 448	18 227	911 933	1 804 608
Per 30 juni 2020	1 126 494	10 584	802 193	1 939 273

Q1-Q2 Jan 2021- Jun 2021, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	29 122	12 382	-562	40 942
Norge	541 880	362		542 242
Estland	537			537
USA	330 707	193		330 900
Total nettoomsättning	902 246	12 937	-562	914 621
Övriga rörelseintäkter	14 346	3 729	-869	17 205
Kostnader	-942 360	-12 131	1 431	-953 060
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2 702)	(-23)	-	(-2 725)
Segmentets rörelseresultat	-25 769	4 535	-	-21 233
Resultat från finansiella poster				-4 177
Resultat före skatt				-25 410
Skatt på periodens resultat				7 097
Periodens resultat				-18 313

Q1- Q2 Jan 2020- Jun 2020, KSEK				
	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	523 753	13 140	-779	536 115
Norge	13 124			13 124
Estland	628			628
USA				
Total nettoomsättning	537 505	13 140	-779	549 867
Övriga rörelseintäkter	33 431	3 490	-228	36 693
Kostnader	-632 401	-13 158	1 007	-644 552
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2 748)	(-46)	-	(-2 794)
Segmentets rörelseresultat	-61 465	3 472	-	-57 993
Resultat från finansiella poster				-7 212
Resultat före skatt				-65 204
Skatt på periodens resultat				24 274
Periodens resultat				-40 930

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med positiv resultatpåverkan om 0 (17 102) KSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med positiv resultatpåverkan om 4 738 (0) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 486 (616) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 000 (648 000) KSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 30 Jun 2021, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	16 956	16 956	2
Valutasw appar	1 380	1 380	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	765 243	765 243	2
Kundfordringar	65 942	65 942	2
Övriga finansiella tillgångar	15 287	15 287	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	3 936	3 936	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	202 601	202 601	2
Leverantörsskulder	141 358	141 358	2
Upplupna räntekostnader	366	366	2

Koncernen 30 Jun 2020, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	16 158	16 158	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	694 923	694 923	2
Kundfordringar	26 753	26 753	2
Övriga finansiella tillgångar	15 357	15 357	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	19	19	2
Räntesw appar	6 619	6 619	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	419 361	419 361	2
Leverantörsskulder	157 391	157 391	2
Upplupna räntekostnader	45	45	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	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2
	Apr 2021 - Jun 2021	Apr 2020 - Jun 2020	Jan 2021 - Jun 2021	Jan 2020 - Jun 2020
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 361	1 318	2 726	2 795
Orealiserade valutakursdifferenser	10 574	799	1 792	-110
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-152	-218	-263	-271
Förändringar av avsättningar	-18	-189	-8	-337
Värdering av derivat till verkligt värde	-4 736	-17 102	18 675	-14 962
Summa	7 029	-15 392	22 922	-12 884

Moderbolagets resultaträkning i	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Rullande 12	Helår
	Apr 2021	Apr 2020	Jan 2021	Jan 2020	Jul 2020	Sep 2019
KSEK	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Jun 2020	- Jun 2021	- Dec 2020
Nettoomsättning	23 052	5 685	33 715	120 022	468 716	1 073 083
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	9 244	57 880	9 879	27 032	-294 825	-527 424
Aktiverat arbete för egen räkning	2 908	2 804	5 317	5 763	10 347	15 052
Övriga rörelseintäkter	296	2 710	855	7 316	9 202	17 947
	35 500	69 080	49 766	160 133	193 440	578 658
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering	-14 273	-61 449	-27 992	-141 999	-178 324	-652 590
Övriga externa kostnader	-11 632	-6 882	-18 220	-12 201	-30 568	-33 134
Personalkostnader	-11 027	-8 969	-21 179	-18 647	-49 119	-52 084
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-315	-344	-634	-700	-1 301	-1 835
Övriga rörelsekostnader	-37	-1 025	-64	-7 707	-4 590	-15 454
Rörelseresultat	-1 783	-9 589	-18 323	-21 121	-70 464	-176 440
Resultat från finansiella poster	-16 898	-38 587	8 267	-3 628	119 467	78 452
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	155 412	155 413
Resultat före skatt	-18 681	-48 176	-10 056	-24 749	204 415	57 425
Skatt på periodens resultat	3 838	10 296	2 056	5 312	-5 080	26 666
Periodens resultat *	-14 844	-37 880	-8 000	-19 437	199 335	84 091

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	30 Jun 2021	30 Jun 2020	31 Dec 2020
KSEK			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	21 705	30 995	24 865
Materiella anläggningstillgångar	3 338	4 588	4 051
Finansiella anläggningstillgångar	266 449	216 516	244 600
Summa anläggningstillgångar	291 492	252 099	273 516
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	70 532	380 253	75 548
Förskott till leverantörer	15 041	141 887	-
Övriga rörelsefordringar	427 432	776 347	701 705
Likvida medel	705 158	623 113	650 433
Summa omsättningstillgångar	1 218 163	1 921 600	1 427 686
SUMMA TILLGÅNGAR	1 509 654	2 173 699	1 701 202
KSEK	30 Jun 2021	30 Jun 2020	31 Dec 2020
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	940 655	786 517	998 467
Obeskattade reserver	3 630	153 061	3 630
Avsättningar	135	152	152
Långfristiga skulder	247 574	150 000	201 708
Kortfristiga skulder	317 661	1 083 970	497 245
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 509 654	2 173 699	1 701 202

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 30 augusti 2021
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Jan Johansson
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 31 augusti 2021 kl. 08.30 CET.

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



Vindpark Öyfjellet där 44 turbiner är monterade av parkens totala 72.

Finansiell kalender

- Delårsrapport jul – sep 2021 18 nov 2021
- Bokslutskommuniké 18 feb 2022



Vindpark Wind Wall 1 i Kalifornien i USA.

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.

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

Rullande tolv månaders resultat i förhållande till 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)702 62 16 15
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)709 32 97 77
catharina.persson@eolusvind.com

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