

Projekten Bäckhammar och Stigafjellet färdigställda och överlämnade till kunder

Verksamhetsårets fjärde period 1 juni 2020 – 31 augusti 2020

- Nettoomsättningen uppgick till 456,9 (1 033,7) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 76,8 (72,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 37,6 (72,6) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 32,8 (81,0) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 1,32 (3,25) SEK.
- Under perioden togs 38 (28) nya vindkraftverk med en total effekt om 160,3 (104,4) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 39 (29) vindkraftverk med en total effekt om 161,1 (105,2) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 903 (524) MW.
- I juli tecknade Eolus ett samarbetsavtal med SCA rörande utveckling av vindkraftsprojekt. Målet är att kunna nå realiserbara projekt om cirka 1 000 MW i Sverige, Estland och Lettland.
- I juli tecknade Eolus avtal om att förvärva sju vindkraftsprojekt i tidig utvecklingsfas av Vindkraft Värmland. Sammantaget bedöms projekten kunna omfatta upp till cirka 450 MW.
- Den 27 augusti hölls en extra bolagsstämma som bland annat beslutade om ändrat räkenskapsår till kalenderår. Innevarande räkenskapsår förlängs och omfattar 16 månader, 1 september 2019 till och med 31 december 2020.
- I augusti färdigställdes och överlämnades vindpark Bäckhammar (130 MW) till KGAL som också tecknat ett PPA med Amazon Web Services. Bäckhammar är den första vindparken utanför Nordamerika som tas i drift med ett PPA med Amazon Web Services. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken.
- I augusti färdigställdes och överlämnades vindpark Stigafjellet (30 MW) till ewz. Vindparken är den första Eolus färdigställer i Norge och Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I september tecknade Eolus avtal med Commerz Real om försäljning av vindparkerna Boarp (24 MW), Dällebo (26 MW) samt Rosensskog (18 MW) omfattande totalt 68 MW för en preliminär köpesumma om 82,5 MEUR. Avtal har tecknats med Siemens Gamesa Renewables om leverans av 7 vindkraftverk Siemens Gamesa SG 5.8-170 och 4 vindkraftverk Siemens Gamesa SG 5.8-155 till parkerna som beräknas vara färdigställda under hösten 2023. Eolus kommer att sköta drift och förvaltning av parkerna åt kunden.
- I oktober skrev Eolus avtal med Cubico Sustainable Investments om försäljning av den nyckelfärdiga vindparken Wind Wall 1 belägen nära Tehachapi i Kalifornien i USA med en installerad effekt om 46,5 MW. Etablering av anläggningar pågår och Wind Wall 1 beräknas vara färdigställt under hösten 2020.

Koncernens resultat i korthet	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
	2020-06-01 - 2020-08-31	2019-06-01 - 2019-08-31	2019-09-01 - 2020-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning, MSEK	456,9	1 033,7	1 391,1	2 031,9
Rörelseresultat, MSEK	76,8	72,0	220,2	118,3
Resultat före skatt, MSEK	37,6	72,6	146,3	116,0
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	-1,7	15,0	50,4	-24,9
Periodens resultat, MSEK	32,8	81,0	168,2	132,8
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	1,32	3,25	6,75	5,33
Eget kapital per aktie, SEK*	40,47	35,65	40,47	35,65
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-8,4	920,5	-370,7	566,6
Balansomslutning, MSEK	1 960,0	2 057,8	1 960,0	2 057,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	400,9	800,1	400,9	800,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	4 591,1	1 348,9	4 591,1	1 348,9
Under perioden drifftagna verk, antal	38,0	28,0	81,0	31,0
Verk överlämnade till kund, antal	39,0	29,0	83,0	34,0
Under perioden drifftagna verk, MW	160,3	104,4	323,7	115,2
Verk överlämnade till kund, MW	161,1	105,2	325,3	120,0
Förvaltade verk, MW	903	524	903	524
Soliditet, %*	51,4	43,2	51,4	43,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	17,7	15,6	17,7	15,6

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 31

VD har ordet

I slutet av augusti färdigställde vi projekten Bäckhammar och Stigafjellet med totalt 38 vindkraftverk och överlämnade dem till våra kunder KGAL och ewz. Eolus organisation har ännu en gång tillsammans med våra leverantörer och samarbetspartners levererat anläggningar av hög kvalitet, i tid och inom budget. Vi har gjort det under minst sagt utmanande förhållanden. Komponenter till projekten tillverkades i Kina och södra Europa under våren. Restriktioner och extra försiktighetsåtgärder på våra projektområden har varit nödvändiga med anledning av Covid-19. Jag är mycket stolt över att få leda en verksamhet som klarar av att leverera under dessa förhållanden!

Flera milstolpar passerades genom de båda projekten. Stigafjellet är det första vindprojektet som Eolus färdigställt i Norge. Med en installerad effekt om 4,3 MW per verk är verken från Siemens-Gamesa de effektmässigt största som Eolus hittills etablerat. I Bäckhammar etablerades verk med den största rotordiametern hittills i form av Vestasverk med 150 meters rotordiameter. Sådana verk har en svept yta på cirka 17 700 m². Projekten visar också på betydelsen av långvariga och förtroendegivande relationer med kunder. Till både ewz och KGAL har vi nu levererat fem vindparker vardera under de senaste åren.

Det kaliforniska projektet Wind Wall har drabbats av ett par månaders försening, till stor del relaterat till effekter av Covid-19. Montage av verken pågår och vi räknar med att kunna ta parken i drift omkring årsskiftet 2020/2021. I början av oktober tecknade vi ett avtal med Cubico Sustainable Investments avseende överlåtelse av vindparken. Cubico kommer att tillträda parken när den färdigställts och erlægga köpeskillingen i samband med tillträdet. Byggnationen finansieras genom byggkrediter i Swedbank och med egen kassa. Wind Wall är det första projektet som realiserar ur Eolus amerikanska projekt-pipeline, som i övrigt består av mer än 2 500 MW vind- sol- och energilagringsprojekt i utvecklingsfas.

Etablering av 400 MW-projektet Öyfjellet i Norge pågår. Arbete med vägar och kranplatser fortlöper och de första fundamenten har gjutits i oktober. Parallellt pågår arbete med elnätsanslutning och montage av vindkraftverk beräknas påbörjas under våren 2021. Byggnationen finansieras i sin helhet av vår kund Aquila Capital och anläggningen planeras att tas i drift successivt under hösten 2021.

För vår långsiktiga framgång är det viktigt att projektportföljen successivt fylls på med utvecklingsprojekt av hög kvalitet. I juli förvärvade Eolus sju projekt med en bedömd potential om upp till 450 MW i tidig utvecklingsfas från Vindkraft Värmland. Projekten förstärker Eolus portfölj på medellång sikt. Samtliga projekt är belägna i södra halvan av Sverige, där vi bedömer att behovet av ny vindkraft kommer vara störst de kommande åren.

Eolus har genom åren etablerat vindkraftsanläggningar på i stort sett alla de största skogsägarnas marker i Norden. Strategiska samarbeten med dessa är en god möjlighet för Eolus att tillförsäkra sig goda projektmöjligheter över tiden. I juli ingick Eolus och SCA ett samarbete kring utveckling av vindkraftsprojekt i Sverige, Estland och Lettland med målsättningen att ur de identifierade möjligheterna kunna utveckla och realisera projekt om cirka 1 000 MW. I samband med detta förvärvade SCA även större delen av den skogsmark som Eolus ägde på Ösel i Estland.



VD Per Witalisson

I september tecknade Eolus avtal med Commerz Real om att etablera vindparkerna Boarp, Dällebo och Rosenskog åt dem. De tre projekten består av elva vindkraftverk med en total effekt på 68 MW. Effekten per verk kommer alltså att överstiga 6 MW och de upphandlade verken från Siemens-Gamesa har en rotordiameter på 170 meter. Det innebär att varje vindkraftverk kommer att skörda energi ur vinden från en yta av 22 700 m². Projekten beräknas färdigställas under 2023.

Färdigställandet av Bäckhammar och Stigafjellet-projekten bidrar till ett starkt rörelseresultat i perioden. Under sommaren stärktes den svenska kronan kraftigt mot den amerikanska dollarn. Koncernens exponering mot dollar har ökat under perioden främst avseende egeninsats vid byggnation av Wind Wall-projektet. Valutaeffekter avseende USD/SEK har därför påverkat koncernens finansnetto negativt med 35 MSEK. När avtal om försäljning ingåtts med Cubico under oktober har valutaterminer att sälja USD vid överlämning av parken ingåtts. Dessa terminer är ingångna till högre dollarkurs än kursen per den 31 augusti.

Det framgångsrika färdigställandet av projekten Bäckhammar och Stigafjellet har medfört att Eoluskoncernens egna kapital per balansdagen överstiger en miljard kronor. Eolus strävar efter kapitalsnåla affärsmodeller, vilket bidrar till att balansräkningen visar på en soliditet över 50% och en nettokassa på strax över 400 MSEK. Med en stark balansräkning och en orderstock på nästan 4,6 miljarder kronor står Eolus väl rustat att ta sig an fortsatta utmaningar och möjligheter i omställningen till en hållbar energiförsörjning på alla de marknader där vi är verksamma.

Hässleholm 2020-10-20

Per Witalisson
Verkställande direktör

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 två segmenten projektering samt drift och förvaltning. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifftagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus 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.

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 Holding AS, Eolus Oy, Eolus North America Inc samt dotterdotterbolagen OÜ Baltic Wind Energy och Eolus Wind Power Management Norge AS. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.



Vindpark Stigafjellet i Bjerkreim kommun i Norge.

Nettoomsättning och resultat fjärde perioden 1 juni 2020 – 31 augusti 2020

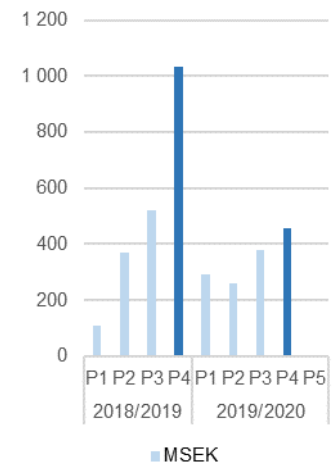
Nettoomsättningen uppgick till 456,9 (1 033,7) MSEK, vilket är en minskning med 576,8 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Den lägre omsättningen beror på att turbinavtal avseende Bäckhammar överlätits till projektbolaget under byggnationen. Dock har detta ingen påverkan på bruttomarginalen i kronor. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. Då inga pågående byggnationer vid periodens utgång uppfyllde kraven har ingen successiv vinstavräkning skett. För vidare information om färdigställandegrad se tabell på sidan 11.

Rörelseresultatet uppgick till 76,8 (72,0) MSEK, vilket är en förbättring med 4,8 MSEK. Under perioden har 38 vindkraftverk med en effekt om 161,1 MW färdigställts och överlämnats till kunder. Utöver detta har ett verk från varulager överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år överlämnades 29 vindkraftverk med en effekt om 105,2 MW.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 2,5 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 15,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -39,1 MSEK jämfört med 0,7 MSEK motsvarande period föregående år. En svagare dollarkurs vid periodens utgång i jämförelse med föregående delårsrapport har medfört negativ påverkan vid omvärdering av nettofordran avseende byggnationen av Wind Wall. Förändringen mot föregående år utgörs även av negativ påverkan till följd av omvärdering av finansiella fordringar och skulder i annan utländsk valuta. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,7 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 0,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

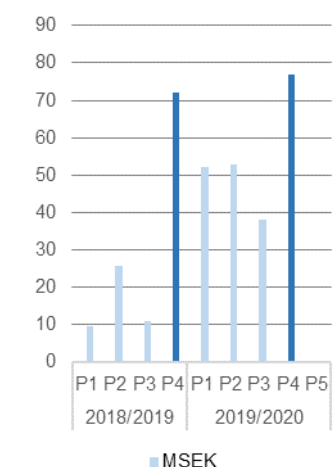
Nettoomsättning



Nettoomsättning och resultat verksamhetsårets första tolv månader 1 september 2019 – 31 augusti 2020

Nettoomsättningen uppgick till 1 391,1 (2 031,9) MSEK, vilket är en minskning med 640,8 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Under perioden har 81 vindkraftverk med en effekt om 323,7 MW uppförts och överlämnats till kunder. Dessutom har två verk från varulager överlämnats. Motsvarande period föregående år överlämnades 34 vindkraftverk med effekt om 120,0 MW till kund. Den lägre omsättningen i jämförelse med föregående år beror på att turbinavtal avseende Bäckhammar och Kråktorpet överlätits till respektive projektbolag under byggnationen. Dock har detta ingen påverkan på bruttomarginalen i kronor. Omsättningen i enskilda perioder och räkenskapsår påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. Då inga pågående byggnationer vid periodens utgång uppfyllde kraven har ingen successiv vinstavräkning skett.

Rörelseresultat



Rörelseresultatet uppgick till 220,2 (118,3) MSEK, vilket är en ökning med 101,9 MSEK. Under perioden har aktierna i Öyfjellet Wind AS som innehåller projekträttigheter överlämnats till kund och därmed intäktsförts.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 46,4 MSEK, vilket ska jämföras med -27,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -73,8 MSEK jämfört med -2,4 MSEK motsvarande period föregående år. En starkare svensk kronkurs under perioden har medfört negativ påverkan vid omvärdering av fordringar avseende kapitalbindning i verksamhet i utlandet. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 4,0 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 2,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
	2020-06-01 -2020-08-31	2019-06-01 -2019-08-31	2019-09-01 -2020-08-31	2018-09-01 -2019-08-31
KSEK				
Projektering	451 198	1 028 969	1 368 745	2 013 497
Drift och Förvaltning	6 859	5 297	24 009	20 035
Eliminering	-1 207	-577	-1 624	-1 621
Koncernen	456 851	1 033 689	1 391 130	2 031 911

Rörelseresultat	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
	2020-06-01 -2020-08-31	2019-06-01 -2019-08-31	2019-09-01 -2020-08-31	2018-09-01 -2019-08-31
KSEK				
Projektering	74 226	71 323	214 571	115 713
Drift och Förvaltning	2 576	628	5 583	2 608
Koncernen	76 802	71 951	220 154	118 321

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 51,4 procent vid periodens utgång att jämföra med 43,2 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -8,4 MSEK jämfört med 920,5 MSEK motsvarande period föregående år. Det lägre kassaflödet beror främst på egenfinansiering av pågående byggnation och att slutliga betalningar för verk överlämnade till kund har reglerats efter periodens utgång.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till 19,4 MSEK jämfört med -0,4 MSEK motsvarande period föregående år. Under perioden har mark i Estland avyttrats och påverkat kassaflödet positivt.

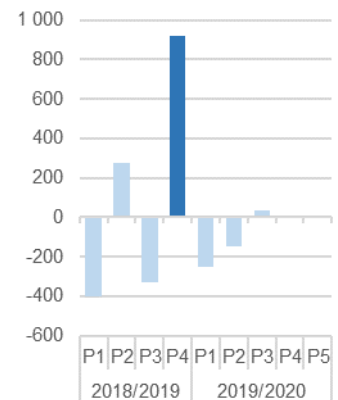
Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 62,5 MSEK jämfört med -176,7 MSEK motsvarande period föregående år. Jämfört med föregående år har nyupplåning för byggnationer varit lägre. Föregående år gjordes amorteringar avseende byggnationer som finansierats med byggkrediter.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 799,9 (1 103,0) MSEK, en minskning med 303,1 MSEK. Den stora kassan på balansdagen beror på tidigare överlämnade parker och sålda projekträttigheter. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med 244 MSEK. Byggnationen av Wind Wall är finansierad dels med byggkredit, dels med egen kassa. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var checkkrediten outnyttjad men byggkrediter utnyttjade med 150 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 764,1 (472,4) MSEK, vilket är en ökning med 291,7 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 85 vindkraftverk under uppförande, varav 72 i Norge och 13 i USA. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 74 vindkraftverk under uppförande i Sverige samt 7 vindkraftverk i Norge. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK

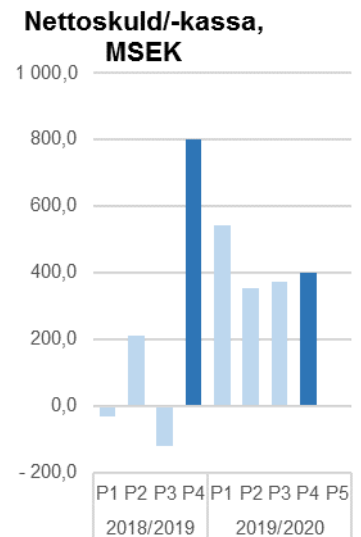


I samband med avyttring av vindpark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för motsvarande 96,2 MSEK. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten görs. Per balansdagen uppgick lager av elcertifikat till 4,7 MSEK och immateriell rättighet till 29,8 MSEK.

Per den 31 augusti 2020 har prissäkring gjorts avseende 265 000 elcertifikat för leverans i mars 2021 till snittpriset 26 kronor per elcertifikat, 250 000 elcertifikat för leverans i mars 2022 till snittpriset 19 kronor per elcertifikat och 79 000 elcertifikat för leverans i mars 2023 till snittpriset 14 kronor per elcertifikat. För 41 000 elcertifikat med leverans senare än mars 2023 har prissäkring med snittpriset 11 kronor per elcertifikat gjorts.

Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 400,8 MSEK att jämföra med en nettokassa om 800,1 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Byggnationen av Wind Wall är finansierad dels med byggkredit, dels med egen kassa.



Byggnation av vindpark Wind Wall i Kalifornien, USA.



Richard Larsson, chef för Project Delivery på Eolus samt VD Per Witalisson vid byggnationen av vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

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 653 vindkraftverk med en total effekt på närmare 1 370 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. 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 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.



Byggnation i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

Från och med pågående räkenskapsår särredovisas inte längre intäkter från koncernens elproduktion i ett eget segment utan ingår i segmentet projektering. Elproduktion har efter de senaste årens avyttringar av egna vindkraftverk liten betydelse för verksamheten och kommer därmed att ha liten påverkan på omsättning och resultat.

Projektering under fjärde perioden 1 juni 2020 – 31 augusti 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 451,2 (1 028,2) MSEK. Under perioden har 38 (28) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 160,3 (104,4) MW. Omsättningen i enskilda kvartal och räkenskapsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge	7	Siemens	30,1	Kund
Bäckhammar	Kristinehamn	31	Vestas	130,2	Kund
Totalt:		38		160,3	

I juli tecknade Eolus ett samarbetsavtal med SCA rörande utveckling av vindkraftsprojekt. Samarbetsavtalet innebär initiering av projekt som Eolus och SCA kommer att utveckla tillsammans samt möjligheter för Eolus att teckna nyttjanderättsavtal i andra identifierade projektområden. Målet är att kunna nå realiserbara projekt om cirka 1 000 MW i Sverige, Estland och Lettland.

I juli tecknade Eolus avtal om att förvärva sju vindkraftsprojekt i tidig utvecklingsfas av Vindkraft Värmland som är ett dotterbolag till Modern Energy. Sammantaget bedöms projekten som är belägna i SE3 och SE4 kunna omfatta upp till cirka 450 MW. Samtidigt tecknades optionsavtal om förvärv av tre projekt i tidig fas belägna i SE3 omfattande upp till ytterligare 280 MW.

I augusti färdigställdes och överlämnades vindpark Bäckhammar (130 MW) till KGAL som också tecknat ett PPA med Amazon Web Services. Bäckhammar är den första vindparken utanför Nordamerika som tas i drift med ett PPA med Amazon Web Services. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken.

I augusti färdigställdes och överlämnades vindpark Stigafjellet (30 MW) till ewz. Vindparken är den första Eolus färdigställer i Norge och Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken

Projektering under verksamhetsårets första tolv månader 1 september 2019 – 31 augusti 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 368,7 (2 007,0) MSEK. Under perioden har 81 (31) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 323,7 (115,2) MW. Sammanlagt har 83 (34,0) verk med en total effekt om 325,3 (120,0) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Delår	Delår	Accumulerat	Accumulerat
	2020-06-01 - 2020-08-31	2019-06-01 - 2019-08-31	2019-09-01 - 2020-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	451 198	1 028 969	1 368 745	2 013 497
Övriga rörelseintäkter	14 114	41 010	82 584	50 613
Rörelseresultat	74 226	71 323	214 571	115 713

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation	2020-08-31
Vindpark	
Wind Wall*	0%
Öyfjellet	0%

* Wind Wall uppfyller inte kraven för successiv vinstavräkning eftersom kundkontrakt ej tecknats.

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 4 591,1 (1 348,9) 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. 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.

För att öka den långsiktiga visibiliteten i våra aktiviteter gjorde bolaget i samband med delårsrapporten för årets första period om klassificeringen av vår projektportfölj och förtydligade vår kommunikation kring våra mest prioriterade projekt för etablering från 2022 och framåt. Avsikten är att i delårsrapporter och på Eolus hemsida redogöra för projektens framdrift och att addera information kring tillkommande projekt i den takt som de når sen utvecklingsfas.

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 MW							2020-08-31	2019-08-31
Land	Greenfield & tidig projekt-utveckling	Sen projekt-utveckling & försäljning	Optimering & etablering	Totalt Vind	Sol	Lagring	Totalt förnybart	Totalt förnybart
Sverige	2 119	338	-	2 457	-	-	2 457	2 377
Norge	-	-	400	400	-	-	400	430
Finland	21	44	-	65	-	-	65	56
Lettland	399	172	-	571	-	-	571	520
Estland	176	0	-	176	-	-	176	168
USA	335	-	47	382	1 410	783	2 575	1 964
Koncernen	3 050	554	447	4 052	1 410	783	6 245	5 515

Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	13	47	155	2020	Projektet sålt till Cubico Sustainable Investments. Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet. 15-årigt PPA tecknat med Amazon Web Service. Montage av vindkraftverk från Vestas pågår.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 400	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. 15-årigt elhandelsavtal med Alcoa. Kunden Aquila Capital har tillträtt aktierna i projektbolaget. Turbinleveransavtal med Nordex har ingåtts. Entreprenadarbeten för vindkraftparken och elkraftsystemet pågår.
Rosenskog	Falköping, Sverige	3	18	55	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Upphandling av entreprenadarbeten har påbörjats.
Dällebo	Ulricehamn, Sverige	4	26	66	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Upphandling av entreprenadarbeten har påbörjats.
Boarp	Vaggeryd, Sverige	4	24	72	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Upphandling av entreprenadarbeten har påbörjats.

Sammanställningen gäller per den 20/10 2020

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	39	2022	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Överklagat miljötillstånd. Nätanslutning säkrad.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	64	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning.
Stor-Vrången	Ockelbo, Sverige	Vind	64	2022	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Pågående optimering med beaktande av tillståndets restriktioner.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	34	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ändringstillstånd beträffande höjning av totalhöjd för totalt sju vindkraftverk beviljades av Miljöprövningsdelegationen i april 2020. Beslutet är överklagat till Mark- och miljödomstolen.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind	49	2024	Lagakraftvunnet miljötillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	20	2024	Miljötillstånd 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.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind	44	2023	Lagakraftvunna tillstånd. Projektet är beroende av gemensam elanslutning med närliggande projekt.
Peineva/Dobeles	Tukums och Dobeles, Lettland	Vind	172	2024	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Negativt beslut på kommunal nivå erhöles i mars 2020. Eolus har lämnat in en överklagan av det kommunala beslutet.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2023	Nätanslutning säkrad. Erforderliga tillstånd förväntas erhållas under 2020.

Koncernen

1 236

Sammanställningen gäller per den 20/10 2020

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.



Vindpark Bäckhammar i Kristinehamn och Degerfors kommuner.

Drift och förvaltning under fjärde perioden 1 juni 2020 – 31 augusti 2020

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 6,8 (5,3) MSEK varav 6,0 (4,8) MSEK till externa kunder.

Under perioden har nya drift- och förvaltningsuppdrag om 217 MW påbörjats i vindparkerna Bäckhammar (130 MW), Stigafjellet (30 MW) som är det första driftuppdraget i Norge samt Näsudden (57 MW).

Drift och förvaltning under verksamhetsårets första tolv månader 1 september 2019 – 31 augusti 2020

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 24,0 (20,0) MSEK varav 22,9 (18,7) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 903 (524) MW varav 902 (521) MW till externa kunder. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Öyfjellet (400 MW). Öyfjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund under andra halvåret 2021.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
	2020-06-01 -2020-08-31	2019-06-01 -2019-08-31	2019-09-01 -2020-08-31	2018-09-01 -2019-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	6 859	5 297	24 009	20 035
Övriga rörelseintäkter	1 206	2 174	6 604	8 093
Rörelseresultat	2 576	628	5 583	2 608
Förvaltade verk, MW	903	524	903	524

Prisutveckling för el och elcertifikat

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt lägre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 230 SEK/MWh jämfört med 342 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 303 SEK/MWh jämfört med 368 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden juni 2020 till augusti 2020 har varit väsentligt högre än under föregående period, mars 2020 till maj 2020.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit väsentligt lägre jämfört med motsvarande period föregående år. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 12 SEK under perioden, jämfört med cirka 56 SEK för motsvarande period föregående år. Medelpriset under perioden var lägre än föregående period och har haft en sjunkande trend sedan toppnoteringen i september 2018 vars medelpris var det högsta sedan första halvåret 2010.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

I september tecknade Eolus avtal med Commerz Real om försäljning av vindparkerna Boarp (24 MW), Dällebo (26 MW) samt Rosenskog (18 MW) omfattande totalt 68 MW för en preliminär köpesumma om 82,5 MEUR. Avtal har tecknats med Siemens Gamesa Renewables om leverans av 7 vindkraftverk Siemens Gamesa 5.8-170 och 4 vindkraftverk Siemens Gamesa SG 5.8-155 till parkerna som beräknas vara färdigställda under hösten 2023. Eolus kommer att sköta drift och förvaltning av parkerna åt kunden.

I oktober skrev Eolus avtal med Cubico Sustainable Investments om försäljning av den nyckelfärdiga vindparken Wind Wall 1 belägen nära Tehachapi i Kalifornien i USA med en installerad effekt om 46,5 MW. Etablering av anläggningar pågår och Wind Wall 1 beräknas vara färdigställt under hösten 2020.

Ändring av räkenskapsår

Eolus höll en extra bolagsstämma torsdagen den 27 augusti. Bolagsstämman beslutade om ändrat räkenskapsår till kalenderår, 1 januari till 31 december, istället för 1 september till 31 augusti. Innevarande räkenskapsår förlängs därmed till 31 december 2020 och omfattar perioden 1 september 2019 till 31 december 2020. Detta medför att fem delårsrapporter kommer att avlämnas där den femte omfattar fyra månader, 1 september – 31 december 2020. Totalt kommer räkenskapsåret att omfatta 16 månader.

Syftet med ändringen av räkenskapsår är att anpassa räkenskapsåret till Eolus verksamhet då färdigställandet av vindparker i Norden normalt sett sker under sommaren då vindarna är som svagast. Även om Eolus tillämpar successiv avräkning av projekt under etablering, så har det fått stor effekt på helårsresultaten om ett projekt färdigställs före eller efter utgången av augusti.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 12 2021. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm onsdagen den 19 maj 2021.

Framtidsutsikter

En omställning av samhället med mindre utsläpp av växthusgaser som koldioxid är nödvändig. FN:s klimatpanel, IPCC, varnar för att mänskligheten har lite mer än tio år på sig att drastiskt minska utsläppen för att klara 1,5-gradsmålet. Bortom en sådan ökning kan till och med en halv grads uppvärmning leda till allvarliga konsekvenser som allvarligare översvämningar, torka, extrem hetta och ökad fattigdom. En omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning som IPCC säger är både ekonomiskt och tidsmässigt möjligt att klara.

Energimarknaden är inne i en snabb och stark förändringsprocess. Förnybar elproduktion sjunker i kostnad för varje år och nya affärsmodeller uppstår som utmanar befintliga strukturer på energimarknaden. 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. Hur och om den pågående Covid19/Corona-pandemin långsiktigt kommer att påverka energimarknaden är ännu för tidigt att säga.

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 2019 producerade den svenska vindkraften nära 20 TWh enligt statistik från Energimyndigheten. Det motsvarade 12 procent av den svenska elproduktionen. Vindkraft är numera väletablerat som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft. Utbyggnadstakten är för närvarande hög och enligt Svensk Vindenergis statistik kommer den svenska vindkraften att kunna producera närmare 45 TWh under 2023. Även i Norge pågår för närvarande en snabb utbyggnad. Under 2019 producerade den norska vindkraften 5,5 TWh vilket är ett rekord trots ett relativt dåligt vindår. Vid utgången av 2019 fanns en installerad effekt om 2 444 MW med en beräknad årsproduktion på 7,7 TWh.

Utbyggnadstakten har varit så snabb att färdigställda anläggningar och fattade investeringsbeslut gör att målsättningarna i elcertifikatsystemet till 2030 uppfylls redan under 2018. Systemet kommer att stängas i förtid och såvida kvotplikten ändras kommer intäkterna från elcertifikaten att sjunka för ågarna av kvalificerade anläggningar för förnybar elproduktion.

Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktionskapacitet. Kostnaden för att etablera ny vindkraft är 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 eller de stödsystem som råder på aktuell marknad. Eolus fokus ligger sedan flera år på att utveckla projekt som klarar sig utan stöd.

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. Under 2019 nettoexporterade Sverige över 26 TWh enligt Energimyndigheten vilket är ett rekord. 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. Med framtida möjligheter att lagra el finns stora möjligheter för Sverige och Norge 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 i Norge som omfattar 400 MW som Eolus just nu etablerar. I augusti färdigställde Eolus sitt första projekt i Norge i och med färdigställandet av Stigafjellet. I USA handlar marknaden för Eolus del utöver vind också om sol- och lagringsprojekt. Bland annat bedriver Eolus projektering för ett solcells- och batterilagringsprojekt i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW. Detta är Eolus första projekt inom dessa sektorer och visar på potentialen inom den förnybara branschen. Under hösten kommer Eolus att färdigställa sitt första projekt i USA, repoweringprojektet Wind Wall.

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 till olika kategorier av investerare. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 424,0 (1 241,9) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -81,6 (247,4) MSEK och periodens resultat uppgick till -64,2 (221,9) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 661,5 MSEK att jämföra med 1 082,5 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 46,0 procent jämfört med 45,1 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.

IFRS 16, Leasingavtal

Eolus tillämpar IFRS 16 Leasingavtal från och med den 1 september 2019. Standarden har införts utifrån den förenklade övergångsmetoden vilket innebär att inte räkna om jämförelseåret, utan den ackumulerade effekten har justerats i det balanserade resultatets ingående balans per den 31 augusti 2019. Leasingkostnaderna har enligt den nya standarden delats upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader, i jämförelse med tidigare standard där de redovisats som rörelsekostnader. Nedanstående visar övergången på, tillgång- och skuldsidan.

Nyttjanderättstillgångar	KSEK
Ingående värde för finansiell leasing	-
Tillkommande nyttjanderättstillgångar	6 408,0
Nyttjanderättstillgångar per 1 september 2019	6 408,0

Finansiellt åtagande för nyttjanderättstillgångar	KSEK
Ingående åtagande för finansiell leasing	-
Tillkommande skuld	6 408,0
Räntebärande leasingsskuld per 1 september 2019	6 408,0
- varav kortfristig del	3 706,0
- varav långfristig del	2 702,0

Klassificering av koncernintern långa fordringar

I koncernredovisningen redovisas valutakursdifferenser hänförliga till monetära poster som utgör en del av nettoinvesteringen i en utlandsverksamhet i övrigt totalresultat och omklassificeras från eget kapital till resultatet när utlandsverksamheten avyttras helt eller delvis.

Från 1 juni 2020 har koncernen gjort en ändrad bedömning avseende ett antal lån mellan moderbolag och utländska dotterbolag. Tidigare gjordes bedömningen att dessa lån skulle regleras inom en överskådlig framtid, dock har koncernen per 1 juni 2020 gjort bedömningen att reglering av lån inte är planerad eller troligen inte kommer att ske inom en överskådlig framtid varav de bedöms vara en del av företagets nettoinvestering i utländska dotterbolagen. Därav redovisas per 1 juni 2020 valutakursdifferenser avseende monetära poster (utlåning till utländska dotterbolag) inom företagets nettoinvestering i utländska dotterbolagen i övrigt totalresultat. Ackumulerade vinster och förluster i eget kapital redovisas i resultaträkningen när utlandsverksamheten avyttras helt eller delvis.

De redovisningsprinciper som tillämpas i delårsrapporterna för räkenskapsåret 2019/2020 överensstämmer, med undantag av IFRS 16 och klassificering av koncerninterna långa fordringar, med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för räkenskapsåret 2018/2019.

Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2019 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 38–39 i Eolus årsredovisning för 2018/2019. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 27,0 (68,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 18,7 (negativt 27,8) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 5,7 (negativt 9,7) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 45 (39).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 juni 2020 och den 31 augusti 2020 omsattes 7 809 215 aktier till kurser mellan 114,00 och 166,90 SEK, med ett medelpris på 136,45 SEK. Senaste betalkurs den 20 oktober 2020 var 158,70 SEK.

Sedan den 1 januari 2020 handlas Eolus B-aktie på Mid Cap jämfört med tidigare Small Cap.

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 2018/2019 beslutade årsstämman den 25 januari 2020 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 31 januari 2020.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 12 2021. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm onsdagen den 19 maj 2021.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
		2020-06-01	2019-06-01	2019-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	- 2020-08-31	- 2019-08-31*	- 2020-08-31	- 2019-08-31
Nettoomsättning	1	456 851	1 033 689	1 391 130	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	2	14 757	43 184	88 625	58 706
		471 608	1 076 873	1 479 755	2 090 617
Rörelsens kostnader					
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		586 336	24 471	366 534	-289 576
Kostnad för varor och projektering		-966 936	-971 433	-1 493 834	-1 503 682
Övriga externa kostnader		-7 111	-20 774	-56 058	-58 141
Personalkostnader		-8 934	-11 643	-34 029	-39 088
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 335	-1 075	-6 096	-4 968
Övriga rörelsekostnader		3 174	-24 467	-36 118	-76 842
Rörelseresultat		76 802	71 951	220 154	118 321
Resultat från finansiella poster	3	-39 152	676	-73 829	-2 350
Resultat före skatt		37 650	72 627	146 325	115 971
Skatt på periodens resultat		-4 840	8 329	21 886	16 823
Periodens resultat		32 810	80 955	168 211	132 794
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		32 803	80 991	168 242	132 876
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		7	-36	-31	-82
Periodens resultat		32 810	80 955	168 211	132 794
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		1,32	3,25	6,75	5,33

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK					
Periodens resultat		32 810	80 955	168 211	132 794
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-9 760	-811	-17 354	-1 501
Skatt hänförlig till poster som kan omföras till resultatet		3 699	-	3 699	-
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-6 061	-811	-13 655	-1 501
Periodens totalresultat		26 749	80 144	154 556	131 293
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		26 742	80 107	154 894	131 169
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		7	37	-338	125
Periodens totalresultat		26 749	80 144	154 556	131 293

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 16 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper.

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen			
KSEK	Not	2020-08-31	2019-08-31*
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		29 770	54 084
Materiella anläggningstillgångar		30 678	31 810
Uppskjutna skattefordringar		13 020	4 421
Övriga finansiella tillgångar	5	14 874	20 502
Summa anläggningstillgångar		88 342	110 817
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		764 090	472 359
Förskott till leverantörer		-	277 014
Kundfordringar	5	216 178	25 277
Derivatinstrument	5	18 658	-
Aktuella skattefordringar		60 740	5 705
Övriga kortfristiga fordringar	5	2 806	35 411
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		9 360	28 223
Likvida medel		799 863	1 102 983
Summa omsättningstillgångar		1 871 695	1 946 973
SUMMA TILLGÅNGAR		1 960 037	2 057 789
KSEK			
	Not	2020-08-31	2019-08-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 007 990	887 817
Innehav utan bestämmande inflytande		-941	2 037
Summa eget kapital		1 007 049	889 854
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	152 410	152 400
Långfristiga avsättningar		588	925
Uppskjutna skatteskulder		38 977	6 153
Övriga långfristiga skulder		70 709	284
Summa långfristiga skulder		262 683	159 762
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	246 563	150 533
Leverantörsskulder	5	192 849	229 381
Derivatinstrument	5	5 747	37 521
Aktuella skatteskulder		11 504	32
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		182 449	91 585
Förskott från kunder		11 898	293 791
Övriga kortfristiga skulder		39 294	205 330
Summa kortfristiga skulder		690 304	1 008 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 960 037	2 057 789

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 16 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper.

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Delår		Akkumulerat	Akkumulerat
		2020-06-01	2019-06-01	2019-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	- 2020-08-31	- 2019-08-31	- 2020-08-31	- 2019-08-31
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		76 802	71 951	220 154	118 321
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	-6 054	-18 258	-50 960	29 896
		70 748	53 692	169 194	148 217
Erhållen ränta		1 008	422	2 312	4 261
Erlagd ränta		-7 507	-7 486	-16 559	-13 807
Betald inkomstskatt		17 163	-9 781	2 719	-59 140
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		81 412	36 847	157 666	79 532
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-89 853	883 655	-528 322	487 098
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-8 440	920 502	-370 656	566 630
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-	-	-96 162
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-	-368	-16 023	-1 939
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		19 408	-	20 338	310
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-	-	-1 681
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	-1 376
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	63
Kassaflöde från investeringsverksamheten		19 408	-368	4 315	-100 785
Upptagna lån		62 482	320 232	263 208	721 810
Amortering lån		-	-496 944	-152 933	-787 617
Utbetald utdelning		-	-	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		62 482	-176 712	72 914	-103 168
Periodens kassaflöde		73 450	743 422	-293 427	362 677
Likvida medel vid periodens början		729 562	359 258	1 102 983	739 825
Valutakursdifferens i likvida medel		-3 148	304	-9 694	482
Likvida medel vid periodens slut		799 863	1 102 983	799 863	1 102 983

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 2018	24 907	190 843	-496	598 758	814 012	1 912	815 923
<u>Justering för ändrad redovisningsprincip*:</u>							
IFRS 15 Intäkter från avtal med kunder				-20 000	-20 000		-20 000
Justerat per 1 september 2018	24 907	190 843	-496	578 758	794 012	1 912	795 923
Periodens resultat				132 876	132 876	-82	132 794
Övrigt total resultat			-1 674	-33	-1 707	206	-1 501
Summa Totalresultat			-1 674	132 843	131 169	125	131 293
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Per 1 september 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Periodens resultat				168 242	168 242	-31	168 211
Övrigt total resultat			-13 341	-6	-13 348	-307	-13 655
Summa Totalresultat			-13 341	168 236	154 894	-338	154 556
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande				2 640	2 640	-2 640	-
Utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2020	24 907	190 843	-15 511	807 755	1 007 991	-941	1 007 050

Not 1 Segmentsinformation

Delår 2020-06-01-2020-08-31, KSEK	Drift och			Koncern
	Projektering	förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	
Nettoomsättning	451 198	6 859	-497	456 851
Övriga rörelseintäkter	14 114	1 206	-58	14 757
Kostnader	-391 087	-5 489	555	-394 806
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 324)	(-11)	-	(-1 335)
Segmentets rörelseresultat	74 226	2 576	-	76 802
Resultat från finansiella poster				-39 152
Resultat före skatt				37 650
Skatt på periodens resultat				-4 840
Periodens resultat				32 810

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 201 275 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 225 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Delår 2019-06-01-2019-08-31, KSEK	Drift och			Koncern
	Projektering	förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	
Nettoomsättning	1 028 969	5 297	-577	1 033 689
Övriga rörelseintäkter	41 010	2 174	-	43 184
Kostnader	-998 656	-6 843	577	-1 004 922
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 046)	(-29)	-	(-1 075)
Segmentets rörelseresultat	71 323	628	-	71 951
Resultat från finansiella poster				676
Resultat före skatt				72 627
Skatt på periodens resultat				8 329
Periodens resultat				80 955

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 177 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Segmentens tillgångar	Drift och			Koncern
	Projektering	förvaltning	Gemensamt	
Per 31 augusti 2020	855 012	9 438	1 095 586	1 960 037
Per 31 augusti 2019	875 262	9 878	1 172 649	2 057 789

Ackumulerat 2019-09-01-2020-08-31, KSEK	Drift och			Koncern
	Projektering	förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	
Nettoomsättning	1 368 745	24 009	-1 624	1 391 130
Övriga rörelseintäkter	82 584	6 604	-563	88 625
Kostnader	-1 236 759	-25 029	2 187	-1 259 600
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-6 003)	(-93)	-	(-6 096)
Segmentets rörelseresultat	214 571	5 583	-	220 154
Resultat från finansiella poster				-73 829
Resultat före skatt				146 325
Skatt på periodens resultat				21 886
Periodens resultat				168 211

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 575 468 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 1 379 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Accumulerat 2018-09-01-2019-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	2 013 497	20 035	-1 621	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	50 613	8 093	-	58 706
Kostnader	-1 948 397	-25 520	1 621	-1 972 296
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4 878)	(-90)	-	(-4 968)
Segmentets rörelseresultat	115 713	2 608	-	118 321
Resultat från finansiella poster				-2 350
Resultat före skatt				115 971
Skatt på periodens resultat				16 823
Periodens resultat				132 794

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 1 950 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 2 453 (0) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

	Delår	Delår	Accumulerat	Accumulerat
	2020-06-01	2019-06-01	2019-09-01	2018-09-01
Koncernen, KSEK	- 2020-08-31	- 2019-08-31	- 2020-08-31	- 2019-08-31
Ränteintäkter				
Lån och fordringar	794	-325	2 840	3 110
Räntekostnader				
Banklån	-4 611	-5 297	-13 865	-14 179
Övriga finansiella poster				
Valutakursdifferenser koncerninterna fordringar och skulder	-58 477	7 168	-93 812	14 337
Valutakursdifferenser likvida medel	4 028	891	2 795	592
Valutakursdifferenser övriga	21 228	9	31 038	-5 751
Övriga finansiella kostnader	-2 826	-1 804	-6 827	-2 543
Verkligt värde förändring räntederivat	712	34	4 002	2 084
Summa finansiella poster	-39 152	676	-73 829	-2 350

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 000 (654 320) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2020-08-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	18 658	18 658	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	799 863	799 863	2
Kundfordringar	216 178	216 178	2
Övriga finansiella tillgångar	14 874	14 874	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	5 747	5 747	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	398 973	398 973	2
Leverantörsskulder	192 849	192 849	2
Upplupna räntekostnader	1 050	1 050	2
Koncernen 2019-08-31, KSEK			
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	1 102 983	1 102 983	2
Kundfordringar	25 277	25 277	2
Övriga finansiella tillgångar	20 502	20 502	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	27 719	27 719	2
Valutasw appar	53	53	2
Räntesw appar	9 749	9 749	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	302 933	302 933	2
Leverantörsskulder	229 381	229 381	2
Upplupna räntekostnader	836	836	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 förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
	2020-06-01 -2020-08-31	2019-06-01 -2019-08-31	2019-09-01 -2020-08-31	2018-09-01 -2019-08-31
Koncernen, KSEK				
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av-och nedskrivning materiella anläggningstillgångar	1 334	1 074	6 096	4 967
Orealiserade valutakursdifferenser	1 462	-4 162	1 491	-915
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-11 124	-	-11 779	75
Förändringar av avsättningar	-179	-187	-339	-1 180
Värdering av derivat till verkligt värde	2 453	-14 974	-46 430	26 958
Summa	-6 054	-18 259	-50 960	29 896

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Delår	Delår	Ackumulerat	Ackumulerat
	2020-06-01 - 2020-08-31	2019-06-01 - 2019-08-31	2019-09-01 - 2020-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	424 006	1 241 894	1 060 947	1 412 833
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	-306 173	-171 108	-544 867	195 464
Övriga rörelseintäkter	2 531	42 886	12 043	53 084
	120 364	1 113 672	528 123	1 661 381
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-136 227	-942 894	-621 923	-1 476 746
Övriga externa kostnader	-4 958	-7 602	-23 573	-26 885
Personalkostnader	-6 007	-9 018	-23 094	-29 900
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-340	-343	-1 393	-1 419
Övriga rörelsekostnader	-2 649	-39 439	-13 508	-49 637
Rörelseresultat	-29 817	114 376	-155 369	76 794
Resultat från finansiella poster	-51 783	129 011	-81 309	130 196
Bokslutsdispositioner	-	4 027	-	4 027
Resultat före skatt	-81 600	247 414	-236 678	211 017
Skatt på periodens resultat	17 431	-25 496	49 834	-17 865
Periodens resultat *	-64 169	221 918	-186 843	193 152

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2020-08-31	2019-08-31
KSEK		
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	29 770	54 084
Materiella anläggningstillgångar	4 362	5 711
Finansiella anläggningstillgångar	209 449	21 158
Summa anläggningstillgångar	243 582	80 953
Omsättningstillgångar		
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	58 105	602 899
Förskott till leverantörer	-	141 887
Övriga rörelsefordringar	878 432	466 691
Likvida medel	661 475	1 082 458
Summa omsättningstillgångar	1 598 013	2 293 935
SUMMA TILLGÅNGAR	1 841 595	2 374 888
KSEK	2020-08-31	2019-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		
Eget kapital	727 534	951 738
Obeskattade reserver	153 061	153 061
Avsättningar	152	168
Långfristiga skulder	220 458	150 000
Kortfristiga skulder	740 389	1 119 921
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 841 595	2 374 888

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 20 oktober 2020
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 21 oktober 2020 kl. 08.30 CET.

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

Revisorns granskningsrapport

Eolus Vind AB (publ) org nr 556389-3956

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Eolus Vind AB (publ) per 31 augusti 2020 och den tolv månadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisions sed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Malmö den 20 oktober 2020

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi
Auktoriserad revisor

Finansiell kalender

→ Bokslutskommuniké	19 februari 2021
→ Årsredovisning 2019/2020	vecka 12 2021
→ Delårsrapport jan – mar 2021	18 maj 2021
→ Årsstämma	19 maj 2021
→ Delårsrapport apr – jun 2021	31 aug 2021
→ Delårsrapport jul – sep 2021	18 nov 2021
→ Bokslutskommuniké	18 feb 2022



Byggnation av vindpark Wind Wall i Kalifornien, 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