

Eolus expanderar till den polska marknaden

Verksamhetsårets första kvartal 1 januari 2021 – 31 mars 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 241,5 (140,0) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -29,4 (-122,2) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -21,1 (-81,4) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -16,8 (-63,8) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,67 (-2,56) SEK.
- Under perioden togs 0 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 0 (1) vindkraftverk med en total effekt om 0 (0,8) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 874 (687) MW.
- I januari 2021 tecknade Eolus individuella elförsäljningsavtal med ett stort internationellt energiföretag för de tre vindparkerna Boarp, Dällebo samt Rosensskog som totalt omfattar 68 MW. Avtalen omfattar 100 % av den el som kommer att produceras i vindparkerna som är sålda till Commerz Real.
- I mars etablerade Eolus verksamhet i Polen som är en kraftigt växande marknad när det gäller förnybar energi och samtidigt är ett av de länder i Europa som är mest beroende av fossilbaserad elproduktion. Satsningen på en ny marknad är ett led i den strategi för tillväxt som bolaget slagit fast.
- I mars tecknade Eolus avtal med kund om etablering av en nyckelfärdig vindkraftsanläggning i Timmele i Ulricehamns kommun. Anläggningen kommer att bestå av två Enercon E-138 med en total installerad effekt om 8,4 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 kommer jämförelsetal presenteras i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna under 2021 kommer att motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare.

Koncernens resultat i korthet	Q1	Q1	Rullande 12	16 månader
	Jan 2021 - Mar 2021	Jan 2020 - Mar 2020	Apr 2020 - Mar 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Nettoomsättning, MSEK	241,5	140,0	2 104,3	2 468,6
Rörelseresultat, MSEK	-29,4	-122,2	161,8	280,0
Resultat före skatt, MSEK	-21,1	-81,4	61,9	182,6
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	-22,9	-1,6	14,9	69,6
Periodens resultat, MSEK	-16,8	-63,8	60,3	198,3
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	-0,67	-2,56	2,42	7,96
Eget kapital per aktie, SEK*	41,30	38,49	41,30	41,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-51,3	-316,1	11,9	-483,7
Balansomslutning, MSEK	1 856,3	2 010,0	1 856,3	1 808,2
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	238,6	212,1	238,6	304,2
Orderstock per balansdagen, MSEK	4 999,9	5 116,6	4 999,9	5 130,9
Under perioden drifttagna verk, antal	-	-	38,0	81,0
Verk överlämnade till kund, antal	-	1,0	39,0	83,0
Under perioden drifttagna verk, MW	-	-	160,3	323,7
Verk överlämnade till kund, MW	-	0,8	161,1	325,3
Förvaltade verk, MW	874	687	874	903
Soliditet, %*	55,4	47,7	55,4	57,3
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	6,1	23,9	6,1	20,6**

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 27.

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

VD har ordet

Omställningen till en energiförsörjning som är ekonomiskt, miljömässigt och socialt hållbar går allt fortare världen över. I samband med klimatkonferensen "Leaders Summit on Climate" presenterade USA:s nya administration målsättningen att minska landets koldioxidutsläpp med minst 50% till 2030. EU har som ett delmål antagit den nya målsättningen att vara klimatneutralt till 2050 och att utsläppen ska minska med 55% till 2030. En snabb omställning till förnybar elproduktion kommer att vara en av de allra viktigaste nycklarna för att lyckas uppnå målen.

Förutom omställningen av elproduktionen som sådan, så förutspås behovet av förnybar el att öka kraftigt som insatsråvara i produktion av bränslen och för att ersätta fossila råvaror i industriprocesser. Bloomberg New Energy Finance (BNEF) förutspår att vind- och solkraft kommer stå för en större del av världens elproduktion än kol år 2031. Enligt den senaste statistiken från branschorganisationen Svensk Vindenergi förutspås elproduktionen från svensk vindkraft vara större än produktionen från svensk kärnkraft 2024.

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 vindkraftsprojekt en ökande andel solcellsprojekt och projekt för energilagring.

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 efter analys av marknadsförutsättningarna inlett en satsning som inkluderar såväl land- som havsbaserad vindkraft och solcellsanläggningar. En landschef har rekryterats och processer 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. Flera av Eolus kunder och samarbetspartners är redan etablerade på den polska marknaden.

2021 har inletts med en återgång till högre och mer normala elpriser än under 2020. Intresset från kunder för investeringar på samtliga våra marknader är stort. Vi ser dock såväl i Sverige som på andra marknader att utdragna processer för tillstånd och nätanslutningar riskerar att bli en flaskhals för branschen under de närmsta åren.

Kvartalets nettoomsättning härrör i huvudsak från ökad färdigställandegrad i projekten Öyfjellet och Wind Wall. I Öyfjellet har dock färdigställandegraden bara ökat med två procentenheter, vilket beror på att den största andelen av entreprenadarbetena färdigställdes före vintern, medan leverans av vindkraftverk påbörjades först i april. I nuläget pågår montage av de två nedersta tornsektionerna till vindkraftverken. Projektet har drabbats av viss försening av turbinleverantörens arbeten, främst relaterat till covid-19-effekter i form av inreserestriktioner och karantänsbestämmelser. Vår bedömning är fortsatt att projektet kommer att kunna färdigställas under 2021.



VD Per Witalisson

I projektet Wind Wall, Kalifornien har samtliga verk tagits i drift och elförsäljningsavtalet med Amazon Web Services har startats. Vi räknar med att kunna överlämna anläggningen till vår kund Cubico Sustainable Investments inom kort. Projektet förväntades från början att kunna överlämnas under 2020. Förseningen, främst beroende på covid-19 effekter och vissa byggtekniska problem har medfört att prognosen för Eolus slutliga marginal har sänkts under kvartalet.

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Den totala projektportföljen uppgår till cirka 7 800 MW. För att öka förståelsen för projektportföljens sammansättning redovisas den uppdelad per teknikslag, mognadsgrad och geografisk marknad på sidorna 10–12. Där framgår även kommentarer avseende de projekt som är under etablering eller i sen utvecklingsfas.

Vid rapportperiodens utgång hade Eolus 98 vindkraftverk, motsvarande 523 MW, under etablering. Det fanns avtal med investerare avseende samtliga dessa, varför orderstocken uppgick till fem miljarder kronor. Under kvartalet tecknades ett långt elhandelsavtal (PPA) med en internationell energijätte avseende projekten Boarp, Dällebo och Rosenskog. Kontrakt tecknades med en kund till projektet Timmele bestående av två vindkraftverk i södra Sverige. Projektet beräknas färdigställas under sommaren 2022.

Tyvärr kommer vi inte få möjlighet att möta våra aktieägare i samband med årsstämman den 19 maj. Med hänsyn till covid-19 situationen genomförs stämman endast genom poströstning. På stämmandagen kommer en bolagspresentation att göras tillgänglig på Eolus hemsida. När vi nu ser successiva lättnader framför oss avseende pandemin ser jag och våra medarbetare på Eolus verkligen fram emot att återigen kunna träffa aktieägare, affärspartners och projektintressenter.

Hässleholm 2021-05-17

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 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 tillhörande rörelsedrivande dotterbolag samt ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika projekt för förnybar energi.



Vindpark Bäckhammar i Kristinehamn och Degerfors kommuner i Sverige.

Nettoomsättning och resultat första kvartalet 1 januari 2021 – 31 mars 2021

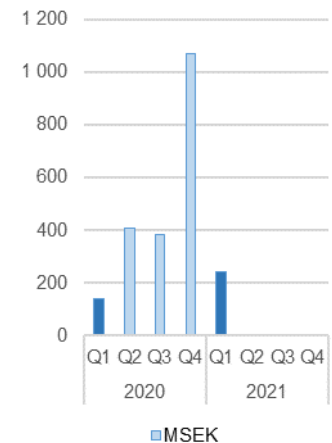
Nettoomsättningen uppgick till 241,5 (140,0) MSEK, vilket är en ökning med 101,5 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Den högre omsättningen är hänförlig till färdigställandegraden av vindparkerna Wind Wall i USA och Öyfjellet i Norge som successivt vinstavräknats. Föregående år vinstavräknades 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 9.

Rörelseresultatet uppgick till -29,4 (-122,2) MSEK, vilket är en förbättring med 92,8 MSEK. Under perioden har inga vindkraftverk färdigställts och överlämnats till kunder. De pågående byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning har påverkat resultatet positivt. Motsvarande period föregående år gjordes bedömningar av balansposterna med hänsyn till osäkerhetsfaktorer i rådande marknadssituation. Dessutom belastades resultatet med nedskrivningar av projekt under utveckling med 29,5 MSEK.

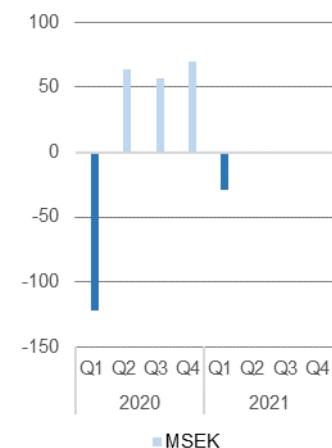
Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 23,4 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 2,1 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 8,2 MSEK jämfört med 40,8 MSEK motsvarande period föregående år. Under motsvarande period föregående år stärktes dollarkursen vilket medförde positiv påverkan vid omvärdering av nettofordran avseende byggnationen av Wind Wall. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,5 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 0,6 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Nettoomsättning	Q1	Q1	Rullande 12	Helår
	Jan 2021	Jan 2020	Apr 2020	Sep 2019
KSEK	- Mar 2021	- Mar 2020	- Mar 2021	- Dec 2020
Projektering	235 302	133 848	2 078 321	2 435 861
Drift och Förvaltning	6 695	5 645	28 481	34 991
Eliminering	-454	468	-2 472	-2 214
Koncernen	241 542	139 961	2 104 330	2 468 638

Rörelseresultat	Q1	Q1	Rullande 12	Helår
	Jan 2021	Jan 2020	Apr 2020	Sep 2019
KSEK	- Mar 2021	- Mar 2020	- Mar 2021	- Dec 2020
Projektering	-31 899	-123 701	153 489	271 988
Drift och Förvaltning	2 512	1 514	8 349	7 986
Koncernen	-29 387	-122 187	161 838	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 55,4 procent vid periodens utgång att jämföra med 47,7 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

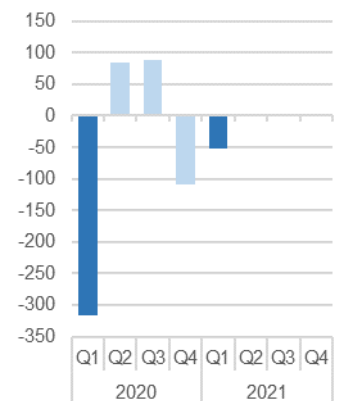
Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -51,3 MSEK jämfört med -316,1 MSEK motsvarande period föregående år. Det förbättrade kassaflödet beror främst på mindre kapitalbindning i pågående projekt.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,6 MSEK jämfört med -0,3 MSEK motsvarande period föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 47,4 MSEK jämfört med -40,0 MSEK motsvarande period föregående år. Under perioden har lån tagits upp. Föregående år gjordes utdelning till aktieägarna på 37,4 MSEK.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 687,7 (367,9) MSEK, en ökning med 319,8 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 291 MSEK. Byggnationen av Wind Wall är finansierad dels med byggkredit, dels med egen kassa. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade.

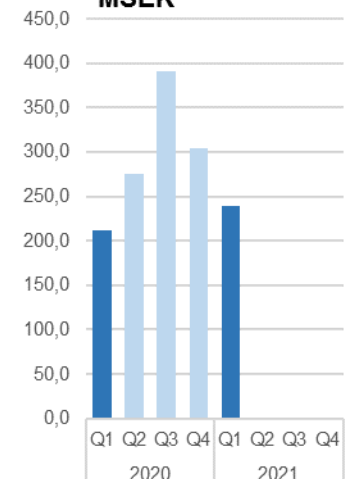
Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



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 367,0 (885,2) MSEK, vilket är en minskning med 518,2 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 98 vindkraftverk under uppförande, varav 13 i Sverige, 72 i Norge och 13 i USA. 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.

Nettoskuld/-kassa, MSEK



Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 238,6 MSEK att jämföra med en nettokassa om 212,1 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Byggnationen av Wind Wall är finansierad dels med byggkredit, dels med egen kassa.

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, Polen och Baltikum.



Byggnation i vindpark Wind Wall i Kalifornien, USA.

Projektering under första kvartalet 1 januari 2021 – 31 mars 2021

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 235,3 (133,8) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

I januari 2021 tecknade Eolus individuella elförsäljningsavtal med ett stort internationellt energiföretag för de tre vindparkerna Boarp, Dällebo samt Rosenskog som totalt omfattar 68 MW. Avtalen omfattar 100% av den el som kommer att produceras i vindparkerna som är sålda till Commerz Real.

I mars etablerade Eolus verksamhet i Polen som är en kraftigt växande marknad när det gäller förnybar energi och samtidigt är ett av de länder i Europa som är mest beroende av fossilbaserad elproduktion. Satsningen på en ny marknad är ett led i den strategi för tillväxt som bolaget slagit fast.

I mars tecknade Eolus avtal med kund om etablering av en nyckelfärdig vindkraftsanläggning i Timmele i Ulricehamns kommun. Anläggningen kommer att bestå av två Enercon E-138 med en total installerad effekt om 8,4 MW.

Nyckeltal Projektering	Q1	Q1	Rullande 12	Helår
	Jan 2021 - Mar 2021	Jan 2020 - Mar 2020	Apr 2020 - Mar 2021	Sep 2019 - Dec 2020
KSEK				
Nettoomsättning	235 302	133 848	2 078 321	2 013 497
Övriga rörelseintäkter	8 764	2 293	88 658	50 613
Rörelseresultat	-31 899	-123 701	153 489	115 713

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation 31 Mar 2021

Vindpark	
Wind Wall	75%
Øyfjellet	19%
Boarp	0%
Dållebo	0%
Rosenskog	0%
Timmele	0%

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 4 999,9 (5 116,6) 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. 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				2021-03-31	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
Sverige	3 084	355	77	3 516	3 563
Norge	450	-	400	850	850
Finland	21	59	-	80	65
Lettland	399	172	-	571	571
Estland	176	-	-	176	176
USA	360	-	47	407	407
Koncernen	4 490	586	524	5 600	5 632

Projektportfölj solkraft MW				2021-03-31	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
USA	920	500	-	1 420	1 420
Koncernen	920	500	-	1 420	1 420

Projektportfölj lagring MW				2021-03-31	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
USA	528	250	-	778	778
Koncernen	528	250	-	778	778
Total projektportfölj	5 938	1 336	524	7 798	7 830

Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	13	47	155	2021	Projektet sålt till Cubico Sustainable Investments. Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet. 15-årigt PPA tecknat med Amazon Web Service vilket startats för de delar av parken som är färdigställd. Slutmontage och provdrift av vindkraftverk från Vestas pågår.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 300	2021	Koncession beviljad för 30 års drift. Nätkapacitet reserverad. 15-årigt elhandelsavtal med Alcoa. Kunden Aquila Capital har tillträtt aktierna i projektbolaget. Internt vägnät och elkraftsystem färdigställt. Inleverans av turbinkomponenter från Nordex pågår.
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 entreprenadarbeten pågår.
Dällebo	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 entreprenadarbeten 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 entreprenadarbeten 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 entreprenadarbeten pågår.

Sammanställningen gäller per den 17/5 2021

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	50	2024	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Överklagat miljötillstånd. Nätanslutning säkrad.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	81	2025	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning.
Stor-Vrånge	Ockelbo, Sverige	Vind	64	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Pågående optimering med beaktande av tillståndets restriktioner.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	43	2024	Lagakraftvunnet miljötillstånd 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 miljötillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation. Ny tillståndsprocess för optimering av projektet inledd.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	24	2025	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	59	2024	Lagakraftvunna tillstånd. Projektet är beroende av gemensam elnätsanslutning med närliggande projekt. Projektering för elnätsanslutningen påbörjad.
Peineva/Dobele	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 vilket är under handläggning.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2023	Nätanslutning säkrad. Erforderliga tillstånd förväntas erhållas under 2021.
Koncernen			1 293		

Sammanställningen gäller per den 17/5 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.



Gjutning av fundament i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

Drift och förvaltning under första kvartalet 1 januari 2021 – 31 mars 2021

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 6,7 (5,6) MSEK. Den högre omsättningen i jämförelse med föregående år är hänförlig till nya avtal för driftsatta parker.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 874 (687) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Öyfjellet (400 MW), Wind Wall (47 MW), Boarp, Dällebo och Rosenskog (68 MW) samt Timmele (8 MW). Wind Wall beräknas driftsättas och överlämnas till kund under första halvåret 2021 och Öyfjellet under andra halvåret 2021. Övriga parker beräknas driftsättas och överlämnas till kund under 2022 och 2023.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q1	Q1	Rullande 12	Helår
	Jan 2021 - Mar 2021	Jan 2020 - Mar 2020	Apr 2020 - Mar 2021	Sep 2019 - Dec 2020
KSEK				
Nettoomsättning	6 695	5 645	28 481	34 991
Övriga rörelseintäkter	2 610	2 843	7 198	9 192
Rörelseresultat	2 512	1 514	8 349	7 986
Förvaltade verk, MW	874	687	874	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 465 SEK/MWh jämfört med 198 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 502 SEK/MWh jämfört med 216 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden januari 2021 till mars 2021 har varit väsentligt högre än under föregående period, oktober 2020 till december 2020.

Ändring av räkenskapsår

Räkenskapsåret har ändrats från 1 september - 31 augusti till 1 januari - 31 december. Under räkenskapsåret som avslutades 31 dec 2020 presenterades kvartal baserat på att det var ett förlängt räkenskapsår som startade den 1 september 2019. Under 2021 kommer jämförelsetal presenteras i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna under 2021 kommer att motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare.

Med anledning av ändrat räkenskapsår till kalenderår kommer de jämförelseperioder som redovisas i kvartalsrapporterna under innevarande räkenskapsår tidsmässigt inte att överensstämma med de perioder som rapporterades i de finansiella rapporterna under 2019/2020. 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 och ökad fattigdom. FN:s klimatpanel, IPCC, konstaterar att det är både ekonomiskt och tidsmässigt möjligt att klara åtagandena men att det krävs handling. En omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning.

Den globala energimarknaden förändras nu snabbt. 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 energilag som vind och sol det billigaste 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 utmanar befintliga affärsmodeller och öppnar upp för nya affärsmöjligheter för dem som omfamnar utvecklingen istället för att hålla fast vid tidigare sanningar och gamla affärsmodeller.

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 mycket fort och under rätt förutsättningar genomförs etableringar utan subsidier.

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 den anläggningar bolaget etablerar. 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 vilket lett till att bolaget i mars 2021 gick in på den polska marknaden. Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster bolaget erbjuder gör att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt 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 10,7 (114,3) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 8,6 (23,4) MSEK och periodens resultat uppgick till 6,8 (18,4) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 655,5 MSEK att jämföra med 282,4 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 56,4 procent jämfört med 53,0 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU.

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen.

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 32,0 (56,0) MEUR samt 21,0 (0) MUSD. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 13,3 (-1,0) respektive 0,3 (0) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkrafts-anläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 4,4 (negativt 7,2) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 48 (40).

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 januari 2021 och den 31 mars 2021 omsattes 12 453 399 aktier till kurser mellan 182,10 och 300,00 SEK, med ett medelpris på 218,26 SEK. Senaste betalkurs den 17 maj 2021 var 193,75 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) föreslår styrelsen en utdelning om 2,00 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov. Som avstämningsdag för utdelningen föreslås den 21 maj 2021. Om stämman beslutar i enlighet med förslaget beräknas utdelning komma att utsändas av Euroclear Sweden AB den 26 maj 2021.

Årsredovisning offentliggjordes den 26 mars 2021. Årsstämma kommer att hållas 19 maj 2021.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q1	Q1	Rullande 12	Helår
KSEK	Not	Jan 2021 - Mar 2021	Jan 2020 - Mar 2020	Apr 2020 - Mar 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Nettoomsättning	1	241 542	139 961	2 104 330	2 468 639
Övriga rörelseintäkter		10 513	5 428	94 241	122 061
		252 056	145 389	2 198 571	2 590 700
Rörelsens kostnader					
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-97 081	-76 472	-92 114	38 009
Kostnad för varor och projektering		-132 243	-121 739	-1 797 277	-2 147 034
Övriga externa kostnader		-13 838	-20 933	-60 624	-82 772
Personalkostnader		-13 269	-10 148	-57 600	-71 005
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 364	-1 471	-5 782	-8 131
Övriga rörelsekostnader	2	-23 649	-36 812	-23 335	-39 792
Rörelseresultat		-29 387	-122 187	161 838	279 975
Resultat från finansiella poster	3	8 247	40 801	-99 920	-97 422
Resultat före skatt		-21 140	-81 386	61 918	182 553
Skatt på periodens resultat		4 357	17 579	-1 633	15 749
Periodens resultat		-16 783	-63 807	60 285	198 302
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-16 781	-63 790	60 295	198 348
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-2	-16	-10	-46
Periodens resultat		-16 783	-63 807	60 285	198 302
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,67	-2,56	2,42	7,96

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK					
Periodens resultat		-16 783	-63 807	60 285	198 302
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		11 626	-16 617	6 810	-20 736
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet		-3 079	-	2 826	5 905
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		8 547	-16 617	9 636	-14 831
Periodens totalresultat		-8 236	-80 424	69 921	183 471
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-8 234	-80 407	69 931	183 824
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-2	-16	-10	-353
Periodens totalresultat		-8 236	-80 424	69 921	183 470

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen				
KSEK	Not	31 Mar 2021	31 Mar 2020	31 Dec 2020
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		22 390	34 166	24 865
Materiella anläggningstillgångar		30 381	30 270	29 955
Uppskjutna skattefordringar		17 347	11 564	13 120
Övriga finansiella tillgångar	5	15 549	18 132	15 089
Summa anläggningstillgångar		85 667	94 131	83 029
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		366 960	885 172	429 289
Förskott till leverantörer		63 619	183 721	47 367
Kundfordringar	5	10 854	222 599	16 365
Derivatinstrument	5	14 760	7 008	37 011
Aktuella skattefordringar		36 070	71 665	34 730
Övriga kortfristiga fordringar	5	4 295	116 680	6 864
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		586 435	61 076	462 629
Likvida medel	5	687 675	367 900	690 938
Summa omsättningstillgångar		1 770 667	1 915 821	1 725 193
SUMMA TILLGÅNGAR		1 856 335	2 009 953	1 808 222

KSEK	Not	31 Mar 2021	31 Mar 2020	31 Dec 2020
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 028 686	958 755	1 036 920
Innehav utan bestämmande inflytande		-958	-948	-956
Summa eget kapital		1 027 728	957 807	1 035 964
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	132 938	152 982	135 116
Långfristiga avsättningar		593	782	583
Uppskjutna skatteskulder		20 384	22 944	21 291
Övriga långfristiga skulder		70 714	292	70 698
Summa långfristiga skulder		224 629	177 000	227 687
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	316 104	2 811	251 664
Leverantörsskulder	5	164 624	175 599	169 408
Derivatinstrument	5	5 582	15 206	4 899
Aktuella skatteskulder		7 552	33	6 889
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		89 934	140 937	102 830
Förskott från kunder		10 000	492 712	-
Övriga kortfristiga skulder	5	10 182	47 846	8 880
Summa kortfristiga skulder		603 978	875 145	544 571
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 856 335	2 009 953	1 808 222

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Q1	Q1	Rullande 12	Helår
		Jan 2021	Jan 2020	Apr 2020	Sep 2019
KSEK	Not	- Mar 2021	- Mar 2020	- Mar 2021	- Dec 2020
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		-29 387	-122 187	161 839	279 974
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	15 894	2 508	-17 553	-57 837
		-13 493	-119 679	144 286	222 138
Erhållen ränta		31	1 250	1 948	3 553
Erlagd ränta		-4 547	-4 337	-16 184	-20 795
Betald inkomstskatt		-4 222	-9 774	29 106	21
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-22 231	-132 540	159 157	204 917
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-29 020	-183 546	-147 234	-688 582
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-51 251	-316 087	11 923	-483 666
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-856	-455	-16 545	-16 260
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		190	202	20 110	20 521
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-666	-253	3 565	4 261
Upptagna lån		47 369	-	310 576	263 207
Amortering lån		-	-2 666	-	-152 933
Utbetald utdelning		-	-37 361	-	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		47 369	-40 027	310 576	72 913
Periodens kassaflöde		-4 549	-356 366	326 063	-406 492
Likvida medel vid periodens början		690 938	721 753	367 900	1 102 983
Valutakursdifferens i likvida medel		1 285	2 513	-6 289	-5 553
Likvida medel vid periodens slut		687 675	367 900	687 675	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				-63 790	-63 790	-16	-63 807
Övrigt total resultat			-16 626	9	-16 617		-16 617
Summa Totalresultat			-16 626	-63 781	-80 407	-16	-80 424
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 mars 2020	24 907	190 843	-17 836	760 841	958 755	-948	957 807
Periodens resultat			-	77 076	77 076	-8	77 068
Övrigt total resultat			1 149	-60	1 089		1 089
Summa Totalresultat			1 149	77 016	78 165	-8	78 157
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				-16 781	-16 781	-2	-16 783
Övrigt total resultat			5 427	3 120	8 547		8 547
Summa Totalresultat			5 427	-13 661	-8 234	-2	-8 236
Transaktioner med aktieägare							
Per 31 mars 2021	24 907	190 843	-11 260	824 196	1 028 686	-958	1 027 728

Not 1 Segmentsinformation

Q1 Jan 2021- Mar 2021, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	9 228	6 520	-454	15 293
Norge	92 290	175		92 465
Estland	304			304
USA	133 480			133 480
Total nettoomsättning	235 302	6 695	-454	241 542
Övriga rörelseintäkter	8 764	2 610	-861	10 513
Kostnader	-275 965	-6 793	1 315	-281 443
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 352)	(-12)	-	(-1 364)
Segmentets rörelseresultat	-31 899	2 512	-	-29 387
Resultat från finansiella poster				8 247
Resultat före skatt				-21 140
Skatt på periodens resultat				4 357
Periodens resultat				-16 783

Q1 Jan 2020- Mar 2020, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	120 096	5 645	468	126 209
Norge	13 124			13 124
Estland	628			628
Total nettoomsättning	133 848	5 645	468	139 961
Övriga rörelseintäkter	2 293	2 843	291	5 428
Kostnader	-259 842	-6 975	-759	-267 576
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 442)	(-29)	-	(-1 471)
Segmentets rörelseresultat	-123 701	1 514	-	-122 187
Resultat från finansiella poster				40 801
Resultat före skatt				-81 386
Skatt på periodens resultat				17 579
Periodens resultat				-63 807

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 mars 2021	1 096 132	17 286	742 917	1 856 335
Per 31 mars 2020	1 208 717	9 847	791 390	2 009 953

Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 23 412 (-2 140) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 477 (575) KSEK.

Not 4 Ställda säkerheter

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

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 31 Mar 2021, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	14 446	14 446	2
Valutasw appar	314	314	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	687 675	687 675	2
Kundfordringar	10 854	10 854	2
Övriga finansiella tillgångar	15 549	15 549	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	1 161	1 161	2
Räntesw appar	4 421	4 421	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	449 042	449 042	2
Leverantörsskulder	164 624	164 624	2
Upplupna räntekostnader	33	33	2
<hr/>			
Koncernen 31 Mar 2020, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	3 390	3 390	2
Valutasw appar	3 618	3 618	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	367 900	367 900	2
Kundfordringar	222 599	222 599	2
Övriga finansiella tillgångar	18 132	18 132	2
Upplupna ränteintäkter	541	541	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	7 971	7 971	2
Räntesw appar	7 235	7 235	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	155 793	155 793	2
Leverantörsskulder	175 599	175 599	2
Upplupna räntekostnader	57	57	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättnings-tillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

Verkligt värde för räntebärande skulder beräknas genom en diskontering av framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta.

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfalldagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

	Q1	Q1
	Jan 2021	Jan 2020
Koncernen, KSEK	- Mar 2021	- Mar 2020
Ej kassaflödespåverkande poster		
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 364	1 477
Orealiserade valutakursdifferenser	-8 782	-909
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-110	-53
Förändringar av avsättningar	10	-148
Värdering av derivat till verkligt värde	23 411	2 140
Summa	15 894	2 508

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q1		Helår
	Jan 2021 - Mar 2021	Jan 2020 - Mar 2020	Sep 2019 - Dec 2020
KSEK			
Nettoomsättning	10 663	114 336	1 073 083
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	635	-30 848	-527 424
Aktiverat arbete för egen räkning	2 408	2 959	15 052
Övriga rörelseintäkter	559	4 606	17 947
	14 265	91 053	578 658
Rörelsens kostnader			
Kostnad för varor och projektering	-13 719	-80 550	-652 590
Övriga externa kostnader	-6 588	-5 318	-33 134
Personalkostnader	-10 152	-9 678	-52 084
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-319	-356	-1 835
Övriga rörelsekostnader	-26	-6 682	-15 454
Rörelseresultat	-16 540	-11 532	-176 440
Resultat från finansiella poster	25 165	34 959	78 452
Bokslutsdispositioner	-	-	155 413
Resultat före skatt	8 626	23 427	57 425
Skatt på periodens resultat	-1 782	-4 983	26 666
Periodens resultat *	6 844	18 443	84 091

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag			
KSEK	31 Mar 2021	31 Mar 2020	31 Dec 2020
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	22 390	34 166	24 865
Materiella anläggningstillgångar	3 652	4 933	4 051
Finansiella anläggningstillgångar	263 585	21 157	244 600
Summa anläggningstillgångar	289 627	60 256	273 516
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	61 142	322 373	75 548
Förskott till leverantörer	15 041	141 887	-
Övriga rörelsefordringar	766 892	975 225	701 705
Likvida medel	655 508	282 383	650 433
Summa omsättningstillgångar	1 498 583	1 721 869	1 427 686
SUMMA TILLGÅNGAR	1 788 210	1 782 124	1 701 202
KSEK	31 Mar 2021	31 Mar 2020	31 Dec 2020
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 005 313	824 397	998 467
Obeskattade reserver	3 630	153 061	3 630
Avsättningar	152	152	152
Långfristiga skulder	201 708	150 000	201 708
Kortfristiga skulder	577 408	654 515	497 245
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 788 210	1 782 124	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 17 maj 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 18 maj 2021 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

- Årsstämma 19 maj 2021
- Delårsrapport apr – jun 2021 31 aug 2021
- Delårsrapport jul – sep 2021 18 nov 2021
- Bokslutskommuniké 18 feb 2022



Vindpark Stigafjellet i Bjerkheim kommun i Norge.

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