

A photograph of a white wind turbine standing above a thick layer of white clouds, set against a clear blue sky. The turbine is positioned in the upper left quadrant of the frame.

Delårsrapport Q1

1 januari–31 mars 2025

The logo for Eolus, featuring a stylized white wing or leaf icon to the left of the word "eolus" in a lowercase, sans-serif font, with a registered trademark symbol (®) at the end.

Perioden i korthet

1 JANUARI–31 MARS 2025

- Nettoomsättningen uppgick till 1 975 (44) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 164 (-29) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 129 (-29) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 90 (-32) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 3,60 (-1,30) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 1 180 (939) MW.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER PERIODEN

- Den 6 januari tecknade Eolus avtal om försäljning av batteriprojektet Pome. Det totala företagsvärdet för projektet ligger i intervallet 230–235,5 MUSD. Den 25 februari slutförde Eolus transaktionen och erhöll en delbetalning om 275 MSEK. En sista delbetalning i ett intervall om 25–30 MUSD i samband med kommersiell driftsättning av Pome väntas erhållas under första halvåret 2025.
- Den 21 mars avgick styrelseordförande Hans-Göran Stennert på egen begäran. Styrelseledamoten Hans Linnarson tillträdde som tillförordnad styrelseordförande.
- Den 28 mars slutförde Eolus och Hydro Rein byggnationen av vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön och överlämnade det till kunderna.
- Den 31 mars meddelade Eolus att bolaget undersöker möjligheterna att emittera gröna obligationer.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

- Den 11 april publicerade Eolus års- och hållbarhetsredovisningen för 2024. Styrelsen meddelade samtidigt sin avsikt att föreslå årsstämman att utdelningen fördelas över två avstämningsdatum.



Batterilagerprojektet Pome omfattar 100 MW och ligger i San Diego County i Kalifornien.

Koncernens resultat i korthet

MSEK	Enhet	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr – mar	Helår 2024
Nettoomsättning	MSEK	1 975	44	2 782	851
Rörelseresultat	MSEK	164	-29	481	288
Resultat före skatt	MSEK	129	-29	431	272
Periodens resultat	MSEK	90	-32	277	155
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	3,60	-1,30	11,11	6,22
Eget kapital per aktie*	SEK	66,93	61,45	66,93	66,90
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	1 411	20	-405	-1 796
Balansomslutning	MSEK	2 841	2 958	2 841	4 562
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	-354	-112	-354	-1 788
Orderstock per balansdagen	MSEK	750	662	750	180
Energianläggningar i etableringsfas	MW	196	456	196	456
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	260	0	260	0
Projektportfölj	MW	25 523	28 095	25 523	25 880
Förvaltade energianläggningar	MW	1 180	939	1 180	967
Soliditet*	%	61	54	61	38
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	17	44	17	10

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 30.

61 %

Soliditet
2025-03-31

1 180

Förvaltade energi-
anläggningar, MW

25 523

Total projektportfölj
2025-03-31, MW

Stark start på året i en turbulent omvärld

Vi började året starkt med ett kvartal där försäljningen av batteriprojektet Pome och färdigställandet av Stor-Skälsjön bidrog avsevärt till både omsättning och resultat. Samtidigt såg vi en god utveckling i de mogna projekten i vår pipeline. Vi vidtog också åtgärder för att anpassa oss till utvecklingen inom havsbaserad vind och finansmarknaden.

Eolus slog nytt rekord i nettoomsättning med 1 975 (44) MSEK vilket gav ett rörelseresultat på 164 (-29) MSEK. Med en orderstock som nu uppgår till 750 MSEK kan jag konstatera att vår flexibilitet att själva fortsätta till byggnationsfas med Pome skapat stort värde för våra ägare.

Projektportföljens storlek minskade i och med överlämningen av Stor-Skälsjön (260 MW) men var i stort sett oförändrad räknat i bokfört värde. Portföljvärde och värderealisering är nu fullt ut vägledande för vårt arbete.

Avyttring, överlämning och vidareförsäljning

Det största bidraget till resultatet under kvartalet var försäljningen av batteriprojektet Pome i San Diego, USA. Transaktionen minskade dessutom vår nettoskuld med cirka 1 400 MSEK och soliditeten ökade därmed till 61 procent.

Vi överlämnade projekt Stor-Skälsjön och gjorde den sista vinstavräkningen i projektet. Vi utnyttjade också vår option att förvärva samtliga Stor-Skälsjöns ursprungsgarantier och har redan säkrat vidareförsäljning över 10 år. Dessa intäkter uppgår till cirka 100 MSEK och avräknas i takt med produktion. Projektet ingår nu i vår drift- och förvaltningsportfölj som för första gången nått över 1 GW.

God utveckling i projektpipelinan för 2025

Byggnationen av de svenska landbaserade vindprojekten Fågelås, Boarp och Dällebo (88 MW) framskrider enligt plan. Parallellt pågår försäljningsprocessen, där vi upplever starkt intresse för PPA-avtal som skulle trygga projektens långsiktiga värde. För Pienava (158 MW), Lettlands största landbaserade vindprojekt, pågår aktiva förhandlingar med både PPA-intressenter och potentiella köpare. Även Fageråsen (238 MW), som utvecklas tillsammans med DalaVind, möter starkt kommersiellt intresse.

Vi nådde även viktiga utvecklingsmilstolpar i de svenska landbaserade vindprojekten Marbäck (56 MW) och Kesemossen (35 MW) där positiva beslut om våra sökta miljötillstånd adderar värde till projekten enligt plan.

Strategisk översyn avslutad

Efter en strategisk översyn som påbörjades 2023 har vi konstaterat att kommersiella förutsättningar för fortsatt utveckling av våra havsbaserade vindprojekt i för närvarande saknas. Slutsatsen ledde till att vi under kvartalet minskade organisationen och vidtog åtgärder för att minimera projektutgifterna i segmentet.

Havsbaserad vindkraft är en yngre och dyrare teknik som kräver visshet om framtida efterfrågan och finansieringsvillkor. Vi delar uppfattningen i utredningen om övergången till ett auktionssystem (SOU 2024:89) att havsbaserad vind kräver riskavlyft för att bli verklighet, vilket saknas i Sverige och Finland i dagsläget. Jag är stolt över att våra medarbetare har

utvecklat några av marknadens starkaste havsbaserade vindprojekt – nu är det marknaden och politiken som måste bevisa efterfrågan.

Tullpolitik skapar makroekonomisk osäkerhet

Den makroekonomiska osäkerheten har ökat på grund av den nya handelspolitik som president Trump presenterade efter kvartalets utgång. Eolus har begränsad direkt exponering mot handelshinder då utrustningen till våra projekt i hög grad levereras av lokala tillverkare på respektive marknad. Exponeringen är däremot större längre bak i värdekedjan och risken för oväntade prisökningar hanterar vi främst genom villkor i våra leverantörsavtal.

Styrelsen har mot bakgrund av osäkerheten på marknaden inför årsstämman föreslagit att årets utdelning delas upp i två utbetalningar.

Nytt "mörkgrönt" finansieringsramverk

Eolus vill forma en förnybar framtid genom att fullt integrera hållbarhet i vår kärnverksamhet. Vi fick ett tydligt kvitto på framstegen när vårt nya gröna finansieringsramverk under kvartalet fick högsta betyget "Dark green" i ett oberoende utlåtande från S&P Global.

Ramverket utvecklades som underlag till en potentiell obligationsemission. Den makroekonomiska osäkerheten har kraftigt dämpat transaktionsfrekvensen under april. Vi fortsätter att tillsammans med vår rådgivare DNB bevaka obligationsmarknadens utveckling.

Ökad transparens i projektportföljen



Från detta kvartal bryter vi ut en "mellanfas" som tidigare ingick i "tidig fas". Definitionen skiljer sig något mellan våra marknader, men mellanfasen inleds generellt sett när vi skickar in första ansökan för ett avgörande tillstånd och avslutas vid positivt beslut i första instans. Detta sätt att redovisa speglar hur vi följer värdeskapandet i vår portfölj internt och hjälper externa intressenter att göra detsamma. Läs gärna mer om hur vi realiserar projektvärde i rapportens temasida på sidan 16.

Vi siktar på att fortsätta att exekvera i linje med vår starka start på 2025. Jag ser fram emot att träffa våra aktieägare vid årsstämman här i Hässleholm och att äntligen ta beslutet att byta firmanamn från Eolus Vind AB till Eolus AB. Vindkraften fortsätter vara vår kärna, men vi är sedan länge så mycket mer.

Hässleholm, maj 2025

PER WITALISSON
VD

Väsentliga händelser under första kvartalet

1 JANUARI–31 MARS 2025

Den 6 januari tecknade Eolus avtal om försäljning av Pome, ett fristående batterilagringsprojekt om 100 MW/400 MWh, beläget i Poway, Kalifornien, USA. Projektet är för närvarande under byggnation, med planerad driftsättning under 2025. Försäljningen är Eolus fjärde i USA. Företagsvärdet för projektet är 230–235,5 MUSD där merparten finansierats av en projektkredit som övertagits av kunden. Det slutliga företagsvärdet beror på uppfyllande av vissa prestationsvillkor. Den 25 februari slutfördes transaktionen av Pome och Eolus erhöll en första delbetalning om 275 MSEK. Den andra och sista delbetalningen om 25–30 MUSD väntas i samband med driftsättningen projektet under första halvåret 2025.

I samband med överlämnandet har balansposten Projekt under etablering minskats med det upparbetade värdet. Den separata finansieringen för projektets byggnation har lämnats över med projektbolaget till köparen. Kortfristiga räntebärande skulder hänförliga till projektet har således minskats. I jämförelse med Eolus balansräkning den 31 december 2024 har överlämnningen av projektbolaget medfört en betydande påverkan. Projektet har successivt vinstavräknats under första kvartalet med en färdigställandegrad om 75 procent. I samband med slutförande av projektet som väntas ske i andra kvartalet 2025 kommer resterande 25 procent att vinstavräknas. Kvarvarande ersättning om 25–30 MUSD förväntas erhållas i samband med slutförandet.

Den 21 mars avgick Eolus styrelseordförande Hans-Göran Stennert på egen begäran av personliga skäl. Styrelseledamoten Hans Linnarson tillträdde rollen som tillförordnad styrelseordförande fram till årsstämman 2025.

Den 28 mars överlämnade Eolus och Hydro Rein det sedan tidigare avyttrade vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön till kunden MEAG.

Säljarna Eolus och Hydro Rein har beslutat utnyttja en option om att till ett fast pris förvärva samtliga ursprungsgarantier som parken producerar. Eolus projektresultat har därför minskat motsvarande köpeskillingen för ursprungsgarantierna. Eolus har i sin tur ingått avtal om att avyttra de förvärvade ursprungsgarantierna över 10 år till ett fast pris. Eolus kommer intäktsföra försäljningen i takt med att garantierna utfärdas och överlämnas. Intäkterna beräknas leda till ett kvartalsvis resultat och kassaflöde om 2,5 MSEK under de nästkommande 10 åren.

Den 31 mars meddelade Eolus att bolaget undersöker möjligheterna att emittera gröna obligationer. Förbehållet rådande marknadsförutsättningar kan en kapitalmarknadstransaktion komma att ske.



Eolus och Hydro Rein slutförde under första kvartalet byggnationen av vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön med 260 MW installerad effekt.

Väsentliga händelser efter första kvartalet

Den 11 april publicerade Eolus års- och hållbarhetsredovisningen för 2024. Styrelsen meddelade samtidigt sin avsikt att föreslå årsstämman att utdelningen fördelas över två avstämningsdatum. Styrelsens förslag innebär att den första utbetalningen ska uppgå till 0,75 kronor per aktie, med den 19 maj 2025 som avstämningsdag, och att den andra utbetalningen ska uppgå till 1,50 kronor per aktie, med den 24 november 2025 som avstämningsdag.

Genom att dela utdelningen i två utbetalningar vill styrelsen öka bolagets handlingsutrymme under en period av förhöjd makroekonomisk volatilitet till följd av handelspolitisk osäkerhet. Styrelsens förslag till vinstdisposition och motiverade yttrande finns publicerat på Eolus hemsida.

Eolus finansiella mål 2025–2027

Eolus affärsplan 2025–2027 innebär en starkare prioritering av teknologier och marknader och en ambition om att bli den ledande europeiska renodlade utvecklaren av förnybar energi. Efter en period med stark tillväxt i megawatt balanserar bolaget nu om portföljtillväxten från fokus på volym till fokus på värde.

Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella mål:



Koncernens rörelseresultat ska uppgå till minst 1 400 MSEK sammanlagt över perioden 2025–2027.

Eolus ska uppnå en stabil och långsiktig lönsamhet även om svängningar mellan kvartal kan vara betydande.



Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 15 procent per verksamhetsår.

Eolus ska säkerställa en god värdetillväxt för dess aktieägare.



Eolus aktieutdelning ska över en längre period följa resultatet och motsvara 20–50 procent av koncernens vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter koncernens investeringsbehov och finansiella ställning.

Eolus ska säkerställa en effektiv kapitalstruktur i förhållande till verksamhetens utveckling och behov. Värdeåterföring till aktieägare sker i första hand genom aktieutdelning, men kapitalstrukturen kan även anpassas genom t.ex. värdeöverföring i form av aktieåterköpsprogram eller liknande.



Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.

Eolus ska värna aktieägarnas kapital och säkerställa flexibilitet och en beredskap över konjunkturcykler.

Nettoomsättning och resultat

1 JANUARI–31 MARS 2025

Nettoomsättningen uppgick till 1 975 (44) MSEK, vilket är en ökning med 1 931 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 164 (-29) MSEK, vilket är en ökning med 193 MSEK i jämförelse med motsvarande kvartal föregående år.

Byggnationen av Stor-Skälsjön färdigställdes under kvartalet och slutlig vinstavräkning har bidragit till omsättning och rörelseresultat.

Under första kvartalet har försäljning av det amerikanska batteriprojektet Pome genomförts. Projektet har successivt vinstavräkningens motsvarande färdigställandegrad om 75 procent.

Övriga svenska pågående byggnationer av energianläggningar fortskrider enligt plan och budget. Projekten är under försäljning och uppfyller ännu inte kraven för successiv vinstavräkning.

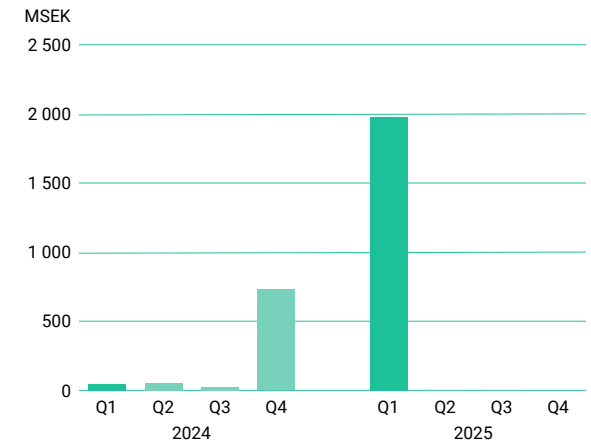
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 17 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 12 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -35 MSEK jämfört med 0 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

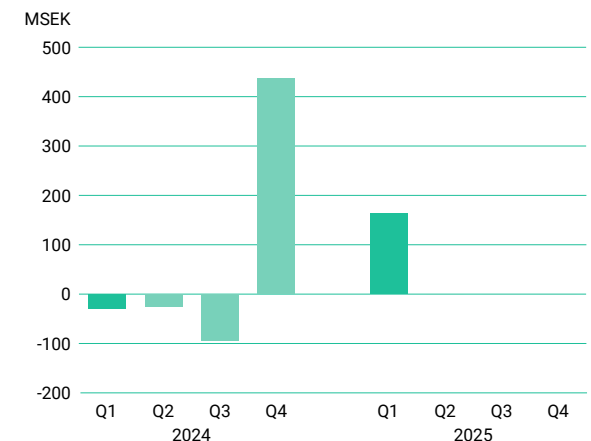
Eolus intäktsmodell

Eolus omsättning består i huvudsak av intäkter från försäljning av projekt. Omsättningen kan bli särskilt hög vid försäljning av projekt där byggnationen är långt framskriden eftersom kunden – utöver betalningen för projektbolagets aktier – ersätter Eolus för nedlagda kostnader i samma transaktion. Dessutom påverkas omsättningen av ett resultatavräknat projektledningsarvode baserat på färdigställandegrad vid överlämning. Sammantaget innebär modellen att en försäljning kan ha stor påverkan på Eolus omsättning utan att påverka Eolus marginal, beroende på när försäljningen sker. För vidare information om färdigställandegrad i pågående byggnationer, se tabell på sidan 13.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning

MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Projektering	1 967	36	2 749	819
Drift och Förvaltning	9	8	34	33
Eliminering	-1	0	-1	-1
Koncernen	1 975	44	2 782	851

Rörelseresultat

MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Projektering	162	-31	472	279
Drift och Förvaltning	2	2	9	9
Koncernen	164	-29	481	288



Finansiell ställning

Finansiell ställning

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående energianläggningsprojekt, och i vilket stadium dessa befinner sig, samt nyttjande av kreditfaciliteter. Bolaget strävar efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande, vilket i detta fall innebär att energianläggningsprojekt under etablering blir kassaflödesneutrala. Koncernens soliditet uppgick till 61 procent vid periodens utgång att jämföra med 54 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Akram Kaadi är Construction Project Manager och Johan Hillstedt är HSE Manager. Båda arbetar på Eolus Malmö-kontor.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till 1 411 MSEK jämfört med 20 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Anledningen till det höga kassaflödet i kvartalet är överlämnandet av projektbolaget för batteriprojektet Pome. Pågående byggnationer av ej sålda projekt ökar kapitalbindningen och påverkar kassaflödet från den löpande verksamheten negativt.

Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under kvartalet till -1 545 MSEK jämfört med 127 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Den separata projektfinansieringen för batteriprojektet Pome har övertagits av köparen som en del av försäljningen. Därmed har kortfristiga räntebärande skulder hänförliga till projektet kraftigt minskats och påverkat kassaflödet från finansieringsverksamheten negativt. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 200 (725) MSEK, en minskning med 525 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK som var utnyttjad. Dessutom finns projekterings- och byggkrediter om totalt 1 200 MSEK. Dessa var utnyttjade med 259 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 185 MSEK.

Projekt under etablering och Projekt under utveckling

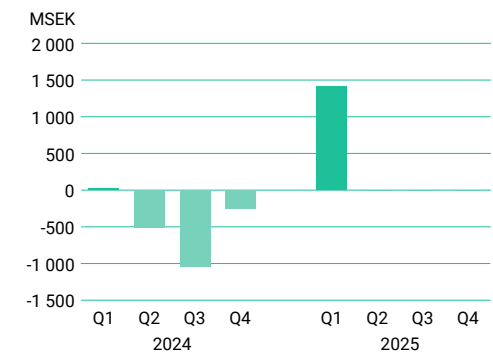
Projekt under etablering och Projekt under utveckling uppgick sammanlagt vid kvartalets utgång till 1 476 (1 373) MSEK, vilket är en ökning med 103 MSEK. Vid kvartalets utgång var projekt omfattande 196 (456) MW under uppförande, varav 96 (356) MW i Sverige och 100 (100) MW i USA. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättdpunkter dels beroende på antal megawatt under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Skulder

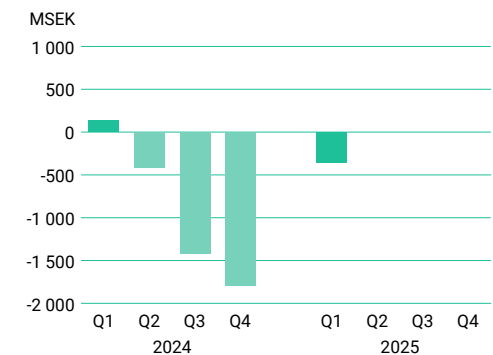
Vid kvartalets utgång uppgick nettoskulden till 354 MSEK att jämföra med en nettokassa om 139 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Nettoskulden minskade avsevärt under kvartalet jämfört med fjärde kvartalet 2024 eftersom projektfinansieringen avseende Pome fördes över till köparen i samband med att transaktionen slutfördes den 25 februari.

De pågående byggnationerna samt senaste årens investeringar i projektportföljen på respektive marknad för att möta affärsplanen för 2025-2027 har medfört högre kapitalbindning.

Kassaflöde, löpande verksamhet



Nettoskuld/-kassa



Projektering

1 JANUARI–31 MARS 2025

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 967 (36) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

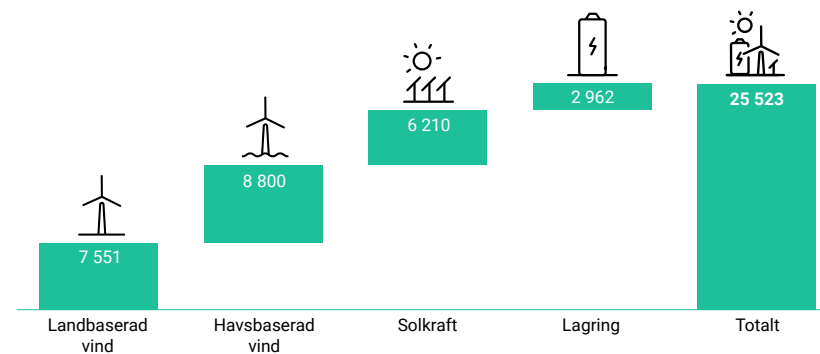
Nyckeltal Projektering

MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Nettoomsättning	1 967	36	2 749	819
Övriga rörelseintäkter	26	3	49	26
Rörelseresultat	162	-31	472	279

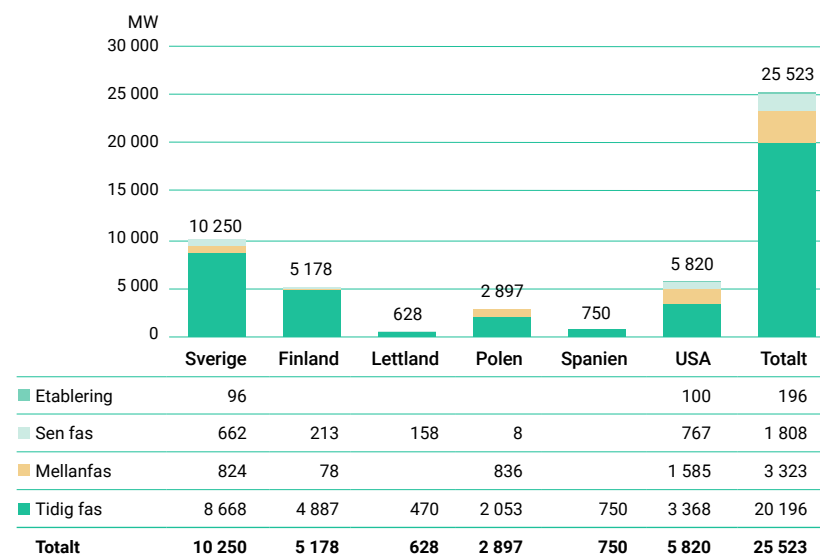


Under första kvartalet hölls ett öppet informationsmöte i Valencia, Spanien, för Eolus projekt Teresa de Cofrentes. Eolus projektledare är Johan Viscarra Hansson – här på besök i projektområdet. Fokus i den pågående utvecklingen är 28 vindkraftverk med en planerad årlig produktion om 440 GWh, men möjligheten att komplettera projektet med solceller och batterilagring undersöks också.

Projektportfölj per teknik 31 mars 2025



Projektportfölj per marknad och utvecklingsfas 31 mars 2025



Projektering

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 av egenutvecklade och förvärvade vind-, sol- och lagringsprojekt i olika faser. Eolus samarbetar också med andra aktörer i projektutvecklingen.

Eolus projektportfölj minskade under kvartalet med 357 MW till totalt 25 523 MW. Nettoutfallet beror i huvudsak på att Stor-Skälsjön (260 MW) lämnades över till kund.

Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Därför är prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen nyckelaktiviteter för Eolus. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om vi har väl utvecklade processer för projektutveckling, finns det risk för att vissa av projekten inte realiserar på grund av förändrade marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer.

Från och med fjärde kvartalet 2024 redovisar Eolus pågående arbeten (motsvarar projekt som är under byggnation) och projekt under utveckling separat under Omsättningstillgångar i balansräkningen. Siffrorna för föregående perioder har räknats om i enlighet med detta för att förenkla jämförelser. Syftet med förändringen är att göra det enklare att följa portföljvårdets utveckling.

Vi arbetar intensivt med att utveckla och realisera nya projekt inom vindkraft, solkraft och energilagring på samtliga våra marknader.

Hybridprojekt med kombinationer av flera tekniskslag blir allt viktigare för att kunna balansera produktion och nyttja elnätsanslutningar mer effektivt. Eolus har realiserat kombinerade sol- och batterilagerprojekt och fristående batterilagerprojekt i USA, men i Europa är fokus främst att inkludera lagringsmöjligheter i sol- och vindprojekt.

Eolus portfölj med projekt inom havsbaserad vindkraft uppgår till 8 800 MW i tidig fas i Sverige och Finland. Eolus investeringar i projektutveckling inom havsbaserad vindkraft väntas vara begränsade under affärsplanen för 2025–2027. Landbaserad vindkraft kommer även framöver att vara central i energiomställningen och för Eolus.

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Eolus redovisar löpande status på projekt som befinner sig i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas. Dessa projekt är de som vi för närvarande bedömer har störst potential att få nödvändiga tillstånd och där försäljningsprocess påbörjats eller kommer att påbörjas inom en snar framtid.

Projekt som befinner sig i tidig fas (innan tillståndansökan) eller i mellanfas (innan tillstånd beviljats i första instans), redovisas i regel i aggregerad form. Sammanställningen som omfattar projekt på alla våra marknader samt inom alla de tekniker som Eolus arbetar med finns på www.eolus.com/vad-vi-gor/projektportfolj/.



Ebbe Borg, Construction Project Manager och Simon Johansson, Business Developer på besök i vindkraftspark Boarp.

Projektering

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 750 (662) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Värden för övriga pågående byggnationer ingår inte orderstocken då kundkontrakt ännu ej tecknats.



Turbinblad som väntar på montering i vindkraftspark Boarp som byggs i Vaggeryds kommun.

Energianläggningar under etablering 31 mars 2025

Namn	Stad	Land	Elområde	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Boarp	Vaggeryd	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	25	70	2025	*
Dållebo	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	18	59	2025	*
Fågelås	Hjo	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	45	170	2025	*
Timmele	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	**	0 %
Pome	San Diego	USA		Lagring	100	-	2025	75 %
Summa					196	322		

* Kriterier för successiv vinstavräkning ej uppfyllda eftersom projekten ännu inte har sålts.

** Projekt Timmele är föremål för överklagande och det är för närvarande osäkert om/när projektet kan realiseras.

Drift och förvaltning

1 JANUARI–31 MARS 2025

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 9 (8) MSEK.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 1 180 (939) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Timmele (8 MW). Driftavtalen börjar gälla i samband med att anläggningarna slutligen överlämnas till kund.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr–mar	Helår 2024
Nettoomsättning	9	8	34	33
Övriga rörelseintäkter	2	2	9	8
Rörelseresultat	2	2	9	9
Förvaltade verk, MW	1 180	939	1 180	967



Alexander Seres, Casper Grundahl och Per Ek är tekniska förvaltare inom Eolus Wind Power Management med placering på Eolus kontor i Halmstad.

Övrig information

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 11 (36) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -85 (55) MSEK och periodens resultat uppgick till -67 (46) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 86 MSEK att jämföra med 578 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 62 procent jämfört med 65 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 för verksamhetsåret 2025 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2024. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2025 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 76–78 i Eolus årsredovisning för 2024. Under perioden har makroekonomisk osäkerhet ökat på grund av förändringar i global handelspolitik. Osäkerheten kan bidra till att kunder fördröjer investeringsbeslut och i förlängningen en risk att Eolus försäljningar tar längre tid än förutsett. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 29 (41) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om 17 (-9) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivat-instrument.

Personal

Per den 31 mars 2025 uppgick antalet anställda till 138 (135).

Eolusaktien

Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm Mid Cap. Mellan den 1 januari och den 31 mars 2025 omsattes 5 559 719 aktier till kurser mellan 48,00 och 61,50 SEK, med ett volymviktat medelpris på 55,40 SEK. Senaste betalkurs vid periodens sista handelsdag 31 mars var 52,60 SEK.

Årsstämman 16 maj 2024 fattade beslut om att bemyndiga styrelsen att besluta

om återköp och överlåtelse av bolagets egna B-aktier. Bemyndigandet har inte utnyttjats.

Årsredovisning

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2024 offentliggjordes den 11 april 2025 och kan laddas ner via www.eolus.com/investerare/finansiella-rapporter/.

Årsstämma kommer att hållas i Hässleholm den 15 maj 2025.

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 2024 föreslår styrelsen en utdelning om 2,25 (2,25) SEK fördelat över två avstämningsdagar. Styrelsen föreslår utdelning om 0,75 SEK under maj 2025 och 1,50 SEK under november 2025.

Föreslagen utdelning bedöms vara för-svarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.



Under kvartalet genomfördes studiebesök i vindkraftsparker under byggnation. I förgrunden ses Jakob Economou, Project Manager och Sofia Widengren, Environment & Permits Specialist.

Hållbarhet

Eolus hållbarhetsarbete styrs av en hållbarhetsstrategi för perioden fram till 2040. Hållbarhetsstrategin är fullt integrerad i den nya övergripande affärsstrategin för 2025–2027 och beskrivs närmare i års- och hållbarhetsredovisningen för 2024.

Rapportering, regelverk och styrning

EU-kommissionens föreslagna Omnibuslagstiftning har skapat osäkerhet kring framtida rapporteringskrav. Eolus ingår i den andra vågen av företag som skulle ha rapporterat enligt CSRD för räkenskapsåret 2025. Genom "Stop the clock"-direktivet, som antogs i april 2025, har kravet skjutits upp två år samtidigt som EU fortsätter arbetet med att utforma den slutliga lagstiftningen. Samtidigt kvarstår höga förväntningar från Eolus viktigaste intressenter, däribland aktieägare, kunder och samarbetspartners, på en transparent hållbarhetsrapportering. Eolus följer utvecklingen och fortsätter att utveckla bolagets hållbarhetsrapportering.

Den 31 mars lanserades Eolus första gröna finansieringsramverk till stöd för en möjlig emission av gröna obligationer. I S&P Globals oberoende utlåtande bedömdes ramverket uppnå "Mörkgrön nyans", motsvarande högsta betyg i skalan. Ramverket finns publicerat på www.eolus.com/investerare/finansiering/

Under kvartalet genomfördes en workshop med Lego Serious Play-metodiken för att skapa engagemang för våra hållbarhetsmål. Lands- och funktionschefer byggde vindkraftsparker, med komponenter som symboliserade naturvärden, intressenter, klimatrisker och andra hållbarhetsaspekter. Slutsatsen var att Eolus

hållbarhetsmål är nära kopplade till kärnan i projekten – att nå hållbarhetsmålen innebär också att vi stärker projektens kvalitet och minskar riskerna.

Klimat och cirkularitet

Mål: Nettonoll utsläpp av växthusgaser i Eolus verksamhet och värdekedja 2040.

Arbetet med kartläggning av växthusgasutsläpp fortsatte och de operativa gränserna för utsläpp i bolagets värdekedja fastställdes. Ambitionen är att för 2025 väsentligt utöka rapporteringen av scope 3-utsläppen samt att ansluta oss till Science Based Targets (SBTi).

Under kvartalet implementerades bedömning av fysiska klimatrisker som en del i projektutvecklingsprocessen. Att vi tillhandahåller utsläppsdata och klimatriskbedömningar till våra kunder tillför både kommersiellt värde och klimatnytta i projekten.

Stärkt biologisk mångfald

Mål: Nettopositiv påverkan på den biologiska mångfalden 2030, både på land och till havs

I arbetsgruppen för biologisk mångfald har varje funktion redovisat sina handlingsplaner utifrån årets mål om att varje projekt ska innehålla minst ett initiativ som främjar biologisk mångfald. Gruppen inledde också utvärdering av rapportering enligt Science Based Targets for Nature (SBTn) och fortsatte identifiera metoder för att mäta biologisk mångfald.

Från 1 januari 2025 ingår bedömning av risker kopplat till biologisk mångfald som en obligatorisk del i projektutvecklingsprocessen.



Samhällsengagemang

Mål: Eolus är den föredragna aktören för utveckling av förnybar energi i lokala samhällen 2030.

Under kvartalet publicerades Eolus barnbok, Alfies äventyr – den blåsiga dagen, även på finska, polska och lettiska. Boken gavs ut på svenska 2024 med syftet att väcka nyfikenhet för energi och visa att förnybar energi har en naturlig plats i vår omgivning.

I mars och april genomfördes en rad lokala aktiviteter där vi bland annat medverkade vid fotbollsmatcher och lokala marknadsdagar. Vi fanns också på plats under liberalernas riksmöte i Sverige för att prata förnybar energi med såväl lokal- och regionpolitiker som ministrar och tjänstepersoner på nationell nivå.

Leverantörs- och partnerdialoger: Hållbar värdekedja framåt

Eolus har inlett en fördjupad dialog med nyckelleverantörer om hållbarhetskrav i syfte att utbyta erfarenheter, öka förståelse och söka samarbetsmöjligheter.

Vi är sedan januari medlem i International Responsible Business Conduct (IRBC) branschavtal för förnybar energi och deltog för första gången i IRBC:s årliga generalförsamling i Amsterdam. Genom avtalet förbinder sig Eolus till ansvarsfullt handlande och i ett första steg genomgår vi en utvärdering av vår process för granskning av leverantörer.

Eolus som arbetsgivare

Under första kvartalet genomförde Eolus årliga medarbetar- och lönesamtal med alla anställda. Medarbetarsamtalen ger möjlighet att diskutera individuell utveckling och säkerställer bolagets utveckling och konkurrenskraft.

I april lanserades årets medarbetarundersökning. Resultatet följs upp på koncern-, team- och gruppnivå. Baserat på detta beslutas handlingsplan och åtgärder som sedan följs upp genom kvartalsvisa pulsmätningar.

Läs mer om Eolus hållbarhetsarbete och hållbarhetsstrategi på www.eolus.com/hallbarhet/

Tema: Kommersialisering

Kommersialisering realiserar projektets värde

Eolus skapar värde genom att starta och utveckla projekt och sälja dem till ett pris som överstiger utvecklingskostnaden. Modellen är enkel men arbetet som krävs för att realisera värdet är komplext. I affärsplanen för 2025–2027 ska vi fokusera ännu mer på att öka och realisera värdet vi bygger upp i vår projektportfölj.

Kommersiellt mindset från början till slut

Vi säkerställer tidigt att projektet har potential att generera avkastning som motsvarar kundernas och våra finansiella mål. Eolus strävar efter att utveckla högkvalitativa projekt till lägsta möjliga kostnad per producerad megawattimme. Eftersom projekten utvecklas under lång tid och ska driftas i omkring 30 år måste vi kontinuerligt bevaka och optimera projektens kommersiella potential.

Våra projektutvecklare skapar kommersiellt värde genom att analysera och fastställa vind- och solförhållanden, miljöpåverkan, marktillgång, elnätanslutningar, lokal opinion, teknikval, design, byggkostnader samt långsiktiga prognoser för elkonsumtion, elpris och lönsamhet – alltid med den tänkta kundens intresse i åtanke.

Optimering och paketering

Eolus äger enskilda projekt genom projektbolag (Special Purpose Vehicle, SPV) som i sin tur äger alla avtal, tillstånd, tillgångar och skulder kopplade till projektet. Genom åren har Eolus startat och avyttrat hundratals projektbolag.

När projektet kommit en bra bit på väg med planering, säkrade markrättigheter och giltiga tillstånd, tillför det kommersiella teamet ytterligare värde genom att upphandla, förhandla och sluta avtal med byggbolag, leverantörer och eventuellt långgivare. Eftersom kostnaderna för dessa varor och tjänster är betydande, är optimala villkor viktiga för projektets attraktivitet.

Eolus arbetar ofta också på projektbolagets intäktsida genom att förhandla långsiktiga elleveransavtal (Power Purchase Agreement, PPA) med storkonsumenter eller energibolag. Finansiella institutioner föredrar projekt där intäkter är säkrade över tid, medan energibolag ofta föredrar flexibiliteten i rörlig prissättning..

Marknadsföring, förhandling och försäljning

När de största kommersiella frågetecknen rätats ut är risken låg, värdet högt och projektet i stort sett bygglöst. Över 90 procent av projektets totala kapitalbehov uppstår i byggnationsfasen när utrustning och etablering ska betalas. Eolus marknadsför därför i detta läge det bygglära projektet mot potentiella köpare som i regel har en lägre kapitalkostnad än Eolus och är bättre lämpade att bära investeringen.

Ibland gör vi avsteg från denna modell och säljer i tidigare eller senare skede, förutsatt att det finns en klar ekonomisk fördel för Eolus. Det var fallet med batteriprojektet Pome som såldes i första kvartalet 2025, efter byggstart.

Efter att de första buden mottagits går processen vidare till förhandlingar med ett mindre

antal intressenter. Förhandlingarna rör främst projektbolagets värde uttryckt som företagsvärde (Enterprise Value, EV). EV motsvarar det diskonterade värdet av projektbolagets vinster över dess livslängd. Beräkningen baseras främst på prognoser om långsiktig elpris, anläggningens produktion och avkastningskrav vägda mot kostnader för utveckling, utrustning, byggnation och drift. Utöver EV kan köpare se strategiska värden i ett visst projekt, som att det kompletterar tillgångar i en portfölj.

Mot slutet ger Eolus ofta en intressent exklusivitet för slutförhandling. Då bestäms schemat för betalningar och eventuella prestations- och garantivillkor. Förhandlingen avslutas med signering av ett köpekontrakt (Share Purchase Agreement, SPA) och ofta ett byggleddningsavtal (Construction Management Agreement, CMA). Eolus tecknar i regel också ett drift- och förvaltningsavtal (Asset Management Agreement, AMA) med start vid driftsättning.

Transaktion och byggnation

Kunden övertar 100 procent av projektbolagets aktier i utbyte mot betalning enligt SPA. Samtliga av Eolus aktiverade utvecklingskostnader tas upp i resultaträkningen samma kvartal som transaktionen genomförs.

Eolus projektleder sedan byggnationen enligt CMA och räknar successivt av CMA-vinsten utifrån färdigställandegrad över byggperioden.

Värdet som Eolus realiserat kan nu återinvesteras eller delas ut till våra aktieägare.



Eolus leder ofta byggnationen av projekt på uppdrag av ägaren. Bild från byggnationen av Rosenskog vindkraftspark i Falköping som byggdes 2023 för ägaren BKW.

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG KONCERNEN

MSEK	Not	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Nettoomsättning	1	1 975	44	2 782	851
Övriga rörelseintäkter	2	28	5	58	34
		2 003	49	2 839	885
Rörelsens kostnader					
Kostnader för varor och projektering		-1 753	22	-1 974	-199
Övriga externa kostnader		-36	-40	-193	-197
Personalkostnader		-45	-41	-160	-156
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-3	-2	-11	-10
Resultat från andelar i intresseföretag		0	-1	-1	-2
Övriga rörelsekostnader		-1	-15	-20	-34
Rörelseresultat		164	-29	481	288
Resultat från finansiella poster		-35	0	-51	-16
Resultat före skatt		129	-29	431	272
Skatt på periodens resultat		-40	-3	-154	-118
Resultat efter skatt		90	-32	277	155
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		90	-32	277	155
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	0	0
Periodens resultat		90	-32	277	155
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		3,60	-1,30	11,11	6,22

RAPPORT I SAMMANDRAG TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Periodens resultat	90	-32	277	155
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning				
Omräkningsdifferens	-99	61	-90	69
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	6	-8	5	-8
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	-93	53	-85	56
Periodens totalresultat	-4	21	191	216
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	1	21	194	213
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	-5	0	-3	3
Periodens totalresultat	-4	21	191	216

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		0	0	0
Materiella anläggningstillgångar		45	271	280
Innehav i intresseföretag		30	27	30
Uppskjutna skattefordringar		6	17	9
Övriga finansiella tillgångar	4	1	1	1
Summa anläggningstillgångar		82	316	320
Omsättningstillgångar				
Projekt under etablering*		269	298	2 162
Projekt under utveckling*		1 207	1 074	1 246
Förskott till leverantörer		641	306	364
Kundfordringar	4	134	9	7
Derivatinstrument	4	17	1	2
Aktuella skattefordringar		6	19	7
Övriga kortfristiga fordringar		132	123	66
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		154	87	33
Likvida medel	4	200	725	356
Summa omsättningstillgångar		2 759	2 642	4 242
SUMMA TILLGÅNGAR		2 841	2 958	4 562

* Balansposten pågående arbeten och projekt under utveckling har sedan fjärde kvartalet 2024 delats i två balansposter. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats.

MSEK	Not	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 667	1 531	1 666
Innehav utan bestämmande inflytande		78	70	79
Summa eget kapital		1 745	1 601	1 745
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	4	568	541	808
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		5	2	2
Övriga långfristiga skulder		38	111	38
Summa långfristiga skulder		612	655	849
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	4	8	295	1 598
Leverantörsskulder	4	314	97	128
Derivatinstrument	4	-	10	1
Aktuella skatteskulder		22	49	37
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	4	95	100	121
Förskott från kunder		10	10	10
Övriga kortfristiga skulder		34	141	73
Summa kortfristiga skulder		484	702	1 967
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 841	2 958	4 562

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		164	-29	481	288
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	5	-11	20	93	125
		153	-9	575	414
Erhållen ränta		3	3	23	23
Erlagd ränta		-8	-15	-50	-56
Betald inkomstskatt		-40	-4	-147	-111
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		107	-24	401	270
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		1 304	44	-806	-2 066
Kassaflöde från den löpande verksamheten		1 411	20	-405	-1 796
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	-1	-1	-2
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	0	2	1
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	1	1
Kassaflöde från investeringsverksamheten		0	-1	2	1
Upptagna lån		-	126	1 856	1 982
Amortering lån		-1 549	-	-1 924	-375
Förvärv av egna aktier		-	-	-1	-1
Utbetald utdelning		-	-	-56	-56
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		4	1	24	21
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		- 1 545	127	-101	1 571
Periodens kassaflöde		-135	145	-503	-225
Likvida medel vid periodens början		356	575	725	575
Valutakursdifferens i likvida medel		-22	6	-22	6
Likvida medel vid periodens slut		200	725	200	356

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FÖRÄNDRING EGET KAPITAL KONCERNEN

MSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Övrigt kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2024	25	191	-	32	1 262	1 510	69	1 579
Periodens resultat					-32	-32	0	-32
Övrigt totalresultat				53		53	0	53
Summa totalresultat				53	-32	21	0	21
Transaktioner med aktieägare								
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande							1	1
Per 31 mars 2024	25	191	-	85	1 230	1 531	70	1 601
Periodens resultat					187	187	0	187
Övrigt totalresultat				5		5	3	8
Summa totalresultat				5	187	193	3	195
Transaktioner med aktieägare								
Förvärv av egna aktier			-1			-1		-1
Utbetald utdelning					-56	-56		-56
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	6	6
Per 31 december 2024	25	191	-1	91	1 361	1 666	79	1 745
Per 1 januari 2025	25	191	-1	91	1 361	1 666	79	1 745
Periodens resultat					90	90	0	90
Övrigt totalresultat				-89		-89	-5	-93
Summa totalresultat				-89	90	1	-5	-4
Transaktioner med aktieägare								
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	4	4
Per 31 mars 2025	25	191	-1	2	1 450	1 667	78	1 745

Noter

NOT 1 SEGMENTSINFORMATION

Q1 2025, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	70	8	-1	79
USA	1 897	1		1 896
Total nettoomsättning	1 967	9	-1	1 975
Övriga rörelseintäkter	26	2	-0	28
Kostnader	-1 830	-9	1	-1 839
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	()	(-3)
Segmentets rörelseresultat	162	2	-	164
Resultat från finansiella poster				-35
Resultat före skatt				129
Skatt på periodens resultat				-40
Periodens resultat				90

Q1 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	36	7	-0	43
USA	-	1		1
Total nettoomsättning	36	8	-0	44
Övriga rörelseintäkter	3	2	-0	5
Kostnader	-70	-8	0	-78
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	(-)	()	(-2)
Segmentets rörelseresultat	-31	2	-	-29
Resultat från finansiella poster				-0
Resultat före skatt				-29
Skatt på periodens resultat				-3
Periodens resultat				32

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 mars 2025	2 339	23	480	2 841
Per 31 mars 2024	2 056	23	879	2 958

NOT 2 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER

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

NOT 3 STÄLLDA SÄKERHETER

Ställda säkerheter uppgår till 825 (825) MSEK.

NOT 4 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

Koncernen 31 mars 2025, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaterminer	3	3	2
Valutaswappar	14	14	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	200	200	2
Kundfordringar	134	134	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	577	577	2
Leverantörsskulder	314	314	2
Upplupna räntekostnader	3	3	2

Koncernen 31 mars 2024, MSEK	Redovisat värde	Verkligtvärde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaterminer	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	725	725	2
Kundfordringar	9	9	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	4	4	2
Valutaswappar	6	6	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	836	836	2
Leverantörsskulder	97	97	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

Derivatinstrument

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

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 terminkursen och den terminkurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden.

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 5 EJ KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER

Koncernen, MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	3	2	11	10
Nedskrivningar projekt under utveckling*	2	0	106	104
Orealiserade valutakursdifferenser	0	5	4	9
Värdering av derivat till verkligt värde	-17	12	-26	3
Resultat i intresseföretag	0	1	-1	0
Summa	-11	20	93	125

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Q1 2025	Q1 2024	Rullande 12 apr-mar	2024
Nettoomsättning	11	36	50	75
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	4	6	16	18
Aktiverat arbete för egen räkning	7	6	24	24
Övriga rörelseintäkter	1	1	3	3
	22	49	93	120
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-11	-10	-21	-20
Övriga externa kostnader	-10	-17	-49	-57
Personalkostnader	-25	-25	-95	-95
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	0	-2	-1	-3
Rörelseresultat	-23	-5	-73	-54
Resultat från finansiella poster	-62	60	-75	47
Resultat efter finansiella poster	-85	55	-148	-8
Bokslutsdispositioner	0	0	53	53
Resultat före skatt	-85	55	-95	45
Skatt på periodens resultat	17	-9	11	-16
Periodens resultat *	-67	46	-84	30

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	7	0	0
Materiella anläggningstillgångar	2	2	2
Finansiella anläggningstillgångar	278	614	312
Summa anläggningstillgångar	287	615	313
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	72	56	68
Förskott till leverantörer	36	36	36
Övriga rörelsefordringar	1 751	1 012	1 533
Likvida medel	86	578	223
Summa omsättningstillgångar	1 946	1 681	1 860
SUMMA TILLGÅNGAR	2 233	2 297	2 173

MSEK	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 308	1 450	1 376
Obeskattade reserver	91	65	91
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	743	354	597
Kortfristiga skulder	90	428	110
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 233	2 297	2 173

Styrelsens och verkställande direktörens underskrifter

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 13 maj 2025
Eolus Vind AB (publ)

Hans Linnarson

Tillförordnad ordförande

Marie Grönborg
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Jan Johansson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

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

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning.

Informationen lämnades, genom Investor Relations Manager Harald Cavalli-Björkmans försorg, för offentliggörande den 14 maj 2025 kl. 07.45 CEST.

Finansiell kalender

Årsstämma	15 maj 2025
Delårsrapport Q2 2025	26 aug 2025
Delårsrapport Q3 2025	19 nov 2025
Bokslutskommuniké 2025	11 feb 2026

Kontaktinformation

Per Witalisson
VD
+46 (0)702 62 16 15
per.witalisson@eolus.com

Catharina Persson
CFO
+46 (0)709 32 97 77
catharina.persson@eolus.com

Harald Cavalli-Björkman
Investor Relations Manager
+46 (0) 705 90 32 04
harald.cavalli-bjorkman@eolus.com

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. Aktieägarnas andel av rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare.

Eget kapital per aktie. Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare dividerat med antal aktier vid periodens slut.

Nettoskuld/-kassa. Räntebärande långfristiga och kortfristiga skulder till kreditinstitut, minskat med likvida medel.

Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa har ändrats under kvartalet, från att

tidigare omfattat alla långfristiga och kortfristiga räntebärande skulder till att enbart omfatta skulder till kreditinstitut. Den uppdaterade definitionen innebär främst att skulder avseende framtida arrendavgifter exkluderats ur beräkningen. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats.

Resultat per aktie före/efter utspädning. Aktieägarnas andel av periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.

Soliditet. Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande 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).

Ordlista

Segment projektering. I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga anläggningar för förnybara energiprojekt till våra kunder. 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 energianläggningar åt både externa och interna kunder.

Drifftagna och överlämnade energianläggningar. Anläggningen är uppförd och har genomgått godkänd provdrift. Anläggningen har överlämnats till kund.

Energianläggningar i etableringsfas. Byggnation av anläggningen pågår.

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas. Projekt som bedöms ha störst potential att erhålla nödvändiga tillstånd och där

försäljningsprocess påbörjats eller kommer att påbörjas inom en snar framtid.

Orderstock. Beräknade återstående intäkter från ingångna kundkontrakt avseende segmentet projektering.

DC. Likström.

AC. Växelström.

Effekt. Mäts i watt, anges vanligen i Megawatt (MW) eller Gigawatt (GW). För solceller används ibland enheten MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

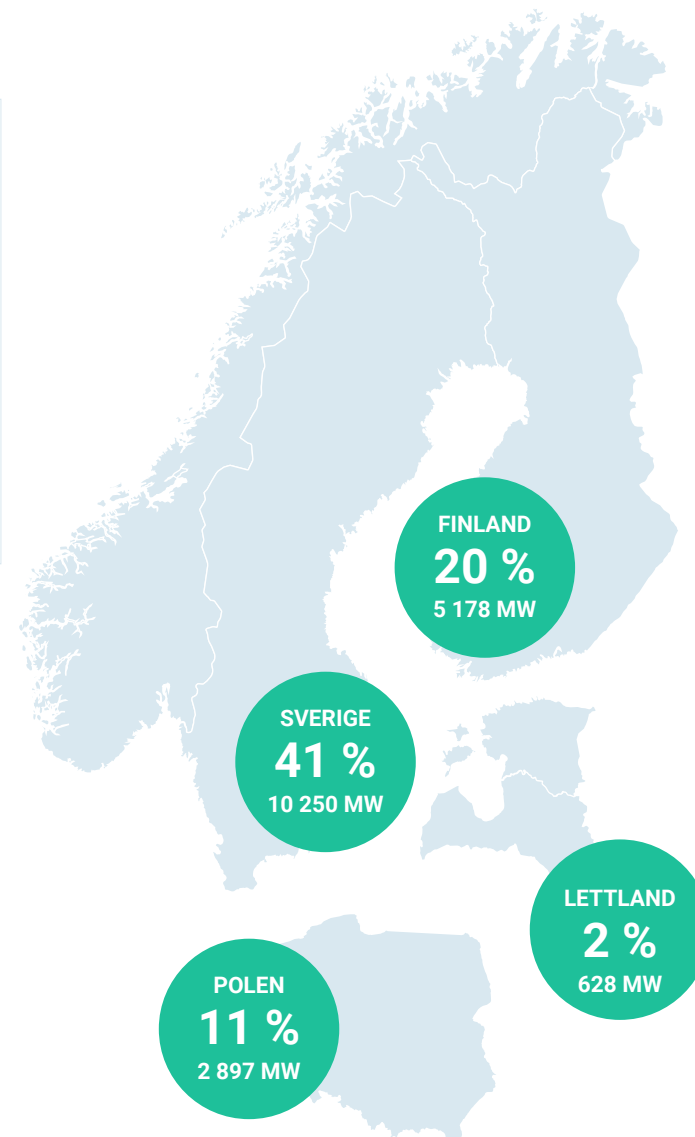
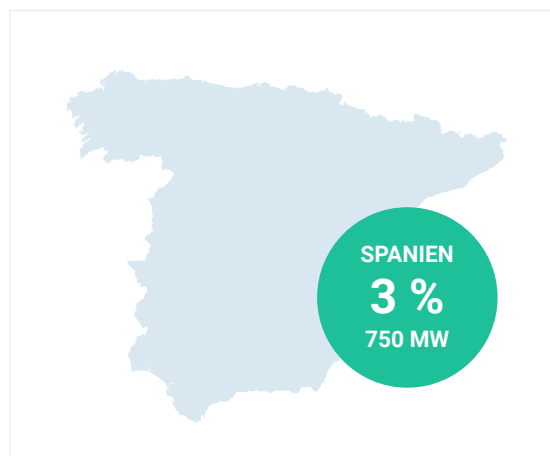
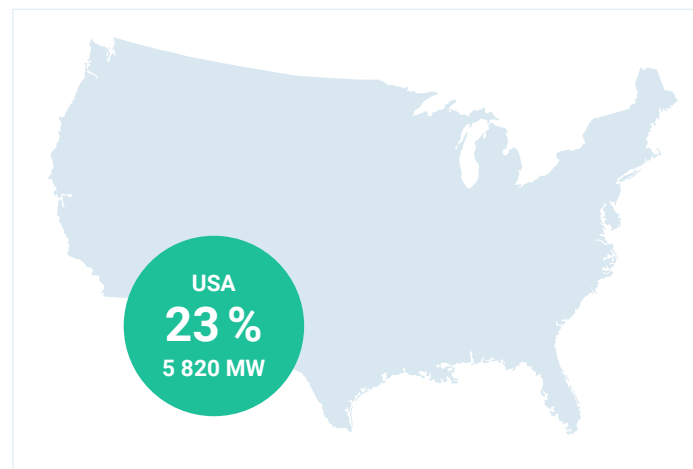
Företagsvärde ("Enterprise Value"). Det diskonterade värdet av ett projektbolags förväntade framtida intäktsströmmar. Företagsvärdet är ofta utgångspunkten för köpeskillingen för ett projektbolag vid en försäljning.

Projektportfölj

Eolus projektportfölj är kärnan i bolaget. Det är helt centralt att vi har en stor och varierad projektportfölj med hög kvalitet. Med en spridning när det gäller teknikslag och marknader minskar vi risker och skapar goda förutsättningar för att ta vara på olika typer av affärsmöjligheter. Eolus har projekt inom vindkraft på land och till havs, solkraft, batterilagring och hybridprojekt med en kombination av teknologier. Vid utgången av det första kvartalet 2025 uppgick den totala projektportföljen till 25,5 GW.

Mer information om projektportföljen finns på www.eolus.com/vad-vi-gor/projektportfolj/

Information om specifika projekt finns på www.eolus.com/projekt/



Om Eolus

Eolus är en ledande utvecklare av innovativa och skräddarsydda lösningar för förnybar energi. Vi erbjuder attraktiva och hållbara investeringar i Norden, Baltikum, Polen och USA. Från tidig projektutveckling till byggnation och drift av förnybara energianläggningar är vi en del av hela värdekedjan. I över tre årtionden har vi arbetat för en framtid där alla kan leva ett både rikt och hållbart liv. Idag innehåller vår projektportfölj över 25 GW vind-, sol- och energilagringsprojekt. Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm.

Affärsidé

Att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av anläggningar för förnybar energi och därmed möjliggöra hållbara investeringar för både lokala och internationella partners.



Eolus Vind AB
Box 95, 281 21 Hässleholm
Tel: 010-199 88 00
www.eolus.com